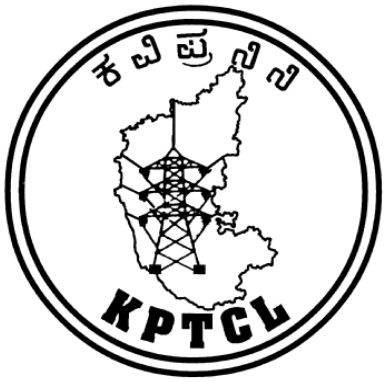


ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

Karnataka Power Transmission Corporation Limited

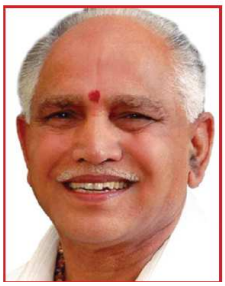
21ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
21st Annual Report 2019-20

21ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ 2019–20



ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಸಿಐಎನ್ : ಯು40109ಕೆಎ1999ಎಸ್‌ಜಿಸಿ025521



ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಸಂದೇಶ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ 21ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ 2019–20ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಸಾಧನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ನನಗೆ ಅಪಾರ ಸಂತೋಷ ಉಂಟಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಗಮನಾರ್ಹ ಸಾಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮೈಲುಗಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯು ಉತ್ತಮ ಜೀವನ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಒಂದು ಮೂಲಭೂತ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೇರಳವಾಗಿ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದು ದಾಖಲಾಗಿದ್ದು, ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ 7 ಗಂಟೆಗಳ ಅವಧಿಯ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಆಕಾಂಕ್ಷೆಯನ್ನು ಸಹಕಾರಗೊಳಿಸಲು 3 ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರದ ವಿಸ್ತೃತ ನಕ್ಷೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಸ್ತೃತ ನಕ್ಷೆಯು ನಮ್ಮ ಮುಂದಿನ ಆಕಾಂಕ್ಷೆಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟ ದಾರಿಯನ್ನು ತೋರಿಸುವುದಲ್ಲದೆ, ಅಲ್ಲಿಗೆ ತಲುಪಬೇಕಾಗಿರುವ ಕೌಶಲ್ಯ ಮತ್ತು ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಸಹ ತೋರಿಸುತ್ತದೆ. ಮಾರ್ಚ್–2020ರ ಕೊನೆಯ ಕೆಲವು ವಾರಗಳಲ್ಲಿ ನಾವು ಕೋವಿಡ್–19ರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ನೋಡಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದೇವೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಸ್ಥಿಯ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿ ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ನೋಡುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ನಮ್ಮ ಮುಖ್ಯ ಗಮನವು, ನಮ್ಮ ನೌಕರರ ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಒದಗಿಸುವ ಸೇವೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಉತ್ತಮ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಗುಣಮಟ್ಟ.

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ಲಾಭಾಂಶದ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುತ್ತಾ, 2019–2020ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ರೂ. 398.93 ಕೋಟಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದೃಢ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವಿರುವುದರಿಂದ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಶೇಕಡ 3.129% ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು, ಇದು ದೇಶದಲ್ಲಿಯೇ ಕನಿಷ್ಠ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟಗಳ ಪೈಕಿ ಒಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2019–20ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದ ಬಲವರ್ಧನೆಗಾಗಿ ರೂ. 2232 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವ್ಯಯಿಸಿದ್ದು, ಇದು ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಬಜೆಟ್‌ನ ಶೇಕಡವಾರು 111.60% ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಸಮಾಜದ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹಾಗೂ ಹಣ ಹೂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನವೀನ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಗಮನಹರಿಸಲಾಗಿದೆ. ತ್ವರಿತ ಗತಿಯ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೆ ನಾವು ಸಿದ್ಧಗೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು "ಎಲ್ಲರಿಗೂ ವಿದ್ಯುತ್" ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಯಾಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಜೊತೆಗಾರರಾಗಿರಲು ಸಂಕಲ್ಪಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಆದರಗಳೊಂದಿಗೆ,

(ಬಿ.ಎಸ್. ಯಡಿಯೂರಪ್ಪ)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿ.

ಪರಿವಿಡಿ

1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ..... 1

2. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು..... 121

3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

    1. ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು..... 122

    2. ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್..... 162

4. ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ..... 165

5. ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕ..... 167

6. ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು..... 171



ಶ್ರೀ ಬಿ.ಎಸ್.ಯಡಿಯೂರಪ್ಪ,
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಮುಖ್ಯ ಮಂತ್ರಿಗಳು,
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ
ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಡಾ॥ ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಡಾ॥ ಇ.ವಿ.ರಮಣಾ ರೆಡ್ಡಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಮುಖ್ಯ ಮಂತ್ರಿಗಳ
ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ನಿದೇಶಕರು,
ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಶ್ರೀ ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,
ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ
ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಶ್ರೀ ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,
ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ
ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಶ್ರೀ ವಿ.ಪೊನ್ನುರಾಜ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು,
ಕವಿನಿನಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಶ್ರೀ ಎಮ್.ಬಿ.ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆವಿಸಕಂ
ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದಲಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ,
ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



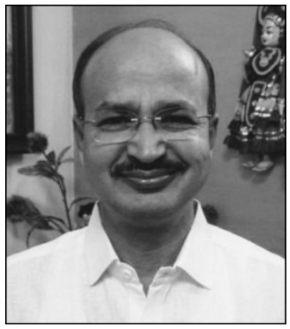
ಶ್ರೀ ಗಂಗಾಧರ ಸ್ವಾಮಿ. ಜಿ.ಎಮ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ,
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ



ಶ್ರೀ ಬಿ.ಕೆ.ಉದಯಕುಮಾರ್
ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಶ್ರೀ ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೌಕರರ ಸಂಘ



ಶ್ರೀ ಟಿ.ಎಮ್.ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
ಕವಿಮಂ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳ ಸಂಘ



ಶ್ರೀ ಟಿ.ರಾಮಾ ನಾಯ್ಕ
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಶ್ರೀ ಪ್ರಶಾಂತ್.ಆರ್.ಮಾಕನೂರ್
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಶ್ರೀ ಮಹದೇವಪ್ಪ ಶಿವಪ್ಪ ಅಳಗವಾಡಿ,
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಶ್ರೀ ಭಾನುಪ್ರಕಾಶ್.ಎಮ್.ಎಸ್,
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.



ಶ್ರೀ ಭವಾನಿ ರಾವ್ ಮೊಹರೆ,
ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

(ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಪದನಾಮ
1.	ಶ್ರೀ. ಬಿ. ಎಸ್. ಯಡಿಯೂರಪ್ಪ, ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ
2.	ಡಾ॥ ಎನ್ ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಡಾ॥ ಇ.ವಿ ರಮಣರೆಡ್ಡಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಶ್ರೀ ಐ. ಎಸ್. ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಶ್ರೀ ವಿ. ಪೊನ್ನುರಾಜ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಶ್ರೀ ಎಂ. ಬಿ. ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8.	ಶ್ರೀ ಸಿದ್ದಲಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕಂ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
9.	ಶ್ರೀ ಗಂಗಾಧರ ಸ್ವಾಮಿ ಜಿ.ಎಂ., ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ. ಸಂ)
10.	ಶ್ರೀ ಬಿ.ಕೆ.ಉದಯ ಕುಮಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ)
11.	ಶ್ರೀ ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12.	ಶ್ರೀ ಟಿ. ಎಮ್. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13.	ಶ್ರೀ ಟಿ. ರಾಮಾ ನಾಯ್ಕ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14.	ಶ್ರೀ ಪ್ರಶಾಂತ್ ಆರ್. ಮಾಕನೂರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15.	ಶ್ರೀ ಮಹದೇವಪ್ಪ ಶಿವಪ್ಪ ಅಳಗವಾಡಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16.	ಶ್ರೀ ಭಾನುಪ್ರಕಾಶ್ ಎಮ್. ಎಸ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
17.	ಶ್ರೀ ಭವಾನಿ ರಾವ್ ಮೊಹರೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶ್ರೀಮತಿ ರಮ್ಯ ಕೆ, ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್,
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು
ಮೆ॥ ಬಿ.ಪಿ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ,
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಬೆಂಗಳೂರು

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು
ಮೆ॥ ಕೆ.ಪಿ.ಆರ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್
ಶ್ರೀ ಅಂಕುಶ್ ಸೇತಿ,
ಅಭ್ಯಾಸ ನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆಂಗಳೂರು

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಆತ್ಮೀಯ ಸದಸ್ಯರೆ,

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2020ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ 21ನೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಿತ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಅಪಾರ ಸಂತಸದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ:

31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ಹೀಗಿದೆ:

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2017–18	2018–19	ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ 2018–19	2019–20
	ಆಸ್ತಿ				
ಅ)	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ	1,733,984.40	1,914,098.58	1,960,004.18	2,166,650.31
ಆ)	ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿ	671,536.40	753,139.78	755,082.76	845,342.64
ಇ)	ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	1,062,448.00	1,160,958.80	1,204,921.42	1,321,307.67
ಈ)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	308,326.46	362,525.39	321,389.20	351,100.04
ಉ)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ, ಪ್ರಸಕ್ತೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಅಲ್ಪಾವಧಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ರೂಪಗಳು	192,943.77	201,887.87	201,921.04	370,626.49
ಊ)	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	–	–	–	–
	ಒಟ್ಟು	1,563,718.22	1,725,372.06	1,728,231.67	2,043,034.20
	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
ಎ)	ಸಂದಾಯಿತ ಬಂಡವಾಳ (ಷೇರು ಠೇವಣಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ)	218232.25	218,232.25	218,232.25	218,232.25
ಏ)	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯ	209,370.24	230,587.29	214,987.63	254,880.98
ಐ)	**ಸಾಲಗಳು**				
	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಾಂಡ್‌ಗಳು ಖಾಸಗಿ ಬಾಂಡ್‌ಗಳು	297.04	238.03	178.63	118.81
	ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು	461,691.63	525,639.79	525,699.19	600,957.12
	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಗದು ಜಮಾ ಇತರೆ ನಿದಿ	–	–	–	–
	ಇತರೆ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮತ್ತು ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು	674,127.06	750,674.70	769,133.98	968,845.04

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2017–18	2018–19	ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ 2018–19	2019–20
	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)				
	ಒಟ್ಟು	1,563,718.22	1,725,372.06	1,728,231.67	2,043,034.20
	ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ	1,135,423.82	1,222,985.70	1,210,944.94	1,399,691.68
	ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ	427,602.49	448,710.84	433,111.19	473,029.41

ಟಿಪ್ಪಣಿ:
1) ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ನಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.
2) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಳೆದ/ಕಡಿಮಗೊಳಿಸಿದ ಸಂದಾಯಿತ ಬಂಡವಾಳ. ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಾರ್ಯ ಶೀಲ ಫಲಿತಾಂಶ :

31 ಮಾರ್ಚ್–2020ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಫಲಿತಾಂಶ ಹೀಗಿದೆ.

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2017–18	2018–19	ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ 2018–19	2019–20
i)	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲಾಭ(+) / ನಷ್ಟ (–)	81,235.29	34,017.22	20,360.54	73,885.12
ii)	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	–	–		
iii)	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (+) / ನಷ್ಟ (–)	81,235.29	34,017.22	20,360.54	73,885.12
iv)	ತೆರಿಗೆಯ ಹವಣಿಕೆ	58,452.02	12,591.71	12,591.71	33,991.78
v)	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ಲಾಭ(+) / ನಷ್ಟ (–)	22,783.27	21,425.51	7,768.83	39,893.34
vi)	ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ, ತರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಶೇಕಡ ಲಾಭ				
	ಎ) ಮಾರಾಟ	28.41	11.52	6.90	20.98
	ಬಿ) ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು	4.68	1.78	1.04	3.41
	ಸಿ) ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ	7.15	2.78	1.68	5.28
vii)	ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ, ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ಶೇಕಡ ಲಾಭ				
	ಎ) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ	5.33	4.77	1.79	8.43
	ಬಿ) ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ) ಬಂಡವಾಳ	10.44	9.82	3.56	18.28
	ಸಿ) ಹೂಡಿದ ಬಂಡವಾಳ	2.01	1.75	0.64	2.85

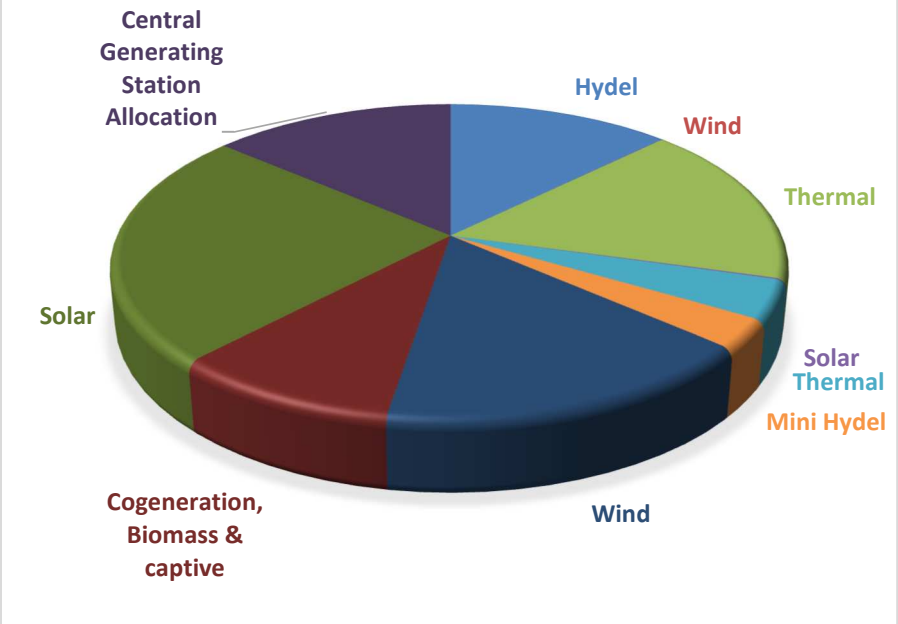
ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ):

(ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರ	31/03/2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31/03/2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಪರಿಷ್ಕೃತ)	31/03/2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	448,819.54	433,219.88	473,113.23
ಸಾಲ	525,877.82	525,877.82	601,075.93
ಸಾಲ ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಇಕ್ವಿಟಿ) ಅನುಪಾತ	1.17 :1	1.21 : 1	1.27 : 1

ದಿನಾಂಕ 31–03–2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲವಾರು ಸ್ಥಾಪಿತ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ:–

ಸಂಪನ್ಮೂಲ	ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆಗಾ ವಾಟ್)
ಸಾರ್ವಜನಿಕ	
ಜಲ	3798
ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	5020
ಸೌರ ಪಿ.ವಿ.ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ	34
ಖಾಸಗಿ	
ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	1200
ಕಿರು ಜಲ	903
ವಾಯು ವಿದ್ಯುತ್	4819
ಸಹ ಉತ್ಪತ್ತಿ, ಜೈವಿಕ ಮತ್ತು ನಿರ್ಬಂಧಿತ ಉತ್ಪಾದನೆ	2863
ಸೌರ	7265
ಕೇಂ.ವಿ.ಉ.ಘಟಕದಿಂದ ಹಂಚಿಕೆ	4123
ಒಟ್ಟು	**30025**



ದಿನಾಂಕ: 31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಕರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು:

ವೋಲ್ಟೇಜು ವರ್ಗ	ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ/ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ಲು ಮಾರ್ಗ ಉದ್ದಳತೆ (ಕಿ.ಮೀ)
400 ಕೆವಿ	6+12#	3698.728
220 ಕೆವಿ	108	11609.03
110 ಕೆವಿ	432	10914.82
66 ಕೆವಿ	676	11430.00
ಒಟ್ಟು	**1222**	**37652.58**

#12 ಸಂಖ್ಯೆ 400ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ 3.129% (19–20) (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಗಡಿಯಿಂದ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನವರೆಗೆ, ಎಸ್.ಆರ್.ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ಸ್ಥಾಪಿತ ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ 2019–20 (220ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು)

ವಿ.ಸಕಂಪನಿ	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪರಿವರ್ತಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)	ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಎಂ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎಸ್)
ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	49	12995	11046
ಮಂ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	8	1900	1615
ಚಾ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	13	2850	2422
ಗು.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	16	3000	2550
ಹು.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	22	4805	4085
ಒಟ್ಟು	**108**	**25550**	**21718**

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1. 220 ಕೆ.ವಿ.ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಾಪಿತ ಪರಿವರ್ತಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಎಂ.ವಿ.ಎನಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2. ಪರಿವರ್ತಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)ವನ್ನು 0.85 ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರಕಾಂಶದಿಂದ ಗುಣಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಎಂ.ಡಬ್ಲ್ಯೂನಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಬೇಡಿಕೆ ಮುನ್ನೋಟ

ವರ್ಷ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಎಂ.ಯು.ಎಸ್)	ಅತ್ಯಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ (ಮೆಗಾ ವಾಟ್)
2020–21	81622	13534
2021–22	85932	14271
2022–23	90381	15033
2023–24	95042	15834
2024–25	99916	16674
2025–26	105017	17554
2026–27	110368	18481

2019–20 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾದ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು

ಸಾರಾಂಶ						
(ಎ)2019–20 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹೊಸ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು						
ಕ್ರ.ಸಂ	ವೋಲ್ಟೇಜು (ಕೆ.ವಿ)	ಮಾರ್ಚ್–2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಧಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿ				
		ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹೊಸ ಕೇಂದ್ರಗಳು		ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಹೊಸ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	ಒಟ್ಟು ಎಂ.ವಿ.ಎ
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	
1	400ಕೆ.ವಿ	1	1000			1000
2	220ಕೆ.ವಿ	3	800	1	150	950
3	110ಕೆ.ವಿ	9	110	1	10	120
4	66ಕೆ.ವಿ	19	231.5	1	12.5	244
ಒಟ್ಟು		**32**	**2141.5**	**3**	**172.5**	**2314.0**

ಬಿ. 2019–20ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು						
ಕ್ರ. ಸಂ	ವೋಲ್ಟೇಜ್	ಮಾರ್ಚ್–2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಧಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿ				
		ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹೊಸ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು		ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ/ಪುನರ್ ವಾಹಕಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	ಒಟ್ಟು	
		ಕ್ರ.ಸಂ	ಸ.ಕೀ.ಮೀ	ಕ್ರ.ಸಂ	ಕ್ರ.ಸಂ	ಸ.ಕೀ.ಮೀ
1	400 ಕೆವಿ	1	130.272		1	130.272
2	220 ಕೆವಿ	5	106.142		5	106.142
3	110 ಕೆವಿ	12	202.678	1	13	202.678
4	66 ಕೆವಿ	33	355.159		33	355.159
ಒಟ್ಟು		**51**	**794.251**	**1**	**52**	**794.251**

ಸಿ. 2019–20 ರಲ್ಲಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು.									
ಕ್ರ. ಸಂ	ವೋಲ್ಟೇಜ್	ಮಾರ್ಚ್–2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಧಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿ							
		ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ		ಹಾಲಿ ಇರುವ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕ	ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಒಂದೇ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ವೋಲ್ಟೇಜು ವರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾವಣೆ			ಒಟ್ಟು	
		ಕ್ರ.ಸಂ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಕ್ರ.ಸಂ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಕ್ರ.ಸಂ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	ಕ್ರ.ಸಂ	ಎಂ.ವಿ.ಎ
1	400 ಕೆವಿ							0	0
2	220 ಕೆವಿ	1	100	1	40			1	140
3	110 ಕೆವಿ	23	260					23	260
4	66 ಕೆವಿ	59	432.3	8	51.2	1	8	60	491.5
ಒಟ್ಟು		**83**	**792.3**	**9**	**91.2**	**1**	**8**	**84**	**891.5**

* ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಂದನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದ ಕಾರ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿಯೇ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿರುವುದು.

2019–20ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹೊಸ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಉನ್ನತೀಕರಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳ ವಿವರ.

ಎ. 1) 2019–20ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಹೊಸ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ವಲಯವಾರು ವಿವರಗಳ ವರದಿ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿರುವುದು	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕೆ.ವಿಯಲ್ಲಿ	ಸ್ಥಾಪನೆಯ ದಿನಾಂಕ
ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
1	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಜಿ ಹೊಸಕೋಟೆ	1X10ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1X10	10	110	29–ನವೆಂಬರ್–19
2	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಶಿರಗುಪ್ಪಿ	ಹಾಲಿ ಇರುವ 2ಘಿ5 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 33/11 ಕೆವಿ ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್ ನ್ನು 1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸಿರುವುದು.	1X10	10	110	28–ಫೆಬ್ರವರಿ–20(01 ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದು)
3	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಇಂಚಗೇರಿ	1X10ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1X10	10	110	5–ಸೆಪ್ಟಂಬರ್–19
4	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	ವಿಜಯಪುರ	ರೋನಿಹಾಲ್	2X10ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	2X10	20	110	15–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
5	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಉಕ್ಕಲಿ	1X10ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1X10	10	110	30–ನವೆಂಬರ್–19
				ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)		**60.0**		
ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
6	ಬೆವಿಸಕಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ	2X8ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	2 X8	16	66	19–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
7	ಬೆವಿಸಕಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಬಾಗನದೊಡ್ಡಿ	1X8ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X8	8	66	20–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
8	ಬೆವಿಸಕಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಬೃಂದಾವನ ಅಲಾಯಿ	2X150ಎಂ.ವಿ.ಎ, 220/66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	2 X150	300	220	9–ಮಾರ್ಚ್–20
9	ಬೆವಿಸಕಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಹುಸಕೂರು	2X12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	2 X12.5	25	66	11–ಮಾರ್ಚ್–20
10	ಬೆವಿಸಕಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಐ.ಟಿ.ಐ	220/66/11ಕೆ.ವಿ ಎಂ.ವಿ.ಎ 220/66 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	2 X150	300	220	22–ಅಕ್ಟೋಬರ್–19
11	ಬೆವಿಸಕಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಕುಂಬಾರನಹಳ್ಳಿ	2X12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X12.5	12.5	66	29–ಜನವರಿ–20
12	ಬೆವಿಸಕಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಬೊಮ್ಮೇಪಲ್ಲಿ ಕ್ರಾಸ್	1X8ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X8	8	66	21–ಮಾರ್ಚ್–20
13	ಬೆವಿಸಕಂ	ಕೋಲಾರ	ತಡಿಗೋಲ್ ಕ್ರಾಸ್	2X12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	2X12.5	25	66	29–ಜನವರಿ–20
14	ಬೆವಿಸಕಂ	ಕೋಲಾರ	ತಲಗೊಂಡ ಹಳ್ಳಿ	2X8ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	2 X8	16	66	23–ಮಾರ್ಚ್–20
15	ಬೆವಿಸಕಂ	ರಾಮನಗರ	ಬಿ.ವಿ.ಹಳ್ಳಿ	1X12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X12.5	12.5	66	11–ಡಿಸೆಂಬರ್–19

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸೇರ್ಪಡೆ ಯಾಗಿರು ವುದು	ಒಟ್ಟು ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆ ಯಾಗಿರುವುದು	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕೆ.ವಿಯಲ್ಲಿ	ಸ್ಥಾಪನೆಯ ದಿನಾಂಕ
16	ಬೆವಿಸಕಂ	ರಾಮನಗರ	ಸಾತನೂರು (ಆಚಲು)	1X8ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X8	8	66	23–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
				ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)		**731.0**		
ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
17	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಶೆಟ್ಟಿಹಳ್ಳಿ	1X8ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X8	8	66	2–ಆಗಸ್ಟ್–19
18	ಮ.ಸ.ಕಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಕೊಣಂದೂರು	1X10ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X10	10	110	24–ಜನವರಿ–20
19	ಮ.ಸ.ಕಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಮೆಗ್ಗನ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆ	1X10ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X10	10	110	11–ಅಕ್ಟೋಬರ್–19
20	ಮ.ಸ.ಕಂ	ಉಡುಪಿ	ಬೆಲ್‌ಮ್ಯಾನ್ (ನಂದಲ್ಕೈಕ್)	1X10ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X10	10	110	19–ಮಾರ್ಚ್–20
				ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)		**38.0**		
ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
21	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಮಂಗಳೂರು	33/11ಕೆ.ವಿ ಎಂ.ವಿ.ಎಸ್.ಎಸ್‌ನ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು 2X10 ಎಂ.ವಿ.ಎಸ್ 110/33/11ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಉನ್ನತೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.	2 X10	20	110	23–ಸೆಪ್ಟಂಬರ್–19
				ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)		**20.0**		
ಮೈಸೂರ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
22	ಸೆಸ್ಕ್	ಚಾಮರಾಜನಗರ	ಜನ್ನೂರು	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X8	8	66	18–ಜೂನ್–19
23	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಹರಿಯಾಳದಮ್ಮ ದೇವಸ್ಥಾನ (ಗಂಗೇನಹಳ್ಳಿ)	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X8	8	66	22–ಜನವರಿ–20
24	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಕಾಡುಕೊತ್ತನಹಳ್ಳಿ	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X8	8	66	3–ಮೇ–19
25	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಶಿವನಸಮುದ್ರ	ಶಿವನಸಮುದ್ರ (ಹೆಬ್ಬನಿ ಹಳ್ಳಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ) 2X100 ಎಂ.ವಿ.ಎ,, 220/66 ಕೆವಿ ಹಾಗೂ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11ಕೆ.ವಿ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	2 X100& 1 X12.5	212.5	220	10–ಜೂಲೈ–19
26	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಚಂದ್ರವಾಡಿ (ನಲ್ಲಿನಾಥಪುರ)	1X8ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X8	8	66	8–ಜುಲೈ–19
27	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಗಾರ್ಗೆಶ್ವರಿ	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X8	8	66	21–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
28	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಕೊಪ್ಪಲೂರು (ಮಂಡಕಳ್ಳಿ/ಶ್ರೀನಗರ)	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X8	8	66	14–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
29	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ವ್ಯಾಸರಾಜಪುರ	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1 X8	8	66	21–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
				ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)		**268.5**		

ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
30	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಮಲ್ಲಾಡಿಹಳ್ಳಿ	2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	2 X8	16	66	16–ಸೆಪ್ಟಂಬರ್–19
31	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಪುರ	1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆ	1X8	8	66	18–ನವೆಂಬರ್–19
32	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಜಗಳೂರು (ಹಿರೆಮಲ್ಲನಹಳ್ಳಿ)	2X500 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 400/220 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆಯೊಂದಿಗೆ 400ಕೆ.ವಿ. ಸೈಡ್ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ಮತ್ತು 220 ಸೈಡ್ ಎ.ಐ.ಎಸ್	2X500	1000	400	22–ಜುಲೈ–19
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)						**1024.0**		
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)						**2141.5**		

ಎ. 2) 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ವಿವರ (ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ)

ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ

ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿ.ಸ.ಕಂ	ಈಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು	ಒಟ್ಟು ಎಂ.ವಿ.ಎ ಹೆಚ್ಚಳ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ
1	**ಹೆಸ್ಕಾಂ**	**ಬೆಳಗಾವಿ**	**ಅರಟಗಲ್**	**2**	2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X10	110	21–ಜೂನ್–19
ಉಪ ಪ್ರಮಾಣ ಒಟ್ಟು (ಎಂ.ವಿ.ಎ)						**10.0**		
ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
2	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಹುಲಿಮಂಗಲ	2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X12.5	12.5	66	5–ಅಕ್ಟೋಬರ್–19
3	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಜಿಗಣಿ	2X150 ಎಂ.ವಿ.ಎ 220/66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು	2X150	150	220	15–ನವೆಂಬರ್–19
ಒಟ್ಟು ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)						**162.5**		
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)						**172.5**		

ಬಿ. 1)ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುವ ಹೊಸ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಲಯವಾರು ವಿವರ

ಕ್ರ ಸಂ	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್) ಕೀ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
1	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಹೆಬ್ಬಳ್ಳಿ	110 ಕೆವಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ–ಬಾಗಲಕೋಟೆ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಹೆಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಒಂಟಿ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಟ್ಯಾಪ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	14.188	7–ಜುಲೈ–19
2	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಜಿ ಹೊಸಕೋಟಿ	110 ಕೆವಿ ಸಾಲಹಳ್ಳಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಜಿ ಹೊಸಕೋಟಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಜೋಡಿ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 110 ಕೆವಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	10.164	29–ನವೆಂಬರ್–19

ಕ್ರ ಸಂ	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್) ಕೀ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
3	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಶಿರಗುಪ್ಪಿ	220 ಕೆವಿ ಕುಡಚಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಶಿರಗುಪ್ಪಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಜೋಡಿ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 110 ಕೆವಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	16.749	28–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
4	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಇಂಚಗೇರಿ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 110 ಕೆವಿ ಜಲ್ಲಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಇಂಚಗೇರಿ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಜೋಡಿ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 110 ಕೆವಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	19.759	5–ಸೆಪ್ಟಂಬರ್–19
5	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ರೋಣಿಹಾಳ್	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 110 ಕೆವಿ ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ–ಮಮ್‌ದಾಪುರ್ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್–2) ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ರೋಣಿಹಾಳ್ 110/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 110 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	11.794	15–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
6	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಹುಕ್ಕಳ್ಳಿ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 110 ಕೆವಿ ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ–ವಿಜಯಪುರ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹುಕ್ಕಳ್ಳಿ 110 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 110 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	14.33	30–ನವೆಂಬರ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕೀ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)		**86.984**	
ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
7	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಬೈಯಾಲ್‌ಯಿಂದ ವಿದ್ಯಾನಗರ್ (ಕೇಬಲ್)	ಬೈಯಾಲ್(ಬೇಗೂರು) 220ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ವಿದ್ಯಾನಗರ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 1000ಚಮಿಮೀ ಎಕ್ಸ್‌ಎಲ್‌ಪಿ.ಇ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಅಳವಡಿಸುವುದು.	66	9.5	5–ಆಗಸ್ಟ್–19
8	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ	66 ಕೆವಿ ಸುಲಿಬೇಲೆ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66 ಕೆವಿ ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಏಕಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನುನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	7.9	19–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
9	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ತೂಬಗೆರೆ (ಲಿಲೋ ವ್ಯವಸ್ಥೆ)	ಲಿಲೋ ಬಿಂದುವಿನ66 ಕೆವಿ ಎನ್.ಆರ್.ಎಸ್ ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ–ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರದ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ66/11 ಕೆವಿ ತೂಬಗೆರೆ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ2ನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಎಳೆಯುವುದು.	66	6.1	14–ಜನವರಿ–20
10	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಬಾಗನದೊಡ್ಡಿ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕುಂಬಾರಹಳ್ಳಿ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66/11 ಕೆವಿ ಬಾಗನದೊಡ್ಡಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 3ಸಿx300ಚಮಿಮೀ, 66 ಕೆವಿ (ವಿದ್ಯುತ್) ಶ್ರೇಣಿಯ ಕಾಪರ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.	66	9.151	20–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
11	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಬೃಂದಾವನ್ ಅಲಾಯ್	220ಕೆವಿ ಬಿ3–ಬಿ4 ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220 ಕೆವಿ	220	1.34	9–ಮಾರ್ಚ್–20

ಕ್ರ ಸಂ	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್) ಕೀ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
				ಜಿಐಎಸ್‌ರವರೆಗೆ0.52 ಕಿ.ಮೀ ಗಳ ಉದ್ದದ 220ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.			
12	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಹುಸ್ಕೂರ್	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66/11 ಕೆವಿ ಮಾಲ್ಗುಡಿ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಸಿಟಿ ಸೆಕ್ಟರ್–II, ಫೇಸ್–II) ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66 ಕೆವಿ ಹುಸ್ಕೂರ್ (ಆವಲಹಳ್ಳಿ) ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 66 ಕೆವಿ 1000 ಚಮಿಮೀ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ನ್ನುಎಳೆಯುವುದು.	66	6.885	11–ಮಾರ್ಚ್–20
13	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಐಟಿಐ (ಕೇಬಲ್)	220ಕೆವಿಹೂಡಿ–ಹೆಬ್ಬಾಳ ಏಕಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಐಟಿಐನಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220/66/11 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 220 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ 1000 ಚಮಿಮೀ ಏಕ ಕೋರ್ ಎಕ್ಸ್‌ಎಲ್‌ಪಿಇ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ನ್ನುಎಳೆಯುವುದು.	220	5.44	14–ಅಕ್ಟೋಬರ್–19
14	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಐಟಿಐ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವುದು	220 ಕೆವಿ ಐಟಿಐ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ 66/11 ಕೆವಿ ಎನ್‌ಜಿಇಎಫ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರರವರೆಗೆ 66 ಕೆವಿಯ 1000 ಚಮಿಮೀ ಭೂಗತ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ನ್ನು ಎಳೆಯುವುದು.	66	3.5	31–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
15	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಕುಂಬಾರನಹಳ್ಳಿ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220/66/11 ಕೆವಿ ಜಿಗಣಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66/11 ಕೆವಿ ಕುಂಬಾರನಹಳ್ಳಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 66 ಕೆವಿ 1000 ಚಮಿಮೀಏಕಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ನ್ನು ಎಳೆಯುವುದು.	66	3.3	14–ಜನವರಿ–20
16	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ನಾಗನಾಥಪುರ–ಕಿಯೋನಿಕ್ಸ್ ಸಿಟಿ 66 ಕೆವಿ 2ನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಲೈನ್	66 ಕೆವಿ ಕಿಯೋನಿಕ್ಸ್ ಸಿಟಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸ್ಥಳ ಸಂಖ್ಯೆ: 35 ರವರೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ66 ಕೆವಿ ಕೊಯೋಟೆ ಎಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮಾರ್ಗದ 2ನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್‌ನ್ನು ಎಳೆಯುವುದು.	66	6.02	1–ಏಪ್ರಿಲ್–19
17	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ವಿಕಾಸ್ ಟೆಕ್ನಿಕಲ್ ಪಾರ್ಕ್ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ (ಬಿ)	ಸ್ಥಳ ಸಂಖ್ಯೆ:6 ರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220/66/11 ಕೆವಿ ವಿಕಾಸ್ ಟೆಕ್ ಪಾರ್ಕ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಳ ಸಂಖ್ಯೆ:11ರ ಹತ್ತಿರವಿರುವ ಸಿಟಿಟಿವರೆಗು 220 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ 1000 ಚಮಿಮೀ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನುನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	220	1.2	8–ನವೆಂಬರ್–19
18	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಬೊಮ್ಮೇಪಲ್ಲಿ ಕ್ರಾಸ್	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66 ಕೆವಿಚಿಂತಾಮಣಿ–ಎನಿಗಡಲೆ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಬೊಮ್ಮೇಪಲ್ಲಿ ಕ್ರಾಸ್‌ನಲ್ಲಿರುವ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 66 ಕೆವಿ ಎನ್‌ಬಿಟಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವಿನ್ಯಾಸ ಗೋಪುರಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು 66 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	11.106	21–ಮಾರ್ಚ್–20
19	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	66 ಕೆವಿಮಿಟ್ಟೆಮರಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವುದು: ಮಿಟ್ಟೆಮರಿಯಿಂದ ಸೋಮನಹಳ್ಳಿಯ ವರೆಗೆ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220/66 ಕೆವಿ ಮಿಟ್ಟೆಮರಿ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ 66/11 ಕೆವಿ ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 66 ಕೆವಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	7.016	10–ಜುಲೈ–19

ಕ್ರ ಸಂ	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್) ಕೀ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
20	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಕೋಲಾರ	ತಡಿಗೋಲ್ ಕ್ರಾಸ್	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಚಿಂತಾಮಣಿ–ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ಕಿರಿಧಾದರಿತ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಿನ್ಯಾಸದ ಗೋಪುರಗಳು ಹಾಗೂ ಕೊಯೆಟೆ ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ 66/11 ಕೆವಿ ತಡಿಗೋಲ್ ಕ್ರಾಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ66 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	13.16	29–ಜನವರಿ–20
21	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ಕೋಲಾರ	ತಾಳಗುಂಡ ಗ್ರಾಮ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಕೋಲಾರ–ವೇಮಗಲ್–ಕ್ಯಾಲನೂರು ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66 ಕೆವಿ ತಾಳಗುಂಡ ಗ್ರಾಮದ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 66 ಕೆ.ವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	2.912	23–ಮಾರ್ಚ್–20
22	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ರಾಮನಗರ	ಬಿ.ವಿ ಹಳ್ಳಿ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66ಕೆವಿ ಟಿ.ಕೆ ಹಳ್ಳಿ–ಹಾರೋಹಳ್ಳಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66 ಕೆವಿ ಬಿ.ವಿ ಹಳ್ಳಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಟ್ಯಾಪ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	18.8	25–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–19
23	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ರಾಮನಗರ	ಸಾತನೂರು (ಅಚ್ಚಲು)	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಕನಕಪುರ–ಟಿಕೆ ಹಳ್ಳಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗ–2 ರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66/11 ಕೆವಿ ಸಾತನೂರು (ಅಚ್ಚಲು) ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಕಿರಿಧಾದರಿತ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಿನ್ಯಾಸದ ಗೋಪುರಗಳು ಹಾಗೂ ಕೊಯೆಟೆ ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ 66 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	0.46	29–ನವೆಂಬರ್–19
24	ಬೆ.ವಿ.ಸ ಕಂಪನಿ	ರಾಮನಗರ	ವಂದಾರಗುಪ್ಪೆ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಕನಕಪುರ (ಕೋತಿಪುರ)– ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66/11 ಕೆವಿ ವಂಡರಗುಪ್ಪೆ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	0.926	29–ನವೆಂಬರ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀಗಳಲ್ಲಿ)		**114.716**	
ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
25	**ಮೆಸ್ಕಾಂ**	**ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ**	**ಎಂಎಸ್‌ಇಜೆಡ್ ಯಿಂದ ಎಂಆರ್‌ಪಿಎಲ್ ಲಿಂಕ್**	**ಬಾಜ್‌ಪೆ ಗ್ರಾಮದ ಒಡ್ಡಿದಕಾಲದ 220/110/33 ಕೆವಿ ಎಂಎಸ್‌ಇಜೆಡ್ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಜೋಕಟ್ಟೆಯ ಎಂಆರ್‌ಪಿಎಲ್‌ನ 110 ಕೆವಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಬೇ ವರೆಗೆ 110 ಕೆವಿ ಬಹು** ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	4.426	10–ಜನವರಿ–20
26	**ಸೆಸ್ಕ್**	**ಹಾಸನ**	**ಹೆಟ್ಟೂರ್**	**ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಅರಕಲಗೂಡು–ಯಸ್ಳೂರು ಏಕ**ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66/11 ಕೆವಿ ಹೆಟ್ಟೂರು ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66ಕೆವಿ **ಏಕ**ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	12.67	31–ಮೇ–19

ಕ್ರ ಸಂ	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್) ಕೀ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
27	**ಸೆಸ್ಕ್**	**ಹಾಸನ**	**ಕಡವಿನ ಕೋಟೆಯಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಹೆಚ್ಎನ್ ಪುರ–ಆರ್ಎನ್ ಪುರ ಲಿಂಕ್**	220/66 ಕೆವಿ **ಕಡವಿನ ಕೋಟೆ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಹೆಚ್ಎನ್ ಪುರ–ಆರ್ಎನ್ ಪುರ ಮಾರ್ಗದವರೆಗೆ 66 ಕೆವಿ ಬಹು**ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	20.79	30–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
28	**ಸೆಸ್ಕ್**	**ಹಾಸನ**	ಶೆಟ್ಟಿಹಳ್ಳಿ	66 ಕೆವಿ ಹಾಸನ–ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ–ಹಿರಿಸಾವೆ ಮಾರ್ಗದವರೆಗೆ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	4.68	2–ಆಗಸ್ಟ್ –19
29	**ಮೆಸ್ಕಾಂ**	**ಶಿವಮೊಗ್ಗ**	ಕೊಣಂದೂರು	ವರಾಹೀ ಯಿಂದ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಮಾರ್ಗದವರೆಗೆ 110 ಕೆವಿ ಏಕಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	11.83	22–ನವೆಂಬರ್–19
30	**ಮೆಸ್ಕಾಂ**	**ಶಿವಮೊಗ್ಗ**	ಮೆಕ್ಗ್ಯಾನ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಯ ಆವರಣ	110/11 ಕೆವಿ ಅಲ್ಕೊಳ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 110 ಕೆವಿ 240 ಚಮಿಮೀ ಎಕ್ಸ್ಎಲ್ಪಿಇ ಕಾಪರ್ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಒಂದು ಬಿಡಿ ಕೇಬಲ್ನೊಂದಿಗೆ ಏಕಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	2.123	11–ಅಕ್ಟೋಬರ್–19
31	**ಮೆಸ್ಕಾಂ**	**ಉಡುಪಿ**	ಬೆಲ್ಮ್ಯಾನ್ (ನಂದಾಲೈಕ್)	ನಂದಾಲೈಕ್ ಗ್ರಾಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಾಲಿ 220/110 ಕೆವಿ ಕೆಮಾರ್–ನಂದಿಕುರ್ ಬಹುಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 110 ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	2.062	19–ಮಾರ್ಚ್–20
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀಗಳಲ್ಲಿ)		58.581	
ಗುಲ್ಬರ್ಗ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
32	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಮಂಗಳೂರು	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 110/33/11 ಕೆವಿ ಬೇವೂರು ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 110/11 ಕೆ.ವಿ ಮಂಗಳೂರು ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 110 ಕೆವಿ ಎಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ರೇಡಿಯಲ್ ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	7.673	23–ಸೆಪ್ಟಂಬರ್–19
33	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರ್ಗಿ	ಚಿಂಚೋಳ್ಳಿ–ಮಣ್ಣೆಕಳ್ಳಿ–ಸೇಡಂ: (ಬಾಕಿ ಕಾಮಗಾರಿ)	110 ಕೆವಿ ಚಿಂಚೋಳ್ಳಿ ಮತ್ತು 110 ಕೆ.ವಿ ಮನ್ನಾ–ಇ–ಖೇಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಡುವೆ 110 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರ ಲಿಂಕ್ ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	48.9	27–ಜನವರಿ–20
	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರ್ಗಿ	ಚಿಂಚೋಳ್ಳಿ–ಮಣ್ಣೆಕಳ್ಳಿ–ಸೇಡಂ: (ಬಾಕಿ ಕಾಮಗಾರಿ)	ಚಿಂಚೋಳ್ಳಿ–ಮಣ್ಣೆಕಳ್ಳಿ–ಸೇಡಂ:(ಬಾಕಿ ಕಾಮಗಾರಿ): 220 ಕೆವಿ ಸೇಡಂ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ 110 ಕೆವಿ ಚಿಂಚೋಳ್ಳಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ ಎರಡನೇ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	38.68	27–ಜನವರಿ–20
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀಗಳಲ್ಲಿ)		**95.253**	
ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
34	ಸೆಸ್ಕ್	ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	ಜನ್ನೂರ್	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66/11 ಕೆವಿ ಮುಗೂರ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66/11 ಕೆವಿ ಜಣ್ಣೂರು ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಎಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಲೈನ್ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	8.693	18–ಜೂನ್–19

ಕ್ರ ಸಂ	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್) ಕೀ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
35	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಹರಿಯಾಳ್ ಡಮ್ಮ ಟೆಂಪಲ್ (ಗಂಗೇನಹಳ್ಳಿ)	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಎಸ್.ಬಿ ಹಳ್ಳಿ–ಶ್ರವಣಬೆಳಗೋಳ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಹರಿಯಾಲದಮ್ಮ ದೇವಸ್ಥಾನದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ66 ಕೆವಿಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	17.518	22–ಜನವರಿ–20
36	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಕಾಡುಕೋತನ ಹಳ್ಳಿ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಶಿಂಷಾ–ಮಂಡ್ಯ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66/11 ಕೆವಿ ಕಾಡುಕೊತನಹಳ್ಳಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	0.19	3–ಮೇ–18
37	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಕಿರುಗಾವಲು ಲಿಲೋ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಎಸ್ಎಫ್ಸಿ–ವಾಜಮಂಗಲ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲಿನ 66 ಕೆವಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರುಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.	66	2.77	6–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–19
38	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಶಿವನಸಮುದ್ರ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 220 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಟಿ.ಕೆ ಹಳ್ಳಿ–ಮಧುವನಹಳ್ಳಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತಶಿವನಸಮುದ್ರದಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 220 ಕೆವಿ ಎರಡು ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದ ಟ್ಯಾಪಿಂಗ್ನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	220	9.2	15–ಜೂನ್–19
39	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಶಿವನಸಮುದ್ರ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220/66/11 ಕೆವಿ ಶಿವನಸಮುದ್ರ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು (ಹೆಬ್ಬನಿ ಗ್ರಾಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಿಂದ) ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಎಸ್ಎಫ್ಸಿ–ವಾಜಮಂಗಲ 66 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಜೋಡಿಸುವ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	15.24	10–ಜುಲೈ–19
40	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಶಿವನಸಮುದ್ರ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220/66/11 ಕೆವಿ ಶಿವನಸಮುದ್ರ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು (ಹೆಬ್ಬನಿ ಗ್ರಾಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ) ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಎಸ್ಎಫ್ಸಿ–ವಾಜಮಂಗಲ 66 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಜೋಡಿಸುವ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	15.452	10–ಜುಲೈ–19
41	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಶಿವನಸಮುದ್ರ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220/66/11 ಕೆವಿ ಶಿವನಸಮುದ್ರ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು (ಹೆಬ್ಬನಿ ಗ್ರಾಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ) ಪ್ರಸ್ತುತ ಎಸ್ಎಫ್ಸಿ–ವಾಜಮಂಗಲ 66 ಕೆವಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಜೋಡಿಸುವ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಎಸ್ಎಫ್ಸಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲುಎಸ್ಎಫ್ಸಿ ಕೇಂದ್ರದ ಲಿಂಕ್ ಪಾಯಿಂಟ್ಯಿಂದ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಐಡಲ್ ಹೆಚ್–ಫ್ರೇಮ್ ಏಕ	66	25.52	10–ಜುಲೈ–19

ಕ್ರ ಸಂ	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್) ಕೀ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
				ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.			
42	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಶಿವನಸಮುದ್ರ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220/66/11 ಕೆವಿ ಶಿವನಸಮುದ್ರ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು (ಹೆಬ್ಬನಿ ಗ್ರಾಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ)ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಮಧುವನಹಳ್ಳಿ – ಸತ್ತೇಗಾಲ 66 ಕೆವಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಜೋಡಿಸುವ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	45.02	10–ಜುಲೈ–19
43	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಚಂದ್ರವಾಡಿ(ನಲ್ಲಿ ನಾಥ ಪುರ)	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಕಡಕೋಳ–ಸಂತೆಸರ್ಗೂರು–ಹುರ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಚಂದ್ರವಾಡಿಯ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ (ನಲ್ಲಿನಾಥಪುರ) 66 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	0.97	8–ಜುಲೈ–19
44	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಗಾರ್ಗೇಶ್ವರಿ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಮೇಘಲಾಪುರ–ಎಸ್ಎಫ್ಸಿ–ಟಿ.ಎನ್ ಪುರ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಗಾರ್ಗೇಶ್ವರಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 66 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	1.086	21–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
45	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಕೊಪ್ಪಲೂರು (ಮಂಡಕಳ್ಳಿ) (ಶ್ರೀನಗರ)	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಕಡಕೋಳ–ಮೈಸೂರು ದಕ್ಷಿಣ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಮಂಡಕಳ್ಳಿ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ (ಕೊಪ್ಪಲೂರು) 66 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	4.522	14–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
46	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ವ್ಯಾಸರಾಜಪುರ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ಮೇಘಲಾಪುರ–ಎಸ್ಎಫ್ಸಿ – ಟಿ.ಎನ್ ಪುರ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ವ್ಯಾಸರಾಜಪುರ 66/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 66 ಕೆವಿ ಲಿಲೋ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	6.978	21–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀಗಳಲ್ಲಿ)		**153.159**	
ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
47	ಬೆವಿಕಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಮಲ್ಲಾಡಿ ಹಳ್ಳಿ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220/66 ಕೆವಿ ಬೆಂಕಿಕೆರೆ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಮಲ್ಲಾಡಿಹಳ್ಳಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ದ್ವಿ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	11.456	16–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–19
48	ಬೆವಿಕಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಪುರ	ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ತಳಕು–ಪರಶುರಾಮಪುರ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 66 ಕೆವಿ ಏಕ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	3.3	18–ನವೆಂಬರ್–19
49	ಬೆವಿಕಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಜಗಳೂರು (ಹಿರೇಮಲ್ಲನ ಹೊಳೆ)–400 ಕೆವಿ	ಅ) ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 400/220 ಕೆವಿ ಜಗಳೂರು (ಹಿರೆಮಲ್ಲನಹೊಳೆ) ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ರಾಂಪುರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 400 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಜಿಇಸಿ ಅಡಿಯ ಜಗಳೂರು ಮಾರ್ಗದ ಆಂಕರ್ ಪಾಯಿಂಟ್ 39/0 ಜೋಡಿಸುವ 0.53 ಕೀ.ಮೀ ಉದ್ದದ 400 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಕ್ವಾಡ್	400	130.272	3–ಜುಲೈ–19

ಕ್ರ ಸಂ	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸ್ಥಳ	ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್) ಕೀ.ಮೀ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
				ಮೂಸ್ ಎಸಿಎಸ್ಆರ್ ನೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು. ಇದು ರಾಂಪುರ ಮತ್ತು ಜಗಳೂರು ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಹೋಗುವ ಬಿಪಿಎಸ್ ಯಿಂದ ಚಿಕ್ಕನಾಯಕನಹಳ್ಳಿಯ 400ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗದ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆ)ರಾಂಪುರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ (ಬಿಪಿಎಸ್ ಯಿಂದ 400 ಕೆವಿ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗದವರೆಗೆ) ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 400/220 ಕೆವಿ ಜಗಳೂರು (ಹಿರೆಮಲ್ಲನಹೊಳೆ) ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹತ್ತಿರದ ಆಂಕರ್ ಪಾಯಿಂಟ್ 39/0 ವರೆಗೆ 64.5 ಕೀ.ಮೀ ಉದ್ದದ 400 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಕ್ವಾಡ್ ಮೂಸ್ ಎಸಿಎಸ್ಆರ್ ನೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.			
50	ಬೆವಿಕಂ	ತುಮಕೂರು	ಪಾವಗಡ–ಮಾರ್ಗ–3 ನ್ನು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವುದು	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 220/66/11 ಕೆವಿ ಪಾವಗಡ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 66 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಧುಗಿರಿ–ಮಿಡಿಗೇಶಿ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್–1 ಮತ್ತು 2 ಹಾಗೂ ಪಾವಗಡ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್–1 ಮತ್ತು 3ನ್ನು ಜೋಡಿಸುವ 66 ಕೆವಿ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಕ್ವಾಟ್ ಎಸಿಎಸ್ಆರ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಬಳಸಿ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	66	51.568	3–ಅಕ್ಟೋಬರ್–19
51	ಬೆವಿಕಂ	ತುಮಕೂರು	ವಸಂತನರಸಾಪುರ –ಮಧುಗಿರಿ	ವಸಂತನರಸಾಪುರದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 765/400/220 ಕೆವಿ ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ 220 ಕೆವಿ ಮಧುಗಿರಿ ಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ 220 ಕೆವಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಬಾಗಶಃ ಬಹು ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಬಾಗಶಃ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ ಮೂಸ್ ಎಸಿಎಸ್ಆರ್ ಬಳಸಿ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	220	88.962	7–ಆಗಸ್ಟ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀಗಳಲ್ಲಿ)		**285.558**	
				ಒಟ್ಟು ಉದ್ದ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀಗಳಲ್ಲಿ)		**794.251**	
ಬಿ) 2) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಮರು ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಮತ್ತು ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಗಳ ವಲಯವಾರು ವಿವರ :							
ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ							
52	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಕ್ರಮ ಶಹಾಪುರ್–ಹಟ್ಟಿಗುದರ್	220 ಕೆವಿ ಹಟ್ಟಿಗುದರ್ ಸ್ವೀಕರಣಾ ಕೆಂದ್ರದಿಂದ 110 ಕೆವಿ ಶಹಾಪುರ ಉಪಕೇಂದ್ರದವರೆಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಕಾರಿಡಾರ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಲಿನಿಕ್ಸ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಬಳಸಿ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ವೂಲ್ಫ್/ ಪಾಟ್ರಿಡ್ಜ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್ ಇರುವ ದ್ವಿಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗೋಪುರಗಳ ಮೇಲೆ 110 ಕೆವಿ ದ್ವಿ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಮರು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.	110	21.26	21– ಮೇ–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀಗಳಲ್ಲಿ)		**21.26**	
				ಒಟ್ಟು ಉದ್ದ (ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಕಿ.ಮೀಗಳಲ್ಲಿ)		**21.26**	

ಸಿ1) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉನ್ನತೀಕರಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವಲಯವಾರು ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ಬಗೆ	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
1	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಬಿಸ್ನಾಳ್	1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/33 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಮೂಲಕ 33 ಕೆವಿ ಯನ್ನು ರಚಿಸುವುದು.	**20**	**110**	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	12–ಮಾರ್ಚ್–20
2	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಕಿತ್ತೂರು	11 ಕೆವಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರ್‌ನ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ20 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/33 ಕೆವಿಯಿಂದ 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತವನ್ನು ಬದಲೀ ಮಾಡುವುದು.	**0**	**110**	ಬದಲೀ ಮಾಡುವುದು.	13–ಜನವರಿ–20
3	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ನಾಗರ ಮುನ್ನೊಳ್ಳಿ	110/11 ಕೆವಿಯ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**10**	**110**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	9–ಮಾರ್ಚ್–20
4	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಸತ್ತಿ	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.	**10**	**110**	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	18–ಮಾರ್ಚ್–20
5	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಸುಲ್ತಾನ್‌ಪುರ್	110/11 ಕೆವಿ ಯ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1X10ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**10**	**110**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	23–ಮಾರ್ಚ್–20
6	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ಹಾವೇರಿ	ಹಾನಗಲ್	1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ, 110/11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನುಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿಒದಗಿಸುವುದು.	**10**	**110**	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	10–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
7	ಹೆಸ್ಕಾಂ	ವಿಜಯಪುರ	ಜಲ್ಕಿ	110/11 ಕೆವಿ ಯ 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**10**	**110**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	25–ನವೆಂಬರ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)	**70.0**			
ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
8	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ನಂದಗುಡಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**7.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	08–ನವೆಂಬರ್–2019 (ಒಂದು ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು)
9	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಸುಲಿಬೆಲೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**7.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	11–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
10	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ವೋಲ್ವೋ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1X6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನುಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**6.2**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21–ಫೆಬ್ರವರಿ –20
11	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಅತ್ತಿಬೆಲೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 31.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**11.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	17–ಅಕ್ಟೋಬರ್–19
12	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಬ್ರಿಗೇಡ್ ಮೇಟ್ರೊ ಪೊಲಿಸ್	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X31.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**11.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	23–ಮಾರ್ಚ್–2020 (ಒಂದು ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು)

ಕ್ರ ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ಬಗೆ	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
13	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ನಾಗನಾಥಪುರ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X31.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ2X20ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**11.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21–ನವೆಂಬರ್–2019 (ಒಂದು ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು)
14	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ನಾಗನಾಥಪುರ	220/66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X150ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X100ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನುಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**100**	**220**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	ಒಂದನೇ ಪರಿವರ್ತಕ : 08–ಫೆಬ್ರವರಿ–2020 ಎರಡನೇ ಪರಿವರ್ತಕ: 18–ಮಾರ್ಚ್–2020
15	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಪ್ರೇಸ್ಟಿಜ್ ಶಾಮತಿ ನಿಕೇತನ್	66/11 ಕೆವಿ ಯ1X31.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ1X20ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**11.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	6–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
16	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಚೀಮಂಗಲ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1X8ಎಂ.ವಿ.ಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**4.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	12–ಮಾರ್ಚ್–20
17	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 20ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**7.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21–ನವೆಂಬರ್–2019 (ಒಂದು ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು)
18	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಎಂ.ಜಿ ಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**4.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	6–ಮಾರ್ಚ್–20
19	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ತಳಗಾವರ	66/11 ಕೆವಿ 20ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**7.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	25–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
20	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ಆಂಡರ್‌ಸನ್ ಪೇಟೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**4.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	27–ಫೆಬ್ರವರಿ–2020 (ಒಂದು ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು)
21	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ತಯಾಲುರ್	66/11 ಕೆವಿ ಯ1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**4.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	31–ಮಾರ್ಚ್–20
22	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಕೋಲಾರ	ತೆಕಲ್	66/11 ಕೆವಿ ಯ 12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ8ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**4.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	26–ನವೆಂಬರ್–19
23	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಹೂಕುಂದ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 8 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	**8**	**66**	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	5–ಮಾರ್ಚ್–20
24	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ಮಾಗಡಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 20ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**7.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	30–ಜನವರಿ–20
25	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ರಾಮನಗರ	ರಂಗನದೊಡ್ಡಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 20ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	**7.5**	**66**	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	9–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)	**227.7**			

ಕ್ರ ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ಬಗೆ	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
26	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನುಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	15	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	ಒಂದನೇ ಪರಿವರ್ತಕ: 25–ನವೆಂಬರ್–2019 ಎರಡನೇ ಪರಿವರ್ತಕ: 28–ಡಿಸೆಂಬರ್–2019
27	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಗರುಪುರ	110/11 ಕೆವಿ ಯ1X20ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 110/11 ಕೆವಿ ಯ 1X10ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	10	110	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	20–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
28	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ನೆಟ್ಲಮನ್ನೂರು	110/33 ಕೆವಿ ಯ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನುಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿಒದಗಿಸುವುದು.	20	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	4–ಜನವರಿ–20
29	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ	ಸಾಲೆತೂರು	110/33 ಕೆವಿ ಯ 10ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	18–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–19
30	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಬೇಲೂರು.	66/11 ಕೆವಿ ಯ12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 6.3ಎಂ.ವಿ.ಎ ಎರಡನೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	6.2	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	11–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
31	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಬ್ಯಾಚನಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X8 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	22–ಜುಲೈ–19
32	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಚಿಕ್ಕಬೊಮ್ಮನಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 8 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿಒದಗಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	21–ಅಕ್ಟೋಬರ್–19
33	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಚಿಕ್ಕಕೊಂಡಗೋಲ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 20ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	7.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	14–ಜನವರಿ –20
34	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	7.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	4–ನವೆಂಬರ್–19
35	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಹಳೆಬೀಡು	66/11 ಕೆವಿ ಯ 20ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	7.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	17–ಜನವರಿ–20
36	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಜವಗಳ್	110/11 ಕೆವಿ ಯ 20ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 10ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	10	110	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21–ಮಾರ್ಚ್–2020
37	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಜುಟ್ಟನಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X8 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು. (8 ಎಂವಿಎ ಪ್ರಸರಣ ಬದಲಾಗಿ 6.3 ಎಂವಿಎ)	6.3	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	18–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
38	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಕೆ.ಬೈರಾಪುರ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 8ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	18– ಡಿಸೆಂಬರ್ – 19

ಕ್ರ ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ಬಗೆ	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
39	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ರಾಮೇಶ್ವರ ನಗರ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	9	66	ಬದಲಾಯಿ ಸುವುದು	ಒಂದನೇ ಪರಿವರ್ತಕ:21–ಜನವರಿ–2020 ಎರಡನೇ ಪರಿವರ್ತಕ:24–ಜನವರಿ–2020
40	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಸಲಗಾಮ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿ ಸುವುದು	27–ಡಿಸೆಂಬರ್–2019 (ಒಂದು ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು)
41	ಸೆಸ್ಕ್	ಕೊಡಗು	ಶನಿವಾರ ಸಂತೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು. (6.3 ಎಂವಿಎ ಪ್ರಸರಣ ಬದಲಾಗಿ 8ಎಂವಿಎ)	6.3	66	ಬದಲಾಯಿ ಸುವುದು	2–ಜನವರಿ–20
42	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಈಸೂರು	110/11 ಕೆವಿ ಯ20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	10	110	ಬದಲಾಯಿ ಸುವುದು	3–ಜನವರಿ–20
43	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಹೊಳಲೂರು	66/11 ಕೆವಿ ಯ 12.5 ಎಂವಿಎ ಯಿಂದ 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿ ಸುವುದು	13–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–19
44	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಸಾಗರ	110/33 ಕೆವಿ ಯ 20 ಎಂವಿಎ ಯಿಂದ 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	10	110	ಬದಲಾಯಿ ಸುವುದು	23–ಜನವರಿ–20
45	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಸಾಗರ	110/11 ಕೆವಿ ಯ 20 ಎಂವಿಎ ಯಿಂದ 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	10	110	ಬದಲಾಯಿ ಸುವುದು	24–ಜನವರಿ–20
46	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಸೊರಬ	110/11 ಕೆವಿ 20 ಎಂವಿಎ ಯಿಂದ 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	10	110	ಬದಲಾಯಿ ಸುವುದು	13–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
47	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ತೋಗರ್ಸಿ	110/11 ಕೆವಿ ಯ 1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	16–ಮಾರ್ಚ್–2020
48	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ತ್ಯಾವರಾಚ ಟ್ನಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1X6.3 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	6.2	66	ಬದಲಾಯಿ ಸುವುದು	29–ಜನವರಿ–2020
49	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಉಡುಪಿ	ಮಧುವನ	110/11 ಕೆವಿ ಯ1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	12–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)	**214.5**			
ಕಲಬುರಗಿ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
50	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಬಾವಿನ ಕಲ್ಲು	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X8ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	28–ನವೆಂಬರ್ – 19

ಕ್ರ ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ಬಗೆ	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
51	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಹೆಚ್.ಬಿ ಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1X8 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	31–ಜನವರಿ–20
52	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಕಮಲಾಪುರ	110/11 ಕೆವಿ ಯ 1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	30–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
53	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಕೊಗಲಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	3–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
54	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ಸೋವೆನಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	9–ಜನವರಿ–20
55	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಬಳ್ಳಾರಿ	ವೆಂಕಟಾಪುರ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	21–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
56	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕಲಬುರಗಿ	ಪಶ್ಚಿಮ ಕಲಬುರಗಿ	110/33/11 ಕೆವಿ ಯ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	20	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	21–ಮಾರ್ಚ್–20
57	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಕೊಪ್ಪಳ	ಮುನಿರಾಬಾದ್ ಪವರ್ ಹೌಸ್ ಕೇಂದ್ರ	110/11 ಕೆವಿ ಯ 1X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.	10	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	6–ಮೇ–19
58	ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಯಾದಗಿರಿ	ಗುರ್‌ಮಿಟ್ಕಲ್	110/33 ಕೆವಿ ಯ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ 33 ಕೆವಿಯ ಉಲ್ಲೇಖವನ್ನು ರಚಿಸುವುದು.	20	110	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	23–ಮಾರ್ಚ್–20
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂವಿ.ಎ)	**93**			
ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
59	ಸೆಸ್ಕ್	ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	ಬಂಡಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	18–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–19
60	ಸೆಸ್ಕ್	ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	ಬೇಗೂರು	66/11 ಕೆವಿ ಯ 12.5 ಎಂವಿಎ ಯಿಂದ 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	18–ಅಕ್ಟೋಬರ್ – 19
61	ಸೆಸ್ಕ್	ಚಾಮರಾಜ ನಗರ	ಕುಂತುರು	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	5–ಜುಲೈ–19
62	ಸೆಸ್ಕ್	ಕೊಡಗು	ಪೊನ್ನಂಪೇಟೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 66/11 ಕೆವಿ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	7–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
63	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಅಕ್ಕಿಹೆಬ್ಬಾಳ್	66/11 ಕೆವಿ ಯ 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 8ಎಂ.ವಿ.ಎ 2ನೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	23–ಮಾರ್ಚ್–20

ಕ್ರ ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ಬಗೆ	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
64	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಬಸರಾಳು	1X6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ 66/11 ಕೆವಿ ಪರಿವರ್ತಕಕ್ಕೆ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	6.2	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	2–ಜನವರಿ–20
65	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಜಕ್ಕನಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	6.2	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	23–ಅಕ್ಟೋಬರ್–19
66	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಕಡಬಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	12.5	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	27–ನವೆಂಬರ್ –19
67	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಮಂಡ್ಯ ಕೆಐಎಡಿಬಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X20 ಎಂವಿಎ ಯಿಂದ 66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನುಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	7.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	31–ಜನವರಿ–20
68	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಯತ್ತಂಬಾಡಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	12.5	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	14–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
69	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ನಂಜನಗೂಡು	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	7.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	9–ಮಾರ್ಚ್–20
70	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಟಿ.ನರಸೀಪುರ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	7.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	6–ನವೆಂಬರ್–2019 (ಒಂದು ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು)
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂವಿ.ಎ)	**89.4**			
ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
71	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಹರಿಯಬ್ಬೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 6.3 ಮತ್ತು 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	6.2	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	06–ಫೆಬ್ರವರಿ–20 (12.5 ಎಂವಿಎ ಯಿಂದ 6.3 ಎಂವಿಎ ಮಾತ್ರ)
72	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಕಂಚಿಪುರ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	29–ಆಗಸ್ಟ್–19
73	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಹರಪ್ಪನಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	7.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	11–ಮಾರ್ಚ್ –20
74	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಕಟ್ಟಿಗೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 8ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	20–ಆಗಸ್ಟ್–19
75	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಕುಂದುರು	66/11 ಕೆವಿ ಯ 8ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	13–ಆಗಸ್ಟ್–19

ಕ್ರ ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ (ಕೆ.ವಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ಬಗೆ	ಚಾಲನೆಗೊಂಡ/ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
76	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ಸವಲಂಗ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 8ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	5–ಮಾರ್ಚ್–20
77	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಗುಬ್ಬಿ	110/11 ಕೆವಿ ಯ 2X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	10	110	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	16–ಆಗಸ್ಟ್–19 (ಒಂದು ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು)
78	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಹೆಗ್ಗೆರೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 8ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	22–ಜುಲೈ–19
79	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಹೊನ್ನುಡಿಕೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 8ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	31–ಅಕ್ಟೋಬರ್–19
80	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಕೋಲಾಲ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2ನೇ 8ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	23–ಮಾರ್ಚ್–20
81	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಕೊರಟಗೆರೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 66/11 ಕೆವಿ ಯ 12.5ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	7.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	2–ಮಾರ್ಚ್–20
82	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಸಂಪಿಗೆ	110/11 ಕೆವಿ ಯ 20ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 10 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	10	110	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	11–ನವೆಂಬರ್–19
83	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ತುಮಕೂರು	ಶಿರಾ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	7.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	13–ಮಾರ್ಚ್–20
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂವಿ.ಎ)	**97.7**			
				ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಂವಿ.ಎ)	**792.3**			

ಸ. 2)2019–20ನೇ ವರ್ಷದ ವರದಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕಾರ್ಯಾರಂಭದಿಂದ ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಂಡಿರುವ ವಲಯವಾರು ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ಹೆಸರು	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
1	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ನೆಲಗದರನಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X31.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	11.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	18–ನವೆಂಬರ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂವಿ.ಎ)	**11.5**			
ಹಾಸನ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
2	ಮೆಸ್ಕಾಂ	ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಮೂಡಿಗೆರೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ2X6.3 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	6.2	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	15–ಫೆಬ್ರವರಿ–20

ಕ್ರ ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ಹೆಸರು	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
3	ಸೆಸ್ಕ್	ಹಾಸನ	ಶಾಂತಿಗ್ರಾಮ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	12–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂವಿ.ಎ)	**10.7**			
ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
4	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ಕೊಲ್ಕರನದೊಡ್ಡಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 66/11 ಕೆವಿ ಯ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು ಹಾಗೂ 1X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	8	66	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	27–ಮೇ–2019 ಹೆಚ್ಚುವರಿ 8 ಎಂವಿಎ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು
5	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಹೆಚ್.ಡಿ ಕೋಟೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X20 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	7.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	24–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
6	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಹುಲ್ಲಹಳ್ಳಿ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	24–ಫೆಬ್ರವರಿ–20
7	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಸಂತೆಸರ್ಗೂರು	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	13–ಡಿಸೆಂಬರ್–19
8	ಸೆಸ್ಕ್	ಮೈಸೂರು	ಸುತ್ತೂರು	66/11 ಕೆವಿ ಯ 2X12.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 2X8 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	4.5	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	8–ನವೆಂಬರ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)	**29.0**			

2019–20ನೇ ವರ್ಷದ ವರದಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ2ನೇ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕಾರ್ಯಾರಂಭದಿಂದ ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಂಡಿರುವ ವಲಯವಾರು ವಿವರಗಳು:

ತುಮಕೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
9	ಬೆಸ್ಕಾಂ	ದಾವಣಗೆರೆ	ದಾವಣಗೆರೆ	220/66 ಕೆವಿ ಯ 100ಎಂ.ವಿ.ಎ ಯಿಂದ 220/66 ಕೆವಿ ಯ2ನೇ 60 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.	40	66	ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	28–ಆಗಸ್ಟ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)	**40.0**			
				ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)	**91.2**			

ಸಿ. 3) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2019–20ರ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸಿರುವ ವಲಯವಾರು ವಿವರಗಳು (ಸ್ಪೇರ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ಒಂದೇ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿಭಿನ್ನ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿರುವ ವಲಯವಾರು ವಿವರ)

ಕ್ರ ಸಂ.	ಎಸ್ಕಾಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಎಂ.ವಿ.ಎ ಸೇರ್ಪಡೆ	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ(ಕೆ.ವಿ)	ಕಾಮಗಾರಿಯ ಹೆಸರು	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
ಮೈಸೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ								
1	ಸೆಸ್ಕ್	ಮಂಡ್ಯ	ತುಬೀನಕೆರೆ	66/11 ಕೆವಿ ಯ 12.5 ಎಂವಿಎ ಯಸ್ಪೇರ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. (12.5 ಎಂವಿಎ ಬದಲಿಗೆ 8ಎಂವಿಎ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಿರುವುದು)	8	66	ಸ್ಪೇರ್	23–ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–19
				ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)	**8.0**			
				ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಂ.ವಿ.ಎ)	**8.0**			

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಸ್ಕಾಡಾ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

1) ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ:

ವರ್ಷ	2017–18	2018–19	2019–20
ಎಂ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ್ಯದು.	70287.85	76145.50	75128.91 (ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ)
ದಿನ ಒಂದಕ್ಕೆ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಗರಿಷ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್‌ಎಂ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ	242.50	259.15	259.21
ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ಸ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಅತಿ ಹೆಚ್ಚು ಗರಿಷ್ಟ ದಾಖಲಾಗಿರುವುದು.	10802	12881	13258

1) 31.03.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ),ಸಂಪನ್ಮೂಲವಾರು ಸ್ಥಾಪಿತವಾದ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಪನ್ಮೂಲ	ಸ್ಥಾಪಿತವಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಎಂ.ಡಬ್ಲ್ಯು)
01	ಜಲ	3798
02	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	5020
03	ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್	4123
04	ಎನ್.ಸಿ.ಇ	14892.18
05	ಎ.ಪಿ.ಪಿಗಳು	1200
06	ಕಿರು ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ (ಕ್ಯಾಪ್ಟೀವ್)	992.30
	ಒಟ್ಟು	**30025.48**

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಸ್ಕಾಡಾ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮವು ಎಲ್ಲಾ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಮಟ್ಟಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ/ಸ್ವೀಕರಣಾ/ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ವಿ.ವಿ.ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ದತ್ತಾಂಶ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಾಗಿ, ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೊಠಡಿಯಿಂದ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಆನಂದರಾವ್ ಸರ್ಕಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಮಾಸ್ಟರ್ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಸೆಂಟರ್ ಮತ್ತು ನೆಲಮಂಗಲದಲ್ಲಿ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಅತ್ಯಾಧುನಿಕ **ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ದತ್ತಾಂಶ ಸ್ವಾಧೀನ ವಿಭಾಗ**(SCADA) ಮತ್ತು ದೂರಸಂಪರ್ಕ ಉಪಗ್ರಹ ಸಂವಹನ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಹಾಗೂ, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಸ್ಥಿರತೆ ಮತ್ತು ಲೋಡ್ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ, ಎಲ್ಲಾ 5 ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಒಂದೊಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು(DCC) ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ 6 ಪ್ರಸರಣ ವಲಯಗಳ ಕೇಂದ್ರಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಒಂದೊಂದು ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು (ALDC) ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಸ್ಕಾಡಾ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಸ್ವಯಂ (ಆಟೋಮ್ಯಾಟಿಕ್) ಆಗಿ 11ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿಲುಗಡೆ (ಟ್ರಿಪ್) ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ADMS) ಮತ್ತು ವಿಶೇಷ ರಕ್ಷಣಾ ಯೋಜನೆ (SPS)ಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಸ್ಕಾಡಾ ಇಂಜಿನೀಯರ್‌ಗಳ ತಂಡ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

2019–20ನೇ ವಿತ್ತೀಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ಒಂದು ಸಂಖ್ಯೆಯ 400ಕೆ.ವಿ, ಏಳು(7) ಸಂಖ್ಯೆಯ 220ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು ಎಂಟು(8) ಸಂಖ್ಯೆಯ 66/11ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು, 15 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪವನ ಮತ್ತು ಸೌರ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಒಂದೊಂದು ಸಣ್ಣ ಜಲವಿದ್ಯುದ್ಗಾರ, ಬಯೋಮಾಸ್ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಪ್ಟಿವ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸಹ ಸ್ಕಾಡಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

<u>ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರ</u> (REMC)

ಇಂಡೋ ಜರ್ಮನ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಹಕಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಧನ ಸಹಾಯದಿಂದ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೇಂದ್ರ (REMC) ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 14.02.2020ರಂದು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 28.02.2020ರಂದು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಮಾನ್ಯ ರಾಜ್ಯ ಸಚಿವರು (ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಹೊಸ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ) ಉದ್ಘಾಟಿಸಿದರು.

ಈ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಕೇಂದ್ರವು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಗೊಂಡಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಪವನ ಮತ್ತು ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸೂಕ್ತ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ರಾಜ್ಯವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಸಾಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಂವಹನ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸ್ಕಾಡದ ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಗಳು:

1) 188ಸಂಖ್ಯೆಯ 66/11ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 110/11ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಕಾಡಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸಲು RTUಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಗೊಳಿಸುವುದು– ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

2) ಉತ್ತಮ ಸಂವಹನೆ, ದತ್ತಾಂಶ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ 253.57 ಕೋಟಿ ರೂಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ (ಶೇಕಡ 50% ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್‌ಕ್ಷೇತ್ರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಯ ಅನುದಾನದೊಂದಿಗೆ) ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ 400ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 220ಕೆ.ವಿ ಸ್ವೀಕರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು 6000ಕಿ.ಮಿಮಾರ್ಗದ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಗ್ರೌಂಡ್ ವೈರ್‌ನ್ನು ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಗ್ರೌಂಡ್ ವೈರ್‌ಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಯೋಜನೆ –ಇ–ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

3) 17.75 ಕೋಟಿ ರೂ ವೆಚ್ಚದ (9 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್‌ಕ್ಷೇತ್ರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಯ ಅನುದಾನದೊಂದಿಗೆ) ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ, ಮಾಪಕ ಮತ್ತು ವಹಿವಾಟು ಇತ್ಯರ್ಥ (Scheduling Accounting Metering &Settlement Of Transaction) SAMASTಯೋಜನೆ– ಇ–ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.

4) ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಇಂಧನ ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ, 15000 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಧ್ಯವರ್ತಿ ಬಿಂದುಗಳು (Interface Point) ಮತ್ತು 11ಕೆವಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು DLMSವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಯೋಜನೆ – ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. 2019–2020 ವಿತ್ತೀಯ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ 10,300 DLMSಮಾಪಕಗಳು ಸರಬರಾಜಾಗಿದ್ದು, 254 ವಿ.ಉ ಕೇಂದ್ರಗಳ 3501 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿರವರ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶ ಮತ್ತು ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸುತ್ತೋಲೆ/ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ
1.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28(ಎ)/32543/ 12–13	01.04.2019	ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 14.12.2018 ರಂದು ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಒ ಅಂಡ್ ಎಂ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ.
2.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28/1228/2019–20	27.05.2019	ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸುವ ಆದೇಶ
3.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/7625/86–87	28.05.2019	2019ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿಯ ದರಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿರುವುದು.
4.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ25/ಮುಇಂ(ಟಿ&ಪಿ)/ ಅಇಂ(ಟಿ&ಪಿ)/ಕಾನಿಇಂ(ಪಿ)/ಸಕಾನಿಇಂಖ–2/19–20	27.06.2019	ಮೆ॥ ಎಂಇಐ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಂದ 11ಕೆ.ವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಿರುವುದು.
5.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85–86	24.07.2019	ಅರ್ಕಾವತಿ ವಸತಿ ವಿನ್ಯಾಸ, ಬಿಡಿಎ ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ರಚಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ 77.22 ಎಂ.ವಿ.ಎ (65.62 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್) ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಬಿಡಿಎ ಪರವಾಗಿ ಆರಂಭಿಕ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಪಾವತಿಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವ ಷರತ್ತಿಗೊಳಪಟ್ಟಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.
6.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28(ಎ)/32543/ 12–13	02.08.2019	ಆರ್.ಇ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಮೀಸಲಿರಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ/ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳು/11 ಕೆ.ವಿ. ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್ ಮುಂತಾದವುಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು ಬಳಸುವ ನಿರೂಪಯುಕ್ತ/ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ.
7.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ25/87066/ 2018–19	06.11.2019	ಗುಣಮಟ್ಟದ ಭರವಸೆಯ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣ ಮತ್ತು 31.5 ಎಂ.ವಿ.ಎ ವರೆಗಿನ ರೇಟಿಂಗ್‌ನ 110ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 66ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಹಂತದ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
8.	ಬಿ19/7625/86–87	06.11.2019	ಎನ್.ಎಚ್.ಎ.ಐ ನಿಂದ ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
9.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28(ಎ)/70112/ 2017–18	16.11.2019	ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಹಾಗೂ ಮುಂಬರುವ 220ಕೆವಿ/400ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಕನ್ವೆನ್ಷನಲ್ ಗ್ರೌಂಡ್ ವೈರ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಬದಲು ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಗ್ರೌಂಡ್ ವೈರ್ (ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯೂ) ನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸುತ್ತೋಲೆ ಬಗ್ಗೆ.
10.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28/1228/ 2019–20	19.11.2019	ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸುವ ಆದೇಶ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸುತ್ತೋಲೆ/ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ
11.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85–86	30.11.2019	ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಜಾಯಿಂಟ್ ಇನ್ವೆಂಟರಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
12.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28(ಎ)/70151/ 2017–18	02.12.2019	ಐಪಿಪಿಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಜಾಗದಲ್ಲಿ ಟೇಕ್–ಆಫ್ ಗೋಪುರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಬಳಸುವ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಜಾಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಬಗ್ಗೆ.
13.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ31/ಅಇಂ(ವಿ) (ಐಟಿ & ಎಂಐಎಸ್)/	03.12.2019	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತಾ ಬೆದರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಾಲನಾ ಮಾರ್ಗ ಸೂಚಿ.
14.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28/1228/ 2019–20	21.12.2019	ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸುವ ಆದೇಶ.
15.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85–86	08.01.2020	ಪೂರ್ಣ ಟರ್ನ್‌ಕೀ/ಭಾಗಶಃ ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು/ಉಪಕರಣಗಳ ಖರೀದಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯಲು ಇಪಿಸಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಗೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡುವ ಸೂಚನೆ.
16.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ25/ಮುಇಂ(ವಿ)/ತಾಪ &/ಕಾನಿಇಂ(ಕ)/19–20/421	26.02.2020	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತಾಪಮಾನ ಹೆಚ್ಚಿಸುವ/ಹೀಟ್ ರನ್ ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಲು ಪರಿಶೀಲಿಸುವ/ಸಾಕ್ಷಿಯಾಗುವ ಬಗ್ಗೆ.
17.	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85–86	11.03.2020	ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯಶೀಲನಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ/ಠೇವಣಿ ದೇಣಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಇಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಅಪೂರ್ಣ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಅನುಮೋದನೆ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್

A. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ

2019–20ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿವಿಧ ರೇಟಿಂಗ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುತ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, 11ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್, ಪರೀಕ್ಷಾ ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಇನ್‌ಫ್ರಾರೆಡ್ ಥರ್ಮೋ ವಿಷನ್ ಕ್ಯಾಮೆರಾಗಳಂತಹ ಪ್ರಮುಖ ಉಪಕರಣಗಳ ಖರೀದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ನಡೆಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಉಪಕರಣಗಳು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಗಿತಗಳನ್ನು ಮಿತಿಗೊಳಿಸುವುದು.

B. ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ವಿವರ.

i. ಗುಲ್ಬರ್ಗ (ಫಿರೋಜಾಬಾದ್)ನಲ್ಲಿ 2X500 ಎಂವಿಎ, 400/220 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

ii. ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದ ಎಕ್ಸೋರಾ (ಸೆಸ್ನಾ ಬಿಸಿನೆಸ್ ಪಾರ್ಕ್) ಮತ್ತು ಶೋಭಾ ಡ್ರೀಮ್ಸ್ ನಲ್ಲಿ 220/66 ಕೆವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

iii. ವಿಜಯಪುರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಆಹೇರಿ, ಕಲ್ಬುರ್ಗಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಘಾನಗಾಪುರ, ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಎಇಕ್ಯೂಸ್, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಗಂಗಾವತಿಯಲ್ಲಿ 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

iv. ಎ) ಟಿ.ಕೆ ಹಳ್ಳಿ ಬಿ) ಬೆಳಗಾವಿ ಸಿ) ತುಬಿನಕೆರೆ ಡಿ) ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ ಇ) ಎಂಆರ್ಎಸ್ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಎಫ್) ಬಾಲಿಗಾವಿ ಮತ್ತು ಜಿ) ನೆಟ್ಲಮಡನೂರು 220ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 150/100 ಎಂವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವುದು.

v. ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಆಡುಗೋಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 66/11 ಕೆವಿ ಏರ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.

vi. ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ 110 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 66 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

vii. ಹೊಸ 66ಕೆವಿ ಮತ್ತು 110 ಕೆವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಹದಗೆಟ್ಟಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಗೋಪುರಗಳು, ಕಂಡಕ್ಟರ್ಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದರಿಂದ ಬಲಪಡಿಸುವುದು.

viii. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 110ಕೆವಿ ತರಿಹಾಳ್ ಮತ್ತು ಅಕ್ಷಯ ಕಾಲೋನಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಡುವೆ ಹಾಗೂ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದ 66ಕೆವಿ ನೆಲಗೆದರನಹಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ವಿಡಿಯಾ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಡುವೆ 110ಕೆವಿ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ನಿರ್ಮಾಣ.

ix. ವಿವಿಧ ಠೇವಣಿ ದೇಣಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ, ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಇಸ್ರೋನಲ್ಲಿ 66ಕೆವಿ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು, ಮುಲ್ಕಿಯಾ ಕೊಂಕಣ ರೈಲ್ವೆ, ಸೇನಾಪುರ ಮತ್ತು ಬಾರ್ಕುರ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ 110 ಕೆವಿ ಎಳೆಯಲು, ಬಿಎಂಆರ್ಸಿಎಲ್ನ 220 ಕೆವಿ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 220 ಕೆವಿ ದೇವನಹಳ್ಳಿಯ 220/66 ಕೆವಿ ಬಿಐಎಎಲ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 100 ಎಂವಿಎ, 220/66 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

C. 2019–20ರ ಅವಧಿಗೆ,ಖರೀದಿ, ಸೇವೆ ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಟೆಂಡರ್ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್ಗಳ ಸಾರಾಂಶ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿರುವ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

1. **ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**

i) 400 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 220ಕೆವಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ಉದ್ದಗಳು
220 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	19	163472.84	400/220 ಕೆವಿ, 500ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	04 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/66/11 ಕೆವಿ, 150ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	06 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/110/11 ಕೆವಿ, 100 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	11 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/66/11ಕೆವಿ, 100ಎಂವಿಎವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	04 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11ಕೆವಿ, 10ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	02 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	04 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 12.5ಎಂವಿಎ,ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			125ಎಂವಿಎ, 400ಕೆವಿ ಬಸ್ ರಿಯಾಕ್ಟರ್	03 ಸಂಖ್ಯೆ

ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ಉದ್ದಗಳು
			400ಕೆವಿ ಏರ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	02 ಸಂಖ್ಯೆ
			400ಕೆವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			220ಕೆವಿ ಏರ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	04 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು..	02 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆವಿ ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			400ಕೆವಿ ಓಹೆಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	232.536 ಕಿ.ಮೀ
			220ಕೆವಿ ಓಹೆಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	99.377 ಕಿಮೀ
			110ಕೆವಿ ಓಹೆಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು,	109.343 ಕಿಮೀ
			66ಕೆವಿ ಓಹೆಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			400ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			220ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			110ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	04 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	04 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆವಿ ಹೈ ಬ್ರೀಡ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳು	02 ಸಂಖ್ಯೆ
			220ಕೆವಿ 1200ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			220ಕೆವಿ 1000 ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	12.1052ಕಿಮೀ
			66ಕೆವಿ 1000 ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	2.45 ಕಿಮೀ
			66ಕೆವಿ 630 ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

ಕೈಬಿಡಲಾದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ಉದ್ದಗಳು
220 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	4	71049.94	400/220 ಕೆವಿ, 500ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/66/11 ಕೆವಿ, 150ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/110/11ಕೆವಿ, 100ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/66/11ಕೆವಿ, 100ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			110/11ಕೆವಿ, 10ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			110/11ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	2 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 12.5ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			400 ಕೆವಿ ಏರ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			400 ಕೆವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

ಕೈಬಿಡಲಾದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ/ಉದ್ದಗಳು
			220 ಕೆವಿ ಏರ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆವಿ ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			400 ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	116.268 ಕಿಮೀ
			220 ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	19.388 ಕಿಮೀ
			110 ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	22.075 ಕಿಮೀ
			66 ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			400 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			220 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			110 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			66 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			220 ಕೆವಿ 1200 ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			220 ಕೆವಿ 1000 ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	11.6352ಕಿಮೀ
			66 ಕೆವಿ 1000 ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			66 ಕೆವಿ 630 ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

ಆದೇಶಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ / ಉದ್ದಗಳು
220 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	09	74117.58	400/220ಕೆವಿ, 500 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			220/66/11ಕೆವಿ, 150 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	06 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/110/11ಕೆವಿ, 100 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	05 ಸಂಖ್ಯೆ
			220/66/11ಕೆವಿ, 100 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	03 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11ಕೆವಿ, 10 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	02ಸಂಖ್ಯೆ.
			110/11ಕೆವಿ, 20 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			66/11ಕೆವಿ 12.5 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	02 ಸಂಖ್ಯೆ
			400 ಕೆವಿ ಏರ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			400 ಕೆವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			220 ಕೆವಿ ಏರ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	02 ಸಂಖ್ಯೆ

ಆದೇಶಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ / ಉದ್ದಗಳು
			220 ಕೆವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	02 ಸಂಖ್ಯೆ
			220 ಕೆವಿ ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			400 ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			220ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	131.904 ಕಿಮೀ
			110ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	125.426 ಕಿಮೀ
			66 ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			400 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			220 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	03 ಸಂಖ್ಯೆ
			110 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	03 ಸಂಖ್ಯೆ
			66 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	03 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆವಿ ಹೈ ಬ್ರೀಡ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳು	02 ಸಂಖ್ಯೆ
			220ಕೆವಿ 1200 ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
			220ಕೆವಿ 1000 ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	4.5 ಕಿಮೀ
			66ಕೆವಿ 1000 ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	5.78 ಕಿಮೀ
			66ಕೆವಿ 630 ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್	0.03 ಕಿಮೀ.

ii) <u>110ಕೆವಿ ಮತ್ತು 66 ಕೆವಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:</u>

ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ / ಉದ್ದಗಳು
ಕೆಆರ್‌ಸಿಎಲ್‌ಗಾಗಿ ಮಾನವ ರಹಿತ 110 ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು, 110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಜೊತೆಗಿನ ಸಂಯೋಜಿತ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳು. 66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಸಂಯೋಜಿತ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳು. 66ಕೆವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು. 66ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಜೊತೆಗಿನ ಸಂಯೋಜಿತ	52	54598.76	ಕೆಆರ್‌ಸಿಎಲ್‌ಗಾಗಿ ಮಾನವ ರಹಿತ 110 ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	03 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	13 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	10 ಸಂಖ್ಯೆ
			66 ಕೆವಿ ಗ್ಯಾಸ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು.	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11ಕೆವಿ, 10ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.	17 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 12.5 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.	03 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 8 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು.	09 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	289.673ಕಿಮೀ

ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ / ಉದ್ದಗಳು
ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳು. 110ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಜೊತೆಗಿನ ಸಂಯೋಜಿತ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳು. 66ಕೆವಿ ಹೈ ಬ್ರೀಡ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳು, 110ಕೆವಿ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು 66ಕೆವಿ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳು.			110ಕೆವಿಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	679.571ಕಿಮೀ
			ಮೂರು 66ಕೆವಿ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳು	1 ಸಂಖ್ಯೆ
			110 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	23 ಸಂಖ್ಯೆ
			66 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	15 ಸಂಖ್ಯೆ
			110ಕೆವಿ, 1ಸಿx630ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	7.922 ಕಿಮೀ
			66ಕೆವಿ, 1ಸಿx630ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	1.37 ಕಿಮೀ

ಕೈಬಿಡಲಾದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ / ಉದ್ದಗಳು
110/11ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಅದಕ್ಕೆಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾರ್ಗಗಳು, 66ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳು, 66ಕೆವಿ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳು 110ಕೆವಿ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು 66ಕೆವಿ ಯುಜಿ ಮಾರ್ಗಗಳು	8	12310.40	110/11ಕೆವಿ ಕೆಂದ್ರಗಳು	1 ಸಂಖ್ಯೆ
			ಮೂರು 66ಕೆವಿ ಹೈಬ್ರಿಡ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳು	1 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11ಕೆವಿ, 10ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			110ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	11.662 ಕಿಮೀ
			66ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	63.094 ಕಿಮೀ (04 ಸಂಖ್ಯೆ)
			66ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	04 ಸಂಖ್ಯೆ
			110ಕೆವಿ,1ಸಿx630ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	7.922 ಕಿಮೀ (01 ಸಂಖ್ಯೆ)
			66ಕೆವಿ, 1ಸಿx1000ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	4.91 ಕಿಮೀ (01 ಸಂಖ್ಯೆ)

ಆದೇಶಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ / ಉದ್ದಗಳು
ಕೆಆರ್‌ಸಿಎಲ್‌ಗಾಗಿ ಮಾನವ ರಹಿತ 110 ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು, 110/11 ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾರ್ಗಗಳು 110ಕೆವಿ ಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳು, 66ಕೆವಿಓಎಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ	32	31138.62	ಕೆಆರ್‌ಸಿಎಲ್‌ಗಾಗಿ ಮಾನವ ರಹಿತ 110 ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು,	03 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11 ಕೆವಿ ಕೆಂದ್ರಗಳು	11 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11 ಕೆವಿ ಕೆಂದ್ರಗಳು	14 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/33ಕೆವಿ, 20ಎಂವಿಎವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	01 ಸಂಖ್ಯೆ
			110/11ಕೆವಿ, 10ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	17 ಸಂಖ್ಯೆ
			66/11ಕೆವಿ, 12.5ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	06 ಸಂಖ್ಯೆ

ಆದೇಶಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ / ಉದ್ದಗಳು
ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇಗಳು, 66ಕೆವಿ 1ಸಿx1000ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳು, 66ಕೆವಿ 1ಸಿx630ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳು			66/11ಕೆವಿ, 8ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	10 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆವಿಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	130.686 ಕಿಮೀ
			110ಕೆವಿಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	155.726 ಕಿಮೀ
			110ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	06 ಸಂಖ್ಯೆ
			66 ಕೆವಿ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳು	05 ಸಂಖ್ಯೆ
			66ಕೆವಿ, 1ಸಿx1000ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	3.678 ಕಿಮೀ
			66ಕೆವಿ, 1ಸಿx630ಚಮಿಮೀ ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳು	1.37 ಕಿಮೀ

2) ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು:–

2019–20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸರಕಗಳ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು		
ಖರೀದಿಸಿದ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳ ವಿವರಣೆ	ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿ
ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಆರ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ ಅಂಡ್ ಡಿ ಶಾಖೆಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಉಪಕರಣಗಳು, ಆರ್‌ಟಿಯು ಮತ್ತು ಡಿಸಿಯುಗಳಿಗೆ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳು, ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಏಕೀಕರಣ, ಇನ್‌ಫ್ರಾರೆಡ್ ಥರ್ಮೋವಿಷನ್ ಕ್ಯಾಮೆರಾಗಳು, ಕ್ಯಾಪಾಸಿಟರ್ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಹೊರಾಂಗಣದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡಲು 11ಕೆವಿ ಕಾಂಪ್ಯಾಕ್ಟ್ ರಿಂಗ್ ಮೇನ್ ಯೂನಿಟ್ ಹಾಗೂ ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳ ಖರೀದಿ.	103.50	ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಮತ್ತು ಬದಲಾಯಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯ:

ಧ್ಯೇಯ:–

ಸಂವಹನ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತನ್ನು ಲೋಡ್ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಂಯೋಜನೆ, ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಸಮಗ್ರ ಪ್ರಸರಣ ಮಾಸ್ಟರ್ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರುವುದು.

ಉದ್ದೇಶಗಳು:

1) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ–2003 ರಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿದಂತೆ ಕನಿಷ್ಠ ದರದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಸಂಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.

2) ವಿಶ್ವಾಸನೀಯ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಮೂಲ ತತ್ವಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.

ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ:

1) ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಲಕರಣೆಗಳ ವಿಶಿಷ್ಠ ವಿವರಣೆಯ ತಯಾರಿಕೆ.

2) ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧೀಕಾರ, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯದ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯದ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು.

3) ಎಲ್‌ಟಿಒಎಮತ್ತು ಎಂಟಿಒಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ತಾರತಮ್ಯವಿಲ್ಲದೆ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

2019–20ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವುದು.

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003 ರ ಪ್ರಕರಣ 39(2) ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ, ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯೊಳಗೆ ಅಧ್ಯಯನವನ್ನು ನಡೆಸಿ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮನ್ವಯ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ:

ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ (ಕೆ.ವಿ.)	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು (ಸಂಖ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ)	
	ಯೋಜಿತ	ಅನುಮೋದಿತ
400	2	2
220	10	9
110	35	32
66	30	28
ಒಟ್ಟು	**77**	**71**

2019–20ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನವೀಕರಿಸ ಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸೇರ್ಪಡೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಅನುಮತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಜಾಲದೊಂದಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಂಪರ್ಕಗೊಂಡಿರುವುದು (ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	424.8	86.5
2	ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	6	3.5
3	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	0	29
4	ಜೈವಿಕ+ನಿರ್ಬಂಧಿತ+ ಉಷ್ಣ	45	49
5	ಸೌರ ಶಕ್ತಿ	473.5	425
6	ಘನ ತ್ಯಾಜ್ಯ	15	0
ಒಟ್ಟು		**964.3**	**593**

ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಸುಧಾರಣೆಗಳು:

a) ಆರ್.ಇ ಜನರೇಟರ್‌ನ ಗರಿಷ್ಠ ನುಗ್ಗುವ ಮಟ್ಟವನ್ನು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಗ್ರಿಡ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿಂಡ್ ಮತ್ತು ಸೋಲಾರ್‌ನಿಂದ 2016 ರಿಂದ 2021 ರವರೆಗೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ.

b) ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಬಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ರೂ.74.87 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ಎಲ್ಲಾ 220ಕೆವಿ ಸ್ವೀಕರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಮೈನ್–2 ಪ್ರೋಟೆಕ್ಷನ್ ಅಳವಡಿಕೆ.

c) ಅಂದಾಜು ರೂ.74 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ರಾಜ್ಯದಾದ್ಯಂತ 1508 ಎಂ.ವಿ.ಎ.ಆರ್ ಹೊಸ ಕ್ಯಪಾಸಿಟರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ.

d) ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್. ಅನುದಾನದೊಂದಿಗೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಗ್ರೀನ್‌ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಫೇಸ್–1 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ರೂ.906 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ಪಾದನೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು 7 ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020ರ ಒಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

e) ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಫೇಸ್–2 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ರೂ.2500 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ಪಾದನೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು 13 ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

f) ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಉತ್ತಮಗೊಳಿಸಲು / ನವಿಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಉತ್ತಮಗೊಳಿಸಲು ಯಲವಾರ್, ಪೀಣ್ಯ, ಕಲಬುರಗಿ, ಕಡಕೋಳ, ಹುಲಿಯೂರುದುರ್ಗಾ, ದೊಮ್ಮಸಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಕುಷ್ಟಗಿಯಲ್ಲಿ 400/220 ಕೆ.ವಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

g) ಶರಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 2000 ಮೆ. ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪಂಪ್‌ಡ್ ಸ್ಟೋರೇಜ್ ಘಟಕವನ್ನುಇವಾಕ್ಯುವೆಷನ್ ಸ್ಕೀಮ್‌ನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

h) ಹೂಡಿಯ ಮಾನವ ರಹಿತ 400ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನೇರವಾಗಿ 220ಕೆ.ವಿ. ಹೂಡಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಿಂದಲೇ ನಿಯಂತ್ರಿಸುವುದು.

i) ದಿನಾಂಕ:04.10.2019 ರಲ್ಲಿ ನಡೆದ 82ನೇ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮನ್ವಯ ಸಮಿತಿ ನಡಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವಂತೆ, ಹೊಸ 400 ಮತ್ತು 220 ಕೆ.ವಿ(110ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 66ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಜಾಗವು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಷರತ್ತಿಗೊಳಪಟ್ಟಿದ್ದು) ಹೊರಹೊಗುವ ಮಾರ್ಗಗಳು ಅಂದಾಜು 1 ರಿಂದ 2ಕಿ.ಮೀ ಅಂತರದಲ್ಲಿ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಬಹು ಮಾರ್ಗ ಬಹು ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು/ಗೋಪುರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

j) ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 220 ಕೆ.ವಿ. ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಸಿಟಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೊರಾಂಗಣ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ಅಳವಡಿಕೆ.

k) 220 ಕೆ.ವಿ. ಸುಬ್ರಮಣ್ಯಪುರ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರೊಸೆಸ್ ಬಸ್ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಅಳವಡಿಕೆ.

ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷೆ, ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ

ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ), ಆರ್ ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ & ಡಿ ಕಛೇರಿಯ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಮೂರು ಪ್ರಮುಖ ವಿಭಾಗಗಳಾದ ರಿಲೇ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್, ಸಂಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಹಾಟ್ ಲೈನ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಶಾಖೆ ಹಾಗೂ ರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಲೈವ್ ಲೈನ್ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಪ್ರಸರಣ ಉಪಕರಣಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಅವಲೋಕನಾಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

ಎ) ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು:–

ರಿಲೇ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಭಾಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದ ಇ.ಹೆಚ್.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ 66ಕೆ.ವಿ ಯಿಂದ 400ಕೆ.ವಿ ವರೆಗಿನ ರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ/ಸ್ವೀಕರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ರಿಲೇಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದಾದ್ಯಂತದ ಇರುವ 1222 ವಿವಿಧ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಹಂತದ ವದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.(400ಕೆ.ವಿಯ–06, 220ಕೆ.ವಿ–107, 110ಕೆ.ವಿ–432 ಮತ್ತು 66ಕೆ.ವಿ–677 ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು) ಸರಿಯಾದ ಆಯ್ದ ಟ್ರಿಪಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಆರೋಗ್ಯಕರ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ದೋಷಯುಕ್ತ ಮಾರ್ಗದಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಹಾಯ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬೆನ್ನೆಲುಬಾಗಿದೆ. ಈ ಮೂಲಕ ಪ್ರಮುಖ ಮಾರ್ಗಗಳ ಅನವಶ್ಯಕ ಟ್ರಿಪಿಂಗ್‌ನ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆಯಿಂದ ಪ್ರಸರಣಾ ಜಾಲದ ಕುಸಿತವನ್ನು ತಡೆಯಲು ಸಹಾಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲೇ, ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಅನವಶ್ಯಕ ಟ್ರಿಪಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಶಿಸಿ ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಮುಖ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲದೆ, ಕೆಳಗಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

a) ಪ್ರಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಂಶಗಳಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಕೇ.ವಿ.ಆಯೋಗ, ರಾ.ವಿ.ರ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಪೊಸೊಕೊಅಂತಹ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು.

b) ರಿಲೇಗಳ ಮತ್ತು ಮೀಟರ್‌ಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಮಾಪನಾಂಕಗಳ ನಿರ್ಣಯ ಮಾಡಿಸುವುದರಿಂದ, ರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಮೀಟರ್‌ಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.

c) ನಿಯತಕಾಲಿಕ ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸುವ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರದ ಉಪಕರಣಗಳ ಸುಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು.

d) ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕುಸಿತದ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವ ಹಾಗೂ ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು.

e) ಐಪಿಪಿ ಮತ್ತು ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಲವಾರು ಪ್ರಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಪೂರ್ವಭಾವಿ(ಪಿಸಿ) ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.

f) ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸಲಕರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.

g) ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಭಾಗದ ಜೊತೆಗೂಡಿ ಟರ್ನ್ ಕೀ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಮೂಲಕ ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ನಿಗಮವು ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಾಸಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.

I. ಪ್ರಸಕ್ತ 2019–20ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರಿಲೇ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್ ವಿಭಾಗವು ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

i. ಎಲ್ಲಾ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಗಳು ಮತ್ತು ಐಪಿಪಿ/ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸುವುದು ಹಾಗೂ ಬ್ರೇಕ್ ಡೌನ್‌ಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಎಲ್ಲಾ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪಿ.ಸಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದು.	ಸಂಖ್ಯೆ	32*
ಎಲ್ಲಾ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಪಿ.ಸಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದು.	ಸಂಖ್ಯೆ	103
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಗಳಿಗೆ ಪಿ.ಸಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದು.	ಸಂಖ್ಯೆ	218
ಐಪಿಪಿಗಳಿಗೆ ಪಿ.ಸಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದು.	ಸಂಖ್ಯೆ	26
ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪಿ.ಸಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದು.	ಸಂಖ್ಯೆ	9
ಬ್ರೇಕ್ ಡೌನ್ ತನಿಖೆ ಸರಿಪಡಿಸಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	2527

ಈ ಮೇಲ್ಕಂಡ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ರಿಲೇ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್ ವಿಭಾಗವು ಕೆಐಎಡಿಬಿ ವಿ.ಎನ್.ಪುರ, ಕೆಐಎಡಿಬಿ ದೇವನಹಳ್ಳಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಪಾರ್ಕ್, ಮಾನ್ಯತಾ ಟೆಕ್ ಪಾರ್ಕ್, ಎಸ್.ಕೆ.ಸ್ಟೀಲ್ಸ್ ಇಹೆಚ್‌ಟಿ, ಆರ್ಕೇಡ್ ಲ್ಯಾಮಿನೇಟ್ಸ್ ಇಹೆಚ್‌ಟಿ, ಶೋಭಾ ಸಿಟಿ ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಹಾಗೂ ಈ ರೀತಿಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಸ್ವಯಂ ಕಾಮಗಾರಿ ಕಾರ್ಯಗಳ/ಠೇವಣಿ ಭದ್ರತಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ 220 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 66 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಿಗೆ ಸಾಕ್ಷಿಯಾಗಿರುವುದು.

ii. ರಿಲೇಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಜೊತೆಗಿನ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಉಪಕರಣಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಮಾಪನಾ ಕಾರ್ಯಗಳು ಮೂರನೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಸಹಿತ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲೆ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ.

ರಕ್ಷಣಾತ್ಮಕ ರಿಲೇಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಮತ್ತು ಮಾಪನಾ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	87143
ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಷನ್‌ಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	21068
ಐಪಿಪಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಷನ್‌ಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	332
ಇಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬ್ರೇಷನ್‌ಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	147
ಮೂರನೆ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರ ಜೊತೆಗೂಡಿರುವ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಲು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	ರೂಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.1,82,53,261/–

iii. ಮೇಲ್ಕಂಡವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ,ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಗಳ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅನ್ವಯಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ 220ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಗಳ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಲಿ ರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಉನ್ನತೀಕರಿಸಲು ರೂ.10,760.48 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್‌ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಯಿಂದ ರೂ.6042 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016–17 ರಲ್ಲಿ ರೂ.604 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (10%) ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ರೂ.1208.4 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (20%)

ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.3624 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (60%) ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾಗಿದೆ.ಕೊನೆಯ (10%) ಮಂಜೂರಾದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತದ (604 ಲಕ್ಷಗಳ) ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ, ಅದರ ಆರಂಭಿಕ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಎನ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ನಂತರ ಕೋರಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಅತಿ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಸರಣ ವಲಯಗಳು ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ರಕ್ಷಣಾ ಉಪ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಟಿ ವಿಭಾಗವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿಸಿಯು (ಸಿಇಎ) ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ರಿಲೇ ಪರಿಕ್ಷೇ ವಿಭಾಗವು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಅತೀ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ.

ಬಿ. <u>ಸಂಶೋಧನಾ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶಾಖೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು:</u>

ನಿಗಮವು ತನ್ನದೇ ಆದಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದು, ಅದು ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ರವರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ (ಕೋರಿಕೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ) ಮತ್ತು ಇತರೆ ಖಾಸಗಿ ಫರ್ಮ್‌ಗಳ/ಐಪಿಪಿಗಳ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಸ್ಥಾವಿತ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಯಿಲ್ ರೆಸಿಸ್ಟಿವಿಟಿ ಮೆಜರ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಂತಹ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವಂತಹ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಆರ್ ಮತ್ತು ಡಿ ಶಾಖೆಯು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್‌ಗಳ ಮರುವಿನ್ಯಾಸ/ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳು ಮಾಡುವುದನ್ನು ಕೇಂದ್ರವು ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ. ಅರ್ಥಿಂಗ್‌ಗಳ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಟಾನ್–ಡೆಲ್ಟಾ ಮತ್ತು ಕೆಪಾಸಿಟನ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು ನಡೆಸುವುದು (ವೈಂಡಿಗ್ಸ್ ಮತ್ತು ಬುಷಿಗ್ಸ್), 220ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಜಿಐಎಸ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವರ್ಕಿಂಗ್ ಡ್ರಾಯಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುವುದು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಐಎಸ್ 1866, ಐಎಸ್ 335 ಮತ್ತು ಐಇಸಿ 60296–2012ಅನ್ವಯ ಆಯಿಲ್ ಸ್ಯಾಂಪಲ್‌ಗಳನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ದೋಷಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಡಿಸಾಲ್ವ್ಡ್ ಗ್ಯಾಸ್ ಅನಾಲಿಸಿಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆ, ಫ್ಯೂರನ್ ಅನಾಲಿಸಿಸ್ ಪರೀಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಹಳಷ್ಟು ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಯೋಗಾಲಯದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುವುದು.ಆಧುನಿಕರಣ ಕಡೆಗೆ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವ ಕೆಲಸದ ಹೊರೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಹೊಸ ಅತ್ಯಾಧುನಿಕ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

I. <u>ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶಾಖೆಯ ನೂತನ ಅಧ್ಯಯನ ಮತ್ತು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು</u>

i. **ಪರಿವರ್ತಕದ ತೈಲವನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು:** ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಕಾಲಕ್ಕಾಗಿ ಉತ್ತಮ ಮಾದರಿಯ ತೈಲವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಹೊಸ ತೈಲವನ್ನು ಐಎಸ್ 1866, ಐಎಸ್ 335 ಮತ್ತು ಐಇಸಿ 60296–2012 ಅನ್ವಯಸಂ ಮತ್ತು ಅ ಪ್ರಯೋಗಾಲಯದಲ್ಲಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದು.

ii. **ಜಿಐಎಸ್ ವಿನ್ಯಾಸಗಳ ಅನುಮೋದನೆ:** ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸದ ಜೊತೆಗೆ, ಜಿಐಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಆರ್ ಮತ್ತು ಡಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಜಿಐಎಸ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಕಟ್ಟಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಸಮಗ್ರ ಅರ್ಥಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ವಿವರವಾದ ಅಧ್ಯಯನವನ್ನು ಸಹ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವರ್ಕಿಂಗ್ ಡ್ರಾಯಿಂಗ್ಸ್, ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್, ಜಿಐಎಸ್ ಕಟ್ಟಡ/ಮಾಡ್ಯೂಲ್ ಅರ್ಥಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಿಂಚಿನ ರಕ್ಷಣೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್‌ಗಳು ಒಳಗೊಂಡ ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಅರ್ಥಿಂಗ್ ಯೋಜನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧ ಪಟ್ಟ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸಲಾಗುವುದು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಾಡಿಕೆಯ ಮತ್ತು ಸಿಬಿಐಟಿ

309 ಮತ್ತು ಐಇಇಇ 80:2000 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳ ವಿನ್ಯಾಸಗಳ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಮುನ್ನ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

iii. **ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ:** ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದರ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ವಿಸಕಂಗಳ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೂ ಹಾಗೂ ಕೋರಿಕೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಖಾಸಗಿ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೂ ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಕೇಂದ್ರವು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ರೀತಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಫಲಿತಾಂಶವಾಗಿ ಕೇಂದ್ರವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯೇತರ ವಿವಿಧ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಸಾಯಿಲ್ ರೆಸಿಸ್ಟಿವಿಟಿ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಟ್ರಾನ್ಸಿಲ್ ತೈಲಾ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳು/ಖಾಸಗಿ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು ನೀಡಿರುವ ಸೇವೆಯಿಂದ 2019–20ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾದಸಲಹಾ/ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.1,36,37,783/– ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

iv. **ಸೋಡಿಯಂ ಬೆನ್ಜೋನೈಟ್ ಕ್ಲೇ ಟೆಸ್ಟಿಂಗ್:**ಸೋಡಿಯಂ ಬೆನ್ಜೋನೈಟ್ ಕ್ಲೇಇದು ತೇವಾಂಶವನ್ನು ಮರುಕಳಿಸುವ ರಾಸಾಯನಿಕ ವಸ್ತುವಾಗಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಅರ್ಥ್‌ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಡ್/ಅರ್ಥಿಂಗ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಫಿಲ್ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಸುವುದರಿಂದ ಮಣ್ಣಿನ ನಿರೋಧಕತೆಯನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲು ಸಹಾಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಕೇಂದ್ರವು ಸೋಡಿಯಂ ಬೆನ್ಜೋನೈಟ್ ಕ್ಲೇ ಮಾದರಿಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷೆಗೊಳಪಡಿಸಿ ಅದರ ನಿರೋಧಕತೆಯನ್ನು 10 ಓಂ–ಮೀಟರ್ಸ್‌ಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ಪಿಹೆಚ್ ವ್ಯಾಲ್ಯೂ 8 ರಿಂದ 10 ರವರೆಗೆ ಇರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಸ್ವೆಲ್ ಇಂಡೆಕ್ಸ್ ಗಾತ್ರವು 8 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

v. **ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಪರತ್ತುಗಳು:** ಆರ್ & ಡಿ ಕೇಂದ್ರವು ವಾರ್ಷಿಕವಾರು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಪರೀಕ್ಷೆ ಕೈಗೊಂಡು ಪರಿವರ್ತಕದ ಸುಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುತ್ತದೆ. ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಗ್ರಿಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತೈಲ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಫಲಿತಾಂಶಗಳ ಗಣಕೀಕೃತ ಐತಿಹಾಸಿಕ ಮಾಹಿತಿನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿಯು ಇತ್ತೀಚಿನ ಪರೀಕ್ಷಾ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಫಲಿತಾಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೋಲಿಸಲು ಮತ್ತು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಲು ಅನುವು ಮಾಡುತ್ತದೆ. 2019–20 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ 3860 ಸಂಖ್ಯೆಗಳಷ್ಟು (ಹೊಸ ಮತ್ತು ಪುನರಾವರ್ತಿತ ಪರೀಕ್ಷಾ ಮಾದರಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ) ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಿದ್ದು, ಕೇಂದ್ರದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗಳನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದ್ದು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕ್ಷೀಣಿತಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ.

- 2019–20ರ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 1144 ಸಂಖ್ಯೆಗಳಷ್ಟು ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಡಿಸಾಲ್‌ವುಡ್ ಗ್ಯಾಸ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ.
- 2019–20ರ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 1018 ಸಂಖ್ಯೆಗಳಷ್ಟು ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಫ್ಯುರನ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಆರ್ & ಡಿ ಸೆಂಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿಕ ಸಂಶೋಧನಾ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ತಿರುಳಾಗಿದೆ. ಕೆಲವು ಕ್ಲಿಷ್ಟಕರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಮಸ್ಯೆಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಆರ್ & ಡಿ ಕೇಂದ್ರವು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂಮೆ॥ ಸಿಪಿಆರ್‌ಐ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ನೆಲೆಗೊಂಡಿರುವ ಒಂದು ಸುಸ್ಥಾಪಿತ ಆರ್ & ಡಿ ವಿಭಾಗದಸಂಸ್ಥೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸಮಾಲೋಚನೆಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸುತ್ತದೆ.

II. 2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ & ಡಿ ಕೇಂದ್ರದ ಪ್ರಗತಿಯ ಮಾಹಿತಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

i. 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಮಣ್ಣಿನ ಪ್ರತಿರೋಧ (SR) ಅಳತೆಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಕೇಂದ್ರದ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಣ್ಣಿನ ಪ್ರತಿರೋಧಕ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	220 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	10
2	110 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	49
3	66 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	32
4	33 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	12
	ಒಟ್ಟು	**103**

ii. **2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸ(ಇಎಮ್‌ಡಿ) ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ/ಪರಿಷ್ಕೃತ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್‌ಗಳು):**

ಕ್ರ.ಸಂ	ಕೇಂದ್ರದ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇಎಮ್‌ಡಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿದ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	220 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	14
2	110 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	23
3	66 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	36
4	33 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	3
	ಒಟ್ಟು	**76**

iii. **2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಿಂಗ್‌ತನಿಖೆಗಳುಹಾಗೂ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳು ಸೂಚಿಸಿರುವುದು:**

ಕ್ರ.ಸಂ	ಕೇಂದ್ರದ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಿಂಗ್ ತನಿಖೆ ನಡೆಸಿರುವ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	400 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	1
2	220 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	28
3	110 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	19
4	66 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	65
5	33 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	4
	ಒಟ್ಟು	**117**

iv. ಪರಿವರ್ತಕದ ವೈಂಡಿಂಗ್‌ಗಳ ಹಾಗೂ ಬುಷಿಂಗ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ನಡೆಸಿರುವ ಟ್ಯಾನ್ ಡೆಲ್ಟಾ ಮತ್ತು ಕೆಪಸಿಟನ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಕೇಂದ್ರದ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಟ್ಯಾನ್ ಡೆಲ್ಟಾ ಮತ್ತು ಕೆಪಸಿಟನ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು ನಡೆಸಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	315 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರ	2
2	167 ಎಂವಿಎ/ಐಸಿಟಿ	12
3	150 ಎಂವಿಎ	12
4	100 ಎಂವಿಎ	51
5	50 ಎಂವಿಎ	1
6	31.5 ಎಂವಿಎ	32
7	ಸಿ.ಟಿ ಗಳು/ಸಿ.ವಿ.ಟಿ ಗಳು	182
	ಒಟ್ಟು	**292**

v. 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು:

ಪರಿವರ್ತಕಗಳು			
1	ತೈಲ ಮಾದರಿಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವುದು	ಮಾದರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	3860 ಸಂಖ್ಯೆ
2	ಇನ್ಸುಲೇಷನ್ ಡಯಾಗ್ನೋಸ್ಟಿಕ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ಮೇಲೆ ನಡೆಸಿರುವ ಐಡಿಎಎಕ್ಸ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು)	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	102 ಸಂಖ್ಯೆ
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ಮೇಲೆ ನಡೆಸಿರುವ ಎಸ್‌ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	22 ಸಂಖ್ಯೆ
4	ಡಿಸಾಲ್ವ್‌ಡ್ ಗ್ಯಾಸ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ	ಮಾದರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1144 ಸಂಖ್ಯೆ
5	ಫ್ಯೂರನ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ	ಮಾದರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1018 ಸಂಖ್ಯೆ

ಅರ್ಥಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು			
1	ಸೋಡಿಯಂ ಬೆಂಟೋನೈಟ್ ಕ್ಲೇ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಮಾದರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	3 ಸಂಖ್ಯೆ
2	ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅರ್ಥಿಂಗ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಅನುಮೋದನೆ	400/220 ಕೆವಿ	9 ಸಂಖ್ಯೆ
3	ಕೇಂದ್ರಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು	ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	263 ಸಂಖ್ಯೆ
4	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್	ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	53 ಸಂಖ್ಯೆ
ಲೈಟನಿಂಗ್ ಅರೆಸ್ಟರ್ಸ್			
1	ಲೈಟನಿಂಗ್ ಅರೆಸ್ಟರ್ಸ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಸ್ಥಿತಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳು	ಲೈಟನಿಂಗ್ ಅರೆಸ್ಟರ್ಸ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	–
ಒಟ್ಟು (I ರಿಂದ V)			**7062 ಸಂಖ್ಯೆ**

ಸಿ. **<u>ಹಾಟ್‌ಲೈನ್ ಶಾಖೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು:</u>**

ಹಾಟ್‌ಲೈನ್ ಶಾಖೆಯು ಹಾಟ್ ಸ್ಟಿಕ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಲೈವ್ ಲೈನ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂತ್ರಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು 220 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರಗಳ ತುರ್ತು ಸ್ಥಿತಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಎರಿಯಲ್ ಸಹಾಯದಿಂದ ಬೇರ್ ಹ್ಯಾಂಡೆಡ್ ತಂತ್ರಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಬಳಸಿ 400 ಕೆವಿ ಮತ್ತು 220 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮುನ್ಸೂಚನೆಯ/ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ತಂತ್ರವು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಹಾಗೂ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಖಾತರಿಪಡಿಸುವುದಲ್ಲದೇ ಯಾವುದೇ ಅಡಚಣೆ ಇಲ್ಲದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ನಿರಂತರತೆಯನ್ನು ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.ಹಾಟ್‌ಲೈನ್ ಶಾಖೆಯು ಲೈವ್ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮತ್ತು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ವಿಚ್‌ಯಾರ್ಡ್‌ಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳುವಂತಹ ಹಾಟ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ನೀಡಿರುವ ಹಾಟ್‌ಲೈನ್ ತಂತ್ರಗಾರಿಕೆಯ ಅಗಾಧವಾದ ತರಬೇತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಸುಸಜ್ಜಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಹಾಟ್‌ಲೈನ್ ಶಾಖೆಯಿಂದ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

- ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ದೋಷಯುಕ್ತ ಇನ್ಸುಲೇಟರುಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವಿಕೆ.
- ದೋಷಪೂರಿತ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸುವುದು.
- ಬೈ–ಪಾಸ್ ಜಂಪುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.
- ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಥರ್ಮೋವಿಷನ್ ಸ್ಕ್ಯಾನಿಂಗ್‌ನಿಂದಹಾಟ್‌ಸ್ಪಾಟ್‌ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು.
- ಇ.ಹೆಚ್.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಹಾನಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆ.
- ತುರ್ತು ಹಾಟ್‌ಲೈನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.

2019–20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಟ್‌ಲೈನ್ ಶಾಖೆ ನಡೆಸಿದ ವಿವಿಧ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ ಕೆವಿಯಲ್ಲಿ				ಒಟ್ಟು
		400	220	110	66	
1	ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಿದ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	---	2589	3040	5652	11281
2	ದೋಷಪೂರಿತ ಇನ್ಸುಲೇಟರ್ ಸ್ಟ್ರಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿದ ಸಂಖ್ಯೆ	---	25	52	9	86
3	ಹಾಟ್ ಸ್ಪಾಟ್‌ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಥರ್ಮೋವಿಷನ್ ಸ್ಕ್ಯಾನಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	8	216	299	696	1219
4	ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಿದ ಜಂಪರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	330	3916	363	466	5075
5	ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ವಿಚ್ ಯಾರ್ಡ್‌ಗಳಿಗೆ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆ ನಡೆಸಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ.	1	218	297	645	1161
6	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆನಡೆಸಿದ ಸಂಖ್ಯೆ.	---	499	12	---	511

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗ ಕೆವಿಯಲ್ಲಿ				ಒಟ್ಟು
		400	220	110	66	
7	ಇ.ಹೆಚ್.ವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವ ಬೈ ಪಾಸ್ ಜಂಪರುಗಳು	---	14			14
8	ತುರ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗಳ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ತುರ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	---	56			56
9	ಇಹೆಚ್‌ವಿ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಇರುವ ಲಂಬ ಮತ್ತು ಅಡ್ಡ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್‌ಗಳ ಅಳತೆ		488			488
10	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲೆ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ವೈಬ್ರೇಶನ್ ಡ್ಯಾಂಪರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	---	1000	---	----	1000

ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣನಿಯಂತ್ರಣ ಶಾಖೆ

ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಗುಣನಿಯಂತ್ರಣ ಶಾಖೆಯ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಗಳು;

- ಐಪಿಪಿಗಳ, ಸ್ವಯಂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ, ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ, ಇತರೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ(ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಇತರೆ) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಾಸಣೆ.
- ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸೀಮಿತ ಮಾರ್ಗಗಳ, ಇತರೆಮಾರ್ಗಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ತಪಾಸಣೆ.
- ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ/ಟಿಎಲ್ ಅಂಡ್ ಎಸ್‌ಎಸ್ ಉಗ್ರಾಣಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ತಪಾಸಣೆ.
- ಕಾರ್ಖಾನೆಯಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ತಪಾಸಣೆ.
- ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿನ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ತಪಾಸಣೆ.
- ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ (ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು) ಪರಿಶೋಧನೆ.
- ಮಾರಾಟಗಾರರ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಖಾನೆ ಆವರಣ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಪಾಸಣೆ.
- ಅರ್ಜಿಗಳ/ದೂರುಗಳ ತನಿಖೆ.
- ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ/ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಪಾಸಣೆ.
- ನಿಗಮದಿಂದ ವಹಿಸಿದ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು.

2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನೆಗಳು

ಕ್ರ ಸಂ	ಕ್ರಿಯಾಶೀಲ ವಸ್ತುಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಒಟ್ಟು ತಪಾಸಣೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ
1	**ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**		
ಎ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	66	634
ಬಿ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	66	607

ಕ್ರ. ಸಂ	ಕ್ರಿಯಾಶೀಲ ವಸ್ತುಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಒಟ್ಟು ತಪಾಸಣೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ
ಸಿ	ವಿಶೇಷ ಸಾಲುಗಳು	126	315
ಡಿ	ಉನ್ನತೀಕರಣ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ	112	546
2	**ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳು**		
ಎ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	1190	910
ಬಿ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	1569	749
3	**ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ/ಟಿಎಲ್ ಅಂಡ್ ಎಸ್ಎಸ್ ಉಗ್ರಾಣ**	18	4
4	**ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ**		
ಎ	ಕಾರ್ಖಾನೆಯಲ್ಲಿ		
ಎ	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	2012
ಬಿ	ಐಪಿಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	34
ಸಿ	ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	220
ಬಿ	ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆವರಣ		
ಎ	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	275
ಬಿ	ಐಪಿಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	4
ಸಿ	ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**	75
ಸಿ	ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ	**	1630
5	**ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ**		
ಎ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	**	24
ಬಿ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	**	29
ಸಿ	ಉನ್ನತೀಕರಣ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ	**	34
6	**ಮಾರಾಟಗಾರರ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ತನಿಖೆ**	**	12
7	**ಅರ್ಜಿ/ದೂರುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ**	–	3
8	ಇತರೆ	**	0

ಕಾಮಗಾರಿಗಳ			
1	**ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**		
ಎ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	66	95
2	**ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳು**		
ಎ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	-	9
ಬಿ	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು	-	6
3	**ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ**		
ಎ	ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು	-	26
ಬಿ	ಉನ್ನತೀಕರಣ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ	-	4
4	**ಅರ್ಜಿ/ದೂರುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ**	-	2
5	**ಇತರೆ**	-	37

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

* ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳ್ಳುವ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ/ಮಾರ್ಗಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬದಲಾಗಬಹುದಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಗುರಿ.

* ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸುವುದು.

* ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ತಪಾಸಣೆ ವರ್ಷಕ್ಕೊಮ್ಮೆ ನಡೆಸುವುದು.

* ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ತಪಾಸಣೆ ಎರಡು ವರ್ಷಕ್ಕೊಮ್ಮೆ ನಡೆಸುವುದು

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಶಾಖೆಯು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು, ಅಂತರ್ಜಾಲ, ಅಂತರ್ಜಾಲದ ಪೋರ್ಟಲ್ ಇ–ಪ್ರಸರಣ ಮಾಹಿತಿ ಕೇಂದ್ರ, ಕಾವೇರಿ ಭವನದ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ನೆಟ್‌ವರ್ಕಿಂಗ್, ಯಂತ್ರಾಂಶ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ತಂತ್ರಾಂಶಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸುವುದು, ಯಂತ್ರಾಂಶ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಈ ಕೆಳಕಂಡ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

1. **ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆಂತರಿಕ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು:**

- ಪೇರೋಲ್
- ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ, ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ
- ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆ
- ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಶ್ರೇಣಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ವಿವರ
- ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಯೋಜನೆಗಳ ಭಾವಚಿತ್ರಗಳನ್ನು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡುವುದು.
- ಲೋಡ್‌ಕರ್ವ್ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡುವುದು.
- ಹುಂಡಿಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
- ಕಡತಗಳ ನಿರೂಪಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
- ಅಂತರ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳ ವಹಿವಾಟು
- ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ತಿಂಗಳುವಾರು ವಂತಿಕೆ–ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್
- 31.03.2020ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಹುದ್ದೆ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಿವರಗಳು.
- ಕೇಂದ್ರಗಳ ಇ–ಲಾಗ್
- ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡುವುದು
- ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ತಂತ್ರಾಂಶ

- ಅಂತರ್ಜಾದಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಕೋರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ತಂತ್ರಾಂಶ
- ದಾಸ್ತಾನು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
- ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
- ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ

2. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇ–ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ರಚಿಸುವ, ನವೀಕರಿಸುವ, ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀಡುವ ಅಧಿಕಾರ.
3. ಬಯೋಮೇಟ್ರಿಕ್ ಹಾಜರಾತಿ ಉಸ್ತುವಾರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
4. ಆನ್‌ಲೈನ್ ಸೇವೆಗಳಿಗಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ಏಜೆನ್ಸಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು. (ಮಾರಾಟಗಾರರ ಅನುಮೋದನೆ, ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಅರ್ಜಿ, ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ), ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಗಳಿಗಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ತಂತ್ರಾಂಶದೊಂದಿಗೆ ಏಕೀಕರಿಸುವುದು.
5. ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಇಹೆಚ್‌ವಿ ಕೇಬಲ್‌ಗಳು, ಗೋಪುರಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಜೊತೆಗೂಡಿದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಜಿಐಎಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸ, ಅಭಿವೃದ್ಧಿಸಂಯೋಜಿಸುವ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಜೊತೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಜಿಪಿಎಸ್ ಸರ್ವೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಜಿಐಎಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿ ಏಕೀಕರಿಸುವುದು.
6. ಈ ಕೆಳಕಂಡವುಗಳನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯಿಂದ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಡೆಸ್ಕ್‌ಟಾಪ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್‌ಗಳು	5
2	ಲ್ಯಾಪ್ ಟಾಪ್‌ಗಳು	2
3	ಸ್ಕಾನರ್ ಸಹಿತ ಪ್ರಿಂಟರ್‌ಗಳು	7
4	ಪ್ರಿಂಟರ್‌ಗಳು	1

7. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆ ಅಡಿಯ ಇತರೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದತ್ತಾಂಶ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

   ಎಂಐಎಸ್ ಶಾಖೆಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಲೆಹಾಕುವ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಆಯೋಗ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ–ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯ, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ–ಯೋಜನಾ ಇಲಾಖೆ, ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಕೋರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಒದಗಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

   ಎಂಐಎಸ್ ಶಾಖೆಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣದ ಪ್ರಗತಿಯ ವರದಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ, ನವದೆಹಲಿ ರವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದಲ್ಲದೇ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು, ಮಾಸಿಕ ವಿವಿಧ ಹಂತದ ಪರಿಶೀಲನಾ ಸಭೆ/ಕೆ.ಡಿ.ಪಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ.

2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 119 ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿ ಜನತಾ ದರ್ಶನ, ಇ–ಸ್ಪಂದನ ಮತ್ತು ಸಿ.ಪಿ. ಗ್ರಾಂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಭಾಗಗಳು/ಕಛೇರಿಗಳು ಒದಗಿಸಿದ ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರಗಳನ್ನು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಎಲ್ಲಾ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಮುಚ್ಚಲಾಗಿದೆ.

ವಿಧಾನ ಮಂಡಲದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸದಸ್ಯರುಗಳ ವಿಧಾನ ಮಂಡಲದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಅಧಿವೇಶನದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಸೂಚನೆಗಳಡಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಈ ಶಾಖೆಯ ಬಹುಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೂರು ವಿಧಾನ ಮಂಡಲದ ಅಧಿವೇಶನಗಳು ಜರುಗಿದ್ದು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಅವಧಿ	ದಿನಗಳು	ಅಧಿವೇಶನ
1.	12–07–2019 ರಿಂದ 23–07–2019	07 **ದಿನಗಳು**	ಮುಂಗಾರು ಅಧಿವೇಶನ
2.	10–10–2019 ರಿಂದ 12–10–2019	03 **ದಿನಗಳು**	ಚಳಿಗಾಲ ಅಧಿವೇಶನ
3.	17–02–2020 ರಿಂದ 21–02–2020	04 **ದಿನಗಳು**	ಬಜೆಟ್ ಅಧಿವೇಶನ
4.	02–03–2020 ರಿಂದ 24–03–2020	17 **ದಿನಗಳು**	

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಧಾನ ಸಭೆಯ 140 ಪ್ರಶ್ನೆಗಳು ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತಿನ 55 ಪ್ರಶ್ನೆಗಳು (ಒಟ್ಟು 195) ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ನಿಯಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಶೂನ್ಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ 14 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗಮನ ಸೆಳೆಯುವ ಸೂಚನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಲೋಕ ಸಭೆ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಸಭೆ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಎಂಐಎಸ್ ಶಾಖೆಯಿಂದ ಉತ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 3 ಸಂಖ್ಯೆ ಲೋಕ ಸಭೆ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು 3 ಸಂಖ್ಯೆ ರಾಜ್ಯ ಸಭೆ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿಧಾನ ಮಂಡಲದ ಮನವಿ ಸಮಿತಿ, ಭರವಸೆ ಸಮಿತಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಮಿತಿಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ಸಹಾ ಈ ಶಾಖೆಯು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಎಪಿಆರ್ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಜಕಾತಿ

1. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಅರ್ಜಿ: ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮೊದಲು 27.11.2019 ರಂದು ಎಆರ್‌ಆರ್ ಅನುಮೋದನೆ ಮತ್ತು ಎಫ್‌ವೈ21 ರ ಪ್ರಸರಣ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಎಫ್ ವೈ 19 ಗಾಗಿ ತನ್ನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ವಿಮರ್ಶೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

2. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತಯಲ್ಲಿ ವಿಮರ್ಶೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯನ್ನು ಆಡಿಟ್ ಮಾಡಿದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 19 ಕ್ಕೆ ರೂ.3400.64 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಎಆರ್‌ಆರ್ ನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವಂತೆ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸಿತ್ತು.

3. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ರೂ.ಗಳ ಅಂತರವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಅನುಮತಿಸುವಂತೆ ಪ್ರಾಸಿತ್ತು. 448.52 ಕೋಟಿ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ 01.04.2020

4. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹವನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ವಿನಂತಿಸಿತ್ತು ಏಕೆಂದರೆ ಇದು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 19ಕ್ಕೆ ಶೇಕಡ 99.48% ಉತ್ತಮ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದೆ.

5. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 19 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಿಶೀಲನಾ ಆದೇಶ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 21ಗಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸರಣ ಸುಂಕದ ಆದೇಶವನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನೀಡಬೇಕಿದೆ.

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅಗತ್ಯ ಸೇವೆಗಳ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ವೃತ್ತಿಪರ ಕೆಲಸವನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಜಾಗರೂಕತೆಯಿಂದ ಇರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಅಂಶಗಳೆರಡರಲ್ಲೂ ನವೀಕರಿಸುವುದನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮಾ.ಸಂ.ಅ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ವ್ಯಕ್ತಿತ್ವ ವಿಕಸನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ತರಬೇತಿಗಳು ಕೌಶಲ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಅವಕಾಶವನ್ನು ನೀಟುತ್ತವೆ, ಅದು ಅವರ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಸಹಾಯಕ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಉತ್ತಮವಾದ ಸೇವೆ ಮಾಡಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪ್ರಯೋಜನಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಗ್ರಹಿಕೆಯ ಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ಸಾಮರ್ಥ್ಯದೊಂದಿಗೆ ವಿವಿಧ ತರಬೇತಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಸರಿಯಾದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹೂಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರವು ಸುಮಾರು 12 ಎಕರೆಗಳಷ್ಟು ವಿಸ್ತಾರವಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಈ ಕೆಂದ್ರವು ಹೊಂದಿರುವುದು:

- 9 ತರಬೇತಿ ಕೊಠಡಿಗಳಿದ್ದು, ಒಂದು ಕೊಠಡಿಯಲ್ಲಿ 50 ಪ್ರಶಿಕ್ಷಣಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಲ್ಪಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.
- 2 ಪ್ರಶಿಕ್ಷಣಾರ್ಥಿಗಳ ಸಂಕೀರ್ಣಗಳಿದ್ದು, ಒಂದು ಸಂಕೀರ್ಣದಲ್ಲಿ 50 ಪ್ರಶಿಕ್ಷಣಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಲ್ಪಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿಯೇ ಕ್ಯಾಂಟೀನ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಯೋಗ ಸಭಾಂಗಣ.
- ಒಳಾಂಗಣ ಕ್ರೀಡಾ ಹಾಲ್
- ಒಳಾಂಗಣ ಶಟಲ್ ಬ್ಯಾಡ್ಮಿಂಟನ್ ಕೋರ್ಟ್
- ಆಟವಾಡಲು ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ದೊಡ್ಡ ಹೊರಾಂಗಣ ಕ್ರೀಡಾ ಮೈದಾನ.
- ಗ್ರಂಥಾಲಯ.

ಇದರ ಜೊತೆಗೆ 400 ರಿಂದ 500 ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಆಸನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಟೇಟ್ ಆಫ್ ದಿ ಆರ್ಟ್ ಮಲ್ಟಿಪರ್ಪಸ್ ಆಡಿಟೋರಿಯಂ ನಿರ್ಮಾಣ, 200 ಪ್ರಶಿಕ್ಷಣಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪ್ರಶಿಕ್ಷಣಾರ್ಥಿಗಳ ಸಂಕೀರ್ಣ ವಿಶೇಷ ಆಡಳಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಕೀರ್ಣ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಆಡಳಿತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಭಾಂಗಣ, ಡಿಜಿಟಲ್ ಗ್ರಂಥಾಲಯ ವರ್ಕಿಂಗ್, ಮಾಡ್ಯೂಲ್ಸ್/ಸಲಕರಣೆಗಳ ಪ್ರದರ್ಶನ ಪ್ರಯೋಗಾಲಯ, ಪ್ರಧಾನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನೆಟ್‌ವರ್ಕಿಂಗ್ ಪೈಪ್‌ಲೈನ್‌ನಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಒಂದು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ. "ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಈ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಶ್ರೇಷ್ಠತೆಯ ಕೇಂದ್ರವಾಗಿ ರೂಪಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ".

2019–20 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾದ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:

2019–20 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 2357 ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಸರಾಸರಿ 156 ಪುರುಷರು ಪ್ರತಿ ದಿನ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಮೂರು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(1) ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ.

(2) ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವವರಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ.

(3) ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿಗೆ ನಿಯೋಜನೆ.

1. ಉದ್ಯೋಗ – ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಈ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕೆಳಗಿನ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು 2019–20 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

- ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 401 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ರವರುಗಳಿಗೆ 60 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಆಯೋಜಿಸಿದ್ದು, 30 ದಿನಗಳ ತರಗತಿಯ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು 30 ದಿನಗಳ ಕ್ಷೇತ್ರ ತರಬೇತಿ ನಂತರ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುವುದು.

- ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 52 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಹಾಯಕಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ರವರುಗಳಿಗೆ 90 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಆಯೋಜಿಸಿದ್ದು, 60 ದಿನಗಳ ತರಗತಿಯ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು 30 ದಿನಗಳ ಕ್ಷೇತ್ರ ತರಬೇತಿ ನಂತರ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುವುದು.

- ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 210 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ರವರುಗಳಿಗೆ 60 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಆಯೋಜಿಸಿದ್ದು, 30 ದಿನಗಳ ತರಗತಿಯ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು 30 ದಿನಗಳ ಕ್ಷೇತ್ರ ತರಬೇತಿ ನಂತರ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುವುದು.

- ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 204 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಹಾಯಕ ರವರುಗಳಿಗೆ 42 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಆಯೋಜಿಸಿದ ನಂತರ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುವುದು.

- ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 155 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ರವರುಗಳಿಗೆ 28 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಆಯೋಜಿಸಿದ ನಂತರ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುವುದು.

- ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 44 ಸಂಖ್ಯೆಯ ದಫ್ತರಿ ರವರುಗಳಿಗೆ 28 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಆಯೋಜಿಸಿದ ನಂತರ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುವುದು.

- ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 26 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ಕಾಮಗಾರಿ) ಮತ್ತು ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ಕಾಮಗಾರಿ) ರವರುಗಳಿಗೆ 60 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಆಯೋಜಿಸಿದ್ದು, 30 ದಿನಗಳ ತರಗತಿಯ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು 30 ದಿನಗಳ ಕ್ಷೇತ್ರ ತರಬೇತಿ ನಂತರ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುವುದು.

2.ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವವರಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಕೆಳಗಿನ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು 2019–20 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ವಿ.ಸಕಂಪನಿಗಳ/ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆ–812 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು.
- ಹೊಸದಾಗಿ ಬಡ್ತಿ ಪಡೆದ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ಗಳಿಗೆ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ ತರಬೇತಿ–20 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು.
- ವಿ.ಸಕಂಪನಿಗಳ/ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ ಎಸ್ ಎ ಎಸ್ ತರಬೇತಿ–45 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು.
- ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ(ವಿ) ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ) ರವರುಗಳಿಗೆ ಪ್ರಥಮ ಚಿಕಿತ್ಸೆ ಮತ್ತು ಅಗ್ನಿಶಾಮಕ –185 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು.

3.**ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ನಿಯೋಜನೆ:**

ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ 203 ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಎಚ್ಆರ್‌ಡಿ ಕೇಂದ್ರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಡೆಸಿದ ತರಬೇತಿಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ	ತರಬೇತಿಯ ಹೆಸರು	ಬ್ಯಾಚ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿಯೋಜಿಸಲಾದ ತರಬೇತಿ ಪಡೆದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹಾಜರಾದ ತರಬೇತಿದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಅವಧಿ	ಒಟ್ಟು ಮಾನವ ದಿನಗಳು	ಶೇಕಡವಾರು ತರಬೇತಿ ಪಡೆದವರು
1	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಜೂನಿಯರ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	4	217	210	30	6300	97%
2	ದಫ್ತರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	1	56	44	28	1232	79%
3	ಸಹಾಯಕರಿಗೆ ಎಸ್ಎಎಸ್ ತರಬೇತಿ	1	61	45	40	1800	74%
4	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	4	202	204	42	8568	101%
5	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಯೋಜನೆ (ಸಂಗಾತಿಯೊಂದಿಗೆ)	10	982	812	2	1624	83%
6	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	3	155	155	28	4340	100%
7	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಸಿವಿಲ್) ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಸಿವಿಲ್) ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	1	26	26	30	780	100%

ಕ್ರ. ಸಂ	ತರಬೇತಿಯ ಹೆಸರು	ಬ್ಯಾಚ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿಯೋಜಿಸಲಾದ ತರಬೇತಿ ಪಡೆದವರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹಾಜರಾದ ತರಬೇತಿದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಅವಧಿ	ಒಟ್ಟು ಮಾನವ ದಿನಗಳು	ಶೇಕಡವಾರು ತರಬೇತಿ ಪಡೆದವರು
8	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಉದ್ಯೋಗ ತರಬೇತಿ(ವಿ)	8	405	401	30	12030	99%
9	ಪ್ರಥಮ ಚಿಕಿತ್ಸೆ ಅಗ್ನಿಶಾಮಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ	3	230	185	10	1850	80%
10	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ	1	55	52	60	3120	100%
11	ಹೊಸದಾಗಿ ಬಡ್ತಿ ಪಡೆದ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಓರಿಯಂಟೇಶನ್ ತರಬೇತಿ ನೀಡಿರುವುದು.	1	20	20	5	100	100%
12	ಬಾಹ್ಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಿರುವುದು		203	203	3	609	99%
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಡಿ ಕೇಂದ್ರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಹೂಡಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿರುವುದು.		**2612**	**2357**		**42353**	**90%**

ಒಟ್ಟು ಮಾನವ ದಿನಗಳು–42353

ಒಟ್ಟು ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳು–271

ದಿನಕ್ಕೆ ತರಬೇತಿ ಪಡೆದವರು–156

ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆ

I ನಿಗಮದಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಆದೇಶಿಸಲ್ಪಡುವ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು, ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಲೆಕ್ಕ ಸಂಪುಟ ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕೈಪಿಡಿ ಪ್ರಕಾರ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರ (ಆಂ.ಪ) ರವರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಚಾರಣೆ/ಟಿಪ್ಪಣಿ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ/ನಿಯಮ ಬಾಹಿರ ವೆಚ್ಚ ಇವುಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಗಮದ ಕಛೇರಿಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರೊಂದಿಗೆ ಸಮಾಲೋಚಿಸಿದ ನಂತರ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಭಾಗವಾರು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಿ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪ್ರಗತಿಯ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

II **<u>2019–20 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗದ ಸಾಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಅವಲೋಕಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಗಳು</u>** :

(1) ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಭೆಯ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲಾದ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ **194** ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು

ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಲಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿನ ಸದರಿ ವಿಷಯದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯದ ಉಪ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂ.ಪ) ರವರು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.

(2) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ(Price Variation bill)ಒಟ್ಟು **ರೂ.6.64** ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪೂರ್ವ ತನಿಖೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

(3) ಉಗ್ರಾಣದ ಅನುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗದಿಂದ ನಿರಂತರ ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಪರಿಣಾಮ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು **ರೂ. 8.62**ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(4) ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ **ರೂ. 12.87** ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ವಸತಿ ಸಮುಚ್ಚಯಗಳ ಬಾಡಿಗೆ ಹಾಗೂ **ರೂ. 6.63**ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಟಿ.ಎಲ್&ಎಸ್.ಎಸ್ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

(5) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. **1.11** ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ದಂಡ (Penalty) ವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಲೆಕ್ಕಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

(6) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು **ರೂ. 106.3 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು** ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತಿಮ ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಏರಿಳಿತ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ (Final Quantity Variation Bill) ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

(7) ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ನಿಗಮ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೋರುತ್ತಿದ್ದು, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಸೂಕ್ತ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಧಿಕಾರಿಗಳ/ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೇತನ ನಿಗಧೀಕರಣ, ಅಂತಿಮ ಗಳಿಕೆ ರಜಾ ಲೆಕ್ಕಚಾರ, ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ **ರೂ.100.44**ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

(8) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವತಿಯಿಂದ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವಾಗ ಭೂ ಪರಿಹಾರ, ಬೆಳೆ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ನಷ್ಟಗೊಳಗಾದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಒಟ್ಟಾರೆ **ರೂ. 17.71** ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ತಪ್ಪಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲಾಗಿದೆ.

(9) ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶಾಧಿಕಾರ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ(Open Access) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ವಹಿವಾಟು ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಲೋಪ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿ ವಿಶೇಷ ವರದಿಯನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಆ&ಮಾ.ಸಂ) ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 18.11.2019 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶಾಧಿಕಾರ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ(Open Access)

ಹಾಗೂ ವೀಲಿಂಗ್ ಎನರ್ಜಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ. 149.15 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ತಪ್ಪಾಗಿ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಹಿಡಿದು ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

III 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ/ ನಿಯಮಬಾಹಿರ ವೆಚ್ಚದ ಮತ್ತು ಆಡಿಟ್ ವರದಿಗಳ ಸಾರಾಂಶದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ವಲಯವಾರು ವಿವರವನ್ನು ಅನುಬಂಧ–1 ರಿಂದ 3 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು				**ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ**
ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
241.37	**1294.04**	**1535.41**	**1491.44**	**43.97**
ಅಕ್ಷೇಪಣಾರ್ಹ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು				**ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ**
ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
26.29	**200.95**	**227.24**	**205.99**	**21.25**
ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ವಿವರಗಳು				**ಸಂಖ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ**
ಪ್ರಾರಂಭದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ವಿವರ	ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ನೀಡಿದ ವಿವರ	ಒಟ್ಟು	ಅಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರ ಪಡೆದ ವಿವರ	ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳು
360	**1830**	**2190**	**1884**	**306**

ವಲಯವಾರು ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಲಯ ಕಛೇರಿ ಹೆಸರು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ಬಾಕಿ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಉತ್ತರ ಪಡೆಯಲಾದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಆಡಿಟ್ ಪ್ಯಾರಗಳು
1	ಬೆಂಗಳೂರು	55	345	400	370	30
2	ತುಮಕೂರು	22	429	451	447	4
3	ಕಲಬುರಗಿ	80	130	210	153	57
4	ಮೈಸೂರು	90	215	305	242	63
5	ಹಾಸನ	52	331	383	331	52
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	42	282	324	238	86
7	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿ	15	84	99	91	8
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	4	14	18	12	6
	ಒಟ್ಟು	**360**	**1830**	**2190**	**1884**	**306**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಲಯ ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ಅವಧಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಗಳು				ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
		ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
1	ಬೆಂಗಳೂರು	197.43	718.98	916.41	915.54	0.88
2	ತುಮಕೂರು	1.05	174.22	175.27	174.84	0.43
3	ಕಲಬುರಗಿ	8.45	55.38	63.83	53.66	10.16
4	ಮೈಸೂರು	6.10	17.04	23.14	21.26	1.88
5	ಹಾಸನ	15.13	72.97	88.10	63.94	24.16
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	0.92	47.09	48.01	46.42	1.59
7	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿ	10.27	49.01	59.28	56.33	2.95
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	2.02	159.35	161.37	159.45	1.92
	ಒಟ್ಟು	**241.37**	**1294.04**	**1535.41**	**1491.44**	**43.97**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರಲ್ಲಿ ಅಕ್ಷೇಪಣಾರ್ಹ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಲಯ ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ಅವಧಿಯ ಅಕ್ಷೇಪಣಾರ್ಹ ಮೊತ್ತಗಳು				ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
		ಪ್ರಾರಂಭದ ಬಾಕಿ	ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ
1	ಬೆಂಗಳೂರು	15.24	9.16	24.40	21.77	2.63
2	ತುಮಕೂರು	0.00	115.22	115.22	106.15	9.07
3	ಕಲಬುರಗಿ	0.00	0.41	0.41	0.00	0.41
4	ಮೈಸೂರು	5.11	18.45	23.56	17.15	6.42
5	ಹಾಸನ	2.08	35.97	38.05	37.33	0.72
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	3.52	20.55	24.07	22.06	2.00
7	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿ	0.00	0.84	0.84	0.84	0.00
8	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ	0.34	0.35	0.69	0.69	0.00
	ಒಟ್ಟು	**26.29**	**200.95**	**227.24**	**205.99**	**21.25**

ಸಹಾಯಕ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ವಿಚಾರಣೆಗಳ) ಶಾಖೆ

ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು (01.04.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ)	103
2019–20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆದೇಶಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	57
2019–20 ರಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	22
31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು	138

01.04.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ವಿಚಾರಣೆಗಳು–1/2), ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ ರವರ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ.												
ಶಾಖೆ	01.04.2019 ರ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು		ಒಟ್ಟು	01.04.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು		ಒಟ್ಟು	01.04.2019 ರಿಂದ 31.03.2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಂಡ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು		ಒಟ್ಟು	31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗಳು		ಒಟ್ಟು
	ನಿಯಮ–11	ನಿಯಮ–12		ನಿಯಮ–11	ನಿಯಮ–12		ನಿಯಮ–11	ನಿಯಮ–12		ನಿಯಮ–11	ನಿಯಮ–12	
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ವಿಚಾರಣೆಗಳು–1)	38	2	40	46	2	48	18	2	20	66	2	68
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ವಿಚಾರಣೆಗಳು–2)	63	0	63	9	0	9	2	0	2	70	0	70
ಒಟ್ಟು	101	2	103	55	2	57	20	2	22	136	2	138

ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ(ಲೆ, ಪಿಂ ಮತ್ತು ಮುಂ) ಶಾಖೆ :

1. ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್) ರವರ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಶಾಖೆಯು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.
2. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 119 ಸಂಖ್ಯೆಯ 'ಎ' ಮತ್ತು 'ಬಿ' ಪದವೃಂದದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದು, ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ 35 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 79 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು 114 ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
3. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ 'ಸಿ' ಮತ್ತು 'ಡಿ' ಪದವೃಂದದ ನಿವೃತ್ತಿ ನಂತರ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ 520 ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬದವರಿಗೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯನ್ನು ಅಧಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
4. ಪಿಂಚಣಿದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವ ಮಾಹೆಯಾನ ಪಿಂಚಣಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.200/–ಗಳನ್ನು ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಯ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಗೆ ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಹಾಗೂ 2008ರ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮಂಜೂರಾದ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಮರಣದ ನಂತರ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಯ ಅಧಿಕರಣೆಗಾಗಿ ಈ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ 897 ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳು ಹಾಗೂ 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಸೇರಿದಂತೆ 786 ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿ, ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತರಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

[

ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್) ಶಾಖೆ:

01.04.2006ರ ನಂತರ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ವಿ.ಸ.ಕಂಗಳಿಗೆ ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದುವವರಿಗೆ ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಬಿ14/4977/2005–06, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 05.07.2007 ರ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇ–2015 ರಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಪರಿಪೂರ್ಣ ಆಡಳಿತವನ್ನು ಮೆ॥ ಎಲ್.ಐ.ಸಿ (ಪಿ & ಜಿ. ಎಸ್) ಘಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ನೌಕರನು 10% ಮೂಲ ವೇತನ (ಡಿಯರ್‌ನೆಸ್ ಪೇ ಅನ್ವಯಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ) ಮತ್ತು ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಮಾಸಿಕ ದೇಣಿಗೆಯಾಗಿ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಬೇಕು ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ವಿಸಕಂಗಳ (ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಭಾಗವಾಗಿ) ಸಮಾನ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ದೇಣಿಗೆಯನ್ನು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಬಿ14/4977/2005–06 ದಿನಾಂಕ 13.09.2019 ರ ಪ್ರಕಾರ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ದೇಣಿಗೆಯನ್ನು ಶೇ. 10 ರಿಂದ ಶೇ. 14ಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ 01.04.2019

ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆಬರುವಂತೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ನೌಕರರವಾರು ದೇಣಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಸೆರೆಹಿಡಿಯಲಾದ 211 ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮೆ॥ ಎಲ್.ಐ.ಸಿ(ಪಿ & ಜಿ. ಎಸ್) ಘಟಕ, ಯೋಜನೆಯ ನಿಧಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರಿಗೆ ರವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾದ ಒಟ್ಟು ದೇಣಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೆ॥ ಎಲ್.ಐ.ಸಿ. (ಪಿ & ಜಿ. ಎಸ್) ಘಟಕ ರವರ ನ್ಯೂ ಗ್ರೂಪ್ ಸೂಪರ್‌ಆನ್ಯುಯೇಶನ್‌ಕ್ಯಾಶ್ ಅಕ್ಯೂಮುಲೇಶನ್‌ಪಾಲಿಸಿ (ಎನ್‌ಜಿಎಸ್‌ಸಿಎ) ಗೆ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಮೆ॥ ಎಲ್.ಐ.ಸಿ(ಪಿ & ಜಿ. ಎಸ್) ಘಟಕ ರವರ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅನ್ವಯ 31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ: 34332 ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರುಗಳು ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್–2020 ರವರೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ/ವಿಸಕಂಗಳ ಒಟ್ಟು ದೇಣಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ ರೂ.2179.35 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಸಿಬ್ಬಂದಿ) ಶಾಖೆಯಿಂದ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಮುಖ್ಯ ಆದೇಶಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಆದೇಶಗಳು/ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ/ ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ
1.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3610(III)/ 2003–04, ದಿನಾಂಕ: 04.04.2019	ದಿನಾಂಕ: 01.01.2019 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.3.75 ರಿಂದ ಶೇ.6.50 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
2.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3611/ 2003–04, ದಿನಾಂಕ: 11.04.2019	ದಿನಾಂಕ: 01.01.2019 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.3.75 ರಿಂದ ಶೇ.6.50 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
3.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/86460/ 2018–19 ದಿನಾಂಕ: 12.04.2019	80 ವರ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು/ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
4.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ5ಸಿ/721(II)/ 80–81, ದಿನಾಂಕ: 12.04.2019	ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ: 01.01.2019 ರ ನಂತರ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ದಿವಂಗತ ನೌಕರನ ಅವಲಂಬಿತರ ಕುಟುಂಬದ ಮಾಸಿಕ ಆದಾಯದ ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.49,633/– ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
5.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/7990/ 2009–10, ದಿನಾಂಕ: 24.04.2019	ನಿಗಮದ ಅಂಧ/ ಅಂಗವಿಕಲ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರಿಗೆ ಶೇಕಡಾ 6 ರಷ್ಟು ವಾಹನ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವಾಗ 'ಡಿಯರ್ ನೆಸ್ ಪೇ' ಅನ್ನು ಮೂಲ ವೇತನದ ಭಾಗವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
6.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3595/98–99 ದಿನಾಂಕ: 02.05.2019	ವಿಶೇಷ ಚೇತನ (ಅಂಧ ಮತ್ತು ಅಂಗವಿಕಲ) ನೌಕರರಿಗೆ ಮಿದು (ಫ್ಲೆಕ್ಸಿ) ಸಮಯ ಸೌಲಭ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ.
7.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3595/98–99, ದಿನಾಂಕ: 02.05.2019	ನಿಗಮದ ವಿಕಲ ಚೇತನ(ಅಂಗವಿಕಲ) ನೌಕರರು ಮೋಟಾರು ಚಾಲಿತ/ ಯಾಂತ್ರಿಕ(ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್) ವಾಹನಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ರೂ.25,000/– ರಿಂದ ರೂ.40,000/– ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
8.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3595/98–99, ದಿನಾಂಕ: 02.05.2019	ನಿಗಮದ ನೌಕರರ ಅವಲಂಬಿತ ವಿಶೇಷ ಚೇತನ (ಅಂಧ ಮತ್ತು ಅಂಗವಿಕಲ) ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ನೀಡುತ್ತಿರುವ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ರೂ.500/– ರಿಂದ ರೂ.1000/– ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
9.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3595/98–	ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ ಪಡೆಯುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಆದೇಶಗಳು/ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ/ ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ
	99, ದಿನಾಂಕ: 20.05.2019	ಗರಿಷ್ಠ 33 ವರ್ಷಗಳ ಅರ್ಹದಾಯಕ ಸೇವೆಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಗರಿಷ್ಠ 30 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಇಳಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
10.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/780/2019–20, ದಿನಾಂಕ: 20.05.2019	ಪ್ರಭಾರ ಭತ್ಯೆ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.7.5 ರಿಂದ ಶೇ.15 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
11.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/86466/ 2018–19, ದಿನಾಂಕ: 06.06.2019	ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಿಯತಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಜನವರಿ ಹಾಗೂ ಜುಲೈ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
12.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/2835/99–2000, ದಿನಾಂಕ: 17.06.2019	ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ನಾಲ್ಕನೇ ಶನಿವಾರವನ್ನು ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ರಜೆ ಎಂದು ಘೋಷಿಸುವ ಹಾಗೂ ಸಾಂದರ್ಭಿಕ ರಜೆಯನ್ನು 15 ದಿನಗಳಿಂದ 10 ದಿನಗಳಿಗೆ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
13.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಬಿ100/ 3736/2019–20, ದಿನಾಂಕ: 09.07.2019	ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜ್ಯೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.
14.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಕೆಇಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್‌ಸಿ / ಬಿ93/36012/2018–19, ದಿನಾಂಕ: 19.07.2019	ಹೊಸದಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ವಿಶ್ರಾಂತಿ ವೇತನ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಯೋನಿವೃತ್ತಿಹೊಂದುವ ಅಥವಾ ವಯೋನಿವೃತ್ತಿ ಮುನ್ನವೇ ಅಥವಾ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ನಿಧನ ಹೊಂದಿದಾಗ, ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ.
15.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/86466/ 2018–19, ದಿನಾಂಕ: 03.08.2019	ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಒಂದನೇ ಜನವರಿಗೆ ಮರುನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದ ನಂತರ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
16.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/2835/99–2000, ದಿನಾಂಕ: 05.08.2019	ಹದಿನೈದು ದಿವಸಗಳ ಸಾಂದರ್ಭಿಕ ರಜೆಯನ್ನು ಹತ್ತು ದಿನಗಳಿಗೆ ಇಳಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.
17.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/4682/ 2006–07, ದಿನಾಂಕ: 19.08.2019	ದಿನಾಂಕ: 29.12.2010 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದ ವಿಕಲಚೇತನ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 29.12.2010 ರಿಂದ 31.12.2018 ರವರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವ ಅರ್ಹ ಭತ್ಯೆಗಳ ಜೊತೆಗೆ ವೇತನದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪೂರ್ವ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಡಿಸಿ ನಾಲ್ಕು ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
18.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5608/ 2000–01, ದಿನಾಂಕ: 21.08.2019	ನಿಗಮದ/ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನೌಕರರಿಗೆ 2018–19 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬೋನಸ್/ ಅನುಗ್ರಹ ಪೂರ್ವಕವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
19.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಬಿ14/4977/ 2005–06, ದಿನಾಂಕ: 13.09.2019	ಹೊಸದಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಶೇ.10 ರಿಂದ ಶೇ.14ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶವನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಆದೇಶಗಳು/ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ/ ದಿನಾಂಕ	ವಿಷಯ
20.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3610(III)/ 2003–04, ದಿನಾಂಕ: 28.10.2019	ದಿನಾಂಕ: 01.07.2019 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.6.50 ರಿಂದ ಶೇ.11.25 ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
21.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/3611/ 2003–04, ದಿನಾಂಕ: 30.10.2019	ದಿನಾಂಕ: 01.07.2019 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಶೇ.6.50 ರಿಂದ ಶೇ.11.25 ಪರಿಷ್ಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
22.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ ಕೆಇಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್‌ಸಿ/ಬಿ93/36012/2 019–20, ದಿನಾಂಕ: 31.10.2019	ಹೊಸದಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ನಿಗಮದ ನೌಕರರು ಸೇವೆಯಿಂದ ವಜಾಗೊಂಡ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅವರ ಪಿಪಿಎಎನ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥ ಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
23.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/ಬಿ93/35989/ 2019–20, ದಿನಾಂಕ: 31.10.2019	ಹೊಸದಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2019 ರಿಂದ ದಿನಾಂಕ: 31.08.2019 ರವರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ವಂತಿಗೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
24.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ5ಸಿ/721(II)/ 80–81, ದಿನಾಂಕ: 13.11.2019	ಅನುಕಂಪ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಾತಿಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ: 01.01.2019 ರ ನಂತರ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ದಿವಂಗತ ನೌಕರನ ಅವಲಂಬಿತರ ಕುಟುಂಬದ ಮಾಸಿಕ ಆದಾಯದ ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.51,422/– ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
25.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5411/1996–97, ದಿನಾಂಕ: 28.11.2019	ಶಾಶ್ವತ ಅಂಗವಿಕಲ/ ಬುದ್ಧಿಮಾಂದ್ಯದಿಂದ ಬಳಲುತ್ತಿರುವ ಮಕ್ಕಳನ್ನು ನೋಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಹಿಳಾ ನೌಕರರಿಗೆ ಶಿಶುಪಾಲನಾ ರಜೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಇರುವ ನಿರ್ಬಂಧವನ್ನು ಸಡಿಲಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
26.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/2835/99–2000, ದಿನಾಂಕ: 28.11.2019	2020ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ರಜಾ ದಿನಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
27.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/813/2019–20, ದಿನಾಂಕ: 06.01.2020	ಕವಿಮಂ ನೌಕರಿ ಭರ್ತಿ ಮತ್ತು ಬಡತಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್/ ಸಿವಿಲ್) ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ.
28.	ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ16/5411/96–97, ದಿನಾಂಕ: 03.02.2020	ನಿಗಮದ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಮೂಲಕ ಆಯ್ಕೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳನ್ನು ನೇಮಿಸಲು ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶವನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿರುವುದು

ವರದಿ ಮಾಡುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಿವಿಧ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ 291 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿವಿಧ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿರುವುದು.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಹುದ್ದೆಯ ಹೆಸರು	ರದ್ದುಪಡಿಸಿದ ಹುದ್ದೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಡ್ರಾಫ್ಟ್ಮ್ಯಾನ್	03
2	ಸಹಾಯಕ ಡ್ರಾಫ್ಟ್ಸ್ಮ್ಯಾನ್	10
3	ಹಿರಿಯ ಡ್ರಾಫ್ಟ್ಸ್ಮ್ಯಾನ್	01
4	ಬೆರಳಚ್ಚುಗಾರ	104
5	ಮೆರಿಟ್ ಗ್ರೇಡ್ ಮೆಕಾನಿಕ್	04
6	ಕೇಬಲ್ ಜಾಯ್ಂಟ್ರ್	06
7	ಸಹಾಯಕ ಕೇಬಲ್ ಜಾಯ್ಂಟ್ರ್	04
8	ಉಗ್ರಾಣ ಪರಿಚಾರಕ ದರ್ಜೆ 1	15
9	ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ	29
10	ಮೆಕಾನಿಕ್ ಕಮ್ ಮೆಕಾನಿಸ್ಟ್ ಗ್ರೇಡ್–1	01
11	ಕಾರ್ಪೆಂಟರ್ಗ್ರೇಡ್–2	04
12	ಬ್ಲಾಕ್ಸ್ಮಿತ್ ಗ್ರೇಡ್–2	01
13	ಮೇಸ್ತ್ರಿ (ಕಾಮಗಾರಿ) ಗ್ರೇಡ್–1	06
14	ಮೇಸ್ತ್ರಿ (ಕಾಮಗಾರಿ) ಗ್ರೇಡ್–2	02
15	ಸಿವಿಲ್ ಮೇಟಿ	04
16	ಫೀಲ್ಡ್ ಮ್ಯಾನ್ ಗ್ರೇಡ್–2	02
17	ಶುಚಿಗಾರ/ವಲಯವಾರು ಆಟೋ ಸಹಾಯಕ	61
18	ಮೇಟಿ	01
19	ಪೇಯಿಂಟರ್ ಗ್ರೇಡ್–2	01
20	ಸಹಾಯಕ (ಕಾರ್ಯಗಾರ)	09
21	ಮೇಸನ್ ಗ್ರೇಡ್–2	01
22	ಕುಕ್ ಕಮ್ ಕೇರ್ಟೇಕರ್	03
23	ಸಹಾಯಕ ಕಾಮಗಾರಿ	06
24	ಅಟೆಂಡೆಂಟ್ ಗ್ರೇಡ್–1	03
25	ಮೇಸ್ತ್ರಿ (ಆರೋಗ್ಯ) ಗ್ರೇಡ್–2	01
26	ಸೆಕ್ಯೂರಿಟಿ ಹೆಡ್ ಗಾರ್ಡ್	02
27	ಪ್ಲಂಬರ್ (ಕಾಮಗಾರಿ) ಗ್ರೇಡ್–1	01
28	ಆಟೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕ್ ಗ್ರೇಡ್–2	02
29	ಆಟೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕ್	01
30	ಆಟೋ ಸಹಾಯಕ ಮತ್ತು ಶುಚಿಗಾರ	03
	ಒಟ್ಟು	**291**

ಔದ್ಯಮಿಕ ಬಾಂಧವ್ಯ:

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಗುರಿ ಸಾಧನೆಯಲ್ಲಿ ಮಾನವ ಶಕ್ತಿಯೂಅಪೂರ್ವವಾದ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ನಿಗಮದ ನೌಕರರ ಸಾಮಾಜಿಕ ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆಯೂ ಮುತುವರ್ಜಿವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ. ನೌಕರರ ಕುಂದು–ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿ ಕಾರ್ಮಿಕ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಮಾಲೊಚಿಸಿ ಪರಿಹರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ನಿಗಮವು ಸುಧಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಪುನರ್ರಚನೆಯ ಮುಂಚೂಣಿಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನೌಕರವರ್ಗ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತವರ್ಗ ಪರಸ್ಪರ ಸಮಾಲೋಚಿಸಿ, ಪಾರದರ್ಶಕವಾದ ಸಲಹೆಯೊಂದಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವುದು ಆಶಾದಾಯಕ ವಿಷಯ. **"ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪಾತ್ರ"** ವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮಹತ್ವ ನೀಡಿರುವ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ನೌಕರರ ಸಂಘವು ಗುರಿ ಸಾಧನೆಗೆ ಸಹಕರಿಸುತ್ತಿರುವುದು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆ ನೀಡುವಲ್ಲಿ ಸ್ಫೂರ್ತಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಾರ್ಮಿಕ ಸಂಬಂಧ ಪ್ರಕರಣಗಳು ವಿವಿಧ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ವಿಚಾರಣಾ ಹಂತದಲ್ಲಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ 31–03–2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 21 ಕಾರ್ಮಿಕ ಸಂಬಂಧ ಪ್ರಕರಣಗಳು, ವಿವಿಧ ಕಾರ್ಮಿಕ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ 22 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮತ್ತು 73 ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿಗಳು/ರಿಟ್ ಅಫೀಲ್‌ಗಳು ಬೆಂಗಳೂರು, ಧಾರವಾಡ ಮತ್ತು ಕಲಬುರಗಿ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ರಾಜ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

ಮಹಿಳಾ ದೂರು ನಿವಾರಣಾ ಸಮಿತಿ:

ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ನೌಕರರುಗಳಲ್ಲಿ ಅವರ ಹಕ್ಕುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೊಂದರೆ ಮತ್ತು ಅನುಚಿತ ವರ್ತನೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ದುರು ನಿಡಲು ನಿಗಮದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 03–07–1998ರ ಅನುಸಾರ ಮಹಿಳಾ ದೂರು ನಿವಾರಣಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ರಚಿಸುತ್ತಾ ಬಂದಿದ್ದು, ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಹಾಗೂ 08 ಜನ ಸದಸ್ಯರುಗಳೊಳಗೊಂಡು ಒಬ್ಬರು ಸರ್ಕಾರೇತರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಪ್ರತಿನಿಧಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ ನಿಗಮವು ದಿನಾಂಕ: 02.01.2020 ರಂದು ಈ ಹಿಂದೆ ರಚಿಸಲಾದ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ 10 ಜನ ಸದಸ್ಯರುಗಳೊಳಗೊಂಡ **"ದೂರು ನಿವಾರಣಾ ಸಮಿತಿ"**ಯನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸಲಾಯಿತು.

ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು/ಹುದ್ದೆ	ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆ
1.	ಶ್ರೀಮತಿ ಶೋಭ.ಎಂ.ಎಸ್, ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ (ಲೆಕ್ಕ, ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ), ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ. ಬೆಂಗಳೂರು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಶ್ರೀಮತಿ ಸಿ.ಸುಜಾತಾ, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ)(ಪಿ ಅಂಡ್ ಸಿ)	ಸದಸ್ಯರು
3.	ಶ್ರೀಮತಿ ಸುಮಾ ಎಸ್. ಉಪಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ	ಸದಸ್ಯರು/ಸಂಚಾಲಕರು
4.	ಶ್ರೀಮತಿ ವೀಣ, ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ (ಆಂ.ಪ)	ಸದಸ್ಯರು
5.	ಶ್ರೀಮತಿ ರೂಪಾ, ಸಹಾಯಕ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ), ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ	ಸದಸ್ಯರು
6.	ಶ್ರೀಮತಿ ಸ್ವಾತಿ.ಎಸ್, ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ)(ಪಿ ಅಂಡ್ ಸಿ), ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ. ಬೆಂಗಳೂರು	ಸದಸ್ಯರು
7	ಶ್ರೀಮತಿ ಭಾರತಿ, ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕಿ (ಸಿಬ್ಬಂದಿ–2)	ಸದಸ್ಯರು
8	ಶ್ರೀಮತಿ ರೆಹಮತ್ ಉನಿಸಾ, ಸಹಾಯಕಿ,	ಸದಸ್ಯರು
9	ಶ್ರೀಮತಿ ಕೆ.ವಿ.ರಾಧಾ, ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕಿ	ಸದಸ್ಯರು
10	ಸ್ವಯಂ ಸೇವಾ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಒಬ್ಬ ಪ್ರತಿನಿಧಿ	ಸದಸ್ಯರು

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಸಮಿತಿಯ ಕಾಲಾನುಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಸಭೆಯನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಮಹಿಳಾ ದೂರುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ, ದೂರು ನಿರ್ವಹಣೆಗೊಳಿಸುತ್ತಾ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ 2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರು ದಾಖಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗ ಹಾಗೂ ನೌಕರರ ವರ್ಗದ ಸಂಬಂಧ ಸದಾ ಉತ್ತಮ ಹಾಗೂ ಸಾಮರಸ್ಯದಿಂದ ಮುಂದುವರೆದಿದು, ಎಲ್ಲಾ ನೌಕರರ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ತಂಟ ಸ್ಪೂರ್ತಿಯ ಸೆಲೆಯಿಂದ ಗ್ರಾಹಕ ವೃಂದಕ್ಕೆ ಇನ್ನೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿರುವುದು ಸಂತಸದ ವಿಷಯ.

ಕ್ರೀಡೆ:2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಕ್ರೀಡಾ ಪಟುಗಳ ಸಾಧನೆ

ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ತಂಡಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದವು.

ಬಾಡಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪವರ್ ಲಿಫ್ಟಿಂಗ್, ಕಬಡ್ಡಿ, ಕ್ರಿಕೆಟ್, ಬಾಸ್ಕೆಟ್ ಬಾಲ್,
ಲಾನ್ ಟೆನ್ನಿಸ್, ಹಾಕಿ ಮತ್ತು ಷಟಲ್ ಬ್ಯಾಡ್ಮಿಂಟನ್

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಪಟುಗಳು ಅಂತರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ, ರಾಷ್ಟ್ರ ಮಟ್ಟದ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ರ್‍ಯಾಂಕ್‌ಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಕೀರ್ತಿ ತಂದಿರುತ್ತಾರೆ.

ಟೇಬಲ್ ಟೆನ್ನಿಸ್	**ಅಂತರರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ಸಾಧನೆ :** ಶ್ರೀ ಸಂಜೀವ.ಜಿ.ಹಮ್ಮಣ್ಣನವರ್, ಸಕಾಇಂ, ಬೆಳಗಾವಿ ಇವರು ಭಾರತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿ ಜುಲೈ–2019ರಲ್ಲಿ ತೈಚುಂಗ್, ತೈಪೆದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಏಷಿಯನ್ ಪ್ಯಾರಾ ಟೇಬಲ್ ಟೆನ್ನಿಸ್ ಚಾಂಪಿಯನ್‌ಶಿಪ್‌ನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಬಾಡಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್	ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ಸಾಧನೆ : ಶ್ರೀ ರೋಷನ್ ಫೇರಾವೋ, ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ, ಮೆಸ್ಕಾಂ ಇವರು ಮೇ–2019ರಲ್ಲಿ ತಮಿಳುನಾಡಿನ, ಗುಡಿಯತಮ್‌ನಲ್ಲಿ ನಡೆದ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಮಾಸ್ಟರ್ಸ್ ಪವರ್ ಲಿಫ್ಟಿಂಗ್ ಚಾಂಪಿಯನ್‌ಶಿಪ್ – 2019 ರಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ **5ನೇ ಸ್ಥಾನ** ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ. ಶ್ರೀ ರೋಷನ್ ಫೇರಾವೋ, ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ, ಮೆಸ್ಕಾಂ ಇವರು ಡಿಸೆಂಬರ್–2019ರಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ 67ನೇ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬಾಡಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಚಾಂಪಿಯನ್‌ಶಿಪ್‌ನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ **2ನೇ ಸ್ಥಾನ** ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ. ಶ್ರೀ ಜೆ.ಸಿ.ಜಗದೀಶ್, ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ, ಇವರು ಡಿಸೆಂಬರ್–2019ರಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ 67ನೇ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬಾಡಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಚಾಂಪಿಯನ್‌ಶಿಪ್‌ನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ **3ನೇ ಸ್ಥಾನ** ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ.
ಬಿಲಿಯರ್ಡ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸ್ನೂಕರ್:	ಶ್ರೀ ಡಿ. ರಾಜ್‌ಕುಮಾರ್, ಕ್ರೀಡಾ ಶಾಖೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ ಇವರು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿ **ಆಗಸ್ಟ್ – 2019** ರಲ್ಲಿ **ಮುಂಬೈ**ಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಮಾಸ್ಟರ್ಸ್ ಸ್ನೂಕರ್ ಚಾಂಪಿಯನ್‌ಶಿಪ್‌ನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ **6ನೇ ರ್‍ಯಾಂಕ್ ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ**. ಶ್ರೀ ಡಿ. ರಾಜ್‌ಕುಮಾರ್, ಕ್ರೀಡಾ ಶಾಖೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ ಇವರು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿ **ಫೆಬ್ರವರಿ–2020** ರಲ್ಲಿ **ಪುಣೆಯ**ಲ್ಲಿ ನಡೆದ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬಿಲಿಯರ್ಡ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸ್ನೂಕರ್ ಚಾಂಪಿಯನ್‌ಷಿಪ್‌ನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಬಿಲಿಯರ್ಡ್ಸ್, ಸ್ನೂಕರ್ ಮತ್ತು ಫುಲ್:	**<u>ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಸಾಧನೆ :</u>** ಶ್ರೀ ಡಿ. ರಾಜ್‌ಕುಮಾರ್, ಕ್ರೀಡಾ ಶಾಖೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ ಇವರು 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ರಾಜ್ಯ ರ್‍ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ರ್‍ಯಾಂಕ್‌ಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ. • ಬಿಲಿಯರ್ಡ್ಸ್ – 2ನೇ ರ್‍ಯಾಂಕ್ • ಸ್ನೂಕರ್ – 2ನೇ ರ್‍ಯಾಂಕ್ • 6 ರೆಡ್ಸ್ ಸ್ನೂಕರ್ – 2ನೇ ರ್‍ಯಾಂಕ್
ಬಾಡಿಬಿಲ್ಡಿಂಗ್	ಶ್ರೀ ಜೆ.ಸಿ.ಜಗದೀಶ್, ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ, ಇವರು ಅಕ್ಟೋಬರ್–2019ರಲ್ಲಿ ತುಮಕೂರಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ ದಸರಾಶ್ರೀ–2019ರಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ **3ನೇ ಸ್ಥಾನ** ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ
<u>ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ತಂಡಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿರುವ ವಿವರ</u>	
ಬಾಡಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪವರ್ ಲಿಫ್ಟಿಂಗ್	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಬಾಡಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪವರ್ ಲಿಫ್ಟಿಂಗ್ ತಂಡವು **ನವೆಂಬರ್–2019**ರಲ್ಲಿ **ಪಾಟಿಯಾಲದ**ಲ್ಲಿ ನಡೆದ **43ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಬಾಡಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪವರ್‌ಲಿಫ್ಟಿಂಗ್ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟದಲ್ಲಿ** ಭಾಗವಹಿಸಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸಾಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. • ಚಿನ್ನದ – 3 ಪದಕಗಳು • ಬೆಳ್ಳಿಯ – 2 ಪದಕಗಳು • ಕಂಚಿನ – 2 ಪದಕಗಳು
ಕಬಡ್ಡಿ	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಬಡ್ಡಿ ತಂಡವು **ಜನವರಿ – 2020**ರಲ್ಲಿ **ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ**ದಲ್ಲಿ ನಡೆದ **44ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ಕ್ರೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಕಬಡ್ಡಿ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟದಲ್ಲಿ**ಭಾಗವಹಿಸಿ **3ನೇ ಸ್ಥಾನ** ಪಡೆದಿರುತ್ತಾರೆ.
ಕ್ರಿಕೆಟ್	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರಿಕೆಟ್ ತಂಡವು ಜೂನ್ – **2019** ರಲ್ಲಿ **ಹೈದರಾಬಾದ್**ದಲ್ಲಿ ನಡೆದ **43ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ರೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಕ್ರಿಕೆಟ್ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟದಲ್ಲಿ** ಭಾಗವಹಿಸಿತ್ತಾರೆ.
ಬಾಸ್ಕೆಟ್ ಬಾಲ್	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಬಾಸ್ಕೆಟ್‌ಬಾಲ್ ತಂಡವು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ – **2019**ರಲ್ಲಿ **ತಿರುವನಂತಪುರ**ದಲ್ಲಿ ನಡೆದ **43ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ಕ್ರೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಬಾಸ್ಕೆಟ್ ಬಾಲ್ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟದಲ್ಲಿ**ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಲಾನ್ ಟೆನ್ನಿಸ್	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲಾನ್ ಟೆನ್ನಿಸ್ ತಂಡವು **ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ – 2019**ರಲ್ಲಿ **ಲಖನೌದ**ಲ್ಲಿ ನಡೆದ **43ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ರೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಲಾನ್ ಟೆನ್ನಿಸ್ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟದಲ್ಲಿ** ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಹಾಕಿ	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಕಿ ತಂಡವು **ಡಿಸೆಂಬರ್ – 2019**ರಲ್ಲಿ **ಕೊಲ್ಕತ್ತಾ**ದಲ್ಲಿ ನಡೆದ **43ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ರೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಕಿ ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟದಲ್ಲಿ** ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಷಟಲ್ ಬ್ಯಾಡ್ಮಿಂಟನ್	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಷಟಲ್ ಬ್ಯಾಡ್ಮಿಂಟನ್ ತಂಡವು **ಜನವರಿ – 2020**ರಲ್ಲಿ ಗುಜರಾತ್‌ನ **ವಡೋದರ**ದಲ್ಲಿ ನಡೆದ **43ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ರೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯ ಷಟಲ್ ಬ್ಯಾಡ್ಮಿಂಟನ್‌ಕ್ರೀಡಾ ಕೂಟದಲ್ಲಿ** ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳು ಮತ್ತು ತಂಡಗಳು ಸ್ಥಳೀಯ ಕ್ರೀಡಾಕೂಟಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ ವಿವರ	
ಕ್ರಿಕೆಟ್	ಶ್ರೀ ಪ್ರಕಾಶ್.ಡಿ.ಹೊನ್ನಾವಡ್, ಕಿರಿಯ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರುಮಾರ್ಚ್ - 2020ರಲ್ಲಿ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ಕ್ರಿಕೆಟ್ ಸಂಸ್ಥೆ, ವಿಕಲಚೇತನರಿಗೆ ರವರು ಏರ್ಪಡಿಸಿದ **ವಿಕಲಚೇತನರ ಅಂತರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಕ್ರಿಕೆಟ್ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ** ಭಾಗವಹಿಸುವ ಕ್ರೀಡಾ ಪಟುಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕ್ರಿಕೆಟ್ ತಂಡವು ಫೆಬ್ರವರಿ - 2020ರಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ **ಕೆಎಸ್‌ಸಿಎ ಗ್ರೂಪ್– 2, 2ನೇ ಡಿವಿಷನ್ ಲೀಗ್‌ನ** ಪಂದ್ಯಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕ್ರೀಡಾ ಪಟುಗಳು ತೀರ್ಪುದಾರರಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುವ ವಿವರ	
ಫುಟ್ ಬಾಲ್	ಶ್ರೀ ಇಮ್ರಾನ್.ಎ.ತಡಕೋಡ್, ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಇವರು **ಜನವರಿ –2020**ರಲ್ಲಿ **ಮಂಡ್ಯದ**ಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಸಿ **ಎಮ್ ಕಪ್ 2019-20 ಫುಟ್‌ಬಾಲ್** ಪಂದ್ಯಾವಳಿಯಲ್ಲಿ ತೀರ್ಪುದಾರರಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯೋತ್ಸವ ದಿನದ ಅಂಗವಾಗಿ ಕಾವೇರಿ ಭವನದಲ್ಲಿ ಏರ್ಪಡಿಸಿದ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ.	
ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯೋತ್ಸವ ದಿನದ ಅಂಗವಾಗಿ ಕಾವೇರಿ ಭವನದಲ್ಲಿ ಪುರುಷರ ಮತ್ತು ಮಹಿಳೆಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರುಗಳಿಗೆ **ಕೇರಂ ಮತ್ತು ಚೆಸ್ ಸ್ಪರ್ಧೆಗಳನ್ನು** ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಸದರಿ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿಜೇತರಾದವರಿಗೆ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯೋತ್ಸವ ದಿನದಂದು ಪದಕಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಯಿತು.	

ನಿಗಮ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಲ್ಲಿ ಇರುವ ಯುವ ಕ್ರೀಡಾ ಪಟುಗಳು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೀಡಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಬೇಕೆಂಬ ಉದ್ದೇಶದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಶಾಖೆಯು ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಗೆ ಆಗಮಿಸುವ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ, ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಕ್ರೀಡಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ, ಅಂತರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ, ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ರೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ **'ಪವರ್‌ಪಾಯಿಂಟ್ ಪ್ರೆಸೆಂಟೇಷನ್'** ಮೂಲಕ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ತಂಡಗಳು ಅಖಿಲ ಭಾರತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ರೀಡಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿಯು ನಡೆಸುವ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವ ಕುರಿತು ನಡೆಸಲಾಗುವ ಕ್ರೀಡಾ ಪಟುಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ, ಕಂಪನಿ ಮಟ್ಟದ ಆಯ್ಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ, ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳ ಕುರಿತು ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮುಂದುವರಿದಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅಂತರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಕ್ರೀಡಾ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಅಂತರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಸಾಧನೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಕ್ರೀಡಾ ಪಟುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಉತ್ತೇಜಿಸುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಅಂತರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಪಂದ್ಯಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಆಯ್ಕೆಗೊಂಡ ಕ್ರೀಡಾಪಟುಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕ್ರೀಡಾ ಪಟುಗಳು ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ರಾಷ್ಟ್ರ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಪ್ರದರ್ಶನ ನೀಡುತ್ತಾ ಬಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಇವರುಗಳಿಗೆ ನಿಗಮದ ವತಿಯಿಂದ ಅಭಿನಂದನೆಗಳು.

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತ:

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಂಬಿಕೆ ಹೊಂದಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಆಚರಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಆಡಳಿತದ ಅಭ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ನಂಬುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿನ ಆಡಳಿತದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು, ಸಭೆಗಳ ನಂತರ ಅನುಸರಣೆ, ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ/ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳಿಂದ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳಿಗೆ/ನಿಣ್ಯಗಳ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಇಂತಹ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 12 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಪಾಲ್ಗೋಳ್ಳುವುದು ನಿರ್ಧಾರ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ 01–04–2019 ರಿಂದ ವರದಿ ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
				ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1	ಬಿ.ಎಸ್.ಯಡಿಯೂರಪ್ಪ	02319705	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	05/08/2019	–
2	ಹೆಚ್.ಡಿ.ಕುಮಾರಸ್ವಾಮಿ	00267014	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	11/06/2018	05/08/2019
3	ಡಾ. ಎಸ್.ಸೆಲ್ವಕುಮರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	00962240	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	06/08/2018	05/08/2019
4	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	07508345	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	20/08/2019	–
5	ಪಿ.ರವಿಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	02285126	ನಿರ್ದೇಶಕರು	21/10/2017	24/06/2019
				05/08/2019	04/09/2020
6	ಮಾಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	01660388	ನಿರ್ದೇಶಕರು	24/06/2019	18/11/2020
7	ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	03627128	ನಿರ್ದೇಶಕರು	18/11/2020	31/03/2021
8	ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	01918435	ನಿರ್ದೇಶಕರು	31/03/2021	–
9	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್,ಭಾ.ಆ.ಸೇ	01469651	ನಿರ್ದೇಶಕರು	06/09/2013	–
10	ಇ.ವಿ.ರಾಮಣ್ಣ ರೆಡ್ಡಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	02935216	ನಿರ್ದೇಶಕರು	27/06/2018	05/08/2019
				04/09/2020	–
11	ವಿ.ಪೊನ್ನುರಾಜ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	05211567	ನಿರ್ದೇಶಕರು	15/12/2018	05/08/2019
			ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಅಧಿಕ ಪ್ರಭಾರ)	05/08/2019	20/08/2019
12	ಶಿಖಾ.ಸಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	06447295	ನಿರ್ದೇಶಕರು	14/08/2018	18/09/2019
13	ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ.ಎಂ.ಬಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	06917336	ನಿರ್ದೇಶಕರು	18/09/2019	–
14	ಡಾ. ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	08184281	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	22/06/2018	20/08/2019

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಡಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
				ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
15	ಪ್ರವೀಣ್ ಕುಮಾರ್.ಎಲ್.ಗೌಡ್ರು, ಕೆಎಎಸ್	08557704	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	20/08/2019	01/10/2019
16	ಗಂಗಾಧರ ಸ್ವಾಮಿ.ಜಿ.ಎಮ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	06782021	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ)	15/10/2019	----
17	ಆರ್.ನಾಗರಾಜ	03108629	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)	30/03/2019	03/06/2019
				30/08/2019	21/05/2020
18	ಅಶ್ವಿನ್.ಡಿ.ಗೌಡ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ	08498735	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)	03/06/2019	30/08/2019
			ಸಿಎಫ್ಒ(ಕೆಎಂಪಿ)	28/06/2019	30/08/2019
19	ಸಿದ್ಲಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ	08764080	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)	21/05/2020	–
			ಸಿಎಫ್ಒ(ಕೆಎಂಪಿ)	09/09/2020	
20	ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್	08104146	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)	16/03/2018	30/11/2019
21	ಕೆ.ಸಿದ್ದರಾಜು	05184367	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)	06/12/2019	07/10/2020
22	ಬಿ.ಕೆ.ಉದಯಕುಮರ್	08529370	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ)	07/10/2020	–
23	ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	07924084	ನಿರ್ದೇಶಕರು	14/08/2017	–
24	ಎ.ಎನ್.ಜಯರಾಜ್	07178623	ನಿರ್ದೇಶಕರು	07/04/2015	18/07/2019
25	ಟಿ.ಎಮ್.ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್	08522445	ನಿರ್ದೇಶಕರು	18/07/2019	–
26	ಟಿ.ರಾಮಾ ನಾಯ್ಕ್	08908142	ನಿರ್ದೇಶಕರು	14/09/2020	–
27	ಪ್ರಶಾಂತ್.ಆರ್.ಮಖನುರ್	07709746	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25/11/2020	–
28	ಮಹಾದೇವಪ್ಪ ಶಿವಪ್ಪ ಅಳಗವಾಡಿ	09006543	ನಿರ್ದೇಶಕರು	25/11/2020	–
29	ಭಾನುಪ್ರಕಾಶ್.ಎಮ್.ಎಸ್	07415144	ನಿರ್ದೇಶಕರು	27/11/2020	–
30	ಭವಾನಿ ರಾವ್ ಮೊಹರೆ	01677748	ನಿರ್ದೇಶಕರು	27/11/2020	–

ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು:

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ, ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಭೆಯ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ತಲುಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಭೆಯ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಇತರ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಐದು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	115 ನೇ ಸಭೆ	28/06/2019
2	116 ನೇ ಸಭೆ	26/09/2019
3	117 ನೇ ಸಭೆ	21/10/2019
4	118 ನೇ ಸಭೆ	12/11/2019
5	119 ನೇ ಸಭೆ	11/03/2020

ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿ:

ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಕೇವಲ ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕೇಂದ್ರಿಕೃತ ಗಮನ ಹರಿಸುವುದಕ್ಕಷ್ಟೇ ಅಲ್ಲದೆ, ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣ ಬಗ್ಗೆ ಶೀಘ್ರ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಮಂಡಳಿಯು ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ:

ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿದ್ಯುತ್) ರವರಿಗೆ ವಹಿಸಿರುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಮೀರಿದ ಹಾಗೂ ರೂ.20 ಕೋಟಿಯವರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರಬಹುದಾದ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ ಅಥವಾ ಯೋಜನೆಗಳ ಸಂಬಂಧ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ/ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿ ವಹಿಸುವಿಕೆ, ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದಸ್ಯರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1	ಡಾ.ಎಸ್.ಸೆಲ್ವಕುಮರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	06/08/2018	05/08/2019
2	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	20/08/2019	–
3	ಆರ್.ನಾಗರಾಜ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)(ಅಧಿಕ ಪ್ರಭಾರ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	30/03/2019	03/06/2019
			30/08/2019	21/05/2020
4	ಅಶ್ವಿನ್.ಡಿ.ಗೌಡ, ಐಆರ್ಎಸ್ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	03/06/2019	30/08/2019
5	ಸಿದ್ಲಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	21/05/2020	–
6	ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	16/03/2018	30/11/2019
7	ಕೆ.ಸಿದ್ದರಾಜು, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	06/12/2019	07/10/2020
8	ಬಿ.ಕೆ.ಉದಯಕುಮರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	07/10/2020	–
9	ರಮ್ಯ.ಕೆ, ಎಫ್ಸಿಎಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು	16/01/2019	–

ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಭೆಗಳು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರಸಂ	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ
1	ಎ) 182ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಿ) 150ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಿ) 64ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ ಡಿ) 68ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ ಇ) 61ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು ಎಫ್) 93ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಮೈಸೂರು	14/05/2019

ಕ್ರಸಂ	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ
2	ಎ) 183ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಿ) 151ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಿ) 65ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ ಡಿ) 62ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು	03/07/2019
3	ಎ)184ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಿ) 152ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಿ) 66ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ ಡಿ) 69ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ ಇ) 63ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು ಎಫ್) 93ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಕೋಟೆ	07/09/2019
4	185ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್	20/09/2019
5	ಎ) 186ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಿ) 153ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಿ) 67ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ ಡಿ) 70ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ ಇ) 64ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು ಎಫ್) 94ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬಾಗಕೋಟೆ	05/11/2019
6	ಎ) 187ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಿ) 154ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು ಸಿ) 68ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ ಡಿ) 71ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿ ಇ) 65ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ತುಮಕೂರು ಎಫ್) 94ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಮೈಸೂರು	26/11/2019
7	ಎ) 188ನೇ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಿ) 69ನೇ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ, ಹಾಸನ	23/01/2020

2. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ:

ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ, ನಿಗಮದ ಪರವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ (ಪ್ರಸ್ತುತ ರೂ.8600 ಕೋಟಿಗಳು) ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿಗೆ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉಪ ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ:

ಕ್ರ ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1.	ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	31/03/2021	–
2.	ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	18/11/2020	31/03/2021

ಕ್ರ ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
3.	ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	24/06/2019	18/11/2020
4.	ಪಿ.ರವಿಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	21/10/2017	24/06/2019
5.	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	06/09/2013	–
6.	ಡಾ. ಎಸ್.ಸೆಲ್ವಕುಮರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	06/08/2018	05/08/2019
7.	ವಿ.ಪೊನ್ನುರಾಜ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಅಧಿಕ ಪ್ರಭಾರ)	ಸದಸ್ಯರು	05/08/2019	20/08/2019
8.	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	20/08/2019	–
9.	ಆರ್.ನಾಗರಾಜ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು) (ಅಧಿಕ ಪ್ರಭಾರ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	30/03/2019	03/06/2019
			30/08/2019	21/05/2020
10.	ಅಶ್ವಿನ್.ಡಿ.ಗೌಡ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	03/06/2019	30/08/2019
11.	ಸಿದ್ಲಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	21/05/2020	–
	ರಮ್ಯ.ಕೆ, ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು	16/01/2019	–

ವರದಿ ಮಾಡುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲು	ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವಿನ ಮೊತ್ತ	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	ಮೆ॥ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	ರೂ.500 ಕೋಟಿ	22/07/2019
2	ಮೆ॥ ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	ರೂ.400 ಕೋಟಿ	25/11/2019
3	ಮೆ॥ ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	ರೂ.250 ಕೋಟಿ	26/02/2020
4	ಮೆ॥ ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	ರೂ.250 ಕೋಟಿ	31/03/2020

3. ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ–2013ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1	ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	31/03/2021	–
2	ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	18/11/2020	31/03/2021
3	ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	24/06/2019	18/11/2020
4	ಪಿ.ರವಿಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	21/10/2017	24/06/2019
5	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	06/09/2013	–
6	ಶಿಖಾ.ಸಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	ಸದಸ್ಯರು	14/08/2018	18/09/2019
7	ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ.ಎಂ.ಬಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	ಸದಸ್ಯರು	18/09/2019	–
8	ಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	16/03/2018	30/11/2019
9	ಕೆ.ಸಿದ್ದರಾಜು, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	06/12/2019	07/10/2020
10	ಬಿ.ಕೆ.ಉದಯ ಕುಮಾರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	07/10/2020	–
	ರಮ್ಯ. ಕೆ, ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು	16/01/2019	–

ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಆಧಾರಿತ ವಿಷಯಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

1) ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕ, ಸಂಭಾವನೆ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು.

2) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲು ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಲು.

3) ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಕರ ತತ್ಸಂಬಂಧ ವರದಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆ.

4) ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರಬಹುದಾದ ಕಂಪನಿಯ ವಹಿವಾಟಿನ/ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅನುಮೋದನೆ ಅಥವಾ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುವ ಮಾರ್ಪಾಡು.

5) ಅಂತರ ನಿಗಮ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

6) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ.

7) ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮತ್ತು ಅಪಾಯಕಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ.

8) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಮೂಲಕ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಿಧಿಯ ಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿ.

ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಾವಧಿಯ ಮುಖ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕೀಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ರವರಿಗೆ ಆಮಂತ್ರಣವಿದ್ದರು, ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಹಕ್ಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಸಕ್ತ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	30ನೇ ಸಭೆ	16/09/2019

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಾಮನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ನಿರ್ಣಯಗಳು
20ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ–ದಿನಾಂಕ: 12.11.2019.	ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯಗಳು i) ಆ.ವ 2018–19ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ii) ಆ.ವ 2018–19ರ ಪರಿಶೋಧಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು. iii) ಆ.ವ 2018–19ರ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು. iv) ಆ.ವ 2018–19ರ ಭಾರತ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ. **ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯಗಳು** ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಕಲಂ 186ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತರ ನಿಗಮಸಾಲಗಳನ್ನು ರೂ.112.11 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಬೆಂಗಳೂರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವುದು.
ಅಸಾಧಾರಣ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ–ದಿನಾಂಕ: 11.03.2020.	ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯಗಳು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಗೆ ಹಣವನ್ನು ಎರವಲು ಪಡೆಯಲು ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಿರುವುದು–ಎರವಲು ಮಿತಿಯನ್ನು ಹಾಲಿ ಇರುವ ರೂ.6800 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ.8600 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಿರುವುದು.

ಜಾಗರಣೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ(ಶಿಳ್ಳೆ ಊದುವ) ನೀತಿ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 177(9) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಜಾಗರಣ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು (ಶಿಳ್ಳೆ ಊದುವ) ನೀತಿಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಪಾಲಿಸಿಯ ಪ್ರತಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ್ಜಾಲ www.kptcl.karnataka.gov.inನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ.

ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ಪಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 178ರ ಉಪ ವಿಭಾಗ (2), (3) ಮತ್ತು (4) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಪೂರ್ಣಾವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು ಅವರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವೇತನದ ಸಮಯದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಿಟ್ಟಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 178(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿನಾಯಿತಿಯನ್ನು ನವದೆಹಲಿಯ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ:

ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 149(6) ರ ಷರತ್ತು (ಎ) ಅನ್ನು ಎಂಸಿಎಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ: 05.06.2015 ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿ, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಮಗ್ರತೆಯ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಣತಿ ಮತ್ತು ಅನುಭವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಂತಹ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನುನಿರ್ಧರಿಸಲು ಮತ್ತು ನೇಮಿಸಲು ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.ಈ ಮೇಲ್ಕಂಡ ನಿಬಂಧನೆಯಿಂದಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸುತ್ತಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದಂತೆ, ಮುಂದಿನ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸೂಚಿಸಬೇಕಾಗಬಹುದು.

ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 134(3) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಕಎಳಗಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆ:

ಅನುಬಂಧ–1 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಕಲಂ 92 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಸಾರವನ್ನು ಈ ವರದಿಗೆ (ಎಂಜಿಟಿ–9) ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೇಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ,2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 134(5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳುಈ ರೀತಿಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.

(ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಈ ರೀತಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆರಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ತೀರ್ಪುಗಳು ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನುಮಾಡುತ್ತಾರೆಹಾಗೂ ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿಯ ನೈಜ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ನೋಟವನ್ನು ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ನೀಡುವಂತೆಮಾಡಿದ್ದಾರೆ.

(ಸಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾಳಜಿವಹಿಸಿ, ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ರಕ್ಷಿಸುವ ಮತ್ತು ವಂಚಿಸುವ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಲು ಕ್ರಮವಹಿಸುವುದು.

(ಡಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಗೋಯಿಂಗ್ ಕನ್ಸರ್ನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುತ್ತಾರೆ.

(ಇ) ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾನೂನು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವಂತೆ, ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಸರಿಯಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಕಂಡುಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

(ಸಿ) **<u>ಪ್ರತಿ ಅವಲೋಕನಗಳ, ಮೀಸಲಾತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಟೀಕೆ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆ ಕುರಿತು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ವಿವರಣೆ ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗಳು</u>**

(i) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ತಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ–2 ಎಂದು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಡಿ) ಸೆಕ್ಷನ್ 186 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು

1. ದಿನಾಂಕ: 12.11.2019 ರಂದು ನಡೆದ ಕಂಪನಿಯ 20ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 186 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತರ ನಿಗಮ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತರೂ.112.11 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಅರ್ಕಾವತಿ ವಸತಿ ಬಡಾವಣೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲು ಬೆಂಗಳೂರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಎಸ್‌ಬಿಐ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಎಂಸಿಎಲ್‌ಆರ್ ಜೊತೆಗೆ ಇಪ್ಪತ್ತೈದು ಮೂಲಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ನೀಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

2. ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 20.12.2018 ರಂದು ನಡೆದ 113ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ (ವಿಷಯ ಸಂಖ್ಯೆ. 113/26) ಮೇ॥ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ವಿಶೇಷ ಮಿಡ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಶಾಖೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಿಂದ ದೂರಸಂಪರ್ಕ ಇಲಾಖೆ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಮೇ॥ ಆಂಟ್ರಿಕ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್, ಬಾಹ್ಯಾಕಾಶ ಇಲಾಖೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ನಿಧಿಯೇತರ ಸಾಲ ಸೌಬಭ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು 29.07.2019 ರಂದು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಎ) ಸಾಲದ ಪತ್ರ ರೂ.5.70 ಕೋಟಿಗಳು.

(ಬಿ) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಗಳು ರೂ.1,20,49,793/–

[ಒಟ್ಟು ರೂ.6,90,49,793/– (ರೂಪಾಯಿ ಆರು ಕೋಟಿ ತೊಂಬತ್ತು ಲಕ್ಷಗಳು ನಲವತ್ತೊಂಬತ್ತು ಸಾವಿರ ಏಳುನೂರ ತೊಂಬತ್ತಮೂರು ರೂಪಾಯಿಗಳು ಮಾತ್ರ)].

(ಇ) ನಿಬಂಧನೆ 188ರ ಉಪ ನಿಬಂಧನೆ (1) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ,ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಅಥವಾ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿವರಗಳು.

(ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ;ಹಿಂದಿನ ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ 2 ರಿಂದ 72 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ.

(ಜಿ) ಯಾವುದಾದರೂ ಮೊತ್ತ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದು ಯಾವುದೇ ಮೀಸಲುಗಳಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ್ದಾರೆಯೇ–ಯಾವುದೇ ಮೀಸಲುಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

(ಹೆಚ್) ಯಾವುದಾದರೂ ಮೊತ್ತ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದು ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದ್ದಾರೆಯೇ–ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತ ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

(ಐ) ಭೌತಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಂತಹದ್ದಾದಲ್ಲಿ, ಅದು ಕಂಪನಿಯಹಣಕಾಸು ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ನಡುವೆ ನಡೆದ ವಹಿವಾಟಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕ –ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

(ಜೆ) **ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಗ್ರಹಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ;**

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇಉತ್ಪಾದನೆ ಅಥವಾ ಸಂಸ್ಕರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಗ್ರಹಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಗಳು

ಕಂಪನಿಗಳ(ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು) ನಿಯಮಗಳು, 1988 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಕೆ) ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೇಳಿಕೆ– ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

(ಎಲ್) **ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಮತ್ತು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ನೀತಿಯ ವಿವರಗಳು.**

(i) **ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿ:**

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ನಿಬಂಧನೆ 135ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆ ರಚನೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದಸ್ಯರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ	ಅವಧಿ	
			ಇಂದ	ರವರೆಗೆ
1.	ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	31/03/2021	–
2.	ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	18/11/2020	31/03/2021
3.	ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	24/06/2019	18/11/2020
4.	ಪಿ.ರವಿಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	21/10/2017	24/06/2019
5.	ಐ.ಎಸ್.ಎನ್.ಪ್ರಸಾದ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು	06/09/2013	–
6.	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	20/08/2019	–
7.	ಡಾ. ಎಸ್.ಸೆಲ್ವಕುಮರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು	06/08/2018	05/08/2019
8.	ವಿ.ಪೊನ್ನುರಾಜ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಅಧಿಕ ಪ್ರಭಾರ)	ಸದಸ್ಯರು	05/08/2019	20/08/2019
	ರಮ್ಯ.ಕೆ, ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು	16/01/2019	–

(ii) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನೀತಿ.

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನೀತಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ–3 ಎಂದು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

(iii) ವರದಿಯ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನಡೆದಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ
1	7ನೇ ಸಭೆ	17/02/2020

(iv) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿಯು ರೂ.25.00 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ದೇಣಿಗೆ ನೀಡಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2020 ರಂದು ಪರಿಚಾಲನೆ ಮುಖಾಂತರ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

(v) 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಕೊಡುಗೆ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಷಡ್ಯೂಲ್ Vll ರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತ ರೂ.25,01,73,602/– ಗಳನ್ನು ವ್ಯಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು ಈ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ–4 ರಲ್ಲಿದೆ.

(vi) ಆಧಾರಿತ ನಿಯಮಗಳು

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಸಮಿತಿಯು ಸಮರ್ಪಕ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಆಧಾರಿತ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪಾತ್ರವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬಹುದು. ಅದರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡವುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಎ) ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ಮತ್ತು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು.

ಬಿ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು.

ಸಿ) ಕಂಪನಿಯಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನೀತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಡೆಸುವುದುಮತ್ತು

ಡಿ) ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಕೈಗೊಂಡ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಗಳ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಅನುಷ್ಟಾನಕ್ಕಾಗಿ ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಲು ಮೆ॥ ಬಿ.ಪಿ.ರಾವ್ & ಕಂಪನಿ, ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಸಿಎ.ವಿ/ಸಿಒವೈ/ಕರ್ನಾಟಕ, ಕೆಎನ್‌ಟಿಆರ್‌ಎ(1)/1030 ದಿನಾಂಕ: 16.08.2019 ರಂದು ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ ದಿನಾಂಕ: 21.10.2019 ರಂದುತನ್ನ 117ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಮೆ॥ ಕೆಪಿಆರ್ &ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ 204 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಯು ಶ್ರೀ ಅಂಕುಶ್ ಸೇತಿ, ಅಭ್ಯಾಸನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಇವರನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 28.06.2019 ರಂದು ತನ್ನ 115ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19, 2019–20 ಮತ್ತು 2020–21 ರ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ನೆರವು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ನೀಡಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತ್ತೀಯ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ನಿಗಮ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನೀಸ್ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಅಭಿನಂದನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಬೆಳೆದು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹೊಂದಲು ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅವಿರತ ಪರಿಶ್ರಮ ಹಾಗೂ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡಿದ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ನೌಕರರ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ಅಭಿನಂದಿಸುತ್ತದೆ.

ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಬಿ.ಎಸ್.ಯಡಿಯೂರಪ್ಪ)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ–1

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ–9

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ

(ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 92(3) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 12(1)ರ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ)

I.ನೊಂದಾವಣಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವಿವರಗಳು:

i.	ಸಿ.ಐ.ಎನ್.	U40109KA1999SGC025521
ii.	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	28–07–1999
iii.	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
iv.	ವರ್ಗ/ಕಂಪನಿಯ ಉಪ ವರ್ಗ	ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ
v.	ನೋಂದಣಿ ಕಛೇರಿಯ ವಿಳಾಸ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಬೆಂಗಳೂರು–560 009.
vi.	ಲಿಸ್ಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೇ	ಲಿಸ್ಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲ
vii.	ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಹಾಗೂ ವರ್ಗಾವಣೆ ಕಾರ್ಯಬಾರಿಯ ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

II.ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಹಿವಾಟು ಗಳಿಕೆಯ ಶೇ. 10 ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪಾಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ತೋರಿಸತಕ್ಕದ್ದು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಮುಖ್ಯ ಉತ್ಪಾದನೆ/ಸೇವೆಯ ಹೆಸರು ಹಾಗೂ ವಿವರ	ಉತ್ಪಾದಿತ/ಸೇವೆಯ ಎನ್.ಐ.ಸಿ ಸಂಕೇತ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ವಹಿವಾಟಿನ ಶೇಕಡಾ ಪಾಲು
1	ಪ್ರಸರಣ	35/07	100%

III. ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ. ಪೂರಕ, ಸಹ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಳಾಸ	ಸಿಐಎನ್/ ಜಿಎಲ್ಎನ್	ಹೊಂದುವಿಕೆ/ಪೂರಕ/ಸಹ ಕಂಪನಿ	ಹೋದಿರುವ ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಅನ್ವಯಿತ ಪರಿಚ್ಛೇಧ
1	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ

IV. ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ ಸ್ವರೂಪ (ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಒಟ್ಟು ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ)

i. ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ಷೇರು

ಷೇರುದಾರರ ಪ್ರವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ ಬದಲಾವಣೆ
	ಡೀಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಡೀಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	
ಎ. ಪ್ರವರ್ತಕ									
1) ಭಾರತೀಯ									
ಎ. ವೈಯಕ್ತಿಕ/ಹಿಂ.ಅ.ಕು.									
ಬಿ. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ. ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ(ಗಳು)	–	21823225	21823225	100%		21823225	21823225	100%	ಇಲ್ಲ
ಡಿ. ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ. ಬ್ಯಾಂಕು/ಅ.ಸಂ.									
ಎಫ್. ಇತರೆ ಯಾವುದೇ									
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಎ (1)	–	21823225	21823225	100%		21823225	21823225	100%	ಇಲ್ಲ
2) ವಿದೇಶಿ									
ಎ. ಅ.ಭಾ–ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಬಿ. ಇತರೆ–ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಡಿ. ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ. ಬ್ಯಾಂಕು/ಅ.ಸಂ.									
ಎಫ್. ಇತರೆ ಯಾವುದೇ									
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಎ (2)	–	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	–	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
ಬಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ									
1. ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎ. ಮ್ಯುಚುವಲ್ ಫಂಡ್ಸ್									
ಬಿ. ಬ್ಯಾಂಕು/ಅ.ಸಂ.									
ಸಿ. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಡಿ. ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ(ಗಳು)									
ಇ. ವೆಂಚರ್ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿ									
ಎಫ್. ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು									
ಜಿ. ಎಫ್.ಐ.ಐ ಗಳು									

ಷೇರುದಾರರ ಪ್ರವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ ಬದಲಾವಣೆ
	ಡೀಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಡೀಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರಿನ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	
ಎಚ್. ವಿದೇಶಿ ವೆಂಚರ್ ಬಂಡವಾಳ. ನಿಧಿ									
ಐ. ಇತರೆ (ತಿಳಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಬಿ (1)	–	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	–	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
2. ಸಂಸ್ಥೇತರ									
ಎ. ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು 1. ಭಾರತೀಯ 2. ಸಾಗರೋತ್ತರ									
ಬಿ. ವೈಯಕ್ತಿಕ (i) ರೂ.1 ಲಕ್ಷದವರೆಗಿನ ಸಾಧಾರಣ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು (ii)ರೂ.1 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಧಾರಣ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು									
ಸಿ. ಇತರೆ (ತಿಳಿಸಿ)	–	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	–	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
ಉಪ ಮೊತ್ತ ಬಿ (2)									
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ ಬಿ = ಬಿ(1)+ಬಿ(2)									
ಸಿ. ಜಿ.ಡಿ.ಆರ್ ಗಳು ಮತ್ತು ಎ.ಡಿ.ಆರ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಅಭಿರಕ್ಷಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು									
ಒಟ್ಟಾರೆ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)	–	**21823225**	**21823225**	**100%**	–	**21823225**	**21823225**	**100%**	ಇಲ್ಲ

ii. ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ:

ಕ್ರ ಸಂ	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳು			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳು			ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಎದಿರಾಗಿ ಒತ್ತೆ ಇಟ್ಟ/ಭೋಗ್ಯ ಇಟ್ಟ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇ.ಪ್ರಮಾಣ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಎದಿರಾಗಿ ಒತ್ತೆ ಇಟ್ಟ/ಭೋಗ್ಯ ಇಟ್ಟ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣ	
1	ಗೌ॥ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	21823218	100		21823218	100		–
2	ಡಾ॥ ಎಸ್. ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್	1	0		0	0		–100%
3	ಡಾ॥ ಎನ್. ಮಂಜುಳಾ	0	0		1	0		+100%
4	ಶ್ರೀ ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್	1	0		0	0		–100%
5	ಶ್ರೀ ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್	0	0		1	0		+100%
6	ಶ್ರೀ ಐ.ಎಸ್.ಎನ್. ಪ್ರಸಾದ್	1	0		1	0		–
7	ಶ್ರೀ ವಿ. ಪೊನ್ನೂರಾಜ್	1	0		1	0		–
8	ಶ್ರೀಮತಿ ಸಿ. ಶಿಖಾ	1	0		0	0		–100%
9	ಶ್ರೀ ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ ಎಂ.ಬಿ.	0	0		1	0		+100%
10	ಶ್ರೀ ಆರ್. ನಾಗರಾಜ	0	0		1	0		+100%
11	ಶ್ರೀ ಅಶ್ವಿನ್ ಡಿ. ಗೌಡ	1	0		0	0		–100%
12	ಶ್ರೀ ಶಿವಕುಮಾರ ಕೆ.ವಿ.	1	0		0	0		–100%
13	ಶ್ರೀ ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು	0	0		1	0		+100%
	ಒಟ್ಟು	**21823225**	**100**%		**21823225**	**100**%		

iii. ಪ್ರವರ್ತಕರಲ್ಲಿ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವಿಕೆ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆ ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ದಯವಿಟ್ಟು ತಿಳಿಸಿ)

ಕ್ರ ಸಂ		ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳು		ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಷೇರುಗಳು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ
1	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ	21823225	100	21823225	100
2	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ ಇಳಿಕೆ, ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣ ತಿಳಿಸುವುದು (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ / ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಬೋನಸ್/ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಸ್ವಾಮ್ಯ)	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	21823225	100	21823225	100

ಋಣದ ಮೊತ್ತ:

ಬಾಕಿ ಇರುವ/ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಆದರೆ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು:

ವಿವರಗಳು	ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸದ ಸಾಲಗಳು	ಠೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇದ್ದ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು				
i)ಮೂಲ ಮೊಬಲಗು	59893614943	1523823607	0	61417438550
ii)ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದಿರುವುದು	0	0	0	0
iii)ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಯಾಗದಿರುವುದು	63459320	589046	0	64048366
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	**59957074263**	**1524412653**	**0**	**61481486916**
ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ				
ಸೇರ್ಪಡೆ	14420000000	13000000000	0	27420000000
ಇಳಿತ	7323696307	6506001444	0	13829697751
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	**7096303693**	**6493998556**	**0**	**13590302249**
ಬಡ್ಡಿ ಮೊಬಲಗು				
ಸೇರ್ಪಡೆ				
ಇಳಿತ				
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ				
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗು				
I)ಮೂಲ ಮೊಬಲಗು	66989918636	8017822163	0	75007740799
ii)ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದಿರುವುದು	0	0	0	0
iii)ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ, ಆದರೆ ಪಾವತಿಯಾಗದಿರುವುದು	47021442	412568	0	47434010
ಒಟ್ಟು(i+ii+iii)	**67036940078**	**8018234731**	**0**	**75055174809**

V. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಂಭಾವನೆ:

ಎ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು:

ಕ್ರ ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
1.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಡಾ॥ ಎಸ್. ಸೆಲ್ವ ಕುಮಾರ್, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, (05.08.2019 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.90,706.00
2.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಡಾ॥ ಎನ್. ಮಂಜುಳ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, (20.08.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.16,91,044.00
3.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಡಾ॥ ಗೋಪಾಲ ಕೃಷ್ಣ ಹೆಚ್.ಎನ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ), (20.08.2019 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.5,35,486.00
4.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಡಾ॥ ಪ್ರವೀಣ್ ಕುಮಾರ್ ಜಿ.ಎಲ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ), (20.08.2019 ರಿಂದ 01.10.2019 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.1,63,714.00

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
5.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ. ಗಂಗಾಧರ ಸ್ವಾಮಿ ಜಿ.ಎಂ, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ), (15.10.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.6,83,155.00
6.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ ಆರ್. ನಾಗರಾಜ, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), (01.04.2019 ರಿಂದ 03.06.2019 ರವರೆಗೆ) & (04.09.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.15,298.00 ರೂ.77,508.00
7.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ. ಅಶ್ವಿನ್ ಡಿ. ಗೌಡ, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು), (04.06.2019 ರಿಂದ 31.07.2019 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.1,72,512.00
8.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ ಶಿವಕುಮಾರ ಕೆ.ವಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), (30.11.2019 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.43,17,922.00

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
9.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೆದ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ	ಶ್ರೀ. ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಪ್ರಸರಣ), (07.12.2020 ರಿಂದ 31.03.2020 ರವರೆಗೆ)	ರೂ.9,57,213.00
10.	**ಒಟ್ಟು**		ರೂ.8704558.00
11.	ಷೇರುಗಳ ಆಯ್ಕೆ		**----**
12.	ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಸ್ವಾಮ್ಯ		**----**
13.	ಕಾರ್ಯಭಾರಿ ಶುಲ್ಕ – ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ – ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ		**----**
14.	ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ		**----**
15.	ಒಟ್ಟು (ಎ)		ರೂ.8704558.00
	ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಮಿತಿ		

ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ:

<table>
<tr><th>ಕ್ರ. ಸಂ</th><th>ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು</th><th colspan="3">ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು</th><th>ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು</th></tr>
<tr><td>(1)</td><td>ಸ್ವಾಯತ್ತ ನಿರ್ದೇಶಕರು
• ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ
• ಕಾರ್ಯಭಾರಿ ಶುಲ್ಕ
• ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ</td><td colspan="3"><table>
<tr><th>ಕ್ರ.ಸಂ</th><th>ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು</th><th>ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ</th></tr>
<tr><td>1.</td><td>ಶ್ರೀ. ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್</td><td>5000/–</td></tr>
<tr><td>2.</td><td>ಶ್ರೀ. ಐ.ಎಸ್.ಎನ್ ಪ್ರಸಾದ್</td><td>12000/–</td></tr>
<tr><td>3.</td><td>ಶ್ರೀ. ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್</td><td>14000/–</td></tr>
<tr><td>4.</td><td>ಶ್ರೀ. ವಿ. ಪೊನ್ನೂರಾಜ್</td><td>5000/–</td></tr>
<tr><td>5.</td><td>ಶ್ರೀ. ಎಂ.ಬಿ ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ</td><td>5000/–</td></tr>
<tr><td>6.</td><td>ಶ್ರೀಮತಿ. ಸಿ. ಶಿಖಾ</td><td>1000/–</td></tr>
<tr><td>7.</td><td>ಶ್ರೀ. ಇ.ವಿ ರಮಣಾ ರೆಡ್ಡಿ</td><td>1000/–</td></tr>
</table></td><td></td></tr>
<tr><td></td><td>ಒಟ್ಟು (1)</td><td colspan="3"></td><td>ರೂ.43,000/–</td></tr>
</table>

ಕ್ರ ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು
(2)	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯವಾಹಿಯೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು • ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ	ಕ್ರ ಸಂ / ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು / ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಸಂಭಾವನಾ ಶುಲ್ಕ 1. ಶ್ರೀ. ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ — 6000/– 2. ಶ್ರೀ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ.ಎಂ. — 5000/–	
	ಒಟ್ಟು (2)		**ರೂ. 11,000/–**
	ಒಟ್ಟು (1+2)		**ರೂ.54,000/–**
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಒಟ್ಟು ಸಂಭಾವನೆ (ಎ+ಬಿ)		**ರೂ.87,58,558/-**
	ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಿತಿ		

ಸಿ. ವ್ಯ.ನಿ/ಪೂ.ನಿ/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ ಇತರ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಂಭಾವನೆ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರ	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿ.ಇ.ಒ.	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿ.ಎಫ್.ಒ	ಒಟ್ಟು
1.	ಒಟ್ಟು ಸಂಬಳ ಎ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(1) ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಳ ಬಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೇತನ ಸಂಬಂಧಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಸಿ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 17(1) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಳ ಬದಲು ಲಾಭ		ಶ್ರೀಮತಿ. ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ		ರೂ.16,14,302.00
2.	ಷೇರುಗಳ ಆಯ್ಕೆ				**----**
3.	ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದ ಸ್ವಾಮ್ಯ				**----**
4.	ಕಾರ್ಯಭಾರಿ ಶುಲ್ಕ – ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ – ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ				**----**
5.	ಇತರೆ, ತಿಳಿಸಿ				**----**
6.	ಒಟ್ಟು				ರೂ.16,14,302.00

I.ದಂಡ/ಶಿಕ್ಷೆ/ಅಪರಾಧಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿತ ದಂಡ

ಸ್ವರೂಪ	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕರಣ	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ	ವಿಧಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ದಂಡ/ಶಿಕ್ಷೆ/ಒಟ್ಟುಗೂಡಿತ ದಂಡಗಳ ವಿವರ	ಪ್ರಾಧಿಕಾರ(ಆರ್.ಡಿ/ಎನ್.ಸಿ.ಎಲ್.ಟಿ/ ನ್ಯಾಯಾಲಯ)	ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮನವಿ(ಇದ್ದರೆ, ವಿವರ ಒದಗಿಸಿ)
ಎ. ಕಂಪನಿ					
ದಂಡ					
ಶಿಕ್ಷೆ					
ಒಟ್ಟುಗೂಡಿದ ದಂಡ					
ಬಿ. ನಿರ್ದೇಶಕರು					
ದಂಡ				ಇಲ್ಲ	
ಶಿಕ್ಷೆ					
ಒಟ್ಟುಗೂಡಿದ ದಂಡ					
ಸಿ. ತಪ್ಪಿತಸ್ಥ ಇತರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು					
ದಂಡ					
ಶಿಕ್ಷೆ					
ಒಟ್ಟುಗೂಡಿದ ದಂಡ					

ಅನುಬಂಧ II

2019–20ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯ/ಗಮನಿತ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
(I)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ನ್ಯಾಸವು (ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಟಿ) ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಟಿ.ಗೆ ಯಾವ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕು ಎಂದು ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು, ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಟಿಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯಂತೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುತ್ತಿದೆ. 2018–19ರರವರೆವಿಗೂ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಯಾವುದೇ ಗಂಭೀರ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡದೆ ಕಂಪನಿಯ ಈ ಅವಕಾಶದ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತಿವೆ. ಆ.ವ. 2019–20ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ 19ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನುಸಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತಾ, ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಸಂಬಂಧವಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಟಿ.ಯು ಒದಗಿಸಿರುವ ದರದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡದೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸುವಂತೆ ತಿಳಿಸಿದರು. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡವರು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಟಿ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿತು. ಇಂಜಿನಿಯರುಗಳ ಸಂಘವು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಹೀಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಶ್ನಿಸಿದ್ದು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ರಿಟ್ ಮನವಿಯನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ರಿಟ್ ಪೆಟಿಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ 27495/2022ಮೂಲಕ ದಿನಾಂಕ 18.10.2010ರಂದು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿತು. ದಿನಾಂಕ 26.04.2011ರಂದು ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ 78ನೆಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಈ ತೀರ್ಪಿನ ವಿಷಯವನ್ನು ಮಂಡಿಸಲಾಯಿತು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕೆಂದು ಸಭೆಯಲ್ಲಿದ್ದ ಸದಸ್ಯರ ಸಮ್ಮುಖದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಣಯಿಸಲಾಯಿತು. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸೇವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿವಾರು ತೋರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ನ್ಯಾಸದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊಬಲಗಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿವಾರು ಪ್ರತ್ಯೇಕತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಮಾನ ದರದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನ್ಯಾಸವನ್ನು ರಚಿಸಿದಾಗಿನಿಂದಲೂ ಈ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
	ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸಮಾನ ದರದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಟಿಯು ಹೇಳಿಕೆ ನೀಡಿದೆ. ಕಂಪನಿವಾರು ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು, ವಿವರಿತ ಪ್ರಯೋಜನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಕೊರತೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು 2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಾಲ್ಪನಿಕ ದತ್ತಾಂಶದನ್ವಯ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದರೂ, ಯಾವುದೇ ಉದ್ದೇಶದ ಸಾಧನೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇದನ್ನೇ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವುದರಿಂದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕಾಲ್ಪನಿಕ ಆಧಾರದನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. 2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ, ಕಾಲ್ಪನಿಕ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುವ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ವರದಿಯ ಕರಡನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಬಂಧವಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ರೂ.1155.74 ಕೋಟಿಯನ್ನೂ, ಅನುದಾನ ಸಂಬಂಧವಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ರೂ.85.41ಕೋಟಿಯನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಬೇಕೆಂದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು, ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಟಿ.ಯು ಒದಗಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆ ದರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ ರೂ.188.31 ಕೋಟಿಯನ್ನು(ರೂ.182.94 ಕೋಟಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ, ರೂ.5.36 ಕೋಟಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆಚರಣೆಯಲ್ಲಿದ್ದ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ್ದು, ಇದು ಕಾಲ್ಪನಿಕ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಕಾಶಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಯುಕ್ತಾತೀತವಾಗಿದ್ದು, ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರಂದಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ರೂ.644.44 ಕೋಟಿ. ನ್ಯಾಸ ಹಕ್ಕುಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಗರಿಷ್ಠ ವಂತಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಅಂದರೆ ಶೇ.27, ಹಿಂದಿನ ಸೇವೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಂತಿಗೆಯು ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಹಿಂದಿನ ಸೇವೆಗಳ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ವೇತನದ ಶೇ.27ರ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಮೀರಿರಬಾರದು ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ರಚನೆಯಾಗುವುದಕ್ಕೂ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ, ಅಂದರೆ 2000 ಇಸವಿಯ ನವೆಂಬರ್ ತಿಂಗಳ 23ನೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ನ್ಯಾಸ ಹಕ್ಕುಪತ್ರವನ್ನು ನಿರ್ವಹಣೆಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು. ಇತ್ತೀಚಿನ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ಶೇಕಡಾ ಪ್ರಮಾಣವು ಹೆಚ್ಚಳಗೊಂಡಿರುವ ಕಾರಣ, ತದನುಸಾರವಾಗಿ ನ್ಯಾಸ ಹಕ್ಕುಪತ್ರವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಬೇಕೆಂದು ನ್ಯಾಸವನ್ನು ಕೋರಲಾಗುವುದು.
(ii)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019ರ ಮುಂದೂಡಿದ ಕೊರತೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.436.71 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು 2020–21ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವೆಂದು ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2020ರ ದಿನಾಂಕ: 04.011.2020 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ) 114 ಮತ್ತು 115ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಿದ ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿತ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ (19.42 ಪೈಸೆಗಳು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ) ಮತ್ತು 2006–07 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎ.ಟಿ.ಇ ನ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ: 29.08.2006 (26.23 ಪೈಸೆಗಳು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ) ದ ಅನ್ವಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 262.44 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ವು ತನ್ನ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ:31.12.2007 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ಚಕ್ತಿಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ನವದೆಹಲಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಮನವಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2007ರ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಎ.ಟಿ.ಇ ಹೊರಡಿಸಿದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಎ.ಟಿ.ಇ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಆಧ್ಯತೆ ನೀಡಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ: 11.04.2018 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಮನವಿಯನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ನಂತರ, ಮಾನ್ಯ ಎಟಿಇ ತನ್ನ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ: 05.10.2020 ರ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ: 16.01.2020ರ ತನ್ನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2006–07ರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಎಆರ್‌ಆರ್‌ನ್ನು ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಎತ್ತಿಹಿಡಿದಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2006–07 ರ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆದ ಆದಾಯ ಕೊರತೆ ರೂ.72.90 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ವು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ ಮತ್ತು 2020–21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ತನ್ನ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2020 ದಿನಾಂಕ: 04.11.2020 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ 10 ಮತ್ತು ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ 115 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ರೂ.72.90 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು 2019–20 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಪಡೆದಿದೆ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.189.54 ಕ್ಕೆ ತಗ್ಗಿಸಿ, ಅದನ್ನು ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಮರು ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಎ.ಜಿ.ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರುತಮ್ಮ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ರೂ.436.71 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ರೂ.72.90 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸಿದೆ. ಎ.ಜಿ.ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿವಾದ ಏನೆಂದರೆ, ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ ಗಳ 114 ರ ಪ್ರಕಾರ ಘಟಕವು(ಎ) ದರ–ನಿಯಂತ್ರಣ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದರೆ ಮಾತ್ರ ಮತ್ತು (ಬಿ)ಅದರ ಹಿಂದಿನ GAAP ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅದರ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯ ಖಾತೆಯ ಬಾಕಿಗೆ ಅರ್ಹತೆ ಪಡೆದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಮತೋಲನ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನುಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಭಾ.ಲೆ.ಮಾಗಳ ಸಮಾಲೋಚಕರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ, ಭಾ.ಲೆ.ಮಾಗಳ 114 ಮತ್ತು 115ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರಗಳ ಕರಡು ಮಾಡುವಂತೆ ಕೋರಲಾಗಿದೆ. ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ ಗಳ ಸಮಾಲೋಚಕರು ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಭಾ.ಲೆ.ಮಾಗಳ 114 ಮತ್ತು 115ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ವಿವರವಾಗಿ ಉತ್ತರವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದ್ದಾರೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
	ಎ.ಜಿ ಕಛೇರಿಯವರು ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರಗಳನ್ನು ಎ.ಜಿ.ಕಛೇರಿಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕೋಶದ ಮುಂದೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಇರಿಸಿದ್ದಾರೆ. ತಾಂತ್ರಿಕ ಕೋಶ, ಎ.ಜಿ ಕಛೇರಿಯವರು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನಾಧಿರಿಸಿ, ಎ.ಜಿ ಕಛೇರಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರೂ.436.71 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಕೊರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯವನ್ನುಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2006–07 ರಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದ ಕೊರತೆಯ ರೂ.72.9 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ದತಿಗಳು ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಅದರ ಹಿಂದಿನ GAAP ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಅರ್ಹತೆ ಪಡೆದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪ್ರಕಾರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಆರ್ಥಿ ವರ್ಷ 2019 ರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.436.71 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2006–07 ರಲ್ಲಿ ಪತ್ತೆಯಾದ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್‌ಕೊರತೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.72.90 ಕೋಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಕಂಟಿನ್ಜೆಂಟ್ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(iii)	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಲೋಪದೋಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ. 8ರನ್ವಯ ಹೊಸ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿ, ಅದರ ಅನುಸಾರ ಅಗತ್ಯ ಬದಲಾವಣೆ/ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ಎಲ್ಲಾ ಅವಧಿಗಳಲಿನ ಲೋಪದೋಶಗಳ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಮಾಡಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.37ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ. ಮುಂದುವರಿಸಿ, ಎಂಸಿ.ಎ. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್.111(ಇ) ದಿನಾಂಕ 16.02.2015ರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೂಚನೆ(2)ರ ಪ್ರಕಾರ ಭೌತಿಕ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳ ಲೋಪದೋಶಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಭಾ.ಲೆ.ಪ. ತತ್ವ.8ರ ಎಲ್ಲ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ.
(iv)	ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಕೇಬಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿ, ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ವಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸುವಂತೆ ದಿನಾಂಕ 12.12.2017ರಂದು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ 2019–20ರವರೆಗೆ ರೂ.26.03 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಕೇಬಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಹುತೇಕ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳು, ಅವರವರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಕೇಬಲನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿದ್ದಾರೆ.
(v)	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಕಳಚಿ ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿದಾಗ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನೂ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯತಃ ತೊಂದರೆಗಳಿರುವುದರಿಂದ, ಕಾರ್ಯವಿಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲೇ ಮರುಬಳಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಿಂದಿನ ಮಾತೃಸಂಸ್ಥೆ ಕ.ವಿ.ಮಂಡಳಿ ಇದ್ದಾಗಿನಿಂದಲೂ ಇದೇ ವಿಧಾನವನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
(vi)	ಎಂಸಿ.ಎ. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್.111(ಇ) ದಿನಾಂಕ 16.02.2015ರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೂಚನೆ(2)ರ ಪ್ರಕಾರ ಭೌತಿಕ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಕಾರ್ಯತಃ ತೊಂದರೆಗಳ ಕಾರಣ, ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ತಪಾಸಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಅರ್ಥ್‌ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸದ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಮಂಟಪ ಕೀಪರ್ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ನೀತಿ ಅನ್ವಯ ನಗದು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆದಾಗ ಆದಾಯ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಮುಗಿಯುವ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಗಾತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸದರಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ನಗದು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸುವುದು ಭೌತಿಕವಲ್ಲ, ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮೇಲೆ ಅಂತಹ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮವೇನೂ ಇಲ್ಲ.
(vii)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು, ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲು ಕರಾರುಬದ್ಧ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಪಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ, ವ್ಯವಹರಣೆಯ ವೆಚ್ಚವಿದ್ದಾಗ, ಇ.ಐ.ಆರ್.ದರವು ಕರಾರುಬದ್ಧ ಬಡ್ಡೀ ದರಕ್ಕಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವ್ಯವಹರಣೆಯ ವೆಚ್ಚ ಎಂದರೆ, ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಸಾಲದಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ವೆಚ್ಚವಿದ್ದರೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಇ.ಐ.ಆರ್.ದರವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಇಲದೆಹೋದಲ್ಲಿ, ಇ.ಐ.ಆರ್.ದರವು ಕರಾರುಬದ್ಧ ಬಡ್ಡಿ ದರಕ್ಕೆ ಸಮಾನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಇ.ಐ.ಆರ್.ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವು ಭೌತಿಕವಾಗಿರದ ಕಾರಣ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಕರಾರುಬದ್ಧ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ಇ.ಐ.ಅರ್.ದರಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗಿದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಕ್ರಮವು ನಿಯಮಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.
(viii)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಉಪಾಂಗಗಳು ವಿವರಿತ ಯೋಜನೆ ಪ್ರಯೋಜನೆಗಳ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ 19, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ) ಪುನರ್ ಅಳತೆಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಒಳಗೊಂಡಿವೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವಿವರಿತ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಯೋಜನದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶವೊಂದನ್ನು (ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಇ 34 ಪಿಇಎನ್ 2018, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 23.06.2018) ಹೊರಡಿಸಿದೆ, ದಿನಾಂಕ 01.04.2018ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿ, ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಇರುವ ಹಾಲಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಜೊತೆ ನಿವೃತ್ತ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ / ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಗಳ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಗರಿಷ್ಠ ರೂ.20 ಲಕ್ಷದ ಅನುದಾನದ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಈ ಆದೇಶವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 9, 2020 ರಂದು ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸಲಾಯಿತು. ನಿಯಮಾನುಸರಣೆ/ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಪದ್ಧತಿಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತೆ, ಭಾರತೀಯ ಜೀವವಿಮಾ ನಿಗಮವು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ರೂ.147.51ಕೋಟಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಅನುದಾನದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶವನ್ನು ಆಳವಡಿಸಿಕೊಳುವುದರಿಂದ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಇರಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಆ.ವ.2020–21ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕೂಡಲೇ ಕಂಪನಿಯು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸುತ್ತದೆ.
(ix)	ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ7 ರ"ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ"ಯಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ, ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ "ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ" ಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು, ಅಸುರಕ್ಷಿತಸಾಲಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಎಲ್ಲಾ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ.
(x)	ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಇಳಿತಗೊಳಿಸುವುದರ ಸೂಚಕವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಇಳಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ 36 ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸರಣೆಯ ಸಂಬಂಧವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಇಡೀ ವರ್ಷ ಬಳಕೆಯೋಗ್ಯ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸರಣ ಉಪಕರಣಗಳ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಪ್ರಸಂಗಗಳು ಉದ್ಭವಿಸದಿರಬಹುದು. ಆದರೂ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ36ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಬಾಹ್ಯ ಹಾಗೂ ಒಳ ಸೂಚಕಗಳ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ನಿರ್ಧರಣವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದು, ಯಾವುದೇ ಸೂಚಕಗಳು ಪೂರ್ವಭಾವಿ ನಿರ್ಧರಣದ ಪ್ರಕಾರ ದುರ್ಬಲವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ದುರ್ಬಲ ಸೂಚಕಗಳು ಇಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ದುರ್ಬಲ ಸೂಚಕಗಳು ಇವೆಯೇ ಅಥವಾ ಇಲ್ಲವೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಪ್ರಯತ್ನವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಸೂಚಕಗಳು ದುರ್ಬಲವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ.
(xi)	ಕಂಪನಿಯ ಬಹುತೇಕ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿರುವ/ಉಚಿತವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿ ಎಂದು ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭೂಮಿಯ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭೂಮಿಯ ಸೇರ್ಪಡೆ ಆಗಿದೆಯೇ, ಎಂಬುದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯು ಲೆಕ್ಕಪಟಕಗಳಿಂದ ಭೂ ಸಂಬಂಧಿತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿರುವ/ಉಚಿತವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವು ನಿಖರವಾಗಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
(xii)	ಉಚಿತವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯೊಂದನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭೂಮಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಆ.ವ.2020–21ರಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಿಗೆ ವಿತರಿಸಲಾಗುವುದು.
(xiii)	ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು ವಿತರಣ ಕಂಪನಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ವಿತರಣ ಕಂಪನಿಗಳು ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಯಂತ್ರೋಪಕರನ ಸಲಕರಣೆಗಾ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ನಿಮಿತ್ತ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಭರಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚದ ಮಾಹಿತಿಯು, ಕ್ಸ್ವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆಯಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ವೆಚ್ಚ ನಮೂದು ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಭರಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸುವಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಪ್ರತಿಕ್ರಯಿಸಬೇಕಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಎಲ್ಲಾ ಲಭ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿದೆ. "ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ, ಹೀಗಾಗಿ ನಾವು ಯೋಜನೆಯ ನಿಖರತೆ ಅಥವಾ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ತತ್ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಲು ಅಸಾಧ್ಯ " ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ್ದಾರೆ.
(xiv)	ನಿಗಮದ ಅನುಮೋದನೆಯೊಂದಿಗೆ ಸ್ವ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರೇ ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದು, ಕಾಮಗಾರಿಯು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ನಂತರ, ಜಂಟಿ ತಪಶೀಲು ಪರಿಶೀಲನೆ ಕಾರ್ಯದ ನಂತರ ಆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುತ್ತಾರೆ. ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಯ ಜಂಟಿ ತಪಶೀಲು ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾಲಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/245/85–86, ದಿನಾಂಕ 30.11.2019ರಂದು ಆದೇಶಿಸಲಾಯಿತು. ತದನುಸಾರವಾಗಿ, ರೂ.337.24 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ವ ನಿ. ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ಡಿಸಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು 2019–20ರಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಯಿತು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಡೆಬಿಟ್ ಮಾಡಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿತು. ಅಂತಹ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಯುಕ್ತದ ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪ್ರಸಕ್ತದ್ದಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಡಿ ಗುರುತಿಸಿ, ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅದೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುವುದರಿಂದ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಅದೇ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಆದಯವೆಂದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರ ಇದೆ ಎಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಭಾ.ಎ.ಪ.ತತ್ವ ಸಮಾಲೋಚಕರು ಅಭಿಪ್ರಾಯಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸ್ವ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
	ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಯಿಂದ ರಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯು ಸಹ ಸಮಂಜಸವಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಈ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಹಾಲಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವೆಡೆ, ಅಂತಹ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಸಮಾನ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28(ಎ)/32543/12–13, ದಿನಾಂಕ 11.12.2020ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ, ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪರಭಾರೆ ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಉತ್ಪಾಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಏಕಕಾಲಿಕ ಮರುಪಾವತಿಸದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಆ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
(xv)	ಅನುಬಂಧ 5ಎನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಳಚಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ(ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು) ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಒದಗಿದ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲ್ಲಾಗುತ್ತದೆ. "ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಭಾಗಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಹಂಗಾಮಿ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ, ಇದು ಅಂಗೀಕಾರ್ಹವಲ್ಲ" ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ್ದಾರೆ.
(xvi)	ಪ್ರಸ್ತುತ, ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಉತ್ತೇಜಕ ಕಲಮು ಇಲ್ಲ, ಹೀಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ. ಬಹುತೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಾಗಿದೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ, ಆಡಳಿತ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಇತರ ಮೇಲುವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ 1 ಎ ಸುತ್ತೋಲೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿ ಕೆಲಸದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಅಂತಹ ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಬೇಕೆಂದು ಸಂಖ್ಯೆ ಆಸ(ಆಮತ್ತುಕಂ)/ಕೆಸಿಒ–21/6936/2013–14/ಸಂ–03, ದಿನಾಂಕ 08.04.2020ರ ಮೂಲಕ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ವಿಧಾನವನ್ನು ಆ.ವ.2019–20ರಲ್ಲೂ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಉಪಕರಣಾದ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಊಹಿಸಲು ಆಗದಿರುವುದರಿಂದ, ಅಂತಹ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವುದರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಕಾರ್ಯತಃ ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರಿಸಿ, ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ಅಥವಾ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣದ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತ ನಿವೃತ್ತಿಯ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶನ ಅಥವಾ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
	ಬಳಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧವಿರುವ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮೂಲಕ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
(xvii)	ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ ನಮೂದು ಪುಸ್ತಕ ಹಾಗೂ ಅನುಸೂಚಿ ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೂಲಕ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ (ಡಿ.ಸಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು) ಉಸ್ತುವಾರಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಸೂಲು ಮಾಡಿದ ಮೊಬಲಗು, ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚು, ಕಾರ್ಯಸ್ಥಿತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಡಿ.ಸಿ.ಡಬ್ಯುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ, ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಡಿಸಿಡಬ್ಯುಗಳ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಿತಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡು ಅದನ್ನೇ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯುನಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಡೆಬಿಟ್ ಮಾಡಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿತು. ಅಂತಹ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಯುಕ್ತದ ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪ್ರಸಕ್ತದ್ದಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಡಿ ಗುರುತಿಸಿ, ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅದೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುವುದರಿಂದ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಅದೇ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು, ತನ್ನ ಇತರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ಹವಣಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಧಾರದಂತೆ ಕೈಗೊಳುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ನ್ಯಾಯಯುತ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಸಂಸ್ಥೆಯೊಂದರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವು ಕಾನೂನು ಹಕ್ಕುಗಳ ಫಲಿತವಾದರೂ, ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಾಗುತ್ತವೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು, ಅಂದರೆ ಇತರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಗಾಗಿ ಮಾರ್ಗ/ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದು, ಅವರ ಉದ್ದೇಶದಂತೆ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸಬಹುದು, ಗಣನೀಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಯವರೆಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ಬಳಕೆ ಮಾಡಬಹುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಂತ್ರಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದರೆ, ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಹಕ್ಕಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರ ಇದೆ ಎಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಭಾ.ಎ.ಪ.ತತ್ವ ಸಮಾಲೋಚಕರು ಅಭಿಪ್ರಾಯಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಇದು ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳನುಸಾರ ಇರುವುದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸುವ ಹಾಲಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರಿಸಿ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಹೇಳಿರುವಂತೆ, ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ ಇಲ್ಲ. ಮೇಲಿನ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, "ಅಂತಹ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
	ಕಾರ್ಯಸ್ಥಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ" ಹಾಗೂ " ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯ ಬದಲಾಗಿ ಬಳಕೆಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಮೇಲೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು" ಅಂಗೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಅಭಿಪ್ರಾಯಿಸಿದ್ದಾರೆ.
(xviii)	ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ರಿಲೇ ಬದಲಾವಣೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಉಪಕರಣ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಹಲವಾರು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಜಿ.ಇ.ಸಿ. ಕಾಮಗಾರಿಯು ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯಜಾಲದ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಚಿವಾಲಯಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಮೀಸಲಿತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯ ಮೂಲಕ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನುದಾನದ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕು ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್. ಹಾಗೂ ಜಿ.ಇ.ಸಿ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವುದರ ದೃಢೀಕರಣದ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಘಟಕದ ಹಂತದಲ್ಲೇ ಭರಿಸಿ, ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಆಯಾ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಆಯಾ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿವೆ. ಆದುದರಿಂದ, ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಯಾ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತವೆ.
(xix)	ಪರಿಹಾರ ನೀಡಿಕೆಯು ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಭಾಗವಲ್ಲ. ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಪರಿಹಾರವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿ, ಅದನ್ನೂ ವಿತರಿಸುವುದಕ್ಕೂ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಹೂಡಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳಿವೆ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ/ಏಜೆನ್ಸಿಯು ಅರ್ಹರಿಗೆ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ನೀಡಿ, ಅದನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಅರ್ಹರಿಗೆ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ನೀಡಿದ ನಂತರ, ಅಂತಹ ನಿಖರ ಪರಿಹಾರದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎಂ.ಸಿ.ಎ.ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 111(ಇ),ದಿನಾಂಕ 16.02.2015ರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೂಚನೆ(2)ರ ಪ್ರಕಾರ, "ಭೌತಿಕ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ"ಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವರೂಪ ಹಾಗೂ ಗಾತ್ರವನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ, ನಗದು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚವು ಭೌತಿಕವಲ್ಲ.
(xx)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಅನುಸೂಚಿ 86(1)[ಎಫ್] ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 26.08.2019 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಮನವಿಯು ತೀರ್ಪಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಣಯದ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
(xxi)	ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 19ರ ಕಂಡಿಕೆ 153ರ ಪ್ರಕಾರ, ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತಹವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಒಂದು ವೇಳೆ ಒಳಗೊಂಡಿರದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿಯು ಸಲಿಸಿರುವ ಇಂತಹ ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳು ಮುಗಿಯುವ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು. (ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸೇವೆ ಅಥವಾ ವಿಶ್ರಾಂತಿ ರಜೆಯಂತಹ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಗೈರುಹಾಜರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವುದು (ಬಿ) ಉತ್ಸವ ಅಥವಾ ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸೇವೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು (ಸಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ವಿಕಲಚೇತನ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಡಿ) ಲಾಭ ಹಂಚಿಕೆ ಹಾಗೂ ಬೋನಸ್ **ಮತ್ತು** (ಇ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸಂಭಾವನೆ ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಡಿಕೆ 158ರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಗಳು , ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸದಿದ್ದರೂ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವದ ಇತರ ಕಂಡಿಕೆಗಳು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಬಹುದು. ಉದಾಹರಣೆಗೆ: ಭಾ.ಲೆ.ಪ. ತತ್ವದ ಕಂಡಿಕೆ 24: ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಬೇಕೆಂದು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಭಾ.ಲೆ.ಪ. ತತ್ವದ ಕಂಡಿಕೆ 1: ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸೌಲಭ್ಯದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಬೇಕೆಂದು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಭಾ.ಲೆ.ಪ. ತತ್ವದ ಕಂಡಿಕೆ 19: ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಬೇಕೆಂದು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಈ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರಿಸಿ, 2019–20ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿಗಮದೊಳಗೇ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೂಲಕ ಆನ್ ಲೈನ್‌ನಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು, ಇದನ್ನೇ ತಜ್ಞರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಮುನ್ನ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು. ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ತಜ್ಞರು ಭಾವಿಸುವಂತೆ, ತಜ್ಞರು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಗುಣಮಟ್ಟ ಊಹಿತಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತಜ್ಞರ ಪರಿಗಣಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
(xxii)	ಈ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
(xxiii)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕವಿನಿನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ 2020–21ರಲ್ಲಿ ರೂ.276.40ಕೋಟಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಕವಿನಿನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
	ನಿಮಿತ್ತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬಾಕಿ ರೂ.92.13ಕೋಟಿ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಉಳಿಕೆ ಬಾಕಿ ರೂ.15.73 ಕೋಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸಂಬಂಧಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
(xxiv)	ಅಂತ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ/ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬಕ್ಕಾಗಿ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ದಂಡವನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲು ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯವು ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ **ಆಸ(ಲೆ ಮತ್ತು ಸಂ)**/ಕೆಸಿಒ–21/6936/2013–14/ಸಂ3, ದಿನಾಂಕ 03.02.2020ರ ಮೂಲಕ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ, 2019–20ರಲ್ಲಿ ರೂ.2.29ಕೋಟಿಯನ್ನು ಇತರೆ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
(xxv)	ಅಂ.ಘ.ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಹರಣೆಯಲ್ಲಿನ ಹಳೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 01/04/2015ರಿಂದ ಹಾಗೂ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಅಂ.ಘ.ಲೆಕ್ಕಗಳ ವ್ಯವಹರಣೆಗೆ ಹೊಸ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಿ, ಅದೇ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆನ್ ಲೈನ್ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಮೂಲಕ ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಳೆಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಮತ್ತಷ್ಟು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
(xxvi)	ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಗತಿಯಲಿದೆ. ಬಹುತೇಕ ಅಂಶಗಳು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡನಂತರ, ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸುವ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
(xxvii)	ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯವು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ, ಅಂದಾಜುಪಡಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚ, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಎಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಪ್ರತಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ(ಐ.ಪಿ.ಪಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕುಕೇಳಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ಶುಲ್ಕ, ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಯಿತು. ಕ.ವಿ.ನಿ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹೇಳಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
(xxviii)	ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಹಿಡಿದುಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಈ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳು ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಗಾತ್ರದ್ದಾಗಿವೆ. ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಮಾಡಿಸಿಕೊಂಡವರು ಯಾರು ಎಂದು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಅಂತಹ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಮಾಡಿಸಿಕೊಂಡವರ ತೆರಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ(TAN) ಹಾಗೂ ಯಾವ ಲೆಕ್ಕಘಟಕದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಮಾಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಎಂಬ ವಿವರ ನಮೂನೆ 26ಎಎಸ್ ನಲ್ಲಿ ತೋರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ಆಸ(ಲೆ ಮತ್ತು ಸಂ)/ಕೆಸಿಒ–18/96298/2018–19, ದಿನಾಂಕ:

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	27.12.2019ರ ಮೂಲಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಶಿಸ್ತುಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾಲಿಸಬೇಕೆಂದು ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಯ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸ್ವ ನಿರ್ಧರಣ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಧರಣದ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಮರುಪಾವತಿ ಇವುಗಳ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಯಥೋಚಿತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
(xxix)	ನಿಯಂತ್ರಕರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಳ್ಳದ ಹೊರತು ಯಾವುದೇ ಮೊಬಲಗು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಎಂದೆನಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಳ್ಳಬೇಕಿರುವ ಆ.ವ.2019–20ರ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸುವಾಗ, ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲಭ್ಯತೆಯ ವಿಚಾರವಾಗಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಗುರಿ 98%ಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಧನೆಗಾಗಿ, ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿದೆ. ಕವಿನಿಆಯೋಗವು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವಾಗ, ಈ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಖಾರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕೆಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿತು: ಯಂತ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ತಂತ್ರಾತ್ಮಿಕ ಉನ್ನತೆಯನ್ನು ಆಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕ್ಷಮತೆ ಸಾಧಿಸಲು ತನ್ನ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದವರಿಗೆ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲು ಬಳಸಿ, ತತ್ಸಂಬಂಧ ಅನುಪಾಲನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು. ಕವಿನಿಯ ಮೇಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ವಯ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಬಳಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇದೆ. ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಆದಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ಕಾರ್ಯದಕ್ಷತೆಯ ಅಂಶದಿಂದ ಒದಗಿಬಂದ ಅಂತರಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲವಾಗಿದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ ಅನುಮತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನದ ಬಳಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಯಾವ ರೀತಿಯ ಸಲಹೆ ನೀಡುತ್ತದೆ ಎಂಬುದಾಗಿ ಈಗಲೇ ಊಹಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಇತರೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37ರಲ್ಲಿ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(xxx)	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು 31.03.2020ರಂದಿಗೆ ಇದ್ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ, ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ವಿಷಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ ಮಟ್ಟದಲಿ ಸಭೆಯನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
(xxxi)	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು, ದಿನಾಂಕ 10.05.2005ರ ತನ್ನ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯೊಂದಿಗೆ ಒಂದು ಷರತ್ತು ಒಪ್ಪಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
	ಖಾತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಬೇಕೆಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಆದೇಶಿಸಿತು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರಮಾಣಕ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ಕಲಮು 8.7ರ ಪ್ರಕಾರ, ಅನುಚ್ಛೇಧ 8.5 ರಿಯಾಯಿತಿ ಕಲಮು ಹಾಗೂ 8.6 ದಂಡ ಕಲಮು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ/ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಪ್ರಮಾಣಕ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶಾವಕಾಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ತಡ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಮೇಲುಕರವನ್ನು ವಿಧಿಸದಿರುವುದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿದೆ.
(xxxii)	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ದೋಶಪೂರಿತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದೀಕರಿಸಿಕೊಂಡ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇವನ್ನು ಯೋಜನೆಗನುಸಾರ ನೇರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಭರಿಸಬೇಕಾಗಬಹುದಾದ ಯೋಜನೆಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಇದನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲಿ, ಇದನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪದಿಸಬೇಕಾಗುತದೆ. ಕಂಪನಿಯು 2020–21ರಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಹೊಸ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಎಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದೆ.
(xxxiii)	ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಸಾಕಾರಗೊಳಿಸುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವಿನ ಸಾಧ್ಯತೆಯ ಕ್ಷೀಣವಾಗಿರದ ಹೊರತು ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ ತತ್ವ 37, ಕಂಡಿಕೆ 28 ಎ ಪ್ರಕಾರಕಂಡಿಕೆ 86 ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊರಹರಿವು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭರಿಸುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಭಾವಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಸಾಧ್ಯತೆಯೂ ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿಲ ಎಂದು ತೋರುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
(xxxiv)	ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುವುದು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2010(IIIತಿದ್ದುಪಡಿ 2015) ಅನುಬಂಧ–1ರ ಕಲಮು 2.1.3 ಪ್ರಕಾರ ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಪ್ರವಹಿಸುವ ಅಂತರರಾಜ್ಯಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ದಕ್ಷಿಣ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮಿತಿಯು (ಎಸ್.ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ)ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸರಬರಾಜು ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ(ನಾನ್–ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್ ಮಾರ್ಗ) ಎಂದು ದೃಢೀಕರಿಸಿದೆ. ಈ ಮಾರ್ಗಗಳ ವರ್ಷವಾರು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ನಾನ್–ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಮಾರ್ಗ ದೃಢೀಕರಣ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ರಾಜ್ಯಗಳು ಅಂತಹ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಭರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, 9 ನಾನ್–ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಮಾರ್ಗಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಆ.ವ.2017–18ರ ಸಾಲಿಗೆ ರೂ.15.60 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ಆ.ವ.2018–19ರ ಸಾಲಿಗೆ ರೂ.16.26 ಕೋಟಿ ಕ್ಲೇಮು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
	ಮಾಡುತ್ತಾ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಯಿತು. ಆದರೂ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯಿಂದ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಕಂದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, 2018–19ರಲ್ಲಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಯಿತು. ಮುಂದುವರಿಸಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು 12 ನಾನ್–ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ರೂ.23.41ಕೋಟಿ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆಗಾಗಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿತು. .ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಆ.ವ.2017–18, 2018–19 ಹಾಗೂ 2019–20ರ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ನಾನ್–ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಅನುಮೋದನೆಯೂ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ ಮಂಡಿಸಲು ಕಾರ್ಯಚೌಕಟ್ಟಿನ ಪ್ರಕಾರ ವಿವೇಚನಾಯುತ ತತ್ವಗಳನ್ವಯ ಭಾ.ಎ.ಪ.ತತ್ವ 115ರ ಪ್ರಕಾರ ಆದಾಯವನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ 114ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಡಿಕೆ 11–12, ಸಂಸ್ಥೆಯು, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ, ಅಳತೆ, ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವುದರ ವಿಚಾರವಾಗಿ ತನ್ನ ಹಿಂದಿನ ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ. ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಮುಂದುವರಿಸುವುದನ್ನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳ ಸಮಾಲೋಚಕರು ಅಭಿಪ್ರಾಯಿಸಿದ್ದಾರೆ, ಅಂದರೆ ದರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯು ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಕಂಡಿಕೆ 31ರ ಪ್ರಕಾರ, ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡುವುದು ನಿಯಂತ್ರಕರ ವಿವೇಚನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 29, ಅವಕಾಶಗಳು, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರಕಾರ ಅದನ್ನು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ಹೇಳುವುದು ಸೂಕ್ತ. ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ, ನಿಯಂತ್ರಕರ ಅನುಮೋದನೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವವರೆಗೂ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು, ನಿಯಂತ್ರಿತ ದರಗಳನ್ವಯದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು, ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ವಿಧಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳು ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ, ಅಂದರೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ(ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ)ದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರಿಸಿ, ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಯುಕ್ತ ಖಚಿತತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಅನುಮತಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಅನುಮತಿಸದಿರುವುದು ನಿಯಂತ್ರಕರ ನಿರ್ಧಾರಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ತತ್ಸಮಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಯುಕ್ತ ಖಚಿತತೆ ಇಲ್ಲ. ಯುಕ್ತ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಖಚಿತತೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ 114 ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ ನಾನ್–ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಒದಗಿ ಬಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆ.ವ.2017–18 ಹಾಗು 2018–19ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಆ.ವ.2019–20ರಲ್ಲಿ ಹಿಂತೆಗೆದಿದ್ದು, ಆ.ವ.2019–20ರ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿಲ್ಲ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	**ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು**
	ಹಿಂದಿನ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಭವಿಸಿರುವಂತೆ, ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿಲ್ಲ, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಒಂದೂ ಆಲಿಕೆಯನ್ನೂ ಏರ್ಪಡಿಸಲಿಲ್ಲ. ಆದಾಯವನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಮೇಲಿನ ಕಾರಣಗಳ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಅಂದಾಜು ವಿಧಾನವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಆ.ವ.2017–28, 2018–19 ಹಾಗೂ ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿನ ನಾನ್–ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆ.ವ. 2017–18, 2018–19 ಹಾಗೂ ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ನಾನ್–ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಇಡೀ ಪ್ರಸರಣ ಕಾರ್ಯಜಾಲದ ಪ್ರಸರಣ ಆದಾಯವನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಆದೇಶಿಸಪಡುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿತ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.
(xxxvi)	ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, 50 ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್. ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ, ಪೂರಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸಹಿತ 11 ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗೇರು ಪ್ಯಾನೆಲುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೊಳಬೇಕೆಂದು ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತು. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್. ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು 66ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಿ, ಅದರ ಪೈಕಿ 31 ಎಂ.ಯು.ಎಸ್.ಎಸ್. ಕೇಂದ್ರದಾ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ದೀನದಯಾಳ್ ಉಪಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಅಧಾರದಂತೆ ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳುವಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿತು. ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು, ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್.ಯೋಜನೆಯ ನಿಮಿತ್ತ ರೂ.4 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ದೀ.ದ.ಉ.ಗ್ರಾ.ಜ್ಯೋ.ಯೋಜನೆಯ ನಿಮಿತ್ತ ರೂ.2 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿತು. ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸದೆ ಇರುವ 29 ಸ್ವಿಚ್ಚುಗೇರುಗಳನ್ನು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ ಬೆವಿಕಂಪನಿಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಯಿತು. ಉಳಿದ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗೇರುಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಸಲುವಾಗಿ ಖರೀದಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿ, ಉಳಿದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯನ್ನು ಕೋರಲಾಯಿತು. ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗೇರುಗಳನ್ನು ತಪಾಸಣೆಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ರೂ.43.65 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ, ಬೆವಿಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕೇವಲ 14 ಸ್ವಿಚ್ಚುಗೇರುಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವಿರಿ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿತು. ಈ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಬೆಂಗಳೂರು ಪ್ರಸರಣ ವಲಯವು ಬೆವಿಕಂಪನಿಯೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸಿದೆ. ಬೆವಿಕಂಪನಿಯೊಂದಿಗೆ, ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗೇರುಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೀಲನೆಯ ನಂತರ ಈ ಮೌಲ್ಯವನ್ನೇ ಆ.ವ.2020–21ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಐ.ಎಫ್.ಸಿ. ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಉತ್ತರ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
A.	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿವಾರು ವಿಭಜನೆಗೊಳಿಸಿರುವುದು ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗುವವರೆಗೂ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡಿರುವವರು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಟಿ.ಯು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿತು. ಇಂಜಿನಿಯರುಗಳ ಸಂಘವು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಹೀಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಶ್ನಿಸಿದ್ದು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ರಿಟ್ ಮನವಿಯನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ರಿಟ್ ಪೆಟಿಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ 27495/2022 ಮೂಲಕ ದಿನಾಂಕ 18.10.2010ರಂದು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿತು. ದಿನಾಂಕ 26.04.2011ರಂದು ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ 78ನೆಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಈ ತೀರ್ಪಿನ ವಿಷಯವನ್ನು ಮಂಡಿಸಲಾಯಿತು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕೆಂದು ಸಭೆಯಲ್ಲಿದ್ದ ಸದಸ್ಯರ ಸಮ್ಮುಖದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಣಯಿಸಲಾಯಿತು. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸೇವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿವಾರು ತೋರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ನ್ಯಾಸದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊಬಲಗಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿವಾರು ಪ್ರತ್ಯೇಕತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಮಾನ ದರದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನ್ಯಾಸವನ್ನು ರಚಿಸಿದಾಗಿನಿಂದಲೂ ಈ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸಮಾನ ದರದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಟಿಯು ಹೇಳಿಕೆ ನೀಡಿದೆ.
B. (I)	(ಎ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಪರಿಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ರಿಜಿಸ್ಟರಿನ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯು ನಿರಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದ್ದು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದಾಗಲೆಲ್ಲಾ ಪರಿಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. (ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ವರ್ಷದ 365 ದಿನಗಳೂ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸುಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ, ಹೀಗಾಗಿ, ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇಲ್ಲ. (ಸಿ)ಮತ್ತುಡಿ) ಪ್ರಸರಣ ಸಂಬಂಧವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ, ಇತ್ಯಾದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಬೆಟ್ಟಗುಡ್ಡ, ಅರಣ್ಯ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಹಾದುಹೋಗಿ ಇಡೀ ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ವಿಸ್ತರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಇವುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಕಾರ್ಯತಃ ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿರುವವರೆಗೂ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿವೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	(ಇ) ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಉಪಕರಣದ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಊಹಿಸಲು ಆಗದಿರುವುದರಿಂದ, ಅಂತಹ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವುದರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಕಾರ್ಯತಃ ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರಿಸಿ, ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ಅಥವಾ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣದ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತ ನಿವೃತ್ತಿಯ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶನ ಅಥವಾ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ.
(ii)	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (x)ಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಉತ್ತರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದು
(iii)	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xi)ಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಉತ್ತರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದು
(iv)	(ಎ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು, ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ನಮೂದು ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ. ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಹ ಅದೇ ಆಸ್ತಿಯ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು, ತದನ್ವಯ ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಅನ್ವಯಿತವಾದಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಉಳಿಕೆ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೂ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. (ಬಿ) ವೆಚ್ಚ ನಮೂದು ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
(v)	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (vi)ಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಉತ್ತರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದು
(vi)	ಸ್ಥಾಪಿಸುವಿಕೆ, ಸಿವಿಲ್ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ, ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ ಇವುಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಪಾಲು ಮಾಡುವಿಕೆ, ಇತರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೇಲುವೆಚ್ಚಗಳು, ಸಾಅ ಪಡೆಯುವಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು ಇವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 08.02.2018ರ ಮೂಲಕ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯಥಾನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ, ಆಡಳಿತ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚ, ಇತರ ಮೇಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಅನುಬಂಧ 1ಎ ಅನ್ವಯ ಕಾರ್ಯರೀತಿ ಹಾಗೂ ಸಾಮಗ್ರಿವಾರು ರೀತ್ಯಾ ಹಂಚಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
(vii)	ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವಾಸ್ತವಿಕ ದಿನಾಂಕದ ಬಗ್ಗೆಯೂ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಆಸ (ಆಮತ್ತುಸಂ)/ಕೆಸಿಒ–21/6936/2013–14, ದಿನಾಂಕ 16.01.2018ರ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಮೂಲಕ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ತದನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ, ಆ ಮತ್ತು ಸಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಮೇಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ 1 ಎ ಅನ್ವಯ ಹಂಚಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
(viii)	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xiv)ಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಉತ್ತರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದು
(ix)	ಉಸ್ತುವಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಉಸ್ತುವಾರಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಬೇಕೆಂದು ಸಂಖ್ಯೆ ಆಸ(ಲೆಮತ್ತುಸಂ)/ಕೆಸಿಒ–21/6936/2013–14/ಸಂ–3, ದಿನಾಂಕ 08.04.2020ರ ಮೂಲಕ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲೂ ಇದನ್ನೇ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
(x)	ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 1.10ರ ಅನ್ವಯ ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹೊಸ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 2020–21ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
(xi)	ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಾಗ, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ವೆಚ್ಚ ಪ್ರಯೋಜನ ಅನುಪಾತ, ಹಿಂಪಾವತಿ ಅವಧಿ ಇವುಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು. ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ, ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ಪ್ರಸರಣ ವಲಯ)ರವರು ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗದೊಂದಿಗೆ ಸಮಾಲೋಚಿಸಿ ವಾಸ್ತವವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುತ್ತಾರೆ. ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಯೋಜನಾ ಶಾಖೆ, ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರಯೋಜನ ಅನುಪಾತ, ಹಿಂಪಾವತಿ ಅವಧಿ ಇವುಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗುವುದು.
(xii)	ನಿರ್ಮಾಣದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 12/02/2015ರ ಮೂಲಕ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಕಟ್ಟುನಿಟ್ಟಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲು ಒತ್ತು ನೀಡಲಾಗುವುದು.
C. (xiii)	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xiii)ಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಉತ್ತರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದು.
(xiv)	ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಅಂತರಸಂಪರ್ಕ ಒಪ್ಪಂದದ ಕರಡನ್ನು ಕವಿನಿ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದೇ ರೀತಿ ಸ್ವ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಇವುಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಷರತ್ತು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಎಲ್ಲ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಾನರೂಪ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ(ಥ)ಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಉತ್ತರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದು.
(xv)	ಉಸ್ತುವಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಉಸ್ತುವಾರಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಬೇಕೆಂದು ಸಂಖ್ಯೆ ಆಸ(ಲೆಮತ್ತುಸಂ)/ಕೆಸಿಒ–21/6936/2013–14/ಸಂ–3, ದಿನಾಂಕ 08.04.2020ರ ಮೂಲಕ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲೂ ಇದನ್ನೇ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
(xvi)	ಕಾಲಿಕ ಕೇಳಿಕೆ, ವಸೂಲಿ, ತಡ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡುವುದು, ಹಾಗೂ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವುದರ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28(ಎ)/32543/2012–13, ದಿನಾಂಕ 01.04.2019ರ ಮೂಲಕ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
(xvii)	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (xiii)ಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಉತ್ತರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದು.
(xviii)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಹಾಲಿ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವ ಸ್ವ.ವಿ.ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಸಮಾನ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಿ ಬಗ್ಗೆ ಅಂತಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ28(ಎ)/32543/12–13, ದಿನಾಂಕ 11.12.2020ರ ಮೂಲಕ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
D. (xix)	(ಎ) ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿ ಹೊಂದಿದಂತೆಲ್ಲಾ ಎಲ್ಲಾ ಅಳತೆಗಳನ್ನು ಅಳತೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಬೇಕೆಂದು ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಅವಶ್ಯಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಬಿ) ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವ ಬಹುತೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. (ಸಿ) ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಕೇಮುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಿ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಉನ್ನತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಅನುಮತಿಸುವ ಮುಂಚೆ ಈ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಐ.ಇ.ಇ.ಎಂ.ಎ.ಯು ತ್ರೈಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಹೊರಡಿಸುವ ಐ.ಇ.ಇ.ಎಂ.ಎ. ಸೂಚ್ಯಂಕದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ನಂತರ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗುತ್ತಿದೆ. (ಡಿ) ವೋಚರುಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ(ಪರಿಶೋಧನಾ ನಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ) ಆರ್.ಎ. ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು (ಪರಿಶೋಧನಾ ಪೂರ್ವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
(xx)	ಈ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಶೋಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು ಸ್ವತಃ ತಯಾರಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯವನ್ನು ಅನುಮತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಕೊಂಡುತಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮತಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಈ ಸಂಬಂಧದ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು (ಅನುಬಂಧ–I) ಎಂದು ಕಡತದಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾದ ಮೂಲ ದರಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸಿದಂತೆ, ದರ ವ್ಯತ್ಯಯವನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಾಲಿ ಟೆಂಡರು ಷರತ್ತುಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿವೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
(xxi)	ಅನುಮೋದಿತ ವಿನ್ಯಾಸ/ರೇಖಾನಕ್ಷೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಾಸಣೆ ಹಾಗೂ ಅನಂತರದ ರವಾನೆ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕು ಹಾಗೂ ಈ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಬೇಕೆಂದು ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ19/345/85–86, ದಿನಾಂಕ 08.01.2020ರ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಮೂಲಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಯಥೋಚಿತ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
(xxii)	ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಕೂಲಿಗಳ ಬಳಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ, ಸ್ಥಾಪನೆ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಕೇವಲ ಕೂಲಿ ವೆಚ್ಚ ಅನುಮತಿಸಿರುವೆಡೆ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯವನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ8/2344/09–10(10), ದಿನಾಂಕ 08.02.2011ರ ಸುತ್ತೋಲೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಪ್ರತಿ, ಅನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ಕಡತದಲಿ ಇರಿಸಿದ್ದು, ಯಾವುದೇ ಸಂದಿಗ್ಧತೆ ಇಲ್ಲ (ಅನುಬಂಧ–3).
E. (xxiii)	ನಿಗಮವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಕೈಪಿಡಿ ಹಾಗೂ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಆಂ.ಪ)ರವರ ಉಸ್ತುವಾರಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕೆಲಸವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನಗದು ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು,ಉಗ್ರಾಣ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳು, ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಗ್ರಹ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳು, ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ವ್ಯವಹರಣೆಗಳು,ಪ್ರಸರಣ ಬಿಲ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಜೊತೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪೂರ್ವ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನಾ ನಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ವಲಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವನ್ನು ಮತ್ತಷ್ಟು ಸದೃಢಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಸಹಿತ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಉದ್ದೇಶ ಹಾಗೂ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಿವರವಾದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಸಿಒ–46/43892/12–13/240, ದಿನಾಂಕ 19.10.2012ರ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ದಳವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ವಿಶೇಷಾಂಶ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಯೊಂದನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಆ ಮತ್ತು ಸಂ) ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ಮಾನವಶಕ್ತಿ ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಸಿಒ–46/31582/2015–16/141, ದಿನಾಂಕ 04.02.2016ರ ಮೂಲಕ ಸಲ್ಲಿಸಿ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸುವಂತೆ ಕೋರಲಾಗಿದೆ. ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಹಾಗೂ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದೇಶ, ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕಾರ್ಯಹೊರೆ ಹಾಗೂ ಮಾನವಶಕ್ತಿ ಅಧ್ಯಯನದ ಎ.ಎಸ್.ಸಿ.ಐ, ವರದಿ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ಸಮಿತಿಯು, ಪರಮಾದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ದಳವನ್ನು ಸದೃಢಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ದಳವನ್ನು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	ಸದೃಢಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಪುನಃ ಮನ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಇವರಿಗೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಆ.ಸ(ಅಂ.ಪ)/ಕೆಸಿಒ–43/97435/2018–19/545, ದಿನಾಂಕ 05.03.2019ರ ಮೂಲಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ8/2344/09–10(6), ದಿನಾಂಕ 24.03.2010ರ ಪ್ರಕಾರ ವೋಚರುಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ(ಪರಿಶೋಧನಾ ನಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ) ಆರ್.ಎ. ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು (ಪರಿಶೋಧನಾ ಪೂರ್ವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ತಪಾಸಣೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಲಯ ಉಪ ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳು ನಿಯತವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಆದರೂ, ಆಸ್ತಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ತಪಾಸಣೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಗಮನ ಹರಿಸಬೇಕೆಂದು ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ದಳದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಬಗ್ಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶಾಖೆಯು ಉಸ್ತುವಾರಿ ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದು, ವಿವಿಧ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯತವಾಗಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
(xxiv)	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿ, ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಳಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ್ದು, ಇಂತಹ ವಿಳಂಬವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುವುದು.
F. (xxv)	ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ಶುಲ್ಕ, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿ ಬಂದ ಆಧಾರದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ, ದಂಡ ವಸೂಲಿ, ಆವರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರ ನಗದು ಆಧಾರದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
(xxvi)	ತಡ ಪಾವತಿ ಮೇಲು ಶುಲ್ಕ/ರಿಯಾಯಿಯನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೊದಿಸಿರುವ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿವೇದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
(xxvii)	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಕವಿನಿ ಆಯೊಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ತದನ್ವಯ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಮಂಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ, ಅದನ್ನೇ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
G. (xxviii)	ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳ ಅವಕಾಶಗಳ ಪಾಲನೆಗಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನೇ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, 2019–20ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಸಮಾಲೋಚಕರ ಸೇವೆಯನ್ನೂ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
(xxix)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಶಾಖೆಯು ಕೈಗೊಳುತ್ತಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಕಾಯಿದೆ,(ಕೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಪಿ)1999ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಪಿ. ಕಾಯಿದೆಯ ಪಾಲನೆಯ ಸಮುಚಿತತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಯಾವುದೇ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವಿಧಾನಗಳ ಅಗತ್ಯತೆ ಇಲ್ಲವೆಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗಿದೆ.
(xxx)	ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ನಿರಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದ್ದು, ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಮುಂಗಡ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ವಸೂಲಿಯ ಉಸ್ತುವಾರಿ ಹಾಗೂ ಠೇವಣಿಗಾ ಮರುಪಾವತಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಆಯಾ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಕಾರ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ/ಸಂಸ್ಥೆವಾರು ಅನುಸೂಚಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ/ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಕಾರ್ಯತಃ ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಿಲ್ಲದ ಮುಂಗಡ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಿಲ್ಲದ ಮುಂಗಡ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಇತರೆ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವುದಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಬೇಕೆಂದು ಸಂಬಂಧಿತ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ/ಏಜೆನ್ಸಿ/ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ. 2019–20ರಿಂದ ಈ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಈ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ಸಂಖ್ಯೆ ಆ.ಸ(ಲೆಮತ್ತುಸಂ)/ಕೆಸಿಒ–21/6963/2013–14, ದಿನಾಂಕ 20.12.2019ರ ಮೂಲಕ ಸುತ್ತೋಲೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
(xxxi)	ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ಲಿಷ್ಟಕರ ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ತೀರ್ಮಾನಗಳೆಲ್ಲವನ್ನೂ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.17ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಈ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಮುಚಿತತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಾಗ ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ಬದಲಾವಣೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹವುಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವದ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1.3ರಲ್ಲಿ ಕ್ಲಿಷ್ಟಕರ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಿರುವುದರ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ್ದು, ಈ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.
(xxxii)	ಪ್ರಸ್ತುತ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಹಾಗೂ ಎಫ್‌ವಿಒಸಿಐನಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ ಇರಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ, ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಅಥವಾ ಎಫ್‌ವಿಒಸಿಐ ಎಂದು ಸಾಲು ಸಾಲಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.18ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಎಲ್ಲಾ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚದ ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲು ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ: ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ದರದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಉದಾಹರಣೆಗಳು ಉತ್ಪನ್ನ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ರದ್ದುಪಡಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಅಳತೆಯನ್ನು ಅಥವಾ ಅಸಂಬದ್ಧ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಇಳಿತಗೊಳಿಸುವುದು ಆರ್ಥಿಕ ಖಾತರಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತೊಂದನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವಾಗ ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಅರ್ಹವಾಗದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರಿದ ಅನುಸಂಧಾನಿತ ಒಳಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಪರಿಗಣನೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಾಲ ಒದಗಿಸುವ ಬದ್ಧತೆ ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊನೆಗಾರಿಕೆ ಇಲ್ಲ. (ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ(ಸ್ವತ್ತು)ಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಮೂರು ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿವೆ: ಎ) ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಕೆಳಕಂಡ ಎರಡೂ ಷರತ್ತುಗಳು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿತವಾದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇದೆ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಸ್ವತ್ತು ಪರಿಪಕ್ವತೆಯಾಗುವವರೆಗೂ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಉದ್ದೇಶ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಕೇವಲ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವಂತಹವು ಉದಾಹರಣೆಗೆ: ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕರಾರುಬದ್ಧ ಹಣವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ, ಅಂದರೆ ಸಾಲದ ಮೊಬಾಗು ಮುಗಿಯುವವರೆಗೂ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡುವುದು. ಹೀಗಾಗಿ ಇಂತಹವುಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	(ಬಿ) ಎಫ್.ವಿ.ಒ.ಸಿ.ಐ. ಕೆಳಕಂಡ ಎರಡೂ ಷರತ್ತುಗಳು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿತವಾದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಎಫ್.ವಿ.ಒ.ಸಿ.ಐ. ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಇದೆ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಸ್ವತ್ತು ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ್ದರಿಂದ ಒದಗುವ ನಗದು ಇವೆರಡನ್ನೂ ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಉದ್ದೇಶ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವಂತಹವು ಉದಾಹರಣೆ: ಕರಾರುಬದ್ಧ ಹಣ ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಗಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಮಾರಾಟಕ್ಕಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಬಾಂಡುಗಳನ್ನು ಪದೇಪದೇ ಖರೀದಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಬಾಂಡುಗಳ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯ ಹೆಚ್ಚಾದಾಗ ಮಾರಿ ಹಣ ಗಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶ (ಸಿ) ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಎಫ್.ವಿ.ಒ.ಸಿ.ಐ. ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ, ಎಲ್ಲಾ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವೆಂದೇ ವರ್ಗೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದು.
(xxxiii)	ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ದತ್ತಾಂಶಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸಿಲ್ಲ.
(xxxiv)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದಿಂದ ಪ್ರಸಕ್ತ/ಪ್ರಸಕ್ತದ್ದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ದತ್ತಾಂಶ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡು ಅವುಗಳನ್ನು 2019–20ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
(xxxv)	ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಅಂಶಗಳ ದತ್ತಾಂಶ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ನಿರೂಪಣೆಗಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
(xxxvi)	ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗಗಳು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು/ ಆದೇಶಗಳು/ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳ ವಿಷಯಾಂಶ ಹಾಗೂ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೆಶಕರು/ನಿರ್ದೆಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)/ ನಿರ್ದೆಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ) ರವರಿಂದ ಸಂಬಂಧಿತ ಶಾಖಾ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಿಗೆ ರವಾನಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆಯಾ ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ/ಆಡಳಿತಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
	ಯಾವುದೇ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳ ಅಗತ್ಯತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಶಾಖೆಯು ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಇದು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗಳಿಲ್ಲವೆಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.
(xxxvii)	ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಾ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿ ಉಸ್ತುವಾರಿ ನಡೆಸಲು ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 15.12.2017ರ ಮೂಲಕ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನೇ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
(xxxviii)	ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಅನುಬಂಧದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿವಾರು ವಿವರಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಈ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನೇ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ನಿಮಿತ್ತವಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ತಜ್ಞರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ವರದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಅಭ್ಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
(xxxix)	ಅನುದಾನದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ಅದರ ಬಳಕೆಯ ವಿವರ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ಮಾಡಿದಾಗಲೆಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿ, ನಿರ್ವಹಿಸಲು, ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪನಿಯು ಅದಕ್ಕಾಗಿಯೇ ಮೀಸಲಿತ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಗದು ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ವರ್ಷಾನುವರ್ಷದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರದ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
(xL)	ಮೂಲದಲ್ಲೇ ಹಿಡಿದುಕೊಂಡ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಈ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳು ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿದೆ. ತೆರಿಗೆ ಹಿಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವವರು ಯಾರು ಎಂದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಂತಹವರ ತೆರಿಗೆ ಖಾತೆ ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಾಗೂ ಯಾವ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಹಿಡಿಯಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ ಎಂದು ನಮೂನೆ 26 ಎಎಸ್ ನಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದಿಲ್ಲ. ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು, ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಅನುಪಾಲಿಸಲು ಸಂಖ್ಯೆ ಆ.ಸ(ಆ ಮತ್ತುಸಂ)/ಕೆಸಿಒ–18/96298/2018–19,ದಿನಾಂಕ 27.12.2019ರ ಸುತ್ತೋಲೆ ಮೂಲಕ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಯಥೋಚಿತ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
(xLi)	ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು, ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಸಣ್ಣ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ/ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಬಳಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. ಇದೇ ಮಾದರಿಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಭರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದಿರುವುದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರದಿರಬಹುದು.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರಗಳು
(xLii)	ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಉಸ್ತುವಾರಿಗಾಗಿ ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕವು ಸಂಸ್ಥೆವಾರು ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿವಾರು ಅನುಸೂಚಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಅನುಸೂಚಿಗಳಲ್ಲಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಂತಹ ಅನುಸೂಚಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಪಾರ ಸಂಖ್ಯೆಯ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳಿರುವುದರಿಂದ, ಪ್ರತಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ/ಸಂಸ್ಥೆ/ಸರಬರಾಜುದಾರವಾರು ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.
(xLiii)	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ವಾಸವಾಗಿರುವ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಭರಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 29.05.2003ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಔಪಚಾರಿಕ ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು. ಬಹುತೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ತದನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.
(xLiv)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಲು, ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಿಂದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಸಹಿತ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅಲದೆ, ಕಾನೂನು ಶಾಖೆಯಿಂದ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನೂ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಈ ಎರಡೂ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಡೀಕರಿಸಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು ಇರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಕ್ಷೀಣ.
(xLv)	ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವ 1.22ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
H. (xLvi)	ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ.
I. (xLvii) (xLviii)	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಬಹುತೇಕ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಇ.ಆರ್.ಪಿ.ಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇ.ಆರ್.ಪಿ.ಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಟೆಂಡರನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದೆ.

ಅನುಬಂಧ–3

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ

ಒಳಾಂಶ ಕೋಷ್ಟಕ:
1. ಹಿನ್ನೆಲೆ
2. ಉದ್ದೇಶ
3. ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯ ಆಧಾರಿತ ವಿಷಯಗಳು
4. ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ
5. ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಮೊಬಲಗು
6. ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳು
7. ಆಡಳಿತ
8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ:

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸಮುದಾಯ ಹಾಗೂ ವಾತಾವರಣದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಪ್ರಜ್ಞೆಯಾಗಿದೆ. ಇದು, ನೀತಿವಂತಿಕೆ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಮೂಲಕ ಸಮಾಜದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೆ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿ, ಜೀವನಾಧಾರಕ್ಕೆ ಆಧಾರವಾಗಬಹುದಾದ ಸಾಮಾರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನೆಲೆಗೊಳಿಸಿ ನಿರಂತರ ಬದ್ಧತೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವ್ಯವಹರಣೆಯನ್ನು ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ನ್ಯಾಯಾಯುತ ಹಾಗೂ ಅತ್ಯಂತ ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲು ನಂಬಿಕೆಯುಳ್ಳದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಸಮಾಜ ಹಾಗೂ ವಾತಾವರಣದ ಮೇಲೆ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಅಂಗವಾಗಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಕಾರಾತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಲು ಕಂಪನಿಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಿಹಿತ ವಿಧಾನಗಳತ್ತ ಅನ್ವೇಷಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು, ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೂಲಕ ಇಡೀ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು, ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನಾಗರೀಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ, ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ದರದ, ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ನೀಡಲು ಕೆಳಕಂಡ ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ:

1. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ;
2. ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಉನ್ನತಮಟ್ಟದ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು;
3. ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು;

2. ಉದ್ದೇಶ:

ಈ ನೀತಿಯು, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನಾಗಿಸಲು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳನ್ನು ಅಣಿಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹಾಗೂ ವಾತಾವರಣದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಸಮಾಜದ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ

ಚಟುಚಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VIIರ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಸೂಸುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಕ್ಷೇತ್ರ/ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನಿಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ–7 ರಲ್ಲಿ ವಿಷದೀಕರಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಸನ್ನೀವೇಶ ಹಾಗೂ ಸವಾಲುತನಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸುಲಭ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪಂದಿಸಲು ನೀತಿಯ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟೂ ವಿಸ್ತೃತವಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಭಾರತದಾಚೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಕೊಡುಗೆ, ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ಆಧಾರಿತ ವಿಷಯಗಳು:

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ನಿರ್ದೇಶನ ಮಂಡಳಿಯು, ಕೆಳಕಂಡ ಆಧಾರಿತ ವಿಷಯಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ:

i) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;

ii) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಭರಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;

iii) ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು.

iv) ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಚಟುಚಟಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.

ನಿಗಮದ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು, ಯೋಜಿತ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಕಲ್ಪಗೊಳಿಸಲು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ:

- ಸಾ.ಸಾ.ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉಪಕ್ರಮಗಳ ಅನುಬಂಧವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಚಟುಚಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು;
- ಸಾ.ಸಾ.ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುಚಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಭರಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಕಟ್ಟಕಡೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು;
- ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಈ ನೀತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು;
- ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ನಿಗಮದ ಕೊಡುಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು;
- ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆ.

4. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VII, ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತದೆ:

i. ತೀವ್ರಮಟ್ಟದ ಹಸಿವು, ಬಡತನ ಮತ್ತು ಅಪೌಷ್ಟಿಕತೆ ನಿರ್ಮೂಲನೆ ಮಾಡುವುದು, ನೈರ್ಮಲ್ಯದ ಪ್ರಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಚ್ಛ ಭಾರತ ಕೋಶಕ್ಕೆ ದೇಣಿಗೆ ನೀಡಿದ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮುಂಜಾಗ್ರತಾ ಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಸೇರಿದಂತೆ ಆರೋಗ್ಯ ಸುರಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.

ii. ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಮಕ್ಕಳು, ಮಹಿಳೆಯರು, ಹಿರಿಯರು ಮತ್ತು ವಿಭಿನ್ನ ಶಕ್ತರ ಜೀವನ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವೃತ್ತಿ ಕೌಶಲ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಶಿಕ್ಷಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.

iii. ಲಿಂಗ ಸಮಾನತೆ, ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು, ಮಹಿಳೆಯರು ಮತ್ತು ಅನಾಥರಿಗೆ ಆಶ್ರಮ ಮತ್ತು ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು; ಹಿರಿಯ ನಾಗರಿಕರು ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ಗುಂಪುಗಳು ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಸಮಾನತೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ವೃದ್ಧಾಶ್ರಮಗಳು, ಆರೈಕೆ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

iv. ಪರಿಸರ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ಪರಿಸರ ಸಮತೋಲನ, ಸಸ್ಯ ಸಂಪತ್ತು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಣಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ಕೃಷಿ ಅರಣ್ಯ, ನೈಸರ್ಗಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಗಂಗಾ ನದಿಯ ಪುನರುಜ್ಜೀವನಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ನಿರ್ಮಲ ಗಂಗಾ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮಣ್ಣು, ವಾಯು ಮತ್ತು ನೀರಿನ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವುದು.

v. ಐತಿಹಾಸಿಕ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ ಹೊಂಡಿರುವ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ತಾಣಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಂಪರೆಯ ಕಲೆ, ಸಂಸ್ಕೃತಿಯ ರಕ್ಷಣೆ; ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗ್ರಂಥಾಲಯಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ, ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಕಲೆ ಮತ್ತು ಕರಕುಶಲ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಉತ್ತೇಜನ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ.

vi. ಸಶಸ್ತ್ರ ಪಡೆಗಳ ಶೂರರು, ಯುದ್ಧದಲ್ಲಿ ಮಡಿದ ಸೈನಿಕರ ವಿಧವೆಯರು ಮತ್ತು ಅವರ ಅವಲಂಬಿತ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮಗಳು.

vii. ಗ್ರಾಮೀಣ ಕೀಡೆಗಳು, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕ್ರೀಡೆಗಳು, ಪ್ಯಾರಾಲಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳು ಮತ್ತು ಒಲಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳ ಉತ್ತೇಜನಕ್ಕಾಗಿ ತರಬೇತಿ.

viii. ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ, ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸಿರುವ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ, ಇತರೆ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳು, ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರು ಹಾಗೂ ಮಹಿಳಾ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ; ಮತ್ತು

ix. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆ, ಹೊಂದಿರುವ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಳಗೆ ಇರುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ಇನಕ್ಯೂಬೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿಧಿಗಳು.

x. ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು.

xi. ಕೊಳಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು.

ವಿವರಣೆ: ಈ ಅಂಶದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ **"ಕೊಳಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ"**ಎಂಬ ಶಬ್ದವು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಾನೂನಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಸಲುವಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುವ ಕೈಪಿಡಿ ದಾಖಲೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಅನುಸೂಚಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡುವ ಅನುಸೂಚಿ–7 ನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಕಾರ್ಯನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

5. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 135 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ತತ್‌ಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗಳಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಕನಿಷ್ಠ ಶೇಕಡಾ 2ರಷ್ಟನ್ನು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡುವುದನ್ನು ನಿಗಮವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಖರ್ಚಿನ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವು 2014–15 ಆಗಿದ್ದು, ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2011–12, 2012–13 ಮತ್ತು 2013–14ರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಸರಾಸರಿ ಎಂದು ಅರ್ಥೈಸುತ್ತದೆ. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದರೆ, ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಭಾರತದಾಚೆ ನಡೆಸಿದ ವ್ಯವಹರಣೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಲಾಭವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚು (ವೆಚ್ಚಗಳು):

ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ:

- ಅಭಿವೃದ್ಧಿತ ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಹಂತದ ಆಕರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸಬೇಕಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು; ಮತ್ತು
- ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಎಷ್ಟು ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಬೇಕು;
- ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅವು ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹರಿತ ಲಾಭದ ಭಾಗವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಆದಾಯವು ಹಾಗೂ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟುಕೆಗಳಿಂದ ಒದಗಿದ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಬಳಸತಕ್ಕದ್ದು.
- ನಿಗಮದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ನಿಧಿಯನ್ನು ಸಜ್ಜುಗೊಳಿಸಲು ಸಮಿತಿಯು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿ, ತನ್ಮೂಲಕ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

7. ಆಡಳಿತ:

1) ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ, ಆಯಾ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವಿವರಗಳ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅವಶ್ಯವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅಗತ್ಯ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ಸಾ.ಸಾ.ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ.

2) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು, ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಸಮರ್ಥನೀಯ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.

3) ಪ್ರತಿ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ, ಆ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಹಲ್ ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಂತಹ ಸಮಿತಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಕಾರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರತಕ್ಕದ್ದು.

4) ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು ವರದಿಯನ್ನು ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ:

ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಯೋಜನೆಗಳು/ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಕಂಡುಬಂದ ಫಲಿತಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ನಿಗಮವು

ಈ ನೀತಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಜಾಲತಾಣ www.kptcl.com/ePrasaran ದಲ್ಲಿ ತುಂಬಿಸಕ್ಕದ್ದು. ಮುಂದುವರೆಸಿ, ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ ಕಾರ್ಯಚಟುಚಟಿಕೆಯ ವಿವರವಾದ ವರದಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಚಾರಪಡಿಸುವುದು.

ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ ನೀತಿಯನ್ವಯ, ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ, ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾ.ಸಾ.ಹೊ ಸಮಿತಿಯು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾದ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.

2019–20ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ–4

2019–20 ರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

ಕಂಪನಿಯ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್.) ನೀತಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ನೋಟ, ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅವಲೋಕನ, ಇವುಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ–3 ಎಂದು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನೀತಿ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾಲತಾಣ ಸಂಪರ್ಕ: www.kptcl.karnataka.gov.in.

1. ಸಾಂಸ್ಥಿಕಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆ ಹೀಗಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು / ಶ್ರೀಯುತ	ಪದನಾಮ
1.	ಅಪಾರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಅಪಾರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ,	ಸದಸ್ಯರು
3.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	ಸದಸ್ಯರು
4.	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

2. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ಕ್ಕೆ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	2016–17	19 15 08 07 018
2	2017–18	8 12 35 29 074
3	2018–19 (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)	2 03 60 53 998
4	ಒಟ್ಟು	29 31 03 90 090
5	ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳು	9 77 01 30 030
6	ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇಕಡ 2%	19 54 02 601
7	ಹಿಂದಿನ ಆ.ವ 2018–19 ರಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಮೊತ್ತ	5 35 89 337
8	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರ ಅವಧಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಮೊತ್ತ	24 89 91 938

ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ (ಆ.ವ.2016–17 ರಿಂದ 2018–19) ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ). ರೂ. 9 77 01 30 030/–.

3. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರ ಅವಧಿಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಸಾಂಸ್ಥಿಕಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ :ರೂ. 24 89 91 938/–.

4. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸಿದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ.

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : 25 01 73 602/–

ಬಿ) ಖರ್ಚು ಮಾಡದೆ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ : ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ

ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತದ ವಿಧಾನ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
ಕ್ರ ಸಂ.	ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆ	ಯಾವ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ	ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (1) ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರದೇಶ ಅಥವಾ ಇತರೆ (2) ಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡ ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರನ್ನು ತಿಳಿಸಿ	ಯೋಜನೆ/ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಾರು ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತ(ಬಜೆಟ್)	ಯೋಜನೆ/ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ವ್ಯಯಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ಉಪ ಲೆಕ್ಕಗಳು	ವರದಿಯ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಚಿತ ವೆಚ್ಚ	ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಏಜೆನ್ಸಿ ಮೂಲಕ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ – ಅನುಷ್ಠಾನದ ಏಜೆನ್ಸಿಯ ವಿವರಗಳು
1.	ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ 2019ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 18 ಮತ್ತು 23 ರಂದು ನಡೆದ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಲೋಕಸಭಾ ಚುನಾವಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು	ಶಿಕ್ಷಣ ಕ್ಷೇತ್ರ	ಬೆಂಗಳೂರು, ಕರ್ನಾಟಕ	ರೂ. 1,73,602/–	ರೂ.1,73,602/–	ರೂ.1,73,602/–	ಕಂಪನಿಯಿಂದ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ) ನೇರವಾಗಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವ್ಯಯಿಸಲಾಗಿದೆ
2.	ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಘೋಷಿಸಿರುವಂತೆ ಕೋವಿಡ್–19 ಅಧಿಸೂಚಿತ ವಿಪತ್ತು, ಇದರ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಮತ್ತು ಇತರ ಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕೊಡುಗೆಯಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.	ಆರೋಗ್ಯ ರಕ್ಷಣೆ	ಕರ್ನಾಟಕ	ರೂ. 25,00,00,000/–	ರೂ. 25,00,00,000/–	ರೂ. 25,01,73,602/–	ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ
	ಒಟ್ಟು			ರೂ. 25,01,73,602/–	ರೂ. 25,01,73,602/–		

5. ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಅಥವಾ ಅದರ ಭಾಗಾಂಶವನ್ನು ಈ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಖರ್ಚು ವ್ಯಯಿಸಲು ವಿಫಲಗೊಂಡರೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚನ್ನು ವ್ಯಯಿಸದಿರುವುದರ ಕಾರಣವನ್ನು ತಿಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು: ಆ.ವ 2019–20 ರ ಅವಧಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ರೂ. 25,01,73,602/– ಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ವ್ಯಯಿಸಿದ್ದು, ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 25,80,96,391/– ಗಳ ಶೇ. 97% ರಷ್ಟು ವ್ಯಯಿಸಿದ್ದು ಉಳಿದ ಶೇ. 3% ರಷ್ಟು ರೂ. 79,22,789/– ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆ.ವ 2020–21ಕ್ಕೆ ಮುಂದೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ತಡವಾದ್ದರಿಂದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ

6. ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆ:

ಸಿಎಸ್.ಆರ್. ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಉದ್ದೇಶಗಳ ಮತ್ತು ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸದಸ್ಯರು ಹೇಳಿಕೆ ನೀಡಿದ್ದಾರೆ.

ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–
(ಡಾ॥ ಎನ್. ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.)	(ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.)
ಡಿಐಎನ್: 07508345	ಡಿಐಎನ್: 03627128
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ಸಮಿತಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರು ರವರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಪ್ರಕಾರ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ವಾರ್ಷಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 139(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 143(10) ರಲ್ಲಿ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಖಚಿತ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಈ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ, ಸ್ವಾಯತ್ತ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 143ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಸದರಿ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ದಿನಾಂಕ: 30.11.2020 ರಂದು ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಮೀರಿಸಿ, ದಿನಾಂಕ: 22.03.2021 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆಂದು ನಿರೂಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

ಕಾಯಿದೆ ಪ್ರಕರಣ 143(6)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೋಧಿತ ಕಾರ್ಯನಿರೂಪಣಾ ಮಾಹಿತಯನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸದೆ ಹಾಗೂ ಕೇವಲ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಡನೆ ನಡೆಸಿದ ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಕೆಲವು ಆಯ್ದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮೂಲಕ ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನನ್ನ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಲು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ದೃಷ್ಟಿಕೋನದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 37.38 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ನನ್ನ ಗಮನಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಾಗಲಿ ಅಥವಾ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕರಣ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಅನೂಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡಂಗ್ ಡಂಗ್)
ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು(ಪರಿಶೋಧನೆ–II)
ಕರ್ನಾಟಕ ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು.
ದಿನಾಂಕ: 05.04.2021.

ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ಪ್ರಕಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ

ನಿಗಮದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು 30.11.2020ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ(ಭಾ.ಲೆ.ಪ) ಪ್ರಕಾರದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 143(6)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಇವರು ಗಮನಿಸಿ ಟೀಕಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೊಂಡಿವೆ. ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಇವರು ಗಮನಿಸಿ ಟೀಕಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಈ ವರದಿಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಿರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.38(ಇ)ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರದಿಯು ದಿನಾಂಕ 30.11.2020ರ ನಮ್ಮ ಹಿಂದಿನ ವರದಿಯನ್ನು ಚ್ಯುತಿಗೊಳಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 30.11.2020ರ ನಮ್ಮ ಮೂಲ ವರದಿಯ ತದನಂತರದಲ್ಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ನಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು, ಭಾ.ಲೆ.ಪ. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.38(ಇ)ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿವೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆ

ಮೆ॥ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ(ಕಂಪನಿ)ದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಆ ದಿನಾಂಕದ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದವರೆಗಿನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕ(ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು), ಹಣ ಚಲಾವಣೆಯ ವರದಿ, ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಯ ನಿರೂಪಣೆ, ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಸಾರಾಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಭಾ.ಲೆ.ಪ. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳೆಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಡುತ್ತವೆ) ಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಡಿಸಲು ನಮ್ಮನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು.

ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳನುಸಾರದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಯ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾದಾಯಕ ಅಂಶಗಳ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಯುಕ್ತ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಆಗದ ಕಾರಣ, ಕಂಪನಿಯ ಈ ಭ.ಲೆ.ಪತತ್ವಗಳನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಗೆ ಆಧಾರಗಳು :

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ, ಅಂದರೆ 2019ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದಿಗೆ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳನುಸಾರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅರ್ಹತಾದಾಯಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಿದ್ದೆವು. ಈ ಅಭಿಪ್ರಾಯಿತ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದವರೆಗೆ ಗಮನಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಂಶಗಳು ಹೀಗಿವೆ:

i) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 23(1){1}, 23.,23.2 ಮತ್ತು 23.3: ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ನ್ಯಾಸ(ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಟಿ)ಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಭಾರತೀಯ ಕರೆನ್ಸಿ 64,443.85ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ,

ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರಂದಿಗೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆ.ವ.2019–20ಕ್ಕೆ ಸ್ವನಿರ್ವಹಿತ ಕರಡು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ನಿವ್ವಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಭಾರತೀಯ ಕರೆನ್ಸಿ ಮೌಲ್ಯ 115574.23ಲಕ್ಷ(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ರೂ.52779 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ), ಉಪದಾನದ ನಿಮಿತ್ತ ರೂ.8541.81 ಲಕ್ಷ ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿತ್ತು.

ಮುಂದುವರಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಾಲಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಇದು ದಿನಾಂಕ 31.05.2002ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಧಾರಣ ನಿಯಮಗಳು, 2002(ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉದ್ಯಮ ಹಾಗೂ ತನ್ನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಸಗಟು ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ)ರ ಅನುಸಾರವಿಲ್ಲ. ಈ ಕ್ರಮವು, ಕೆ.ಇ.ಪಿ.ಜಿ.ಟಿ. ನ್ಯಾಸ ಡೀಡ್ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಚಿತ ಗರಿಷ್ಟ ವಂತಿಗೆಯ ದರ ಶೇ.27ರ ಬದಲಾಗಿ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಶೇ.57.30ರ ಅಧಿಕ ದರದ ವಂತಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಲು ಕಾರಣವಾಗಿದೆ, ಇದು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರಕಾರವಿಲ್ಲ.

ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ, ನಿಖರತೆ, ಅಂತಹ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿಲ್ಲದ ಅವಕಾಶಗಳ ಸಮರ್ಪಕ/ಅಸಮರ್ಪಕತೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವಿಷಯಾಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದರ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಫಲಿತಗಳ ಬೆಂಬಲಿತ ಹಾಗೂ ಆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಟೀಕೆ ಮಾಡುವ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಯುಕ್ತ ಸಾಕ್ಷ್ಯ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಆಗಿಲ್ಲ.

ii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1.2(ಎ),1.8,1.12,1.20,4ಎ (ಕ್ರ.ಸಂ.) ಮತ್ತು 37.38(ಇ): ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III(ಭಾಗ II) ರೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲಾದ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 129, ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಗಳು(ಭಾ.ಲೆ.ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು)2015, ಇವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನುಸಾರ ಆದೇಶಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ 115 "ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೂಲಕ ಗಳಿಸಿದ ಕಂದಾಯ", ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ 114 "ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಲೆಕ್ಕಗಳು" ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ 1 "ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮಂಡಿಸುವಿಕೆ" ಅನುಸಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ–2020ರಲ್ಲಿ ಆ.ವ.2006–07ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಒದಗಿಬಂದ ಆದಾಯ/ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯ ಮೊಬಲಗು ರೂ.7290ಲಕ್ಷ, ಆ.ವ.2019–20ಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ಕಂದಾಯದ ಪರಿಣಾಮ, ಆ.ವ.2018–19ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.43671ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ ಒದಗಿಬಂದ ಆದಾಯ/ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಬಂದ ಪ್ರಸರಣ ಕಂದಾಯ/ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯತೆಯನ್ನು ಮಾಪನಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ, ಮಂಡಿಸಿಲ್ಲ, ಪ್ರಕಟಿಸಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಈ ಕ್ರಮವು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 114 "ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಲೆಕ್ಕಗಳು" ಇದರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಸಮಸ್ವರೂಪದ ವಿವಿಧ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ, ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಅಸ್ಥಿರತೆಯನ್ನುಂಟುಮಾಡುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ರೂ.43671ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ.7290 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ ಒದಗಿಬಂದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ತೋರಿಸಿದ್ದು, ಇದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 37 "ಅವಕಾಶಗಳು, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸಾದಿಲ್ವಾರು

ಆಸ್ತಿಗಳು" ಪ್ರಕಾರ ಇಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ, ನಿಖರತೆ, ಅಂತಹ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿಲ್ಲದ ಅವಕಾಶಗಳ ಸಮರ್ಪಕ/ಅಸಮರ್ಪಕತೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವಿಷಯಾಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದರ ಪರಿಣಾಮಗಳು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ, ಪ್ರಸಕ್ತದ್ದಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಅಸ್ತಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಟೀಕೆ ಮಾಡುವ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಯುಕ್ತ ಸಾಕ್ಷ್ಯ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಆಗಿಲ್ಲ.

iii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1.6 ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು, ಸ್ವಾಮ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪಟ್ಟಿ, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.5(ಬಿ) ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33: ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಆದಾಯ ರೂ.1264.96ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆಯ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಎದಿರಾಗಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ.16864.62ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಲೋಪ ಉಂಟಾಗಿರುವೆಡೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪುನರ್ ನಿರೂಪಿಸಿ, ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಲೋಪಗಳನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಳಿಸದಿರುವುದು ಅಥವಾ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಗಳು(ಭಾ.ಲೆ.ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು)2015, ಇವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನುಸಾರ ಆದೇಶಿಸಿರುವ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು 8"ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಕಾರ್ಯನೀತಿ, ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ಲೋಪಗಳು" ಇದರನುಸಾರ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು, ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ನಿರೂಪಿಸದೆ ಯುಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳದೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ಇದರ ತದನಂತರದ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

iv) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1.11 ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 31.1: ಪಿ.ಪಿ.ಇನಲ್ಲಿ ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಅನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಪಡಿಸುವುದು, ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಗಳು(ಭಾ.ಲೆ.ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು)2015, ಇವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು 16 " ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು", ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ(ವಿದ್ಯುತ್ ದರದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳು)2019, ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ 05.11.2015ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್–1/144/2013/ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ. ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನುಸಾರ ಶೇ.6.33ರ ಬದಲು ಶೇ.5.28ರ ದರದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದರ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ, ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು, ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಲಾಭದ ಮೇಲಿನ ತದನಂತರದ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

v) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1.11(ಜಿ) ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2ಎ.(ಬಿ)ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಗಳು(ಭಾ.ಲೆ.ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು)2015, ಇವುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು 16 " ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು",ಇದರ ಪ್ರಕಾರ ಮೂಲ ಆಸ್ತಿಯ ಕಳೆದುಳಿದ ಮೌಲ್ಯಾವಧಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಸವಕಳಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಬಳಕೆಗೆ ಉಪಯೋಗಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ತದನುಸಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದ್ದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು, ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ತತ್ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

vi) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1.12(ಇ) ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು: ಸಮಾಲೋಚನಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ರೆವಿನ್ಯೂ ಮಾನ್ಯತೆ, ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಭೂ ಸಂಬಂಧ ಶುಲ್ಕಗಳು, ತಪಾಸಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರೀಕ್ಷಾ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ನಗದು ಅಧಾರದ ಮಂಡಪ್ ಕೀಪರ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 128, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು)

ನಿಯಮಗಳು 2015 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ 1 "ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮಂಡನೆ", ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ 115 "ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೂಲಕ ಗಳಿಸಿದ ಕಂದಾಯ", ರ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

vii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1.17 ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು : ಸರಾಸರಿ ಅಳತೆ ವಿಧಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ದರದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2015 (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 23"ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು" ಇದರ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿಲ್ಲ. ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

viii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1.8 ಮತ್ತು 1.22(ಎ), ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 17 ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ: ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗುರುತುಪಡಿಸಿಲ್ಲ, ಮಂಡಿಸಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪುನರ್ ನಿರೂಪಿಸಿಲ್ಲ, ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2015(ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 1 "ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು", ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು 19 "ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು" ಮತ್ತು ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು 12"ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ" ಇವುಗಳು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಕಟಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಬೀರಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ix) ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರಗಳು, ಉಪಕರಣಗಳು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವಶಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸದಿರುವುದು, ಸಾಲಪಡೆದಿರುವಿಕೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಆದಾಯವನ್ನು ವಿಂಗಡಿಸದಿರುವುದು, ಭದ್ರಗೊಳಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಭದ್ರಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕಿನ ನಡುವೆ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಪ್ರಕಟಪಡಿಸದಿರುವುದು, ಇವುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2015(ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 1 "ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮಂಡಿಸುವಿಕೆ" ಹಾಗೂ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು 7 "ನಗದು ಹರವಿನ ಪಟ್ಟಿ" ಇವುಗಳು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಗದು ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ ಮಂಡಿಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

x) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1.19 ಹಾಗೂ 37.5 ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು: ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2015 (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 1"ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮಂಡಿಸುವಿಕೆ" ಅನುಸರಣವಾಗಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪರೀಕ್ಷಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ದಾಖಲೆ ದಸ್ತಾವೇಜನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಸವಕಳಿಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚದ ವಿಚಾರವಾಗಿ ಆಗಬಹುದಾದ ತಪ್ಪುವರದಿಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xi) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.1 ಮತ್ತು 2.2(ಎ)[1] : ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ/ಉಚಿತವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯೀಕರಣಗಳ ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಕಾರ್ಯವು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2015(ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 16"ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು" ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 116 "ಭೋಗ್ಯ" ಇವುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ ಇಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಇಂತಹ ಉಚಿತ/ಭೋಗ್ಯದ ಭೂಮಿಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ಇವುಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ಮಂಡಿಸುವಿಕೆಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

*xii)*ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.2(ಎ): ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ 115 "ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೂಲಕ ಗಳಿಸಿದ ಕಂದಾಯ" ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ 16 "ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು" ರ ಪ್ರಕಾರ ಸರ್ಕಾರೇತರ ಮೂಲಗಳಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ದರದಲ್ಲಿ ಉಚಿತವಾಗಿ ಪಡೆದ ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸದಿರುವುದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳು,ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು, ಋಣಮುಕ್ತತೆ,ಅನುದಾನ, ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

*xiii)*ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.4(ಸಿ) ಮತ್ತು 3.6: ವರದಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.2709.98ಲಕ್ಷ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭರಿಸಿದೆ ಎಂದು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಈ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು,ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ್ದು, ಈ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಯುಕ್ತಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ, ಈ ವಿಚಾರವಾಗಿ ನಿಖರತೆ ಅಥವಾ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xiv) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.4(ಇ) ಮತ್ತು 3.1,26(1)[i] ಹಾಗೂ 26.4: ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ 115 "ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೂಲಕ ಗಳಿಸಿದ ಕಂದಾಯ" ಅನುಸಾರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ವನಿರ್ವಹಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ನ್ಯಾಯ ಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದಿರುವುದು, ಅನ್ವಯಿಸುವೆಡೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯ ಬದಲಾಗಿ ಬಳಕೆಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯಾಧಾರದಂತೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿರುವುದು, ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಸೂಲಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿಧಾನಗಳ ಕೊರತೆ, ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಭೂಮಿ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗದ ಏಕಕಾಲಿಕ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಅಸಮರ್ಪಕತೆ ಇವುಗಳಿಂದಾಗಿ ನಾವು ನಿಖರತೆ ಅಥವಾ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣ, ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯದ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನೂ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರಿಸಿ, ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಷ್ಟರ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವನಿರ್ವಹಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ, ಹೀಗಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಸ್ವೀಕೃತಿ,ಕಂದಾಯದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

xv) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.5(ಎ) : ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯವು ಬಾಕಿ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಅಂತರ ಘಟಕ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಂಗಾಂಗ ಭಾಗಗಳಿಗೆ, ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ 2 "ತಪಶೀಲು" ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ 16 "ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು" ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಂತಹ ಅಂಗಾಂಗ ಭಾಗಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಆಗದ ಕಾರಣ, ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ,ಉಪಕರಣ, ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xvi) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.1, 2.2, 2.5(ಸಿ) ಹಾಗೂ 3: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಮಾಲಿಕತ್ವ, ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸುವುದು, ಭೌತಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ, ಉತ್ತೇಜಕಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸದಿರುವುದು, ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳದಿರುವುದು/ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದಿರುವುದು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಇಂದ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ತತ್ಪ್ರಮಾಣವಾಗಿ ಭಾಗಸ್ಥಗೊಳಿಸುವುದು, ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ, ಇತರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೇಲು ವೆಚ್ಚ, ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚ, ಸ್ವನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯನುಸಾರ ಒಳಪಡಿಸುವುದು, ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಹಂತ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ದಿನಾಂಕದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವುದು, ಬಂಡವಾಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಗುರುತುಪಡಿಸುವುದು, ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಪ್ರಾರಂಭ ಹಾಗು ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯ ಮಂಡಿಸುವಿಕೆ ಇವುಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ 16 "ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು" ರ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಲ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಮಂಡಿಸುವಿಕೆ, ತತ್ಸಂಬಂಧ ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xvii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 3.1, 18.6, ಹಾಗೂ 22[ಕ್ರ.ಸಂ.(1) 4]: ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ವಾಸ್ತವಾಂಶ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರದ ಕಾರಣ, ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ದರದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಅನ್ವಯಿಸುವೆಡೆ, ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯ ಬದಲಾಗಿ ಬಳಕೆಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯಾಧಾರದ ಮೇಲೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಿಖರತೆ ಅಥವಾ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ,ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣ, ಪ್ರಸಕ್ತ/ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೋಣೆಗಾರಿಕೆ, ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಕಂದಾಯದ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xviii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 3.4, 3.5, 18.4, 18.6, 18.7 ಮತ್ತು 22.1: ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್. ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ರೂ.5437.60 ಲಕ್ಷ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ 220ಕೆವಿ ಹಾಗೂ 400ಕೆವಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿವಿಧ

ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಸುರಕ್ಷಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಉನ್ನತೀಕರಣದ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಸಮಗ್ರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳದಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್.ನಿಂದ ಪಡೆದ ರೂ.17119.10 ಲಕ್ಷ ಅನುದಾನದ ಮೂಲಕ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದೊಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ, ಕಂಪನಿಯು "ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ವಂತಿಗೆ" ಹಾಗೂ "ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಯುಕ್ತ ವಿಶೇಷ ಅನುದಾನ" ಇವುಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ವಿಂಗಡಿತ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ, ಆಸ್ತಿ,ಸ್ಥಾವರ,ಉಪಕರಣ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಗ್ರಾಹಕವಂತಿಗೆ/ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಒದಗಿದ ಕಂದಾಯ, ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಆ ವರ್ಷದ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xix) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 3.7: ಗೋಪುರ, ಆವರಣ ದಾರಿ, ತೋಟ,ಬೆಳೆ, ಮರ ಕಡೆಯುವಿಕೆ ಇತ್ಯಾದಿ ಪ್ರಯುಕ್ತ ನಗದು ರೂಪದ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಿಕೆಯು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2015(ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 1"ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮಂಡಿಸುವಿಕೆ" ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 128ರ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಆಸ್ತಿ,ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಸವಕಳಿ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xx) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 7.2: ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು,2006ರೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿತವಾದಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಉಂಟಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ಸಕಾಲಿಕ ಪಾವತಿಗಾಗಿ 2014ರ ಜನವರಿ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ 2019ರ ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಗಳವರೆಗೆ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಿದ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೊಬಲಗು ರೂ.9317.54ಲಕ್ಷ, 2015ರ ಜುಲೈ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ 2017ರ ಜೂನ್ ತಿಂಗಳವರೆಗೆ ಮವಿಕಂಪನಿಯು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಿದ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೊಬಲಗು ರೂ.637.94ಲಕ್ಷ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದಲ್ಲಿ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 55/2019, ದಿನಾಂಕ 26.08.2019ರ ಪ್ರಕರಣವು ಆದೇಶಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹರಣೆಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxi) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 16, 15ಎ.1 ಮತ್ತು 23: ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ, ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ, ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ಇವುಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ, ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ವರದಿಗಳು ಸೂಕ್ತವಾಗಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2015(ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 19" ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು" ಇವುಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯಾಗಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಇವುಗಳ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18.3: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪುನರ್ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತದ್ದಲ್ಲದ ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ರೂ.4239.10 ಲಕ್ಷವು ದಿನಾಂಕ 01.06.2002ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಂತಿಮ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಆದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಎಂದು ಬಿಂಬಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 14.06.2012ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ, ಮೇಲಿನ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು

ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಮಂಡಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಮೇಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxiii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 20: ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು(ದೇಣೀದಾರರು) ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ರೂ.1573.41ಲಕ್ಷ (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಮೊಬಲಗನ್ನು 09.06.2005ರವರೆಗೆ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗು ಎಂದು ತೋರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನಿಖರವಾದ ಬಾಕಿಯೋ ಅಥವಾ ಯಾವುದಾದರೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೋ ಎಂಬುದನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxiv) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18(ಕ್ರ.ಸಂ.3), 18.1, 22[1](3), 26.1(ಬಿ) ಮತ್ತು 26.3: ಅಂತಿಮ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟು ಯಥಾವತ್ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ನಿಲ್ಲಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ದಂಡ ವಿಧಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ನೀತಿನಿರ್ಣಯದ ಕೊರತೆ ಹಾಗೂ ದಂಡ ವಸೂಲಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ದಂಡ ಮನ್ನಾ ಅರ್ಜಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಗಳ ಅಲಭ್ಯತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪೂರಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಪ್ರಸಕ್ತದ್ದಲ್ಲದ ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನಿಮಿತ್ತದ ರೂ.10291.08 ಲಕ್ಷ, ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನಿಮಿತ್ತದ ರೂ.10712.83 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಆದಾಯ–ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು ನಿಮಿತ್ತದ ರೂ.1407.31 ಲಕ್ಷ, ಇವುಗಳ ನಿಖರತೆ ಅಥವಾ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxv) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22.2: ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.1572.94 ಲಕ್ಷ ನಿವ್ವಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್/ಡೆಬಿಟ್ ಕುರಿತು ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು : ಅಂ.ಘ.ಲೆಕ್ಕಗಳು–ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಹಾಗೂ ರೂ.2127.51ಲಕ್ಷ : ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12.1 ಅಂ.ಘ.ಲೆಕ್ಕಗಳು 'ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ: ರೂ.32.78 ಲಕ್ಷ ಡೆಬಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು, ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು–ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದ/ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗೊಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲದ ನಮೂದು ಜೊತೆಗೆ ಕೆಲವು ಹಳೆಯ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ರೂ.19.06 ಲಕ್ಷ. ಇವುಗಳಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಕೊರತೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxvi) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.5: ನಿರ್ಧಾರಿತವಲ್ಲದ ಅಂತರ್ಗತ / ಮಾರ್ಗಪಲ್ಲಟ ಇತ್ಯರ್ಥ ಯಾಂತ್ರಿಕತೆ ನಿಮಿತ್ತ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ರೂ.438.01ಲಕ್ಷ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಿತವಲ್ಲದ ಅಂತರ್ಗತ / ಮಾರ್ಗಪಲ್ಲಟ ಇತ್ಯರ್ಥ ಯಾಂತ್ರಿಕತೆ ನಿಮಿತ್ತ ತೋರಿಸಿರುವ ಡೆಬಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು ರೂ.452.23 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxvii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 26 : ಇತರೆ ಆದಾಯ–ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು(ಕ್ರ.ಸಂ.16) ಹಾಗೂ 26.2: ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವುದರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯದ ನಿಮಿತ್ತ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ಶುಲ್ಕಗಳೆಂದು ರೂ.1023.18 ಲಕ್ಷ ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ್ದು, ಈ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ನಿಮಿತ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ/ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ/ಸ್ವ.ವಿ.ಉ. ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಉತ್ತಮಪಡಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲದ

ಕಾರಣ, ಇವುಗಳ ನಿಖರತೆ ಅಥವಾ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxviii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 26.1(iv) : ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮೂನೆ 26 AS ಪ್ರಕಾರ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿನ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಮೂಲದಲ್ಲೇ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.77.65 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಕಂದಾಯ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮುಂಗಡ ಹಾಗೂ ಸ್ವೀಕೃತ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದು ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಮುಂದುವರಿಸಿ, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4ಎ (ಕ್ರ.ಸಂ.4) ಹಾಗೂ 5(ಕ್ರ.ಸಂ.3) : ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಬೇಕಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ, ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಬೇಕಾದ ಮೂಲದಲ್ಲೇ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಇವುಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಸಲ್ಲಿಕೆ ವರದಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಆದೇಶ, ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ, ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ, ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಬೇಕಾದ ಮೂಲದಲ್ಲೇ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶದ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxix) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.8 (ii) : ಲಭ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕಾರ್ಯಸಮರ್ಥತೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿರುವುದರ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆ.ವ.2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಉತ್ತೇಜಕ ಮೊಬಲಗು ರೂ.2906.13 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2015(ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 115 "ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೂಲಕ ಕಂದಾಯ" ಇವುಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯಾಗಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಇದು ಕಂದಾಯ, ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯವಹರಣೆ, ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ, ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ್ಯ ಇವುಗಳ ಕಡಿಮೆ ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗುತ್ತದೆ.

xxx) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.3 ಹಾಗೂ 37.9(ಬಿ): ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳು ರೂ.105431.34 ಲಕ್ಷ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 7–ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳು–ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು–ಕ್ರ.ಸಂ. I–1), ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ರೂ.18261.74 ಲಕ್ಷ,(ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 11–ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು–ಕ್ರ.ಸಂ.4ರಿಂದ8) ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ್ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.22124.54ಲಕ್ಷ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21[I] –ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು–ಕ್ರ.ಸಂ.8ರಿಂದ 12) ಲೆಕ್ಕಗಳ ಬಗ್ಗೆ. ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಸ್ಥಿರೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇವೆ. ಇದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxxi) ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿ ಮಾಡಿದ ತಡ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಾದ ಶೇ1.25ದರದ ಅಧಿಕ ಕರದ ತಡಪಾವತಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಇದು ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ 2006ರೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿತವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿವೇದನೆಯ ಪ್ರಕಾರವಿಲ್ಲ. ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ನಂತರ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪಾವತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸದ

ಕಾರಣ, ಮೊಮಲಗಿನ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಾವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲೂ ಯಾವುದೇ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ತೋರಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಕಂದಾಯ ಹಾಗು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxxii) ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1.9(j) ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 3.9: ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿ ಮೊಬಲಗು ರೂ.4364.74ಲಕ್ಷವನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆವಾರು ವಾಸ್ತವಾಂಶ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ವಯ ಕಂದಾಯವೆಂದಾಗಲಿ ಅಥವಾ ಆಯಾ ಆಸ್ತಿ,ಸ್ಥಾವರ,ಉಪಕರಣ/ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ(ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ) ಎಂದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಘಿ, ಆಸ್ತಿ,ಸ್ಥಾವರ,ಉಪಕರಣ, ಪ್ರ.ಬಂ.ಕಾ., ಸವಕಳಿ, ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಯ ಮೇಲಿನ ಮುಂದೊಯ್ಯಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳ ತಪ್ಪು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲುಆ ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxxiii) ಕಂಪನಿಯು, ದೀಪಕ್ ಕೇಬಲ್ಸ್(ಇಂಡಿಯಾ)ಪರಿಸಮಾಪ್ತರಿಂದ ರೂ.26895 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಕೇಳಿಕೆ ಎಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೌಂಟರ್ ಕ್ಲೇಮ್ ಎಂದು ರೂ.28292.81ಲಕ್ಷ ಮೊಬಲಗನ್ನು (ರೂ.867.73ಲಕ್ಷವನ್ನು ನಿವ್ವಳವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾದದ್ದು) ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 37 'ಅವಕಾಶಗಳು, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಮತ್ತು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು 'ಅನುಸಾರ ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxxiv) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25.3: 2017ರ ಏಪ್ರಿಲ್ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ 2019ರ ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಗಳವರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಾನ್ ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 3185.48 ಮೊಬಲಗನ್ನು ನಿವರ್ತನಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, 2019–20ರ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.2341.45 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದಿರುವುದು, ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2015(ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 114 "ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಲೆಕ್ಕಗಳು" ಇವುಗಳ ಅನುಸಾರ ಇಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಕಂದಾಯ, ಲಾಭ,ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕು, ಮೀಸಲು ಇವುಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

xxxv) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.4[j] ಕಂಪನಿಯು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.907.87 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ. ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.128.47 ಲಕ್ಷವನ್ನು ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ್ದು, ಈ ಪೈಕಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.400 ಲಕ್ಷವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಬೆಂಬಲಿತ ಪರಿಶೋಧನಾ ಯುಕ್ತ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಆಗದ ಕಾರಣ ಇವುಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ, ನಿಖರತೆ, ಸಮರ್ಪಕತೆ/ಅಸಮರ್ಪಕತೆ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ವಿಷಯಸೂಚಿತ ಅಂಶಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಭಾ.ಲೆ.ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನೂ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಬಹುಅಂಶ ತಪ್ಪು ವರದಿ ಮತ್ತು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗದಿರುವ ಯಾವುದೇ ತಪ್ಪು ವರದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಭಾವ್ಯ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯಿಂದಾಗಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಯುಕ್ತ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಆಗಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಇವು ಬೀರಬಹುದಾದ ಭೌತಿಕ ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಕ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮದ ಸಾಧ್ಯತೆಯು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿಕೆಯ ನಿರಾಕರಣೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿವೆ.

ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕೆಳಕಂಡ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ:

a) ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.15(ಬಿ)[III]: ದಿನಾಂಕ 31.03.2006ರವರೆಗೆ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನವನ್ನು ವಿವರಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೆ ವಿವರಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ(ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿನ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ 19 ' ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು' ಅನುಸಾರವಿಲ್ಲ.

b) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4.3: ದಿನಾಂಕ 08.11.2019ರ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದನ್ವಯ 2018ರ ಏಪ್ರಿಲ್ ತಿಂಗಳಿಂದ 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಗಳವರೆಗೆ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.ಗೆ ರೂ.3399.70ಲಕ್ಷವನ್ನು ಪ್ರತಿಭಟನೆಯಡಿ ಪಾವತಿಸಿ, ಇದರ ವಿರುದ್ಧ ಆಯೋಗದ ಆಯುಕ್ತರೊಂದಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಪರಿಶೀಲನಾ ಮನವಿಯ(ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 361/ಟಿಟಿ/2018) ಬಗ್ಗೆ ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಎಂದು ತೋರಿಸಿದೆ.

c) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15 ಎ (II) [1], 15 ಎ (II) [3], 21 (I) [5], 21 (I) [6] ಮತ್ತು 26.1(iii): ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಅಥವಾ ಅವರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ನಿರೀಕ್ಷೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಹಿಂದಿನಿಂದ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡದೆ ಇರುವ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು ರೂ.90316.13ಲಕ್ಷ, ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡದೆ ಇರುವ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು ರೂ.2543.26ಲಕ್ಷ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕಂದಾಯವೆಂದು ವರ್ಗಾಯಿಸದೆ ಇರುವುದರ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಕೊರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ.

d) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18(3), 18.1, 22(I) [3], 26.1 (II) ಮತ್ತು 26.7 : ಮೈಸೂರ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ (ಎಂ.ಇ.ಐ)ನ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೊಬಲಗು ರೂ.866.63ಲಕ್ಷವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದರೂ, ಇದೇ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಸದರಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಂದ ದಂಡವೆಂದು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ/ತಡೆಹಿಡಿದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಈ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸುವಂತೆ ದಿನಾಂಕ 20.06.2020ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರದ ಆದೇಶವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ಣಯವು ಬಾಕಿ ಇದೆ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 553.90ಲಕ್ಷ ಶಿಲ್ಕು ಇದೆ.

e) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18(8): ಮಂಜೂರಾದ ಷರತ್ತುಗಳನ್ವಯ, ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗೆ 132ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒ.ಪಿ.ಜಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು.ಆಧಾರಿತ ರಿಲೈಯಬಲ್ ಕಮ್ಯುನಿಕೇಷನ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಕಾಲಮಿತಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ನಿರ್ಣಯ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಎನ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ(ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್) ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 02.04.2019ರಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನದ ಮೊಬಲಗು ರೂ.1267.90ಲಕ್ಷವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿಲ್ಲ.

f) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21(1): ಔಪಚಾರಿಕ ರೀತಿನೀತಿ ಹಾಗೂ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸದ ಕಾರಣ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ನ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ರೂ.113.99ಲಕ್ಷವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಕ್ರಿಯೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಗ್ಗೆ.

g) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21(3): ಆ.ವ.2014–15ರಿಂದ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ ಮೊಬಲಗು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಘಟನೋತ್ತರ ಅನುಮೋದನೆ/ಅನುಸಮರ್ಥನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಗ್ಗೆ.

h) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21(4): ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ, ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯಿದೆ,2006 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೆಂಡರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.

i) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 23(II)[2], 27(II)[5] ಹಾಗೂ 27.6 : ಕಂಪನಿಯು, ಭಾರತೀಯ ಜೀವ ವಿಮಾ ನಿಗಮದ (ಎಲ್.ಐ.ಸಿ.ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ) ಮೂಲಕ ವಿನೂತನ ವಿವರಿತ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಯ(ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ 01.04.2006ರಿಂದ 31.03.2020ರ ಅವಧಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರಲ್ಲಿ ಮರಣ ಹಾಗೂ ನಿವೃತ್ತಿ ಉಪದಾನ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕಲ್ಪಿಸದೆ ಉಪದಾನ ಪಾವತಿ ಕಾಯಿದೆ,1972ರನ್ವಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಉಪದಾನದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 23.06.2018ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಇ 34 ಪಿಇಎನ್ 2018ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, 01.04.2018ರಿಂದ 31.03.2020ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ/ನಿವೃತ್ತರಾದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಉಪದಾನದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ/ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ, ಇದರ ವಿವರಗಳೂ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ. ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ(ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮ,2015 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ವಯ ಹೊರಡಿಸಿದ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ 37'ಅವಕಾಶಗಳು, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು' ಅನುಸಾರವಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಇವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

j) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25.2 : ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ಆದೇಶಗಳನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014ರಿಂದ 2019ವರೆಗಿನ ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ ರೂ.15137.98ಲಕ್ಷವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ ನಿವರ್ತನಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಿಕ ಮಂಡಲಿಯ ಮುಂದೆ ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

k) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29.4, 37.6 ಹಾಗೂ 37.10: ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ (ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.79.26 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್.ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿರುವ ಹಣಕ್ಕೆ/ನೀಡಿರುವ ವಂತಿಗೆಗೆ ಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರಂದು ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್.ಸಮಿತಿಯು ಕೋವಿಡ್–19 ಮುಖ್ಯ ಮಂತ್ರಿಗಳ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಗೆ ರೂ.2500 ಲಕ್ಷವನ್ನು ನೀಡಲು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು, ಸಮಿತಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯದೆ ಆ.ವ.2020–21ರಲ್ಲಿ ಈ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ತಲುಪೊಪ್ಪಿಗೆ ರಸೀತಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾಗಿಸಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 135ನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ಭಾ.ಲೆ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

l) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 31.2 : ಸವಕಳಿ ದರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ 2019ರ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿಲ್ಲ, ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.

m) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.9 : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ, ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಶಿಲ್ಕು ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ನೀಡಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿ, ವಿತರಿಸಿರುವ ಖಾತರಿ ಪತ್ರ, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ಪಾವತಿಯಾಗದವು/ಸಾಅಗಳು/ಮುಂಗಡಗಳು/ಇತರೆ ದಾಯಿತ್ವಗಳು/ದುರಸ್ತಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಕಂಪನಿಯು ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಇವುಗಳ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ್ದು, ಸ್ಥಿರೀಕರಣಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.

n) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 37.38(ಎ): ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಈ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದಿರುವ ಅಂಕಿಗಳು ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷ,ದಶ ಲಕ್ಷ ಅಥವಾ ಕೋಟಿಗೆ ಅಥವಾ ದಶಾಂಶಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಕಂಪನಿ(ಲೆಕ್ಕಗಳು)ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 7ರೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 133ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸರ್ವಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳನುಸಾರ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013(ಕಾಯಿದೆ)ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(5)ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ, ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆ, ಹಣ ಚಲಾವಣೆ, ಸ್ವಾಮ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನೈಜ ಹಾಗೂ ತೃಪ್ತಿಕರ ಮಾಹಿತಿಯುಳ್ಳ ಈ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲು ಅಧಿನಿಯಮದ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲಾತೀತ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮೋಸ, ವಂಚನಾತೀತ ಹಾಗೂ ಇತರ ನಿಯಮ ವಿರುದ್ಧವಾದವುಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು, ಯುಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಅನ್ವಯಿಸುವುದು, ವಿವೇಚನಾತೀತ ಹಾಗೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯುಳ್ಳ ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು, ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದ್ದ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ನೈಜ ಮತ್ತು ತೃಪ್ತಿಕರ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ, ನೈಜ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ದೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಬೀರುವ ಈ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ, ಅವು ಮೋಸ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಿಕೆಯಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸುವುದು ಇಂತಹವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ದಿವಾಳಿತನಗೊಳಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶ ಹೊಂದಿರದ ಅಥವಾ ನೈಜ ಪರ್ಯಾಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇಲ್ಲದ ಹೊರತು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು, ಅನ್ವಯಿತ ವಿಷಯಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸಂಬಂಧವಾದ ವಿಷಯಾಂಶಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು, ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಬಳಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನೂ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.

ಭಾ.ಲೆ.ಪ. ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ತತ್ವಗಳನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿ, ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಆದರೂ, ನಮ್ಮ

ವರದಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿಕೆ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಗೆ ಆಧಾರವಾದ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳು ನಮಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗದ ಕಾರಣ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಲು ಆಗಲಿಲ್ಲ.

ಐ.ಸಿ.ಐ.ಎ. ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಗಳ ಅಗತ್ಯತೆಗನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾನೂನು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ನೀತಿ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನುಸಾರ ನಾವು ಕಂಪನಿಯ ನಿರಾವಲಂಬಿತರು.

ಇತರ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ

ಅನುಸೂಚಿ 143(1)ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.4ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ(ಬಿ.ಡಿ.ಎ) ನೀಡಿರುವ ಸಾಲವನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಭದ್ರಗೊಳಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ವರದಿ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ. ಈ ಸಾಲ ನೀಡಿರುವಿಕೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ಪೂರ್ವಗ್ರಹಪೀಡಿತವಾಗಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಇದರ ಸದಸ್ಯತನವು ಮುಚ್ಚಳಿಕೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಜೊತೆಗೆ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಾಲ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಗಮನಹರಿಸದಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾಗಿರಬಹುದು.

1) ಅನುಸೂಚಿ 143(1)ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.4ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ(ಬಿ.ಡಿ.ಎ) ನೀಡಿರುವ ಸಾಲವನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಭದ್ರಗೊಳಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ವರದಿ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ. ಈ ಸಾಲ ನೀಡಿರುವಿಕೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ಪೂರ್ವಗ್ರಹಪೀಡಿತವಾಗಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಇದರ ಸದಸ್ಯತನವು ಮುಚ್ಚಳಿಕೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಜೊತೆಗೆ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಾಲ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಗಮನಹರಿಸದಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾಗಿರಬಹುದು.

2) ಕಾಯಿದೆಯ ಅನುಸೂಚಿ 143[11]ರ ರೀತ್ಯಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳ(ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶವು, 2016 (ಆದೇಶ) ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿರೂಪಣೆಯನ್ನು **"ಅನುಬಂಧ ಎ"ನಲ್ಲಿ** ಒದಗಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಈ ನಿರೂಪಣೆಯು ನಮ್ಮ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಯ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿಕೆಗೆ ಆಧಾರದ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ದೌರ್ಬಲ್ಯ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ.

3) ಕಾಯಿದೆಯ ಅನುಸೂಚಿ 143(3)ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ವರದಿ ಸಲಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:

(ಎ) ಮೇಲೆ, ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಗೆ ಆಧಾರದ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಎಲ್ಲ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವಂತೆ ನಾವು ಕೋರಿದ್ದು, ಅವನ್ನು ನಾವು ಪಡೆಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ನಮಗೆ ತಿಳಿದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಅವು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದ್ದವು.

(ಬಿ) ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬಂದಿರುವುದೇನೆಂದರೆ, ಮೇಲೆ, ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಗೆ ಆಧಾರದ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳ ವಿನಃ, ಕಾನೂನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಈವರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ.

(ಸಿ) ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಗೆ ಆಧಾರದ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಿದಂತೆ, ನಾವು ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿ, ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುರೂಪವಾಗಿವೆ.

(ಡಿ) ಮೇಲೆ, ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಗೆ ಆಧಾರದ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಕಂಪನಿ(ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು)ನಿಯಮಗಳು, 2015ರೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲಾದ ಕಾಯಿದೆಯ ಅನುಸೂಚಿ 133ರಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳೊಂದಿಗೆ ಹಿಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಅನುಪಾಲನೆಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಹೇಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.

(ಇ) ಮೇಲೆ, ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಗೆ ಆಧಾರದ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೇಲೆ ಅವು ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಹೇಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.

(ಎಫ್) ನಿಗಮ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ 05.06.2015ರ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್–463(ಇ) ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 164(2)ರ ಅವಕಾಶನ್ವಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಅನರ್ಹತೆಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ,

(ಜಿ) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧ ದಾಖಲೆ ದಸ್ತಾವೇಜು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೀಸಲಾತಿ/ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳು ಮೇಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ3(ಬಿ)ಯೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿತವಾದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಗೆ ಆಧಾರದ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತಿವೆ.

(ಎಚ್) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧತೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ **"ಅನುಬಂಧ ಬಿ"**ಯನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸುವುದು. ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯು ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

(ಐ) ಮೇಲೆ, ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಗೆ ಆಧಾರದ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳ ವಿನಃ, ಕಂಪನಿ (ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 11ರ ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಳಿಸಿರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಅದರನ್ವಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಇತರ ವಿಷಯಾಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ :

i. ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.7 ಮತ್ತು 37.8ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳ ಅಂದಾಜು ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ;

ii. ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ನಷ್ಟ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ಇತರೆ ಮೂಲದ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

iii. ಕಂಪನಿಯ ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ತಿಳಿವಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷಾ ನಿಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಮೊಬಲಗನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯತೆ ಇಲ್ಲ.

(ಜೆ) ಕಾಯಿದೆಯ ಅನುಸೂಚಿ 143(5) ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ತದನುಸಾರ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಅದು ಕಂಪನಿಯ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು **'ಅನುಬಂಧ ಸಿ'** ಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ.ಪಿ.ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003116 ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಸತೀಶ್‌ರಾವ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 024559

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ:22–03–2021
ಯು.ಡಿ.ಐ.ಎನ್:212024559ಎಎಎಡಿಆರ್9595

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಎ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದಿನ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ 'ಇತರ ಕಾನೂನು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿ' ಬಗ್ಗೆ ಕಂಡಿಕೆ 2ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ, ಮತ್ತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಯ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿಕೆಗೆ ಆಧಾರದ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ದೌರ್ಬಲ್ಯ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ.

(i) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು (ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ) (ಪಿ.ಪಿ.ಇ)

I. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ವಿವರ, ಸ್ಥಳದ ಬಗ್ಗೆ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಕಷ್ಟು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ:

   i) ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಿಡುವಳಿ ಅಥವಾ ಭೋಗ್ಯ ಹಿಡುವಳಿ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ

   ii) ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ/ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಉಚಿತವಾಗಿ/ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ/ಖಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿ(ಭೂಮಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು)

II.

   i) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಬಳಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗದಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಸ್ಥಾಪನಗಳು ಅರಣ್ಯ ಪ್ರದೇಶ ಹಾದುಹೋಗಿ ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ವಿಸ್ತೃತಗೊಂಡು, ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ, ಭೌತಿಕವಾಗಿ ನಿಯತ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಲಾಗದ ಕಾರಣ, ಇವುಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿವೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

   ii) ಕಂಪನಿಯು, ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ, ಸಲಕರಣೆ ಹಾಗೂ ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳ (ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಾವರ ಪರಿಶೀಲನೆ) ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೂ, ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಯ ಪಿ.ಪಿ.ಇ. ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ವರದಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಅಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

   iii) ವಿಭಾಗ/ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲ್ಪಡುತ್ತಿರುವ ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳು ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯವಿದೆ.

   iv) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ಎಲ್ಲ ವಿಧದ ಪಿ.ಪಿ.ಇ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ(ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು) ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಇರದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಬೇಕು.

III. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು 481 ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಹಕ್ಕುಪತ್ರವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರಿಸಿ, ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯದ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೂಲಕ ರೂ.5158.30 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ 263.62ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 09.03.2017ರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಸಿಐ 15 ಎಸ್‌ಪಿಕ್ಯು 2017ರ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಮೂಲಕ ಹಾಲಿ ಇರುವ 99 ವರ್ಷಗಳ ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಕನಿಷ್ಠ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಭೋಗ್ಯ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ದೆ. 263.62 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯ ಪೈಕಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ. ಇಂದ 9.62 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಿದೆ.

(ii) **ತಪಶೀಲು**

I. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಉಗ್ರಾಣ, ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸ ಮಧ್ಯಂತರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪಶೀಲು ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿತು.

II. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿನ ದಾಖಲೆಯೊಂದಿಗೆ ಉಗ್ರಾಣದ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ತುಲನೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬಂದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು, ಕೊರತೆ ಹಾಗೂ ಅನುಪಯುಕ್ತತೆಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

(iii) **ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು**

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 189ರೊಳಗೆ ಒಳಪಡುವ ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ನಿಯಮಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಭದ್ರಗೊಳಿಸಿದ ಅಥವಾ ಭದ್ರಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದ ರೂಪದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016ರ ಕಲಮು3(iii)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ನಮ್ಮ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(iv) **ಸಾಲಗಳು, ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತರಿಗಳು**

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 186(9)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂ. ಅ. ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ರೂ.11211ಲಕ್ಷ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 8757.38 ಲಕ್ಷವನ್ನು ವಿತರಿಸಿರುವುದರ ವಿನಃ, ಅನುಸೂಚಿ 185ರೊಳಗೆ ಒಳಪಡುವ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಇತರರಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸಾಲವನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅನುಸೂಚಿ 186ರೊಳಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಸಾಲ ಮಾಡಿಲ್ಲ, ಹೂಡಿಕೆ, ಭದ್ರತೆ ಹಾಗೂ ಖಾತರಿಗಳ ವ್ಯವಹರಣೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ದಿನಾಂಕ 14.10.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ವಾನುಮತಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದರಿಂದ, ಎಂ.ಸಿ.ಎ.ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಫ್12/2014–ಸಿಎಲ್.ವಿ[ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 463(ಇ)] ದಿನಾಂಕ 05.06.2015ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016ರ ಕಲಮು3(iv)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ನಮ್ಮ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(v) **ಠೇವಣಿಗಳು**

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ 30.11.2012ರ ನಂತರ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಶುಲ್ಕವೆಂದು ರೂ.1255.90ಲಕ್ಷವನ್ನು

ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ, ಕಾಯಿದೆ/ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡದಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 22.05.2014ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 21 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2014ರ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಶೇ.5ರ ಬದಲಾಗಿ ಶೇ.10ರ ದರದಲ್ಲಿ ಉಸ್ತುವಾರಿ ಶಿಲ್ಕವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ, ರೂ.538.61 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದರ ವಿನಃ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 73ರಿಂದ 76 ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯಿತ ನಿಯಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ

(vi) **ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳು**

ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ,2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 148(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಮೂನೆಯ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಪುಸ್ತಕ ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ವೆಚ್ಚ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(vii) **ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು**

I. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ರಾಜ್ಯ ನೌಕರರ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಕರ, ರಾಜಸ್ವ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಯುಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ವಿವಾದರಹಿತ ಅನ್ವಯಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನೂ ನಿಯತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಇದ್ದಂತೆ, ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೂ ಮೀರಿದ ಯಾವುದೇ ವಿವಾದರಹಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲ.

II. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕೆಳಗೆ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಬಾಕಿಗಳ ವಿನಃ, ಯಾವುದೇ ವಿವಾದದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಪಾವತಿಸದಿರುವ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾ ಶುಲ್ಕ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ ಬಾಕಿಗಳಿಲ್ಲ.

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಬಾಕಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಅವಧಿ	ವಿವಾದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೇದಿಕೆ
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ವಿ.ಎಸ್.ಎ.ಟಿ.ಶುಲ್ಕ	1,68,568/–	2011–12	CESTAT
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಬಾಡಿಗೆ	1,02,03,581/–	2007–08 ರಿಂದ 2009–10ರವರೆಗೆ	CESTAT
		16,28,588/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2010 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2011ರವರೆಗೆ	
		37,70,652/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2011 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2012ರವರೆಗೆ	
		12,30,928/–	01.04.2012 ರಿಂದ 30.06.2012	ಆಯುಕ್ತರು(ಮನವಿ)
		17,86,173/–	ಜುಲೈ 2012 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2013	ಆಯುಕ್ತರು(ಮನವಿ)

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಬಾಕಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಅವಧಿ	ವಿವಾದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೇದಿಕೆ
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ತಾಂತ್ರಿಕ ತಪಾಸಣೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಹೋಗಿ ಬರುವ ಶುಲ್ಕ	3,62,972/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2010 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2010	CESTAT
		1,94,104/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2011 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2011	
		3,75,086/–	ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2011 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್2012	
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಠೇವಣಿಗಳು, ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣ, 3 ವರ್ಷಗಳ ನಂತರ ಹಿಂಪಾವತಿಗಾಗಿ ಆದಾಯವೆಂದು ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಸೂಲು ಮಾಡಿದ ದಂಡ	14,86,38,823/–	01.07.2012 ರಿಂದ 30.03.2015	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ
		22,42,464/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2015 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2016	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಉಸ್ತುವಾರಿ ಶುಲ್ಕ	1,96,62,528/–	ಜುಲೈ 2012 ರಿಂದ ಆಗಸ್ಟ್ 2014	CESTAT
ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಖಾತರಿ ಕಾರ್ಯಬಾರಿ ಶುಲ್ಕ	72,344/–	ಏಪ್ರಿಲ್ 2012 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2013 ಮತ್ತು ಜುಲೈ 2012 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2013	CESTAT
ಕೇಂದ್ರೀಯ ಸರಕು ಹಾಗೂ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ, 2017	ತಡ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ	6,78,448/–	ಆಗಸ್ಟ್ 2017ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2019	ಆಯುಕ್ತರು(ಉತ್ತರ)
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961	ಹಿಂಪಾವತಿಯಿಂದ ಬಾಕಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	86,26,972/–	ನಿರ್ಧರಣ ವರ್ಷ 2009–10	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಸಹಾಯಕ ಆಯುಕ್ತರು(ಎ.ಸಿ.ಐ.ಟಿ)
		73,03,387/–	ನಿರ್ಧರಣ ವರ್ಷ 2009–10(ಎಫ್.ಬಿ.ಟಿ)	
		33,013/–	ನಿರ್ಧರಣ ವರ್ಷ 2012–13	
		80,73,980	ನಿರ್ಧರಣ ವರ್ಷ 2015–16	
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961	ಬಂಡವಾಳ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಕೋರಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿ	2,92,99,051/–	ನಿರ್ಧರಣ ವರ್ಷ 2012–13	ಆಯುಕ್ತರು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮನವಿಗಳು(ಸಿ.ಐ.ಟಿ[ಎ])
	ಹಿಂಪಾವತಿಯಿಂದ ಬಾಕಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	65,60,637/–	ನಿರ್ಧರಣ ವರ್ಷ 2014–15	ಜಂಟಿ ಆಯುಕ್ತರು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ(ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಟಿ)

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಬಾಕಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಅವಧಿ	ವಿವಾದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೇದಿಕೆ
	ಅನನುಮತಿ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕೋರಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿ(ಆ.ವ.2019–20ರಲ್ಲಿ ಮುನ್ ಠೇವಣಿ ಎಂದು ರೂ.12,04,420 ಪಾವತಿಸಿದೆ)	60,22,111/–	ನಿರ್ಧರಣ ವರ್ಷ 2017–18	ಆಯುಕ್ತರು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮನವಿಗಳು(ಸಿ.ಐ.ಟಿ[ಎ])

(viii) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ, ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿತಸ್ಥವಾಗಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲಪತ್ರ ವಿತರಣೆಯ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಹಣ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ.

(ix) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು, ಸಾಲ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ,ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಹಣ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಈ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೂ ಬಳಸಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ. ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗಲಿಲ್ಲ. ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿತ್ತೋ, ಅದೇ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಆ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗಿದಿಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

(x) ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ತಿಳಿವಳಿಕೆ, ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ವಂಚನೆ ಆಗಿರುವುದು ಕಂಡುಬಂದಿಲ್ಲ/ವರದಿಯಾಗಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಅಂತಹವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಮಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಇಲ್ಲ. ಆದರೂ, ಗಂಭೀರ ಸ್ವರೂಪದ ನಿಯಮ ವಿರುದ್ಧತೆಗಳ ಆರೋಪಕ್ಕೊಳಗಾಗಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ, ವಿಚಾರಣೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡನಂತರವಷ್ಟೇ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(xi) ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ದಿನಾಂಕ 05.06.2015ರ ಎಂ.ಸಿ.ಎ.ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 463[ಇ] ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 197ರ ನಿಯಮಗಳಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದಿದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಕಂಪನಿ (ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016 ಕಲಮು 3[xi)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xii) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಕಂಪನಿ (ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016 ಕಲಮು 3[xi)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xiii) ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 05.06.2015ರ ಎಂ.ಸಿ.ಎ. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 463[ಇ] ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಸಂಬಂಧಿತ ಗಣ್ಯ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 177 ಹಾಗೂ 188ರ ನಿಯಮಗಳಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದಿದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಕಂಪನಿ (ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016 ಕಲಮು 3[xii)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xiv) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆದ್ಯತಾ ಷೇರು ಅಥವ ಷೇರುಗಳ ಖಾಸಗೀ ನಿಯೋಜಕತ್ವ ಅಥವಾ ಪೂರ್ಣ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಪರಿವರ್ತಿತ ಸಾಲಪತ್ರಗಳನ್ನಾಗಿ ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3[xiv) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xv) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಅಥವಾ ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕವಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 192ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನುಸಾರದ ಕಂಪನಿ (ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016 ಕಲಮು 3[xv)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xvi) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಅಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯಿದೆ,1934ರ ಅನುಸೂಚಿ 45–IA ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ.

ಬಿ.ಪಿ.ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003116 ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಸತೀಶ್‌ರಾವ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 024559

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ:22–03–2021
ಯು.ಡಿ.ಐ.ಎನ್:212024559ಎಎಎಡಿಆರ್9595

"ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಬಿ"

(ಸಮಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ 'ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ'ಯ ಕಂಡಿಕೆ 3(ಎಚ್)ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ)

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 143ರ ಉಪ ಅನುಸೂಚಿ 3ರ ಕಲಮು(I) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿ

2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದಿಗೆ ಹಾಗೂ ಆ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ(ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ) ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ.

ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಭಾರತೀಯ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು(ಐ.ಸಿ.ಐ.ಎ) ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ("ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ")ಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಗತ್ಯಾಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂಬಂಧದ ಮೂಲತತ್ವಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಮೋಸ/ವಂಚನೆ ಹಾಗೂ ಲೋಪದೋಶಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಿ ತಡೆಯುವುದು, ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದಲ್ಲಿ ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಇವುಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ಸಮರ್ಥವಾದ ತನ್ನ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದ್ದ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಸನೀಯ ಆರ್ಥಿಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದಷ್ಟೇ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಭಾರತೀಯ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನಾ ಗುಣಮಾನಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 143(10)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ರೀತ್ಯಾ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಾಗೂ ಭಾ.ಚಾ.ಅ.ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಇದೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆ ಗುಣಮಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯು, ನಾವು ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪಾಲಿಸಿ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಭೌತಿಕ

ಅಂಶಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಂಡಿತ್ತೇ ಎಂಬ ಯುಕ್ತಾತೀತ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವುದನ್ನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತವೆ.

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಯ ವಿಧಿವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರಿಕ ಅರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಭಾ.ಲೆ.ಪ. ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರಿಕ ಅರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಅರ್ಥ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಯು ಇರುವುದರ ಅಪಾಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಅಂತಹ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಅಪಾಯದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆ ಇರುಬಹುದಾದ ಅಪಾಯವು ಮೋಸ/ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ಲೋಪದೋಶದ್ದಾಗಿತ್ತೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ತೀರ್ಮಾನಾಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಔಚಿತ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅವಶ್ಯಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಯುಕ್ತವಾಗಿವೆ ಎಂದು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಥ:

ಕಂಪನಿಯೊಂದರ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು, ಸರ್ವಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ, ಅದರ ಸಂಬಂಧವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ವಿಶ್ವಸನೀಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿರುವ ಒಂದು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ. ಆ ಕಂಪನಿಯ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು, ಮುಂದಿನವುಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ;(1) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಹಾಗೂ ವಿಲೇವಾರಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಸಮಂಜಸ ವಿವರ, ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ನೈಜ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ (2) ಸರ್ವಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳ ಅನುಸಾರ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಒಪ್ಪಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಯುಕ್ತ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು (3) ಕಂಪನಿಯ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾದ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನಧಿಕೃತ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳುವಿಕೆ, ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪತ್ತೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ತಡೆಯುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಗಳು

ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಅನುಚಿತ ಆಡಳಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿರುವ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಮಿತಿಯಿಂದಾಗಿ, ಲೋಪ ಅಥವಾ ಮೋಸದಿಂದಾಗಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗಳು ಉಂಟಾಗಬಹುದು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗದಿರಬಹುದು. ಅಲ್ಲದೆ, ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಯಾವುದೇ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ಕಲ್ಪನೆಗಳು ಅಪಾಯಕಾರಿಯಾಗಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಕ್ಷೀಣಿಸಿ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಂಬಂಧವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿರುವ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಕೊರತೆಯುಕ್ತವಾಗಿರಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರಗಳು

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧತೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ:

A. ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ

31.03.2006ರವರೆಗೆ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಾಲಿಕ ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ, ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ತೀರ್ಮಾನಿತ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಪಾವತಿಸಿದ ತೀರ್ಮಾನಿತ ಪ್ರಯೋಜನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸಿದ ವಂತಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಾಲಿನ ಕೊರತೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

B. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣ(ಪಿ.ಪಿ.ಇ)

i) ಮುಂದಿನವುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ:

   a. ಕಾಲಿಕವಾಗಿ, ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣ ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳ ಸಂಬಂಧಿತ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪರಿಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುದು.

   b. ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ, ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ.

   c. ಚರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ.

d. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಚರಾಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ.

e. ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ ಭಾಗವೆಂದು ಗುರುತಿಸುವುದು.

ಮೇಲಿನ ಕೊರತೆಗಳು, ಕಂಪನಿಯ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಿಕೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಬಹುದು

ii) ಭೂಮಿಯ ಸ್ವರೂಪ, ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸುವಿಕೆ, ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ, ಭೋಗ್ಯ ದ ಭೂಮಿಯ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯಾಧಾರಿತ/ಮಾನ್ಯಕೊಡುಗೆ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಭೂಮಿಯ ಹಾಗೂ ಇದರ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಗುತ್ತದೆ.

iii) ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ/ಉಚಿತವಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಭೂಮಿಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದಿರುವುದು, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು, ಋಣಮುಕ್ತತೆ, ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗುತ್ತದೆ.

iv) ಮುಂದಿನವುಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿರಲಿಲ್ಲ:

a. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಅವುಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣ ವೆಚ್ಚದ ಬಗ್ಗೆ.

b. ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಉದ್ದೇಶಿತ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಯಥೋಚಿತ ವೆಚ್ಚ ನಮೂದು ಪುಸ್ತಕದ(ಸಿ ರಿಜಿಸ್ಟರ್) ನಿರ್ವಹಣೆ.

ಇದು, ವರದಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳು, ಅವುಗಳ ಸವಕಳಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಕಡಿಮೆ ರೂಪಿತ/ಅಧಿಕರೂಪಿತಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

v) ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಗಳು(ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು), 2015 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ಭಾ.ಲೆ.ಪ. 23 'ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚ'ರ ಅನ್ವಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಹಾಗೂ ಸರಾಸರಿ ವಿಧಾನದ ಅಧಾರದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ದರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಆಸ್ತಿ,ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣ, ಅವುಗಳ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

vi) ಕಂಪನಿಯ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಆಯಾ ವೆಚ್ಚಗಳನುಸಾರ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ ವಿತರಿಸುವುದು, ಆಸ್ತಿ,ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚ, ಇವುಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಆಸ್ತಿ,ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣ, ಅವುಗಳ ಸವಕಳಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

vii) ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ನೀಡುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಆಸ್ತಿ,ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ ಶೀಘ್ರ/ವಿಳಂಬ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಹಂಚುವಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

viii) ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಮುಚಿತ ಸವಕಳಿ ಒದಗಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಮುಚಿತ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯಬಹುದಾದ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

ix) ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಉಸ್ತುವಾರಿ ಶುಲ್ಕಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೋರಿಸುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ, ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚದ ಅತ್ಯಧಿಕ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

x) ಬಾಡಿಗೆಗೆ ನೀಡಿದ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣ, ಇವುಗಳನ್ನು **ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳು** ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಿ ಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

xi) ವಿನ್ಯಾಸದ ಬದಲಾವಣೆ, ದರದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ, ಪರಿಮಾಣದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಯ ಇವುಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ ನಂತರ ಉಂಟಾದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ವೆಚ್ಚ ಸೌಲಭ್ಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಐ.ಆರ್.ಆರ್ ಹಾಗೂ ಹಿಂಪಾವತಿ ಅವಧಿಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ ಸೌಲಭ್ಯ, ಐ.ಆರ್.ಆರ್. ಹಾಗೂ ಹಿಂಪಾವತಿ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದು.

xii) ನಿರ್ಮಾಣದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಅವಧಿಯ ವಿಸ್ತರಣೆಯಾಗಿ, ಆ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾದಾಯಕ ಆಸ್ತಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಅವಧಿಯ ವಿಸ್ತರಣೆಯ ಕಾರಣ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಸಂಬಂಧವಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ವಿನಿಯೋಗವನ್ನು ನಿರ್ಬಂಧಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳು, ಅವುಗಳ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಪೈಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

C. ಸ್ವನಿರ್ವಹಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು(ಎಸ್.ಇ.ಡಬ್ಲ್ಯು ಗಳ) ಅಥವಾ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಡಿ.ಸಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು ಗಳ)

xiii) ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಜಂಟಿ ತಪಶೀಲು ಹಾಗೂ ಆ ಸಂಬಂಧವಾದ ಮಾಹಿತಿ ಪಡೆಯಲು ಸ್ವ ನಿರ್ವಹಿತ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳ ಸಕಾಲಿಕ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ತತ್ಸಂಬಂಧ ಸವಕಳಿ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಂತಿಗೆ, ಖರ್ಚುಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

xiv) ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಜಾಲ ಸಂಹಿತೆ, 2015 ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಅಂತರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಸೌಲಭ್ಯದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿವೇದನೆಗೆ ಸಹಿ ಹಾಕುವಿಕೆ, ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕದ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ಯಥೋಚಿತ ಅಂತರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವಿಕೆ, ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ಮಾಡಿ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯದ ಹಸ್ತಾಂತರ, ಇವುಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು ಸ್ವ ನಿರ್ವಹಿತ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಕಾಲಿಕ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಸವಕಳಿ, ಋಣಮುಕ್ತತೆ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಂತಿಗೆ, ಕಂದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಶುಕ ವಸೂಲಿಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

xv) ಉಸ್ತುವಾರಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ 115'ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ' ಅನುಸಾರ ಇರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಕಂದಾಯದ ಪರಿಗಣನೆಯ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

xvi) ಸಕಾಲಿಕ ಕೇಳಿಕೆ, ವಸೂಲಿ, ತಡಪಾವತಿಗೆ ಸಮಾಪನ ಹಾನಿ, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ, ಸ್ವಯಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಲಾಭದ ವಿಚಾರವಾಗಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

xvii) ಸ್ವ ನಿರ್ವಹಿತ ಕಾಮಗಾರಿ/ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ/ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ನೀಡಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ ಏಕಕಾಲಿಕ ಹಿಂಪಾವತಿಯಾಗದ ಶುಲ್ಕ, ಇವುಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಪಾವತಿ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ 115 'ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ' ಅನುಸಾರ ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸ್ವ ನಿರ್ವಹಿತ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ, ಇವುಗಳ ಯಥೋಚಿತ ಹಾಗೂ ಸಕಾಲಿಕ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ

ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳ ಸವಕಳಿ, ಕಂದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ(ಗೆ)ಸ್ವೀಕೃತಿ/ಪಾವತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

xviii) ಸ್ವ ನಿರ್ವಹಿತ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯದ ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಹಾಗೂ ವಸೂಲಿ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿ, ವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳ ಸವಕಳಿ, ಕಂದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ, ಉಸ್ತುವಾರಿ ವೆಚ್ಚದ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಬಹುದು.

D. ಕಾಮಗಾರಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ:

xix) ಕೆಳಕಂಡ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸಮರ್ಥ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿರಲಿಲ್ಲ:

a. ಕಾಮಗಾರಿ ಅಳತೆಗಾಗಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಳತೆ ಪುಸ್ತಕದ ಕಲಮು 5ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಾಮಗಾರಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಅಳತೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆಚರಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅಭ್ಯಾಸ ಕ್ರಮದ ಪ್ರಕಾರ, ಚಾಲ್ತಿ ಲೆಕ್ಕದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಅಳತೆ ಪುಸ್ತಕದಲಿ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಪರಿಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

b. ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಬಂಡವಾಳ/ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಆಧುನೀಕರಣ/ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿ(ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಯ ಬಿಲ್ಲು ಹಾಗೂ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು)ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.

c. ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳು/ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ಲುಗಳು/ವಸೂಲಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿಲ್ಲ.

d. ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವ ಮುಂಚೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಲೆಕ್ಕದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಪರ್ಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುತ್ತಿರಲಿಲ್ಲ.

ಇದು, ಕಂಪನಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅವಕಾಶ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣ, ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು ಇ.ಡಿ.ಸಿ ವಿಂಗಡಣೆ, ಸವಕಳಿ, ಆಸ್ತಿ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಬಹುದು.

xx) ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಹಾಗೂ ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳ ಕ್ಲೇಮುಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ದರ ಅನುಸೂಚಿ/ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಗಣಿಸದೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಿತ ದರಕ್ಕಿಂತ ಅಧಿಕ ದರದಲ್ಲಿ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಈ ವಿಚಾರವಾಗಿ .ಯಾಉದೇ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳು, ಪಾವತಿಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

xxi) ವಿನ್ಯಾಸ/ರೇಖಾಕೃತಿಗಳ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಿಂದಾಗಿ ಪರಿಮಾಣ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಿತ ದರದ ಬದಲಾವಣೆ, ತಿದ್ದುಪಡಿ ವಿನ್ಯಾಸದ ಪ್ರಕಾರ ವಿಲೇವಾರಿ ಸೂಚನೆ ನೀಡುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ತದರನ್ವಯ

ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಮಾಣಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಬಂಧ, ಈ ವಿಚಾರಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳು, ಪಾವತಿಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

xxii) ಟೆಂಡರು ದಸ್ತಾವೇಜು ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಸ್ಪಷ್ಟತೆಯ ಕಾರಣ ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಸ್ಥಾಪಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಏಕೈಕವಾಗಿ ಕೂಲಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾತ್ರ ಅನ್ವಯಿತವಾಗಿದ್ದು, ಈ ಸಂಬಂಧವಾದ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಕ್ಲೇಮುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ, ಉಪಕರಣಗಳು, ಪಾವತಿಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

E. ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ

xxiii) ಸಾಕಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾನವ ಶಕ್ತಿಯ ಲಭ್ಯತೆ, ಉದ್ದೇಶ, ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿ , ಇವುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯು ಮತ್ತಷ್ಟು ಸದೃಢವಾಗಬೇಕಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿಲ್ಲದ, ಪ್ರಮುಖ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಆದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವುದು, ಚಾಲ್ತಿ ಲೆಕ್ಕ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಲು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಶಾಖೆಯನ್ನು ಸದೃಢಗೊಳಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯಕೌಶಲತೆ ಹಾಗೂ ನೂತನ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳಲಿ ಪರಿಣಿತಿ ಹೊಂದಲು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ನಿರಂತರ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳುವ ಯೋಜನೆ ಅತ್ಯಗತ್ಯ.

xxiv) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳ ಸಕಾಲಿಕ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಯುಕ್ತ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಅನ್ವಯಿತ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ.

F. ಕಂದಾಯ

xxv) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಶುಲ್ಕ, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ, ಉಸ್ತುವಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ, ಸಮಾಲೋಚನಾ ಶುಲ್ಕ, ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಭೂಮಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ, ಉತ್ತೇಜಕ, ದಂಡ ವಸೂಲಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ) 2015 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ವಯ ಹೊರಡಿಸಿದ ಭಾ.ಎ.ಪ.ತತ್ವ 115" ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದಿಂದ ಕಂದಾಯ"ದ ಅನುಸಾರವಿಲ್ಲದ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟುಕೊಂಡಿರುವ ಹಣ ಹಾಗೂ ತೊಡೆದುಹಾಕಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಇವುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು/ಕೇಳಿಕೆ/ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದು, ನಿಖರತೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ, ಹಾಗೂ ಒದಗಿ ಬಂದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವಿಕೆಯ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ, ವೆಚ್ಚಗಳು, ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದು.

xxvi) ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ(ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ದರವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಷರತ್ತು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳು) ವಿನಿಯಮ, 2006ನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ಅಧಿಕ ಕರದ ತಡ ಪಾವತಿ/ರಿಯಾಯಿತಿಯ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ/ಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿ, ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ, ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು ಕಂದಾಯ, ವೆಚ್ಚಗಳು, ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ದತಿಯ್ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಫಲಿತವಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ.

xxvii) ಆಯಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ವಯ, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಬಹುದು.

G. ಇತರೆ

xxviii) ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ, ಅಳತೆ,ಮಂಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಕಟಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ಪದ್ಧತಿಯ ಪೂರ್ಣಾನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

xxix) ಕಂಪನಿಯ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಹಾಗೂ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಶಾಖೆಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಸಮುಚಿತವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಅಧಿನಿಯಮ, 1999 ಮತ್ತು ತದನ್ವಯ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಅನೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

xxx) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಮುಂಗಡ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಮುಂಗಡ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ/ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಯುಕ್ತ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯಗಳ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ.

xxxi) ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಡಕಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾದಂತಹ ಕ್ಲಿಷ್ಟ ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಯುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

xxxii) ಕಂಪನಿ(ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು)ನಿಯಮಗಳು, 2015 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ವಯ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ 109 'ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರಗಳು' ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಅಳೆಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

xxxiii) ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯಿದೆ, 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ.ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ.ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

xxxiv) ಪ್ರಸಕ್ತ/ಪ್ರಸಕ್ತದ್ದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತು ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮಂಡಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆ ಬೀರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.

xxxv) ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದರ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ವರದಿ ಮಾಡುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವರೂಪದ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆ ಬೀರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.

xxxvi) ಹೊಸ ನಿಬಂಧನೆಗಳು/ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳು/ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು/ಆದೇಶಗಳು/ನಿರ್ದೇಶನಗಳು/ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ, ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಗಳ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು/ಇತರ ಯಾವುದೇ ಶಾಸನಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಇಸುವುದಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗ್ಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗಳಿಗೆ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ.

xxxvii) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವಿಳಂಬ ಮನ್ನಾ ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಆಯಾ ವಿಭಾಗಗದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳನ್ವಯ, ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ದಂಡದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯವೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡುವುದಕ್ಕೆ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ.

xxxviii) ಕಂಪನಿ(ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು)ನಿಯಮಗಳು, 2015 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ವಯ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ 19 'ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು' ಪ್ರಕಾರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

xxxix) ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳ ಉಸ್ತುವಾರಿ, ಅನುದಾನದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅನುಸರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

xl) ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ನಮೂನೆ 26 ಎ.ಎಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಿರುವ ಮೂಲ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಹಿಡಿದುಕೊಂಡ ತೆರಿಗೆ, ಇವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ, ಕಂದಾಯ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮುಂಗಡ, ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವುದರ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ.

xli) ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ತಪಶೀಲು ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಸ್ಥಿರತೆ, ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹಳೆಯ/ಅನುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು

ರದ್ದಿಗೊಳಿಸುವುದು ಇವುಗಳ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ನಿರೂಪಣೆ, ತಪಶೀಲಿನ ಅತಿಹೆಚ್ಚು/ಅತಿಕಡಿಮೆ ನಿರೂಪಣೆಯನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ.

xlii) ಸಂಬಂಧಿತ ಗ್ರಾಹಕರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅತಿ ಹೆಚ್ಚು/ಕಡಿಮೆ ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ.

xliii) ವಸತಿ ಗೃಹಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುವ ಸ್ಥಿರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಕೊರತೆಯು ಆ ವರ್ಷದ ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚದ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ.

xliv) ವರದಿ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ/ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವಿಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

xlv) ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತುಪಡಿಸುವಿಕೆ/ಅಳತೆ/ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಕೊರತೆಯು, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆ ಹಾಗೂ ತದನ್ವಯ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

H. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ

xlvi) ಆಯಾ ವಿಭಾಗದ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ)ರವರಿಗೆ, ಆಯಾ ವೃತ್ತದ ಉಪಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ)ರವರಿಗೆ, ಆಯಾ ವಲಯದ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ)ರವರಿಗೆ ವರದಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಮೇಲಿನ ವರದಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು, ಬಿಲ್ಲು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಯ ಅಧಿಕಾರ ಸ್ವಾತಂತ್ರವನ್ನು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಬಹುದು. ಕಾರ್ಯನಿರತವಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಯು ಉಪ ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿಗೆ, ಉಪಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿಯು ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿಗೆ, ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರಿಗೆ(ಆಮತ್ತುಸಂ) ವರದಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಬೇಕು.

I. ಗಣಕೀಕರಣ

xlvii) ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಖರತೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಗಣನೆಯ ಸ್ಥಿರತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಲು ಒಂದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ವಿಕಸನಗೊಳಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಗಣಕೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಾನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ.

xlviii) ಉದ್ದೇಶಿತ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸಲುವಾಗಿ ಬಿಲ್ಲು ಪಥಕರಣ, ತಪಶೀಲು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಲ್ ಪಥಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಯೋಜನಾ ಉಸ್ತುವಾರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಇಂತಹ ಪ್ರಚಲಿತ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ/ಮಾಹಿತಿ ಪದ್ಧತಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ನಿರಂತರ ಉಸ್ತುವಾರಿಯಲ್ಲಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ **ಭೌತಿಕ ದುರ್ಬಲತೆಯು** ಒಂದು ಕೊರತೆ ಅಥವಾ ಕೊರತೆಗಳ ಸಮೂಹವಾಗಿದ್ದು, ಇದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲಾಗದ ಅಥವಾ ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗದ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳಿವೆ.

ವಿರೋಧಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ತಿಳಿವಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಯ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಸಾಧ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಮೇಲಿನ ವಿರೋಧಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಭಾರತೀಯ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಗತ್ಯಾಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಥೋಚಿತ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಅಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ.

2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಡಿಯಲ್ಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಿರುವ ಸ್ವರೂಪ, ಕಾಲಬದ್ಧತೆ, ಪರಿಶೋಧನಾ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಮೇಲೆ ಗುರುತುಪಡಿಸಿ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವ ಭೌತಿಕ ದುರ್ಬಲತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಕಂಪನಿಯ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನುಸಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಭೌತಿಕ ದುರ್ಬಲತೆಗಳು ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿಕೆ ನಿರಾಕರಣೆಯನ್ನು ತಿಳಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಬಿ.ಪಿ.ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003116 ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಸತೀಶ್‌ರಾವ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 024559

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ:22–03–2021
ಯು.ಡಿ.ಐ.ಎನ್:212024559ಎಎಎಡಿಆರ್9595

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ 'ಅನುಬಂಧ ಸಿ'

(ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ 'ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ'ಯ ಕಂಡಿಕೆ 3(ಜೆ)ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ)

A.ನಿರ್ದೇಶನಗಳು

(ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ 143(5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ(ಕಂಪನಿ) ಸದಸ್ಯರಿಗೆ, 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ, ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಅನುಬಂಧ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ವರದಿ/ಉತ್ತರ
1.	ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುವ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಹೌದಾದರೆ, ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಸಹಿತ ಸಮಗ್ರ ಲೆಕ್ಕನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಭಾವ ಬೀರಬಹುದಾದ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಅಂತಹ ಲೆಕ್ಕನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ತಿಳಿಸುವುದು	ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪುಸ್ತಕ ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆದಸ್ತಾವೇಜುಗಳನ್ನು ಮಾನವಶಕ್ತಿಯ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು ಸ್ವನಿರ್ವಹಿತ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. 1. ಇ–ಸಂಗ್ರಹಣೆ 2. ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ 3. ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ವ್ಯವಹರಣೆ ಹಾಗೂ ತೀರುವಳಿ 4. ಬಿಲ್ ಟ್ರ್ಯಾಕಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ 5. ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಲ್ ಟ್ರ್ಯಾಕಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಉದ್ದೇಶಿತ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಮೇಲಿನ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮತ್ತಷ್ಟು ಸದೃಢಗೊಳಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ ನಿರಂತರ ಉಸ್ತುವಾರಿಯಲ್ಲಿರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವೆಚ್ಚ ನಮೂದು ಪುಸ್ತಕಗಳ ಲೆಕ್ಕನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಬರವಣಿಗೆಯ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಹೊಂದಿರುವ ಉದ್ದೇಶಗಳ ರೀತ್ಯಾ ವೆಚ್ಚ ನಮೂದು ಪುಸ್ತಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ವರದಿ ಮಾಡುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಉಸ್ತುವಾರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸದೃಢಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ವೆಚ್ಚನಮೂದು ಪುಸ್ತಕ, ನಿರ್ಮಾಣದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ಖರ್ಚಿನ ಹಂಚಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಿನಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಇತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಸಮಗ್ರ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಯೋಜಿಸುತ್ತಿದೆ. ಇ.ಆರ್.ಪಿ.ಪರಿಹಾರ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಚಾಲನಗೊಂಡಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ವರದಿ/ಉತ್ತರ
2.	ಕಂಪನಿಗೆ ಸಾಲ ನೀಡಿರುವವರು, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹವರಿಗೆ ಸಾಲ ತೀರಿಸುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಸಾಲ/ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣ/ಸಾಲ, ಬಡ್ಡಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ ಯಾವುದೇ ಪುನಾರಚನೆಯನ್ನು ಪಾಡಿರುವರೇ?, ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದರ ಮೇಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಹಾಲಿ ಇರುವ ಸಾಲ/ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣ/ಸಾಲ, ಬಡ್ಡಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಕಂಡುಬಂದಿಲ್ಲ.
3.	ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಹಣವನ್ನು, ಆ ಷರತ್ತು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ವಯ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ/ಆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ. ವಿಪಥನವಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡುವುದು.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು 31.03.2020ರ ವರೆಗೆ ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್.ನಿಂದ ರೂ.5437.60ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್.ನಿಂದ ರೂ.17119.10 ಲಕ್ಷ ಹಣವನ್ನು ಗ್ರೀನ್ ಎನೆರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಯೋಜನೆಯ ನಿಮಿತ್ತ ಪಡೆದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು, 132ಕೆವಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒ.ಪಿ.ಜಿ.ಡಬ್ಬ್ಯು. ಆಧಾರಿತ ರಿಲಯಬಲ್ ಕಮ್ಯುನಿಕೇಷನ್ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಪ್ರಯುಕ್ತ 2019–2020ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎನ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ(ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್)ನಿಂದ ರೂ.1267.90ಲಕ್ಷ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ. ಅನುದಾನ ಮಂಜೂರತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳನ್ವಯ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗೆ ಅನುದಾನದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಣೆಗೆ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಎನ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಯ ನಿರ್ಣಯ ಬರಬೇಕಿದೆ. ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್. ಹಾಗೂ ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್.ನಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುದಾನದಿಂದ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಬಳಕೆ, ಅನುದಾನದ ಮೊಬಗಿಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಭಾ.ಲೆ.ಪ.ತತ್ವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಇದರ ಯತಾರ್ಥತೆ ಹಾಗೂ ವಿನಿಯೋಗದ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮೇಲಿನ ಯೋಜನೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ಯೋಜನಾವರು ಎಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯ ನಿಧಿ ಹವಣಿಕೆಯ ಭಾಗವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿಲ್ಲ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ವರದಿ/ಉತ್ತರ
		ಅಲ್ಲದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಷರತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪಾಲನೆ, ಯುಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಅನುದಾನ ಬಳಕೆಯ ದೃಢೀಕರಣ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವಿಕೆ, ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿರುವುದು, ಒಪ್ಪಂದದ ನಿವೇದನೆ ಹಾಗೂ ಮಂಜೂರಾತಿ ಪತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ ಇತರ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅನುಸರಣ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು, ಇವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಖಾಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ ಷರತ್ತು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪಾಲನೆ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಮಂಡಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

B. ಕಂಪನಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು

(ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ(ಕಂಪನಿ) ಸದಸ್ಯರಿಗೆ, 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ, ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಅನುಬಂಧ)

ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ವರದಿ/ಉತ್ತರ
(ಎ) ಕಂಪನಿ ಮಾಲಿಕತ್ವದ, ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಭೂಮಿಯ ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ತಡೆಯಲು ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಪಾಸಣೆಗೈಯ್ಯುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಭೂಮಿಯ ಅತಿಕ್ರಮಣ, ನ್ಯಾಯಾಂಗ ಮೊಕದ್ದಮೆ, ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರದಿರುವುದು, ಅಧಿಕ್ಯವೆಂದು ಘೋಷಿಸಿರುವುದು, ಇಂತಹವುಗಳ ವಿವರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.	ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ 152.42 ಎಕರೆ 398.63 ಗುಂಟಾ ಪ್ರಮಾಣದ ಭೂಮಿಯ ಅತಿಕ್ರಮಣ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಈ ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ..
(ಬಿ) ಪ್ರಸರಣೆಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಪದ್ಧತಿಯು ಅನುಗುಣವಾಗಿದಿಯೇ? ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಯು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಿರುವ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣದ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು	ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಸರಣೆಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಪದ್ಧತಿಯು ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ, ಯಾವುದೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಿಲ್ಲ.
(ಸಿ)ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ನಿಗದಿತ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆದಿರಾಗಿ, ಅಧಿಕವಾಗಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಎಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗಿದಿಯೇ?	ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆ.ವ.2019–20ಕ್ಕೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣ ಶೇ.3.129, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ನಿಗದಿತ ಪ್ರಮಾಣ ಶೇ.3.050 ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ 2020ರ ನಿಗದಿತ ಪ್ರಮಾಣ ಶೇ.3.150ರ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿದೆ(ಸರಾಸರಿ 3.100%)

ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ವರದಿ/ಉತ್ತರ
(ಡಿ) ಸಾಲ/ಅನುದಾನ/ಸಹಾಯಧನದ ಯುಕ್ತ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಳಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ. ನಿಧಿಬಳಕೆಯ ವಿಪಥನದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡುವುದು	ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪಡೆದಿರುವ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿತ್ತೋ, ಅದೇ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೇ ವಿನಿಯೋಗಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಕೆಲವೇ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರಾದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಪಡೆದಿದ್ದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ, ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ತೀರುವಳಿಗಾಗಿ, ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ತೀರಿಸಲು ಬಳಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಬೆಂಗೂರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ(ಬಿ.ಡಿ.ಎ) ರೂ.11211ಲಕ್ಷ ಅಂತರ ನಿಗಮ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ. ಬಿ.ಡಿ.ಎ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.8757.38ಲಕ್ಷ ಮೊಬಲಗನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಯಿತು, ಅದರ ಪೈಕಿ ರೂ.6300 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಓರಿಯೆಂಟಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಕಾಮರ್ಸ್ ನಿಂದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲದ ಮೂಲಕ ಹವಣಿಸಲಾಗಿತ್ತು, ಇದು ಮಂಜೂರಾತಿ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು, 132ಕೆವಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒ.ಪಿ.ಜಿ.ಡಬ್ಯು. ಆಧಾರಿತ ರಿಲಯಬಲ್ ಕಮ್ಯುನಿಕೇಷನ್ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಪ್ರಯುಕ್ತ 2019–2020ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎನ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ (ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್)ನಿಂದ ರೂ.1267.90 ಲಕ್ಷ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ. ಅನುದಾನವನ್ನು ಠೇವಣಿ ರೂಪದಲ್ಲಿರಿಸಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಒದಗಿ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.62.98ಲಕ್ಷವನ್ನು ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು. ಅನುದಾನ ಮಂಜೂರತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳನ್ವಯ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗೆ ಅನುದಾನದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಣೆಗೆ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಎನ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಯ ನಿರ್ಣಯ ಬರಬೇಕಿದೆ. ಹಿಮಾಚಲ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನೆರ್ಜಿ ಕಾರಿಡಾರ್ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರಚಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು 2016–17ರಲ್ಲಿ ರೂ.7681.00 ಲಕ್ಷ, 2017–18ರಲ್ಲಿ ರೂ. 2652.30 ಲಕ್ಷ, 2018–19ರಲ್ಲಿ ರೂ.6785.80ಲಕ್ಷ (ಒಟ್ಟು ಅನುದಾನ: ರೂ.17119.10ಲಕ್ಷ) ವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿತ್ತು. ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನದ ಠೇವಣಿ ಇಡುವಿಕೆಯಿಂದ ಒದಗಿಬಂದ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.36.63ಲಕ್ಷ .ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್. ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 220 ಹಾಗೂ 440ಕೆವಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸುರಕ್ಷಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಉನ್ನತೀಕರಣದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಂಪನಿಯು 2016–

ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ವರದಿ/ಉತ್ತರ
	17ರಲ್ಲಿ ರೂ.604.20 ಲಕ್ಷ, 2017–18ರಲ್ಲಿ ರೂ. 1208.40 ಲಕ್ಷ, 2018–19ರಲ್ಲಿ ರೂ.3625.00ಲಕ್ಷ (ಒಟ್ಟು ಅನುದಾನ: ರೂ.5437.60ಲಕ್ಷ)ವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿತ್ತು. ಅನುದಾನದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಠೇವಣಿ ಇಟ್ಟ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.16.94ಲಕ್ಷ.
ಈ) ಐ.ಆರ್.ಆರ್. ಮತ್ತು ಹಿಂಪಾವತಿ ಅವಧಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಬೃಹತ್ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ/ವಿಸ್ತರಣೆಯ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರಯೋಜನ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು.	ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಕೋರಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಎಲ್ಲ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು , ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಯುಕ್ತವಾದ ಸವಕಳಿ ಇಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಮರುಗಳಿಕೆಯನ್ನು(ಎ.ಆರ್.ಆರ್.) ಆಧರಿಸಿ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಂತರದ ವರ್ಷಗಳಲಿ ಮರುಗಳಿಸುತ್ತದೆ. ಆದರೂ, ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ ನಂತರ ಉಂಟಾದ ಮುಂದಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ವೆಚ್ಚ ಪ್ರಯೋಜನ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಐ.ಆರ್.ಆರ್., ಹಿಂಪಾವತಿ ಅವಧಿ ಇವುಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ, ಇದು ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚ/ಐ.ಆರ್.ಆರ್/ ಹಿಂಪಾವತಿ ಅವಧಿಯ ಹೆಚ್ಚುವಿಕೆ/ಇಳಿತಗೊಳ್ಳುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದೆ. ಯೋಜನೆಯ ವಿನ್ಯಾಸದಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚವು ವ್ಯತ್ಯಯಗೊಳ್ಳುವ ಕಾರಣ ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸದಿರುವುದು ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನ ಗೊಳಿಸುವಾಗ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನೇ ಎಫ್.ಕ್ಯು.ವಿ.ಕ್ಲೇಮುಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಮರು ವಸೂಲಿಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗುತ್ತದೆ, ಇದು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುತ್ತದೆ. ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ದರ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕ್ಲೇಮುಗಳು, ಪರಿಮಾಣ ವ್ಯತ್ಯಯ ಕ್ಲೇಮುಗಳನ್ನು ಹಾಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಗದಿತ ದರ/ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದ ಬದಲಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಸ್ಥಾಪನೆ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಏಕೈಕವಾಗಿ ಕೂಲಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾತ್ರ ಒಳಪಡುವುದರಿಂದ ಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಕ್ಕೆ

ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ವರದಿ/ಉತ್ತರ
	ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟೆಂಡರ್ ದಸ್ತಾವೇಜು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟತೆ ಇಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಸ್ಥಾಪಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯವನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು. ವಿವಿಧ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಿತ ಕಾಮಗಾರಿ (ಎಸ್.ಇ.ಡಬ್ಲ್ಯು)/ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ (ಡಿ.ಸಿ.ಡಬ್ಯು) ಅಥವಾ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾಮಗಾರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ (ಎ.ಪಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಬಂಡವಾಳ ಬಜೆಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯೊಂದನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಸೂತ್ರಗಳನ್ವಯ ಪಾಲಿಸಬೇಕಾದ ಯುಕ್ತ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಮನವಿಯನ್ನು ಮಾಡಿದರೂ, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಮನವಿಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿಲ್ಲವೆಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಯಿತು. ಕಂಪನಿಯೇ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭರಿಸುವುದರಿಂದ, ಅಂತಹ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಮುಂಚೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು ಅತ್ಯವಶ್ಯ. ಹೀಗಾಗಿ, ವಿವಿಧ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಿತ ಕಾಮಗಾರಿ (ಎಸ್.ಇ.ಡಬ್ಲ್ಯು)/ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ(ಡಿ.ಸಿ.ಡಬ್ಯು) ಅಥವಾ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾಮಗಾರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ(ಎ.ಪಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಬಂಡವಾಳ ಬಜೆಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಯೊಂದನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಸೂತ್ರಗಳನ್ವಯ ಪಾಲಿಸಬೇಕಾದ ಯುಕ್ತ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದೆ. ಅಂತಹ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳ ಅಥವಾ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಾಲಿ ಇರುವ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಡಿ.ಸಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು ಬದಲು ಎ.ಪಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅಡಿಯಲಿ ರೂ.3892.48 ಲಕ್ಷ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಡಿ.ಎ.ಎಂ.ಎಸ್. ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾಮಗಾರಿ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಭರಿಸಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿನಿಯೋಗದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ.ಪಿ.ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003116 ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಬಿ.ಸತೀಶ್‌ರಾವ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 024559

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ:22–03–2021
ಯು.ಡಿ.ಐ.ಎನ್:212024559ಎಎಎಡಿಆರ್9595

ಅಂಕುಶ ಸೇತಿ

ಈ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಮುಂದೆ "ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅಥವಾ "ಕಂಪನಿ" ಎಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ದ ಮುಂದೆ ಇರಿಸಿದ ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಮುಂದೆ ನೀಡಲಾದ ವಾಸ್ತವ ಮತ್ತು ಸನ್ನಿವೇಶಗಳು ಇರಬಹುದು, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅರ್ಥೈಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಕಾನೂನು ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ನಾವು ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಪ್ರಯತ್ನ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ 'ಕಾಯ್ದೆ' ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ).

ಈ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ಅವರ ಅಧಿಕೃತ ಏಜೆಂಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಮಾತ್ರ. ಇಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವೀಕ್ಷಣೆಗಳು ಸವಲತ್ತು ಮತ್ತು ಗೌಪ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಇತರ ಪಕ್ಷ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಬಾರದು. ಅಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದನ್ನು ಕಾನೂನಿನಿಂದ ನಿಷೇಧಿಸಬಹುದು. ಅನಧಿಕೃತ ವಿತರಣೆ ಅಥವಾ ಈ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ನಕಲು ಅಥವಾ ಅದರ ಯಾವುದೇ ಭಾಗವನ್ನು ಕಟ್ಟುನಿಟ್ಟಾಗಿ ನಿಷೇಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು, ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸುವ ಸಂಗತಿಗಳು ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪರಿಗಣನೆಯ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಈ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪ್ರಚಲಿತವಿರುವ ಕಾನೂನಿನ ಪ್ರಕಾರ. ಅಲ್ಲದೆ, ಸಂಸ್ಥೆಯು/ಕಂಪನಿ ಈ ಮೂಲಕ ವೃತ್ತಿಪರ ದೃಷ್ಟಿಕೋನಗಳು ಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದು, ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ವೈಯಕ್ತಿಕ ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಒಬ್ಬ ವೃತ್ತಿಪರರಿಂದ ಇನ್ನೊಬ್ಬರಿಗೆ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದು ಎಂಬ ಅಂಶವನ್ನು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ/–
ಅಂಕುಶ ಸೇತಿ
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಎಮ್. ಸಂಖ್ಯೆ 42050
ಸಿಓಪಿ. ಸಂಖ್ಯೆ 15741

ದಿನಾಂಕ:30–11–2019

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ಪ್ರಕರಣ ಸತ್ಯಗಳು:

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅನ್ನು 1999 ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿ (ಅಂದರೆ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ) ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು, ಅದು ಹಾಗೆಯೇ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಬೆಂಗಳೂರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಬಿಡಿಎ), ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ಇಲಾಖೆಯು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಿದೆ, ಬಿಡಿಎ ಅರ್ಕಾವತಿ ವಸತಿ ಬಡಾವಣೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಪಾವತಿ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ಷರತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ:

- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಬಿಡಿಎಗೆ ಆರಂಭಿಕ ಹಣಕಾಸು ಬೆಂಬಲವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ.
- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ (GOK) ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ದಿನಾಂಕ: 14.10.2019 ನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ 112.11 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಬಿಡಿಎಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

- ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಎಸ್‌ಬಿಐ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಎಂಸಿಎಲ್‌ಆರ್+2.5% ನಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಬಿಡಿಎಗೆ ಮುಂದೂಡುವ ಪಾವತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ.

ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯ ಮೆಮೊರ್ಯಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್ (MoA) ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ, ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಬೇರೆ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಾಲ/ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ MoA ಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಸ್ಪಷ್ಟ ಒಪ್ಪಿಗೆ/ನಿಬಂಧನೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವಹಿವಾಟಿನ ಸಿಂಧುತ್ವವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

<u>ಪ್ರಶ್ನೆ 1</u>

ಬಿಡಿಎಗೆ ಸಾಲವನ್ನು ನೀಡುವ ವಹಿವಾಟನ್ನು MoA ನ ಅಲ್ಟ್ರಾ ವೈರ್‌ಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ; ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಲ್ಲಂಘನೆ

<u>ಕಾನೂನು ನಿಯಮಗಳ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ:</u>

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 186 ರ ನಿಯಮಗಳು (ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ1 1952 ರ ಅನುಚ್ಛೇದ 372ಎ) ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹಣವನ್ನು ಸೂಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ, ಸಾಲ ಅಥವಾ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಆಯ್ಕೆ ಸೇರಿದಂತೆ.

ಮತ್ತಷ್ಟು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ: 05.06.2015, ಮತ್ತು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ 802 ದಿನಾಂಕ: 23.02.2018 ರ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಂತೆ, ಸೆಕ್ಷನ್ 186 ರ ನಿಬಂಧನೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಸಾರವು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಅಧ್ಯಾಯ XII, ಸೆಕ್ಷನ್ 186 ಅನ್ವಯಿಸದಿರುವುದು–

(ಎ) ರಕ್ಷಣಾ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುವ ಒಂದು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿ;

(ಬಿ) ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾದ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲದ ಒಂದು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿ, ಅಂತಹ ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯದ ಅಥವಾ ಇಲಾಖೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಉಸ್ತುವಾರಿ ವಹಿಸಿ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಪಡೆದರೆ ಅಥವಾ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾಡುವ ಮೊದಲು ಯಾವುದೇ ಸಾಲ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ ನೀಡುವ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಸೆಕ್ಷನ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡುವುದು.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಿರುವ ನಿದರ್ಶನದಲ್ಲಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಆದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ ಎಂದು ಅರ್ಥೈಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಕ್ಯಾಬಿನೆಟ್ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಸಹಿ ಮಾಡಿ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದಂತೆ ಬಿಡಿಎ ಅರ್ಕಾವತಿ ವಸತಿ ಬಡಾವಣೆಯ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಬಿಡಿಎಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿಲಾಗಿದೆ.

ಆದ್ದರಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಸಚಿವಾಲಯದ ಅನುಮೋದನೆ ಇದೆ ಎಂದು ಊಹಿಸುವುದು ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ, (ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ) ಇದು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಉಸ್ತುವಾರಿ ವಹಿಸಿದೆ; ಮತ್ತು ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಈ

ವಹಿವಾಟು ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ತೃಪ್ತಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹೀಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 186 ರ ಅನುಸರಣೆಯ ಹೊರಗಿದೆ.

ಮುಂದೆ ನಾವು ಕಂಪನಿಯ ಮೆಮೋರ್ಯಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ ಷರತ್ತು 26 ಮತ್ತು 27 ಅನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುತ್ತೇವೆ, ಅದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಷರತ್ತು 26:

ಆರ್ಥಿಕ ಹೂಡಿಕೆಯ ಹೊಸ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಅಥವಾ ಸಹಾಯ ಮಾಡಲು ಕೇಂದ್ರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಪರವಾಗಿ ಉದ್ಯಮಿಯಾಗಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಷರತ್ತು 27:

ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಗತ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದಾಗ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಹಣವನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಭಾವಿಸಿದಾಗ ಮತ್ತು ಅದರೊಂದಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು, ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಅಥವಾ ವ್ಯವಹರಿಸಲು ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕ್/ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಖಾತರಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಣವನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಒದಗಿಸಲು ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳ ಪೂರೈಕೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಣವನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮೆಮೋರ್ಯಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ ಷರತ್ತು 26 ಮತ್ತು 27ರ ಸರಳ ಓದುವಿಕೆಯ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಮತ್ತಷ್ಟು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವಂತಹ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಊಹಿಸಬಹುದು.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಿರುವ ನಿದರ್ಶನದಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಭಾಗಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ (ಅಂದರೆ ಉದ್ದೇಶ) ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದು, ಈ ನೆಪದಲ್ಲಿ ಬಿಡಿಎ ಅರ್ಕಾವತಿ ವಸತಿ ಬಡಾವಣೆಯ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಬಿಡಿಎಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಕ್ರಮ ಕಂಪನಿಯ ಎಂಒಎ ಷರತ್ತು 26 ಮತ್ತು 27 ಅನ್ವಯ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉದ್ದೇಶ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿದೆ.

ತೀರ್ಮಾನ

ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಸಂಯೋಜನೆ ಓದುವಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಅಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೆಮೋರ್ಯಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ ಷರತ್ತು 26 ಮತ್ತು 27 ರ ಅನ್ವಯ; ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ 463(ಇ) ದಿನಾಂಕ: 05.06.2015 ರಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾದ ವಿನಾಯಿತಿಗಳು, ಕಂಪನಿಯ ಎಂಒಎ ನ ಉದ್ದೇಶದನ್ವಯ ಬಿಡಿಎಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ನೀಡುವ ವಹಿವಾಟು ಹೊರಗಿದೆ ಎಂದು ಊಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಅದು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 186 ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಆದ್ದರಿಂದ, ವಹಿವಾಟು ಮೆಮೋರ್ಯಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್‌ನ ಅಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಯಾವುದೇ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿಲ್ಲ ಎಂಬುದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಸಹಿ/–
ಅಂಕುಶ ಸೇತಿ
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಎಮ್. ಸಂಖ್ಯೆ 42050
ಸಿಓಪಿ. ಸಂಖ್ಯೆ 15741

ದಿನಾಂಕ:30–11–2019
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ 31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್-2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್-2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್-2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
ಆಸ್ತಿಗಳು								
ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು								
(ಎ) ಸ್ಥಾವರ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ	2	10, 12, 16.2	13213 07 67 098		12049 21 42 355		11381 36 81 615	
(ಬಿ) ಪ್ರಗತಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3	14, 15	3511 00 03 599		3213 89 20 475		2371 65 40 512	
(ಸಿ) ಇತರೆ ಅರ್ಮೂತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	3ಎ	18	83 81 259		1 08 69 755			
(ಡಿ) ಸದ್ಭಾವನೆ								
(ಇ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು								
(i)ಸಾಲಗಳು	4	28.935, 28.936	121 39 99 018		20 30 70 414		19 29 07 546	
(ii) ಇತರೆ	4ಎ	25, 26, 27, 28	1794 53 66 665		629 81 65 098		616 59 16 797	
(ಎಫ್) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	5	17,25, 26,27, 28, 28.4 ಯಿಂದ 28.9, 31 ಯಿಂದ 37	133 58 45 877		193 64 22 990		110 29 97 763	
				18774 43 63 516		16107 95 91 087		14499 20 44 233
ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು								
(ಎ) ದಾಸ್ತಾನುಗಳು	6	22&16.1	84 97 85 965		72 93 06 821		60 81 41 199	
(ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು								
(i) ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	7	23, 28.1	1063 17 25 651		676 96 36 611		661 95 30 785	
(ii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವಾದದ್ದು	8	20, 24	73 60 71 717		52 74 59 151		130 31 40 350	
(iii) ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಿಕೆಗಳು	9	24.8, 20.2	131 61 59 093		106 95 97 056		90 30 80 779	
(iv) ಸಾಲಗಳು	10	25, 27	18 79 24 511		1 18 95 950		88 93 434	
(v) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು	11	28	277 85 81 241		256 57 06 720		236 48 02 808	
(ಸಿ)ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	12	16, 28.1 ಯಿಂದ 28.9	5 88 08 325	1655 90 56 503	6 99 73 910	1174 35 76 219	3 91 39 723	1184 67 29 078
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು				20430 34 20 019		17282 31 67 306		15683 87 73 311
ಸ್ವಾಮ್ಯ								
ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು								
(ಎ) ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	13	52.301	2182 32 25 000		2182 32 25 000		2182 32 25 000	
(ಬಿ) ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ	14	55 to 58	2548 80 97 642		2149 87 63 259		2072 18 80 250	
ಒಟ್ಟು ಸ್ವಾಮ್ಯ				4731 13 22 642		4332 19 88 259		4254 51 05 250
ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು								
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು								
(i) ಸಾಲಗಳು	15	51 ಯಿಂದ 54	6010 75 93 499		5258 77 81 522		4619 88 66 775	
(ii) ಇತರ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	15ಎ		2303 04 19 413		253 61 09 195		461 06 57 919	
(ಬಿ) ಹವಣಿಕೆಗಳು	16	44	293 98 56 990		226 67 84 131		173 14 76 182	
(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	17	46.802	1159 34 29 139		950 84 29 826		898 22 89 128	
(ಡಿ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	18	42 ಯಿಂದ 53	1549 01 39 589	11316 14 38 630	1932 19 29 545	8622 10 34 219	1740 97 59 542	7893 30 49 546
ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು								
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು								
(i) ಸಾಲಗಳು	19	51 ಯಿಂದ 54	800 00 00 000		150 00 20 000		158 33 33 123	

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್–2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್–2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್–2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
(ii) ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು								
(ಎ) ಎಂಎಸ್ಎಂಇ ಯ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ			–		–			
(ಬಿ) ಎಂಎಸ್ಎಂಇ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಜಮೆಯ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ	**20**	**41**	**384 42 81 878**		**684 26 61 486**		**710 60 58 214**	
(iii)ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**21**	**46.9**	**1904 58 97 285**		**2161 19 23 818**		**1466 38 20 206**	
(ಬಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**22**	**42 ಯಿಂದ 46**	**265 41 81 402**		**230 38 15 701**		**223 97 95 689**	
(ಸಿ) ಹವಣಿಕೆಗಳು	**23**	**42,44,46**	**1028 62 98 182**		**1102 17 23 823**		**932 40 55 927**	
(ಡಿ) ಪ್ರಸ್ತುತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	**24**	**46.8**		**4383 06 58 747**		**4328 01 44 828**	**44 35 55 356**	**3536 06 18 516**
ಒಟ್ಟು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				**20430 34 20 019**		**17282 31 67 306**		**15683 87 73 312**

ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 1–37

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಜತೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಬಿ. ಪಿ. ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 003116ಎಸ್

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಸಿದ್ಲಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
ಬಿ. ಸತೀಶ್ ರಾವ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 024559

ಸಹಿ/–
(ರೂತ್.ಜಿ.ಮಿರಜ್ಕರ್)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)

ಸಹಿ/–
(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 22–03–2021

31.03.2020ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2018–19
I ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ)	**25**	**61 & 62**	3520 88 68 032	2952 12 24 471
II ಇತರೆ ಆದಾಯ	**26**	**62**	226 06 01 890	178 76 63 070
III ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)			**3746 94 69 922**	**3130 88 87 541**
ವೆಚ್ಚ				
ಎ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	**27**	**75**	1154 68 43 272	1283 67 37 508
ಬಿ) ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	**28**	**74**	305 63 81 050	270 93 42 370
ಸಿ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	**29**	**76**	131 60 32 697	116 62 33 134
ಡಿ) ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	**30**	**78**	457 91 06 018	391 54 38 678
ಇ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	**31**	**77**	953 72 39 372	854 74 90 522
ಎಫ್) ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	**32**	**77, 79, 80**	4 53 55 180	9 75 91 331
ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು**(IV)**			**3008 09 57 589**	**2927 28 33 543**
ವಿಶೇಷ ಮತ್ತು ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (III-IV+V)			**738 85 12 333**	**203 60 53 998**
ಕೂಡಿಸಿ / (ಕಳೆಯಿರಿ): ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು (ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಆದಾಯ)	**34**	**62**		
ಲಾಭ /ನಷ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚೆ			**738 85 12 333**	**203 60 53 998**
ಕಳೆಯಿರಿ: ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ				
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	**35**	**81.1**	131 41 78 637	73 30 30 291
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ	**36**	**81.201**	208 49 99 313	52 61 40 698
ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ)			**398 93 34 383**	**77 68 83 009**
ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ				
ಎ.1. ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ನಂತರ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸದ ವಸ್ತುಗಳು				
ಎ.2. ಮೇಲಿನ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ			–	–
ಬಿ.1. ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ತರುವಾಯ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವ ವಸ್ತುಗಳು			–	–
ಬಿ.2. ಮೇಲಿನ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ			–	–
ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟುಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ / (ನಷ್ಟ) (ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ)			–	–
ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ / (ನಷ್ಟ)			**398 93 34 383**	**77 68 83 009**

ಸ್ವಾಮ್ಯಸೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು (ಐಎನ್ಆರ್ನಲ್ಲಿ)

ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಮುಖ ಬೆಲೆ: ಐಎನ್ಆರ್ 1,000 / –		
ಮೂಲ	182.80	35.60
ಗುಣ ತಗ್ಗಿದ	182.80	35.60
ಪ್ರತಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪ್ಯೂಟಿಂಗ್		
ಮೂಲ	2 18 23 225	2 18 23 225
ಗುಣ ತಗ್ಗಿದ	2 18 23 225	2 18 23 225

ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು **1–37**

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಜತೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಬಿ. ಪಿ. ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ	**ಸಹಿ/–**	**ಸಹಿ/–**
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು	**(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ)**	**(ಸಿದ್ಲಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ)**
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 003116ಎಸ್	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
ಸಹಿ/–	**ಸಹಿ/–**	**ಸಹಿ/–**
ಬಿ. ಸತೀಶ್ ರಾವ್	**(ರೂತ್.ಜಿ.ಮಿರಜ್ಕರ್)**	**(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)**
ಪಾಲುದಾರರು	ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆ&ಸಂ)	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 024559		

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 22–03–2021

31.03.2020 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ತಖ್ತೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಎ. ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	ಬಿ. ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ		
		ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚವರಿ		ಒಟ್ಟು
		ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	ಒಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆ	
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (01/04/2018)	2182 32 25 000	7 45 46 563	2086 24 77 379	**2093 70 23 942**
ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಮರು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ		–7 45 46 563	7 45 46 563	
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ):2018–19ರ ನಿವ್ವಳ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33 ನೋಡಿ)	–		–2 08 46 168	**–2 08 46 168**
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ):2018–19ರ ನಿವ್ವಳ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33 ನೋಡಿ)			–19 42 97 524	**–19 42 97 524**
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಿಂದ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿಯ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ (01/04/2018)	**2182 32 25 000**		**2072 18 80 250**	**2072 18 80 250**
ಸೇರಿಸಿ: ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ (ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) 2018–19ನೇ ಸಾಲಿಗೆ)	–	–	77 68 83 009	**77 68 83 009**
ಸೇರಿಸಿ /(ಕಡಿಮೆ): 2019–20ರ ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33 ನೊಡಿ)	–	–		
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ (01/04/2019) ಮರು–ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿ	**2182 32 25 000**		**2149 87 63 259**	**2149 87 63 259**
ಸೇರಿಸಿ:ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ (ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) 2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನ)	–	–	398 93 34 383	**398 93 34 383**
ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು (31/03/2020)	**2182 32 25 000**		**2548 80 97 642**	**2548 80 97 642**

ಗಮನಿಸಿ: ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ (ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆ) ಗೆ ಹೊಂದಿಸಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33 ನೋಡಿ)

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಜತೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಬಿ. ಪಿ. ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 003116ಎಸ್

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಸಿದ್ಲಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
ಬಿ. ಸತೀಶ್ ರಾವ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 024559

ಸಹಿ/–
(ರೂತ್.ಜಿ.ಮಿರಜ್‌ಕರ್)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಲೆ&ಸಂ)

ಸಹಿ/–
(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 22–03–2021

31 ಮಾರ್ಚ್–2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ **(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)**

		ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್–2020ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್–2019ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ
I		**ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು**		
		ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	738 85 12 333	203 60 53 998
		ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ		
		ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		
	i	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚ	953 72 39 372	854 74 90 522
	ii	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು	–12 32 69 999	– 85 60 724
	iii	ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	–98 57 20 333	–72 05 43 501
	iv	ಉಗ್ರಾಣ ಕೊರತೆಗೆ ಹವಣಿಕೆ	– 10 82 306	13 53 256
	v	ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	–1 59 23 353	– 91 36 105
	vi	ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ		– 16 39 246
	vii	ಬಿಡುಗಡೆ ಹೊಂದಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	–2 22 09 450	–6 11 71 251
	viii	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು & ವಿಶೇಷ ಅಂಶಗಳು	1 86 87 778	3 19 29 556
	ix	ಬಡ್ಡಿಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	–1 60 14 375	–5 00 90 743
	x	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ		
	xi	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	457 91 06 018	391 54 38 678
		ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	**2035 93 25 683**	**1368 11 24 440**
		ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
	i	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	–386 20 89 040	–15 01 05 826
	ii	ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	–11 93 96 838	–12 25 18 878
	iii	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	–18 22 63 912	–19 17 21 052
	iv	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ/ಹವಣಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	–573 53 80 029	818 42 57 740
	v	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	–1205 75 53 057	–97 58 36 396
	vi	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	–320 47 43 788	143 61 24 515
	vii	ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	2049 43 10 219	–207 45 48 725
	vii	ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	–17 60 28 561	– 30 02 516
		ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ನಗದು	**1551 61 80 678**	**1978 37 73 301**
		ಕೂಡಿಸಿ/ಕಳೆಯಿರಿ: ಪಾವತಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿವ್ವಳ)	–140 49 94 690	–90 58 87 872
		ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ಹಣದ ಒಳ ಹರಿವು (ಎ)	**1411 11 85 988**	**1887 78 85 429**
II		**ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣದ ಹರಿವು**		
	i	ಪಿಪಿಇ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ	–2307 58 73 811	–2288 16 99 668
	ii	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ 3 ತಿಂಗಳ ಗಡುವಿನ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಠೇವಣಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕಡಿಮೆ	–24 65 62 037	–16 65 16 277
	iii	ಬಡ್ಡಿಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	1 60 14 375	5 00 90 743
		ಹೊಡಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಹಣದ ಒಳ ಹರಿವು (ಬಿ)	**–2330 64 21 473**	**–2299 81 25 201**
III		**ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಗಳಿಂದ ಹಣದ ಹರಿವು**		
	i	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ದೇಣಿಗೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ	103 17 47 023	173 18 96 938

ವಿವರಗಳು			31 ಮಾರ್ಚ್–2020ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್–2019ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ
	ii	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	752 57 93 421	639 48 14 747
	iii	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	649 39 98 556	–8 92 13 123
	iv	ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	–564 76 90 948	–469 29 39 992
		ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಒಳ ಹರಿವು (ಸಿ)	**940 38 48 052**	**334 45 58 570**
		ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)	**20 86 12 566**	**–77 56 81 199**
		ಕೂಡಿರಿ: ಆರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು 01.04.2019	52 74 59 151	130 31 40 350
		31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಅಂತಿಮ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸರಿಸಮಾನವಾದುದು	**73 60 71 717**	**52 74 59 151**

ಟಿಪ್ಪಣಿ– 1)ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವಿವರಣೆ ಅನುಬಂಧವನ್ನು "ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ" ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ–7 "ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವಿವರಣೆಗಳೂ" ಪ್ರಕಾರ ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ–2) ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮನಾದ ಬಾಕಿಗಳು INR 3,14,371/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ :INR 4,19,268/–) ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಗೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು INR 20,783/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ : INR 20,607/–) ಫ್ಯಾಮಿಲಿ ಬೆನಿಫಿಟ್ ಫಂಡ್‌ಗೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಗಳು INR 4,52,23,316/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ :INR 7,57,47,477/) ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ UI ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದು ESCOM'sಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ/ ಹೊಂದಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನವಾದ INR 2,38,08,666 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ INR: Nil) ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದಂತೆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಗೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನವಾದ INR 5,17,254/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ : INR 5,99,461/–) ಮತ್ತು INR 2,731/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: INR 61,831/–) ಕ್ರಮವಾಗಿ ಜಿಇಸಿ ಮತ್ತು ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ.

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ಜತೆಗೂಡಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ
ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಬಿ. ಪಿ. ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 003116ಎಸ್

ಸಹಿ/–
(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಸಿದ್ಲಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
ಬಿ. ಸತೀಶ್ ರಾವ್
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 024559

ಸಹಿ/–
(ರೂತ್.ಜಿ.ಮಿರಜ್‌ಕರ್)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆ&ಸಂ)

ಸಹಿ/–
(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 22–03–2021

ಟಿಪ್ಪಣಿ:1 ಕಂಪನಿಯ ಅವಲೋಕನ ಮತ್ತು ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ನೀತಿಗಳು

1.1 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಎಂಬುದು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನಿಯಮಿತ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನೆಲೆಸಿದೆ ಮತ್ತು ಸಂಘಟಿತವಾಗಿದೆ. ಇದು ಕರ್ನಾಟಕದ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ತನ್ನ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಚೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣವ್ಯವಹಾರದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ.

1.2 ಆರ್ಥಿಕ ಪತ್ರ ಸಿದ್ದಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಆಧಾರಗಳು

ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ (Ind-AS)ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚ (Ind-AS ನಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿದಂತಹ ನ್ಯಾಯಾಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಡೆ) ದಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೋಯಿಂಗ್ ಕನಸರ್ನ್ ತತ್ವವನ್ನು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.12 (ಎಫ್)ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ) ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013 ('ಅಧಿನಿಯಮ') ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2003ರ ಪ್ರಾವಧಾನಗಳ ಸ್ಥೂಲ ಒಪ್ಪಿಗೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ನಿಯಮ 3 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದಂತೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು) ಮುಂದಿನ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕರಣ 133 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ. 31.03.2016ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತಹ ಅವಧಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ (ಹಿಂದಿನ ಭಾರತೀಯ ಜಿಎಎಪಿ) ನಿಯಮ 7ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ, 2013ರ ಪರಿಚಯದ 133ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮಂತ್ರಾಲಯವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದಂತೆ, ಕಡ್ಡಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದಂತಹ ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿತವಾದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ (Ind-ASl01– ಮೊದಲನೇ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ) ಅನುಗುಣವಾಗಿ 31.03.2017ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯವಾಗುವ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದೆ. ಮೊದಲನೇ ಬಾರಿಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿದಂತೆ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿನ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಸಹ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ. ಹೊಸದಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡವು ಎಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೋ ಅಥವಾ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿದ್ದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಪುನರಾವರ್ತನೆಯಾಗಿದೆಯೋ ಅಂತಹ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಬಿಟ್ಟು ಉಳಿದಿರುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ. ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಕಾಲಿಕವನ್ನು 12 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯದ್ದೆಂದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದೂ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತೇತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

1.3 ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಗಳ ಉಪಯೋಗ

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜುಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು, ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಅಂದಾಜುಪಟ್ಟಿಗಳು, ತೀರ್ಪುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವರದಿಯಾದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು, ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪ್ರಕಟಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭಾದಿಸುತ್ತವೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಅನ್ವಯಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಕೀರ್ಣ ಮತ್ತು ವಿಷಯಾತ್ಮಕ ತೀರ್ಪುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕ್ಲಿಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅಂದಾಜು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿನ ಊಹೆಗಳ ಬಳಕೆ ಅವಶ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅಂದಾಜುಗಳ ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಬದಲಾವಣೆಯಾಗಬಹುದು. ನೈಜ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಆ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜುಗಳ ಸುತ್ತ ಇರುವ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತಿವೆ. ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿತವಾಗುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಯಪಡಿಸುತ್ತವೆ.

ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ "ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕುಬಾಧ್ಯತೆ" ಮತ್ತು "ಸಂಡ್ರಿ ಕ್ರೆಡಿಟರ್ಸ್/ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ"ದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಯಾವುದೇ ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಿಲ್ಲದ ಹಕ್ಕುಬಾಧ್ಯತೆ/ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಕ್ಕುಬಾಧ್ಯತೆಗಳು, ಯಾವುದೇ ವಿವಾದವಿಲ್ಲದೇ 10 ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಮೀರಿದ ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವು ಮುಕ್ತಾಯದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವುದು ಮುಂದುವರಿದರೆ, ಅವುಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುವುದು.

1.4 ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ

ಎ. ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಸರಾಸರಿ ದರದ ಆಧಾರದಂತೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿ. ನಿರುಪಯುಕ್ತತೆ ಅನುಮೋದನಾ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ನಿರುಪಯುಕ್ತ/ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು, ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ನಿರುಪಯುಕ್ತ ದರದಂತೆ ಹಾಗೂ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು, ಮೂಲ ಮೌಲ್ಯದ ಶೇಕಡಾ 90ರ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿ, ಉಳಿದ ಶೇಕಡಾ 10ರಷ್ಟನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಕಳಚುವವರೆಗೂ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

1.5 ನಗದು ಹರಿವಿನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆ ಮೂಲಕ ಆ ಅವಧಿಯ ಲಾಭವನ್ನು ನಗದು–ರಹಿತ ಸ್ವರೂಪದ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ, ಯಾವುದೇ ಮೂಂದೂಡಲ್ಪಡ ಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಸಂಚಯನಗಳು ಅಥವಾ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ನಗದು ರಸೀದಿ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳ ಮತ್ತು ಆದಾಯದ ಬಾಬ್ತುಗಳು ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೂಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳ

ಪೂರೈಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆ, ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಪೂರೈಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

1.6 ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಬ್ತುಗಳು:

ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ತಪ್ಪುಗಳು/ದೋಷಗಳನ್ನು ಮರು ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು,ತಪ್ಪು ಸಂಭವಿಸಿದ ಅವಧಿಯ/ಅವಧಿಗಳ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪುನಃ ಮಂಡಿಸುವುದು.ಮಂಡಿಸಿದ ಅವಧಿಗಿಂತ ಬಹಳ ಮುಂಚೆ ಒಂದು ವೇಳೆ ತಪ್ಪು ಸಂಭವಿಸಿದ್ದರೆ, ಮಂಡಿಸಿದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಉಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸುವುದು.ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ 1% ಮಿತಿಗಿಂತ ಕೆಳಗಿನ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ದೋಷಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಕರೀಸಲಾಗಿದೆ.

1.7 ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ವಿಭಾಗಗಳು

IND AS 108ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ,ವಿಭಾಗದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ಬಳಸುವ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಬಳಸುವ ಆಂತರಿಕ ವರದಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ 'ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಿರ್ಧಾರಕರು' ಅಥವಾ 'ಸಿಒಡಿಎಂ' IND AS 108 ರ ಅರ್ಥದಲ್ಲಿದೆ.ಆಂತರಿಕ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಸೂಚಕಗಳು ಸ್ಥಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಕಲಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಕಸನಗೊಳ್ಳಬಹುದು.

1.8 ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ

ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಅಥವಾ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ.ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ನೇರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಬಾಬ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಿಂದ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ.ನೇರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಬಾಬ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಿಂದ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು, ಸ್ವತ್ತುಗಳೂ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ತೆರಿಗೆ ಮೂಲಗಳ ನಡುವೆ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಅವುಗಳನ್ನು ತರಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ.ವರದಿ ಮಾಡುವ ಪ್ರತಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಲಾಭವನ್ನು ಅರಿಯುವ ಸಂಭವವಿಲ್ಲ ಎಂಬುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಅಧಿನಿಯಮಿತಗೊಂಡ ಅಥವಾ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಅಧಿನಿಯಮಿತಗೊಂಡ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇವುಗಳಲ್ಲಿ

ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಯಾವ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕೆಂದು ಅಥವಾ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಬೇಕೆಂದು ಅಂದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೋ ಆ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿನ ಕಂದಾಯ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸಬೇಕೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಅಧಿನಿಯಮಿತಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮ ಅಥವಾ ಸ್ವತಂತ್ರ ಅಧಿನಿಯಮಿತಿ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಎಷ್ಟರಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆಯೆಂದರೆ ತೆರಿಗೆ ಕಟ್ಟಬೇಕಾದ ಲಾಭ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ದೊರೆಯುವ ಸಂಭವವಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

ಕಂಪನಿಯು, ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿ ನಿರ್ಬಂಧಿತ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ತುಂಬಿಕೊಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥ ಪಡಿಸಲು ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸುತ್ತದೆ.

1.9 ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು(ಪಿಪಿಇ)

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ವೆಚ್ಚ ಪದ್ಧತಿಯ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪಿಪಿಇಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಪಿಪಿಇ ಮೌಲ್ಯ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ, ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಪಿಪಿಇಯನ್ನು ಆ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ನೇರವಾಗಿ ಹೊರಿಸಬಹುದಾದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಮರ್ಥವಾಗುವಂತೆ ಮಾಡುವುದು ಅದರ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ಕಾಮಗಾರಿ ವೃತ್ತ ಮತ್ತು ಬೃಹತ್ ಕಾಮಗಾರಿ ವಿಭಾಗದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ನೇರವಾಗಿ ಸದರಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯವನ್ನ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಗಿಂತ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡುವ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಸದರಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ಅಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಮೂರನೇ ಪಕ್ಷಕಾರರಿಂದ ಒದಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ನಿಗಮವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ. ಭೂ ವೆಚ್ಚವು ಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚ (ಹೆಚ್ಚು ಪರಿಹಾರ ಸೇರಿದಂತೆ), ಅರಣ್ಯೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಅರಣ್ಯೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ ಬಾಧಿತರಾದ ಸ್ಥಳೀಯ ಜನರು/ ಕುಟುಂಬಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಇ. ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಪಿಪಿಇಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳೆಂಬಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾಗುವ ಮುಂಚಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು 'ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎಫ್. ಪಿಪಿಇಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಂತರದ ಖರ್ಚುಗಳು ಪಿಪಿಇಗಾಗಿ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದಾಗ ಮಾತ್ರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಹರಿಯುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ವಸ್ತುವಿನ ಬೆಲೆಯನ್ನು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಅಳೆಯಬಹುದು.

ಜಿ. ರಿಪೇರಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಉಂಟಾದಾಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಲಾಭಗಳು ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎಚ್. ಪಿಪಿಇಯ ಯಾವುದೇ ಒಂದು ಬಾಬ್ತು ಮತ್ತು ಆರಂಭಿಕವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಮುಖ ಭಾಗವು ವಿಲೇವಾರಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಥವಾ ಅದರ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಅದನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವುದರಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ (ನಿವ್ವಳ ವಿಲೆ ಹುಟ್ಟುವಳಿ ಮತ್ತು ಸ್ವತ್ತಿನ ಸಾಗಣೆ ಮೊತ್ತದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ)ವೂ ಸಹ, ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸದೇ ಇದ್ದಾಗ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರುತ್ತದೆ.

ಐ. ಆಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪಿ.ಪಿ.ಇ.ಗೆ ಆಸ್ತಿಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಜೆ. ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಅಥವಾ ದೋಷಯುಕ್ತ ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಸರಬರಾಜುದಾರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಅನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ.ಇವುಗಳನ್ನು ಯೋಜನೆಯೊಂದಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದರೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತಗ್ಗಿಸಲು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದರೆ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವುದು.ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು.

1.10 ಹೂಡಿಕೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು

ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಬಾಡಿಗೆಗಾಗಿ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳದ ಏರಿಕೆಗಾಗಿ ಅಥವಾ ಎರಡಕ್ಕೂ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಅದರ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇದರಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವಹಿವಾಟು ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚ್ಚ ಸೇರಿವೆ. ನಂತರದ ಖರ್ಚನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದಾಗ ಅದು ಖರ್ಚಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಹರಿಯುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಸ್ತುವಿನ ಬೆಲೆಯನ್ನು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಅಳೆಯಬಹುದು.

ಹೂಡಿಕೆಯ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗದಿದ್ದಾಗ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಯ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅದರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಾಗ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದಿದ್ದಾಗ ಉಂಟಾಗುವ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ (ನಿವ್ವಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ) ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉಚಿತ ಹಿಡುವಳಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವನದ ಮೇಲೆ ನೇರ ರೇಖೆಯು ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಸವಕಳಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

1.11 ಸವಕಳಿ

ಎ. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಿಇಆರ್‌ಸಿಯ ಅನುಸಾರ, ಸವಕಳಿ ದರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಸವಕಳಿ ದರಗಳು
1	ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ರಸ್ತೆಗಳು	3.34%
2	ಆಂತರಿಕ ವೈರಿಂಗ್, ಆಪ್ಟಿಕ್ ಫೈಬರ್, ಸಂವಹನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಳಡಿಕೆಗಳು, ಕ್ಯಾಲ್ಕುಲೇಟರ್‌ಗಳು, ಟೈಪ್‌ರೈಟರ್‌ಗಳು, ನಗದು ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಗದು ಪೆಟ್ಟಿಗೆ, ಡ್ಯೂಪ್ಲಿಕರ್‌ಗಳು, ಜೆರಾಕ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಾಪಿಯರ್ ಯಂತ್ರಗಳು	6.33%
3	ಟ್ರಕ್‌ಗಳು, ಟೆಂಪೋಗಳು, ಬಸ್‌ಗಳು, ಜೀಪ್‌ಗಳು, ವ್ಯಾನ್‌ಗಳು, ಮೋಟಾರ್ ಕಾರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವಾಹನಗಳು	9.50%
4	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಇತರ ಐಟಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	15.00%
5	ಮರದ ರಚನೆಗಳಂತಹ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ರಚನೆ	100.00%
6	ಮೇಲೆ ಸೇರಿಸಿರದ ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	5.28%

ಬಿ. ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಶೇ.90ರ ವರೆಗೆ ದರದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸಂಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಉಳಿದ ಶೇ.10ರಷ್ಟನ್ನು ಉಳಿಕೆ ಮೌಲ್ಯವೆಂದು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ. 01.04.2007 ರಿಂದ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. 31.03.2007 ರವರೆಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ತದನಂತರದ ವರ್ಷದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ ವಿಸರ್ಜಿಸಿದ/ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳವರೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ. ರೂ.500/–ವರೆಗಿನ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಆಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ತಂದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಫ್. ಭೋಗ್ಯಾಧಾರಿತ ನಿರ್ಮಿತ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(i) ಭೋಗ್ಯಾಧಾರಿತ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿನ ಸಿವಿಲ್ ನಿರ್ಮಾಣ ರಚನೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಇತರ ಆಸ್ತಿ, ರಚನೆಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಭೋಗ್ಯಾಧಾರಿತ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿ, ರಚನೆಗಳ ಬಾಳಿಕೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಶೇಕಡಾ 90ರ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ, ಇವೆರಡರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಮೊದಲೋ, ಅದರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ii) ಸಿವಿಲ್ ನಿರ್ಮಾಣ ರಚನೆಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಬಾಳಿಕೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಶೇಕಡಾ 100 ರ ಪ್ರಮಾಣಾದಂತೆ, ಅಥವಾ ಭೋಗ್ಯಾಧಾರಿತ ಅವಧಿ, ಇವೆರಡರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಮೊದಲೋ, ಅದರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಜಿ. ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸವಕಳಿ(ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು) ಮತ್ತು ರಿಪೇರಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 1.11ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ದರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ವತ್ತುಗಳ ಲಿಖಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಲಿಖಿತ ಮೌಲ್ಯದ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹೆಚ್. ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕ ನಿರ್ಮಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಅನುದಾನಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ವಂತಿಗೆ/ಅನುದಾನದ ಮೂಲಕ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣದಂತೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಐ. ವಿಲೇವಾರಿಯ ಬಗೆಗಿನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಹುಟ್ಟುವಳಿಗಳನ್ನು ಸಾಗಣೆ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದು. ಇವುಗಳು ಇತರ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)ಗಳೊಳಗೆ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಸೇರುತ್ತವೆ.

1.12 ಕಂದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ

ಅ. ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಅಥವಾ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಭಾದ್ಯತೆಯು ಕಾಲಾನಂತರದಲ್ಲಿ ತೃಪ್ತಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

ಆ. ಸ್ವಾಮ್ಯ ಹಾಗೂ ಇತರ ತತ್ಸಂಬಂಧ ವಿಷಯಾಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಫಲಿತವಾಗಿರುವ ಅಂದಾಜು ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ), ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತನ್ನ ಬಹುವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳಂತೆ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇ. ಐ.ಎಸ್.ಟಿ.ಎಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು (ವೈಟಿಸಿ) ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಚಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈ. ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಷರತ್ತುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಮೂರನೇ ಪಕ್ಷಕಾರರು ನೀಡಿದ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಿ ನಿಗಮದ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳ ಪೂರ್ಣ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ/ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, "ವಂತಿಗೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಅನುದಾನ"ವೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿ, ನಂತರದಲ್ಲಿ ವಂತಿಗೆ/ಅನುದಾನದಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಸವಕಳಿಗೆ ಸಮನಾದ ಆದಾಯ ಎಂದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಉ. ನಗದು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಪರಿಶೀಲನ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರೀಕ್ಷ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಅರ್ಥ್ ಮ್ಯಾಟ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕೆಲಸಗಳ ಮೇಲಿನ ಕನ್ಸಲ್ಟೆನ್ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಉಳಿದಿರುವ ಭೂಮಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಕಾರಿಡಾರ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಮಂಡಪ ಕೀಪರ್

ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಹಂತದ ಆಧಾರದ ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಊ. ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ, ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದು.

1.13 ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು

ಒಪ್ಪಂದವು ಒಪ್ಪಂದವೇ ಅಥವಾ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಣಯಿಸುತ್ತದೆ. ಅಂದರೆ, ಒಪ್ಪಂದವು ನಿಯಂತ್ರಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಬದಲಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ಸ್ವಲ್ಪ ಸಮಯದವರೆಗೆ ಬಳಸುವುದನ್ನು ತಿಳಿಸಿದೆ.

<u>ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನಾಗಿ</u>

ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಗೆ ಒಂದೇ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಅಳತೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ–ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಗುತ್ತಿಗೆ ಭಾದ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಳಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ಹಕ್ಕಿನ ಬಳಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ.

(i) ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು ಸ್ವತ್ತುಗಳು

ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ (ಅಂದರೆ, ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ದಿನಾಂಕ). ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ, ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ಮತ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯದ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಯಾವುದೇ ಮರುಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಆರಂಭಿಕ ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾರಂಭದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಥವಾ ಮೊದಲು ಮಾಡಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು ಯಾವುದೇ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತವೆ. ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಇಳಿಕೆಯಾದ ಲಿಖಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಸಹ ದುರ್ಬಲತೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

(ii) ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು

ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಳೆಯುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಗುರಿತಿಸುತ್ತಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರ ಪಾವತಿಗಳು ಸೇರಿವೆ ವಸ್ತು ನಿಷ್ಠೆ ಸ್ಥಿರ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳು ಕಡಿಮೆ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಅಥವಾ ದರವನ್ನು ಅವಲಂಭಿಸಿರುವ ವೇರಿಯಬಲ್ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು ಮತ್ತು ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯ ಖಾತರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.ಗುತ್ತಿಗೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವ ಸಾಲ ದರವನ್ನು ಬಳಸುತ್ತದೆ ಏಕೆಂದರೆ ಗುತ್ತಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸುವ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು ಸುಲಭವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(iii) ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ

ಕಂಪನಿಯು ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ನೇರ–ರೇಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಖರ್ಚು ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

<u>ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನಾಗಿ</u>

ತಪಾಸಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಥವಾ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಲೀಸ್ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಎಲ್ಲಾ ಅಪಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಊಹಿಸುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡುವವರಾಗಿದ್ದಾಗ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾದಾಗಿನಿಂದ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಹಣದುಬ್ಬರ ವೆಚ್ಚ ಏರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಹಣದುಬ್ಬರದೊಂದಿಗೆ, ಅಲ್ಲಿಯೇ ಹೆಚ್ಚಲು ರಚನೆಗೊಂಡಿಲ್ಲದ ಹೊರತಾಗಿ, ನೇರ–ರೇಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

1.14 ಅನುದಾನ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ

ಎ) ಅನುದಾನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಯೋಜಿತ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಎಂಬ ಯುಕ್ತ ಆಶ್ವಾಸನೆ ಇದ್ದಾಗ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಯ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾದ ಅವಧಿಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಅನ್ವಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಒಂದು ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯದ ಅವಧಿಯ ಸಮಾನ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ತೆರಿಗೆ/ಸಂಯುಕ್ತ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿದ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.

ಸಿ) ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳಾದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

1.15 ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

ಎ. ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಾದ ವೇತನ, ಕೂಲಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಖ್ತೆಃಯಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ನೀಡದ ಮೊತ್ತದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಅಂಗೀಕರಿಸಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಖ್ತೆಃಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ.ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು

1) <u>ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಉಪದಾನ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ</u> (NDCPS):

ದಿನಾಂಕ 01.04.2006ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಸೇರಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು **<u>"ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಉಪದಾನ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ</u>"** ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು, ಸಂಬಳದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸುವ/ಒದಗಿಸುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದರದ ಕೊಡುಗೆಯ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತಾರೆ.

2) ಪಿಂಚಣಿ ಸುರಕ್ಷಾ ನಿಧಿ:

"ಕೆಇಬಿ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ/ಸುರಕ್ಷಾನಿಧಿ"ಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ : 08.10.1998 ರಂದು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಸಾರ, ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರ/ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರ ಈ ನಿಧಿಗೆ ರೂ.100/–ಗಳ ಮಾಸಿಕ ದೇಣಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕು.ನಿಧಿಯ ಸದಸ್ಯ ಕನಿಷ್ಠ 12 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೆ ದೇಣಿಗೆ ನೀಡಿ ನಂತರ, ತೀರಿಕೊಂಡಾಗ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ/ರಿಗೆ ನಿಧಿಯಿಂದ ಒಟ್ಟು ಹಣವಾದ 75,000 ರೂ.ಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.ಕಂಪನಿಯು ಈ ನಿಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ದೇಣಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

3) ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ:

31.03.2006 ರವರೆಗೆ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡ ನೌಕರರನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ "ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್" (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ದರಗಳು/ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ವಿಧಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಯಿಂದ IND-AS–19ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ದರಗಳು/ಮೊತ್ತವನ್ನು ತಲುಪಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಲಾಭದ ಯೋಜನೆಗಳು

1) ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ :

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸೌಲಭ್ಯ : ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ಯೋಜಿತ ಯೂನಿಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕ್ರಮಬದ್ಧತೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಕಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಾಧಾರದಂತೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡು IND-AS–19 ಯು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2) ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ :–

'ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ' ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 01.07.1978 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಪಂಚಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನೌಕರನಿಂದ ರೂ.200/– ಗಳನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ, ಈ ನಿಧಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ನೌಕರನು ಸೇವಾವಧಿಯಲ್ಲಿದ್ದಾಗಲೇ ಮರಣ ಹೊಂದಿದರೆ, ಅವನು ಕನಿಷ್ಠ 12 ತಿಂಗಳುಗಳು ಮಾತ್ರ ರೂ.2,400/– ಹಣವನ್ನು ಸಂದಾಯಮಾಡಿದ್ದರೆ, ಅವನ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ವಾರಸುದಾರರಿಗೆ ರೂ.2,00,000/–ಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಯನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು, ನೌಕರರ ಸಾವು/ನಿವೃತ್ತಿಯಾದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ಯೋಜನೆಯ ಷರತ್ತುಗಳನುಸಾರವಾಗಿ ಈ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ವಿಮಾ ಕಂತಿನ ಸಂಪಾದನೆಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಅವುಗಳು ಕಂಡುಬರುವ ಅವಧಿಯ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದೆ.

1.16 ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು

ಎ) ಕಾರ್ಯಾತ್ಮಕ ಕರೆನ್ಸಿ

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾತ್ಮಕ ಕರೆನ್ಸಿಯೆಂದರೆ ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿ, ಈ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತೀಯ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಬದಲಾವಣೆಗಳು

ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವರ್ಗದ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಯುಕ್ತ ಕಾರ್ಯಾ ಪ್ರವೃತ್ತ ಕರೆನ್ಸಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಇಂತಹ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದ ದೊರೆಯುವ ಲಾಭಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು, ವ್ಯವಹಾರವು ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವುದರಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂದಾಯ, ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿರುವ ಹಣದ ಹರಿವಿನ ಬಾಬ್ತುಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿನಿಮಯ ದರವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ಯುಕ್ತ ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತ ಕರೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಬೇಕು.

1.17 ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು

ನಿರ್ಮಿತ/ಅರ್ಜಿತ ಅರ್ಹತಾದಾಯಕ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಭಾಗವೆಂದು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅರ್ಹತಾದಾಯಕ ಆಸ್ತಿ ಎಂದರೆ, ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸಿದ್ಧವಾಗಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಅವಶ್ಯಕ ಅವಧಿಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಂತಹದ್ದು. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದರೆ ತನ್ನ ಉದ್ದೇಶಿತ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧವಾಗಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಮಯವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಸ್ವತ್ತಿನ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳವಾಗುವ ಅರ್ಹದಾಯ ಸ್ವತ್ತಿನ ಆರ್ಜನೆ, ನಿರ್ಮಾಣ, ತಯಾರಿಕೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಯೋಗ್ಯವಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ಖರ್ಚಿನ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾಗುವ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಮೂಲಾಧುನೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾದ ಸಾಲಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮೂಲಾಧುನೀಕರಣದ ದರವನ್ನು ಅರ್ಹದಾಯಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಖರೀದಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುಬಹುದಾದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚದ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರಬಾರದು. ಇತರ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳು ಸಂಭವಿಸದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

1.18 ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಸಂಪಾದನೆ

ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಸಂಪಾದನೆ

ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಸಂಪಾದನೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ವೇಯಿಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಆರೋಪಯೋಗ್ಯವಾದ ಲಾಭವನ್ನು ಭಾಗಿಸುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಗುಣತಗ್ಗಿದ ಸಂಪಾದನೆ

ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಗುಣತಗ್ಗಿದ ಸಂಪಾದನೆಯು ಎಲ್ಲಾ ಗುಣತಗ್ಗಿದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಪರಿಭಾವಿಸಿ, ಬಾಕಿಯಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ವೇಹಿಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಅನಂತರದ ಆದಾಯದ ಬಡ್ಡಿಯ ತೆರಿಗೆಯ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಗುಣತಗ್ಗಿದ ಸಾಮರ್ಥಿಕ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಪ್ರತೀ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಸಂಪಾದನೆಯ ನಿರ್ಧರಣೆಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

1.19 ಪಿ.ಪಿ.ಇ. ಮತ್ತು ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ:(Impairment of PPE and Intangible Assets)

ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ಯಾವುದೇ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಸೂಚನೆಗಳಿವೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಪ್ರತಿ ಆಯವ್ಯಯ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಪಿ.ಪಿ.ಇ.ಗಳ ಮತ್ತು ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸು ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತವು ಮರುಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವು ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ ದರ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಬಳಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ರಿಯಾಯಿತಿ ಅಂಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ರಿಯಾಯಿತಿ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿಗದಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸ್ವತ್ತಿಗಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟವು ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯಾಗಬಹುದೆಂಬ ಸೂಚನೆಯಿರುವಾಗ, ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟದ ಅಂತಹ ಹಿಮ್ಮುಖವು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಖ್ತೆ:ಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

1.20 ಅವಕಾಶಗಳು, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು:

(ಎ) ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ನಿಗಮವು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಿಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಲಭ್ಯತೆಯು ಅವಶ್ಯವಾಗಿದ್ದು, ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒಂದು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅಂದಾಜನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.ಇವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿ, ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಅಂದಾಜನ್ನು ಬಿಂಬಿಸಲು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾದ ಸಂಭವನೀಯ ಬಾಧ್ಯತೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಅಸ್ತಿತ್ವವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಘಟಕದ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರದ ಭವಿಷ್ಯದ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಘಟನೆಗಳ ಘಟಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಮಾತ್ರ ದೃಢೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಾಧ್ಯತೆ, ಆದರೆ ಅದು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ (1) ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವಂತಹ

ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವು ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಎಂಬುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಲ್ಲ ಅಥವಾ (2) ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯಿಂದ ಅಳೆಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಸಿ) ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಿಂದಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಒಂದು ಸಂಭವನೀಯ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಅಸ್ತಿತ್ವವನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಘಟಕದ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರದ ಭವಿಷ್ಯದ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ಅನಿರ್ಧಿಷ್ಟ ಘಟನೆಗಳ ಘಟಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಮಾತ್ರ ದೃಢೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಾಧ್ಯತೆ, ಆದರೆ ಅದನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಾಧ್ಯವಾದಾಗ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಡಿ) ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು/ಗುರುತಿಸಲು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

1.21 ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ, ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಯಾವುದೇ ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಭೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹವಾದ ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಾಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಾರಗೊಂಡ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿದಾಗ ಮತ್ತು ಈಗಾಗಲೇ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯ ಪಡೆದಾಗ ಈಗಾಗಲೇ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಂತರದ ಖರ್ಚು ದೊಡ್ಡದಾಗುತ್ತದೆ.

ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾದ ಖರ್ಚು, ಅಂತಹ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾಗುವವರೆಗೆ "ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು" ಎಂದು ಒಯ್ಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಂಶೋಧನೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅದು ಮಾಡಿದಾಗ ಖರ್ಚು ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. IND AS38 'ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳ' ಪ್ರಕಾರ ಅರ್ಹತಾ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದರೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಖರ್ಚಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಯ ವಸ್ತುವನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಅಥವಾ ಅದರ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸದಿದ್ದಾಗ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಲಾಭಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವೆಂದು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದಿದ್ದಾಗ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಯಂತೆ ಬಂಡವಾಳಕರಿಸಿದ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವನದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 'Nil' ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಮನ್ನಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

1.22 ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳು:

ಒಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನವು ಒಂದು ಘಟಕದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಉಗಮವಾಗಿಸುವ ಒಂದು ಒಪ್ಪಂದ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಅಥವಾ ಮತ್ತೊಂದು ಘಟಕದ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಸಾಧನವಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಸರಿದೂಗಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಾಗ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೆಲೆಗೊಳ್ಳಲು ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಕೈಗೂಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಇದನ್ನು FVTOCI ನಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಸಾಧನಗಳನ್ನಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು FVTPL ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದೆ.ಆದಾಗ್ಯೂ, ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರದಿ ಅವಧಿಯ ಮೊದಲ ದಿನದಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ದುರ್ಬಲತೆ ಗಳಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಯಾವುದೇ ಗಳಿಕೆಗಳು, ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಪುನರಾವರ್ತಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು/ಆಸ್ತಿಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಮ್ಯೂಚುವಲ್ ಫಂಡ್‌ಗಳಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಒಪ್ಪಂದದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿ (ಅಂದರೆ) ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವಭಾವವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮೊದಲಿಗೆ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಲ್ಲಿ ಅಳತೆ ಮತ್ತು ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎ) ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ; ಅಥವಾ

ಬಿ) ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (Fair Value Through Other Comprehensive Income (FVTOCI)); ಅಥವಾ

ಸಿ) ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (FVTPL)

ಮಿತವ್ಯಯದ ವೆಚ್ಚವು ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯವಹಾರ ವೆಚ್ಚದ ಹೊರೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚವು ಆರಂಭಿಕ ಮಾನ್ಯತೆಯ ಮೇಲೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಜೊತೆಗೆ ಅಥಾವ ಕಳೆದ ವಹಿವಾಟು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ. ಆ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ, ಆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಅದರ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಶ್ಚಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಗದು ಹರಿವು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿಸುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ (FVTPL) ದಲ್ಲಿ ಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಕೇವಲ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲಿನ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವದನ್ನು ವ್ಯವಹಾರದ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

<u>ವರ್ಗೀಕರಣ</u>	<u>ವ್ಯವಹಾರ ಮಾದರಿ</u>
ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ	ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದೇಶವು ಒಪ್ಪಂದದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯ/ ಪರಿಪಕ್ವದ ದಿನಾಂಕದ ವರೆಗೆ ಹಿಡಿದಿಟ್ಟುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು ಆಗಿದೆ. ಇನ್ನೊಂದು ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳುವುದಾದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಒಪ್ಪಂದದ ಪರಿಪಕ್ವತೆಯ ಮುಂಚೆ ಅದರ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಅರ್ಥಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
FVTOCI	ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದೇಶವು ತನ್ನ ಒಪ್ಪಂದದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವುದಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

<u>ವರ್ಗೀಕರಣ</u>	<u>ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಹೆಸರು</u>
ಋಣ ಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂದಾಯಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಠೇವಣಿಗಳು, ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಬಡ್ಡಿ, ತುಂಬದ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮುಂಗಡಗಳು.
FVTOCI	ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತುಗಳು ಇಲ್ಲ
FVTPL	ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತುಗಳು ಇಲ್ಲ

ನಗದು ಹರಿವುಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಹಕ್ಕುಗಳ ಅವಧಿ ಮೀರಿದಾಗ ಅಥವಾ ಸದರಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದಾಗ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಅಮಾನ್ಯ (derecognize) ಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ (ಅಂದರೆ) ಆರ್ಥಿಕ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಮೂರನೆಯ ವ್ಯಕ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಸಹ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಅಮಾನ್ಯ (derecognize) ಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆಯ ನಂತರ:

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಗಮನಾರ್ಹ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಫಲಗಳು, ಅಥವಾ

ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ

ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅದರ ಮುಂದುವರಿದ ಒಳಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ, ಅವುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಮಾನ್ಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯಾನ್ವಯವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ.

ಅದರ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತು ಅಥವಾ ಅದರ ಭಾಗಶ:, ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಳತೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ಸ್ವತ್ತು ಸೇರಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವು (consideration)ವು ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪಡೆಯುತ್ತದೆ ಎಂದು ಪರಿಭಾವಿಸಲಾದುದನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದುರ್ಬಲ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಗಮನಾರ್ಹ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಸಾಮೂಹಿಕವಾಗಿ ಗುಂಪಿನಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅದು ಇದೇ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು

ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪೂರ್ವಾನ್ವಯವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಹೆಸರು	**ದುರ್ಬಲತೆ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಧಾನ**
ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟವು ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮತ್ತು ಮುನ್ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವ ಐತಿಹಾಸಿಕ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುವುದು. ಅದು ಉದ್ಯಮದ ಸ್ವರೂಪ, ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಭಾಗ, ಹಿಂದಿನ ಕಾರಣ ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
ಇತರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	ಕ್ರೇಡಿಟ್ ಅಪಾಯವು ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಾಗದೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, 12 ತಿಂಗಳಿನ ಇಸಿಎಲ್ ಅನ್ನು ಹಾನಿಯ ನಷ್ಟಕ್ಕಾಗಿ ಪೂರೈಸುವುದು. ಅಂಗೀಕಾರದ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದ ಕ್ರೇಡಿಟ್ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಮನಾರ್ಹ ಬದಲಾವಣೆಯಾದಾಗ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಪೂರ್ವ ನಿಯೋಜಿತ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ದುರ್ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುವುದು. ಆರಂಭಿಕ ಅಂಗೀಕಾರದಿಂದ ನಗದು ಲಾಭದ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಅಲ್ಲಿ ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಒಂದು ವೇಳೆ, ನಂತರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಪ್ರಕರಣದ ಲಾಭದ ಗುಣಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಿಸುವುದು, ನಂತರ 12 ತಿಂಗಳಿನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಷ್ಟದ ಹಾನಿ ಭರ್ತಿಯನ್ನು ಘಟಕವು ಹಿಂದಿರುಗಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಪಾವತಿಯಾಗದ ಆದಾಯವು ವ್ಯಾಪಾರದ ಕರಾರುಗಳಿರುವಂತೆ ಸಂಬಂಧದಲ್ಲಿ ನಷ್ಟದ ಪರೀಕ್ಷಾ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿರುವುದು.

ಬಿ) ನಗದು ಮತ್ತು ತತ್ಸಮಾನಗಳು:

ನಗದು ಹರಿವಿನ ಲೆಕ್ಕವಿವರಣೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸುವುದರ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ನಗದು ಮತ್ತು ತತ್ಸಮಾನಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡು ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು, ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಇಡಲಾದ ನಗದಿನೊಂದಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಆಹ್ವಾನಿಸುವ ಇತರೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳು, ಹೆಚ್ಚಿನ ಚಾಲ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಮೂರು ತಿಂಗಳಿನ ಮೂಲ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕೂ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದನ್ನು ನಗದು ಹಣವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಗಮನಾರ್ಹವಲ್ಲದ ಅಪಾಯಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

ಸಿ) **ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು:**

ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ಮೂಲತ ನ್ಯಾಯಯುತ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ತರುವಾಯ, ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ತಗ್ಗಿದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಾನದನ್ವಯ, ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗುವುದು.

1.23 **ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:**

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ

ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮಾಪನಾ ಆಧಾರ	**ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಹೆಸರು**
ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ವೆಚ್ಚ	ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿ, ಬಡ್ಡಿ ಸಂಗ್ರಹ, ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅಲ್ಲ.
FVTPL	ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತುಗಳು ಇಲ್ಲ

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಅದು ಅಳಿಸಿದಾಗ ಮಾತ್ರ ಅದು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿದಂತಾಗುತ್ತದೆ/ ನಿರ್ಲಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಅಂದರೆ) ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಧ್ಯತೆಯು ನಿಗದಿತವಾದಾಗ ಅಥವಾ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅವಧಿ ಮೀರಿದಾಗ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಅದರ ಭಾಗವನ್ನು ಅಮಾನ್ಯ (derecognise) ಗೊಳಿಸಿದ ಮೇಲೆ, ಅಳಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಪಕ್ಷಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ನಗದು ಅಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಥವಾ ಭಾವಿಸಲಾದ ಹೊಣೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಖ್ತೆ:ಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

1.24. **ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸುವುದು**

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಾಗ ಮಾತ್ರ ಸರಿದೂಗಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೆಲೆಗೊಳ್ಳಲು ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೂಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವಿದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ಸರಿದೂಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ–2 ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

		ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ					ಸವಕಳಿ					ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	
ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಕಡಿತ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	1 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ 2020	ಕಡಿತ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	350 23 72 939	25 52 67 805	71 71 476	376 48 12 220	12.1						350 23 72 939	376 48 12 220
ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ	10.102 & 10.103	12 04 02 111	49 47 027	– 95 33 910	11 58 15 228		– 7 58 109		7 58 109			12 11 60 220	11 58 15 228
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	658 39 30 221	65 24 33 536	– 8 072	723 63 55 685	12.2	2 07 45 41 389	22 08 73 503	40 54 474	99 19 905	2 30 93 89 271	450 93 88 832	492 69 66 414
ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ಸ್ ವರ್ಕ್ಸ್	10.3	100 18 29 391	13 56 03 607	– 80 55 351	112 93 77 648	12.3	32 04 69 878	5 44 06 624	– 13 60 215	– 16 51 385	37 18 64 902	68 13 59 513	75 75 12 745
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	155 16 14 313	38 42 69 221	–3 67 38 155	189 91 45 380	12.4	27 63 56 181	7 04 60 911	– 55 32 413	55 76 409	34 68 61 088	127 52 58 132	155 22 84 292
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	9243 43 99 470	1127 80 93 800	–211 37 99 392	10159 86 93 879	12.5	40 48 17 60 667	4 53 14 97 700	–9 91 54 783	– 31 29 03 905	44 60 11 99 679	5195 26 38 803	5699 74 94 199
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	10.6	8957 58 96 627	1222 53 46 360	–189 80 43 045	9990 31 99 942	12.6	32 13 95 18 327	4 59 70 45 079	–9 18 98 057	2 91 92 727	36 67 38 58 076	5743 63 78 300	6322 93 41 866
ಮಾಪನಗಳು	10.7	27 27 27 348	34 49 534	– 25 42 091	27 36 34 791	12.7	5 27 89 361	2 29 83 284	– 2 016	– 22 85 865	7 34 84 764	21 99 37 987	20 01 50 027
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	23 38 31 329	1 86 60 410	–2 01 53 404	23 23 38 335	12.8	11 85 88 830	1 21 87 644	– 11 71 034	– 1 78 20 512	11 17 84 928	11 52 42 499	12 05 53 407
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	3 89 37 237	57 41 569	– 22 98 948	4 23 79 858	12.9	1 72 15 573	21 23 778	8 411	– 13 85 594	1 79 62 168	2 17 21 664	2 44 17 690
ಒಟ್ಟು		**19531 59 40 986**	**2496 38 12 871**	**–408 40 00 891**	**21619 57 52 966**		**7548 04 82 097**	**951 15 78 523**	**–19 42 97 524**	**–29 13 58 219**	**8450 64 04 877**	**11983 54 58 889**	**13168 93 48 089**
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ		**18080 51 87 525**	**1844 50 21 840**	**–393 42 68 379**	**19531 59 40 986**		**6749 99 26 761**	**851 54 28 464**	**–17 56 31 114**	**–35 92 42 014**	**7548 04 82 097**	**11330 52 60 764**	**11983 54 58 889**

* ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅದರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಗ್ಯಾಪ್ GAAPಪ್ರಕಾರ ಅಳೆಯಲಾದ ಸಾಗಣೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಇಂಡ್ ಎ ಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯಾದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

		ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ					ಸವಕಳಿ							ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	
ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಕಡಿತ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ 2018	1 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ 2019	ಕಡಿತ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು	10.1	359 29 96 586	15 99 03 409	-13 01 24 945	362 27 75 050	12.1		- 39 99 175	- 39 99 175		32 41 066		- 7 58 109	359 69 95 761	362 35 33 159
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	622 59 20 769	41 34 93 204	-5 54 83 752	658 39 30 221	12.2	1 88 22 20 293	- 29 86 901	187 92 33 392	20 08 35 382	- 10 67 573	- 44 59 812	207 45 41 389	434 66 87 378	450 93 88 832
ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ವರ್ಕ್ಸ್	10.3	89 17 86 946	11 15 97 775	- 15 55 330	100 18 29 391	12.3	26 84 12 410	24 53 050	27 08 65 460	4 75 89 645	- 10 92 835	31 07 608	32 04 69 878	62 09 21 486	68 13 59 513
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	129 44 83 220	26 71 68 637	-1 00 37 544	155 16 14 313	12.4	17 30 30 456	96 86 924	18 27 17 380	5 22 98 413	- 41 54 511	4 54 94 899	27 63 56 181	111 17 65 840	127 52 58 132
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	8919 02 33 259	595 51 91 723	-271 10 25 512	9243 43 99 470	12.5	36 81 60 56 449	17 42 51 571	3699 03 08 020	4 09 64 93 294	- 7 50 96 788	-52 99 43 859	4048 17 60 667	5219 99 25 239	5195 26 38 803
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	10.6	7927 39 04 543	1130 22 35 858	-100 02 43 774	8957 58 96 627	12.6	27 81 51 01 195	18 68 47 404	2800 19 48 599	4 09 78 04 406	- 9 49 49 347	13 47 14 669	3213 95 18 327	5127 19 55 944	5743 63 78 300
ವಾಹನಗಳು	10.7	8 24 36 695	19 43 68 000	- 40 77 347	27 27 27 348	12.7	5 04 84 022	2 016	5 04 86 038	60 46 342		- 37 43 019	5 27 89 361	3 19 50 657	21 99 37 987
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	20 97 63 350	3 63 84 921	-1 23 16 942	23 38 31 329	12.8	10 14 37 457	36 92 850	10 51 30 307	1 23 64 067	- 25 21 816	36 16 272	11 85 88 830	10 46 33 042	11 52 42 499
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	4 36 62 157	46 78 312	- 94 03 232	3 89 37 237	12.9	2 32 55 841	- 19 102	2 32 36 740	19 96 915	10 691	- 80 28 772	1 72 15 573	2 04 25 418	2 17 21 664
ಒಟ್ಟು		**18080 51 87 525**	**1844 50 21 840**	**-393 42 68 379**	**19531 59 40 986**		**6712 99 98 123**	**36 99 28 638**	**6749 99 26 761**	**851 54 28 464**	**-17 56 31 114**	**-35 92 42 014**	**7548 04 82 097**	**11330 52 60 764**	**11983 54 58 889**
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ		**15004 27 22 044**	**2325 82 18 393**	**-43 45 63 367**	**17286 63 77 070**		**6010 89 98 511**			**732 39 28 315**		**-30 29 28 703**	**6712 99 98 123**	**8993 37 23 533**	**10573 63 78 947**

ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.1– ಭೂಮಿ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಮನ್ವಯ

31.03.2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಿಡುವಳಿ ಭೂಮಿ ರೂ.11,58,15,228/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 12,04,02,111/–) ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಭೂಮಿ ರೂ. 376,48,12,220/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 350,23,72,939/–)ಗಳನ್ನು ಭೂ ದಾಖಲಾತಿ ಪತ್ರ್ಯನ್ನು (ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿ ಸೇರಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಭೂಮಿಯ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.2– ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು ದಾಖಲೆ ಪತ್ರ

ಎ) ನಿಗಮವು ಒಟ್ಟು 8070 ಎಕರೆ 30.84 ಗುಂಟೆ 1405 ಆವರಣಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಕರಣಗೊಳಿಸಿದೆ, (198 ಎಕರೆ 0.0 ಗುಂಟೆ ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ 857 ಎಕರೆ 23.63 ಗುಂಟೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಜಮೀನು ಮತ್ತು 36 ಎಕರೆ 1.40 ಗುಂಟೆ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.) ಮತ್ತು ಇದರಲ್ಲಿ 86.46 ಎಕರೆ 684.09 ಗುಂಟೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ ಬಂದಿರುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 1365 ಆವರಣದ 7896 ಎಕರೆ 64.60 ಗುಂಟೆ (ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 187 ಎಕರೆ 26 ಗುಂಟೆ ಅರಣ್ಯ ಭೂಮಿ, 860 ಎಕರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಜಮೀನು ಮತ್ತು 36 ಎಕರೆ 1.4 ಗುಂಟೆ ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.) ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ 81.46 ಎಕರೆ 684.09 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

1) ಹಕ್ಕು ಪತ್ರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಭೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

2) 1405 ಆವರಣಗಳಲ್ಲಿ 826 ಆವರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲಾತಿಗಳು ಲಭ್ಯವಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ : 1365 ಆವರಣಗಳಲ್ಲಿ 826 ಆವರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲೆ ಲಭ್ಯವಿದೆ.). ನಿಗಮವು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಯವರೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕದಲ್ಲಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ, ಉಳಿದ ಆವರಣಗಳಿಗೆ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯೂ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

3) 8070 ಎಕರೆಗಳಲ್ಲಿ 30.84 ಗುಂಟೆ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ 152.42 ಎಕರೆ 409.63 ಗುಂಟೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 7896 ಎಕರೆ 64.60 ಗುಂಟೆ, 189.42 ಎಕರೆ 387.35 ಗುಂಟೆ) ಭೂಮಿಯನ್ನು ಇತರರು ಆಕ್ರಮಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಭೂಮಿಯನ್ನು ಇತರರು ಆಕ್ರಮಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಭೂಮಿಯನ್ನು ಮರು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾನೂನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ರೂ. 376,48,12,220/– ರ ಮೊತ್ತದ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿ ರೂ. 2,79,36,915/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ : ರೂ 26,96,089/–) ಮೊತ್ತದ ಜಮೀನನ್ನು ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕೊಟ್ಟಿರುವ ಜಮೀನು ಕೂಡ ಸೇರಿದೆ..

ಸಿ) ರೂ.376,48,12,220/– ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿ ಎಂಇಎ ಲೇಔಟ್ ನಲ್ಲಿರುವ ಮತ್ತು ಮಂಡೂರ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ 66/11 ಕೆವಿ ಸ್ಟೇಷನ್ ಅನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದ್ದು, ಸದರಿ ಜಮೀನಿನ ಮೊತ್ತ ರೂ. 10,48,590/– ನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:ರೂ. 10,48,590/–) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಭೂಮಿ 21/03/2007 ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ವೈಡ್ ನಂ. 06/03/2008 ಭೂಮಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಭೂಮಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹೆಸರಿನ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರಗಳು ಕಡ್ಡಾಯವಲ್ಲ.

ಡಿ) ರೂ. 6,67,00,000/– ಗೆ ಜಮೀನನ್ನು ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಯಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಕ್ರಯದ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೇರೆಗೆ ದಿನಾಂಕ:13.10.2011 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಮುಗಿಯುವ ವೇಳೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಇ)ಭೂಮಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ : ರೂ. 5,56,84,860/–) ಮುಂದುವರೆದು ಅಜ್ಜನಳ್ಳಿ, ಕೆಂಪಗೊಂಡನಹಳ್ಳಿ, ಮತ್ತು ಕಲ್ಲುಬಾಲು ಸದರಿ ಭೂಮಿಗಳು ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಲ್ಲ ಎಂದು ಕಂಡುಬಂದಿದ್ದು ಆದ್ದರಿಂದ ಅಂತಹ ಭೂಮಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ದಿನಾಂಕ: 12/12/2012 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಜಿಲ್ಲೆರವರಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಎಫ್) ಭೂಮಿಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, 252.23 ಎಕರೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ರೂ. 53,79,70,746/– ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ ಕೆಐಎಡಿಬಿ ಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ: 03.03.2017ರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರು ಒಪ್ಪಂದದೊಂದಿಗೆ 99 ವರ್ಷಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವಾಧೀನೊಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ಮುಂದುವರೆದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ: 09/03/2017 ಸಿಐ 15 ಎಸ್‌ಪಿಕ್ಯೂ 2017 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಮಾರಾಟದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಕನಿಷ್ಟ 2 ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಜಮೀನನ್ನು ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಸದುದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡ ನಂತರ ಕೆಐಎಡಿಬಿಯೊಂದಿಗೆ ಕರಾರನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ಖರೀದಿ ಪತ್ರವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಕ್ರಮ ವಹಿಸಲಾಗುವುದು.

ಜಿ)ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ, ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ 20 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018ರ ಕಂಪನಿ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ)ಯ ಎರಡನೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಯಮ, 2018 ಎಂಸಿಎ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಭೂಮಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೇಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಇತರರಿಂದ ಉಚಿತವಾಗಿ ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತ ವೇದಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಹೆಚ್)ಬಳ್ಳಾರಿಯಲ್ಲಿ 9.62 ಎಕರೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ : 9.62 ಎಕರೆ)ಯಷ್ಟು ಭೂಮಿಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ವಾಧಿನದಲ್ಲಿದ್ದು, ಸದರಿ ಭೂಮಿಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರವು ಇನ್ನೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಬಾಕಿಯಿದೆ.

ಐ) ಕಂಪನಿಯು 111 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:80) ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ 327.16 ಎಕರೆ 1230.09 ಗುಂಟೆಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 293.61 ಎಕರೆ 824.81 ಗುಂಟೆ) ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.

ಜೆ) ಕಂಪನಿಯು 15 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 24) ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ 0.741 ಎಕರೆ 174.37 ಗುಂಟೆಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 5.01 ಎಕರೆ 78.93 ಗುಂಟೆ) ಭುಮಿಯನ್ನು ವಿವಿಧ ಪಕ್ಷದಾರರಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ವಿವಿಧ ಪಕ್ಷದಾರರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಒಡಂಬಡಿಕೆ/ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಕೆ) ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಮತ್ತು ಇತರ ಗ್ರಾಹಕರು ಟರ್ಮಿನಲ್ ಬೇ ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಮಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಅಂತಹ ಸ್ವಯಂ–ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧಿನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪರವಾಗಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3–ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳು

ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳು (ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಉಳಗೊಂಡಿದೆ), ಆದರೆ ಪ್ರತಿಷ್ಟಾಪನೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸದೆ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜವಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪುನರ್ ರಚನಾಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಗಮದ ಹೆಸರಿಗೆ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ ರೂ. 41,03,69,016/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 41,03,69,016)ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3ಎ–ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ :

ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 116 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಳಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಈ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಮೇಲಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ (ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ) ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4 –ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತೋಪಕರಣಗಳು

ಎ) ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ.47,01,29,660/–ಗಳನ್ನು ಐಡಿಬಿಐ ನಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಐಡಿಬಿಐ ನ ದಿನಾಂಕ 29.03.1996ರ ಒಪ್ಪಂದದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯು ಮುಗಿಯುತ್ತಿದ್ದಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವುದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರು

ಸ್ವಾಧೀನತೆಗಾಗಿ ಸಮಾಲೋಚನೆಗಳು ಮುಂದುವರೆದಿವೆ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ರೂ.1,12,50,000/–(ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಸ್ವಾಧೀನದಲ್ಲಿರುವ ರೂ.59,60,000/– ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೇಳಿದ್ದಾರೆ, ನಿಗಮವು ಈ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗೆ ಇನ್ನು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮೌಲ್ಯ ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ನಂತರ ದಿನಾಂಕ 31.12.2003 ರಿಂದ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಹಂತದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯು ಮುಗಿದ ದಿನದಿಂದ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸದ್ಯದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಧಾರಿತ ವರದಿಗಾರರಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಆಸ್ತಿ ಅವಧಿಯ ಮುಕ್ತಾಯದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯು ಒಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಐಎನ್‌ಜಿ ವೈಶ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಈಗ ಕೊಟಕ್ ಮಹೀಂದ್ರ ಬ್ಯಾಂಕ್) ಯಿಂದ ಹಿಡುವಳಿ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳು ಅವುಗಳ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತಲುಪಿದವು ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಕೆಇಬಿ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿಖರವಾದ ಸ್ಥಳವೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ಪಿಪಿಇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರುಗಳು ಎನ್‌ಜೆವೈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರ್ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಡಿ) ಕೆಇಜಿಸಿ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಹಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಕರಡು ಸಂಪರ್ಕ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕವಿನಿಆ ದ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಇ) ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡು ಮತ್ತು ನಿಯೋಜಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ದಾಸ್ತಾನು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ನಂತರ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ EHT ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು 2020–2021 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗುವುದು.

ಎಫ್) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 6 ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಯೋಜನೆಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಲು, ಸುರಕ್ಷತಾ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನೀಡದಿರುವ ಮೂಲಕ ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರೀಕ್ಷಕರು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದರು. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ 3 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಗದ ನಂತರ ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ತಪಾಸಣೆ ಕೇಂದ್ರದ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಮತ್ತು ಉಳಿದವುಗಳನ್ನು 2020–2021 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಜಿ) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ, ಅಂತಿಮ ಅನುಮೋದಿತ ವಿನ್ಯಾಸದ ಪ್ರಕಾರ ಡಿಡಬ್ಲ್ಯುಎ (DWA) ಪ್ರಕಾರ ಮೂಲ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಇದು ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಇದು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸವಕಳಿಯೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವರ್ಗೀಕರಣ/ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಿಡಬ್ಲ್ಯುಐಪಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ/ಆದಾಗ್ಯೂ, ಅಂತಿಮ ಪ್ರಮಾಣ ಬದಲಾವಣೆಯ ಮಸೂದೆಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಮರುಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ತರುವಾಯ ಎಲ್ಲಾ ಖಾತೆಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಸಿ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ನೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಹೆಚ್) ITBಯ ಷರತ್ತು ಸಂಖ್ಯೆ 15.1, 111 ರ ಪ್ರಕಾರ, IEEMA ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ಮಾಣದ ಭಾಗದ ಬೆಲೆ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿವರವಾದ ಸುತ್ತೋಲೆ ವೈಡ್ ಸಂಖ್ಯೆ ಕೆಪಿಟಸಿಎಲ್/ಬಿ8/2344/09–10(10) ದಿನಾಂಕ 08.02.2019 ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಬಿ8/2344/09–10(11) ವಿವಿಧ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬೆಲೆ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪ್ರವೇಶವನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ದಿನಾಂಕ 15/07/2011 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಐ) ಪರಿಕರಗಳು ಮತ್ತು ಟ್ಯಾಕಲ್ಗಳು, ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು, ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ನೆಲೆವಸ್ತುಗಳು, ಹಳೆಯ ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್‌ಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ಆಸ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಿಂದ

ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಇರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ. NIL (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ. 80,91,905/–)

ಜೆ) IPDS ಮತ್ತು DDUGJY ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಸ 11 ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರ್ ಪ್ಯಾನಲ್ ಒದಗಿಸಲು ಬೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಪಡೆದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅದೇ ರೀತಿಯಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ–2020–2021ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ಕಂಡು ಬಂದರೆ ಅದನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5 –ಪಿಪಿಇ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕ

ಎ) ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಬಿ) **ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯರಂಭಗೊಂಡ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ/ ಆಸ್ತೀಕರಣ.**

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ/ ಆಸ್ತಿಕರಣಗೊಳಿಸಿದ ರೂ.150,22,40,076/–ಗಳು ದಿನಾಂಕ:01.04.2016 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಕಾರ್ಯರಂಭಗೊಂಡ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸದರಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.4,26,08,127/–ಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಅಂಶಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ)**ಪಿಪಿಇಗಳಿಗೆ ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಹಂಚಿಕೆ**

i) ಪಿಪಿಇಗೆ ಹಾಕುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಆಧಾರಿತ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಪಪಿಗೆ ಹಾಕಬೇಕಾಗಿದ್ದ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಕಾರ್ಯಚರಣೆ ಮತ್ತು ಅಂತರ್ಗತ ಸ್ವರೂಪದಿಂದಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿ / ಉಪಕರಣ ಆಧಾರಿತ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು 2017–18 ರಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ii) 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಸ್ವಯಂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳಿಕರಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ನಿವ್ವಳ ವೆಚ್ಚ.01.04.2019 ರಂತೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಶಿಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕೆಲಸಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಶೇಕಡವಾರು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಡಿ) ಆಸ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆ

ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯಂತೆ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಗಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಿಪಿಇ ಅನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2020–2021 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗುರುತ್ತಿಸಿದ ನಂತರ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಲಾದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.6ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳು 2018–19

		ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ											
ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	2020 ರ ಸೇರ್ಪಡೆ-ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2020 ರ ಕಡಿತ-ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2019 ರ ಸೇರ್ಪಡೆ-ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2019 ರ ಕಡಿತ-ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	01 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂತೆ (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದಂತೆ)	2019 ರ ಸೇರ್ಪಡೆ	2019 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2019 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)	2019 ರ ಕಡಿತಗಳು / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	2019 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಕಡಿತಗಳು / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು 2019 (ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ)
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು	10.1	359 29 96 586					359 29 96 586	15 99 03 409		15 99 03 409	–13 01 24 945		–13 01 24 945
ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ	10.102 & 10.103												
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	608 43 78 738	3 77 85 394	4 52 89 718	2 10 51 292	3 74 15 627	622 59 20 769	43 45 44 496	2 10 51 292	41 34 93 204	–1 80 68 125	3 74 15 627	–5 54 83 752
ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ಸ್ ವರ್ಕ್ಸ್	10.3	83 91 92 517	1 38 17 506	89 16 522	1 40 36 830	1 58 23 571	89 17 86 946	12 56 34 605	1 40 36 830	11 15 97 775	1 42 68 241	1 58 23 571	– 15 55 330
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	102 68 06 860	5 80 66 200	4 59 90 548	2 63 72 006	13 72 47 607	129 44 83 220	29 35 40 643	2 63 72 006	26 71 68 637	12 72 10 063	13 72 47 607	–1 00 37 544
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	8445 10 72 652	81 87 87 167	211 63 26 637	37 18 98 893	143 21 47 910	8919 02 33 259	632 70 90 616	37 18 98 893	595 51 91 723	–127 88 77 602	143 21 47 910	–271 10 25 512
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	10.6	7654 26 23 495	–4 96 84 600	146 45 22 043	50 91 70 934	80 72 72 671	7927 39 04 543	1181 14 06 792	50 91 70 934	1130 22 35 858	–19 29 71 103	80 72 72 671	–100 02 43 774
ವಾಹನಗಳು	10.7	8 21 82 272	2 54 423				8 24 36 695	19 43 68 000		19 43 68 000	– 40 77 347		– 40 77 347
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	20 34 61 795	59 211	15 67 491	33 90 690	12 84 163	20 97 63 350	3 97 75 611	33 90 690	3 63 84 921	–1 10 32 779	12 84 163	–1 23 16 942
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	4 36 62 157					4 36 62 157	46 78 312		46 78 312	– 94 03 232		– 94 03 232
ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತಂತ್ರಾಶ	18												
ಒಟ್ಟು		**17286 63 77 072**	**87 90 85 301**	**368 26 12 958**	**94 59 20 644**	**243 11 91 550**	**18080 51 87 525**	**1939 09 42 484**	**94 59 20 644**	**1844 50 21 840**	**–150 30 76 829**	**243 11 91 550**	**–393 42 68 379**

ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳು 2019–20

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	2020 ಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಡೆ	2020 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	2020 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	2020 ರ ಕಡಿತಗಳು / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	2020 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು	10.1	25 52 67 805		25 52 67 805	71 71 476	
ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಮಿ	10.102 & 10.103	49 47 027		49 47 027	– 95 33 910	
ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	69 02 18 930	3 77 85 394	65 24 33 536	4 52 81 646	4 52 89 718
ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ಸ್ ವರ್ಕ್ಸ್	10.3	14 94 21 114	1 38 17 506	13 56 03 607	8 61 171	89 16 522
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	44 23 35 421	5 80 66 200	38 42 69 221	92 52 393	4 59 90 548
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	1209 68 80 967	81 87 87 167	1127 80 93 800	25 27 245	211 63 26 637
ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	10.6	1217 56 61 760	–4 96 84 600	1222 53 46 360	–43 35 21 002	146 45 22 043
ವಾಹನಗಳು	10.7	37 03 957	2 54 423	34 49 534	– 25 42 091	
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	1 87 19 621	59 211	1 86 60 410	–1 85 85 913	15 67 491
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	57 41 569		57 41 569	– 22 98 948	
ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ತಂತ್ರಾಶ	18.101					
ಒಟ್ಟು		**2584 28 98 172**	**87 90 85 301**	**2496 38 12 871**	**–40 13 87 933**	**368 26 12 958**

ಟಿಪ್ಪಣಿ–2ಎ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು

ಆಸ್ತಿಗುಂಪು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01.04.2018 ರಂತೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಆರಂಭಿಕ ಮೌಲ್ಯ	ಏರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇಳಿಕೆ	ಸವಕಳಿ	31.03.2019 ರಂತೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಅಂತಿಮ ಮೌಲ್ಯ	ಏರಿಕೆ ಅಥವಾ ಇಳಿಕೆ	ಸವಕಳಿ	31.03.2020 ರಂತೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಅಂತಿಮ ಮೌಲ್ಯ
ಸ್ಟ್ಯಾಂಡ್ ಬೈ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮತ್ತು ಪುನಃ ಬಳಸಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ.	**16.2**	22 79 16 524	10 40 90 085	1 22 52 617	31 97 53 992	–11 60 33 812	81 22 317	19 55 97 863
ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ / ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದು	**26.604**	28 05 04 327	4 31 04 244	1 55 40 844	30 80 67 727	–4 74 37 525	1 93 57 080	24 12 73 122
ಪರಿವರ್ತಕಗಳು / ಮಾಪಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ ದುರಸ್ಥಿಗಾಗಿ ನಿಗಮದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡುವುದು.	**27.210**				2 88 61 747	–2 39 34 005	3 79 718	45 48 024
ಒಟ್ಟು		**50 84 20 851**	**14 71 94 329**	**2 77 93 461**	**65 66 83 466**	**–18 74 05 342**	**2 78 59 115**	**44 14 19 009**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಎ.1

ಎ) ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ ಒಟ್ಟು ರೂ 44,14,19,0009/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 65,56,30,837/–) ಸ್ಟ್ಯಾಂಡ್ ಬೈ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮತ್ತು ಪುನಃ ಬಳಸಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ/ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಪುನಃ ಬಳಸಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಮೇಲೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಅನ್ವಯ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಿ ಮತ್ತು ಪಿಪಿಇಗೆ ಪುನಃ ತಂದ ಮೇಲೆ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯನನ್ನೇ ಪರಿಗಣಿಸಿ ನೇರ ಸಾಲಿನ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪುನಃ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು

ಹೊಸ ಸ್ವತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಗದಿತ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬರುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆ ಎಸ್ ಎಲ್ ಎಂ ನಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಿ) INR 24,12,73,122/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ : INR 30,80,67,726/–) ರಿಪೇರಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ 122 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 115) ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ಬಿ ಸಾರಾಂಶ – ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ & ಉಪಕರಣಗಳು			
ವಿವರಗಳು	**2018**	**2019**	**2020**
ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2	11330 52 60 764	11983 54 58 889	13168 93 48 089
ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2ಎ	50 84 20 851	65 66 83 466	44 14 19 009
ಒಟ್ಟು	**11381 36 81 615**	**12049 21 42 355**	**13213 07 67 098**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 3ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ **(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14	2470 40 55 292		2026 69 68 480		1585 20 03 960	
2	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ	26.605	1045 94 84 901		1100 98 58 152		779 77 51 940	
3	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು – ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್ ನಿಂದ ಅನುದಾನವಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ	47.325 & 47.326	38 29 55 429	3554 64 77 622	129 90 01 002	3257 58 27 634	50 34 69 171	2415 32 25 071
	ಕಳೆಯಿರಿ: ನಿರ್ಣಯ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತ್ರಿ ನಗದೀಕರಣ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (3.9 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	56.202		–43 64 74 023		–43 69 07 159		–43 66 84 559
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			3511 00 03 599		3213 89 20 475		2371 65 40 512
	ಮೊತ್ತ			**3511 00 03 599**		**3213 89 20 475**		**2371 65 40 512**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.1: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಜಂಟಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿದ ನಂತರ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.2: ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪೂರ್ಣ ಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಪಡೆದ ಮತ್ತು ಪಡೆಯಲಾರದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.3: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ 7190886/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 53830297/–) ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ ನೀಡಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೆ ಇರುವ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ3.4: ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 31383663/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ574,39,877/–) ಮತ್ತು ರೂ.681172132/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ210,96,37,424/–) ಎನ್.ಸಿ.ಇ.ಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.312177063/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.675529361/–) ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಭಾಗವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮತ್ತು

ಎನ್‌ಸಿಇಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.1279335011/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.881405250/–) ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ (ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಭಾಗವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.5 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂದಾಯ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.6 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಇತರ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.7 : ಮರ/ ಬೆಳೆ/ ಭೂಮಿಯ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.8 : ಪಿ.ಪಿ.ಇ. ಯ ಟಿಪ್ಪಣ ಸಂಖ್ಯೆ 2.4(ಎಫ್),(ಜಿ) ಮತ್ತು (ಹೆಚ್) ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3.9: ಕಂಪನಿಯು 31.03.2018ರವರೆಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಒದಗಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಗಳನ್ನು ನಗದೀಕರಿಸಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸದ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಅದನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು.ಕಂಪನಿಯು 2019–20 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಸಂಧರ್ಭಗಳನ್ನು (ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ) ನಿರ್ಣಯಿಸುವ ಪಕ್ರಿಯ್ರೆಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3A: ಇತರೆ ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದ ತಂತ್ರಾಂಶ	18		1 49 08 288		1 49 08 288		35 20 800
	ಕಳಿಯಿರಿ: ಸಂಚಿತ ಭೋಗ್ಯ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 31)			– 65 27 029		– 40 38 533		– 35 20 800
	ಮೊತ್ತ			**83 81 259**		**1 08 69 755**		–

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಸಾಲಗಳು–ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	(ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು) :	28.935		50 23 97 893		20 07 36 768		19 08 69 630
2	ಇತರರಲ್ಲಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.1, 4.2& 4.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.936, 28.937		40 27 935		23 33 646		20 37 916
3	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವಂತಹ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	27.301	87 57 38 190					
	ಬಿಡಿಎಗೆ ನಿಗಮದ ಸಾಲ(ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4.4 ನೋಡಿ) – ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ		–16 81 65 000	70 75 73 190				
	ಮೊತ್ತ			**121 39 99 018**		**20 30 70 414**		**19 29 07 546**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 4.1: ಮೇಲಿನವು ರೂ.4,16,90,935/–ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.4,16,90,935/–) ಸುಂಕದಕಟ್ಟೆ ಜಮೀನುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿ ಭೂ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ / ಹಿಂದಿರುಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಕರಾರು ರೂಪಾಯಿ ನಿವ್ವಳ ಆಗಿದೆ 2,29,85,789/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.2,31,91,679/–) ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಸ್ಪದ ಸಾಲಕ್ಕೆ–ಇತರೆ (ಕಟ್ಟಡ & ಇತರೆನಿರ್ಮಾಣ ಕೆಲಸಗಾರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿಗಳಿಂದ ಪ್ರಮಾಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ)

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.2:ಕೋಣದಾಸಪುರದ ಉಪಕೇಂದ್ರ (ಸಫಲ್ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಕಾಂಪ್ಲೆಕ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ) ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ 30 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಜಮೀನನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪಾವತಿಸಿದ ರೂ.17,34,646/–ಗಳು ಇತರೆ ಠೇವಣಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಕರಾರು ಪತ್ರವನ್ನು ಈವರೆಗೂ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.3: 08.11.2019 (ಪಿಟಿಷನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 361/ಟಿಟಿ/2018) ದಿನಾಂಕದ ಸಿಇಆರ್ಸಿ ಆದೇಶದಿಂದಾಗಿ ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ 2018ರ ಏಪ್ರಿಲ್ ನಿಂದ 2020ರ ಮಾರ್ಚ್‌ವರೆಗಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.33,99,69,697 ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವಾಸ್ತವ್ಯದ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ವಿಮರ್ಶೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಧಾರ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ಪ್ರತಿಭಟನೆಯಲ್ಲಿ ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಕೋರಿದ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.4: 12.11.2019 ರಂದು ನಡೆದ 118ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಿರ್ಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ 8.25% ದರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಾಲವನ್ನು ಬಿ.ಅ.ಪ್ರಾಕ್ಕೆ ರೂ.112,11,00,000/– ಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. 31.03.2020 ರಂತೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಒಟ್ಟು ಸಾಲ ಮೊತ್ತ ರೂ.87,57,38,190/– ಆಗಿದೆ. ನಿಷೇಧದ ಅವಧಿ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳು ಮತ್ತು ಅಸಲು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವುದು ಇಪ್ಪತ್ತು ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 31.08.2020 ರಿಂದ ಅಡಮಾನ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ, ಅದನ್ನು ಅಸುರಕ್ಷಿಕ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 4ಎ: ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	**ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು–** ವಿ.ಸ.ಕಂಗಳಿಂದ ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಗಧಿತ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 4ಎ.6 ಮತ್ತು 18.9 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	23.150, 28.968 ಯಿಂದ 28.973	1657 07 00 000		543 84 00 000		543 84 00 000	
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ–ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ (ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು)	27.101 ಯಿಂದ 27.106	3 06 190		3 16 990		4 02 390	
3	2014–15ನೇ ಸಾಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	28.819	3 06 30 657		3 06 30 657		3 06 30 657	
4	ಮುಂಗಡ ವರಮಾನ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ,ಇತರೆ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ,ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ.ಇತರೆ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ(ನಿವ್ವಳ ಹವಣಿಕೆ) (ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.1 & 26.1 (iv) ಗಮನಿಸಿ)	27.4 & 28.821	114 10 15 545		57 60 21 570		53 53 30 726	
5	ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.2 & 4ಎ.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.4	1 39 43 791		2 42 50 878		3 94 77 791	
6	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ/ ಹಾನಿಯಾದ ಹಕ್ಕು ಕೋರಿಕೆಗಳು	28.740	12 74 693		1 50 864		1 50 863	
7	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 4ಎ.4, ಮತ್ತು 4ಎ.5 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.8 & 28.9	18 64 95 789		22 83 94 139		12 15 24 370	
8	ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿಯೊಂದಿಗೆ ಒಂದು (1) ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಠೇವಣಿ	24.883	10 00 000					
	ಮೊತ್ತ			**1794 53 66 665**		**629 81 65 098**		**6165916 797**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ.1: ರೂ.4,54,06,442/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 4,54,06,442/–)ಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪ್ರತಿರೋಧವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ವಿಳಂಭವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಹವಣಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸದಿದ್ದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು. ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರ್ಷ 2004–05, 2005–6 ಮತ್ತು 2006–07 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ.2: ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವು ಐಎನ್‌ಆರ್ 47,12,982/– ಅನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಎಸ್ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರದ ಕಾರಣ 2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರವರೆಗೆ ನೌಕರರಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ವಸೂಲಾತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ. 2012–13, 2013–14 ಮತ್ತು 2014–15ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅವರು ನಿವೃಉತ್ತಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.1,22,36,616/– ಗಳನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ರೂ.3,38,42,597/– ಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವ 2016–17ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಟಿಡಿಎಸ್ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಬೇಡಿಕೆಯ ವಿರುದ್ಧ ಐಟಿಎಟಿ ಮೊದಲು ಮೇಲ್ಮನವಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಿದೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣವು ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳಿಗೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ, ಆದರೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣವು ನೀಡಿದ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕದ ಹೈಕೋರ್ಟ್ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ, ಆದ್ದರಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪಾವತಿಸುವ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಮರಳಿ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ. ಮರುಪಾವತಿ ಪಡೆದ ನಂತರ, ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನಿವೃತ್ತ ಉದ್ಯೋಗಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

2017–18ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಘಟಕವು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ.3: ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಕೊರತೆಗೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 15089191/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 2,25,56,822/–)ಗಳನ್ನು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯದ ಸಂಬಳ/ ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ4 ಸದೇನಹಳ್ಳಿ, ಮಾರನಾಯಕನ ಹಳ್ಳಿ, ತಮ್ಮನಾಯಕನ ಹಳ್ಳಿ, ಕಲ್ಲುಬಳ್ಳು, ಕೆಂಪೇಗೌಡನ ಹಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಅಜ್ಜ ಹಳ್ಳಿಗಳ ಭೂ ಖರೀದಿಯ ಠೇವಣಿ ರೂ 89452235/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 36315710/–) ಪಾವತಿಸಿದ್ದು, ನಂತರ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಲ್ಲವೆಂದು, ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ / ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲು ಕಂಪನಿ ವಿನಂತಿಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ.5: 27/04/2012 ರ ಕಾರ್ಮಿಕರ ಕಲ್ಯಾಣ ಸೆಸ್ ಮಂಡಳಿಯ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕ: 27.04.2012 ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ವರ್ಕರ್ಸ್ ವೆಲ್ಫೇರ್ ಸೆಸ್ (ಡಬ್ಲ್ಯುಡಬ್ಲ್ಯುಸಿ) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಂಡಳಿಗೆ ರವಾನಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದು, ಅದರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು 2,29,82,997/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.2,29,85,789/–) ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಡಬ್ಲ್ಯುಡಬ್ಲ್ಯೂಸಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸಿತು ಮತ್ತು ನಂತರ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮತ್ತು ಹೊಸ ಒಪ್ಪಂದದಿಂದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಿತು. ಆದರೆ ಹಿಂದಿನ ರವಾನೆಯ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ನೀಡಿದಾಗ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಭಾಗ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಡಬ್ಲ್ಯುಡಬ್ಲ್ಯೂಸಿ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು 17/01/2018 ರ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸಿದೆ, ಅದರ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣವನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಗೆ ನಿರಾಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಂಡಳಿಯಿಂದ 2,29,82,997/ – (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:ರೂ. 2,29,85,789 / –) ವರೆಗೆ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿದೆ. ವಸ್ತು ಭಾಗದ ಮೇಲೆ ಡಬ್ಲ್ಯುಡಬ್ಲ್ಯೂಸಿ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲಿನ ಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ.6: ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 97/2020 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 05.10.2020 ರ ಮಾನ್ಯ ನ್ಯಾಯಪೀಠದ ತೀರ್ಪಿನ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 9/2008 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 09.05.2008 ರ ತೀರ್ಪು, ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 107/2006 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 19.10.2006 ರಂದು ತೀರ್ಪಿನೊಂದಿಗೆ ಓದಿ, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ರೂ.545,87,00,000/–ಗಳ ತಣ್ಣೀರ್ ಭಾವಿ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕೈಬಿಡಲು ಅನುಮತಿಸಿದೆ ಮತ್ತುಸದರಿ ಹೆಚ್ಚವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲೆಕ್ಯಾರಿಯಿಂಗ್ ವೆಚ್ಚ ರೂ.1111,20,00,000/– ಗಳನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ಜಕಾತಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಉದ್ದೇಶ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಪೂರೈಕೆಯ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆಗೆ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಗೌರವಾನ್ವಿತ ನ್ಯಾಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲು ಅದರ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ: 05.10.2020 ರ, 2020ರಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 97 ರಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 107/2006 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 19.10.2006 ರ ತೀರ್ಪಿನ ಅನ್ವಯ,ದಿನಾಂಕ: 19.10.2020 ರ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರೂ.1657,07,00,000/– ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸ್ವತ್ತನ್ನು ರಚಿಸಲು ಮತ್ತು ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮೇಣ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಮುಂದಿನ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಭರ್ತಿಮಾಡಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ.7: ದಿನಾಂಕ: 19.10.2020 ರ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ಆದೇಶವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು, ಈಗಾಗಲೇ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲು ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ 4ಎ.6 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ, ಹೊಸ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 5 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ–ಆಸ್ತಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮುಂಗಡ	26.701, 26.602		12 77 81 743		14 59 89 936		5 92 000
	ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೆಚ್ಚ							
2	**ಮಂಜೂರಾಗದೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ/ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಾಯನದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು**	17.301		8 54 90 670		9 02 23 667		9 94 01 530
3	ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ, ಇತರೆ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ (ನಿವ್ವಳ ಹವಣಿಕೆ ಐಎನ್ಆರ್ 131,41,78,637/–, ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಐಎನ್ಆರ್ 1360100000/– ಮತ್ತು ಟಿಡಿಎಸ್ ಐಎನ್ಆರ್ 44894691/– (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ (ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 24 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	27.4 & 28.821		9 08 16 053		66 39 34 506		
4	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮುಂಗಡ–ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ	27.202, 27.204, 27.205		1 10 73 335		3 53 48 822		1 42 35 349
5	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮುಂಗಡ	28.411		1 834		3 266		48 497
6	ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದ ಕಡೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.1 & 5.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	52.304 ಯಿಂದ 52.309		97 70 78 513		97 70 78 513		97 70 78 513
7	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದುಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 5.2 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	25 & 26	5 45 84 837		3 48 25 388		2 26 22 982	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ –ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡಗಳು		–1 09 81 108	4 36 03 729	–1 09 81 108	2 38 44 280	–1 09 81 108	1 16 41 874
	ಮೊತ್ತ			**133 58 45 877**		**193 64 22 990**		**110 29 97 763**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.1: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಇಎನ್ 67 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2017 ರ 31/07/2017 ಪ್ರಕಾರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಆರ್ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ) ಯ ವರ್ಗಾವಣೆಯಿಂದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವು, ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 5.2: ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮುಂಗಡವು ಬೇರೆ ಘಟಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ 1,09,81,108/– ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಸಹ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6 : ಸರಕುಗಳ ವಿವರ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ಸಾಮಗ್ರಿ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು**							
1	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ತಗ್ಗಿದ ಮೌಲ್ಯ	16.1	11 14 20 542		9 98 00 296		11 11 07 049	
	ಕಳೆಯಿರಿ:ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹವಣಿಕೆ			11 14 20 542	7 92 94 474	2 05 05 822	8 88 04 085	2 23 02 964
2	ಉಗ್ರಾಣದ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	74 01 01 872		70 92 41 448		58 75 87 788	
3	ಬಾಡಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.732			12 93 000		11 437	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			74 01 01 872		71 05 34 448		58 75 99 225
II	**ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು / ಕೊರತೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವುದು**							
1	ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.810	– 17 36 449		– 17 33 449		– 17 60 990	
2	ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದ ಕೊರತೆ	22.820	92 42 824		81 60 518		95 13 774	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ದಾಸ್ತಾನು ಕೊರತೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ		– 92 42 824		– 81 60 518		– 95 13 774	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			– 17 36 449		– 17 33 449		– 17 60 990
	ಮೊತ್ತ			**84 97 85 965**		**72 93 06 821**		**60 81 41 199**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.1: ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆಯ 10% ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ರೂ 20708466/= ಮೌಲ್ಯದ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 8781937/–).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.2: ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ನಿಧಾನವಾಗಿ/3 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.94351143/– ವರೆಗೂ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.93419293/–).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.3: ಡಬ್ಲ್ಯುಡಿವಿ ನಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಡಬ್ಲ್ಯುಡಿವಿ ಮೊತ್ತ 80% ನಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅಡ್ಹಾಕ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ಹವಣಿಕೆಗೆ ಅವಕಾಶ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, 16.1 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ ಮೌಲ್ಯ (ಎನ್ಆರ್‌ವಿ) ಎಸ್ಆರ್ ದರದಲ್ಲಿ ಇರುವುದರಿಂದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 2019–20 ನೇ ಸಾಲಿನ ನಿಬಂಧನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.4: ಬಂಡವಾಳದ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು/ಇನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣವಾಗದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7 : ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು–ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**(ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)**							
1	**ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು**							
ಎ)	ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 7.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)– ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು	23.101	432 95 79 956		148 10 00 181		112 03 05 192	
ಬಿ)	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ (ಟಿಪ್ಪಣಿ.. 7.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು	23.102	50 58 41 962		26 25 63 746		33 38 53 476	
ಸಿ)	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ– ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು	23.103	359 35 07 541		296 20 79 282		309 15 00 544	
ಡಿ)	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ– ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು	23.104	105 71 01 745		102 75 73 706		85 29 44 630	
ಇ)	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ– ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರು	23.107	105 71 03 101		57 62 48 894		84 98 89 058	
ಎಫ್)	**ದೀರ್ಘಕಾಲದ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕ–ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆಗಳು**	23.108	46 77 540		40 52 160		39 04 530	
2	**ಅಂತರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಬಾಕಿದಾರರು**	23.6	13 27 208		13 27 208		13 27 208	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			1054 91 39 053		631 48 45 177		6253724638
3	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು– ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಗಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕ– ಇತರೆ ರಾಜ್ಯಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ25.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	28.120+ 23.114+ 23.148		7 27 16 100		44 72 96 654		365768865
4	ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ವೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮರು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಎಸ್ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ವೆಚ್ಚ	28.130+ 28.131		98 70 498		74 94 780		37 282
	ಮೊತ್ತ			**1063 17 25 651**		**676 96 36 611**		**661 95 30 785**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.1 : ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	2019–20	2018–19
1) 6 ತಿಂಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು	469 71 49 922	403 61 93 625
1) 6 ತಿಂಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು	593 45 75 729	273 34 42 986

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2: ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಮೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಂತ್ರಣ, 2006 ರ ಪ್ರಕಾರಕಂಪನಿಯವರು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ನಿಗಧಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತ ರೂ 93,17,53,918/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.931753918/–) ಗಳನ್ನು ಕಡಿತ ಮಾಡಿ ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಜನವರಿ 2014 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರವರೆಗೆ) ಮತ್ತು ಐಎನ್‌ಆರ್ 6,37,94,343/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಐಎನ್‌ಆರ್ 6,37,94,343/–) (ಜುಲೈ 2015 ರಿಂದ ಜೂನ್2017 ರ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಸದರಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯು 2012ರ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ದಾವೆ/ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯು ರಿಯಾಯಿತಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಏಕಪಕ್ಷೀಯವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಂಡು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ. ಸದರಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಬೇಕಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ದರ ಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 11.04.2017ರಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯ ಕುರಿತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ಉಂಟಾದ 2012 ರ ಪ್ರಸರಣ ಒಪ್ಪಂದದನ್ವಯ ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ & ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಿದ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 8: ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನವಾದದ್ದು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವಾದದ್ದು**	24.110	542		1 55 916		1 28 158	
1	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು							
2	ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕೈ ಹಣ	24.210	37 38 000		34 55 000		30 11 500	
3	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ. 8.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		68 54 49 403		48 78 67 951		125 79 32 547	
4	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಕು				3 17 32 875		55 86 897	
II	**ಇತರೆ**							
1	ಸರ್ಕಾರಿ ಖಜಾನೆ	24.850					81 976	
2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿಗಳು	24.120	1 45 950		1 69 409		1 56 228	
3	ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಧಿ	24.5, 24.6	4 67 37 822		40 78 000		3 62 43 044	
	ಮೊತ್ತ			**73 60 71 717**		**52 74 59 151**		**130 31 40 350**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 8.1: ನಿಗಮದ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯತೆವಿಲ್ಲದ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮಾನವಾದ ಶುಲ್ಕ ರೂ.314371/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.419268/–) ಗಳನ್ನು ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಗೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ರೂ.20,783/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.20607/–) ಗಳನ್ನು ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನವಾದ ರೂ45223316/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.75747477/–) ಗಳನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಓಪನ್ ಆಕ್ಸೆಸ್ಸ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಯು.ಐ ಚಾರ್ಜ್‌ಗೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳೊಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವುದು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ಸಮಾನತೆಯು ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದಂತೆ ಉದ್ದೇಧಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಗೆ ಮೀಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ರೂ. 2,38,08,666/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ) ಅನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನವಾದ ಐಎನ್‌ಆರ್ 5,17,254/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಐಎನ್‌ಆರ್ 5,99,461/–) ಮತ್ತು ಐಎನ್‌ಆರ್ 2,731/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಐಎನ್‌ಆರ್ 61,831/–) ಕ್ರಮವಾಗಿ ಜಿಇಸಿ ಮತ್ತು ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 9 : ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಿಕೆಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	3 ತಿಂಗಳ ಗಡುವಿನ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಠೇವಣಿಗಳು	20.280 24.882	26 93 58 021		10 05 44 221		3 98 06 229	
2	ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿ ಬಾಕಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 9.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	24.883 28.210	104 68 01 072		96 90 52 835		86 32 74 550	
	ಮೊತ್ತ			**131 61 59 093**		**106 95 97 056**		**90 30 80 779**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 9.1: ಮೇಲಿನವು ಪಿಎಸ್‌ಡಿಎಫ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ. 13,24,31,225/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಐಎನ್‌ಆರ್ 5,63,00,000/–) ಠೇವಣಿಗಳಾಗಿವೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 9.2 : ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿಯ ವಿವರಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ	24.882	80 87 31 072		75 49 03 236		69 37 70 328	
ಪಿಂಚಣಿ ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿ	24.883,20.280	23 80 70 000		19 75 71 000		15 12 00 000	
ಮೇಲ್ಕಂಡ ನಿಧಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ				1 65 78 599		1 83 04 222	
ಮೊತ್ತ			**104 68 01 072**		**96 90 52 835**		**86 32 74 550**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 10: ಸಾಲಗಳು–ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ನಗದಾಗಿ/ಇತರೆ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮುಂಗಡಗಳು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು**							
1	ಬಿಡಿಎಗೆ ನಿಗಮದಿಂದ ಸಾಲ(ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ :4.4 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)–ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ	27.301	16 81 65 000					
2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ–ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ	27.203	1 97 48 711		1 18 85 150		88 82 634	
II	ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವಾದುದೆಂದು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿದ್ದು							
1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡ –ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ(ಟಿಪ್ಪಣಿ–4ಎ)	27.101 to 27.106	10 800		10 800		10 800	
	ಮೊತ್ತ			**18 79 24 511**		**1 18 95 950**		**88 93 434**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಅವರ ಪರವಾಗಿ ರವಾನಿಸಿದ ಟಿಡಿಎಸ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	25.502	**1 43 87 557**		**2 17 54 738**		**1 00 55 874**	
2	ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಆದಾಯ–ನಿಧಿಯ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	28.3	**3 82 43 248**		**26 96 896**		**26 31 278**	
3	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ(**ಟಿಪ್ಪಣಿ** ಸ.ಕಂ 4.2 & 4.3)	28.4	**2 80 57 509**		**1 75 55 475**		**1 90 97 217**	
4	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು – ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ –ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ	28.8 & 28.9, 28.125, 28.926	**62 12 20 230**		**57 73 88 513**		**53 09 08 960**	
5	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು– ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ	28.8 & 28.9, 28.126	**20 21 74 604**		**17 81 22 816**		**17 45 21 486**	
6	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು– ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ– ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ	28.8 & 28.9, 28.127	**35 23 65 703**		**40 15 34 383**		**38 68 07 396**	
7	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು– ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ–– ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ	28.8 & 28.9, 28.128	**43 24 71 369**		**43 31 32 091**		**41 15 47 247**	
8	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು– ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ– ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ	28.9	**21 79 42 399**		**19 94 09 286**		**20 02 18 662**	
9	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು – ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಗಳು–ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ	28.907	**15 98 51 259**		**7 94 63 137**		**3 64 28 890**	
10	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.101to28.109, 28.111to28.124, 28.810, 28.836, 28.917, 28.898	**71 18 67 363**		**65 46 49 385**		**59 25 85 798**	
	ಮೊತ್ತ			**277 85 81 241**		**256 57 06 720**		**236 48 02 808**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	ಬಳಕೆ ಮಾಡದ ಆಸ್ತಿಗಳು							
1	ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.820	5 36 24 361		6 47 27 045		2 70 19 563	
2	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು : ಸಿಬ್ಬಂದಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	36	19 05 665		19 68 565		19 42 480	
3	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು : ಇತರೆ ವಹಿವಾಟುಗಳು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	37	32 78 299		32 78 300		1 01 77 680	
	ಮೊತ್ತ			**5 88 08 325**		**6 99 73 910**		**3 91 39 723**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 12.1 : ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು – ಐಎನ್‌ಆರ್ 51,83,964/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಐಎನ್‌ಆರ್ 52,46,866/–) ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಖರ್ಚನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ಶುಲ್ಕ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಖರ್ಚು	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಜಮಾ
37.300 – ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು – ಇತರೆ ವಹಿವಾಟುಗಳು / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	32,21,20,307/–	31,88,42,008/–
36.300 – ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು – ಸಿಬ್ಬಂದಿ	1,99,82,526/–	1,80,76,861/–

ಟಿಪ್ಪಣಿ13 : ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ**							
	3,00,00,000 **ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಮೌಲ್ಯ** ರೂ 1,000/– ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ – 3,00,00,000 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು)		**3000 00 00 000**		**3000 00 00 000**		**3000 00 00 000**	
II	**ವಿತರಿಸಲಾದ/ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿದ**							
	2,18,23,225 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ರೂ1,000/– ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ – 2,18,23,225 ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು)	52.301	2182 32 25 000		2182 32 25 000		2182 32 25 000	
				2182 32 25 000		2182 32 25 000		2182 32 25 000
	ಒಟ್ಟು			**2182 32 25 000**		**2182 32 25 000**		**2182 32 25 000**

ಟಿಪ್ಪಣಿ13.1 : ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ಸಮನ್ವಯತೆ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ)
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು	2 18 23 225	2 18 23 225	2 07 53 225	2182 32 25 000	2182 32 25 000	2075 32 25 000
ಸೇರಿಸು: ವಿತರಣೆಗೊಂಡ ಷೇರುಗಳು			10 70 000		–	107 00 00 000
ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳು	**2 18 23 225**	**2 18 23 225**	**2 18 23 225**	**2182 32 25 000**	**2182 32 25 000**	**2182 32 25 000**

ಟಿಪ್ಪಣಿ13.2 : ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಶೇ.5% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಶೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಶೇರುದಾರರ ವಿವರಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೊಂದಿರುವ ಶೇಕಡವಾರು
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ(7 ಜನ ಷೇರುದಾರರು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ)	2 18 23 225	100%	2 18 23 225	100%	2 18 23 225	100%

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.3 : ಹಕ್ಕುಗಳು, ಆದ್ಯತೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ರೂ.1000/– ರ ಸಮಾನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಒಮದು ವರ್ಗ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಷೇರುಗಳು ಮತದಾನದ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭಾಂಶದ ಅರ್ಹತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರಿ ಪಾಸ್ಸಿನ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 14.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	56.2						
2	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ (ಲಾಭದ ಮೊತ್ತ)	58		2548 80 97 642		2149 87 63 259		2072 18 80 250
	ಒಟ್ಟು			**2548 80 97 642**		**2149 87 63 259**		**2072 18 80 250**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14.1 : ಇತರೆ ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳ ಸಂಚಲನ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	56.2		–		
2	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತ	58	2149 87 63 259	398 93 34 383		2548 80 97 642
	ಒಟ್ಟು		**2149 87 63 259**	**398 93 34 383**		**2548 80 97 642**

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಏಪ್ರಿಲ್ 2018	ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	56.2	–	–	–	–
2	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಲಾಭದ ಮೊತ್ತ	58	2072 18 80 250	227 83 27 275	150 14 44 266	2149 87 63 259
	ಒಟ್ಟು		**2072 18 80 250**	**227 83 27 275**	**150 14 44 266**	**2149 87 63 259**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14.2: ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲಿನಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಬಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು (ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತ) ವನ್ನು ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಎ.ಆರ್ 1985 ರ ಪ್ಯಾರ 2.77 ರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಸದರಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು 2012 ರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಮೇಲೆ, ಈ ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಗಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಸವಕಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಆಸ್ತಿಗಳಮಾರಾಟದ ಲಾಭವನ್ನು ಇಂಡ್ಎಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲುಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲು ಅನುಮತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ:

ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ
ಕೊನೆಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸುಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	7 45 46 563
ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವಗಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ	-7 45 46 563
ಇತ್ತೀಚಿನಹಣಕಾಸಿನ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	0

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15 : ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು**							
1ಎ	<u>ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು</u> ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ 15.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	53 & 54	6009 57 12 057		5256 99 18 636		4614 36 14 943	
ಬಿ	ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)						3 14 88 946	
	ಉಪಮೊತ್ತ			6009 57 12 057		5256 99 18 636		4617 51 03 889
II	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು							
1	<u>ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು</u> ಇತರರಿಂದ– ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	53 & 54	1 18 81 442		1 78 62 886		2 37 62 886	
	ಉಪಮೊತ್ತ			1 18 81 442		1 78 62 886		2 37 62 886
	ಒಟ್ಟು			**6010 75 93 499**		**5258 77 81 522**		**4619 88 66 775**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15 : ಸಾಲಗಳು–ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	<u>ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ</u>								
1	**ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್**	250 00 00 000	15 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 62500000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	210 00 00 000	NIL	07–03–2020	31–10–2033	13	**12 ವರ್ಷ 9 ತಿಂಗಳು**
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ	250 00 00 000	15 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 62500000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	250 00 00 000	NIL	16–03–2020	16–03–2033	13	**12 ವರ್ಷ 9 ತಿಂಗಳು**
3	ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	400 00 00 000	02 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 100000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	400 00 00 000	NIL	30–11–2019	31–10–2032	13	**12 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳು**
4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ:.04137 73000119	500 00 00 000	07 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 125000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	500 00 00 000	NIL	25–07–2019	25–07–2032	13	**12 ವರ್ಷ**
5	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	600 00 00 000	12 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 150000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	600 00 00 000	518 00 00 000	24–12–2018	24–12–2031	13	**12 ವರ್ಷ**
6	ಜಮ್ಮು ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	550 00 00 000	ವಿವಿಧ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 13,75,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	550 00 00 000	550 00 00 000	02–03–2018	02–03–2031	13	**11 ವರ್ಷ**
7	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	350 00 00 000	ವಿವಿಧ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 87500000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	350 00 00 000	350 00 00 000	20–09–2017	20–09–2030	13	**10 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳು**
8	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ :041377300 0107	500 00 00 000	03 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 125000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	500 00 00 000	500 00 00 000	17–02–2017	17–02–2030	13	**09 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು**
9	**ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್**	300 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 12 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳು ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 7,50,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	270 00 00 000	300 00 00 000	17–10–2016	17–01–2029	12.6	**09 ವರ್ಷ 07 ತಿಂಗಳು**
10	**ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್**	578 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 12 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳು ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 144500000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	520 20 00 000	578 00 00 000	17–10–2016	17–01–2029	12.6	**09 ವರ್ಷ 07 ತಿಂಗಳು**
11	**ಪಂಜಾಬ್ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್**	300 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 75000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	270 00 00 000	300 00 00 000	31–03–2016	31–03–2029	13	**09 ವರ್ಷ**
12	**ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್**	200 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 50000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	180 00 00 000	200 00 00 000	28–03–2016	28–03–2029	13	**09 ವರ್ಷ**
13	**ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು**	200 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 50000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	170 00 00 000	190 00 00 000	21–09–2015	21–09–2028	13	**08 ವರ್ಷ 06 ತಿಂಗಳು**
14	**ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್**	195 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 48750000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	160 87 50 000	180 37 50 000	19–06–2015	19–06–2028	13	**08 ವರ್ಷ 03 ತಿಂಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
15	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	300 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 75000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	225 00 00 000	255 00 00 000	18–07–2014	18–07–2027	13	**07 ವರ್ಷ 04 ತಿಂಗಳು**
16	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	60 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 15000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	43 50 00 000	49 50 00 000	04–04–2014	04–04–2027	13	**07 ವರ್ಷ**
17	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	200 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 50000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	125 00 00 000	145 00 00 000	03–06–2013	03–06–2026	13	**06 ವರ್ಷ 02 ತಿಂಗಳು**
18	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	55 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 13750000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	34 37 50 000	39 87 50 000	01–06–2013	01–06–2026	13	**06 ವರ್ಷ 02 ತಿಂಗಳು**
19	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	300 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 75000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	180 00 00 000	210 00 00 000	18–03–2013	18–03–2026	13	**06 ವರ್ಷ**
20	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	150 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 37500000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	82 50 00 000	97 50 00 000	11–09–2012	11–09–2025	13	**05 ವರ್ಷ 06 ತಿಂಗಳು**
21	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	200 00 00 000	4 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ–ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ., ಕೊನೆಯ40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 5,00,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	100 00 00 000	120 00 00 000	08–02–2012	08–02–2025	13	**04 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು**
22	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	300 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 75000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	120 00 00 000	150 00 00 000	01–03–2011	01–03–2024	13	**03 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು**
23	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಸಂಖ್ಯೆ04137 73000079	500 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 125000000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	200 00 00 000	250 00 00 000	02–02–2011	02–02–2024	13	**03 ವರ್ಷ 10 ತಿಂಗಳು**
24	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	100 00 00 000	5 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ–ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ., ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 2,50,00,000/ (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	40 00 00 000	50 00 00 000	06–01–2011	06–01–2024	13	**03 ವರ್ಷ 09 ತಿಂಗಳು**
25	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	200 00 00 000	3 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ–ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ., ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 5,00,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ)ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	75 00 00 000	95 00 00 000	08–11–2010	08–11–2023	13	**03 ವರ್ಷ 08 ತಿಂಗಳು**
26	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	64 77 52 150	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 8 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, 18 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 2,38,41,000/–, ಮುಂದಿನ 9 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 1,88,30,500/–, ಮುಂದಿನ 6 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 70,20,000/– ಹಾಗೂ ಉಳಿದ 1 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ 70,19,650/– ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	18 09 53 150	26 62 96 150	18–02–2015	15–07–2023	8 ೪	**03 ವರ್ಷ 06 ತಿಂಗಳು**
27	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	200 00 00 000	4 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ–ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 5,00,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	70 00 00 000	90 00 00 000	29–09–2010	29–09–2023	13	**03 ವರ್ಷ 06 ತಿಂಗಳು**
28	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	564 00 00 000	7 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ–ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 14,10,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	197 40 00 000	253 80 00 000	29–09–2010	29–09–2023	13	**03 ವರ್ಷ 06 ತಿಂಗಳು**
29	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	300 00 00 000	5 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ–ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 7,50,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	97 50 00 000	127 50 00 000	30–06–2010	30–06–2023	13	**03 ವರ್ಷ 03 ತಿಂಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸಾಲದ ಆರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
30	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	300 00 00 000	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ. ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 7,50,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	77 50 00 000	107 50 00 000	03–06–2013	03–12–2022	13	**02 ವರ್ಷ 09 ತಿಂಗಳು**
31	**ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು**	241 08 42 282	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 7 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ. 26 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 8,92,90,455/–ಹಾಗೂ ಉಳಿದ 1 ಕಂತಿನಲ್ಲಿ 8,92,90,452/– ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	53 57 42 727	89 29 04 547	28–11–2014	28–11–2021	7	**01 ವರ್ಷ 08 ತಿಂಗಳು**
32	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	100 00 00 000	04 ಕಾಮಗಾರಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ(ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ) ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ., ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ 2,50,00,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	10 00 00 000	20 00 00 000	28–03–2008	28–03–2021	13	**01 ವರ್ಷ**
33	**ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್**	**3000000000**	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯ ಅವಧಿ–ಸಾಲದಿಂದ ನಿರ್ಮಾಣಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 7 ವರ್ಷ 6 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ, ಮೊದಲ 25 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 11,03,94,807/–, 26ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ 8,36,07,066/–, 27ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ 7,62,70,497/–, 28ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ 6,15,71,624/– ಹಾಗೂ ಉಳಿದ 29ನೇ ಮತ್ತು 30ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ 93,40,319/– ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	15 65 22 759	57 13 14 246	30–09–2013	30–03–2021	7 ೪	**01 ವರ್ಷ**
34	**ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್**	485 04 00 000	8 ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಉಪ–ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 7 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ , 27 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.17,86,00,000/– ಹಾಗೂ ಕೊನೆಯ 28ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ರೂ. 2,82,00,000/– ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	2 82 00 000	74 26 00 000	28–06–2013	28–06–2020	7	28.06.2020
35	**ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್**	165 00 00 000	17 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಆಸ್ತಿಯ ಅಡಮಾನದಿಂದ ಪಡೆದ 13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ., ಕೊನೆಯ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ 4,12,50,000/– (ಪ್ರತಿ ಕಂತಿಗೆ) ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	0.00	15 00 00 000	14–01–2008	14–01–2020	13	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
	ಒಟ್ಟು			**6698 99 18 636**	**5989 36 14 943**				
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಮುಕ್ತಾಯದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)			689 42 06 579	732 36 96 307				
	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು (ಎ)			**6009 57 12 057**	**5256 99 18 636**				
36	**ಸಾಲಗಳು ಇತರರಿಂದ** ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಸಾಲಗಳು (12/07/2019 ರಂದು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ)		13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವು ರೂ.17,36,30,000/– ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹಾತ್ರಿಯಾದದ್ದು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯು ಅಡಮಾನವಿಟ್ಟು ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲ. ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ವರ್ಗವು 11.25% ರಿಂದ 12.25% ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ(ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ)	0	0	10–04–2007	10/04/2020	13	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
37	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಸಾಲಗಳು		10 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿ ಸಾಲವು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹಾತ್ರಿಯಾದದ್ದು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯು ಅಡಮಾನವಿಟ್ಟು ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲ.	0	0	–	–	–	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
	ಒಟ್ಟು			**0**	**0**				
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಮುಕ್ತಾಯದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)			0	0				
	ಇತರರಿಂದ ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು(ಬಿ)			**0**	**0**				
	ಇತರರಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು:								
38	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು		20 ವರ್ಷಗಳ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ 11.50%.	1 78 22 163	2 38 03 607	01–03–2003	01–03–2023	20	**03 ವರ್ಷ 11 ತಿಂಗಳು**
40	ಎಪಿಡಿಆರ್ಪಿ-ಆರ್ಇಸಿಯಿಂದ ಸಾಲ		13 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ			01–03–2003	01–03–2016	13	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
41	**ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಸಾಲವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ.**		ಬಾಕಿ ಸಾಲವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು "DE 8 PSR 2002 ಜಣ 31/05/2002" ದಿನಾಂಕದಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ದ ಆದಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.			–	–	–	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
	ಒಟ್ಟು			**1 78 22 163**	**2 38 03 607**				
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಮುಕ್ತಾಯದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)			59 40 721	59 40 721				
	ಒಟ್ಟು ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು ಇತರರಿಂದ (ಸಿ)			**1 18 81 442**	**1 78 62 886**				
	ಒಟ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)			**6010 75 93 499**	**5258 77 81 522**				

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.2: ದಿನಾಂಕ: 31/03/2020 ಕ್ಕೆ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಒಂದು ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಮುಂದುವರೆದ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.3: 2019–20 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯು ಮಾರ್ಪಡಬಲ್ಲ ದರದಲ್ಲಿದ್ದು ಶೇ.8.00% ರಿಂದ ಶೇ.8.90% ರವರೆಗೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31. ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01. ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು							
1	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 15ಎ.1 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.140 ಇಂದ 44.143		8266 25 217		7658 98 608		7137 73 838
II	ಇತರೆ							
1	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ/ಸರಬರಾಜುದಾರಿಂದ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	11 06 99 425		7 40 97 464		19 57 60 090	
2	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು/ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರು/ಕುಟುಂಬ ಹಿತ/ಭದ್ರತಾ ನಿಧಿ	46.103	24 45 41 816		20 29 88 802		15 53 84 221	
3	ಧಾರಣ ಹಣ–ಖರೀದಿ ಆದೇಶ/ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯ (ಟರ್ನ್‌ಕೀ) ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ರೀತ್ಯಾ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಮೊತ್ತ	46.104 + 46.2 ಇಂದ 46.208	513 70 58 328		135 83 21 799		343 12 96 023	
4	ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.105	1 07 794		1 07 794		1 00 65 600	
5	ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.11	11 11 48 822		10 51 54 167		7 48 36 487	
6	ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15ಎ.2 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.435	2 94 96 478		2 94 96 478		2 94 96 478	
7	ನೌಕರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	41 532	56330 94 195	44 082	17702 10 586	45 182	38968 84 081
8	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15ಎ.3 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.909		165707 00 000				
				230304 19 413		25361 09 194		46106 57 919

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.1: ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿಮಾಡಿದ ಮತ್ತು ನಿವೃತ್ತಿ/ಮರಣ ಹೊಂದಿದಾಗ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.2: ರೂ. 2,94,96,478/– ಗಳು ಟಿಬಿಹೆಚ್‌ಇಎಸ್ (ತುಂಗಭದ್ರ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೀಕ್ ಸ್ಕೀಮ್) ಗೆ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ. 20% ಪಾಲನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ಎ.3: ಬೃಹತ್ ಪೂರೈಕೆ ದರದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಆಯಾ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಚಿಲ್ಲರೆ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಗದಿತ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 545,87,00,000/– ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮತಿಸಲಿಲ್ಲ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ರಚಿಸಿತು ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿತು. ಈ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಆದಾಯದ ಅಂತರವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಕಂದಾಯ ಸಬ್ಸಿಡಿ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪೂರೈಸಿದರು. ಬೇರೆ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳುವುದಾದರೆ, ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರವಾನಿಸಿದೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಭರಿಸಿದೆ. ಅಕ್ಟೋಬರ್ 19, 2020 ರ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಆದೇಶಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 1657,07,00,000/– ಗಳಿಗೆ (ಐಎನ್‌ಆರ್ 545,87,00,000/– ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾರಿಯಿಂಗ್ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 1,111,20,00,000/–) ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಪೂರೈಕೆ ದರದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಚೇತರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮುಮದಿನ ಐದು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅದೇ ರೀತಿ ಮನ್ನಿಸಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಖರ್ಚನ್ನು ಈಗ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಲುಪಿಸಲು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆಯೆಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಸಾಗಿಸುವ ವೆಚ್ಚದ ಜೊತೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. 21.11.2020 ರ ದಿನಾಂಕದ ಎಫ್‌ಡಿ 316/ವೆಚ್ಚಗಳು–1/2020–ಇಎನ್ 438 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020 ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಐಎನ್‌ಆರ್ 1657,07,00,000/–ಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 16: ಹವಣಿಕೆಗಳು–ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01. ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಹವಣಿಕೆಗಳು							
1	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಹವಣಿಕೆಗಳು	44.130, 44.131		243 16 62 387		226 67 84 131		173 14 76 182
2	ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ ಹವಣಿಕೆಗಳು	44.133		50 81 94 603				
	ಒಟ್ಟು			**293 98 56 990**		**226 67 84 131**		**173 14 76 182**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 16.1: ಹವಣಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಸಂಚಲನ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)

ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ	ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪಾವತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ	276 98 22 782	76 22 18 039	1 22 01 756	67 48 08 801	286 94 33 776
ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ		71 41 16 440		13 24 26 581	58 16 89 859
ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ–ಗಳಿಕೆರಜೆ					243 16 62 387
ಪ್ರಸಕ್ತ–ಗಳಿಕೆ ರಜೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 23 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)					43 77 71 389
ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ – ಅರ್ಧವೇತನ ರಜೆ					50 81 94 603
ಪ್ರಸಕ್ತ–ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 23 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)					7 34 95 256

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01. ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ (ನಿವ್ವಳ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 17.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.802	1159 34 29 139		950 84 29 826		898 22 89 128	
	ಒಟ್ಟು			**1159 34 29 139**		**950 84 29 826**		**898 22 89 128**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17.1: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ/ಆಸ್ತಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18
I ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ			
ಆಸ್ತಿಯ ತಗ್ಗಿದ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ (ಭೂ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	12825 01 39 650	11247 31 04 820	10265 18 03 214
ಆಸ್ತಿಯ ತಗ್ಗಿದ ಬೆಲೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ (ಭೂ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	7654 59 86 007	6734 41 03 646	6215 91 34 345
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	**5170 41 53 643**	**4512 90 01 174**	**4049 26 68 869**
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ @ ಶೇ.34.944% ದರದಲ್ಲಿ*(ಎ)	**1806 74 99 449**	**1576 98 78 170**	**1414 97 58 210**
II ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ			
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗಧಿಕರಣದ ಹಾಗೂ ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆ ಮೇಲಿನ ಹವಣಿಕೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 43ಃ	345 11 23 635	276 98 22 782	210 79 71 218
ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಅನುಗ್ರಹ	7 24 81 685	7 41 31 673	7 29 36 909
ಉಪದಾನಕ್ಕೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಕೊಡುಗೆ	644 43 85 307	732 25 87 667	620 58 57 219
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	**996 79 90 627**	**1016 65 42 122**	**838 67 65 346**
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ @ ಶೇ.34.944% ದರದಲ್ಲಿ *	**348 32 14 645**	**355 25 96 479**	**293 06 71 282**
ಕೂಡಿರಿ: ನಿಯತ ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು (MAT) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೊತ್ತ	299 08 55 666	270 88 51 865	223 67 97 799
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ (ಬಿ)	**647 40 70 311**	**626 14 48 344**	**516 74 69 081**
ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆ ದಿನಾಂಕ:31.03.2020 (ಎ–ಬಿ)	**1159 34 29 138**	**950 84 29 825**	**898 22 89 128**
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ಕ್ಕೆ	**208 49 99 313**	**52 61 40 698**	**414 49 91 380**

***ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ ದರ ಶೇ.34.944% ವನ್ನು ಈ ಅಂಶಗಳಿಂದ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ (ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ತೆರಿಗೆ ಶೇ.30% ರಷ್ಟು ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ ಶೇ.12% ರಷ್ಟು, ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸೆಸ್ ಶೇ.2% ರಷ್ಟು, ಮತ್ತು ಸೆಕೆಂಡರಿ ಮತ್ತು ಉನ್ನತ ಶಿಕ್ಷಣದ ಸೆಸ್ ಶೇ.1% ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಆರೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸೆಸ್ ಶೇ.1% ರಷ್ಟು).**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31. ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01. ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ದರ ಪುನರ್ ನಿಗದಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಹುಕ್ಕೇರಿಯಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.989	1 26 18 427		1 26 18 427		1 26 18 427	
2	ದರ ಪುನರ್ ನಿಗದಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.984 to 46.988	261 17 65 715		261 17 65 715		261 17 65 715	
3	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ದಂಡ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ನಿರ್ಣಯ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.109	102 91 08 224		55 27 99 588		61 38 30 777	
4	ಟಿ.ಬಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಗಧಿತ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದು ಸಹಾಯ ಧನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.9 & 4೦.7ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.983			543 84 00 000		543 84 00 000	
5	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪುನರ್ ಪ್ರಕಟಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	52.304 to 52.309	42 39 09 918		42 38 53 594		42 38 53 594	
6	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಕೊಡುಗೆ/ ದೇಣಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.4ರಿಂದ 18.6ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55.1	914 06 04 676		805 63 86 282		709 45 38 527	
7	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿಷೇಷ ಅನುದಾನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.8 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55.310, 55.320, 55.500	227 21 32 629		222 61 05 939		121 47 52 502	
	ಒಟ್ಟು			**1549 01 39 589**		**1932 19 29 545**		**1740 97 59 542**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 18.1 ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ/ಕೆಲಸವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಆದ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು "ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾದ ದಂಡದ ಹಿಂಪಾವತಿಗೆ ತೀರ್ಮಾನ ಬಾಕಿ"ಯಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 18.2 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (19.42 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ) ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ (26.23 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ) ಈ ಮೊದಲು ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ರೂ.261,17,65,715/– ಮತ್ತು ರೂ1,26,18,427/– ಮೊತ್ತ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ. ದಿನಾಂಕ 31.12.2007ರ ತನ್ನ ಆದೇಶವನ್ನು ನಿಗದಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ (ಎ.ಟಿ.ಇ.), ನವದೆಹಲಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತು. ವಿ.ಮೇ.ನ್ಯಾ.(ಎ.ಟಿ.ಇ.) ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶವನ್ನು ನೀಡಿ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶದ ಜಾರಿಗೆ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ

ನೀಡಿತು. ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು 19.42 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದೇ ದರದಲ್ಲಿ ಅದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ನಂತರ, ವಿ.ಮೇ.ನ್ಯಾ.(ಎ.ಟಿ.ಇ.) ದಿನಾಂಕ 09.05.2008ರ ತನ್ನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪುರಸ್ಕರಿಸಿ, ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯನ್ನು ಪ್ರಸರಣ ಧರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಮಾಡುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿತು. ಅದು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುತ್ತದೆ. ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ವಿ.ಮೇ.ನ್ಯಾ.ದ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ದ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ: 11.04.2018ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ. ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಮಾನ್ಯ ಎಟಿಇ, ದಿನಾಂಕ 05.10.2020ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ 16.01.2020ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ 06–07ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಅನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲು ಸಮರ್ಥಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಕವಿನಿಆ, 04 ನವೆಂಬರ್ 2020ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2020 ರಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ ಮತ್ತು ರೂ.72,90,00,000/– ಗಳನ್ನು 2006–07ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯಂತೆ ಅನುಮತಿಸಿದೆ. ಟಿಪ್ಪಣಿ: 37.8ರಲ್ಲಿ ರೂ. 72,90,00,000/– ಗಳನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ; 18.3 ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್2003, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 31–05–2003ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಗೊಳಿಸುವಾಗ, ದಿನಾಂಕ 1–06–2002ರಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು 4 ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಅಂತಿಮ ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡು ಪ್ರಕಟಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು 4ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಗೆ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳೇನಾದರು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ :ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 7–10–2004ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಪ್ರಧಾನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ, ಸದರಿ ರೂ.42,39,09,918/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 42,38,53,594/–) ಮೊತ್ತವನ್ನು "ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪುನರ್ ಪ್ರಕಟಣೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು" ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.4 : ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 55.1 ನಲ್ಲಿ – ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಪಡೆದ ಕೊಡುಗೆಯ ಸಂಚಲನ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದದ್ದು	ಮೀಸಲು ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದದ್ದು	ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದದ್ದು @5.28% (ಸವಕಳಿಯಷ್ಟು)	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
805 63 86 282	206 99 38 727		98 57 20 333	914 06 04 676

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.5 ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಪಡೆಯಲಾದ ಕೊಡುಗೆಯಾದ ರೂ.914,06,04,676/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:766,51,46,550/–) ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 30.11.2012ಕ್ಕಿಂತ ಮುಂಚೆ ವಸೂಲಾದ ಜಾಲ ಉನ್ನತೀಕರಣ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ.118,11,29,113/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:118,11,29,113/–) ಕೂಡ ಸೇರಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.6 ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 1.12(ಡಿ)ರ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗೆ ಪಡೆಯಲಾದ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು 'ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪಡೆದ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ' ರ ಅಡಿ 'ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ' ವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪಡೆದ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.7 :MNREರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ.1 /7/2015–EFM, GoI, MNRE, ದಿನಾಂಕ: 31.03.2017 ರಲ್ಲಿ ರೂ.76,81,00,000/– NCEFಅನುದಾನವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಗೆ ಅರ್ಹತೆಯ ಶೇ 70% ರಷ್ಟು (ಅಂದರೆ, 40% ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಕಾಂಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಅವಾರ್ಡ್ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದು) ಎರಡು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ (ಪ್ಯಾಕೇಜ್ 1 ಮತ್ತು ಪ್ಯಾಕೇಜ್ 3) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಮಂಜೂರಾತಿ ನೀಡಿದೆ. ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ.ಯಿಂದ ಬಾಕಿ 30% ಅನುದಾನವನ್ನು ಡಿಪಿಆರ್ ಅನ್ವಯ ಯೋಜನೆಯ ಯಶಸ್ವಿ ಕಾರ್ಯರಂಭ ನಂತರ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಪರೀಕ್ಷೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ನಂತರ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುತ್ತದೆ. 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರೂ.171,19,10,000/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 103,33,33,000/–) ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ 220 ಕೆ.ವಿ ಮತ್ತು 400 ಕೆ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅಪ್–ಗ್ರೇಡೇಶನ್ ಕಡೆಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ರೂ 77,46,10,000/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.77,46,10,000/–) ವೆಚ್ಚದ ಅಂದಾಜು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಮೇಲಿನವುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 67,13,46,000/– ವೆಚ್ಚದ ಅಂದಾಜು ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್ ನಿಂದ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ ಅನುದಾನವು ರೂ

60,42,46,000/– ಆಗಿದ್ದು ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದ 90% ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಅನುದಾನವನ್ನು ಮೀರಿ ವೆಚ್ಚ, ಉಳಿದ 10% ಮಂಜೂರಾದ ಅಂದಾಜು ಆದ ರೂ. 6,71,00,000/– ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. 2019–20ರವರೆಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ರೂ. 54,37,85,000/– ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.8: ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗೆ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಷರತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ 132 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒಪಿಜಿಡಬ್ಲ್ಯೂ ಆಧಾರಿತ ಅವಲಂಬನಯೋಗ್ಯ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ದಿನಾಂಕ 02.04.2019 ರಂದು ಎನ್ಎಲ್ಡಿಸಿ (ಪಿಎಸ್ಡಿಎಫ್) ನಿಂದ ರೂ.12,67,00,000/– ಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಸವಾಲುದಾರರು ಭಾಗವಹಿಸದ ಕಾರಣ, ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಳಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ದಿನಾಂಕ 29.08.2020ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಎನ್ಎಲ್ಡಿಸಿಯಿಂದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು ಕೋರಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ :18.9 ಮೆ॥ ತಣ್ಣೀರ್ಬಾವಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್)ಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚವು ವಿವಾದಕ್ಕೊಳಗಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ವಿಷಯವನ್ನು ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ಟ್ರಿಬ್ಯೂನಲ್‌ಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚ ಪಾವತಿಗೆ ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ಅರ್ಹವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ಟ್ರಿಬ್ಯೂನಲ್ ಎತ್ತಿ ಹಿಡಿದಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ಎಸ್ಕ್ರೋವನ್ನು ಚಾಲುಗೊಳಿಸಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಪೂರ್ಣ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಿದೆ. ಸದರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಸಗಟು ಸರಬರಾಜು ದರ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟ ದರ ನಿಗದಿಯಲ್ಲಿ ತಳ್ಳಿಹಾಕಿರುವುದನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಟ್ರಿಬ್ಯೂನಲ್, ನವದೆಹಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಶ್ನಿಸಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಎಟಿಇ ಪುರಸ್ಕರಿಸಿದೆ. ಎಟಿಇ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ, ರೂ.543,84,00,000/– ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು (2001–02 ರಿಂದ 2005–06 ರ ಅವಧಿಗೆ) "ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಎಸ್ಕ್ರೋಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ್ದು ಸಬ್ಸಿಡಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು" ಎಂದು ಸೃಷ್ಟಿಸಿ ಅನುರೂಪವಾದ ಜಮಾವನ್ನು ಹೊಣೆಗೆ "ಟಿಬಿಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಎಸ್ಕ್ರೋಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಸಬ್ಸಿಡಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿಯಿರುವುದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಎಟಿಇ ಆದೇಶವನ್ನು ಎಫ್‌ಕೆಸಿಸಿಐ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯವರು ಭಾರತದ ಮಾನ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ತಕರಾರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ:11.04.2018 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 19: ಸಾಲಗಳು – ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಮಂಜೂರಾದ ಹಾಗೂ ಬಟವಾಡೆಯಾದ ಮೊತ್ತ	ಭದ್ರತೆ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	31, ಮಾರ್ಚ್ 2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ (ಅಸುರಕ್ಷಿತ)					
I	**ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ**					
1	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ	53.324	100 00 00 000	ಶೇ 8.30% ದರದ 1 ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ		50 00 20 000
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ	53.324	200 00 00 000	ಶೇ 8.65% ದರದ 1 ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ	0.00	100 00 00 000
3	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	53.324	200 00 00 000	ಶೇ 8.30% ದರದ 1 ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ	50 00 00 000	
4	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	53.324	200 00 00 000	ಶೇ 8.00% ದರದ 1 ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ	50 00 00 000	
5	ಒರಿಯಂಟಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಕಾಮರ್ಸ್	53.324	300 00 00 000	ಶೇ 7.90% ದರದ 1 ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ	225 00 00 000	
6	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	53.324	300 00 00 000	ಶೇ 7.75% ದರದ 1 ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ	275 00 00 000	
7	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾ	53.324	200 00 00 000	ಶೇ 7.55% ದರದ 1 ವರ್ಷದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ	200 00 00 000	
	ಒಟ್ಟು				**800 00 00 000**	**150 00 20 000**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು– ಪ್ರಸಕ್ತ – ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31, ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01. ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	<u>ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಇತರೆ ಬಾಕಿದಾರರು</u>							
1	ತಮಿಳುನಾಡು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ	41.101						26 33 96 728
2	ಆಂದ್ರಪ್ರದೇಶ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ	41.104		3 85 04 127		3 85 04 127		3 85 04 127
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.1ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ) – ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿ	41.108		368 53 20 368		668 53 20 368		668 53 20 368
4	ಜೆಟಿಪಿಸಿಎಲ್ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	41.125		9 97 40 936		9 97 40 936		9 97 40 936
5	ಟಾಟಾ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	41.131		1 90 96 055		1 90 96 055		1 90 96 055
6	ಜೆಮ್ ಶುಗರ್ ನಿಯಮಿತ	41.160		16 20 392				
	ಒಟ್ಟು			**384 42 81 878**		**684 26 61 486**		**710 60 58 214**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.1 : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ 09.06.2005 ರವರೆಗೆ ಪವರ್ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪುನರಾವರ್ತಿತ ಕೋರಿಕೆಗಳ ಹೊರತಾಗಿಯೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು (ಜಿ.ಓ.ಕೆ) 09.06.2005 ರವರೆಗಿನ ಸಮಚಿತ ಆರ್.ಇ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. 31.03.2016ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಆರ್.ಇ.ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿ ರೂ. 986,49,69,309/– ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ರೂ.2024,84,17,853/– (ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ರೂ 1136,05,72,393/–) (ಕವಿನಿನಿ ರೂ 1997,55,82,819/–+ವಿವಿನಿನಿ ರೂ 27,28,35,035/–) ಕವಿನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದಾಗ್ಯೂ, ಹಿಂದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಆರ್.ಇ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಎರಡನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲು ಕೋರಿತ್ತು. ಈ ಮಧ್ಯೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ತನ್ನ 252ನೇ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆ 29.07.2016ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ರೂ.364,14,00,000/–ಗಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿತು ಮತ್ತು 2015–16 ರಿಂದ ಮತ್ತು ನಂತರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸಬಾರದು ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಿತು. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಆ.ವ 2015–16ಗೆ ರೂ.103,38,06,691/– ಮೊತ್ತದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿತ್ತು. ಮುಂದುವರೆದು, 04.07.2017 ರಂದು ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ 105ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಸಲು ಒಪ್ಪಿತವಾಯಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ:67 ಕಖಖ 2017 ದಿನಾಂಕ 31.07.2017ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಕವಿನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.888,78,45,460/– ರೂಪಾಯಿಗಳ ಬಾಕಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ರೂ. 467,52,06,691/–ಗಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಬರಬೇಕಾದ ರೂ.986,49,69,309/– ಮೊತ್ತದ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ವಿಸಕಂಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದ್ದು, ಹಾಗೂ ಈ ವರ್ಗಾವಣೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಮೋತ್ತವನ್ನು 2016–17ರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಪುನರ್ ಪ್ರಕಟಣೆಗೊಳ್ಳಪಟ್ಟ ಹೊಂದಣಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿತು, ಅದರಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ರೂ 986,49,69,309/– ಮೊತ್ತದ ಆರ್.ಇ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಕವಿನಿನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 888,78,45,460/– ಮೊತ್ತದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಕವಿನಿನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.364,14,00,000/–ಗಳು ಮತ್ತು 2015–16ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 103,38,06,691/– ಗಳನ್ನು ಆ.ವ 2016–17ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ಬಡ್ಡಿ ಭಾಗವಾದ ರೂ. 668,53,20,368/–ಗಳನ್ನು ಕವಿನಿನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20.2: ದಿನಾಂಕ 7.11.2000 ರಂದು ಜೆಟಿಪಿಸಿಎಲ್ ತನ್ನ ಟೋರನಗಲ್ಲು ಸ್ಥಾವರದಿಂದ 100 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಆಗಸ್ಟ್ –2000 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿತ್ತು. ಪಿಪಿಎಯ ಷರತ್ತು 8.1ರ ಪ್ರಕಾರ, ಮೊದಲನೇ ಜಕಾತಿ ಅವಧಿಯ ಜಕಾತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು 657 ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ರೂ.2.60/ Kwh ಗಳಾಗಿರಬೇಕು ಮತ್ತು ಎರಡನೇ ಜಕಾತಿ ಅವಧಿಯಿಂದ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಅಂದಿನ ದರದ ಶೇ 5% ಹೆಚ್ಚಳದೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತು ರೂ. 2.20 ಪ್ರತಿ Kwh. ಪಿಪಿಎ ಪ್ರಕಾರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಜೂನ್–2002 ರವರೆಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿತ್ತು. ದಿನಾಂಕ 8.7.2002ರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ, ಜಕಾತಿಯನ್ನು 657 Mus ರವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.2.60 ಬದಲಾಗಿ ರೂ.2.30ಗೆ ಇಳಿಸಿ, 657Mus ಮೀರಿದಾಗ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ರೂ.1.88 ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಶೇ 2.5%ಗೆ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಜೆಟಿಪಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಗ್ರಿಡ್ ಸಪ್ಪೋರ್ಟ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳನ್ನು ಜುಲೈ 2002 ರಿಂದ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಷ್ಟರಲ್ಲಿ, ಜೆಟಿಪಿಸಿಎಲ್ ಎಂಎಫ್‌ಎ 4795/2002 ರಲ್ಲಿ ಕವಿನಿಆ ದ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಕೋರ್ಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು, ಹೈಕೋರ್ಟ್ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶವನ್ನು 19.11.02 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿತು. ಜೆಟಿಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಾವತಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಗಸ್ಟ್ 2000 ರಿಂದ ಜೂನ್ 2002 ರವರೆಗೆ 10 ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಡೆಯಲು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಮತ್ತು ನವೆಂಬರ್ 2002 ರಿಂದ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗಾಗಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 2.48 ರೂ. ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿವರ್ಷ 657 ಒಣ್ ವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಶೇ5% ರಷ್ಟು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಆರಂಭದಲ್ಲಿ, ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಪಿಪಿಎ ದರದಲ್ಲಿ, ಅಂದರೆ ಜೂನ್ 2002 ರವರೆಗೆ, ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು, ನಂತರ ಜುಲೈ 2002 ರಿಂದ ಅಕ್ಟೋಬರ್ –2002 ರವರೆಗೆ ಕೆಇಆರ್ಸಿ ಆದೇಶದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ನವೆಂಬರ್ 2002 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ –2004 ರವರೆಗೆ ಹೈಕೋರ್ಟ್‌ನ ಮಧ್ಯಂತರ ಆದೇಶದಂತೆ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಯಿತು. ಆಗಸ್ಟ್ 2000 ರಿಂದ ಜೂನ್ 2002 ರವರೆಗೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗಾಗಿ ಪಿಪಿಎ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನವೆಂಬರ್ –2002 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವಂತೆ 10 ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ತರುವಾಯ 8.4.2004 ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಎಂಎಫ್‌ಎ 4795/2002 ರಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿತು ಹಾಗೂ ಪಿಪಿಎ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿತು. ಏಪ್ರಿಲ್ 2004 ರಿಂದ ಪಿಪಿಎ ಪ್ರಕಾರ ಹುಂಡಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ಹೈಕೋರ್ಟ್ ಆದೇಶದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಹುಂಡಿಗಳಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 31.3.2004 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ರೂ.104.92 ಕೋಟಿ ತಡೆಹಿಡಿಯಲಾಗಿರುವ ಮೊತವಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಆಗಸ್ಟ್ –2000 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ –2004 ರವರೆಗಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಹೈಕೋರ್ಟ್ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಮಾನ್ಯ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್‌ಗೆ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು. ಮಾನ್ಯ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್ ದಿನಾಂಕ 23.1.2007ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಮಾರ್ಚ್ 1, 2007 ರೊಳಗೆ ರೂ.50 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಠೇವಣಿ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಇನ್ನೊಂದು ರೂ.50 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2007 ರೊಳಗೆ ಜಿಂದಾಲ್ ಥರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಕೋ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಜಿಂದಾಲ್ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾಗಿತ್ತು. ಅದರಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 1 ಮತ್ತು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2007 ರೊಳಗೆ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಜೆಟಿಪಿಸಿಎಲೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್‌ನ ತೀರ್ಪು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಜೆಟಿಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31, ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01. ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ಇತರೆ**							
1	ವಿತರಣೆಯಾಗದ ಚೆಕ್‌ಗಳು	46.911					16 23 40 203	
1A	ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.940, 46.952, 46.953, 46.954	4 79 22 903		4 72 56 034		3 25 91 273	
2	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾದ Ulಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ/ ಹೊಂದಿಸಬಹುದಾದದ್ದು. ಕವಿನಿಆ ದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುವ ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.5ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.937, 46.471, 46.472	8 05 76 792		4 38 00 810		4 24 28 819	
3	ವಿವಿಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.9	269 84 26 557		241 87 09 258		78 98 72 706	
4	ವಿವಿಧ ಠೇವಣಿ	46.966	10 78 78 475		10 36 65 549		9 60 41 363	
5	ಸರಬರಾಜು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	10 01 95 773		18 02 28 133		5 11 69 354	
6	ಧಾರಣ ಹಣ–ಖರೀದಿ ಆದೇಶ/ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯ (ಟರ್ನ್‌ಕೀ) ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ರೀತ್ಯ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಮೊತ್ತ	46.104	332 07 11 831		767 32 91 680		478 56 05 610	
7	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ/ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣಿಗಾರಿಕೆ	42	262 93 28 390		116 14 34 442		32 98 64 996	
8	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು– ಬೆ.ವಿ.ಕಂ–ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿ	42	82 96 20 913		67 20 83 240		77 27 96 473	
9	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು– ಮಂ.ವಿ.ಸ.ಕಂ–ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿ	42	25 88 19 729		23 09 48 513		20 39 09 835	
10	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು– ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ–ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿ	42	61 00 84 204		52 59 77 641		48 22 07 926	
11	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು– ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ–ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿ	42	20 65 51 102		14 20 05 232		12 03 83 264	
12	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು– ಚಾ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.–ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿ	42	30 73 78 317		28 44 17 730		25 14 60 899	
13	ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಚೆಕ್ಕುಗಳು	46.910	37 60 528	1120 12 55 514	50 85 012	1348 89 03274	22 83 595	812 29 56 317
II	**ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು(ಹೋಣೆಗಾರಿಕೆ)**							
1	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		689 42 06 579		732 36 96 307		584 87 55 048	
2	ಇತರರಿಂದ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)		59 40 721	690 01 47 300	59 40 721	732 96 37 028	2 16 85 121	587 04 40 169
III	**ಸಂಚಿತ ಆದರೆ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಬಡ್ಡಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**	46.710		4 74 34 010		6 40 48 366		4 37 46 999

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31, ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01. ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
1	ಇತರೆ ನಿಗಮಗಳಿಂದ ಸಂದಾಯವಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ.	44.275	1 03 67 530		44 07 861		36 99 543	
2	01/04/2006 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಂತಿಗೆಯ ಹವಣಿಕೆ	44.150, 44.151, 44.152	4 61 89 610		2 72 27 640		1 24 38 417	
3	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೇತನ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.8 ಮತ್ತು 4ಂ.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.310 & 44.311	7 16 04 041		25 10 172		18 55 226	
4	ಪಾವತಿಸದ ಬೋನಸ್	44.22	13 378		9 338			
5	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.3 ಮತ್ತು 37.6ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.32	28 16 592		44 28 543		1 08 68 429	
6	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.3 ಮತ್ತು 37.8 ಗಮನಿಸಿ)	44.33	6 96 65 093		6 97 03 130		6 20 68 480	
7	ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	46.410 To 46.470	1 70 09 063		1 28 72 371		1 20 29 715	
	ಉಪಮೊತ್ತ			21 76 65 307		12 11 59 055		10 29 59 810
	ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳಿಗೆ/ಎಸ್‌ಟಿಒಎ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.6ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	42.214, 42.215, 42.216		67 93 95 154		60 81 76 095		52 37 16 912
	ಒಟ್ಟು			**1904 58 97 285**		**2161 19 23 818**		**1466 38 20 206**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.1: ರೂ 1,13,99,341/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ 1,13,99,341/–) ಗಳನ್ನು ನೌಕರರ ವೇತನದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಹಿಸಲು ಕೆಲವು ಔಪಚಾರಿಕ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು ಬಾಕಿಯಿದ್ದು, ಪಾಲಿಸಿದ ನಂತರ ಹಣವನ್ನು ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುವುದು. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.2: ವಿವಿಧ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ, ಜಾಲ ಉನ್ನತೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂದಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ 30.11.2012ರ ನಂತರ ವಸೂಲು ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.12,55,90,246/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.12,44,97,872/–)ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನ್/64/11 ದಿನಾಂಕ 30–11–2012 ರನ್ವಯ ಹಿಂಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.3: 2013–14ರ ನಂತರ ಬೋನಸ್ ಬದಲಿಗೆ ನೌಕರರಿಗೆ ಅನುಗ್ರಹ ಹಣವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಘಟನೋತ್ತರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಅನುಸಮರ್ಥನೆ/ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪಡೆದಿದೆ, ಮುಂದುವರೆದು ತರುವಾಯದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.4.: ಕಂಪನಿಯು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿ/ದೃಢೀಕರಣ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಹೀಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಈ ವಿಚಾರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ(i)ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮೊತ್ತ (ii)ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ (iii) ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಬಡ್ಡಿ (iv)ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ–21.5: ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 46.937– (ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾದ UIಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ವಿ.ಸ.ಕಂ ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ/ಹೊಂದಿಸಬಹುದಾದ) ಮೊತ್ತ ರೂ. 4,38,00,809/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.4,38,00,809/–) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ ಇದು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ರೂ.4,52,23,316/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ಐಎನ್‌ಆರ್ 7,57,47,477/–) ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಿದು ಜೊತೆಗೆ ಟಿಬಿಸಿಯಲ್ಲಿನ ವಿಸಕಂ ಗಳ / ಎಸ್‌ಟಿಒಎಯಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ / ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವಾಗಿದೆ. ರೂ.2,38,08,666/– ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 46.472 (ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗದಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನದ ಪ್ರಕಾರ ಭಳಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿ) ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಳಸಲು ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗದಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾದಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.6: ರೂ.67,93,95,154/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.60,81,76,095/–) ವಿಸಕಂಗಳು/ ಎಸ್‌ಟಿಒಎ ಉತ್ಪಾದಕರು/ಐಪಿಪಿ ಗಳಿಗೆ UI/ಬ್ಯಾಕಪ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.7: 01.04.2016 ರಿಂದ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ಹೊಸ ನೇಮಕಾತಿಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಇಪಿಎಫ್ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿವಿಧ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿವೆ, ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಪಿಎಂಆರ್ಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ರೂ.45,46,436/– ಗಳನ್ನು ಭರಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21.8: ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳದಲ್ಲಿ, ಆ.ವ 2012–13, 2013–14 ಮತ್ತು 2014–15ರಲ್ಲಿ ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಗೆ ವೇತನ ರಜಾ ನಗದೀತರಣ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಾಗ ಟಿಡಿಎಸ್ ಜಾರಿಗೊಳಿಸದರಿಂದ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.2,91,29,617/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.0.00/–) ಸೇರಿದೆ(31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ). ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಐಟಿ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪಡೆದು ನಿವೃತ್ತ ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31, ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01. ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	<u>ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು</u>							
1	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು	46.923,46.926,46.927, 46.941,46.951,46.921, 46.956, 46.958, 46.960, 46.997, 46.998, 46.901 to 46.904	18 25 44 480		20 17 89 919		7 77 73 977	
2	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	46.943	6 97 77 315		2 10 25 965		1 03 85 214	
	ಉಪಮೊತ್ತ			25 23 21 795		22 28 15 884		8 81 59 191
3	ಹಿಂಪಾವತಿಗೆ ತೀರ್ಮಾನ ಬಾಕಿಯಿರುವ ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾದ ದಂಡ(ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.7ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.109		107 12 83 314		82 40 03 648		81 49 16 882
4	ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	47.3		95 08 78 490		88 51 77 758		93 85 04 894
5	ರದ್ದಿ ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಪಡೆದ ಮುಂಗಡ.,	46.922		96 52 875		18 54 906		52 69 766
6	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	31	15 72 93 913		15 72 48 768		15 72 25 473	
7	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು– ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಚರಾಸ್ಥಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಉಪಕರಣಗಳು– ಅಂಗೀಕಾರ ಬಂದ್ದಿಲ್ಲದೆ ಇರುವುದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	32	21 27 51 015		21 27 14 737		23 57 19 487	
	ಉಪಮೊತ್ತ			37 00 44 928		36 99 63 505		39 29 44 956
	ಒಟ್ಟು			**265 41 81 402**		**230 38 15 701**		**223 97 95 689**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.1 : ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 47.3 (ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು)ರಲ್ಲಿ PSDF ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.45,66,89,188/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 12,82,03,860/–) ಮೊತ್ತದ ಖರ್ಚು ಬಾಕಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ರೂ.61,19,77,613/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 8,90,83,288/–) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವು PSDFನಿಂದ ಆರ್ ಮತ್ತು ಯು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಪಡೆದ ರೂ. 45,66,89,188/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 12,82,03,860/–) ಗಳ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ಪಡೆದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಬಳಸಿದ ಅನುದಾನದ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22.2: ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು–ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ, ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ/ಸಮನ್ವಯವಾಗದ ಬಾಕಿಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು– ರೂ 37,00,44,928/–(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.36,99,63,505/–) ನಿವ್ವಳ ಜಮ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.

	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಜಮೆ	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಖರ್ಚು
31.300–ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು– ಸಾಮಾಗ್ರಿ	73,85,432/–	16,46,79,345/–
32.300–ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು–ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು	19,73,55,551/–	41,01,06,566/–

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 23 : ಹವಣಿಕೆಗಳು–ಪ್ರಸಕ್ತ–ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31, ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01. ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
I	**ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ**							
1	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಹವಣಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.1 ಮತ್ತು 23.2 & 23.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	44.122	644 43 85 307		737 62 31 183		620 58 57 219	
2	ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದೆ ಮಾಡಿರುವ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	44.274			3 63 355		91 942	
3	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ	44.130	43 77 71 389		50 30 38 651		37 64 95 036	
4	ಅರ್ಧ ವೇತನ ರಜೆಯ ಹವಣಿಕೆ	44.133	7 34 95 256					
II	**ಇತರೆ ಹವಣಿಕೆಗಳು**							
1	ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಸಲ್ಲಿಸದಿರುವ ಹಂಗಾಮಿ ಹವಣಿಕೆ	42.601	84 72 05 558		74 80 34 123		69 32 13 655	
2	ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.6 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	46.430	248 34 40 672		239 40 56 511		204 83 98 076	
	ಒಟ್ಟು			**1028 62 98 182**		**1102 17 23 823**		**932 40 55 927**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.1 : 31.05.2002 ವರೆಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಮತ್ತು 1.6.2002ರ ನಂತರ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗಮವು, ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಶೇಕಡವಾರು ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.2: 31.03.2019 ಹಾಗೂ 31.03.2020ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬರಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂ ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ದಿನಾಂಕ: 22.11.2018 ಹಾಗೂ 30.10.2019ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಪಾಪನದ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಿಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ. Ind AS 19ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಪ್ರೆಸೆಂಟ್ ವ್ಯಾಲ್ಯು ಆಫ್ ಫಂಡೆಡ್ ಆಬ್ಲಿಗೇಷನ್, ಪ್ಲಾನ್ ಅಸ್ಸೆಟ್, ಡಿಫೈನ್ಡ್ ಬೆನಿಫಿಟ್ ಆಬ್ಲಿಗೇಷನ್, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತ ಕಂಪೆನಿವಾರು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿಗೆ ವಿನಂತಿಸಲಾಗುವುದು.

	2019–20	2018–19	ಷರಾ
ಪಿಂಚಣಿ	57.30%	57.30%	**ಶೇಕಡವಾರು ಮೂಲ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ +ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ**
ಉಪದಾನದ	6.08%	6.08%	**ಶೇಕಡವಾರು ಮೂಲ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಹವಣಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಸಂಚಲನ				
ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	**ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಹವಣಿಕೆ**	**ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಪಾವತಿ**	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	**ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು**
737 62 31 183	188 30 51 313	276 12 53 673	5 36 43 516	644 43 85 307

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23.3. ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 25–02–2016ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ 2016–17ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಕೊಡುಗೆ ರೂ.996,39,00,000/– ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.2047,84,00,000/ ಗಳನ್ನು 'ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂ&ಉ ಟ್ರಸ್ಟ್' ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ರೂ.550,00,00,000/–ಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಒಪ್ಪಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, 2016–17ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಕೊಡುಗೆಯ ಸೂಚಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಮತ್ತು ಲಭ್ಯತೆಯ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಜಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅದರಂತೆ, ಪಿಂ&ಉ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಜಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ಮರುಪಡೆಯಲು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.527,79,00,000/– (ಬಾಕಿ ರೂ.427,49,00,000/– ಮತ್ತು 2016–17ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ.100,30,00,000/–) ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯದ ಅಗತ್ಯ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ದಿನಾಂಕ 30–03–2016ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2016ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದೆ, ಈ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಜಕಾತಿಯ ಮೂಲಕ ರವಾನಿಸಲಾಗದ ಕಾರಣ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲು ಆಯೋಗವು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 26 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2016/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ 16/09/2016 ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಳಿಗೆ ತಮ್ಮ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ ಇಂದ ತಿಳಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಗುರುತಿಸಿ, ಇದನ್ನು 2015–16ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಪ್ರಕರಣ ಮತ್ತು ಒಂದು ಬಾರಿಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಗೌರವಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಭರಿಸುವ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಭಾಗವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನಿಯತವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಮುಂದಿನ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24: ಪ್ರಸಕ್ತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ನಿವ್ವಳ)

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	31, ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31, ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01. ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	31 ಮಾರ್ಚ 2019 & 31 ಮಾರ್ಚ 2020 ಗಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 5ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ							
	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ	**46.8**						170 02 10 418
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತ	**28.821**						122 59 00 000
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಮೂಲದಲ್ಲಿಯೇ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತ	**28.943**						3 07 55 062
	ಒಟ್ಟು							**44 35 55 356**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25 : ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2018–19	
I	**ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು:–**					
1	ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ– ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.211	1741 80 89 808		1528 65 99 936	
2	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ – ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.212	259 00 20 720		224 37 38 880	
3	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ – ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.213	696 01 79 520		555 72 48 000	
4	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ – ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.214	420 97 86 000		354 27 45 600	
5	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ – ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	61.217	388 42 29 216		312 87 30 624	
6	ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ	61.218	21 93 39 344		28 10 66 994	
7	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	61.215				
8	ದೀರ್ಘಕಾಲದ ತೆರೆದ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರು – ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ ರೈಲ್ವೆಗಳು	61.221	5 61 30 480		4 86 25 920	
9	ISTSಅಲ್ಲದ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.2 ಗಮನಿಸಿ)	61.223	–31 85 48 000		31 85 48 000	
10	ಸಹಜ ISTSಮಾರ್ಗಗಳು ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.2 ಗಮನಿಸಿ)	61.222	1 42 10 000		32 13 68 818	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸಹಜ ISTSಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ಹಿಂತಿರುಸುವುದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25.2 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)				–151 37 97 955	
	ಉಪಮೊತ್ತ			3503 34 37 088		2921 48 74 817
II	**ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ**					
1	ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ಗಳಿಂದ ರಿಯಾಕ್ಟಿವ್ ಎನರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತ	62.361	30 59 566		2 42 40 490	
2	ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶದ ಸಂಸ್ಕರಣ ಶುಲ್ಕ	62.363	1 80 90 000		2 03 60 000	
3	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ತಪಾಸಣೆ ವೇಳೆ ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದದ್ದು	62.905	46 33 699		59 30 307	
4	ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25.5 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	62.907&62.909	5 54 40 767		15 24 95 843	
5	ಗ್ರಿಡ್ ಸಮರ್ಥಕ ಶುಲ್ಕ	61.8	4 30 22 332		4 09 73 649	
6	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಶುಲ್ಕ	61.803, 61.804	5 03 26 275		5 31 92 174	
7	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ – ಖಖಖಖಖ ಮಾರ್ಗಗಳು	62.930	8 58 305		91 57 191	
	ಉಪಮೊತ್ತ			17 54 30 944		30 63 49 654
	ಒಟ್ಟು			**3520 88 68 032**		**2952 12 24 471**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.1: ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆಯ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಜಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಜಕಾತಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ, ಸಾಲದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ಸವಕಳಿ, ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ದರ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪ್ರಕಾರವನ್ನು ಸೇವೆಯ ವೆಚ್ಚದ ನಿಯಮಗಳು ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇದು ಕಂಪನಿಯ ಸರಕು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತ ಲಾಭವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.2: ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಜೊತೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ನಂತರ 2011–14ರ ಅವಧಿಗೆ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 01/04/2014 ರಿಂದ 31/03/2019 ರ ಅವಧಿಗೆ ಅಂತರರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು 2014–19 ರ ಅವಧಿಯ ದರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಂತೆ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅಂತರರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಎಸ್‌ಟಿಯುಗಳ ಒಡೆತನದ ಸಹಜ ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಸುಂಕವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ. ಅರ್ಜಿಯ ಸಂಖ್ಯೆ 255/ಟಿಟಿ/2013 ರಲ್ಲಿ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ 28.01.2016 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ 2011–12, 2012–13 ಮತ್ತು 2013–14ರ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಒಡೆತನದ ಏಳು ಸಾಲುಗಳ ಸುಂಕವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ರೂ.20,74,51,555/–, ರೂ.29,03,97,682/– ಹಾಗೂ ರೂ. 32,13,55,991/– ಗಳನ್ನು 2011–12, 2012–13 ಮತ್ತು 2013–14ಕ್ಕೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. 2014–2019 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ 24–19/ಟಿಟಿ/2018ರ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, 2014–19ನೇ ಸಾಲಿನ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನ ಏಳು ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಬೇಕೆಂದು ಕೋರಿದೆ. ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ 12, ಜೂನ್ 2019 ರಂದು ಒಟ್ಟು ರೂ.9,29,82,000/– ಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ 01.04.2014 ರಿಂದ 31.03.2019 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ರೂ.160,67,79,955/– ರಷ್ಟನ್ನು ಏಳು ಸಹಜ ISTS ಲೈನ್‌ಗಳಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಆದಾಯವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಮೇಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2018–19ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಡಿಫರೆನ್ಷಿಯಲ್ ಕಂದಾಯವನ್ನು 151,37,97,955/– ರೂ.ಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ 12.06.2019ರ ಆದೇಶವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಉದ್ದೇಶಿತ ಸುಂಕ ದರಗಳನ್ನು ಪುನಃಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕೋರಿ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಅದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ 12.06.2019 ರ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಬದಿಗಿಡುವಂತೆ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ನ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವ ಅಗತ್ಯ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ರವಾನಿಸಲು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡುವಂತೆ ಕೋರಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗಾಗಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣದ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ಅರ್ಜಿಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪರಿಣಾಮ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.3: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕವಿನಿಆ ಮುಂದೆ ಜಕಾತಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗ ಅಲ್ಲದ ಹನ್ನೆರಡು ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು 2017–18 ಮತ್ತು 2018–19ರ ಅವಧಿಗೆ ರೂ.15,59,51,000/– ಮತ್ತು ರೂ.16,25,97,000/– ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಕೋರಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕವಿನಿಆ ಇನ್ನೂ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಬೇಕಿದೆ. ಆದರೂ, ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಅದನ್ನು 2018–19ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. 12 ಸಂಖ್ಯೆಯ ISTS ಅಲ್ಲದ ಲೈನ್‌ಗಳಿಗೆ ರೂ.23,41,00,000/– ಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಕವಿನಿಆ ಮುಂದೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. 2017–18, 2018–19 ಮತ್ತು 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಕವಿನಿಆ ಇನ್ನೂ ಅನಮೋದಿಸಬೇಕಿದೆ, ISTS ಅಲ್ಲದ ಲೈನ್‌ಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಜಕಾತಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ, ಆ.ವ 2017–18 & 2018–19ರ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕನ್ನು ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಿರುವುದನ್ನು ಆ.ವ. 2019–20 ರಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆ.ವ. 2019–20ರ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿತ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ISTS ಅಲ್ಲದ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲದ ಪ್ರಸರಣ ಆದಾಯವನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಆ.ವ.2017–18, 2018–19 ಮತ್ತು 2019–2020 ಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಕಂದಾಯದ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.4: ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ 110 ಕೆವಿ ಕೊಣಜೆ –ಮಂಜೇಶ್ವರ ಎಸ್ / ಸಿ ಮಾರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಪಿಟಿಷನ್ ನಂ.24/ಟಿಟಿ/2018ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿಧಿಸಲು ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು ಮತ್ತು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ 12/06/2019 ರಂದು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18–19ಕ್ಕೆ ರೂ.2,68,000/– ಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ. ಚಿಕ್ಕೋಡಿ–ಕೊಲ್ಲಾಪುರ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಮಾರ್ಗ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ 2014–19ರ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.5: ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹೆದ್ದಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು (ಎನ್‌ಎಚ್‌ಎಐ) ಕೈಗೊಂಡ ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು 10% ರಿಂದ 2.5%ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸುವಂತೆ 24/07/2018ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ. ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಿಡುಗಡೆಯ ಮೂಲಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಭರವಸೆ ನೀಡಿದೆ ಎಂದು ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 : ಇತರೆ ಆದಾಯ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2018–19	
I	**ಬಡ್ಡಿ**					
1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿ	62.210 to 62.214	24 360		4 39 640	
2	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿನ ನಿಗಧಿತ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿ	62.222	1 59 13 457		4 99 14 387	
3	ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಬಿಡಿಎ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ – ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.271, 62.272	1 73 93 649			
4	ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿ	62.270	1 00 918		1 76 356	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**3 34 32 384**		**5 05 30 383**
1	ಉಗ್ರಾಣದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಬ	62.330	1 59 23 353		91 36 105	
2	ರದ್ದಿ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಮೊತ್ತ	62.340			16 39 246	
3	ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.350	2 22 09 450		6 11 71 251	
4	ಇತರೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	8 59 349		2 24 295	
5	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹದಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.901	10 01 23 979		10 10 79 080	
6	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902	77 10 354		2 50 82 953	
7	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 26.5 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	62.922	9 95 19 834		8 72 025	
8	ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ–ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.925, 62.935	8 71 96 867		11 47 04 051	
9	ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ–ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.926, 62.936	2 21 61 697		2 39 92 307	
10	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ – ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.927, 62.937	2 07 23 344		2 30 34 712	
11	ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ – ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.928, 62.938	74 53 377		87 20 465	
12	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ ಯಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ – ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	62.929, 62.939	1 39 43 320		1 03 03 936	
13	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆ ಈಗ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು	62.923	12 32 69 999		85 60 724	
14	ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ/ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆದಾಯ	62.924	98 57 20 333		72 05 43 501	
15	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	14 23 040		84 46 935	
16	ವಿವಿಧ ವಸೂಲಾತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.1,26.6, ಮತ್ತು 26.7 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	61.907 to 61.924, 62.366, 62.368, 62.914 to 62.917, 62.367, 62.940	72 92 31 129		65 85 32 809	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**223 74 69 425**		**177 60 44 395**
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು/ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮರುಪಾವತಿ/ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದು.	83.834 & 83.838		–1 02 99 919		–3 89 11 708
	ಒಟ್ಟುಮೊತ್ತ			**226 06 01 890**		**178 76 63 070**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.1: ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತ ರೂ. 72,92,31,129/–ಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

i) ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ನೀಡಿ ಪಡೆದ ಒಂದು ಬಾರಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸದ ವ್ಯಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತ.

ii) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡು 1 ರಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು ಆದ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮಾಪ್ತಿಗೊಂಡ ನಷ್ಟ/ ದಂಡಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡದೆ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತ 14,07,30,664/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.16,98,13,383/–) ಗಳು ಇತರೆ ವಸೂಲಾತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ

iii) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಇ.ಎಂ.ಡಿ/ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ:46.101)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಕಾಲ ಕೋರಿಕೆ ಮಾಡದಿರುವ ಜಮಾ ಬಾಕಿಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.59,14,721/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.39,16,372/–).

iv) ಆದಾಯದೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತದ ಸಮನ್ವಯವು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ನಮೂನೆ 26 ಎಎಸ್ ನೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತದೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೆ ರೂ.77,64,957/– ಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.67,30,725/–) ನ್ನು ಇತರೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.2: ಐಪಿಪಿ ಯಿಂದ ಒ ಮತ್ತು ಎಂ ಆದಾಯವನ್ನು ಐಪಿಪಿ ಗುರುತಿಸಿದ ರೂ.10,23,18,052/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: 2,48,80,787/–) ಗೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ. M & JA ಆದಾಯದ ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಐಪಿಪಿ ಕೈಗೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಗುರುತಿಸುವ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳಲ್ಲಿ ತರುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.3: ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ದದಲ್ಲಿಯೇ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡಿರುವ(short closed) ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಂದ ಮುರಿಕೆಗೊಂಡ ದಂಡದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನವನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖ ಕೆಸಿಒ21/6936/2013–14/Vol.3 ದಿನಾಂಕ 03.02.2020ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.4: ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನವನ್ನು ನೀಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.5: ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಅದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ./ಃ19/345/85–86 ದಿನಾಂಕ 26/07/2018 ರಲ್ಲಿ ಡಿಸಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಗೆ ಮತ್ತು ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಮಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಶುಲ್ಕಗಳೊಂದಿಗೆ 15% ಕನ್ಸಲ್ಟೆನ್ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 27/06/2018 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.6: ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಅದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ./ಃ19/345/85–86 ದಿನಾಂಕ 26/07/2018 ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಆವರಣದೊಳಗೆ ಗೋಪುರದ ಅಡಿ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಾರಿಡಾರ್‌ಗೆ ಒಂದು ಬಾರಿ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹದ ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು 2020–21ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ಣಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26.7:M/s MEI ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ದಂಡವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಕ್ಷಮಾದಾನ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸದರಿಂದ 2015–16ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ 2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.8,66,63,185/– ಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಯಾ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ Energy 188 EEB 2020 ದಿನಾಂಕ 20/06/2020 ರಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ M/s MEI ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ದಂಡವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕೋರಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಈ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 : ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2018–19	
I	**ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಮಜೂರಿ**					
1	ಸಂಬಳ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 27.5 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75	893 74 62 185		796 62 96 466	
2	ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಅನುಗ್ರಹ	75.5	7 29 37 105		7 59 38 455	
3	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 27.5ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75.617, 75.618	74 65 51 933		114 68 36 139	
4	ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯಿದೆಯಡಿ ಪಾವತಿ	75.629	3 86 023		19 49 456	
5	ಮಳೆಗಾಲದ ತಂಡಗಳ ನೌಕರರಿಗೆ/ಸಹಾಯಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.630	5 66 582		30 21 770	
6	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.3 27.5ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75.8	83 20 518		1 56 65 907	
	ಉಪಮೊತ್ತ			976 62 24 346		920 97 08 193
II	**ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತ**					
1	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಂತಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)– ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	75.830, 75.840	182 94 07 797		256 20 16 601	
2	ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ದೇಣಿಗೆ/ ವಂತಿಗೆ	75.763	2 92 960		2 74 640	
3	ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಇ ಪಿ ಎಫ್ ನಿಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ದೇಣಿಗೆ/ ವಂತಿಗೆ	75.767	42 91 364		28 87 725	
4	ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ನಿಯೋಜಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನೌಕರರ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಕೆಗೆ ನೀಡಿದ ಮೊತ್ತ	75.165			1 15 291	
5	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು – NDCPSನೌಕರರು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4o& 27.6ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	75.841, 75.831, 75.833	72 56 28 463		176 20 96 534	
	ಉಪಮೊತ್ತ			255 96 20 584		432 73 90 791
III	**ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ**					
1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	75.611	7 00 00 868		7 00 09 613	
2	ರಜೆ ಪ್ರಯಾಣ ನೆರವು	75.612	14 811		2 936	
3	ಇತರೆ	75.7	1 82 15 998		1 99 51 013	
	ಉಪಮೊತ್ತ			8 82 31 677		8 99 63 562
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	75.910	–23 45 30348		–24 65 34 192	
	ಕಳೆಯಿರಿ :ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಭಾಗ	75.911	– 9 80 131		– 10 11 849	
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	75.9	–63 17 22 856	–86 72 33 335	–54 27 78 997	–79 03 25 038
	ಒಟ್ಟು			**1154 68 43 272**		**1283 67 37 508**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.1: ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಮಜೂರಿಯಲ್ಲಿ ನೂತನ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ (ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್)ಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ವೇತನ	75.117	280 53 90 782		282 90 03 347	
ಡಿಯರ್ನೆಸ್ ಪೇ	75.187	126 77 58 722		99 33 89 321	
ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ	75.317	43 67 03 690		37 55 72 394	
ಒಟ್ಟು			**450 98 53 194**		**419 79 65 062**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.2: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದಿಕರಣಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ

75.616 ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ ಎಸ್ ಸೇವೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ –ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	24 90 04 307		18 23 65 200
75.617–ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	17 16 87 784		13 69 13 111
75.618–ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ – ನಿವೃತ್ತ/ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ನೌಕರರಿಗೆ	25 41 16 710		25 63 75 509
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**67 48 08 801**		**57 56 53 820**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.3: ನೌಕರರು ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗಲೇ ಮರಣ ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ(01.04.2006ರ ಮೊದಲು ಮತ್ತು ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಎರಡೂ ನೌಕರರು) ರೂ76,54,668/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ1,48,63,841/–) ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ನೌಕರರ ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4: 31.5.2002 ವರೆಗಿನ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ವಿತರಣೆಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಭರಿಸಲಿದೆ ಮತ್ತು 1.6.2002ರ ನಂತರದ ಅವಧಿಯ ಹೊಣೆಕಾರಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗಮವು ¦A&G ಟ್ರಸ್ಟ್ ನೀಡುವ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.4ಎ: 01/04/2006ರ ನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯು ರೂ.206,76,36,425/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.42,00,88,572/–) ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.5 : (ಟಿಪ್ಪಣಿ 16.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.6 : ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಇ 34 ಪಿಇಎನ್ 2018, ದಿನಾಂಕ 23.06.2018ರಲ್ಲಿ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 01.04.2018 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ನಿವೃತ್ತ /ನಿಧನರಾದ ನೌಕರರಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸವಲತ್ತುಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಗರಿಷ್ಟ ರೂ.20 ಲಕ್ಷ ಉಪದಾನವನ್ನು ನೀಡಲು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರನ ನಿಧನದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರನ ಅವಲಂಬಿತರಿಗೆ ತನ್ನ ಖಾತೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಅಥವಾ ತನ್ನ ಖಾತೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಬಾಕಿ ಹಣವನ್ನು ಮುಟ್ಟುಗೋಲು ಹಾಕಿಕೊಂಡು ಪಿಂಚಣಿ ಪಡೆಯಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಒಂದು ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ನಿಗಮವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಔಪಚಾರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳ/ವಿಧಾನಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ, ಎಲ್‌ಐಸಿ ಒದಗಿಸಿದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.147,51,22,445/–ಗಳನ್ನು ಉಪದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ.134,20,07,962/– ಮೊತ್ತವು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ. 01.04.2018 ರಿಂದ 31.03.2020ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿಧನ/ನಿವೃತ್ತರಾದ ನೌಕರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಉಪದಾನದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28: ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2018–19	
1	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	74.1	256 49 05 017		232 29 97 459	
2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	12 10 41 590		9 82 60 549	
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	7 00 53 402		5 60 12 481	
4	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	32 63 57 461		25 41 99 004	
5	ವಾಹನಗಳು	74.6	34 68 571		35 98 819	
6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	2 06 998		1 10 395	
7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	50 15 274		55 23 909	
	ಉಪಮೊತ್ತ			309 10 48 313		274 07 02 616
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 28.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	74.910	–3 45 59 925		–2 48 54 937	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚ	74.900	– 1 07 338		– 65 05 309	
	ಒಟ್ಟು			**305 63 81 050**		**270 93 42 370**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.1: ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವಸತಿ ಗೃಹದಲ್ಲಿ ಎಸ್ಕಾಂ ನೌಕರರು ವಾಸವಿದಲ್ಲಿ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು Arm Length Arangement ರನ್ವಯ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2018–19	
I	**ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು**					
1	ಬಾಡಿಗೆ	76.101	1 06 49 904		83 80 161	
2	ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು(ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29.6 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.102	9 74 02 427		18 71 23 703	
3	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	8 89 32 497		6 75 04 213	
4	ದೂರ ಸಂಪರ್ಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.111 + 76.112	1 38 53 346		1 44 79 394	
5	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.113,76.114	2 14 47 771		2 18 16 484	
6	ಅಂತರ್ಜಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.116	7 56 71 487		6 85 47 710	
7	ಕಾನೂನು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.121	2 53 53 031		1 65 64 165	
8	ಆಡಿಟ್ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.1ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.122	26 82 700		22 66 080	
9	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.123	15 50 568		33 34 359	
10	ತಾಂತ್ರಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.124			1 45 203	
11	ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125 +76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	19 39 84 218		18 75 03 582	
12	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು / ಭತ್ಯೆಗಳು	76.131 To 76.135 & 76.137 to76.139	34 45 26 491		29 58 84 257	
13	ವಾಹನ ಓಡಾಟದ ಖರ್ಚು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.3ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.136	2 44 32 505		2 49 51 396	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**90 04 86 945**		**89 85 00 707**
II	**ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**					
1	ಚಂದಾ ಮತ್ತು ಶುಲ್ಕಗಳು	76.151	1 68 76 961		49 14 253	
2	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ದಿನಚರಿಗಳು	76.152	5 23 985		5 04 443	
3	ಮುದ್ರಣ ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	1 96 84 339		1 86 38 291	
4	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	3 73 34 770		3 20 13 735	
5	ಗಣಕಯಂತ್ರ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	55 60 899		56 68 746	
6	ದೇಣಿಗೆಗಳು / ಕೊಡುಗೆಗಳು	76.157	22 97 937		23 43 000	
7	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.158	22 59 73 907		20 09 91 731	
8	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.160	99 09 969		1 92 93 462	
9	ಮನರಂಜನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.162	75 263		74 888	
10	ಆಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಂಡ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮರ/ಬೆಳೆಯ ನಷ್ಟದ ಪರಿಹಾರ ಮೊತ್ತ	76.169	1 14 38 382		45 36 068	
11	ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4,37.6 ಮತ್ತು 37.10ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.180	25 01 70 170		13 93 00 000	
12	ಸಾದಿಲ್ವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	76.159,76.168,76.190, 76.191,76.192	2 21 63 368		2 17 90 889	
13	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಾಮಾಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To 76.282	42 37 573		32 01 951	
	ಉಪಮೊತ್ತ			**60 62 47 523**		**45 32 71 457**
	ಕಳೆಯಿರಿ: ವಿಸಕಂಪನಿಗಳು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.910	–9 31 07 446		–8 48 44 976	
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಿಂ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನ ಭಾಗ – ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ	76.911	– 1 07 326		– 95 812	
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.900	–9 74 86 999	–19 07 01 771	–10 05 98 242	–18 55 39 030
	ಒಟ್ಟು			**131 60 32 697**		**116 62 33 134**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.1 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕದ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳು

	ವಿವರ	2019–20	2018–19
(ಎ)	**ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ**		
	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕ	17 05 000	15 50 000
	ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನ ಶುಲ್ಕ	2 75 000	2 50 000
	ಬಾಕಿ	2 09 575	53 580
	ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	3 94 123	3 24 000
	ಉಪಮೊತ್ತ	**25 83 698**	**21 77 580**
(ಬಿ)	**ಇತರೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು**		
	ಕಾಸ್ಟ್ ಆಡಿಟ್ ಶುಲ್ಕ	58 900	50 000
	ಸೆಕ್ರೇಟ್ರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ಶುಲ್ಕ	25 000	25 000
	ಬಾಕಿ	–	–
	ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	15 102	13 500
	ಉಪಮೊತ್ತ	**99 002**	**88 500**
	ಒಟ್ಟು	**26 82 700**	**22 66 080**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.2:ಎ) ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಭಾ ಭತ್ಯೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

2019–20	2018–19
54,000/–	36,000/–

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.3: ವಾಹನದ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿಮೆ ಶುಲ್ಕವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಇತರೆ–ಆಸ್ತಿ/ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.4: ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ಸಿಎಸ್ಆರ್ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 2019–20ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ.25,80,96,391/–ಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದಿಸಿತ್ತು. ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ.25,01,70,170/– ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದಿನ ವರ್ಷ ಸಿಎಸ್ಆರ್‌ಗಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ಬಾಕಿ ರೂ.79,26,221/– ಅನ್ನು ಮುಂದಕ್ಕೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.5: ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ 01/04/2016 ರಿಂದ 31/03/2019 ರಲ್ಲಿಯ ಹೊಸ ನೇಮಕಾತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪಿಎಫ್ (ಉದ್ಯೋಗದಾತ ಭಾಗ) ಕೊಡುಗೆಗಾಗಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ. ಕೆಲವು ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ಪಿಎಫ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಡೆದಿವೆ ಹೀಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು PMRJYಯೋಜನೆಯಡಿ ಭರಿಸಿರುವ ಉದ್ಯೋಗದಾತರೆ ಪಿಎಫ್ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪಾವತಿಯನ್ನು 2019–20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ರೂ.29,42,108/–ಗಳನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29.6: ಕವಪ್ರನಿನಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗೆ ಕಂದಾಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ನೋಟಿಸ್ ಸ್ವೀಕರಿಸದ ಕಾರಣ, ಪಂಚಾಯತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 25/02/2016 ರ ಗೆಜೆಟ್ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇತರ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕಂದಾಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2018–19	
	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ					
1	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ	78.540			13 36 571	
2	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	78.544	25 72 254		32 00 000	
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ	78.563	32 32 08 528		7 53 50 541	
4	ಯುಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.564	16 59 26 140		17 00 96 163	
5	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.569	64 91 55 365		76 45 09 167	
6	ಪಿ.ಎನ್.ಬಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.574	33 80 57 048		24 93 58 114	
7	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.576	11 11 55 761		16 55 66 761	
8	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.578	51 48 33 598		40 01 43 473	
9	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡಾದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.579	45,42,623.00			
10	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.591	8 55 24 758		10 70 01 100	
11	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂಧ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.593	30 94 48 088		34 77 57 099	
12	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.594	153 78 97 990		88 62 53 005	
13	ಎಸ್.ಬಿ.ಎಮ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.595	41 54 07 290		48 02 97 118	
14	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.596	71 49 03 095		71 33 29 084	
15	ಜಮ್ಮು ಮತ್ತು ಕಾಶ್ಮೀರ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	78.597	47 50 58 410		32 87 41 796	
				564 76 90 948		4692939 992
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	78.9		–106 85 84 930		–77 75 01 314
	ಒಟ್ಟು			**457 91 06 018**		**391 54 38 678**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31:ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2018–19	
1	ಗುತ್ತಿಗೆ ಆದಾರದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಋಣಮುಕ್ತತೆ	77.110		60 84 351		65 14 569
2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	22 08 73 503		20 08 35 382	
3	ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	5 44 06 624		4 75 89 645	
4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	7 04 60 911		5 22 98 413	
5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150	453 14 97 700		409 64 93 294	
6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160	459 70 45 079		409 78 04 406	
7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170	2 29 83 284		60 46 342	
8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	1 21 87 644		1 23 64 067	
9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190	21 23 778	951 15 78 523	19 96 915	851 54 28 464
	ಉಪಮೊತ್ತ			951 76 62 874		852 19 43 033
10	ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.801	24 88 496		5 17 733	
11	ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.151, 77.161, 77171, 77.181, 77.191	2 79 09 293	3 03 97 789	3 06 08 585	3 11 26 318
	ಉಪಮೊತ್ತ			954 80 60 663		855 30 69 351
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸವಕಳಿ	77.900	–1 08 21 291	–1 08 21 291	– 55 78 829	– 55 78 829
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			**953 72 39 372**		**854 74 90 522**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31.1: ಪಿಇಪಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (ಸವಕಳಿ ದರ 5.28% ರಷ್ಟು) ಸೇರಿಸಲಾದ ಫೈಬರ್ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿದೆ ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಎಂ ದರದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿ 6.33% ಎಂದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31.2: ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ 2019 ರ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ ಮತ್ತು 2019–2024ರ ಸವಕಳಿ ದರವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಸೂಚಿಸಿದೆ. ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಇನ್ನೂ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿಲ್ಲ, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಬಾಕಿ ಇದೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಜಕಾತಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2019 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, 2014 ರಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಜಕಾತಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2019 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 : ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2018–19	
1	ಆಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯವಿಮುಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	1 33 18 417		1 18 13 398	
2	ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವುದು	77.610	3 82 147		4 71 547	
3	ಗಣಕಯಂತ್ರ ತಂತ್ರಾಂಶ	77.611	12 98 040		22 840	
4	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	26 58 054		82 99 995	
5	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ	78.102	14 05 661		1 43 96 825	
6	ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಪರಿಹಾರದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.101			2 64 80 347	
7	ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	80.160	18 00 436			
8	ಬ್ಯಾಂಕ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.8	21 31 665		18 40 344	
9	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲೆ ನೀಡಿರುವ ರಿಯಾಯಿತಿ	79.111	2 59 804		23 36 479	
10	ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ/ ಹವಣಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	79.4	34 13 178			
11	ವಿವಿಧ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ತೊಡೆದುಹಾಕುವುದು	79.5 & 79.7	1 86 87 778		3 19 29 556	
	ಒಟ್ಟು			**4 53 55 180**		**9 75 91 331**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.1: ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು (ರೂ. 34,13,178/–)(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ. 0.00/–).ಗಳು ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು–ಇತರೆಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆಗಾಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 33 : ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ (ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ) (ಜಮೆಗಳು)/ವೆಚ್ಚಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2018–19	
I	**ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ**					
1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	65.400			25 035	
2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಗಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆ	65.600	6 93 81 317		2 65 69 236	
3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಡಲಾದ ಇತರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆ	65.800	9 35 367		32 65 368	
4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಅದಾಯ	65.900	5 61 79 775		17 02 40 887	
	ಉಪಮೊತ್ತ (A)			**12 64 96 459**		**20 01 00 526**
II	**ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು**					
1	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	– 1 853			
2	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	83.500	–139 58 15 837		– 9 00 819	
3	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ	83.600	–26 44 36 950		–20 54 41 416	
4	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.820, 83.821			– 69 02 563	
5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	–2 62 07 441		– 77 01 896	
	ಉಪಮೊತ್ತ (B)			**–168 64 62 081**		**–22 09 46 694**
	ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಜಮೆಗಳು/ (ವೆಚ್ಚಗಳು) (A-B)			**–155 99 65 622**		**–2 08 46 168**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 33.1 : 2018–19ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಮ್ಯಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 33.2 : 2019–20ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮರು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಯವಿಟ್ಟು ಟಿಪ್ಪಣಿ 37.37 ಅನ್ನು ನೋಡಿ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 34 : ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು (ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2018–19	
			NIL	**NIL**	**NIL**	**NIL**
	ಒಟ್ಟು					

ಟಿಪ್ಪಣಿ 35 : ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ (ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. .ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2018–19	
1	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	81.100		131 41 78 637		73 30 30 291
	ಒಟ್ಟು			**131 41 78 637**		**73 30 30 291**

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 36 ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2019–20		ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2018–19	
1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 17ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	81.201		208 49 99 313		52 61 40 698
	ಒಟ್ಟು			**208 49 99 313**		**52 61 40 698**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 37 : ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಇತರೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

37.1 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು IND AS ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

37.2 ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದ ಘಟನಾವಳಿಗಳು

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ / ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ / ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. 2020–21ನೇ ಸಾಲಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 04.11.2020 ಹೊರಡಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಮತ್ತು ತಣ್ಣೀರ್ ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4ಎ.6, 15ಎ, 18 ಮತ್ತು 37.8 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಎ.ಪಿ.ಟಿ.ಇ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ: 05.10.2020 ರಂದುಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳ ಅಥವಾ ಸನ್ನಿವೇಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಇದು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಫಲಿತಾಂಶಗಳ ಮೇಲೆ ಗಮನಾರ್ಹ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 37.3 ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

(i) ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ

ಕ್ರ.ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು/ಶ್ರೀಮತಿ	ಹುದ್ದೆ
1	ಡಾ. ಎಸ್.ಸೆಲ್ವಕುಮರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (06/08/2018 ರಿಂದ 05/08/2019)
2	ಡಾ. ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (20/08/2019ರಿಂದ)
3	ಶ್ರೀಆರ್.ನಾಗರಾಜ	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು) (ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಾರ್ಯಭಾರ) (30/03/2019 ಯಿಂದ 03/06/2019 ರವರೆಗೆ) (30/08/2019 ರಿಂದ)
4	ಶ್ರೀ ಅಶ್ವಿನ್.ಡಿ.ಗೌಡ, ಭಾ.ಕ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು) (03/06/2019 ರಿಂದ 30/08/2019)
5	ಡಾ. ಹೆಚ್.ಎನ್.ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ) (22/06/2018 ರಿಂದ 20/08/2019)
6	ಶ್ರೀ ಪ್ರವೀಣ್ ಕುಮಾರ್.ಎಲ್.ಗೌಡ್ರು, ಕೆಎಎಸ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ) (20/08/2019 ರಿಂದ 01/10/2019)
7	ಶ್ರೀ ಜಿ.ಎಮ್. ಗಂಗಾಧರ ಸ್ವಾಮಿ ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ) (15/10/2019ರಿಂದ)
8	ಶ್ರೀಕೆ.ವಿ.ಶಿವಕುಮಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ) (16/03/2018 ರಿಂದ 30/11/2019)
9	ಶ್ರೀ ಕೆ.ಸಿದ್ದರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಪ್ರಸರಣ) (06/12/2019 ರಿಂದ 07/10/2020)
10	ಶ್ರೀಮತಿ ರಮ್ಯಕೆ, ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (16.01.2019ರಿಂದ)

ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವಹಿವಾಟು

ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕೀಯ ಸಂಭಾವನೆ

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2019–20	2018–19
(i)	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	75,82,780	90,18,554
(ii)	ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ	8,500	28,000
(iii)	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	74,470	51,641
(iv)	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ರಜೆ ಕೊಡುಗೆ	–	1,15,291
(v)	ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಸಮಿತಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆ	12,26,981	9,84,005
(vi)	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	26,31,149	2,13,073
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	1,15,23,880	1,04,10,564

(ii) ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳು:

ಕಂಪನಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ.100 ರಷ್ಟು ಲಾಭದಾಯಕ ಆಸಕ್ತಿಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ, **"**IND AS24 (ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ)**"** ಅಂದರೆ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುವ, ಜಂಟಿಯಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುವ ಅಥವಾ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪ್ರಭಾವಿತವಾಗುವ ಸಂಸ್ಥೆ ಎಂದು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲ್ಪಡುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು **'**ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ**'** (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ).

ಸರ್ಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಹೆಸರು:

ವಿಸಕಂಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುವ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿ(ಪಿಸಿಕೆಎಲ್), ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್) ಹಾಗೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ) ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಎ) ನಿಯಂತ್ರಣದ ಸರ್ಕಾರ – ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಬಿ) ಸರ್ಕಾರ – ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆ

1. ಬೆವಿಸಕಂ
2. ಮವಿಸಕಂ
3. ಸೆಸ್ಕ್
4. ಹುವಿಸಕಂ
5. ಗುವಿಸಕಂ
6. ಪಿಸಿಕೆಎಲ್
7. ಕೆಪಿಸಿಎಲ್
8. ಕೆಇಪಿಜಿಟಿ
9. ಬಿಡಿಎ

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯ ನಡುವಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕೋಷ್ಟಕ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ :

(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಸಂ	ವಿವರಗಳು	2018–19	ಸೇರ್ಪಡೆ	ತಗೆದುಹಾಕು	2019–20
(i)	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	2182 32 25 000	0	0	2182 32 25 000
(ii)	ಸಾಲಗಳು – ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	2 38 03 607	0	59 81 444	1 78 22 163
(iii)	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು – ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	–	1657 07 00 000	–	1657 07 00 000

31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸರ್ಕಾರ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಹಿವಾಟನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕೋಷ್ಟಕ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	**ವಿವರಗಳು**	**ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ**		**ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ**	
		2019–20	**2018–19**	**2019–20**	**2018–19**
1	ಬೆವಿಸಕಂ	1741 80 89 808	1528 65 99 936	8 71 96 867	11 47 04 051
2	ಮವಿಸಕಂ	259 00 20 720	224 37 38 880	2 21 61 697	2 39 92 307
3	ಹುವಿಸಕಂ	696 01 79 520	555 72 48 000	2 07 23 344	2 30 34 712
4	ಗುವಿಸಕಂ	420 97 86 000	354 27 45 600	74 53 377	87 20 465
5	ಸೆಸ್ಕ್	388 42 29 216	312 87 30 624	1 39 43 320	1 03 03 936
6	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್			20 46 610	

ಬಿಡಿಎಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡಸಹಿತ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.173 93 649/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ)

31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸರ್ಕಾರ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕೋಷ್ಟಕ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	**ವಿವರಗಳು**	**ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು**	**ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು**	**ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು**
1	ಬೆವಿಸಕಂ	432 95 79 956 *(148 10 00 181)*	62 12 20 230 *(57 73 88 513)*	82 96 20 913 *(67 20 83 240)*
2	ಮವಿಸಕಂ	50 58 41 962 *(26 25 63 746)*	20 21 74 604 *(17 81 22 816)*	25 88 19 729 *(23 09 48 513)*
3	ಹುವಿಸಕಂ	359 35 07 541 *(296 20 79 283)*	35 23 65 703 *(40 15 34 383)*	61 00 84 204 *(52 59 77 641)*
4	ಗುವಿಸಕಂ	105 71 01 745 *(102 75 73 706)*	43 24 71 369 *(43 31 32 091)*	20 65 51 102 *(14 20 05 232)*
5	ಸೆಸ್ಕ್	105 71 03 101 *(57 62 48 894)*	21 79 42 399 *(19 94 09 286)*	30 73 78 317 *(28 44 17 730)*
6	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್	NIL (NIL)	24 15 000 (NIL)	NIL (NIL)
7	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	NIL (NIL)	NIL (NIL)	3685320368 *(6685320368)*

* ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊತ್ತಗಳು **"ಇಟಾಲಿಕ್"** ನಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

8. ಬಿಡಿಎಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲ ಐಎನ್ಆರ್ 87 57 38 190/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ)

(iii) ನೌಕರರ ಹಿತದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಟ್ರಸ್ಟ್ಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

a) ಟ್ರಸ್ಟ್ನ ಹೆಸರು: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ & ವಿಸಕಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್

b) ಟ್ರಸ್ಟ್ನೊಂದಿಗೆ ವಹಿವಾಟು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ

ವಿವರಗಳು	2019–20	2018–19
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ನೀಡಿದ ದೇಣಿಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	188 30 51 313	257 40 94 699
ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 23.1, 23.2 & 23.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	644 43 85 307	737 62 31 183
ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಸೇವೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲು ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಕೆ & ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	–	3 63 355
ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಪಾವತಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ವಂತಿಗೆ	1 03 67 530	44 07 861
ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು : ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ – ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 11ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	15 98 51 259	7 94 63 137

37.4 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ (ಇಪಿಎಸ್) (ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2019–20	218–19
(i)	ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ		
	ಎ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ಐಎನ್‌ಆರ್)	398 93 34 383	77 68 83 009
	ಬಿ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿರುವ ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2 18 23 225	2 18 23 225
	ಸಿ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ(ಐಎನ್‌ಆರ್)	182.80	35.60
(ii)	ಇಳಿತಗೊಂಡ ಗಳಿಕೆ		
	ಎ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ಐಎನ್‌ಆರ್)	398 93 34 383	77 68 83 009
	ಬಿ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿರುವ ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2 18 23 225	2 18 23 225
	ಸಿ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಐಎನ್‌ಆರ್)	182.80	35.60

37.5 ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ

ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಡಳಿತ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂಕಂಪನಿಯ ಕಂದಾಯವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಕ (ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ) ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.ನಿಗಮವು ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಗದು ಗಳಿಕೆ ಘಟಕಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ.ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಕುರುಹುಗಳಿಲ್ಲ. ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟವಿಲ್ಲ(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ:ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ).

37.6 ಹವಣಿಕೆಯ ಸಂಚಲನ **(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)**

ವಿವರಗಳು	ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಅನುಗ್ರಹ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 ಮತ್ತು 27ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 29ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)
ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊತ್ತ (01.04.2019)	**7,41,31,673/–**	**ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ**
ಕೂಡಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಗಳು	7,29,37,105/–	25,01,70,170/–
ಕಳೆಯಿರಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದು / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು	7,45,87,093/–	25,01,70,170/–
ಮುಂದುವರಿಕೆ ಮೊತ್ತ (31.03.2020)	**7,24,81,685/–**	**ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ**

37.7 ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆ (ಒದಗಿಸದಿರುವ ಪ್ರಮಾಣದವರೆಗೆ) **(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2018–19	2017–18
(i)	**ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು** ಖರ್ಚು ಎಂದು ಒಪ್ಪಿತವಾಗಿಲ್ಲದ ನಿಗಮದ ವಿರುದ್ಧದ ಕ್ಲೇಮುಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
	ಭೂ ಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕರಣ ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ಲೇಮುಗಳು	102 91 32 943	40 81 62 541
	ತೆರಿಗೆ ನಿರ್ಧರಣದ ವಿವಿಧ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವಿವಾದಗಳು	6 59 19 151	240 37 352
	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವಾದಗಳು	19 10 15 259	19 03 36 811
	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು / ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ದರಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಕ್ಲೇಮುಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
	ಇತರೆ	1040 39 23 890	285 86 34 024
(ii)	**ಬದ್ಧತೆ** ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳುಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದಿರುವುದು	7790 23 11 880	8652 37 72 708

37.8 ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು : **(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2019–20	2018–19
(i)	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಂಡ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತ (ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 4.2ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	3 64 48 286
(ii)	ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲಭ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟದ ಕಡಿತ ದಕ್ಷತೆಯ ಹೆಚ್ಚತೆ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ	29 06 12 812	24 46 02 745
(iii)	ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಜಕಾತಿಯ ಮರು–ನಿಗಧೀಕರಣದ ಷರತ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 18.03 ಗಮನಿಸಿ)	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	262 43 84 142
(iv)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017–18, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20 ರ ನಾನ್–ಐಎಸ್‌ಟಿಎಸ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25.3 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	55 26 48 000	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(v)	2020 ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019ರ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುವುದು.	436 71 00 000	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(vi)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2006–07ರ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯು ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ 2020 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಾಗ ಪತ್ತೆಯಾಗಿರುವುದು.	72 90 00 000	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

* 31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಗಳ ಮೊತ್ತ ಐಎನ್‌ಆರ್ 952,39,88,977/–

37.9 ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣ

ಎ) ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶುಲ್ಕಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾತ್ರ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕು:

31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು ವಿಸಕಂಗಳ ಜೊತೆಗಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ ಸಮನ್ವಯತೆ. ಒಟ್ಟು ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂಗಳಿಂದ ದೃಢೀಕರಣ ಪಡೆದ ನಂತರ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

37.10 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಸಿಎಸ್ಆರ್):

ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ವ್ಯಯಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ಐಎನ್ಆರ್ 25,01,70,170/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ : ಐಎನ್ಆರ್ 13,93,00,000/–)ಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ವ್ಯಯಿಸಿದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ	ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
	2019–20			
(i)	ಯಾವುದಾದರೂ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ಮಾಣ /ಸ್ವಾಧೀನ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(ii)	ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ (i)ರ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	25 01 70 170	79 26 221	25 80 96 391
	ಒಟ್ಟು	**25 01 70 170**	**79 26 221**	**25 80 96 391**
	2018–19			
(i)	ಯಾವುದಾದರೂ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ಮಾಣ/ಸ್ವಾಧೀನ	4 00 00 000	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	4 00 00 000
(ii)	ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ (i)ರ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	11 58 00 000	4 02 85 198	15 60 85 198
	ಒಟ್ಟು	**15 58 00 000**	**4 02 85 198**	**19 60 85 198**

37.11 : ಸಿ.ಐ.ಎಫ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಮದು ಮೌಲ್ಯ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಸಂ	ವಿವರಗಳು	2019–20	2018–19
(i)	ಕಚ್ಚಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
(ii)	ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳು	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

37.12 : ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ: **(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)**

ಕ್ರಸಂ	ವಿವರಗಳು	2019–20	2018–19
(i)	ವಿದೇಶಿ ಪ್ರವಾಸದ ನಿಮಿತ್ತ ಹಿಂಪಾವತಿಸಿದ ಖರ್ಚ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

37.13 : ಸ್ಥಳೀಯವಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಮತ್ತು ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಉಗ್ರಾಣ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಅಂಗಾಂಶಗಳು

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಸಂ	ವಿವರಗಳು	2019–20	2018–19
(i)	ಸ್ಥಳೀಯವಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ
(ii)	ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ	ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ

37.14 ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ನಷ್ಟದ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ವಿವರಗಳು (ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2019–20 (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)	2018–19 (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)
(i)	ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (ಮೆ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	75128.910	76145.497
(ii)	ಪ್ರಸರಣದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (ಮೆ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	72777.872	73738.691
(iii)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ(ಮೆ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	2351.037	2406.805
(iv)	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳು ಹಾಗೂ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಸರಣೆ (ಮೆ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	72777.872	73738.691
(v)	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಸಕಂಗಳು ಹಾಗೂ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಪ್ರಸರಣೆಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಕರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು (ಮೆ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	72777.872	73738.691
(vi)	ಒಟ್ಟು ಪ್ರಸರಣೆ ನಷ್ಟ (ಮೆ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	2351.037	2406.805
(vii)	ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಶೇ. ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (6/1*100)	**3.129**	**3.161**

37.15 ಕೋವಿಡ್–19 ರ ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕದ ವಸ್ತು ಪ್ರಭಾವದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಸೇವೆಯ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ/ಕೇ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ಜಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಕೋವಿಡ್–19 ರ ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದಿಂದಾಗಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಲಾಕ್‌ಡೌನ್ ಘೋಷಿಸಿತ್ತು. ಸರ್ಕಾರದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಲಾಕ್‌ಡೌನ್‌ನಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡ ವಿವಿಧ ಕ್ರಮಗಳಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಲಭ್ಯತೆಯ ಮೇಲೆ ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗಿಲ್ಲ. ಮೇಲಿನ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ,ಕಂಪನಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕೋವಿಡ್–19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸುವಲ್ಲಿ IND AS ಹಣಕಾಸುಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅನುಮೋದನೆ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿವಿಧ ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ಪ್ರಭಾವವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಅದರಿಂದ IND AS ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯವಾಗಿದೆ.

37.16 ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ IND AS 115 (ಗ್ರಾಹಕರನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಕಂದಾಯ) ಕ್ಕೆ ಬದ್ಧರಾಗಿರುವಂತೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರನೀತಿಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಹಳೆಯ/ನಷಿಸಿದಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡುವ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ. ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ನೀತಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪರಿಣಾಮ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕ ಅಳವಡಿಸಿದಾಗ	ಹಳೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕ ಅಳವಡಿಸಿದಾಗ	ಲಾಭ & ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ (ಇಳಿಕೆ/ಹೆಚ್ಚಿಸುವಿಕೆ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ)
INR 5,64,79,167/-	INR 33,98,23,644/-	INR 28,33,44,477/-
ಹೊಸ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಹಳೆಯ/ನಷಿಸಿದ್ದಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆದಾಗ	**ಹಳೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಹಳೆಯ/ನಶಿಸಿದ್ದಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆದಾಗ**	**ಲಾಭ & ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ (ಇಳಿಕೆ/ಹೆಚ್ಚಿಸುವಿಕೆ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ)**
INR 8,91,36,434/-	INR 8,91,36,434/-	INR (8,91,36,434/-)

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದು/ಬದಲಾವಣೆ	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮ
IND AS8ರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅವಧಿ ದೋಷಗಳ ಮರುಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಮಿತಿಗೊಳಿಸುವುದು	1.6	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 37.37 (ಸಿ) ಯನ್ನು ಗಮನಿಸಿ
ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಸೆಗ್ಮೆಂಟ್ ಮತ್ತು ಮುಖ್ಯ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಡಿಸಿಶನ್ ಮೇಕರ್ ಅನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು.	1.7	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ	1.9(j)	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ
ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಣಯ ಮತ್ತು ಮಾಪನ	1.10	ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ
IND AS116 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ	1.13	ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹಣೇತರ ಅನುದಾನ	1.14	ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ

37.17 ನಿರ್ಣಾಯಕ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ತೀರ್ಪುಗಳು

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದ್ದು, ಅದು ನಿಜವಾದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳಿಂದ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಬದಲಾಗಬಹುದು. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವಾಗ ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಟ್ಟದ ತೀರ್ಪು ಅಥವಾ ಸಂಕೀರ್ಣತೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಪ್ರದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದವುಗಳಿಗಿಂತ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿ ಬದಲಾಗುವ ವಸ್ತುಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುವ ವಸ್ತುಗಳ ಅವಲೋಕನವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ಣಾಯಕ ಅಂದಾಜುಗಳು ಅಥವಾ ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಪ್ರದೇಶಗಳು

- **ವಿವರಿಸಿದ ಹಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಅಂದಾಜು**

  ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಹಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಅಂದಾಜು ಕೆಲವು ಮಹತ್ವದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಊಹೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅವು ಐತಿಹಾಸಿಕ ಅನುಭವ ಮತ್ತು ಇತರ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳ ನೀರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದು ಮತ್ತು ಸನ್ನಿವೇಷಗಳು ಸಮಂಜಸವೆಂದು ನಂಬಲಾಗಿದೆ.

- **ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವನ**

  ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ನಿಯಮಗಳನ್ನಾಧರಿಸಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವನ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

- **ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚತೆಗಳು**

IND AS 37 "ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳು" ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಅನಿಶ್ಚತೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.ಆಕಸ್ಮಿಕ ಘಟನೆಗಳ ಸಂಭವನೀಯತೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಸಂಭಾವ್ಯ ತೀರ್ಪಿನ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಅನಿರೀಕ್ಷಿತ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಳ ನಂತರ ಸನ್ನಿವೇಶಗಳು ಬದಲಾಗಬೇಕೆಂದರೆ, ಈ ಸಾಧ್ಯತೆಯು ಬದಲಾಗಬಹುದು.

37.18 IND AS 107ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣೆಗಳು – ಹಣಕಾಸು ಉಪಕರಣಗಳು

ವರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ಉಪಕರಗಳು

ವರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ: (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

(i)	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು/ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ರಂತೆ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು/ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂತೆ ಒಸಿಐ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂತೆ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ
	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು :	–	–	
	ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	–	–	1063 17 25 651
	ಸಾಲಗಳು	–	–	140 19 23 529
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನದದ್ದು	–	–	73 60 71 717
	ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು	–	–	131 61 59 093
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	–	–	20 72 39 47 906
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	–	–	34 80 98 27 896
	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	–	–	
	ಸಾಲಗಳು	–	–	7500 77 40 799
	ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	–	–	384 42 81 878
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	–	–	3517 61 69 398
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	–	–	11402 81 92 075

ವರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ. (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

(ii)	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು/ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂತೆ ಎಫ್‌ಟಿಡಿಪಿಎಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು/ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂತೆ ಒಸಿಐ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂತೆ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ
	ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು :	–	–	
	ಹೂಡಿಕೆಗಳು	–	–	
	ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	–	–	676 96 36 611
	ಸಾಲಗಳು	–	–	21 49 66 364
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನದದ್ದು	–	–	52 74 59 151
	ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು	–	–	106 95 97 056
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	–	–	8 86 38 71 818
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	–	–	17 44 55 30 999
	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	–	–	
	ಸಾಲಗಳು	–	–	6141 74 38 550
	ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	–	–	684 26 61 486
	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	–	–	1681 83 95 984
	ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	–	–	8507 84 96 020

37.19 ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯ ಶ್ರೇಣಿ

- ಹಂತ–1 ಹಂತ 1 ಕ್ರಮಾನುಗತವು ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು (ಸರಿಹೊಂದಿಸದ) ಬಳಸಿ ಅಳೆಯುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
- ಹಂತ–2 ಹಂತ 2 ಕ್ರಮಾನುಗತವು ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ನೇರವಾಗಿ (ಅಂದರೆ ಬೆಲೆಗಳಂತೆ) ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ (ಅಂದರೆ ಬೆಲೆಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ) ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಹಂತ 1ರೊಳಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒಳಹರಿವುಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳೆಯುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
- ಹಂತ 3– ಹಂತ 3 ಕ್ರಮಾನುಗತವು ವೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು (ನಿಭಾಯಿಸಲಾದ ಒಳಹರಿವು) ಆಧರಿಸಿದ ಒಳಹರಿವುಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳೆಯುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುತ್ತದೆ:–

(i)	ವಿವರಗಳು	ಹಂತ 1	ಹಂತ 2	ಹಂತ 3
	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ			
	ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.	ಇಲ್ಲ		
	ಒಟ್ಟು			
	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ಕ್ಕೆ			
	ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.	ಇಲ್ಲ		
	ಒಟ್ಟು			

37.20 ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ಕ್ಕೆ		ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ಕ್ಕೆ	
	ಮುಂದುವರೆದ ಮೊತ್ತ (Ind AS ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಗೊರತುಪಡಿಸಿ)	ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ	ಮುಂದುವರೆದ ಮೊತ್ತ (Ind AS ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಗೊರತುಪಡಿಸಿ)	ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಭೋಗ್ಯ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು				
ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1063 17 25 651	1063 17 25 651	676 96 36 611	676 96 36 611
ಸಾಲಗಳು	140 19 23 529	140 19 23 529	21 49 66 364	21 49 66 364
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನದದ್ದು	73 60 71 717	73 60 71 717	52 74 59 151	52 74 59 151
ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು	131 61 59 093	131 61 59 093	106 95 97 056	106 95 97 056
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	20 72 39 47 906	20 72 39 47 906	8 86 38 71 818	8 86 38 71 818
ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	34 80 98 27 896	34 80 98 27 896	17 44 55 30 999	17 44 55 30 999
ಭೋಗ್ಯ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
ಸಾಲಗಳು	7500 77 40 799	7500 77 40 799	6141 74 38 550	6141 74 38 550
ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	384 42 81 878	384 42 81 878	684 26 61 486	684 26 61 486
ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	3517 61 69 398	3517 61 69 398	1681 83 95 984	1681 83 95 984
ಒಟ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	11402 81 92 075	11402 81 92 075	8507 84 96 020	8507 84 96 020

37.21 (i) ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಸ್ತು ಪ್ರಭಾವದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಾಧನಗಳ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ಪ್ರಭಾವವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ii) ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿದರಕ್ಕಿಂತ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಕಡಿಮೆಯಿಲ್ಲ

37.22 ಆರ್ಥಿಕ ಅಪಾಯದ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಹಣಕಾಸಿನ ಅಪಾಯದ ಅಂಶಗಳು

ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಇದನ್ನು ವಿವಿಧ ರೀತಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಡ್ಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತವೆ: ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ, ಸಾಲದ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ದ್ರವ್ಯತೆ ಅಪಾಯ. ಹಣಕಾಸಿನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳ ಅನಿರೀಕ್ಷಿತತೆಯನ್ನು ಮುನ್ಸೂಚಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅದರ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಮೇಲೆ ಸಂಭವನೀಯ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಗಮನ.

ತೊಂದರೆಗಳು	ಅನಾವರಣಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದು	ಮಾನದಂಡ	ನಿರ್ವಹಣೆ
ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ತೊಂದರೆ– ಬಡ್ಡಿ ದರ	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ದರದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು	ಸಂವೇದನೆ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ	ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿದರದಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಹೆಡ್ಜಿಂಗ್ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಉತ್ಪನ್ನವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ.
ಜಮೆಯ ತೊಂದರೆಗಳು	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರು..	ವಯಸ್ಸಾದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಲಯದ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳ ವಿಭಿನ್ನತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಲಯದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ, ಅಂದರೆ ಸಮೂಹ ಘಟಕ (ವಿತರಣ ಕಂಪನಿಗಳು) ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಡುವಂತಹ ಉತ್ತಮ ಜಮಾ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
ದ್ರವ್ಯತೆ ಅಪಾಯ	ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಹಣದ ಹರಿವಿನ ಮುನ್ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ರೋಲಿಂಗ್ ಮಾಡುವುದು.	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾಗಿರುವುದರ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಅ) ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ತೊಟಕುಗಳು

(1) ಬಡ್ಡಿದರದ ತೊಟಕುಗಳು

ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿದರದ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ತೋರಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ಮತ್ತು 2020 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಐಎನ್ಆರ್ (INR) ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ಕ್ಕೆ
ವಿವಿಧ ಧರದ ಸಾಲಗಳು	7500 18 00 078	6141 14 97 829
ನಿಶ್ಚಿತ ದರದ ಸಾಲಗಳು	1 78 22 163	2 38 03 607
ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು	7501 96 22 241	6143 53 01 436

(2) ಸೂಕ್ಷ್ಮತೆಗಳು

ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ / ಕಡಿಮೆ ಖರ್ಚಿಗೆ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವು ಸೂಕ್ಷ್ಮವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿದರಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ / ಇಳಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ಸಾರಾಂಶಿಸುತ್ತದೆ.

(ಮೊಬಲಗು ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ	
	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ಕ್ಕೆ
ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳು–50 ಬಿಸಿಎಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್ಸ್‌ಗಳ ಏರಿಕೆಯಿಂದ	–32 14 25 007	–26 53 45 367
ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳು–50 ಬಿಸಿಎಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್ಸ್‌ಗಳ ಇಳಿಕೆಯಿಂದ	32 14 25 007	26 53 45 367

ಆ) ಜಮೆಯ ತೊಂದರೆಗಳು

ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯವು ಕೌಂಟರ್ಪಾರ್ಟಿಯಿಂದ ಅದರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಮೇಲೆ ಡೀಫಾಲ್ಟ್ ಅಪಾಯವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ನಷ್ಟವಾಗುತ್ತದೆ. ವರದಿ ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಗರಿಷ್ಟ ಒಡ್ಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಂದ ಅಂತೆಯೇ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಬರುವ ಸಾಲದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಇತರ ಎಲ್ಲ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

i) ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಜಮೆಯ ತೊಂದರೆಗಳು

ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಆದಾಯದಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಿಂದ ವಿತರಣೆಗೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನಡೆಸಿದ ವಸೂಲಾತಿ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಉತ್ತಮ ಆಧಾರಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದೌರ್ಬಲ್ಯದ ನಷ್ಟ ಅಥವಾ ಲಾಭವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ನಷ್ಟ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಬಳಸುತ್ತದೆ. ನಿಬಂಧನೆ ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್‌ನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳಿಗಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿದೆ.

ನಿಬಂಧನೆ ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್ ಐತಿಹಾಸಿಕ ಸಾಲದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೆ ನೋಡುವ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ನಿಬಂಧನೆ ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್ ಐತಿಹಾಸಿಕ ಸಾಲದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮುಂದೆ ನೋಡುವ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುವ ದಿನಗಳ ಅವಧಯ ಮೇಲೆ ಆಧರಿಸಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರು ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಉಪಯುಕ್ತತೆಗಳನ್ನು ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಡೀಫಾಲ್ಟ್ ಅಪಾಯವು ನಗಣ್ಯ, ಇದಲ್ಲದೆ, ನಿಗಧಿತ ದಿನಾಂಕ್ಕಿಂತ 30 ದಿನಗಳ ಹಿಂದಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಿರ್ವಹಣೆ ನಂಬುತ್ತದೆ, ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿ ಭದ್ರತಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಐತಿಹಾಸಿಕ ಪಾವತಿ ನಡವಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಚಾಲತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿ ನಡವಳಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳು ಆರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ನಗಣ್ಯ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ನಂತರ ಪ್ರತಿ ವರದಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತದೆ.

ii) ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಸಾಲದ ಅಪಾಯ

ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರತಿ ವರದಿ ದಿನಾಂಕಗಳಿಗೆ ದುರ್ಬಲವಾಗದ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಉತ್ತಮ ಸಾಲ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಹೊಂದಿವೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ

ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಾಲದ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಮೇಲಾಧಾರ ಅಥವಾ ಇತರ ವರ್ಧನೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ಇದಲ್ಲದೆ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಯನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಲಯದ ಬ್ಯಾಮಕುಗಳು ಮತ್ತು ಉನ್ನತ ದರ್ಜೆಯ ಖಾಸಗಿ ವಲಯದ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ಸಾಲದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iii) ಲಿಕ್ವೀಡಿಟಿಯ ತೊಂದರೆಗಳು

ಕಂಪನಿಯ ಲಕ್ವೀಡಿಟಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಮೂಲಗಳು ಕಾರ್ಯಚರಣೆಗಳಿಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾಗುವ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಗಳು ನಗದು ಒಳಹರಿವನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಯನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿ ನಮ್ಮ ದ್ರವ್ಯತೆ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಯಾವುದೇ ನ್ಯೂನತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಗದುಗೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ದ್ರವ್ಯತೆ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯಾಪಾರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು, ಒ & ಎಂ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಬಂಡವಾಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ. ಪ್ರತಿ ವರದಿ ದಿನಾಮಕದಂತೆ ವ್ಯವಹಾರದ ಸಾಮನ್ಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ದ್ರವ್ಯತೆ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಕಂಪನಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ಉತ್ಪನ್ನವಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಹಾರಿಕೆಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ಮುಕ್ತಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಮೊತ್ತವು ಕಂಪನಿಯ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಒಪ್ಪಂದದ ಲೆಕ್ಕಿಸದ ಹಣದ ಹರಿವು.

(ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ಕ್ಕೆ
6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ	343 32 84 031	368 77 52 524
6 ತಿಂಗಳಿನಿಂದ 1 ವರ್ಷ	346 68 63 269	364 18 84 504
1–5 ವರ್ಷಗಳು	3549 10 30 499	3622 81 77 799
5 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	2461 65 63 000	1635 96 03 723
ಒಟ್ಟು	**6700 77 40 799**	**5991 74 18 550**

37.23 ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಾಗ ಕಂಪನಿಗಳ ಉದ್ದೇಶವು ಮುಂದುವರಿಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಕಾಪಾಡುವುದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಇತರ ಮಧ್ಯಸ್ಥಗಾರರಿಗೆ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಇಕ್ವಿಟಿಯ ಸೂಕ್ತ ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬಹುದು. ಹೂಡಿಕೆದಾರರನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಣಕಾಸು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಸದುಪಯೋಗಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ನಿಧಿಗಳ ನಿಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸೋರ್ಸಿಂಗ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿವೇಕಯುತ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೂಲಕ ಬಲವಾದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೂಲವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಗೆ (ಬಿಒಡಿ) ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಇದೆ, ಸಾಲಗಾರರು ಮತ್ತು ಮಾರುಕಡ್ಡಗಳ ವಿಶ್ವಾಸ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಭವಿಷ್ಯದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ಎಲ್ಲಾ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು, ಷೇರುದಾರರನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಬಲವಾದ ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯಾಗಿದೆ, ಮಾರಾಟಗಾರ ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ವಿಶ್ವಾಸಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಿರಂತರ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ಕಂಒನಿಯ ಅಪಾಯವು ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯದ ವಿವರಗಳಿಗೆ ಧಕ್ಕೆಯಾಗದಂತೆ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ, ಸಂರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಣಕಾಸಿನ ನಮ್ಯತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಬಲವಾದ ಒಟ್ಟು ಇಕ್ವಿಟಿ ಬೇಸ್ ಅನ್ನು ಇಟ್ಟುಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೇಲೆ ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸಿದೆ.

ಸಲುವಾಗಿ, ಬಂಡವಾಳದ ರಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಥವಾ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲು, ಕಂಪನಿಯು ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ದೀರ್ಘಕಾಲಿನ ಸಾಲ ಇಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿದೆ:

(ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ಕ್ಕೆ
ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ)	6700 77 40 799	5991 74 18 550
ಇಕ್ವಿಟಿ (ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಸೇರಿದಂತೆ)	47 31 13 22 642	4332 19 88 259
ಇಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತಕ್ಕೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲ	**1.42**	**1.38**

37.24 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (IND AS)–23 "ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು" ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಕಟಣೆ

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ಕ್ಕೆ
ಎರವಲು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ	106 85 84 930	77 75 01 314
ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ದರ	8.62%	8.44%

37.25 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (IND AS)-108ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಕಟಣೆ: "ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ವಿಭಾಗಗಳು"

(IND AS)-108 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ 'ಚೀಫ್ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಡಿಷಿಶನ್ ಮೇಕರ್' ಅಥವಾ 'CODM'ಆಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದ ಒಂದೇ ಸಾಲಿನ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ವಿಭಾಗಗಳಿಲ್ಲ. ಯಾವುದೇ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ವಿಭಾಗಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ IND AS-108 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಪ್ರಕಾರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

37.26 ಘಟಕ–ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು

ಅ) ಪ್ರಮುಖ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ (ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಆದಾಯದ 10% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿ)

(ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಗ್ರಾಹಕರ ಹೆಸರು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ಕ್ಕೆ
ಬೆ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	17 41 80 89 808	15 28 65 99 936
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	6 96 01 79 520	5 55 72 48 000
ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	4 20 97 86 000	3 54 27 45 600
ಸೆಸ್ಕ್	3 88 42 29 216	3 12 87 30 624

ಆ) ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿ

ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಸ್ಥಳದಿಂದ ಬಾಹ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸ್ಥಳದಿಂದ ಅದರ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತದೆ. (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಬಾಹ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಆದಾಯ		ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ	**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ಕ್ಕೆ**	**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ**	**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ಕ್ಕೆ**
35 20 88 68 032	2952 12 24 471	1 68 58 49 97 834	1 54 57 83 55 575
35 20 88 68 032	**2952 12 24 471**	**1 68 58 49 97 834**	**1 54 57 83 55 575**

- ಪಿಪಿಇ, ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸೇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಇ) ಪ್ರಮುಖ ಉತ್ಪನ್ನಗಳಿಂದ ಆದಾಯ

ಪ್ರತಿ ಉತ್ಪನ್ನ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗೆ ಬಾಹ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ಕ್ಕೆ
ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ	3503 34 37 088	2921 48 74 817
ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಶಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು ಐಪಿಪಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬೇಡಿಕೆ	30 59 566	2 42 40 490
ಮುಕ್ತ ಅವಕಾಶ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಶುಲ್ಕ	1 80 90 000	2 03 60 000
ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು	5 54 40 767	15 24 95 843
ಗ್ರಿಡ್ ಸಫರ್ಟ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	4 30 22 332	4 09 73 649
ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	5 03 26 275	5 31 92 174
ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ–ISTS ಮಾರ್ಗಗಳು	8 58 305	91 57 191
ಇತರೆ	46 33 699	59 30 307

37.27 ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಆಧಾರವಾಗಿರಿಸಿರುವುದು.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ರವಾನೆ ಮೊತ್ತದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ಒತ್ತೆಯಿಡುವುದು.

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ಕ್ಕೆ
DPR/DWA ಪ್ರಕಾರ ಅಡಮಾನದ ಮೊತ್ತ	14084 87 16 000	12468 98 71 000

37.28 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (IND AS) ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಕಟಣೆ 12 "ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ" ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಚಲನೆ

(ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

(a) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಚಲನ				
ವಿವರಗಳು	**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ಕ್ಕೆ**	**ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು**	**ಓಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದು**	**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ಕ್ಕೆ**
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು				
ಸವಕಳಿ	1576 98 78 170	229 76 21 279		1806 74 99 449
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎ)	**1576 98 78 170**	**229 76 21 279**		**1806 74 99 449**
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು				
ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣ ಅವಕಾಶ ಯು/ಎಸ್ 43ಬಿ	96 78 86 873	23 80 73 770		120 59 60 643
ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರೇಷಿಯ್	2 59 04 572	– 5 76 572		2 53 28 000
ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರು ಕೊಡುಗೆ	255 88 05 034	–30 68 79 032		225 19 26 002
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)	**355 25 96 479**	**–6 93 81 834**		**348 32 14 645**
ಸೇರಿಸಿ: ಮ್ಯಾಟ್ (MAT) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅರ್ಹತೆ	270 88 51 865	282003801		2990855666
ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಎ–ಬಿ)	**950 84 29 826**	**2084999311**		**11593429138**

(ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

(**b**)				
ವಿವರಗಳು	**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018ಕ್ಕೆ**	**ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು**	**ಓಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದು**	**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ಕ್ಕೆ**
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು				
ಸವಕಳಿ	14 14 97 58 210	162 01 19 960		15 76 98 78 170
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎ)				
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳು				
ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣ ಅವಕಾಶ ಯು/ಎಸ್ 43ಬಿ	73 66 09 462	23 12 77 411		96 78 86 873
ಬೋನಸ್ ಮತ್ತು ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರೇಷಿಯ್	2 54 87 073	4 17 499		2 59 04 572
ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರು ಕೊಡುಗೆ	216 85 74 747	39 02 30 287		255 88 05 034
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)	**293 06 71 282**	**62 19 25 197**		**355 25 96 479**
ಸೇರಿಸಿ: ಮ್ಯಾಟ್ (MAT) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅರ್ಹತೆ	**223 67 97 799**	47 20 54 066		**270 88 51 865**
ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಎ–ಬಿ)	**898 22 89 129**	**52 61 40 697**		**950 84 29 826**

(c) ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳ ಸಮನ್ವಯ (ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	7 38 85 12 333	340 17 22 096
ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ದರ	34.944%	34.944%
ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2 58 18 41 750	118 86 97 769
ಇದರ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ:		
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮತಿಸಿದ ಸವಕಳಿ	3 33 26 92 926	298 68 35 088
ಅಧಿನಿಯಮ 37ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮತಿಸದ ವೆಚ್ಚಗಳು	9 98 76 388	13 39 04 525
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಆದರೆ ಟಿಎಆರ್–26(i) (ಬಿ) ಅಧಿನಿಯಮ 43ಬಿ ಯ ಪ್ರಕಾರ ಆದಾಯದ ರಿಟರ್ನ್ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಮೊದಲು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ	1 19 96 13 919	77 32 95 659
ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ	11 92 701	– 43 301
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ	–4 36 93 53 954	–392 11 48 868
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಲಾಗದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿರುವುದನ್ನು ಅಧಿನಿಯಮ 43ಬಿ ಯಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸುವುದು	–24 75 06 293	–20 11 56 471
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸುವುದು ಮ್ಯಾಟ್	–1 37 18 71 583	–28 44 69 479
ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನ ಪರಿಣಾಮ	8 76 92 784	5 71 15 367
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ (ಎ)	**1 31 41 78 637**	**73 30 30 291**

37.29 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (IND AS) 116 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಕಟಣೆ – "ಭೋಗ್ಯ"

ಅ) ಕಂಪನಿಯು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2019 ರ ಆರಂಭಿಕ ಅರ್ಜಿಯ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ **IND AS** 116 ಅನ್ನುಅನ್ವಯಿಸಿದೆ. ಮಾರ್ಪಡಿಸಿದ ರೆಟ್ರೋಸ್ಪೇಕ್ಟಿವ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಕಂಪನಿಯು **IND AS** 116 ಅನ್ನುಅನ್ವಯಿಸಿದೆ, ಆರಂಭಿಕ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ನ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು 2019 ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 1 ರಂದು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2019 ರಂತೆ ಜಾರಿಗೆ ತರಬಹುದಾದ ಎಲ್ಲಾ ಗುತ್ತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ.

ಆ) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನಾಗಿ

i) ಭೋಗ್ಯಗಳ ವಿವರಣೆ

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಹತ್ವದ ಭೋಗ್ಯದ ಗುತ್ತಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಪ್ರವೇಶಿಸಿತು:

ಅ) ನಿಲ್ದಾಣ / ರೇಖೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಭೂಮಿ.

ಆ) ವಸತಿ ಮತ್ತು ರಹಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಎಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಇತರ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ತೆಗೆದ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ರದ್ದಾಗಬಹುದು. ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಜಮೀನಿನ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ನೋಟ್ ಸಂಖ್ಯೆ. 2 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ii) ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಮೇಲೆ ನೇರ – ರೇಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.

iii) ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ವಿನಾಯಿತಿ ಅನ್ವಯಿಸದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಳಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

iv) **IND AS** 116 ರ ಪ್ಯಾರಾ ಸಿ 11 ಪ್ರಕಾರ, **IND AS** 17 ಅನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಗೆ, ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಆರಂಭಿಕ ಅರ್ಜಿಯ ದಿನಾಂಕದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ **IND AS** 17 ಅನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ಮಾಪನಕ್ಕೆ ಆ ದಿನಾಂಕದ ಮೊದಲು ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಒಂದು ಬಾರಿ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಾವು **IND AS** 116 ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಮುಮದಕ್ಕೆ ಸಾಗಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಇ) ಗೇಣಿದಾರನಾಗಿ

i)ಭೋಗ್ಯಗಳ ವಿವರಣೆ

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಹತ್ವದ ಭೋಗ್ಯದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿತು:–

ಅ) ಕಂಪನಿಯು ಭೂಮಿಯನ್ನು ಖಾಸಗಿಯವರಿಗೆ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ನೀಡಿದೆ.

ಆ) ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ, ನೌಕರರು, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಂಘ ಮತ್ತು ಇತರ ಪಕ್ಷಗಳಿಗೆ ವಸತಿ ಮತ್ತು ವಸತಿ ರಹಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ, ಇವುಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಬಹುದು.

ii) ಎಲ್ಲಾ ಭೋಗ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ವರೂಪವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಬಹುದು.

37.30 ಇಂಡಿಯನ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ IND AS 115 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಕಟಣೆ –"ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಆದಾಯ"

37.31 IND AS 115 ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2018 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದೆ. ಈ ಮಾನದಂಡದ ತತ್ವವೆಂದರೆ, ಒಂದು ವಾಗ್ದಾನ ಮಾಡಿದ ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಚಿತ್ರಿಸಲು ಒಂದು ಘಟಕವು ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತ್ತಿಸುತ್ತದೆ, ಅದು ಆ ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ಘಟಕವು ಅರ್ಹತೆ ಪಡೆಯುತ್ತದೆ ಎಮದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

37.32 ವಿದ್ಯುತ್ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಉಪಯುಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಲೋಡ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರದ ಅಂತರ–ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣದ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

37.33 ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರು ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದದ ಬಾಕಿಗಳು

ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕವು ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಮದಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ:–

(ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ಕ್ಕೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ಕ್ಕೆ
ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು		
ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	676 96 36 611	661 95 30 785
ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಕಂದಾಯ	35208868032	2952 12 24 471
ಸಂಗ್ರಹವಾದದ್ದು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	–31346778992	–2937 11 18 645
ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	**1063 17 25 651**	**676 96 36 611**

37.34 ಕಂಪನಿಯು 25 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿತರಣ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಮುಖ ಆದಾಯದ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣವು ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಒಪದ ಅತೃಪ್ತಿಕರ ಅವಧಿಯಿಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಅಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿದೆ.

37.35 ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸವುದು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಅ) ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಸ್ವರೂಪದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸವುದು.

ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಸ್ವರೂಪದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 25 "ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ"

ಆ) ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವು ಭಗೋಳಿಕತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಲಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯವು ಭಾರತದೋಳಗೆ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾಗುತ್ತದೆ

ಇ) ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಸಮಯ

ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಾಲಾನಂತರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಙ) **ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಒಪ್ಪಂದದ ಬೆಲೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:–**

(ಮೊತ್ತ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ಕ್ಕೆ**	**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ಕ್ಕೆ**
ಒಪ್ಪಂದದ ಬೆಲೆ	35 20 82 69 531	29 51 44 03 759
ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ		
ರಿಯಾಯಿತಿ	– 2 59 804	– 23 36 479
ಇತರ ಗೊಂದಾಣಿಕೆ–ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ	8 58 305	91 57 191
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ	**35 20 88 68 032**	**29 52 12 24 471**

37.36 ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಮರು ಗುಂಪಿನಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳು

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	**2018–19ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ**	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು
ಆಸ್ತಿಗಳು –					
ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು					
(ಎ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	**2**	11609 58 79 870	12049 21 42 355	–439 62 62 485	ರಪೇರಿಗಾಗಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮಗಳು/ಮೀಟರ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ನಿಗಮದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯು 2018–19 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎಜಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಲೋಕನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ
(ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**3**	3625 25 38 940	3213 89 20 475	411 36 18 465	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ
(ಸಿ) ಇತರ ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	**3A**	1 08 69 755	1 08 69 755		
(ಡಿ) ವ್ಯಾಪಾರದ ಹಕ್ಕು					
(ಇ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು					
(i)ಸಾಲಗಳು	**4**		20 30 70 414	–20 30 70 414	ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿ,
(ii) ಇತರೆ	**4A**	114 11 42 938	629 81 65 098	–515 70 22 160	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು, ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪಡೆಯಲು ಎಸ್ಕಾಂನೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ IND AS 32 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2018–19ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು
(ಎಫ್) ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	**5**	726 11 66 741	193 64 22 990	532 47 43 751	ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4A-ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಗೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು					
(ಎ) ದಾಸ್ತಾನುಗಳು	**6**	72 93 06 821	72 93 06 821		
(ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು					
(i) ಹೂಡಿಕೆಗಳು					
(ii) ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	**7**	676 96 36 611	676 96 36 611		
(iii) ನಗದು ಮತ್ತು ತತ್ಸಮಾನ	**8**	52 74 59 151	52 74 59 151		
(iv) ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಾಕಿಗಳು	**9**	106 95 97 056	106 95 97 056		
(v) ಸಾಲಗಳು	**10**	9 78 61 258	1 18 95 950	8 59 65 308	IND AS 32 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(vi) ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	**11**	251 17 72 777	256 57 06 720	–5 39 33 943	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅವರ ಪರವಾಗಿ ರವಾನಿಸಿದ ಟಿಡಿಎಸ್ ಕಡೆಗೆ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು IND AS 32 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	**12**	6 99 73 910	6 99 73 910		
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		**17253 72 05 829**	**172823167306**	**–285961478**	
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ಲೆಕ್ಕದ ಡೆಬಿಟ್ ಬಾಕಿ					
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		**17253 72 05 829**	**17282 31 67 306**	**–28 59 61 478**	
ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ಈಕ್ವಿಟಿ					
(ಎ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	**13**	2182 32 25 000	2182 32 25 000		
(ಬಿ) ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	**14**	2305 87 28 881	2149 87 63 259	155 99 65 622	IND AS ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸುವುದು

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2018–19ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(i) ಸಾಲಗಳು	**15**	5258 77 81 522	5258 77 81 522		
(ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**15A**	253 61 09 195	253 61 09 195		
(ಬಿ) ಹವಣಿಕೆ	**16**	226 67 84 131	226 67 84 131		
(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	**17**	950 84 29 826	950 84 29 826		
(ಡಿ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**18**	1893 06 89 813	19321929545	–391239732	
ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(i)ಸಾಲಗಳು	**19**	150 00 20 000	150 00 20 000		
(ii) ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	**20**	684 26 61 486	684 26 61 486		
(iii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**21**	2095 99 46 913	2161 19 23 818	–65 19 76 905	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ
(ಬಿ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**22**	295 57 92 606	230 38 15 701	65 19 76 905	ಎಸ್ಕಾಂಗಳು/ STOA ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು UI ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ /ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬಹುದಾದಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ IND AS 32ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
(ಸಿ) ಹವಣಿಕೆಗಳು	**23**	956 70 36 456	1102 17 23 823	–145 46 87 367	IND AS ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸುವುದು
(ಡಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	**24**				
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಬಾಕಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		**17253 72 05 829**	**172 82 31 67 306**	**–28 59 61 478**	
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬಾಕಿ		–			
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		**17253 72 05 829**	**17282 31 67 306**	**–28 59 61 478**	

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು
ಆಸ್ತಿಗಳು –					
ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು					
(ಎ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	**2**	10624 47 99 799	11381 36 81 615	–756 88 81 816	IND AS ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಸವಕಳಿಯ ಮರುಸ್ಥಾಪನೆ.
(ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	**3**	3032 91 76 338	2371 65 40 512	661 26 35 825	IND AS ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಸವಕಳಿಯ ಮರುಸ್ಥಾಪನೆ.
(ಸಿ) ಇತರ ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	**3A**				
(ಡಿ) ವ್ಯಾಪಾರದ ಹಕ್ಕು					
(ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು					
(i)ಸಾಲಗಳು	**4**	632 82 42 183	19 29 07 546	613 53 34 637	ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು, ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪಡೆಯಲು ಎಸ್ಕಾಂನೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ IND AS 32ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(ii) ಇತರೆ	**4A**		616 59 16 797	–616 59 16 797	
(ಡಿ) ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	**5**	1,11,93,44,574	1102997763	16346811	
ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು					
(ಎ) ದಾಸ್ತಾನುಗಳು	**6**	60 81 41 198	60 81 41 201		
(ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳು					
(i) ಹೂಡಿಕೆಗಳು					
(ii) ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	**7**	661 95 30 785	661 95 30 785		
(iii) ನಗದು ಮತ್ತು ತತ್ಸಮಾನ	**8**	130 31 40 350	130 31 40 350		
(iv) ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬಾಕಿಗಳು	**9**	90 30 80 779	90 30 80 779		
(iv) ಸಾಲಗಳು	**10**	3 31 84 657	88 93 434	2 42 91 223	IND AS 32 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಅವರ ಪರವಾಗಿ

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು
					ರವಾನಿಸಿದ ಟಿಡಿಎಸ್ ಕಡೆಗೆ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು IND AS 32ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮರು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
(vi) ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	**11**	236 75 91 848	236 48 02 808	27 89 040	
(ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	**12**	1 21 20 160	3 91 39 723	–2 70 19 562	IND AS ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮರುಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವುದು.
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		**15586 83 52 671**	**156838773312**	**–970420641**	
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ಲೆಕ್ಕದ ಡೆಬಿಟ್ ಬಾಕಿ					
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		**15586 83 52 671**	**15683 87 73 312**	**–97 04 20 641**	
<u>ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</u>					
ಈಕ್ವಿಟಿ					
(ಎ) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	**13**	2182 32 25 000	2182 32 25 000		
(ಬಿ) ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ	**14**	2093 70 23 942	2072 18 80 250	21 51 43 692	IND AS ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸುವುದು.
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ					
ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(i) ಸಾಲಗಳು	**15**	4619 88 66 775	4619 88 66 775		
(ii) ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು					
(ii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**15A**		461 06 57 919	–461 06 57 919	IND AS ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮರುಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವುದು.

ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	2017–18ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಮತೋಲನ	ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕತೆಗಳು	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಕಾರಣಗಳು
(ಬಿ) ಹವಣಿಕೆ	**16**	173 14 76 182	173 14 76 182		
(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	**17**	898 22 89 128	898 22 89 128		
(ಡಿ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**18**	2131 70 87 585	17409759542	3907328042	ಧಾರಣ ಮೊತ್ತವನ್ನು IND AS 32 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸಾಲಿನ ಅಂಶವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
(i)ಸಾಲಗಳು	**19**	158 33 33 123	158 33 33 123		
(ii) ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	**20**	710 60 58 214	710 60 58 214		
(iii) ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	**21**	611 66 72 005	1466 38 20 206	–854 71 48 201	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು/ STOA
(ಬಿ) **ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**	**22**	1028 34 74 723	223 97 95 688	804 36 79 035	ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು UI ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬಹುದಾದಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ IND AS32 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
(ಸಿ) **ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**	**23**	934 52 90 638	932 40 55 927	2 12 34 711	IND AS ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸುವುದು
(ಡಿ) **ಹವಣಿಕೆಗಳು**	**24**	44 35 55 356	44 35 55 356		
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಬಾಕಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		**15586 83 52 671**	**15683 87 73 312**	**–9704 20 641**	
ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡುವಿಕೆಯಿಲ್ಲದ ಡೆಬಿಟ್ ಬಾಕಿ		–			
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		**15586 83 52 671**	**15683 87 73 312**	**–97 04 20 641**	

37.37 IND AS 8 ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು–ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ದೋಷಗಳು

ಎ) IND AS 8 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಅವಧಿಗೆ ಮೂಲ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ಗಳಿಕೆಯ ಬದಲಾವಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಅವಧಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಹೊಂದಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಸ್ತು ಪೂರ್ವ ಅವಧಿ ದೋಷಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಬಾರಿ ಸರಿಪಡಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ದೋಷವು ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅವಧಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದರೆ, ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಅವಧಿಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿಗಳ ಸಮತೋಲನವನ್ನು ಪುನಃ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ)ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ಆದಾಯದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 33

ಸಿ)ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಮರುಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ:

(i) ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ **(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)**

ಕ್ರ. ಸಂ	ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ದೋಷಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮುಂಚಿನ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು*	ಪರಿಣಾಮ
	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು–ಇತರೆ	65 46 49 385	62 24 70 180	3 21 79 205
	ಸ್ಥಾವರದ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಕರಣಗಳು	12049 21 42 355	11609 58 79 870	439 62 62 485
	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	2026 69 68 480	2392 12 47 825	–365 42 79 345
	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಖಾತೆಯ ನಿಯಂತ್ರಣ	1100 98 58 152	1146 91 97 272	–45 93 39 120
	ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	**15242 36 18 372**	**15210 87 95 147**	**31 48 23 225**
	ಬಾಕಿ ಇರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	239 40 56 511	104 98 52 722	134 42 03 789
	ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 23.1 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	737 62 31 183	732 25 87 667	5 36 43 516
	ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	805 63 86 282	766 51 46 550	39 12 39 733
	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	**1782 66 73 976**	**1603 75 86 939**	**178 90 87 038**
	ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮ			**–147 42 63 813**

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	ಪೂರ್ವವಧಿಯ ದೋಷಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮುಂಚಿನ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು*	ಪರಿಣಾಮ
	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು–ಇತರೆ	59 25 85 798	57 84 11 144	1 41 74 654
	ಸ್ಥಾವರದ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಕರಣಗಳು	11381 36 81 615	10624 47 99 800	756 88 81 815
	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1585 20 03 960	2236 51 67 442	–651 31 63 482
	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಖಾತೆಯ ನಿಯಂತ್ರಣ	779 77 51 940	840 06 93 454	–60 29 41 514
	ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	**13805 60 23 314**	**13758 90 71 840**	**46 69 51 474**
	ಬಾಕಿ ಇರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 23 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	204 83 98 076	218 90 08 368	–14 06 10 292
	ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18 ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)	709 45 38 527	639 12 08 651	70 33 29 876
	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ	**914 29 36 603**	**858 02 17 019**	**56 27 19 584**
	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮ			**–9 57 68 110**
	2018–19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಪರಿಣಾಮ			2 08 46 168
	2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಪರಿಣಾಮ (ಸವಕಳಿ)			19 42 97 524
	ಒಟ್ಟು			**21 51 43 692**

ii) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಇಪಿಎಸ್ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ (ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ ಸಂ	ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು	ಪೂರ್ವವಧಿಯ ದೋಷಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮುಂಚಿನ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರ IND AS ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು*	ಪರಿಣಾಮ
1	ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	18 40 344	18 40 869	– 525
2	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿಗಳು	1 43 96 825		1 43 96 825
3	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚಗಳು–ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಪೂರಕ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ	20 09 91 731	19 22 94 172	86 97 559
4	ವಿವಿಧ ವೆಚ್ಚಗಳು	2 17 90 889	2 19 61 911	– 1 71 022
5	ಅಂಚೆಗಳು	2 18 16 484	2 18 36 199	– 19 715
6	ಆರ್&ಎಂ ಪ್ಲಾಂಟ್ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು–ಇತರೆ	232 29 97 459	232 39 71 905	– 9 74 446
7	ದುರಸ್ಥಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆಗಳು)	–2 48 54 937	–1 08 51 901	–1 40 03 036
8	ಗಳಿಸಿದ ರಜೆ ನಗಧೀಕರಣ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 27.5 ನೋಡಿ)	114 68 36 139	114 73 40 532	– 5 04 393
9	ಸಂಬಳ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 27.5 ನೋಡಿ)	796 62 96 466	796 71 63 630	– 8 67 164
10	ಐರ್ಮಿನಲ್ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 27.3 ಮತ್ತು 27.5)	1 56 65 907	1 56 55 407	10 500
11	ಐರ್ಮಿನಲ್ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು (ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್)	432 41 13 135	292 84 61 657	139 56 51 478
	ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ			**140 22 16 061**
1	ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮಾರಾಟದ ಲಾಭ (ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯದಿಂದ **WDV** ಯನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸದ ನಂತರದ ಲಾಭ)	6 11 71 251	5 85 12 783	**26 58 468**
2	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	2 50 82 953	51 40 364	**1 99 42 589**
3	ವಿವಿಧ ವಸೂಲಾತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 26.1, 26.6, 26.7 ನೋಡಿ)	65 85 32 809	64 45 85 903	**1 39 46 906**
	ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ			**3 65 47 963**
	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಪರಿಣಾಮ			**136 56 68 098**
	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	77 68 83 009	214 25 51 107	**–136 56 68 098**
	ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	2 18 23 225	2 18 23 225	
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ	35. 6	98. 18	**62.58**

37.38 ಸಾಮಾನ್ಯ

ಎ) ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ ತತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ರೂಪಾಯಿಗೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಹೊಲಿಕೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವಡೆ ಎಲ್ಲೆಲ್ಲಾ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ನಮೂದಿತ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ/ಮರುವಿಂಗಡಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಮೂದಿತ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳೆಂದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಎಮದು ವಿಂಗಡಿಸಿ ತಪಶೀಲು III (ವಿಭಾಗ– II) ಅಗತ್ಯ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2016 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ) 01.04.2019 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ ತತ್ವ 12,19 ಹಾಗೂ 23 ಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(6) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ 30.11.2020 ರಂದು ಮಂಡಳಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಪರಿಷ್ಕೃತಗೊಂಡಿದೆ.

ಅದರಂತೆ, ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಫಲಿತಾಂಶ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ ರೂಗಳಲ್ಲಿ
I	**ಅಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ**	
1	ಹವಣಿಕೆ ಹೆಚ್ಚಿರುವುದು–ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	**31,82,000**
2	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹೆಚ್ಚಿರುವುದು	**72,90,00,000**
3	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿ ಹೆಚ್ಚಿರುವುದು	**8,54,90,670**
4	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಇಳಿಕೆ	**8,54,90,670**
5	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಇಳಿಕೆ	**436,71,00,000**
6	ತೆರಿಗೆಯ ಹವಣಿಕೆ ಇಳಿಕೆ	**89,03,90,591**
7	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇಳಿಕೆ	**175,01,77,359**
II	**ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆ**	
1	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆದಾಯ ಇಳಿಕೆ	**436,71,00,000**
2	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಇಳಿಕೆ	**72,90,00,000**
3	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ ಇಳಿಕೆ	**89,03,90,591**
4	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಹವಣಿಕೆ ಇಳಿಕೆ	**175,01,77,359**
III	**ಇ.ಪಿ.ಎಸ್**	
1	ಇಪಿಎಸ್ (ಮೂಲ ಮತ್ತು ಗುಣ ತಗ್ಗಿದ) ಹೆಚ್ಚಿರುವುದು	**87.59**
2	ಇಪಿಎಸ್ (ಮೂಲ ಮತ್ತು ಗುಣ ತಗ್ಗಿದ) (ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಿದ ಬಾಕಿ) ಇಳಿಕೆ	**295.32**
IV	**ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು**	
1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹೆಚ್ಚಿರುವುದು	**507,42,11,893**

ಎಫ್) 22.03.2021 ರಂದು ಕಂಪನಿಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ

ಬಿ. ಪಿ. ರಾವ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ	ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–
ಸನ್ನದಿತ ಲೆಕ್ಕಿಗರು	**(ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳ)**	**(ಸಿದ್ಲಿಂಗಪ್ಪ ತೇಲಿ)**
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 003116ಎಸ್	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–
ಬಿ. ಸತೀಶ್ ರಾವ್	**(ರೂತ್.ಜಿ.ಮಿರಜ್‌ಕರ್)**	**(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)**
ಪಾಲುದಾರರು	ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಲೆ&ಸಂ)	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ. 024559		

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 22–03–2021

2019–20ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ, ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮತ್ತು ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಕ್ಷೇತ್ರವಾರು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು				(ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
	ಯೋಜನೆಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರ	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚುವಿಕೆ (ಕ್ಷೇತ್ರವಾರು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	**2019-20**ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	**2019-20** ರ ಅವಧಿಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಿರುವುದು (ರೂಗಳಲ್ಲಿ)	**2019-20**ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ (ರೂಗಳಲ್ಲಿ)
ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಹಿತ					
14.110	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಜೆ.ಪಿ)	2,539.66	68 30 232		68 30 232
14.113	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗರಿಗಳು–ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು–ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ		22 99 75 114		22 99 75 114
14.115	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು (ಇತರೆ)		636 29 45 362	3 82 22 793	632 47 22 570
14.120	ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಜೆ.ಪಿ)		12 14 17 009	76 96 160	11 37 20 849
14.123	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗರಿಗಳು–ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು–ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ				
14.125	ಸ್ಟೆಪ್ ಡೌನ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಇತರೆ)		1111 76 66 990	3 09 35 868	1108 67 31 121
14.128	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗರಿಗಳು–ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳು–ಪಿ.ಎಸ್.ಡಿ.ಎಫ್		14 43 81 611		14 43 81 611
14.129	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗರಿಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಭಾಗ – ಎನ್.ಪಿ.ಇ.ಎಫ್		85 98 81 150	4 54 17 156	81 44 63 994
14.165	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗರಿಗಳು – ಕೆಪಾಸಿಟರ್‌ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು (ಜೆ.ಪಿ)		2 12 070		2 12 070
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**2,539.66**	**1884 33 09 538**	**12 22 71 977**	**1872 10 37 561**
14.130	ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ	117.78	15 98 37 710		15 98 37 710
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**117.78**	**15 98 37 710**		**15 98 37 710**
	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	-			
14.150	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ+ಪರಿವರ್ತಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (ಜೆ.ಪಿ)	348.84	30 09 72 331	3 90 21 543	26 19 50 789
14.152	ಪರಿವರ್ತಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ		181 17 81 512	14 57 63 158	166 60 18 354
14.153	ಪ್ರಸರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳ – ಅಭಿವೃದ್ಧಿ		72 84 64 781	2 45 44 491	70 39 20 291
14.156	ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ – ಅಭಿವೃದ್ಧಿ		1 23 89 303		1 23 89 303
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**348.84**	**285 36 07 927**	**20 93 29 191**	**264 42 78 736**
	ದೋಷಪೂರಿತ / ವಿಫಲಗೊಂಡ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಜಾಗದಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು				
14.170	ಅದೇ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	19.42	2 26 58 545		2 26 58 545
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	**19.42**	**2 26 58 545**		**2 26 58 545**
	ಇತರೆ	283.55			
14.502	ಕಟ್ಟಡಗಳು		81 15 46 654		81 15 46 654
14.607	ವಾಹನಗಳು		60 82 287		60 82 287
14.708	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು		50 80 360		50 80 360
14.809 to 14.811	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ		17 01 79 410	2 90 510	16 98 88 900
	ಉಪ ಮೊತ್ತ	283.55	**99 28 88 711**	**2 90 510**	**99 25 98 201**
	ಮೊತ್ತ–ಎ	**3,309.26**	**2287 23 02 430**	**33 18 91 679**	**2254 04 10 752**
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಒಂದು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿ ಬೇರೊಂದು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಹಿಸಿ ಅಲ್ಲಿಯೂ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು		22 40 71 665		22 40 71 665
	ಮೊತ್ತ–ಬಿ	**3,309.26**	22 40 71 665		22 40 71 665
	ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	**3,309.26**	**2264 82 30 766**	**33 18 91 679**	**2231 63 39 087**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

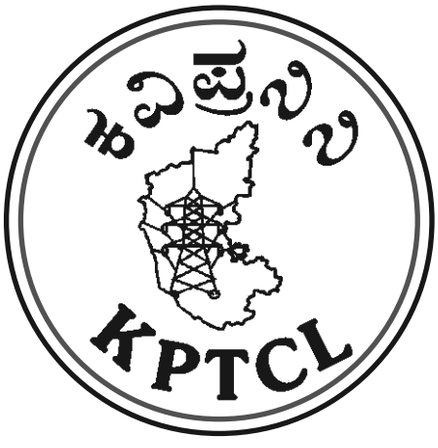
ಕ್ರಮ ಸಂ.	ಬ್ಯಾಂಕ್/ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಆರಂಭ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2019	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ಅಸಲು ಮೊತ್ತ ಪಾವತಿಗಳು	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2020
I	**ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು**				
1	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ	15000,20,000	30000,00,000	25000,20,000	20000,00,000
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ		50000,00,000	17500,00,000	32500,00,000
3	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್		20000,00,000	15000,00,000	5000,00,000
4	ಓರಿಯಂಟಲ್ ಬ್ಯಂಕ್ ಆಫ್ ಕಾಮರ್ಸ್		30000,00,000	7500,00,000	22500,00,000
	ಒಟ್ಟು - I	**15000,20,000**	**130000,00,000**	**65000,20,000**	**80000,00,000**
II	**ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು**				
1	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	30000,00,000	40000,00,000	3000,00,000	67000,00,000
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯ	62250,00,000	-	5000,00,000	57250,00,000
3	ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್	81267,96,150	-	15593,43,000	65674,53,150
4	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	11000,00,000	-	3000,00,000	8000,00,000
5	ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	15213,14,246	-	6147,91,487	9065,22,759
6	ಪಂಜಾಬ್ ಮತ್ತು ಸಿಂದ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	38000,00,000	-	6000,00,000	32000,00,000
7	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	144976,00,000	58200,00,000	15144,00,000	188032,00,000
8	ಎಸ್‌ಬಿಎಂ	53429,04,547	-	8571,61,820	44857,42,727
9	ಯೂಕೋ ಬ್ಯಾಂಕ್	20000,00,000	-	2000,00,000	18000,00,000
10	ಎಸ್‌ಬಿಐ	87800,00,000	21000,00,000	8780,00,000	100020,00,000
11	ಜೆ&ಕೆ ಬ್ಯಾಂಕ್	55000,00,000	-	-	55000,00,000
12	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ	-	25000,00,000	-	25000,00,000
13	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲಗಳು	238,03,607	-	59,81,444	178,22,163
	ಒಟ್ಟು - II	**599174,18,550**	**144200,00,000**	**73296,77,751**	**670077,40,799**
	ಒಟ್ಟು I + II	**614174,38,550**	**274200,00,000**	**138296,97,751**	**750077,40,799**

2019-20 ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ವಸೂಲಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿವರಣ ಪಟ್ಟಿ

(ಪ್ರಸರಣವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಿ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

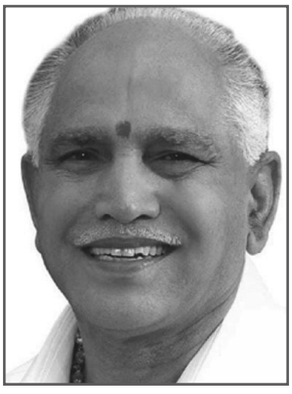
ವಿಸಕಂ	ಪ್ರಸರಣವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸರಣ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಬೇಡಿಕೆ)	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ)	ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	35867.02756	1481000182	17418089808	18899089990	14569510033	4329579957
ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	6250.073325	262563746.4	2590020720	2852584466	2346742507	505841959.5
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	13269.02645	2962079283	6960179520	9922258803	6328751262	3593507541
ಗು.ವಿ.ಸ.ಕಂ	8647.087724	1027573706	4209786000	5237359706	4180257961	1057101745
ಸೆಸ್ಕ್	7847.179477	576248894	3884229216	4460478110	3403375009	1057103101
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**71880.39453**	**6309465811**	**35062305264**	**41371771075**	**30828636772**	**10543134303**

21th Annual Report
2019-20



Karnataka Power Transmission Corporation Limited

CIN : U40109KA1999SGC025521



CHAIRMAN'S MESSAGE

It gives me an immense pleasure to present this 21st Annual Report for the Financial Year 2019-20, a year of many remarkable achievements and milestones. Electricity is one of the basic essential commodity for decentstandard of living. Karnataka has recorded an abundance of Solar Power Generation and we aim to provide 7 hours of continuous power supply to all Irrigation pump sets in coming years. In order to achieve the above goal, we have made a detailed plan of a three-year strategy to put our aspirations on paper. This plan not only depicts a clear path to the future scale we aspire for, but also highlights the skills and capabilities needed to get there. During the last few weeks of March 2020, we started to see the impact of COVID-19 and reasonably, the situation has given us a chance to look at things differently. Our main focus has been and remains safety of our employees, delivery of service to our consumers, and the financial well-being of the Company.

KPTCL continues to register a record net profit of Rs.398.93 Crores for the year 2019-20. With robust network in place, KPTCL has recorded one of the lowest Transmission Loss of 3.129% in the country for the year 2019-20. During the FY 2019-20, the company has spent Rs.2232 Crores towards strengthening of transmission network, which happens to be the 111.60% of budget allocated.

We are now focused on using technology and innovative financing to deliver our projects as per the needs of the society. We intend to prepare for the exponential growth and to be a strong partner in this journey towards "Power for All".

KPTCL is well placed to meet the demand opportunities that will arise from these important and fundamental shifts. On this occasion, I would like to thank your continued trust, confidence and support as we enter a brave new decade.

With warm regards,

(B.S.YEDIYURAPPA)
Chairman, KPTCL.

Table of Contents

1. Directors. Report 1

2. Comments of the C & AG of India 97

3. Auditors. Report

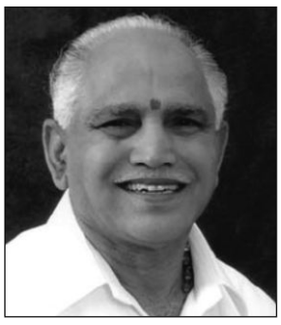
    1. Statutory Auditor 98

    2. Secretarial Auditor 128

4. Balance Sheet 132

5. Profit & Loss Account 133

6. Notes 136



Sri B.S.Yediyurappa,
Hon'ble Chief Minister,
Govt. of Karnataka &
Chairman, KPTCL,



Dr. N. Manjula, IAS
Managing Director,
KPTCL



Dr. E.V. Ramana Reddy, IAS
Additional Chief Secretary to
Hon'ble Chief Minister,
Govt. of Karnataka & Director, KPTCL



Sri I.S.N. Prasad, IAS
Additional Chief Secretary to
Govt. of Karnataka-Finance Department
& Director, KPTCL



Sri G. Kumar Naik, IAS.,
Additional Chief Secretary to
Govt. of Karnataka-Energy Department
& Director, KPTCL



Sri V. Ponnuraj, IAS
Managing Director, KPCL &
Director, KPTCL



Sri M.B. Rajesh Gowda, IAS
Managing Director, BESCOM &
Director, KPTCL



Sri Sidlingappa Teli, IRS
Director(Finance), KPTCL



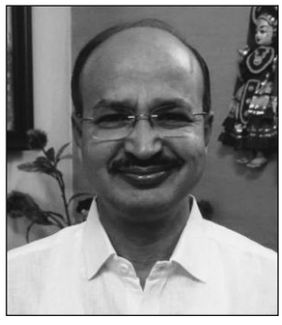
Sri Gangadhara Swamy G.M., IAS
Director (Admn, & HR), KPTCL



Sri B.K. Udayakumar
Director (Transmission),
KPTCL



Sri T.R. Ramakrishnaiah
Director, KPTCL and
President KPTCL Employees Union



Sri T.M. Shivaprakash
Director, KPTCL and
President KEB Engineers Association



Sri T. Rama Naik
Director, KPTCL



Sri Prashant R. Makanur
Director, KPTCL



Sri Mahadevappa
Shivappa Alagavadi,
Director, KPTCL



Sri Banuprakash M.S
Director, KPTCL



Sri. Bhavani Rao Mohre
Director, KPTCL

BOARD OF DIRECTORS

(As on 09.04.2021 i.e. date of AGM)

Sl. No.	Name	Designation
1	Sri B.S.Yediyurappa, Hon'ble Chief Minister, Govt. of Karnataka	Chairman, KPTCL
2	Dr. N.Manjula, IAS	Managing Director
3	Dr. E.V. Ramana Reddy, IAS	Director
4	Sri. I.S.N.Prasad, IAS	Director
5	Sri. G. Kumar Naik, IAS	Director
6	Sri. V.Ponnuraj, IAS	Director
7	Sri. M.B.Rajesh Gowda, IAS	Director
8	Sri. Sidlingappa Teli, IRS	Director (Finance)
9	Sri. Gangadhara Swamy G.M, IAS	Director (Admn. & HR)
10	Sri. B.K. Udayakumar	Director (Transmission)
11	Sri. T.R.Ramakrishnaiah	Director
12	Sri. T.M. Shivaprakash	Director
13	Sri. T.Rama Naik	Director
14	Sri. Prashant R. Makanur	Director
15	Sri. Mahadevappa Shivappa Alagavadi	Director
16	Sri. Banuprakash M.S	Director
17	Sri. Bhavani Rao Mohre	Director

Smt. Ramya K, FCS
Company Secretary

STATUTORY AUDITORS
M/s. B.P. Rao & Co.,
Chartered Accountants, Bengaluru

COST AUDITORS
M/s. KPR & Associates, Bengaluru

SECRETARIAL AUDITORS
Sri. Ankush Sethi,
Company Secretary in Practice, Bengaluru

DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

Board of Directors of Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) have immense pleasure in presenting the 21st Annual Report and the Audited Financial Statements of the Company for the Year ended 31st March 2020.

Financial Position:

The Financial position of the Company for the three years ending 31st March 2020 are as follows:

(Rs. in Lakhs)

S.N	Particulars	2017-18	2018-19	Revised 2018-19	2019-20
	Assets				
a)	Gross Block	17,33,984.40	19,14,098.58	19,60,004.18	21,66,650.31
b)	Less: Depreciation	6,715,36.40	753,139.78	755,082.76	8,45,342.64
c)	Net Block	10,62,448.00	11,60,958.80	12,04,921.42	13,21,307.67
d)	Capital Work in Progress	3,08,326.46	3,62,525.39	3,21,389.20	3,51,100.04
e)	Other Current, Non-Current Assets, Short term, Long term Loans & Advances, Trade Receivables & Cash equivalents	1,92,943.77	2,01,887.87	2,01,921.04	3,70,626.49
f)	Miscellaneous Expenditure				
	Total	**15,63,718.22**	**17,25,372.06**	**17,28,231.67**	**20,43,034.20**
	Liabilities				
g)	Paid-up capital (including Share deposit)	2,18,232.25	2,18,232.25	2,18,232.25	2,18,232.25
h)	Reserves & Surplus	20,9370.24	2,30,587.29	2,14,987.63	2,54,880.98
i)	**Borrowings**				
	Government of Karnataka	297.04	238.03	178.63	118.81
	Public Bonds		-	-	-
	Private Bonds		-	-	-
	Financial Institutions & Banks	4,61,691.63	5,25,639.79	5,25,699.19	6,00,957.12
	Cash Credit from Banks		-	-	-
	Other Funds	-	-	-	-
j)	Other long term, Other Current Liabilities, Short term, Long term Provisions & other liabilities	6,74,127.06	7,50,674.70	7,69,133.98	9,68,845.04
	(Including interest accrued & due)				
	Total	**15,63,718.22**	**17,25,372.06**	**17,28,231.67**	**20,43,034.20**
	Capital Employed	11,35,423.82	12,22,985.70	12,10,944.94	13,99.691.68
	Net Worth	**4,27,602.49**	**4,48,710.84**	**4,33,111.19**	**4,73,029.41**
	Note:				
1)	Capital employed represents net fixed assets including capital work-in-progress plus working capital				
2)	Net worth represents paid up capital plus reserves & surplus less intangible assets				

Working Results :

The Working Results of the Company for the three years ending 31st March 2020 are as follows :

(Rs. in Lakhs)

Sl. No	Particulars	2017-18	2018-19	Revised 2018-19	2019-20
i)	Profit (+) / Loss (-) for the year	81,235.29	34,017.22	20,360.54	73,885.12
ii)	Prior Period Adjustments	-	-		
iii)	Profit (+) / Loss (-) before Tax	81,235.29	34,017.22	20,360.54	73,885.12
iv)	Tax Provision	58,452.02	12,591.71	12,591.71	33,991.78
v)	Profit (+) / Loss (-) after Tax	22,783.27	21,425.51	7,768.83	39,893.34
vi)	Percentage of Profit before tax to:				
	a) Sales	28.41	11.52	6.90	20.98
	b) Gross Fixed Assets	4.68	1.78	1.04	3.41
	c) Capital Employed	7.15	2.78	1.68	5.28
vii)	Percentage of Profit after tax to:				
	a) Net worth	5.33	4.77	1.79	8.43
	b) Equity Capital	10.44	9.82	3.56	18.28
	c) Capital Employed	2.01	1.75	0.64	2.85

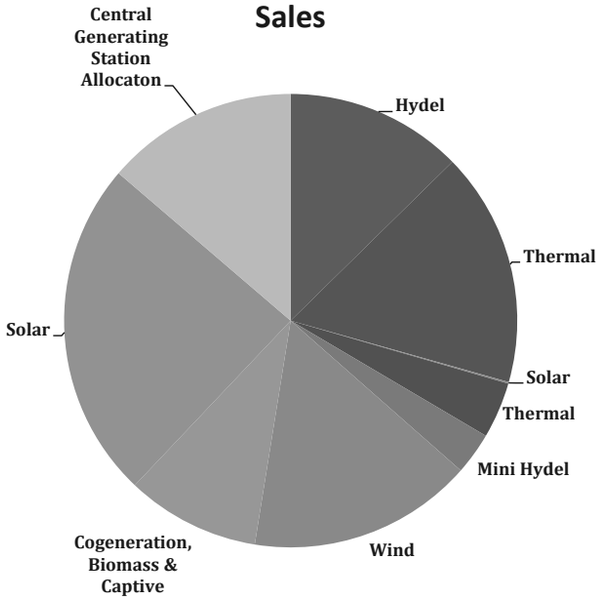
EQUITY :

(Rs. in Lakhs)

Particulars	As at 31/03/2019	As at 31/03/2019 (Revised)	As at 31/03/2020
Equity Share Capital	448,819.54	433,219.88	473,113.23
Debt	525,877.82	525,877.82	601,075.93
Debt Equity Ratio	1.17 : 1	1.21 : 1	1.27 : 1

SOURCE WISE INSTALLED GENERATION CAPACITY AS ON 31-03-2020

Source	Capacity in MWs
Public	
Hydel	3798
Thermal	5020
Solar	34
Private	
Thermal	1200
Mini Hydel	903
Wind	4819
Cogeneration, Biomass & Captive	2863
Solar	7265
Central Generating Station Allocation	4123
TOTAL	30025



KPTCL SUB-STATIONS & TRANSMISSION LINES AS ON 31.03.2020

Voltage Class	Number of Sub-stations	Length of Transmission line ckms / UG cable in kms
400 kV	6 + 12#	3698.728
220 kV	108	11609.03
110 kV	432	10914.82
66 kV	676	11430.00
TOTAL	**1222**	**37652.58**

12 Nos of 400kV sub-stations are maintained by PGCIL

Transmission Loss – 3.129% (19-20)
(From KPTCL boundary point to IF point of ESCOM i.e., excluding SR Loss)

ESCOM WISE INSTALLED TRANSMISSION CAPACITY 2019-20 (220KV SUB-STATION)

Company	Number of sub-stations	Trans former capacity in MVA	Transmission capacity in MWs
BESCOM	49	12995	11046
MESCOM	8	1900	1615
CESC	13	2850	2422
GESCOM	16	3000	2550
HESCOM	**22**	**4805**	**4085**
TOTAL	**108**	**25550**	**21718**

Note:

1. Transmission capacity in MVA is arrived based on installed Transformer capacity at 220kV Sub-stations
2. Transmission Capacity in MW is arrived by multiplying power factor (0.85) to transformer capacity in MVA.

ENERGY & DEMAND FORECAST

YEAR	Energy Requirement in mU	Peak Demand in MW
2020-21	81622	13534
2021-22	85932	14271
2022-23	90381	15033
2023-24	95042	15834
2024-25	99916	16674
2025-26	105017	17554
2026-27	110368	18481

Details of New Sub-stations, Transmission Lines Commissioned and Augmentation works Commissioned during 2019-20

ABSTRACT

A. New Sub-stations Commissioned during 2019-20

Sl No	Voltage	Progress achieved upto the end of March 2020				
		New stations commissioned		2nd Transformer commissioned of already commissioned Sub-stations during previous FY		Total
		Nos	MVA	Nos	MVA	Total MVA
1	400kV	1	1000			1000
2	220kV	3	800	1	150	950
3	110kV	9	110	1	10	120
4	66kV	19	231.5	1	12.5	244
TOTAL		**32**	**2141.5**	**3**	**172.5**	**2314.0**

B. Transmission Lines commissioned during 2019-20

Sl No	Voltage	Progress achieved upto the end of March 2020				
		New Transmission lines Commissioned		Strengthening / Re-conducting		Total
		Nos	Ckms	Nos	Nos	Ckms
1	400kV	1	130.272		1	130.272
2	220kV	5	106.142		5	106.142
3	110kV	12	202.678	1	13	202.678
4	66kV	33	355.159		33	355.159
TOTAL		**51**	**794.251**	**1**	**52**	**794.251**

C. Augmentation of Sub-stations during 2019-20

Sl No	Voltage	Progress achieved upto the end of March 2020							
		Additional & Replacement of Transformers		2nd Transformer commissioned of existing Sub-stations*		Spare & Replacement of same capacity of Transformer with different voltage class		Total	
		Nos	MVA	Nos	MVA	Nos	MVA	Nos	MVA
1	400kV							0	0
2	220kV	1	100	1	40			1	140
3	110kV	23	260					23	260
4	66kV	59	432.3	8	51.2	1	8	60	491.5
TOTAL		**83**	**792.3**	**9**	**91.2**	**1**	**8**	**84**	**891.5**

* Replacement of 2nd transformer under same work code in which first transformer of the sub-station was replaced during previous FY.

Details of New Sub-stations, Transmission Lines commissioned and Augmentation works commissioned during 2019-20

A.1) Zone-wise details of New Sub-Stations commissioned during the year 2019-20 under report:

Sl No.	ESCOM	District	Place	Project Name	Capacity added	Total MVA Added	Voltage in kV	Date of Commiss ioning
Bagalkote Transmission Zone								
1	HESCOM	Belagavi	G Hosakoti	Establishing 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station	1X10	10	110	29-Nov-19
2	HESCOM	Belagavi	Shiraguppi	Up-gradation of 2x5 MVA,33/11 kV MUSS to 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station	1X10	10	110	28-Feb-20 (01 Tr Commiss ioned)
3	HESCOM	Vijayapura	Inchageri	Establishing 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station	1X10	10	110	5-Sep-19
4	HESCOM	Vijayapura	Ronihal	Establishing 2x10MVA, 110/11kV Sub-Station	2X10	20	110	15-Feb-20
5	HESCOM	Vijayapura	Ukkali	Establishing 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station	1X10	10	110	30-Nov-19
Sub-Total (MVA)						**60.0**		
Bengaluru Transmission Zone								
6	BESCOM	Bengaluru Rural	Channaraya patna	Establishing 2x8 MVA, 66/11kV Sub-Station	2X8	16	66	19-Feb-20
7	BESCOM	Bengaluru Urban	Baggana doddi	Establishing 1x8 MVA, 66/11kV Sub-Station	1X8	8	66	20-Feb-20
8	BESCOM	Bengaluru Urban	Brndavan Alloy	Establishing 2x150MVA, 220/66/11kV Sub-Station	2X150	300	220	9-Mar-20
9	BESCOM	Bengaluru Urban	Huskur	Establishing 2x12.5MVA, 66/11kV Sub-Station	2X12.5	25	66	11-Mar-20
10	BESCOM	Bengaluru Urban	ITI	Establishment of 220/66/11kV GIS S/s of 2x150 MVA 220/66 kV substation	2X150	300	220	22-Oct-19
11	BESCOM	Bengaluru Urban	Kumbarana halli	Establishing 2x12.5 MVA, 66/11kV Sub-Station	1X12.5	12.5	66	29-Jan-20
12	BESCOM	CB Pura	Bommepalli Cross	Establishing 1x8 MVA, 66/11kV Sub-Station	1X8	8	66	21-Mar-20
13	BESCOM	Kolar	Tadigol cross	Establishing 2x12.5MVA, 66/11kV Sub-Station	2X12.5	25	66	29-Jan-20

14	BESCOM	Kolar	Talagunda village	Establishing 2x8 MVA, 66/11kV Sub-Station	2X8	16	66	23-Mar-20
15	BESCOM	Ramanagara	BV Halli	Establishing 1x12.5 MVA, 66/11kV Sub-Station	1X12.5	12.5	66	11-Dec-19
16	BESCOM	Ramanagara	Sathanur (Achalu)	Establishing 1x8 MVA, 66/11 kV Sub-station	1X8	8	66	23-Dec-19
Sub-Total (MVA)						**731**		
Hassan Transmission Zone								
17	CESC	Hassan	Shettihalli	Establishing 1 x 8 MVA, 66/11 KV sub-station	1X8	8	66	2-Aug-19
18	MESCOM	Shivamogga	Konandur	Establishing 1X10MVA 110/11kV Sub-station	1X10	10	110	24-Jan-20
19	MESCOM	Shivamogga	McGann Government Hospital Premises	Establishing 1X10MVA 110/11kV Sub-station	1X10	10	110	11-Oct-19
20	MESCOM	Udupi	Belman (Nandalike)	Establishing 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station	1X10	10	110	19-Mar-20
Sub-Total (MVA)						**38**		
Kalaburagi Transmission Zone								
21	GESCOM	Koppal	Mangalore	Up-gradation of 33/11kV MUSS to 2X10MVA 110/33/11kV Sub-Station	2X10	20	110	23-Sep-19
Sub-Total (MVA)						**20**		
Mysuru Transmission Zone								
22	CESC	Chamaraja nagar	Jannur	Establishing 1 x 8 MVA, 66/11 KV sub-station	1X8	8	66	18-Jun-19
23	CESC	Mandya	Hariyalad amma Temple (Gangena halli)	Establishing 1x8MVA, 66/11kV Sub-Station	1X8	8	66	22-Jan-20
24	CESC	Mandya	Kadu kothana halli	Establishing 1 x 8 MVA, 66/11 KV sub-station	1X8	8	66	3-May-19
25	CESC	Mandya	Shivana samudra	Establishing 2x100MVA, 220/66kV & 1X12.5MVA 66/11kV Station at Shivanasamudra (Hebbani village limits)	2X100 & 1X12.5	212.5	220	10-Jul-19

26	CESC	Mysuru	Chandravadi (Nallinatha pura)	Establishing 1 x 8 MVA, 66/11 KV sub-station	1X8	8	66	8-Jul-19
27	CESC	Mysuru	Gargeshwari	Establishing 1x8 MVA, 66/11 kV Sub-station	1X8	8	66	21-Dec-19
28	CESC	Mysuru	Koppalur (Mandakalli / Srinagar)	Establishing 1x8MVA, 66/11kV Sub-Station	1X8	8	66	14-Feb-20
29	CESC	Mysuru	Vyasaraja pura	Establishing 1x8 MVA, 66/11 kV Sub-station	1X8	8	66	21-Dec-19
				Sub-Total (MVA)		**268.5**		
Tumakuru Transmission Zone								
30	BESCOM	Chitra durga	Malladihalli	Establishing 2X8MVA 66/11kV substation	2X8	16	66	16-Sep-19
31	BESCOM	Chitra durga	Vishweshwara pura	Establishing 1X8MVA 66/11kV substation	1X8	8	66	18-Nov-19
32	BESCOM	Davanagere	Jagalur (Hire mallana hole)	Establishing 2X500MVA 400/220kV substation with 400kV side GIS & 220kV side AIS	2X500	1000	400	22-Jul-19
				Sub-Total (MVA)		**1024.0**		
				Total (MVA)		**2141.5**		

A. 2) 2nd Transformer commissioned during 2019-20 (Station commissioned in previous year)

Sl No.	ESCOM	District	Place	Project Name	Capacity added	Total MVA Added	Vol tage in kV	Date of Commissioning
Bagalkote Transmission Zone								
1	HESCOM	Belagavi	Aratagal	Establishing 2X10 MVA, 110/11 KV sub-station	2X10	10	110	21-Jun-19
				Sub-Total (MVA)		10.0		
Bengaluru Transmission Zone								
2	BESCOM	Bengaluru Urban	Huli mangala	Establishing 2x12.5MVA, 66/11kV Sub-Station	2X12.5	12.5	66	5-Oct-19
3	BESCOM	Bengaluru Urban	Jigani	Establishing 2X150 MVA, 220/66 KV sub-station	2X150	150	220	15-Nov-19
				Sub-Total (MVA)		**162.5**		
				Total (MVA)		**172.5**		

B. 1) Zone-wise details of Transmission Lines commissioned during the year 2019-20 under report:

Sl No.	ESCOM	District	Place	ProjectName	Voltage in kV	Length of line in Ckm	Date of Commissioning
Bagalkot Transmission Zone							
1	HESCOM	Bagalkote	Hebballi	Construction of 110 kV SC tap line from one circuit of 110 kV Hubli-Bagalkot DC line to proposed 110/11 kV S/s at Hebballi	110	14.188	7-Jul-19
2	HESCOM	Belagavi	G Hosakoti	Construction of 110kV SC line on DC towers from 110kV Salahalli S/s to G Hosakoti S/s	110	10.164	29-Nov-19
3	HESCOM	Belagavi	Shiraguppi	Construction of 110 kV SC line on DC towers from 220 kV Kudachi S/s to proposed 110 kV S/s at Shiraguppi	110	16.749	28-Feb-20

4	HESCOM	Vijaya pura	Inchageri	Construction of 110 kV SC line on DC towers from existing 110 kV Zalki S/s to the proposed 110/11 kV S/s at Inchageri	110	19.759	5-Sep-19
5	HESCOM	Vijaya pura	Ronihal	Construction of 110kV LILO line from existing 110kV Basavana Bagewadi-Mamdapur DC line (Circuit 2) to the proposed 110/11kV substation Ronihal	110	11.794	15-Feb-20
6	HESCOM	Vijaya pura	Ukkali	Construction of 110kV LILO line from 110kV B. Bagewadi-Vijayapura SC line to the proposed substation at Ukkali	110	14.33	30-Nov-19
				Sub-Total (Ckm)		**86.984**	
Bengaluru Transmission Zone							
7	BESCOM	Bengaluru Rural	BIAL to Vidya nagar -Cable	Running of 66 kV 1000 sq mm, XLPE, UG cable from BIAL (Begur) 220 kV S/s to 66/11 kV Vidyanagar S/s	66	9.5	5-Aug-19
8	BESCOM	Bengaluru Rural	Channaraya patna	Construction of 66 kV SC line on DC towers from 66 kV Sulibele S/s to proposed 66 kV S/s at Channarayapatna S/s	66	7.9	19-Feb-20
9	BESCOM	Bengaluru Rural	Tubagere (LILO arrangement)	Stringing of Second circuit on existing 66kV DC towers from circuit-1 of 66kV NRS Doddaballapura- Chikkaballapura DC line , LILO point to 66/11kV Tubagere S/s	66	6.1	14-Jan-20
10	BESCOM	Bengaluru Urban	Bagganadoddi	Running of 3Cx300 sq.mm , 66 kV (E) Grade Copper conductor UG cable from proposed 66/11 kV Kumbaranahalli S/s to proposed 66/11 kV Bagganadoddi S/s	66	9.151	20-Feb-20
11	BESCOM	Bengaluru Urban	Brndavan Alloy	Construction of 220 kV DC line for a distance of 0.52 km from 220 kV B3-B4 DC line to the proposed 220 kV Brindavan GIS.	220	1.34	9-Mar-20
12	BESCOM	Bengaluru Urban	Huskur	Running 66 kV 1000 sq.mm SC UG cable from existing 66/11 kV Malgudi (Electronic city Sector-II, Phase-II) S/s to proposed 66 kV Huskur (Avalahalli) S/s	66	6.885	11-Mar-20
13	BESCOM	Bengaluru Urban	ITI Cable	Running of 220 kV DC, 1000 sqmm 1 core XLPE UG cable from 220 kV Hoody-Hebbal SC line to proposed 220/66/11 kV GIS at ITI S/s	220	5.44	14-Oct-19
14	BESCOM	Bengaluru Urban	ITI Evacuation line	66kV 1000Sqmm UG cable to 66/11kV NGEF S/s from 220kV ITI substation	66	3.5	31-Dec-19
15	BESCOM	Bengaluru Urban	Kumbaranahalli	Running of 66kV 1000 sqmm SC UG cable from proposed 220/66/11kV Jigani substation to proposed 66/11kV Kumbaranahalli substation	66	3.3	14-Jan-20
16	BESCOM	Bengaluru Urban	Naganathapura-Keonic city 66kV 2nd Circuit_line	Stringing of 2nd circuit of 66kV Coyote ACSR line on existing 66 kV DC towers from 66 kV Keonic City S/s to Location No. 35.	66	6.02	1-Apr-19
17	BESCOM	Bengaluru Urban	Vikas Technical Park UG cable (B)	Running of 220kV DC 1000 sqmm UGC from location no.6 to CTT near location no.11 of proposed 220/66/11 kV Vikas Tech Park station	220	1.2	8-Nov-19
18	BESCOM	CB Pura	Bommepalli Cross	Construction of 66 kV LILO line from existing 66 kV Chintamani-Enigadale SC line to 66/11 kV S/s at Bommepalli Cross using 66 kV NBT KPTCL design towers.	66	11.106	21-Mar-20
19	BESCOM	CB Pura	Mittemari_ Evacuation 66kV line: Mittemari to somanahalli	66KV SC line on DC towers proposed 220/66 KV Mittemari station to the 66/11 KV Somenahalli S/S	66	7.016	10-Jul-19

20	BESCOM	Kolar	Tadigol Cross	construction of 66 kV LILO line from existing 66 kV Chintamani-Srinivasapura D/C line to proposed 66/11 kV Tadigol Cross sub-station using Narrow based KPTCL design towers and coyote conductor	66	13.16	29-Jan-20
21	BESCOM	Kolar	Talagunda village	Construction of 66kV LILO line from existing 66kV Kolar-Vemagal-Kyalanur SC line to proposed Talagunda Village substation	66	2.912	23-Mar-20
22	BESCOM	Rama nagara	BV Halli	Construction of 66 kV SC tap line on DC towers from 66 kV T.K.Halli-Harohalli SC line to the proposed B.V.Halli S/s	66	18.8	25-Sep-19
23	BESCOM	Rama nagara	Sathanur (achalu)	Construction of 66kV LILO line from existing 66kV Kanakapura-TK Halli SC line-2 to proposed 66/11kV Sathanur (Achalu) substation by using narrow based KPTCL design tower and drake conductor	66	0.46	29-Nov-19
24	BESCOM	Rama nagara	Vandara guppe	Construction of 66 kV SC line on DC towers to tap the existing 66 kV Kanakapura (Kothipura) - Channapatna SC line to the proposed 66/11 kV Vandaraguppe Sub-Station	66	0.926	29-Nov-19
				Sub-Total (Ckm)		**114.716**	
Hassan Transmission Zone							
25	MESCOM	Dakshina Kannada	MSEZ to MRPL link	Construction of 110kV MC line from 220/110/33kV MSEZ station at Oddidakala, Bajpe village to the 110kV Metering Bay of MRPL at Jokatte	110	4.426	10-Jan-20
26	CESC	Hassan	Hettur	Construction of 66kV SC line on DC towers from existing 66kV Arkalgud-Yeslur SC line to proposed 66/11kV Sub-station at Hettur	66	12.67	31-May-19
27	CESC	Hassan	Kadavinakote to the existing HN Pura-RN Pura link	Constrn of 66kV MC line from 220/66kV Station Kadavinkote to the existing H.N.Pura-R.N.Pura line	66	20.79	30-Dec-19
28	CESC	Hassan	Shettihalli	66kV LILO line on DC towers from 66kV Hassan - CR Patna - Hirisave line	66	4.68	2-Aug-19
29	MESCOM	Shivamogga	Konandur	Construction 110 kV SC line from Varahi-Shimoga line	110	11.83	22-Nov-19
30	MESCOM	Shivamogga	McGann Government Hospital Premises	Running 110kV, 240Sqmm XLPE Copper U.G.Cable single circuit with one spare cable (4 Runs) from 110/11kV Alkola S/S to the proposed S/S	110	2.123	11-Oct-19
31	MESCOM	Udupi	Belman (Nandalike)	Construction of 110kV LILO line from the existing 220/110kV Kemar-Nandikur MC line in Nandalike village limits to the proposed S/s	110	2.062	19-Mar-20
				Sub-Total (Ckm)		**58.581**	
Kalaburagi Transmission Zone							
32	GESCOM	Koppal	Mangalore	Construction of 110 kV SC radial line on DC towers from existing 110/33/11 kV Bevoor S/s to proposed 110/11 kV Mangalore S/s	110	7.673	23-Sep-19
33	GESCOM	Kalaburagi	Chincholi-Mannekalli-Sedam: (Balance Work)	Construction of 110kV DC link line between 110kV Chincholi and 110kV Manna-E-Khelly Sub-Stations	110	48.9	27-Jan-20

	GESCOM	Kalaburagi	Chincholi-Mannekalli-Sedam: (Balance Work)	**Chincholi-Mannekalli-Sedam: (Balance Work):** Stringing Second circuit on existing DC towers from 220kV Sedam Station to 110kV Chincholi Sub-Station	110	38.68	27-Jan-20
				Sub-Total (Ckm)		**95.253**	

Mysuru Transmission Zone							
34	CESC	Chamaraja nagar	Jannur	Construction of 66 kV SC line on DC towers from existing 66/11 kV Mugur S/s to proposed 66/11 kV Jannur S/s	66	8.693	18-Jun-19
35	CESC	Mandya	Hariyala damma Temple (Gangena halli)	Construction of 66 kV LILO line from existing 66 kV SB Halli -Shravanabelagola line to proposed 66/11 kV S/s at Hariyaladamma Temple	66	17.518	22-Jan-20
36	CESC	Mandya	Kadu kothana halli	Construction of 66 kV LILO line on DC towers from existing 66 kV Shimsha-Mandya SC line to proposed 66/11 kV Kadukottanahalli	66	0.19	3-May-18
37	CESC	Mandya	Kirugavalu LILO	Converstion of 66kV S/C Line on SC Tower to 66kV LILO line on DC Towers from the existing 66kV SFC-Vajamangala DC line	66	2.77	6-Sep-19
38	CESC	Mandya	Shivana samudra	Construction of 220 kV Double DC line on MC towers tapping from existing 220 kV DC T.K.Halli-Madhuvanahally line to the proposed sub-station Shivanasamudra	220	9.2	15-Jun-19
39	CESC	Mandya	Shivana samudra	Construction of 66KV MC line on MC towers from the proposed 220/66/11KV Sub-s tation Shivanasamudra (Hebbani Village limits) to link the existing SFC-Vajmangala 66KV DC line	66	15.24	10-Jul-19
40	CESC	Mandya	Shivana samudra	Construction of 66KV MC line on MC towers from the proposed 220/66/11KV Sub-s tation Shivanasamudra (Hebbani Village limits) to link the existing SFC-Shimsha-T.K Halli 66KV DC line	66	15.452	10-Jul-19
41	CESC	Mandya	Shivana samudra	Construction of 66KV MC line on MC towers from the proposed 220/66/11KV Sub-s tation Shivanasamudra (Hebbani Village limits) to link the existing SFC-Vajmangala (Idle H-frame Line) 66KV SC line and Conversion of existing IdleH -Frame SC line to MC line from link point SFC station with Modification at SFC station	66	25.52	10-Jul-19

42	CESC	Mandya	Shivana samudra	Construction of 66KV MC line on MC towers from the proposed 220/66/11KV Sub-s tation Shivanasamudra (Hebbani Village limits) to link the existing Madhuvanahalli and sathegala 66KV SC line	66	45.02	10-Jul-19
43	CESC	Mysuru	Chandravadi (Nallinatha pura)	Construction of 66 kV LILO line from existing 66 kV Kadakola-Santhesargur-Hura line to 66/11 kV S/s at Chandravadi (Nallitalapura)	66	0.97	8-Jul-19
44	CESC	Mysuru	Gargeshwari	Construction of 66 kV LILO line from existing 66 kV Megalapura - SFC-T.N.Pura SC line to proposed 66/11 kV Sub-station at Gargeshwari	66	1.086	21-Dec-19
45	CESC	Mysuru	Koppalur (Mandakalli) (Srinagar)	Construction of 66 kV LILO line from existing 66 kV Kadakola-Mysuru South SC line to 66/11 kV S/s at Mandakalli (Koppaluru)	66	4.522	14-Feb-20
46	CESC	Mysuru	Vyasaraja pura	Construction of 66 kV LILO line from the existing 66 kV Megalapura-SFC-T.N.Pura SC to 66/11 kV Sub-station at Vyasarajapura	66	6.978	21-Dec-19
Sub-Total (Ckm)						**153.159**	
Tumakuru Transmission Zone							
47	BESCOM	Chitra durga	Malladi halli	Construction of 66 kV SC line on DC towers from the proposed 220/66 kV Benkikere S/s to the proposed Malladihalli S/s	66	11.456	16-Sep-19
48	BESCOM	Chitra durga	Vishweshwara pura	Construction of 66 kV LILO line on DC towers from existing 66 kV Thallak-Parashurampura SC line	66	3.3	18-Nov-19
49		Davangere	Jagalur (Hiremallana hole)_400kV	(i) Construction of 400 kV DC line with Quad Moose ACSR for a length of 0.53 km to link the proposed 400/220 kV Jagalur (Hiremallanahole) S/s from anchor point 39/0 of 400 kV Rampura limits to Jagalur line (proposed) under GEC.This is a part of 400 kV line from BPS to Chikkanayakanahalli via Rampura and Jagalur limits.	400	130.272	3-Jul-19
				(ii) Const. of 400 kV DC line with Quad Moose ACSR for a length of about 64.5 Kms from Rampura limits (400 kV MC line from BPS) upto Anchor point 39/0 near proposed 400/220 kV S/s at Jagalur (Hiremallanahole)			

50		Tumakuru	Pavagada_ evacuation line 3	Construction of 66 kV MC line by using coyote conductor ACSR conductor proposed 220/66/11 kV Pavagada S/s to link the existing 66 kV DC Madhugiri-Midigeshi Ckt. 1& 2 and Pavagada Ckt. 1& 3	66	51.568	3-Oct-19
51		Tumakuru	Vasantha narasapura-Madhugiri	Construction of 220kV DC line with Moose ACSR partly on Multi-circuit towers and partly on DC towers from proposed 765/400/220 kV PGCIL Station at Vasanthanarasapura to existing 220kV station at Madhugiri	220	88.962	7-Aug-19
Sub-Total (Ckm)						**285.558**	
Total Length in Ckms						**794.251**	

B) 2) Zone-wise details of Reconductoring and Strengthening of Transmission Lines during the year 2019-20 under report :

Sl No.	ESCOM	District		Project Name		Length of line in Ckm	Date of Comm issioning
Kalaburagi Transmission Zone							
52	GESCOM	Kalaburagi	Shahapur-Hattigudar	Reconstruction of 110kV DC line on DC towers having Wolf/ Partridge conductor from 220kV Hattigudur receiving station to 110kV Shahapur substatin by 110kV DC line on DC towers using Lynx conductr in the existing corridor	100	21.26	21-May-19
Sub-Total (Ckm)						**21.26**	
Total Length in Ckms						**21.26**	

C. 1) Zone-wise details of Augmentation of Stations during the year 2019-20 under report:

Sl No.	ESCOM	District	Name of the Station	Capacity	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Date of Comm issioning
Bagalkote Transmission Zone								
1	HESCOM	Bagalkote	Bisnal	Creating 33kV reference by installing 1X20 MVA 110/33kV transformer	20	110	Additional	12-Mar-20
2	HESCOM	Belagavi	Kittur	Swapping of 20MVA, 110/33KV& 10MVA, 110/11KV Power Transformers with additional 11KV switch gear	0	110	Swapping	13-Jan-20
3	HESCOM	Belagavi	Nagara munnoli	Replacement of 1X10MVA by 1X20MVA, 110/11kV Power transformer	10	110	Replace ment	9-Mar-20
4	HESCOM	Belagavi	Satti	Providing 1X10MVA 110/11kV Power Transformer	10	110	Additional	18-Mar-20

5	HESCOM	Belagavi	Sulthanpur	Replacement of 1X10MVA by 1X20MVA, 110/11kV Power transformer	10	110	Replace ment	23-Mar-20
6	HESCOM	Haveri	Hangal	Providing additional 1X10MVA, 110/11kV Power Transformer	10	110	Additional	10-Dec-19
7	HESCOM	Vijayapura	Zalki	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110	Replace ment	25-Nov-19
Sub-Total (MVA)					**70**			
Bengaluru Transmission Zone								
8	BESCOM	Bengaluru Rural	Nandagudi	Replacement of 2X12.5 by 2X20MVA 66/11kV Power Transformer	7.5	66	Replace ment	8-Nov-19 (01 Tr Commis sioned)
9	BESCOM	Bengaluru Rural	Sulibele	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66	Replace ment	11-Feb-20
10	BESCOM	Bengaluru Rural	Volvo	Replacing of 1X6.3 MVA by 1X12.5 MVA 66/11kV power transformer	6.2	66	Replace ment	21-Feb-20
11	BESCOM	Bengaluru Urban	Attibele	Repalcement of 20 by 31.5MVA 66/11kV power transformer	11.5	66	Replace ment	17-Oct-19
12	BESCOM	Bengaluru Urban	Brigade Metropolis	Replacement 2X20 by 2X31.5 MVA 66/11kV power transformer	11.5	66	Replace ment	23-Mar-20 (01 Tr Comm issioned)
13	BESCOM	Bengaluru Urban	Naganatha pura	Replacement of 2X20 by 2X31.5MVA 66/11kV Power Transformer	11.5	66	Replace ment	21-Nov-19 (01 Tr Commis sioned)
14	BESCOM	Bengaluru Urban	Naganatha pura	Replacement of 2X100 MVA by 2X150 MVA, 220/66/11 KV Power Transformer	100	220	Replace ment	1st Tr: 08-Feb-2020 2nd Tr: 18-Mar-2020
15	BESCOM	Bengaluru Urban	Prestige Shanthi niketan	Replacing of 1X20 MVA by 1X31.5 MVA 66/11kV power transformer	11.5	66	Replace ment	6-Feb-20
16	BESCOM	CB Pura	Cheemangala	Replacing of 1X8 MVA by 1X12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66	Replace ment	12-Mar-20
17	BESCOM	CB Pura	Chikkaballa pura IA	Replacement of 12.5 by 20MVA 66/11kV Power Transformer	7.5	66	Replace ment	21-Nov-19 (01 Tr Commis sioned)
18	BESCOM	CB Pura	MG Halli	Replacing of 1X8 MVA by 1X12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66	Replace ment	6-Mar-20
19	BESCOM	CB Pura	Talagavara	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66	Replace ment	25-Feb-20

20	BESCOM	Kolar	Andersonpet	Replacing of 2X8 MVA by 2X12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66	Replace ment	27-Feb-20 (01 Tr Commis sioned)
21	BESCOM	Kolar	Tayalur	Replacing of 1X8 MVA by 1X12.5 MVA 66/11kV power transformer	4.5	66	Replace ment	31-Mar-20
22	BESCOM	Kolar	Tekal	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66	Replace ment	26-Nov-19
23	BESCOM	Rama nagara	Hukunda	Additional 8MVA 66/11kV power transformer	8	66	Additional	5-Mar-20
24	BESCOM	Rama nagara	Magadi	Replacement of 12.5 by 20MVA 66/11kV Power Transformer	7.5	66	Replace ment	30-Jan-20
25	BESCOM	Rama nagara	Rangana doddi	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66	Replace ment	9-Dec-19
Sub-Total (MVA)					**227.7**			

Hassan Transmission Zone								
26	MESCOM	Chikka magaluru	Chikka magaluru	Replacement of 2X12.5 MVA by 2X20 MVA, 66/11kV Power transformer	15	66	Replace ment	1st Tr: 25-Nov-2019 2nd Tr: 28-Dec-2019
27	MESCOM	Dakshina Kannada	Gurupura	Replacement of 1 x10 MVA, 110/11kV by 1 x20 MVA, 110/11kV Power Transformer	10	110	Replace ment	20-Feb-20
28	MESCOM	Dakshina Kannada	Netla mandnur	Providing additional 1x20 MVA, 110/33 kV Power Transformer	20	110	Additional	4-Jan-20
29	MESCOM	Dakshina Kannada	Salethur	Additional 10MVA 110/11kV power transformer	10	110	Additional	18-Sep-19
30	CESC	Hassan	Belur	Replacement of 6.3 by 12.5MVA 66/11kV power transformer-2	6.2	66	Replace ment	11-Dec-19
31	CESC	Hassan	Bychanahalli	Providing additional 1X8MVA 66/11kV Power Transformer	8	66	Additional	22-Jul-19
32	CESC	Hassan	Chikka bommena hally	Additional 8MVA 66/11kV power transformer	8	66	Additional	21-Oct-19
33	CESC	Hassan	Chikka kondagola	Replacement of 12.5 by 20 MVA 66/11kV power transformer	7.5	66	Replacement	14-Jan-20
34	CESC	Hassan	CR Patna	Replacement of 1X12.5 by 1X20 MVA 66/11kV Power Transformer	7.5	66	Replacement	4-Nov-19

35	CESC	Hassan	Halebeedu	Replacement of 12.5 MVA by 20 MVA, 66/11kV Power transformer	7.5	66	Replacement	17-Jan-20
36	CESC	Hassan	Javagal	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110	Replacement	21-Mar-20
37	CESC	Hassan	Juttanahally	Additional 1 X 8 MVA, 66/11 KV Power Transformer (6.3MVA Tr. Instead of 8 MVA)	6.3	66	Additional	18-Dec-19
38	CESC	Hassan	K Byrapura	Additional 8MVA 66/11kV power transformer	8	66	Additional	18-Dec-19
39	CESC	Hassan	Rameshwara nagara	Replacement of 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer	9	66	Replacement	1st Tr:21-Jan-2020 2nd Tr:24-Jan-2020
40	CESC	Hassan	Salagame	Replacement of 2x8MVA, 66/11kV by 2x12.5MVA Power Transformer	4.5	66	Replacement	27-Dec-19 (01 Tr Commissioned)
41	CESC	Kodagu	Shanivara santhe	Providing additional 1X8 MVA 66/11kV Power Transformer (6.3 MVA Tr. Instead of 8 MVA)	6.3	66	Additional	2-Jan-20
42	MESCOM	Shivamogga	Essuru	Replacement of 10 by 20 MVA 110/11kV power transformer	10	110	Replacement	3-Jan-20
43	MESCOM	Shivamogga	Holaluru	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66	Replacement	13-Sep-19
44	MESCOM	Shivamogga	Sagara	Replacement of 10 by 20MVA 110/33kV power transformer	10	110	Replacement	23-Jan-20
45	MESCOM	Shivamogga	Sagara	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110	Replacement	24-Jan-20
46	MESCOM	Shivamogga	Soraba	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110	Replacement	13-Dec-19
47	MESCOM	Shivamogga	Thogarsi	Providing additional 1x10MVA 110/11 kV Power Transformer	10	110	Additional	16-Mar-20
48	MESCOM	Shivamogga	Tyvarachatna halli	Replacement of 1X6.3MVA by 1X12.5MVA, 66/11kV Power transformer	6.2	66	Replacement	29-Jan-20
49	MESCOM	Udupi	Madhuvana	Providing additional 1X10MVA 110/11kV power transformer	10	110	Additional	12-Sep-19
Sub-Total (MVA)					**214.5**			
Kalaburagi Transmission Zone								
50	GESCOM	Ballari	Banavikallu	Providing additional 1x8MVA, 66/11kV transformer	8	66	Additional	28-Nov-19

51	GESCOM	Ballari	HB halli	Replacement of 1X 8MVA by 1X12.5MVA 66/11KV power transformer	4.5	66	Replacement	31-Jan-20
52	GESCOM	Ballari	Kamalapur	Providing 1X10MVA 110/11kV Power Transformer	10	110	Additional	30-Dec-19
53	GESCOM	Ballari	Kogali	Providing additional 1x8MVA 66/11kV Power Transformer	8	66	Additional	3-Dec-19
54	GESCOM	Ballari	Sovenahalli	Providing additional 1x8MVA, 66/11kV Transformer	8	66	Additional	9-Jan-20
55	GESCOM	Ballari	Venkatapura	Replacement of 1X8MVA by 1X12.5MVA 66/11kV Power Transformer	4.5	66	Replacement	21-Feb-20
56	GESCOM	Kalaburagi	Kalaburagi West	Providing additional 1 x 20 MVA, 110/33/11 kV Power Transformer	20	110	Additional	21-Mar-20
57	GESCOM	Koppal	Munirabad Power House station	Installing 1X10 MVA 110/11kV Power Transformer	10	110	Additional	6-May-19
58	GESCOM	Yadgir	Gurmitkal	Creating 33kV Reference by providing additional 1 x 20 MVA, 110/33 kV Power Transformer	20	110	Additional	23-Mar-20
Sub-Total (MVA)					**93**			
Mysuru Transmission Zone								
59	CESC	Chamaraja nagar	Bandalli	Providing additional 1x8MVA 66/11kV Power Transformer	8	66	Additional	18-Sep-19
60	CESC	Chamaraja nagar	Begur	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66	Replacement	18-Oct-19
61	CESC	Chamaraja nagar	Kunthur	Providing additional 1x8 MVA,66/11 kV Power Transformer	8	66	Additional	5-Jul-19
62	CESC	Kodagu	Ponnampet	Replacing 1 X 8MVA, 66/11kV by 1x12.5MVA, 66/11kVTransformer	4.5	66	Replacement	7-Feb-20
63	CESC	Mandya	Akkihebbal	Replacement of 2nd 8 MVA by 12.5 MVA 66/11kV Transformer	4.5	66	Replacement	23-Mar-20
64	CESC	Mandya	Basaralu	Replacement of 1 X 6.3 MVA by 1 X 12.5 MVA 66/11kV Transformer.	6.2	66	Replacement	2-Jan-20
65	CESC	Mandya	Jakkanahalli	Replacement of 6.3 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	6.2	66	Replacement	23-Oct-19

66	CESC	Mandya	Kadaballi	Providing additional 1 X 12.5 MVA, 66/11 KV Power Transformer	12.5	66	Additional	27-Nov-19
67	CESC	Mandya	Mandya KIADB	Replacing 1x12.5MVA, 66/11kV by 1x20MVA, 66/11kV transformers	7.5	66	Replacement	31-Jan-20
68	CESC	Mandya	Yethambadi	Providing additional 1 X 12.5 MVA, 66/11 KV Power Transformer.	12.5	66	Additional	14-Feb-20
69	CESC	Mysuru	Nanjanagud	Replacement of 1X12.5 by 1X20MVA power 66/11kV transformer	7.5	66	Replacement	9-Mar-20
70	CESC	Mysuru	TN Pura	Replacement of 2X12.5 by 2X20MVA 66/11kV Power Transformer	7.5	66	Replacement	6-Nov-19 (01 Tr Commis sioned)
Sub-Total (MVA)					**89.4**			
Tumakuru Transmission Zone								
71	BESCOM	Chitradurga	Hariyabbe	Replacement of 6.3 & 8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer	6.2	66	Replacement	6-Feb-20 (only 6.3MVA by 12.5MVA)
72	BESCOM	Chitradurga	Kanchipura	Providing Additional 1x8 MVA, 66/11kV Power Transformer	8	66	Additional	29-Aug-19
73	BESCOM	Davanagere	Harapanahalli	Replacing 1x12.5 MVA, 66/11kV by 1x 20 MVA, 66/11kV Transformer	7.5	66	Replacement	11-Mar-20
74	BESCOM	Davanagere	Kattige	Additional 8MVA, 66/11kV Power Transformer	8	66	Additional	20-Aug-19
75	BESCOM	Davanagere	Kundur	Additional 8MVA, 66/11kV Power Transformer	8	66	Additional	13-Aug-19
76	BESCOM	Davanagere	Savalanga	Additional 8MVA, 66/11kV Power Transformer	8	66	Additional	5-Mar-20
77	BESCOM	Tumakuru	Gubbi	Replacement of 2X10 by 2X20MVA 110/11kV power transformer	10	110	Replacement	16-Aug-19 (01 Tr Commis sioned)
78	BESCOM	Tumakuru	Heggere	Providing additional 1x8 MVA,66/11 kV Power Transformer	8	66	Additional	22-Jul-19
79	BESCOM	Tumakuru	Honnudike	Replacement of 8 by 12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66	Replacement	31-Oct-19
80	BESCOM	Tumakuru	Kolala	Replacement of 2nd 8 MVA by 12.5 MVA 66/11kV Transformer	4.5	66	Replacement	23-Mar-20
81	BESCOM	Tumakuru	Koratagere	Replacing 12.5 MVA,66/11kV by 20 MVA, 66/11kV Transformer	7.5	66	Replacement	2-Mar-20

82	BESCOM	Tumakuru	Sampige	Replacement of 10 by 20MVA 110/11kV power transformer	10	110	Replacement	11-Nov-19
83	BESCOM	Tumakuru	Sira	Replacing 1x12.5MVA by 1x 20 MVA, 66/11kV Transformer	7.5	66	Replacement	13-Mar-20
Sub-Total (MVA)					**97.7**			
Grand Total (MVA)					**792.3**			

C. 2) Zone-wise details of 2nd Transformer of augmentation commissioned during the year 2019-20 under report:

Sl No.	ESCOM	District	Name of the Station	Capacity	MVA added	Voltage Class in kV	Nature of Work	Completion Date
Bengaluru Transmission Zone								
1	BESCOM	Bengaluru Urban	Nelagadarana halli	Replacement of 2X20 by 2X31.5MVA 66/11kV power transformer	11.5	66	Replacement	18-Nov-19
Sub-Total (MVA)					**11.5**			
Hassan Transmission Zone								
2	MESCOM	Chikkamaga luru	Mudigere	Replacement of 2X6.3MVA by 2X12.5MVA, 66/11kV Power transformer	6.2	66	Replacement	15-Feb-20
3	CESC	Hassan	Shanthigrama	Replacing 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66	Replacement	12-Sep-19
Sub-Total (MVA)					**10.7**			
Mysuru Transmission Zone								
4	CESC	Mandya	Kolkaranadoddi	Additional 1x8 MVA 66/11kV transformer and replacement of 1x8 MVA by 1x12.5 MVA 66/11kV Transformer.	8	66	Additional	27-May-2019 Additional 8MVA Commissioned
5	CESC	Mysuru	HD Kote	Replacement of 2X12.5MVA by 2X20MVA, 66/11kV Power transformer	7.5	66	Replacement	24-Dec-19
6	CESC	Mysuru	Hullahalli	Replacement of 2X8MVA by 2X12.5MVA, 66/11kV Power transformer	4.5	66	Replacement	24-Feb-20
7	CESC	Mysuru	Santhesargur	Replacing 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66	Replacement	13-Dec-19
8	CESC	Mysuru	Suttur	Replacing 2X8 by 2X12.5MVA 66/11kV power transformer	4.5	66	Replacement	8-Nov-19
Sub-Total (MVA)					**29.0**			

Zone-wise details of 2ndTransformer of augmentation commissioned during the year 2019-20 under report:								
Sl No.	ESCOM	**District**	**Name of the Station**	**Capacity**	**MVA added**	**Voltage Class in kV**	**Nature of Work**	**Completion Date**
Tumakuru Transmission Zone								
9	BESCOM	Davana gere	Davana gere	Replacement of 2nd 60 MVA, 220/66 kV Tr by 100 MVA, 220/66 kV Tr.	40	66	Replacement	28-Aug-19
Sub-Total (MVA)					**40.0**			
Grand Total (MVA)					**91.2**			

C. 3) Zone-wise details of Augmentation of Stations (Spare Transformer & Replacement of Same capacity of Transformer with different voltage class) during the year 2019-20 under report:								
Sl No.	ESCOM	**District**	**Name of the Station**	**Capacity**	**MVA added**	**Voltage Class in kV**	**Nature of Work**	**Completion Date**
Mysuru Transmission Zone								
1	CESC	Mandya	Tubina kere	Providing Spare 12.5 MVA 66/11 kV transformer (Instead of 12.5, 8MVA commissioned)	8	66	Spare	23-Sep-19
Sub-Total (MVA)					**8.0**			
Grand Total (MVA)					**8.0**			

KPTCL SCADA & COMMUNICATION SYSTEM

1) PERFORMANCE DURING LAST THREE YEARS

YEAR	2017-18	2018-19	2019-2020
Energy handled in MUs	70287.85	76145.50	75128.91 (Provisional)
Maximum Energy recorded/day in MUs	242.50	259.15	259.21
Maximum Peak recorded in MWs	10802	12881	13258

1) SOURCEWISE INSTALLED GENERATION CAPACITY AS ON 31.03.2020 (Provisional)

Sl. No.	Source	Installed Capacity (MW)
1	Hydro	3798
2	Thermal	5020
3	CGS	4123
4	NCE	14892.18
5	IPPs	1200
6	Mini Thermal(Captive)	992.30
	Total	**30025.48**

2) KPTCL SCADA & Communication System

KPTCL is having State-of-the-Art SCADA System & Satellite Communication System with Master Control Center at SLDC, A.R.Circle, Bengaluru & Disaster Recovery Management Center at Nelamangala, for Real Time Data acquisition & supervisory control of all voltage classes sub-stations including major Generating Stations & IPPs to facilitate effective Grid operation by SLDC control room.

Also, established Area Load Dispatch Centers at all Six Transmission Zone Head-quarters and Distribution Control Centers at Five ESCOMs Head-quarters for monitoring of the Transmission & Distribution Networks for stability, scheduling & load management.

As per CERC directives, using the SCADA system, Automatic Demand Management Scheme (ADMS)- automatically tripping of 11 kV feeders feeding ESCOMs during over-drawl conditions depending on the extent of over-drawl by each ESCOMs & Special Protection Scheme are implemented by the SCADA wing.

During the FY 2019-20, SCADA wing has integrated newly commissioned One 400kV, Seven 200kV& Eight 66/11kV Sub-stations to KPTCL SCADA system. Also 15 Nos. of RE Pooling Station, One Mini Hydel, One Bio-mass & One Captive Plants are integrated to the SCADA System.

REMC

The SCADA wing in co-ordination with PGCIL has established REMC (Renewable Energy Management Centre) to facilitate large scale integration of renewables into the grid under Green Energy corridor project funded by Indo-German Development Co-operation. REMC was commissioned on 14-02-2020 and the same been inaugurated through Video Conference by Hon'ble Minister of State (Power and New & Renewable Energy), Govt. of India, on 28thFebruary 2020.

This REMC having facility for Forecasting, Scheduling & Real Time Monitoring of all Grid connected Wind & Solar Generation sources in the state of Karnataka and will closely coordinate with the Grid Operations team for safe, secure and optimal operations of the overall grid.

The following Projects envisaged by SCADA are in various-stages:

1. Installation & commissioning of RTUs for SCADA integration of 188 Nos. of 66/11kV& 110/11kVsub-stations – work is under progress.
2. Establishing Reliable Communication System by replacing 6000KMS of existing Ground wire of 220kV& above voltage level Transmission lines by Optical Ground wire which covers all 220kV& above voltage class sub-stations, Generating stations & major IPPs for Voice, DATA (SCADA & PMU) and protection at a cost of Rs. 253.57 Crores with 50% PSDF funding - e-Tendering is under process.
3. SAMAST (Scheduling Accounting Metering and Settlement of Transaction) project to facilitate web based Scheduling, Accounting of Energy, Automatic meter reading of interface points and settlement of transaction between Generators, STUs & ESCOMs

at an estimated cost of Rs. 17.75 Crores with 9 crores grant from PSDF - e-Tendering process has been initiated.

4. Replacement of 15000 Nos. of Non DLMS ETV Meters of Interface points and 11kV Feeders by DLMS Meters to facilitate transfer of feeder data to National Power Portal for Urban & Rural Feeder Management System – The work is in progress. At the end of FY 2019-20, 10,300 Nos. of DLMS Meters has been supplied & 3501 Nos. of DLMS Meters is installed at 254 Sub-stations.

Orders/ Circulars issued by O/o DGM(T), KPTCL during FY 2019-20:

Sl. No.	Circular/ Order Nos.	Date	Subject
1.	KPTCL/ B28(a)/32543/12-13	01.04.2019	Circular on Procedure for revision of O&M Charges as per KERC order dated: 14.12.2018.
2.	KPTCL/B28/1228/2019-20	27.05.2019	Order on Constitution of Committee for Co-ordination in Power Sector.
3.	KPTCL/B19/7625/86-87	28.05.2019	Revision of Major Works Schedule of Rates for the year 2019.
4.	KPTCL/B25/CEE(T&P)/ SEE(T&P)/EE(P)/AEEP-2/19-20	27.06.2019	Procurement of 11kV Switchgears from M/s MEI Ltd., Bengaluru.
5.	KPTCL/B19/345/85-86	24.07.2019	Initial Investment by KPTCL towards creating electrical infrastructure to Arkavathy residential layout, BDA for arranging power supply to an extent of 77.22 MVA (65.62 MW) in favor of BDA subject to reimbursement of amount to KPTCL in the form of deferred payment-Reg.
6.	KPTCL/ B28(a)/32543/12-13	02.08.2019	Sparing idle/ Spare KPTCL assets for construction of dedicated transmission lines/ Terminal Bays/ 11kV Switchgear etc., for evacuation of RE Generation.

7.	KPTCL/ B25/87066/2018-19	06.11.2019	Standardization of the Quality Assurance Plan and to review the number of stage inspections for 110kV and 66kV Power Transformers of rating upto 31.5MVA.
8.	B19/7625/86-87	06.11.2019	Returning of KPTCL assets released during the execution of shifting/ modification of Transmission Line works on Self-Execution basis by NHAI.
9.	KPTCL/ B28(a)/70112/2017-18	16.11.2019	Circular on Providing Optical Ground Wire (OPGW) instead of conventional ground wire for all new & upcoming 220kV/ 400kV Transmission line.
10.	KPTCL/B28/1228/2019-20	19.11.2019	Order on Constitution of Committee for Co-ordination in Power Sector.
11.	KPTCL/B19/345/85-86	30.11.2019	Regarding taking Joint Inventory and Asset Categorization in case of Self execution Works.
12.	KPTCL/ B28(a)/70151/17-18	02.12.2019	Circular on "Sparing of KPTCL land for erection of take-off tower inside the premises of KPTCL Sub-stations for evacuation of power generated from IPPs".
13.	KPTCL/B31/ SEE(IT&MIS)/	03.12.2019	Guidelines to be followed regarding Cyber Security threats in KPTCL.
14.	KPTCL/B28/1228/2019-20	21.12.2019	Constitution of Committee for Co-ordination in Power Sector.
15.	KPTCL/B19/345/85-86	08.01.2020	Instructions for issuing clearance to the EPC Contract Agency to proceed with procuring the Materials/ Equipments for execution of Total/ Partial Turnkey Projects.
16.	KPTCL/B25/CEE/ TA&QC/ EE(O)/19-20/421	26.02.2020	Inspection/ witnessing of Temperature Rise/ Heat Run Test of Power Transformer-Reg.
17.	KPTCL/B19/345/85-86	11.03.2020	Submission of incomplete documents for according administrative approval for Arranging Power Supply to EHT Consumers on Self Execution/ DCW basis and Preparation of DPRs-Reg.

Tendering & Procurement

A. Purchase of materials:

During the year 2019-20, KPTCL has under taken procurement of major equipments like Power Transformers of various ratings, 11kV Switchgears, testing equipments and Infrared Thermo Vision Cameras. These equipments have assisted in augmentation of sub-station capacities and in effectively maintaining the transmission system there by reducing the breakdowns and supply outages.

B. Following tenders of larger magnitude works are invited:

i. Establishing 2x500MVA, 400/220kV sub station at Gulbarga (Ferozabad).

ii. Establishing 220/66kV Gas Insulated sub stations at Exora (CESSNA Business Park) and at Sobha Dreams in Bengaluru city.

iii. Establishing 220kV sub-stations at Aaheri in Vijayapur District, Ghanagapura in Kalburgi District, AEQUS in Belagavi District, Gangavathi in Raichur District.

iv. Augmentation of sub-station capacities providing by additional 150/100MVA transformers at a) T.K. Halli, b) Belagavi, c) Tubinakere, d) Doddaballapura, e) MRS Shivamogga, f) Balligavi and g) Netlamadnur 220kV sub stations.

v. Conversion of existing 66/11kV Air Insulated sub-station by Gas Insulated sub-station at Audugodi in Bengaluru.

vi. Establishing 110kV and 66kV sub-stations at various locations.

vii. Construction of new 66kV& 110kV transmission lines and strengthening of existing deteriorated transmission lines by replacing the towers, conductors and accessories.

viii. Construction of 110kV UG cable between 110kV Tarihal and Akshaya Colony sub-stations in Hubballi city and 66kV UG cable between 66kV Nelagadarenahally to Widia sub-stations in Bengaluru City.

ix. For various Deposit Contribution Works for replacing 66kV UG cable to ISRO in Bengaluru, 110kV Traction sub-stations for Konkan Railway at Mulky, Senapura and Barkur, deviation of 220kV UG cable BMRCL and for providing additional 100MVA, 220/66kV power transformer for BIAL at existing 220/66kV BIAL sub-station near Devanahally.

C. Following is the abstract of tenders invited for procurement, services & works and the details of awards during 2019-2020.

1) Works:

i) 400kV and 220kV Works:

Tenders Floated	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
220kV& above voltage class works	19	1,63,472.84	400/220kV, 500MVA Power Transformers	04 Nos.
			220/66/11kV, 150MVA Power Transformers	06 Nos.
			220/110/11kV, 100MVA Power Transformers	11 Nos.
			220/66/11kV, 100MVA Power Transformers	04 Nos.
			110/11kV, 10MVA Power Transformers	02 Nos.
			110/11kV, 20MVA Power Transformers	04 Nos.
			66/11kV, 12.5MVA, Power Transformers	NIL.
			125MVAR, 400kV Bus Reactor	03 Nos.
			400kV Air Insulated Stations.	02 Nos.
			400kV Gas Insulated Stations.	NIL.
			220kV Air Insulated Stations.	04 Nos.
			220kV Gas Insulated Stations.	02 Nos.
			220kV R&M Works	01 No.
			400kV O.H Lines	232.536 Kms.
			220kV O.H Lines	99.377 Kms.
			110kV O.H Lines	109.343 Kms.
			66kV O.H Lines	NIL.
			400kV TBs	NIL.
			220kV TBs	NIL.
			110kV TBs	04 Nos.
			66kV TBs	04 Nos.
			66kV Hybrid Switchgear	02 Nos.
			220kV 1200 Sq. mm UG Cable	NIL.
			220kV 1000 Sq. mm UG Ca	12.1052 Kms.
			66kV 1000 Sq. mm UG Cable	2.45 Kms.
			66kV 630 Sq. mm UG Cable	NIL

Tenders Dropped	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
220kV& above voltage class works	4	71,049.94	400/220kV, 500MVA Power Transformers	2 Nos.
			220/66/11kV, 150MVA Power Transformers	2 Nos.
			220/110/11kV, 100MVA Power Transformers	2 Nos.
			220/66/11kV, 100MVA Power Transformers	NIL.
			110/11kV, 10MVA Power Transformers	NIL.
			110/11kV, 20MVA Power Transformers	2 Nos.
			66/11kV, 12.5MVA, Power Transformers	NIL.
			400kV Air Insulated Stations.	01No.
			400kV Gas Insulated Stations.	NIL.
			220kV Air Insulated Stations.	01No.
			220kV Gas Insulated Stations.	01 No.
			220kV R&M Works	NIL.
			400kV O.H Lines	116.268 kms.
			220kV O.H Lines	19.388 kms.
			110kV O.H Lines	22.075 kms.
			66kV O.H Lines	NIL.
			400kV TBs	NIL.
			220kV TBs	NIL.
			110kV TBs	NIL.
			66kV TBs	NIL.
			220kV 1200 Sq. mm UG Cable	NIL
			220kV 1000 Sq. mm UG Cable	11.6352Kms.
			66kV 1000 Sq. mm UG Cable	NIL.
			66kV 630 Sq. mm UG Cable	NIL.

Tenders Awarded	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
220kV& above voltage class works	09	74,117.58	400/220kV, 500MVA Power Transformers	NIL.
			220/66/11kV, 150MVA Power Transformers	06 Nos.
			220/110/11kV, 100MVA Power Transformers	05 Nos.
			220/66/11kV, 100MVA Power Transformers	03 Nos.
			110/11kV, 10MVA Power Transformer	02Nos.
			110/11kV, 20MVA Power Transformer	NIL.
			66/11kV 12.5MVA Power Transformer	02 Nos.
			400kV Air Insulated Stations	NIL.
			400kV Gas Insulated Stations	NIL.
			220kV Air Insulated Stations	02 Nos.
			220kV Gas Insulated Stations	02 Nos.
			220kV R&M Works	NIL.
			400kV O.H Lines	NIL.
			220kV O.H Lines	131.904 kms.
			110kV O.H Lines	125.426 kms.
			66kV O.H Lines	NIL.
			400kV TBs	NIL.
			220kV TBs	03 Nos.
			110kV TBs	03 Nos.
			66kV TBs	03 Nos.
			66kV Hybrid Switch gear	02 Nos.
			220kV 1200 Sq. mm UG Cable	NIL.
			220kV 1000 Sq. mm UG Cable	4.5 Kms.
			66kV 1000 Sq. mm UG Cable	5.78 kms
			66kV 630 Sq. mm UG Cable	0.03 Kms.

ii) 110kV and 66kV Works:

Tenders Floated	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
Unmanned 110kV Switching Stations for KRCL, 110/11kVSub-stations along with associated lines & TB's. 66/11kV Stations along with associated lines & TB's, 66kV Gas insulated Stations 66kV Overhead Lines along with associated TB's, 110kV Overhead Lines along with associated TB's, 66kV Hybrid Switchgear, 110kV UG Cable Line and 66kV UG Cable Lines	52	54,598.76	Unmanned 110kV Switching Stations for KRCL	03 Nos.
			110/11kVSub-stations	13 Nos.
			66/11kVSub-stations	10 Nos.
			66kV Gas insulated Sub-stations	01 No.
			110/11kV, 10MVA Power Transformers	17 Nos.
			66/11kV, 12.5MVA Power Transformers	03 Nos.
			66/11kV, 8MVA Power Transformers	09 Nos.
			66kV Overhead Lines	289.673 Kms
			110kV Overhead Lines	679.571 Kms
			(Installing 3nos. of) 66kV Hybrid Switchgear	1 No.
			110kV TB's	23 Nos.
			66kV TB's	15 Nos.
			110kV, 1C X 630sqmm UG Cable Line	7.922 Kms
			66kV, 1C X 630sqmm UG Cable Line	1.37 Kms

Tenders Dropped	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
110/11kV Sub-stations along with associated lines, 66kV Overhead Lines along with associated TB's, 66kV Hybrid Switchgear, 110kV UG Cable Line and 66kV UG Cable Line	8	12,310.40	110/11kV Stations	1 No.
			(Installing 3nos. of) 66kV Hybrid Switchgear	1 No.
			110/11kV, 10MVA Power Transformers	01 No.
			110kV Overhead Lines	11.662Kms
			66kV Overhead Line	63.094Kms (04 Nos.)
			66kV TB's	04 Nos.
			110kV, 1C X 630sqmm UG Cable Line	7.922 Kms (01 No.)
			66kV, 1C X 1000sqmm UG Cable Line	4.91 Kms (01 No.)

Tenders Awarded	No's	Amount in Rs. Lakhs	Works involving	No's/ Lengths
Unmanned 110kV Switching Stations for KRCL, 110/11kV Sub-stations along with associated lines, 66kV Overhead Lines along with associated TB's, 66kV Overhead Lines along with associated TB's, 110kV Overhead Lines along with associated TB's, 66kV 1C X 1000sqmm UG Cable Line and 66kV 1C X 630sqmm UG Cable Line	32	31,138.62	Unmanned 110kV Switching Stations for KRCL	03 Nos.
			110/11kV Stations	11 Nos.
			66/11kV Stations	14 Nos.
			110/33kV, 20MVA Power Transformers	01 No.
			110/11kV, 10MVA Power Transformers	17 Nos.
			66/11kV, 12.5MVA Power Transformers	06 Nos.
			66/11kV, 8MVA Power Transformers	10 Nos.
			66kV Overhead Lines	130.686 Kms
			110kV Overhead Lines	155.726 Kms
			110kV TB's	06 Nos.
			66kV TB's	05 Nos.
			66kV, 1C X 1000sqmm UG Cable Line	3.678 Kms
			66kV, 1C X 630sqmm UG Cable Line	1.37 Kms

2) GOODS AND SERVICES:-

Procurement of Goods and services during the year 2019-20		
Description of goods and services procured	Amount for which P.Os are issued (in Rs. crores)	Works involving
Power Transformers, Equipments required for RT & R&D wing, Switchgear, Supply and integration of RTU & DCU, Infrared Thermovision cameras, Capacitor Voltage transformers, procurement of 11kV compact Ring main unit for outdoor use & Furnitures.	103.50	Station capacity augmentation and replacements works.

PLANNING & CO-ORDINATION:

Mission:

To formulate, update and execute integrated transmission master plan for strengthening of transmission network and evacuation of power from Generating station to the load centre.

Objectives:

a) Expanding transmission network in the State in an efficient, co-ordinated and economical manner as envisaged in the Electricity Act-2003.

b) Transmission system planning to ensure principles of reliability, security and economy.

Functions:

a) Preparation of technical specification of equipment used in transmission of power.
b) Discharging all functions of planning and co-ordination relating to intra-State transmission system with Central Electricity Authority, Central Transmission utility, ESCOM's, Central/State Government, IPP's etc.,
c) Provide non-discriminatory open access to its transmission system under LTOA and MTOA.

Transmission System planned and approved for the year-2019-20:

KPTCL as a Transmission Utility in the State has been assigned the role of StateTransmission Utility (STU) to carry out the functions specified in section 39 (2) of ElectricityAct, 2003. Accordingly, Transmission system planning has been done taking into account of capacity addition in the state and projected demand of power. The following transmission system elements have been curved out from the in-house system study and they are also duly approved by the Technical co-ordination committee.

Voltage class in kV	Sub-stations in no's	
	Planned	Approved
400	2	2
220	10	9
110	35	32
66	30	28
Total	**77**	**71**

Renewable Energy Capacity addition for the year-2019-20:

Sl. No.	Category	Capacity of Evacuation scheme granted in MW	Interconnected with the Grid in MW
1	Wind	424.8	86.5
2	Mini Hydel	6	3.5
3	Co-Generation	0	29
4	Biomass+ Captive+ Thermal	45	49
5	Solar	473.5	425
6	Waste to Energy	15	0
	Total	**964.3**	**593**

Improvements adopted in Sub-station and Transmission Line Engineering:

a) Assessment of maximum penetration level of RE Generator especially from Wind & Solar in Karnataka grid for period 2016 to 2021.

b) Installation of Main-II protection to all 220 kV Receiving stations at an estimated cost of Rs. 74.87 Crores under Power System Development Funding (PSDF).

c) Installation of 1508 MVAR new capacitor banks throughout the state at an estimated cost of Rs. 74 Crores.

d) 7 Nos of new projects taken up to assist effective evacuation of Renewable generation at an estimated cost of Rs. 906 Crores under Green Energy Corridor Phase-I Energy Projects with NCEF Grant will be completed by December 2020.

e) 13 Nos of new projects to be taken up to assist effective evacuation of Renewable generation at an approximate estimated cost of Rs. 2500 Crores under Green Energy Corridor Phase- II Energy Projects.

f) Establishing of 400/220 kV Sub-station at Yalwar, Peenya, Kalaburagi, Kadakola, Huliyurdurga, Dommasandra & Kushtagi to improve power condition/evacuation arrangements for RE power.

g) Evacuation scheme for proposed 2000MW Pumped storage plant at Sharavathi is finalised.

h) Unmanned 400kV Hoody Sub-station to be remotely controlled from 220kV Hoody Sub-station.

i) Adoption of Multicircuit Multivoltage Transmission Towers/lines for new 400kV& 220kV (and subject to space availability for 110kV& 66kV Stations) outgoing lines for a distance of about 1 to 2Kms depending on the field condition and requirement, concept as approved in 82nd TCCM held on 4.10.2019.

j) Outdoor GIS at proposed 220kV Electronic city Sub-station.

k) Process Bus controller at 220kV Subramanyapura Sub-station.

Relay Testing, Research & Development

The Chief Engineer Electy., RT and R&D has the technical jurisdiction over the activities carried out by three important wings of the organization such as Relay Testing, Research & Development and Hotline Maintenance across State's Transmission system and monitors protections issues, Live line maintenance and condition monitoring of Transmission system elements.

A. Technical functions of Relay Testing wing:-

The Relay Testing wing is responsible for carrying out activities of testing and maintenance of all the relays installed in various Substation/Receiving stations for the protection of our EHV Lines starting from 66kV to 400kV Transmission elements in the network. In the process it

takes care of **1222** Stations of various voltage classes spread across the State. **[400 kV-06 no's, 220 kV-107 no's, 110 kV-432 no's and 66 kV-677 no's]** The discriminative tripping is the backbone of any Transmission system since it helps in isolating the exact faulty section which otherwise would have tripped healthy sections of the network along with faulty network. Apart from this, the spurious tripping of any Transmission elements is also being investigated for taking corrective measures, if any. Besides these main activities, the following activities are also carried out;

a) Coordinating with other agencies like CEA, SLDC and POSOCO for effective protection of the Transmission system elements.

b) Monitoring and upkeep of protection system and metering system by arranging routine testing and calibration of relays and meters.

c) Monitoring healthiness of different substation equipment's by conducting periodical inspection.

d) Investigation of the causes of breakdown of any Transmission system elements duly suggesting corrective measures to be taken to mitigate such breakdowns.

e) Conducting Pre-Commissioning (PC) tests on various Transmission system elements including IPP's and EHT consumer stations before energizing / synchronizing it.

f) Undertakes testing of third party meters along with associated metering equipment on cost basis.

g) Undertakes inspection of materials procured by Corporation directly or indirectly through Turn Key agencies jointly with TA & QC Wing.

I). Activities carried out and progress achieved in various works by Relay testing Wing during the year 2019-20 is as below;

i. The Pre-commissioning tests carried out on all voltage class Sub-stations, various Power Transformers, additional bays and IPP's/EHT consumer station and breakdowns attended is as below:

PC tests conducted on Stations of all voltage classes.	Nos.	32 *
PC tests conducted on Power Transformer of all voltage classes.	Nos.	103
PC tests conducted on additional bays.	Nos.	218
PC tests conducted on IPP's.	Nos.	26
PC tests conducted on EHT consumer stations.	Nos.	9
No. of breakdowns investigated / attended.	Nos.	2527

* Apart from these, Relay testing wing has witnessed Pre-commissioning tests of 220kV and 66kV sub-stations commissioned under self-execution/Deposit contribution basis, like KIADB VN Pura, KIADB Devanahalli Hardware Park, Manyatha Tech Park, S.K STEELS EHT, Orchid Laminates EHT, Shobha city EHT etc.

ii. The periodical calibration works carried out on relays and meters with its associated metering equipment including that of third parties and amount collected thereon:

No. of Protective Relays subjected for testing and calibration.	Nos.	87143
No. of Meters installed at KPTCL Sub-stations subjected for testing and calibration.	Nos.	21068
No. of Meters installed at IPP installations subjected for testing and calibration.	Nos.	332
No. of Meters installed at EHT consumer installations subjected for testing and calibration.	Nos.	147
Amount collected towards testing of third party Meters and its associated metering equipment.	Rs.	1,82,53,261

iii Apart from the above, as per the directives of Central Electricity Authority and the Hon'ble Central Electricity Regulatory commission, implementation of Renovation and Up gradation of the existing Protection system infrastructure has been taken up at an awarded cost of Rs.10760.48 Lakhs in 220 KV and above voltage class Sub-Stations of KPTCL. The Ministry of Power, Govt. of India has sanctioned a grant of Rs.6042 Lakhs from Power System Development Fund.An amount of Rs. 604 lakhs (10%) has been released during F.Y-2016-17, Rs.1208.4 lakhs (20%) has been released during F.Y-2017-18 and Rs. 3624 lakhs (60%) has been released during the year 2018-19. The last 10% of sanctioned grant (604 lakhs) has to be requested by KPTCL for disbursement only after completion of project in totality and furnishing commissioning & utilization certificate to NLDC. The works pertaining to this project will be completed shortly. The work is executed by Transmission zones and the progress of the same is being monitored by Relay Testing Wing on a continuous basis for its early completion, since SRPC (CEA) is monitoring the same during Protection-Subcommittee meetings, in which RT is representing KPTCL.

B. Technical functions of Research and Development Wing;

The Corporation has its own Research & Development Centre situated at Bengaluru, headed by a Superintending Engineer (Ele). The R&D wing undertakes the works viz., Soil Resistivity Measurement and designing of Earthmat for all the proposed substations of KPTCL/ESCOMS (on request) and other private firms/IPPs and undertakes the investigation of earthings at the existing substations of KPTCL. The Centre also approves Redesigning/ Modification of Earthmats for the existing stations on account of Augmentation works etc., undertakes the Earthing efficacy tests of the existing stations, Tan-Delta & Capacitance tests on Power Transformers (windings & bushings), 220KV&GIS station working drawing approvals, periodical testing of Oil Samples of all Power Transformers of KPTCL as per IS 1866, IS 335, and as per IEC 60296-2012, conducts dissolved Gas Analysis tests to detect any incipient faults in the power transformers, Furan analysis tests and many other tests are being conducted in the laboratory situated in Bengaluru. Further towards modernization and to meet the increasing work load at the Centre, new sophisticated equipments have been additionally procured and installed at the Centre.

I) Special Studies and Activities of R &D

i) **Tr. Oil testing:** The New oil in Power Transformers is tested as per IS 335 and IS 1866 and as per IEC 60296-2012 at the R&D lab before commissioning to ensure that only good quality oil is utilized to serve its life span.

ii) **G.I.S Drawing approvals:** Along with the Conventional Earthmat Design, the earthmat designs for G.I.S substations are also approved by R&D. The detailed study of Comprehensive Earthing systems including buildings for GIS stations is also carried out. The working drawings of GIS substations submitted by Turnkey Agencies regarding Comprehensive Earthing Scheme including earthmat, GIS building/module earthing systems and lightning protection would be discussed with the concerned agencies. The necessary modifications as per KPTCL practices and in accordance with CBIP 309 & IEEE 80:2000 guidelines would be included prior to the approval of drawings.

iii) **Revenue Collection:** Apart from undertaking Earthmat Designs for KPTCL, designing, the Centre is alsodesigningEarthmats etc., for the substations being set up by ESCOMs and other private agencies on request and chargeable basis. As a result of this activity, the Centre has conducted the Soil Resistivity Tests at site for various substations other than that of KPTCL and an amount of **Rs. 1,36,37,783/-** have been collected as consultancy/ testing charges during 2019-20 for providing services to ESCOMS/Private Agencies for earthmat design and transil oil testing of Power Transformers.

iv) **(Sodium Bentonite Clay Testing):** Sodium Bentonite clay is a moisture retaining chemical product used as an earth electrode/ earthing back-fill to help lower soil resistivity. The Centre conducts Tests on Sodium Bentonite clay samples to ensure the resistivity is less than 10 ohm - metres and PH value between 8 to 10 and swell index by volume is greater than 8.

v) **Condition Monitoring of in service Power Transformers:** R & D Centre undertakes annually, the periodical testing of oil samples of all Power Transformers existing in KPTCL substations in order to monitor the healthiness of the transformer. At the Centre the computerized historical data for oil test results of all the in service Power Transformers in KPTCL grid is being maintained This data assists to compare and analyze the recent test results with that of trends of previous results. During 2019-20, the Centre has analysed the oil samples of **3860** Nos.(includes new & repeated test samples) of Power Transformers and recommended to take remedial measures to the station staff so as to improve the health of the transformer and curb revenue loss to the Organization.

- Dissolved Gas analysis has been carried out on **1144** Nos. of oil samples during the year 2019-20.
- Furan Analysis has been conducted for **1018** Nos. of Oil samples during the year 2019-20.

These activities form the core of Condition Monitoring and applied research activity in R&D Centre. In case of some complicated technical issues, the R&D Centre would share the information and initiate an interaction with M/s. CPRI, a Govt. of India Undertaking which is a well-established R&D wing situated in Bengaluru towards resolving the issues.

II. The progress of R&D Centre for the Year 2019-20 are as detailed below:

i. Soil Resistivity (SR) Measurements conducted during 2019-20:

Sl. No.	Station voltage class	No. of S/s in which SR tests conducted during the year.
1	220 kV station	10
2	110 kV Station	49
3	66 kV Station	32
4	33 kV Station	12
	Total	**103**

ii. Earthmat Design (EMD) furnished (proposed/revised/Additional Earthmats) during 2019-20:

Sl. No.	Station voltage class	No. of S/s for which EMDs furnished during the year.
1	220 kV	14
2	110 kV	23
3	66 kV	36
4	33 kV	3
Total		**76**

iii. Earthing Investigations carried out and remedial measures suggested during 2019-20:

Sl. No.	Station voltage class	No. of S/s for which earthing investigations carried out during the year.
1	400 kV	1
2	220 kV	28
3	110 kV	19
4	66 kV	65
5	33 kV	4
Total		**117**

iv. Tan Delta & Capacitance tests conducted on Transformer windings and bushings during 2019-20:

Sl. No.	Station voltage class	No. of Transformers for which Tan Delta & Capacitance tests carried out during the year.
1	315 MVA	2
2	167 MVA/ICT	12
3	150MVA	12

4	100MVA	51
5	50MVA	1
6	31.5MVA	32
7	CTs/CVTs	182
	Total	**292**

v. Condition Monitoring tests conducted during 2019-20:

Transformers			
1	Oil samples analyzed	No. of Samples	3860 Nos.
2	Insulation Diagnostic Analysis (IDAX tests on power transformer)	No. of Transformers	102 Nos.
3	SFRA test conducted on Power Transformers	No. of Transformers	22 Nos.
4	Dissolved Gas Analysis	No. of Samples	1144 Nos.
5	Furan Analysis	No. of Samples	1018 Nos.

Earthing Systems			
1	Sodium Bentonite Clay tests	No. of Samples	3 Nos.
2	Station earthing drawing approved	400/220kV	9 Nos.
3	Earthmat design verification of stations for augmentation works	No. of stations	263 Nos.
4	Additional Earthmat	No. of stations	53 Nos.
Lightning Arrestors			
1	Condition Monitoring tests on LAs	No. of LA's	-
	Total (I to V)		**7062**

C. Technical functions of Hot Line wing:

The Hot Line Wing is vested with the responsibility of carrying out preventive /predictive maintenance and emergency maintenance works on 220kV and below lines & stations by adopting Live Line Maintenance Technique using hot stick method and 400kV& 220kV lines & stations using bare handed technique by means of insulated Arial Platform. The technique ensures maintenance of Transmission lines and substations without taking any outage thus providing continuity in power supply without any interruption to the end users. The Hot Line wing is equipped with well trained personnel who have undergone vigorous training in Hot Line techniques imparted by the Hot Line Training Centre, National Power Training Institute, Govt. of India, Somanahalli, Bengaluru to undertake Maintenance on Live Transmission Line and Substation Switch yards. The following activities are generally carried out by the Hot Line wing;

- Testing and detection of defective insulators in the lines.
- Replacement of faulty insulator strings.

- Strengthening of lines by providing by-pass jumpers.
- Thermo vision scanning of stations and lines for identifying hot spots.
- Preventive maintenance of EHV stations and lines.
- Emergency Hot Line works.

The various activities carried out by Hot Line Wing for the year 2019-20 is appended below;

Sl. No	Particulars	Voltage class in kV				Total
		400	220	110	66	
1	No. of Insulators strings tested.	---	2589	3040	5652	11281
2	No. of replacement of faulty insulator strings.	---	25	52	9	86
3	No. of Sub-stations tested through thermo vision scanning for identifying hotspots.	8	216	299	696	1219
4	No. of Jumpers tested.	330	3916	363	466	5075
5	No. of preventive maintenance done on Sub-station Switch yards.	01	218	297	645	1161
6	No. of preventive maintenance done on lines.	---	499	12	--	511
7	Providing bypass jumpers at EHV sub-stations.	---	14			14
8	Carrying out emergency works on lines and sub-stations during exigencies.	---	56			56
9	Measurement of vertical and horizontal clearance below and across EHT lines from buildings.	---	488			488
10	No. of vibration dampers fixed on Tr. lines	---	1000	---	---	1000

TECHNICAL AUDIT AND QUALITY CONTROL

The main functions of TA&QC Wing are;

- Inspection of materials of on-going works (Sub-stations, lines etc.,) of IPP's. Self-execution, shifting etc.,
- Periodical inspection of existing Sub-stations, Lines, Exclusive Lines etc.,
- Periodical inspection of MW/TL&SS Stores.
- Inspection of materials at Factory.
- Material inspections at Site.
- Auditing of completed works (Stations, Lines, Augmentation Works).

- Inspection of factory premises for vendor Analysis.
- Inspection of miscellaneous works
- Investigation of Petitions/Complaints.
- Inspection of Civil Works pertaining to Sub-stations / Lines.
- Any other duties entrusted by the corporation.

Annual achievements during the year 2019-20

Sl. No	Actionable Items/Programme	Total No. of Works	Total No. of inspections for the year 2019-20
1	**Ongoing Works**		
a	Sub-stations	66	634
b	Transmission Lines	66	607
d	Exclusive Lines	126	315
c	Aug/Addl.	112	546
2	**Existing Sub-stations & Lines**		
a	Sub-Station	1190	910
b	Transmission Lines	1569	749
3	**MW/TL&SS Stores**	18	4
4	**Inspection of Materials**		
A	At Factory		
a	KPTCL Works	**	2012
b	IPP Works	**	34
c	Self-execution Works	**	220
B	At Site		
a	KPTCL Works	**	275
b	IPP Works	**	4
c	Self-execution Works	**	75
C	At Stores	**	1630
5	**Auditing of completed works**		
a	Sub-Station	**	24
b	Transmission Lines	**	29
c	Augmentation/Addl.	**	34
6	**Investigation of Vendor Analysis**	**	12
7	**Inspection of Petition/ complaints**	-	3
8	Miscellaneous	**	0

CIVIL:			
Sl. No	**Actionable Items/Programme**	**Total No. of Works**	**Total No. of inspections for the year 2019-20**
1	**Ongoing Works**		
a	Sub-Station	66	95
2	**Existing Sub-stations & Lines**		
a	Sub-station	-	9
b	Transmission Lines	-	6
3	**Auditing of completed works**		
a	Sub-Station	-	26
b	Augmentation/Addl.	-	4
4	**Inspection of Petition/complaints**	-	2
5	**Miscellaneous**	-	37

NOTE:
* Speculated annual target which may vary depending upon commissioning of Stations/Lines
*All the Ongoing works to be inspected every month
*All the Existing Substations to be inspected once in a year.
*All the Existing Lines to be inspected once in two years.

INFORMATION TECHNOLOGY & MANAGEMENT INFORMATION SYSTEM

The I.T. Section of KPTCL manages the I.T. Infrastructure and maintains the KPTCL's Website, Internet, Intranet Portal e-Prasarana, Data center, Networking of Offices in Kaveri Bhavan, Hardware and System Administration, Maintenance of existing Software, Development of Software, Purchase of Hardware and Software.

During the reporting year 2019-20 the following I.T. activities were carried out:

1. Development & Maintenance of following In-House Softwares:
   - Payroll
   - Pension and Family Pension, Gratuity
   - Department Examination.
   - Bio-Data of A&B officers.
   - Uploading of KPTCL Project Photos
   - Uploading of Load curve details.
   - Bill Tracking System.
   - File Tracking System.
   - Inter Unit account clearance.
   - Monthly contribution of Employees - NDCPS.
   - KPTCL & ESCOM's Post and Personnel data as on 31.03.2020
   - Station e-log
   - Uploading of Station & Power Transformer Details.
   - GST Software

- Online Transfer Request application software
- Inventory Management System
- Bank Reconciliation System
- Escoms Performance Monitoring system

2. Creating, updating, mapping and granting roles to the officers of e-procurement related to KPTCL.
3. Bio-metric attendance Monitoring system.
4. Co-ordinating with the agency for development of software for on line services. (Vendor approval, Application for power evacuation of HT Consumers, open access), Integration with the application software developed by BESCOM for applications received from HT consumers.
5. Co-ordinating with the agency for design, development and customization of GIS software for Transmission lines, EHV cables, Towers and associated substations of KPTCL by integrating GPS survey data into GIS software in Bangalore Transmission Zone.
6. The following purchases for Corporate Office, KPTCL was done by IT section and is as shown below.

Sl.No.	Description	Nos
1	Desktop computers	5
2	Laptops	2
3	Printers with scanner	7
4	Printers	1

7. Maintenance of database related to the information provided from KPTCL, corporate office and other Public Information Officers under Right to Information Act.

The MIS Section is entrusted with the responsibility of collecting details, information and statistics pertaining to KPTCL and ESCOMs and furnishing the desired information to CEA, Central Government – Ministry of Power, State Government –Planning Department, Statutory bodies, etc., regularly as well as on request.

The MIS Section compiles and forwards progress reports every month to REC Ltd., New Delhi regarding the progress and achievements of rural electrification and pumpset energisation and the activities and achievements of ESCOMs to the government for Monthly Multilevel Review (MMR) and Karnataka Development Programme meeting.

During 2019-20, under Public Grievance redressal system 119 grievances were received in Hon'ble Chief Minister Janatha Darshan, E-Janaspandana and C.P. Grams. All grievances were closed after uploading the replies furnished by concerned Sections/Offices of KPTCL.

The Section also performs the very important task of furnishing replies to the questions raised by the Hon'ble Members, in the Legislature and other matter raised under various

rules during the Legislative session. During 2019-20, three Legislative sessions were held which are as follows:-

Sl No	Duration	Days	Session
1.	12-07-2019 to 23-07-2019	07 Days	Monsoon session
2.	10-10-2019to 12-10-2019	03 Days	Winter session
3.	17-02-2020to 21-02-2020	04 Days	Budget session
4.	02-03-2020 to 24-03-2020	17 Days	

Replies to 140 Assembly questions, 55 Council questions (Total 195) and 14 Nos of other issues under various rules including call attention motions and matters discussed under zero hour pertaining to KPTCL and ESCOMs were furnished.

Replies to Lok sabha and Rajya sabha questions are also furnished from MIS Section. 03 Nos. of Lok Sabha questions and 03 Nos. of Rajya Sabha questions were replied during 2019-20.

Replies to the issues that arise in the petition committee, Assurance Committee and Other Committees of Legislature were also furnished by this section.

APR & TRANSMISSION TARIFF

1. Annual Performance Review Application: KPTCL had filed its Annual Performance Review for FY19 based on the audited annual accounts for approval of ARR and revision of transmission tariff for FY 21 on 27.11.2019 before KERC.
2. In the Annual Performance Review, the KPTCL had prayed the KERC to allow an ARR of Rs.3400.64 Crore for FY19 based on the Audited Annual Accounts.
3. The KPTCL had prayed to allow recovery of Gap of Rs. 448.52 Crore from ESCOMs w.e.f. 01.04.2020.
4. The KPTCL had requested the KERC to allow incentive as it has achieved better system availability of 99.48% for FY 19.
5. Annual Performance Review order for FY 19 and revised transmission tariff Order for FY 21 yet to be issued by KERC.

HUMAN RESOURCES DEVELOPMENT

KPTCL being the essential services organization, makes it all the more mandatory to keep the professional work constantly alert and updated both in the technical and financial aspects of power sector. At HRD Centre, KPTCL, the training is imparted related to Transmission &Distribution of electricity as well as overall development of an individual employee. These trainings give adequate opportunity to gain skills that will help to improve their functional efficiency and enables them to serve the organization better and inturn organization is also benefitted. Proper methodology has been developed for imparting various trainings commiserate with the level of perception and capability of each employee.

Human Resource Development Centre at Hoody, is spread across an area of about 12 acres.

At present, this centre has :

- Nine Class Rooms which can accommodate of about 50 trainees in each room
- Two hostel blocks to accommodate about 50 trainees in each block
- In house canteen facility
- Yoga Hall
- Indoor games Hall
- Indoor Shuttle Badminton court
- A big outdoor Sports Ground with facilities to play etc.
- Library

In addition to this, construction of the State of the Art Multipurpose Auditorium with a seating capacity for 400 to 500 persons, additional Hostel Block for 200 trainees which includes an exclusive executive block, executive conference Hall, Digital Library, working Modules/ equipment's Display Laboratory, networking with premier Institutions/ Organisations etc., are in the pipe line & are expected to complete in a year. "On the whole KPTCL has a vision to groom this HRD Centre as a Centre of Excellence".

Training programme carried out during the Financial year 2019-20:

2357 numbers of Employees / Officers have been trained on various topics during the financial year 2019-20, on an average of 156 Men per day.

Training programme for the employees of KPTCL & ESCOMS are being carried out in three categories viz.

(1) Pre-Employment Training Programme

(2) In-Service Training Programme.

(3) Deputation for External training.

1. PRE-EMPLOYMENT TRAINING PROGRAMME:

This training is conducted for the newly recruited Employees of KPTCL and all ESCOMs. The following Pre-employment training programme were conducted during the Financial year 2019-20:

- Pre-employment Training programme for 401 numbers of newly recruited Assistant Engineer(Ele) for a period of 60 working days which covers 30 days class room training & 30 days field training followed by an Exam.
- Pre-employment Training programme for 52numbers of newly recruited Assistant Accounts Officer for a period of 90 working days which covers 60 days class room training & 30 days field training followed by an Exam.
- Pre-employment Training programme for 210 numbers of newly recruited Junior Engineer(Ele) for a period of 60 working days which covers 30 days class room training

& 30 days field training followed by an Exam.

- Pre-employment Training programme for the 204 numbers of newly recruited Assistants for a period of 42 working days followed by an Exam.
- Pre-employment Training programme for the 155 numbers of newly recruited Junior Assistants for a period of 28 working days followed by an Exam.
- Pre-employment Training programme for the 44 numbers of Daftaries for a period of 28 working days followed by an Exam.
- Pre-employment Training programme for 26 numbers of newly recruited Assistant Engineer(Civil) & Junior Engineers(Civil) for a period of 60 working days which covers 30 days class room training & 30 days field training followed by an Exam.

2. In-Service Training Programme:

The following training programmes for the In–service employees of KPTCL & ESCOMs were conducted during the Financial year 2019-20.

- Retirement planning for the Officers / Employees of ESCOMs / KPTCL -812 Nos.
- Orientation training for newly promoted AAO's - 20 Nos.
- SAS training for Assistants of KPTCL & ESCOMs - 45Nos.
- First Aid & Fire fighting for KPTCL JE's & AE's - 185 Nos.

3. Deputation to External Training Programme:

203Officers/employees of KPTCL were deputed to external training programs during the Financial year 2019-20.

Trainings conducted by HRD Centre, KPTCL, Bangalore for the Officers/ Employees of KPTCL &ESCOMs for the FY 2019-20:

Sl. No.	Name of the Training	No. of Batches	No. of Trainees Deputed	No. of Trainees attended	Duration in days	Total Man Days	% of Trainees
1	Pre-employment training for newly recruited Junior Engineers	4	217	210	30	6300	97%
2	Pre-employment training for Daftaries	1	56	44	28	1232	79%
3	SAS Training for Assistants	1	61	45	40	1800	74%
4	Pre-employment training for newly recruited Assistants	4	202	204	42	8568	101%

5	Retirement planning for the Officers of KPTCL and ESCOMs (with spouse)	10	982	812	2	1624	83%
6	Pre-employment training for newly recruited Junior Assistants	3	155	155	28	4340	100%
7	Pre-employment training for newly recruited Assistant Engineer (Civil)/Junior Engineer (Civil)	1	26	26	30	780	100%
8	Pre-employment training for newly recruited Assistant Engineers (Ele)	8	405	401	30	12030	99%
9	First Aid fire fighting programme	3	230	185	10	1850	80%
10	Pre-employment training for newly recruited Assistant Accounts Officer	1	55	52	60	3120	100%
11	Orientation training for newly promoted Assistant Accounts Officer	1	20	20	5	100	100%
12	Deputation to external training programmes		203	203	3	609	99%
	Grand Total Training conduted at HRD Centre KPTCL, Hoody		**2612**	**2357**		**42353**	**90%**

Total Man-days - 42353
Total working days- 271
Trainees per day - 156

Internal Audit Wing

I. Internal Audit is being carried out as per the Audit Manual, Regulations Accounts Manual and Circulars issued by the Corporation from time to time under the supervision of Financial Adviser (Internal Audit). Audit Enquiries/Notes issued during the course of Audit and the Excess Payments /Irregular Expenditure pointed out are being finalized after due discussions with the concerned head of the offices. Progress/ Performance Report of Internal Audit are being reported periodically.

II. Achievements of Internal Audit and Significant issues observed during FY 2019-20.

(1) Internal Audit at Corporate office has furnished its audit views for 194 Nos. of procurement / turnkey proposals before CPC. Similarly, DCAs (IA) at Transmission Zone verified procurement/ turnkey proposals and furnished the audit remarks

(2) During 2019-20 Audit has pointed out excess claims in Price Variation bills to an extent of Rs. 6.64 crores at the time of pre-audit of Price Variation bills.

(3) Due to constant pursuation and repeated inspection of stores by Internal Audit officers, the scrap materials worth of Rs 8.62 crores have been disposed off during FY 2019-20.

(4) Due to constant pursuation by Internal Audit, the quarters rent and building rent demanded during FY 2019-20 is Rs. 12.87 crores and Rs. 6.63 crores respectively by the TL&SS Divisions.

(5) Internal Audit has pointed out, left out penalty in various material supply and works bills to an extent of Rs. 1.11 Crores during FY-2019-20.

(6) Audit has pointed out excess claims in Final Quantity Variation bills to an extent of Rs. 106.3 lakhs during FY 2019-20.

(7) The Internal Audit has furnished opinion on several Establishment issues which are sought by Administrative Offices in Corporate Office. Further, the Audit has pointed out wrong calculation of establishment claims to an extent of Rs. 100.44 lakhs during the FY 2019-20 in respect of earned leave surrender calculation; pay fixation, medical and other claims etc.

(8) KPTCL is awarding compensation towards Land, Tree cut and Crop Compensation to the affected persons while constructing Stations and Lines. The Internal Audit has pointed out wrong calculation of Compensation to an extent of Rs. 17.71 lakhs during the FY 2019-20.

(9) A special report has been submitted on 18.11.2019 to Director(A&HR) towards wrong claims of Open Access and Wheeling &Banking Transaction and dereliction of duties resulting in Financial loss to the Organisation. Further, the Internal Audit has pointed out wrong calculation of Open Access and Wheeling & Banking Transaction to an extent of Rs. 149.15 lakh during the Financial Year 2019-20.

III. The Abstract of Audit Paras, excess payment, irregular expenditure pointed out and recovered/regularized during 2019-20 is as follows. Zonewise details are indicated as below:

Details of Excess Payment				Rs. in lakhs
Opening Balance	**Pointed Out**	**Total**	**Recovery**	**Closing Balance**
241.37	1294.04	1535.41	1491.44	43.97

Details of Irregular expenditure				Rs. in lakhs
Opening Balance	Pointed Out	Total	Regularised	Closing Balance
26.29	200.95	227.24	205.99	21.25

Details of Audit Paras				In Nos.
Opening Balance	Audit Para Issued	Total	Reply Received	Closing Balance
360	1830	2190	1884	306

Zone Wise Details are as under:

Details of Audit para for the FY 2019-20

Sl. No.	Name of the Zones	Opening Balance of Audit Paras	Audit Paras Issued	Total	Reply Received & Accepted	Closing Balance of Audit Paras
1	Bengaluru	55	345	400	370	30
2	Tumakuru	22	429	451	447	4
3	Kalaburgi	80	130	210	153	57
4	Mysuru	90	215	305	242	63
5	Hassana	52	331	383	331	52
6	Bagalkote	42	282	324	238	86
7	Head Qtrs	15	84	99	91	8
8	S.L.D.C	4	14	18	12	6
	Total	**360**	**1830**	**2190**	**1884**	**306**

Details of Excess Expenditure for the FY 2019-20

						Rs. In Lakhs
Sl No	Name of the Zones	Excess Expenditure during FY 2019-20				
		Opening Balance	Pointed Out	Total	Recovery	Closing Balance
1	Bengaluru	197.43	718.98	916.41	915.54	0.88
2	Tumakuru	1.05	174.22	175.27	174.84	0.43
3	Kalaburgi	8.45	55.38	63.83	53.66	10.16
4	Mysuru	6.10	17.04	23.14	21.26	1.88
5	Hassana	15.13	72.97	88.10	63.94	24.16
6	Bagalkote	0.92	47.09	48.01	46.42	1.59
7	Head Qtrs	10.27	49.01	59.28	56.33	2.95
8	S.L.D.C	2.02	159.35	161.37	159.45	1.92
	Total	**241.37**	**1294.04**	**1535.41**	**1491.44**	**43.97**

Details of Irregular Expenditure during FY 2019-20

Rs. in Lakhs

Sl. No	Name of the Zones	Irregular Expenditure during FY 2019-20				
		Opening Balance	Pointed Out	Total	Regularised	Closing Balance
1	Bengaluru	15.24	9.16	24.40	21.77	2.63
2	Tumakuru	0.00	115.22	115.22	106.15	9.07
3	Kalaburgi	0.00	0.41	0.41	0.00	0.41
4	Mysuru	5.11	18.45	23.56	17.15	6.42
5	Hassana	2.08	35.97	38.05	37.33	0.72
6	Bagalkote	3.52	20.55	24.07	22.06	2.00
7	Head Qtrs	0.00	0.84	0.84	0.84	0.00
8	S.L.D.C	0.34	0.35	0.69	0.69	0.00
	Total	**26.29**	**200.95**	**227.24**	**205.99**	**21.25**

ASSISTANT GENERAL MANAGER (ENQUIRIES) SECTION:

Cases pending at the beginning of the Year (as on 01.04.2019)	103
No. of departmental enquiries ordered during 2019-20	57
No. of departmental enquiries disposed during 2019-20	22
Departmental enquiries pending as at the end of 31.03.2020	138

Statement of details of Cases of Departmental Enquiry initiated, Enquiry disposed and Pending for the period from 01.04.2019 to 31.03.2020 in Manager(Enquiries-1 and 2) section.

Section	opening balance as on 01.04.2019		Total	Departmental; Enquiries initiated from 01.04.2019 to 31.03.2020.		Total	Departmental; Enquiries disposed from 01.04.2019 to 31.03.2020.		Total	Pending Depart mental Enquiries as on 31.03.2020		Total
	Reg 11	Reg 12		Reg 11	Reg 12		Reg 11	Reg 12		Reg 11	Reg 12	
Manager (Enq-1)	38	2	40	46	2	48	18	2	20	66	2	68
Manager (Enq-2)	63	0	63	9	0	9	2	0	2	70	0	70
Total	101	2	103	55	2	57	20	2	22	136	2	138

CONTROLLER (A, P & A) SECTION:

1. The Pension and Advance section is working under Financial Adviser (NDCPS).
2. In the financial year 2019-20, 119 numbers of group 'A' and 'B' officers retired, out of which 114 pension cases have been settled which includes 79 cases for the financial year 2019-20 &35 cases of previous financial years.
3. In the financial year 2019-20 family pension of 520 numbers of death after retirement cases have been settled in the Pension and Advance section.
4. Out of Pension payable Rs.200/- is deducted for everymonth towards Pensioners' Security Fund, from which Rs.30000 / Rs.75000 is payable to the beneficiaries of deceased pensioner. In the financial year 2019-20, 897 numbers of PSF cases were received and 786 numbers of Pension Security Fund including cases of previous financial year were settled in the Pension and Advance section.

FINANCIAL ADVISOR (NDCPS) SECTION:

"As per the KPTCL Order No: KPTCL/B16/B14/4977/2005-06, Bangalore, Dated:05.07.2007, the New Defined Contributory Pension Scheme has been made mandatory to all new recruits to KPTCL/ESCOMs service joining on or after 01.04.2006. The overall management of the scheme has been entrusted to M/s LIC (P&GS) Unit, Bangalore in May-2015. The monthly contribution is 10% of Basic Pay (Dearness Pay if admissible) and Dearness Allowance thereon to be paid by the employee and matched by KPTCL/ESCOMs contribution (Employer portion) in equal proportion. The Employer portion is now enhanced from 10% to 14% with effect from 01.04.2019 vide KPTCL Order No. KPTCL/B16/B14/4977/2005-06 Dated:13.09.2019. The Employee-wise contribution data is captured through web enabled 'NDCPS Software' for 211 Accounting Units and forwarded to LIC (P&GS) Unit, the Fund Manager of the Scheme. The total contribution amount collected from Companies is invested in New Group Superannuation Cash Accumulation Policy (NGSCA) of LIC (P&GS) Unit.

The total No. of Officers/Employees covered under the Scheme are 34332 as on 31.03.2020 and the total contribution of KPTCL/ESCOMs till March-2020 along with interest accrued is Rs.2179.35 Crores as per the Quarterly statement of LIC (P&GS) Unit."

IMPORTANT ORDERS ISSUED BY DGM (PERSONNEL) SECTION:

Sl. No.	Order/ Circular No./ Date	Subject
1.	No: KPTCL/B16/3610(III)/ 2003-04 dated: 04.04.2019	Enhancing the rates of Dearness Allowance for employees from 3.75% to 6.50% w.e.f 01.01.2019.
2.	No: KPTCL/B16/3611/2003-04 dated: 11.04.2019	Enhancing the rates of Dearness Allowance for retired employees/ family pensioners from 3.75% to 6.50% w.e.f 01.01.2019.

3.	No: KPTCL/B16/86460/2018-19 dated: 12.04.2019	Enhancing the pension for retired/ family pensioners who have crossed 80 years and above.
4.	No: KPTCL/B5/721/Gen(Vol-II)/80-81 dated: 12.04.2019.	Processing of Compassionate Ground Appointment duly prescribing the income ceiling limit of Rs.49,633/- for applications submitted from 01.01.2019 onwards.
5.	No: KPTCL/B16/7990/2009-10 dated: 24.04.2019	Consideration of 'Dearness Pay' as a part of Basic pay for sanction of conveyance allowance at the rate of 6% for Physically challenged Officers/ Employees.
6.	No: KPTCL/B16/3595/98-99 dated: 02.05.2019	Sanction of Flexi time for specially disabled employees.
7.	No: KPTCL/B16/3595/1998-99 dated: 02.05.2019	Sanction of grant from Rs.25000/- to Rs.40000/- for purchase of Motor/ Mechanical vehicles to physically challenged employees.
8.	No: KPTCL/B16/3595/98-99, dated: 02.05.2019	Approval for sanction of educational allowance of Rs.1000/- per month to the employees having blind or physically challenged children.
9.	No: KPTCL/B16/3595/98-99 dated: 20.05.2019	Reducing the maximum qualifying service from 33 years to 30 years for the purpose to get full fledge pension.
10.	No: KPTCL/B16/780/2019-20 dated: 20.05.2019	Enhancement of Charge Allowance from 7.5% to 15%.
11.	No: KPTCL/B16/86466/2018-19 dated: 06.06.2019	Regularization of date of Annual Increment for Officers/ Employees.
12.	No: KPTCL/B16/2835/99-2000 dated: 17.06.2019	Consideration of fourth Saturday as a general holiday and reducing of Casual leave from 15 days to 10 days.
13.	No: KPTCL/B16/3736/2019-20 dated: 09.07.2019	Adopting Government Order with regard to fixation of consequential seniority for promoted employees.
14.	No: KPTCL/B16/KENDCPSC/ B93/ 36012/ 2018-19 dated: 19.07.2019	Instructions for withdrawal of amount for employees who have under New Defined Contributory Pension Scheme.
15.	No: KPTCL/B16/86466/2018-19 dated: 03.08.2019	Payment of arrears for refixation of date of Annual Increment.

16.	No: KPTCL/B16/2835/99-2000 dated: 05.08.2019	Reducing of Casual leave from 15 days to 10 days.
17.	No: KPTCL/B16/4682/06-07 dated: 19.08.2019	Payment of arrears to Physically Challenged Revenue Assistants who were regularized with retrospective effect from 20.12.2010.
18.	No:KPTCL/B16/5608/2000-01 dated: 21.08.2019	Payment of Bonus/ Ex-gratia to the employees for the financial year 2018-19.
19.	No:KPTCL/B16/4977/2005-06 dated: 13.09.2019	Adopting Government Order with regard to National Pension Scheme enhancing the rates of Government contribution from 10% to 14% with effect from 01.04.2019.
20.	No:KPTCL/B16/3610(Vol-III)/2003-04 dated: 28.10.2019	Enhancing the rates of Dearness Allowance for employees from 6.50% to 11.25% w.e.f 01.07.2019.
21.	No:KPTCL/B16/3611/2003-04 dated: 30.10.2019	Enhancing the rates of Dearness Allowance for Retired/ Family Pensioners from 6.50% to 11.25% w.e.f 01.07.2019.
22.	No: KPTCL/B16/KENDCPS/ B93/36012 /2019-20 dated: 31.10.2019	Settlement of PPAN amount while employee suspension under NDCPS.
23.	No: KPTCL/B16/ B93/35989/2019-20 dated: 31.10.2019	Payment of arrears for employer contribution w.e.f 01.04.2019 to 31.08.2019 with relates to NDCPS.
24.	No: KPTCL/B5/721/Gen(Vol-II)/80-81dated: 13.11.2019	Processing of Compassionate Ground Appointment duly prescribing the income ceiling limit of `51,422/- for applications submitted from 01.07.2019 onwards
25.	No: KPTCL/B16/5411/1996-97dated: 28.11.2019	Relaxation of condition to sanction of child care leave for women employees having the child with disability of mental illness, cerebral palsy, mental retardation and multiple disabilities.
26.	No: KPTCL/B16/2835/99-2000 dated: 28.11.2019	Publishing of Holiday list for the year 2020.
27.	No: KPTCL/B16/813/2019-20 dated: 06.01.2020	Amendment of method of recruitment and minimum qualification to KEB R&P Regulations for the post of Assistant Executive Engineer (Elec/ Civil).
28.	No: KPTCL/B16/5411/96-97 dated: 03.02.2020	Adopting the Government Order with regard to verification of geniuses of marks cards of the candidates appointed through direct recruitment.

ABOLITION OF POSTS :-

During the year under report, 291 No. of posts of different cadres have been abolished in various offices of KPTCL as below:

SL. No.	Name of the Post	No. of posts abolished
1	Draughtsman	03
2	Assistant Draughtsman	10
3	Senior Draughtsman	01
4	Typist	104
5	Merit Grade Mechanic	04
6	Cable Jointer	06
7	Assistant Cable Jointer	04
8	Store Attendant Grade 1	15
9	Helper Store	29
10	Mechanic cum Machinist Grade 1	01
11	Carpenter Grade 2	04
12	Blacksmith Grade 2	01
13	Maistry (Civil) Grade 1	06
14	Maistry (Civil) Grade 2	02
15	Civil Mate	04
16	Field Men Grade 2	02
17	Cleaner/ Auto helper circle wise	61
18	Maiti	01
19	Painter Grade 2	01
20	Helper (Workshop)	09
21	Mason Grade 2	01
22	Cook cum caretaker	03
23	Helper Civil	06
24	Attendant Grade 1	03
25	Maistry (Health) Grade 2	01
26	Security Head Guard	02
27	Plumber (Civil) Grade 1	01
28	Auto Mechanic Grade 2	02
29	Auto Mechanic	01
30	Auto Helper cum Cleaner	03
	Total	**291**

Industrial relation:-

Corporation has considered the Manpower as a valuable asset in accomplishing the object and also taking care of social security and labour welfare measures to them. The Corporation mutually discuss and settle the employee's grievances with the KPTC Employees Union representatives periodically.

As the Corporation is in the process of reformation and it will discuss with the Union as and when called for, Corporation has identified the "Employees Role in Management" and the Union has always extended its support in the reform process with a view to provide a better service to the consumers.

As on 31-03-2020, there are about 21 labour related matters, 22 No.of cases in different Labour Courts and 73 No. of Writ petitions/Writ Appeals are pending in Hon'ble High Court of Karnataka Bangaluru, Dharawad and Kalaburagi bench.

The Corporation has maintained a good and cordial relationship with the KPTC Employees Union which helps in rendering a better service to the women Employees.

Women Grievance Committee :-

As per Board order dated: 03.07.1998, the Corporation has constituted the Committee for prevention of sexual harassment of women at work place. The committee consists of one Chairperson along with nine members including convener and one External member from the public Voluntary Service.

The Women Grievance Committee is reconstituted on 02-01-2020 under the Act is as follows:

Sl.No.	Name	Designation
1.	Smt. Shobha M.S, Controller of Accounts (A, P&A) Corporate Office, KPTCL, Kaveri Bhavan, Bangalore.	Chairperson
2.	Smt. C. Sujatha, Executive Engineer (El) (P&C), Corporate Office, KPTCL, Kaveri Bhavan, Bangalore.	Member
3.	Smt. Suma .S. Deputy Controller of Accounts.	Member/ Conveyer
4.	Smt. Veena, Accounts Officer(I/A).	Member
5.	Smt. Roopa, Asst.Manager	Member
6.	Smt.Swathi.S Assistant Engineer (El) (P&C), Corporate Office, KPTCL, Kaveri Bhavan, Bangalore..	Member
7.	Smt, Bharathi, Senior Assistant (Establishment-2), Corporate Office, KPTCL, Kaveri Bhavan, Bangalore.	Member
8.	Smt, Rehamath Unnisa, Assistant, Corporate Office, KPTCL, Kaveri Bhavan, Bangalore.	Member
9.	Smt. Radha, Junior Assistant, Corporate Office, KPTCL, Kaveri Bhavan, Bangalore.	Member
10.	One Member from Public Voluntary Service	Member

The committee is meeting regularly to discuss upon the complaints. In the year 2019-20 No complaint was registered.

SPORTS:
Achievements of KPTCL Sports Organisation Players for the year 2019-20.

The following KPTCL Teams have participated in the AIESCB Tournaments.

Body building and Power lifting, Kabaddi, Cricket, Basketball, Lawn tennis,Hockey and Shuttle badminton

KPTCL Players have participated in International, Open National and Open State Championships and have Secured National Ranks and State Ranks and made our organization Proud

Table Tennis	**At International Level** Sri Sanjeev.G.Hammanavar, AEE, Belgaum represented India in the Asian Para Table Tennis Championship held at Thaichung, Thaipe during the month of July-2019.
BODY BUILDING	**At National Level** Sri Roshan Ferrao, Jr. Asst, Mescom Participated in the **National Masters Power lifting Championship-2019** held at Gudiyatam, Tamilnadu during the month of **May 2019** and secured **5th place.** Sri Roshan Ferrao, Jr. Asst, Mescom Participated in the 67th National Body building Championship held at Bangalore in the month of December-2019 and secured **2nd place**. Sri J.C.Jagadeesh, Jr.Asst Participated in the **67th National Body building Championship** held at Bangalore in the month of December-2019 and secured **3rd** Place.
Billiards, and Snooker	Sri D Rajkumar, Sports Section, Kaveri Bhavan, KPTCL has represented Karnataka in the **National Masters Snooker Championship** held at Mumbai during the month of **August-2019** and secured **6th Rank**. Sri D Rajkumar, Sports Section, Kaveri Bhavan, has represented Karnataka in the **National Billiards & Snooker Championship** held at **Pune** during the month of **Feb** 2020.
Billiards, Snooker and Pool ***BODY BUILDING***	**At State Level** Sri D Rajkumar, Sports Section, Kaveri Bhavan, KPTCL has participated in the below mentioned State Ranking Tournaments for the year 2019-20 and has achieved the following Ranks. • Billiards - 2nd Rank • Snooker - 2nd Rank • 6 Reds Snooker - 2nd Rank Sri J.C.Jagadeesh, Jr.Asst Participated in the **Dasarashree -2019** State level Bodybuilding Championship held at Tumkur in the month of October-2019 and secured **3rd**place.

Participation and Achievements of KPTCL Teams in AIESCB Tournaments	
Body building and Power lifting	KPTCL Body building and Power lifting team participated in the 43rd **AIESCB Body building and Power lifting Tournament** held at Patiala during the month November - 2019 and secured the following palces**.** • Gold – 3 Medals • Silver – 2 Medals • Bronze – 2 Medals
Kabaddi	KPTCL Kabaddi Team participated in the **44th AIESCB Kabaddi Tournament held at Maharashtra** during the month of January-2020 and secured **3rd**place**.**
Cricket	KPTCL Cricket Team participated in the **43rd AIESCB Cricket Tournament held at Hyderabad** during the month of June-2019.
Basket ball	KPTCL Basketball Team participated in the **43rd AIESCB Basket ball Tournament held at Trivanathapuram** during the month of September-2019.
Lawn tennis	KPTCL Lawntennis Team participated in the **43rd AIESCB Lawn tennis Tournament held at Lucknow** during the month of September-2019.
Hockey	KPTCL Hockey Team participated in the **43rd AIESCB Hockey Tournament held at Kolkata** during the month of December - 2019.
Shuttle badminton	KPTCL Shuttle badminton Team participated in the **43rd AIESCB Shuttle badminton Tournament for Men held at Vadora, Gujarat** during the month of January-2020.
Participation and Achievements of KPTCL Players and Teams in Local Tournaments	
Cricket	Sri Prakash.D.Honnavad, Jr Revenue Assistant, Hubli participated in the selection camp for International cricket tournaments for Physically challenged organized by All India Cricket Association for physically challenged during the month of March-2020. KPTCL cricket team participated in the **KSCA Group - II 2nd division** League held at Bangalore during the month of February – 2020.

Participation of players as Coach in Tournament	
Football	Sri Imran.A.Thadkod, Jr Assistant participated as a Referee in the **CM cup 2019-20 Football tournament** held at **Mandya** during **January - 2020**.
Independence day Celebration at Kaveri Bhavan	
As a part of the Independence day celebration, **Chess and Carrom** competetions were held to the Men and Women employees/officers at Kaveri Bhavan and certificates and medals were awarded to the Winners on Independence day-2019.	

In view of encouraging more number of young and newly recruited Officers/Employees to participate in the sports activities, the KPTCL Sports organization is giving lectures with power point presentation to the newly recruited officers/ employees of KPTCL/Escoms under going training at HRDC with a brief introduction about KPTCL Sports Organization, about Sports Players and Sports activities of KPTCL Sports Organization at Inter National, National, AIESCB and State Level Competitions and most importantly about Company wise selections, Inter Company Tournaments with the selection Process for representing KPTCL Teams in AIESCB Tournaments. The Sports Section has also conducted Sports Activities and Competitions to the newly recruited officers/employees during their training period at HRD Centre during 2019-2020.

The KPTCL Sports organization recognizes and feels proud of the Players who are participating in the International Championships, National championships and Open State Championships and achieving Medals / Ranks at International, National and State Levels.

CORPORATE GOVERNANCE

KPTCL believes in transparency, accountability and fairness in all aspects of its operations. Board of KPTCL believes and supports Corporate Governance Practices ensuring observance of best practices in all its dealings.

The Governance process in the company includes an effective post-meeting follow-up, review and reporting process for Action Taken/pending on decisions of the Board & Board Sub-committees.

As on 31st March 2020, the Board of Directors comprised 12 members. All the Directors took active part in the proceedings of Board and Sub- Committee meetings which add value to the decision making process.

Following are the Board of Directors during the period from 1st April 2019 to till the date of this Report.

Sl No	Name of Directors Shriyuths/Smt	DIN	Designation	Period	
				From	To
1	B.S.Yediyurappa	02319705	Hon'ble Chairman	05/08/2019	-
2	H.D.Kumaraswamy	00267014	Hon'ble Chairman	11/06/2018	05/08/2019
3	Dr. S.Selvakumar, IAS	00962240	Managing Director	06/08/2018	05/08/2019
4	Dr.N.Manjula, IAS	07508345	Managing Director	20/08/2019	-
5	P.Ravikumar, IAS	02285126	Director	21/10/2017	24/06/2019
				05/08/2019	04/09/2020
6	Mahendra Jain, IAS	01660388	Director	24/06/2019	18/11/2020
7	Kapil Mohan, IAS	03627128	Director	18/11/2020	31/03/2021
8	G.Kumar Naik, IAS	01918435	Director	31/03/2021	-
9	I.S.N.Prasad, IAS	01469651	Director	06/09/2013	-
10	Dr. E.V. Ramana Reddy, IAS	02935216	Director	27/06/2018	05/08/2019
				04/09/2020	-
11	V. Ponnuraj, IAS	05211567	Director	15/12/2018	05/08/2019
			Managing Director (Additional Charge)	05/08/2019	20/08/2019
12	Shikha C, IAS	06447295	Director	14/08/2018	18/09/2019
13	Rajesh Gowda M.B, IAS	06917336	Director	18/09/2019	-
14	Dr.H.N.Gopalakrishna, IAS	08184281	Director (Admn & HR)	22/06/2018	20/08/2019
15	Praveen Kumar L. Goudru, KAS	08557704	Director (Admn & HR)	20/08/2019	01/10/2019
16	Gangadharaswamy G.M., IAS,	06782021	Director (Admn & HR)	15/10/2019	----
17	R.Nagaraja	03108629	Director (Finance)	30/03/2019	03/06/2019
				30/08/2019	21/05/2020
18	Ashwin D.Gowda, IRS	08498735	Director (Finance)	03/06/2019	30/08/2019
			CFO(KMP)	28/06/2019	30/08/2019
19	Sidlingappa Teli, IRS	08764080	Director (Finance)	21/05/2020	-
			CFO(KMP)	09/09/2020	
20	K.V.Shivakumar	08104146	Director (Transmission)	16/03/2018	30/11/2019

21	K.Siddaraju	05184367	Director (Transmission)	06/12/2019	07/10/2020
22	B.K.Udayakumar	08529370	Director (Transmission)	07/10/2020	-
23	T.R.Ramakrishnaiah	07924084	Director	14/08/2017	-
24	A.N.Jayaraj	07178623	Director	07/04/2015	18/07/2019
25	T.M Shivaprakash	08522445	Director	18/07/2019	-
26	T. Rama Naik	08908142	Director	14/09/2020	-
27	Prashant R. Makanur	07709746	Director	25/11/2020	-
28	Mahadevappa Shivappa Alagavadi,	09006543	Director	25/11/2020	-
29	Banuprakash M.S	07415144	Director	27/11/2020	-
30	Bhavani Rao Mohre	01677748	Director	27/11/2020	-

Board Meetings:

Meetings of the Board of Directors are scheduled in advance for which notice is given to each Director in writing. Agenda and other relevant Notes are circulated to the Directors well in advance.

During 2019-20, Five Board meetings were held on the dates as mentioned below:

Sl. No	Meeting No.	Meeting Held on
1.	115th Meeting	28/06/2019
2.	116th Meeting	26/09/2019
3.	117th Meeting	21/10/2019
4.	118th Meeting	12/11/2019
5.	119th Meeting	11/03/2020

Board Sub-Committees:

The Sub-Committees of the Board were constituted not only to give more focused attention on important issues but also to expedite decisions on such issues. The Board has delegated certain specific powers to the Sub-committees towards expediting decisions.

1. Central Purchases Committee:

Central purchases Committee was formed to consider all cases of purchases & Award of Station/ Line Works or any other works and all matters relating thereto whether for Transmission Zone, Projects which are beyond the powers delegated to the Chief Engineers, Electricity upto a financial implication of Rs. 20 Crores.

The composition of the Central Purchases Committee is as follows:

Sl. No.	Members Shriyuths/Smt	Designation	Period	
			From	To
1	Dr.S.Selvakumar, IAS Managing Director, KPTCL	Chairman	06/08/2018	05/08/2019
2	Dr. N.Manjula, IAS Managing Director, KPTCL	Chairperson	20/08/2019	-
3	R.Nagaraja Director(Finance) (Additional Charge), KPTCL,	Member	30/03/2019	03/06/2019
			30/08/2019	21/05/2020
4	Ashwin D.Gowda, IRS Director(Finance),KPTCL	Member	03/06/2019	30/08/2019
5	Sidlingappa Teli, IRS Director (Finance),KPTCL	Member	21/05/2020	-
6	K.V.Shivakumar Director(Transmission), KPTCL	Member	16/03/2018	30/11/2019
7	K.Siddaraju Director(Transmission), KPTCL	Member	06/12/2019	07/10/2020
8	B.K.Udayakumar Director(Transmission), KPTCL	Member	07/10/2020	-
	Ramya K, FCS, Company Secretary, KPTCL	Convener	16/01/2019	-

During the year under report, CPC meetings were held as follows:

Sl. No	Meeting No.	Meeting Held on
1	a) 182nd Tendering & Procurement b) 150th Transmission Zone, Bengaluru c) 64th Transmission Zone, Hassan d) 68th Transmission Zone, Kalaburagi e) 61st Transmission Zone, Tumakuru f) 93rd Transmission Zone, Mysuru	14/05/2019
2	a) 183rd Tendering & Procurement b) 151st Transmission Zone, Bengaluru c) 65th Transmission Zone, Hassan d) 62nd Transmission Zone, Tumakuru	03/07/2019
3	a) 184th Tendering & Procurement b) 152nd Transmission Zone, Bengaluru c) 66th Transmission Zone, Hassan d) 69th Transmission Zone, Kalaburagi e) 63rd Transmission Zone, Tumakuru f) 93rd Transmission Zone, Bagalkote	07/09/2019

4	185th Tendering & Procurement	20/09/2019
5	a) 186th Tendering & Procurement b) 153rd Transmission Zone, Bengaluru c) 67th Transmission Zone, Hassan d) 70th Transmission Zone, Kalaburagi e) 64th Transmission Zone, Tumakuru f) 94th Transmission Zone, Bagalkote	05/11/2019
6	a) 187th Tendering & Procurement b) 154th Transmission Zone, Bengaluru c) 68th Transmission Zone, Hassan d) 71st Transmission Zone, Kalaburagi e) 65th Transmission Zone, Tumakuru f) 94th Transmission Zone, Mysuru	26/11/2019
7	a) 188th Tendering & Procurement b) 69th Transmission Zone, Hassan	23/01/2020

2. Borrowings Sub Committee:

The Borrowings Sub-Committee has been delegated powers to borrow Long Term Loans from Banks/Financial Institutions on behalf of the Board upto the limit fixed by the shareholders at the General Meeting from time to time (Presently Rs.8600 Crores).

The Sub-Committee consists of the following members:

Sl. No.	Members Shriyuths/Smt	Designation	Period	
			From	To
1.	G.Kumar Naik, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	31/03/2021	-
2.	Kapil Mohan, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	18/11/2020	31/03/2021
3.	Mahendra Jain, IAS, ACS,GoK, Energy Department	Chairman	24/06/2019	18/11/2020
4.	P.Ravikumar, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	21/10/2017	24/06/2019
5.	I.S.N.Prasad,IAS, Additional Chief Secretary to Govt, Finance Department, GoK,	Member	06/09/2013	-
6.	Dr.S.Selvakumar, IAS, Managing Director, KPTCL	Member	06/08/2018	05/08/2019
7.	V.Ponnuraj, IAS, Managing Director (Additional Charge)	Member	05/08/2019	20/08/2019

8.	Dr. N.Manjula, IAS Managing Director, KPTCL	Member	20/08/2019	-
9.	R.Nagaraja, Director(Finance), Additional Charge, KPTCL	Member	30/03/2019	03/06/2019
			30/08/2019	21/05/2020
10.	Ashwin D.Gowda, IRS Director(Finance),KPTCL	Member	03/06/2019	30/08/2019
11.	Sidlingappa Teli, IRS Director (Finance),KPTCL	Member	21/05/2020	-
	Ramya K, FCS, Company Secretary, KPTCL	Convener	16/01/2019	-

During the year under report, the Borrowing Sub-Committee held its meetings as below:

Sl. No.	For availing Long Term Finance from	Amount of FinancialAssistance	Meeting held on
1	M/s. Canara Bank	Rs.500 Crores	22/07/2019
2	M/s. Punjab National Bank	Rs.400 Crores	25/11/2019
3	M/s. State Bank of India	Rs.250 Crores	26/02/2020
4	M/s. Union Bank of India	Rs.250 Crores	31/03/2020

3. Audit Committee:

In accordance with the provision of Companies Act, 2013, KPTCL has constituted an Audit Committee with the following members:

Sl. No.	Members Shriyuths/Smt	Designation	Period	
			From	To
1	G.Kumar Naik, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	31/03/2021	-
2	Kapil Mohan, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	18/11/2020	31/03/2021
3	Mahendra Jain, IAS ACS, GoK, Energy Department	Chairman	24/06/2019	18/11/2020
4	P.Ravikumar, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	21/10/2017	24/06/2019
5	I.S.N. Prasad, IAS., ACS, GoK, Finance Department	Member	06/09/2013	-
6	Shikha C, IAS, Managing Director, BESCOM	Member	14/08/2018	18/09/2019
7	Rajesh Gowda M.B, IAS, Managing Director, BESCOM	Member	18/09/2019	-
8	K.V.Shivakumar, Director(Transmission), KPTCL	Member	16/03/2018	30/11/2019

9	K.Siddaraju, Director(Transmission), KPTCL	Member	06/12/2019	07/10/2020
10	B.K.Udayakumar Director(Transmission), KPTCL	Member	07/10/2020	-
	Ramya K, FCS, Company Secretary, KPTCL	Convener	16/01/2019	-

Following are Terms of Reference prescribed to the Audit Committee:

1) Recommendation for appointment, remuneration and terms of appointment of Auditors of the company;
2) Reviewing and monitoring the Auditor's independence and performance, and effectiveness of Audit process;
3) Examination of the financial statement and the Auditors' report thereon;
4) Approval or any subsequent modification of transactions of the company with related parties;
5) Scrutiny of inter-corporate loans and investments;
6) Valuation of undertakings or assets of the company, wherever it is necessary;
7) Evaluation of internal financial controls and risk management Systems;
8) Monitoring the end use of funds raised through public offers and related matters.

Auditors and Whole time Key Managerial Personnel were invited to the meetings of the Audit Committee when it considers the Auditor's report but shall not have the right to vote.

During the Year under report, the Audit Committee held its meetings as below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	30th Meeting	16/09/2019

During the year under Report, General Meetings were held as below:

Meeting No. & Date	Resolutions
20th AGM - 12/11/2019	Ordinary Resolutions i) Adoption of Directors Report for FY 2018-19 ii) Audited Annual Accounts for FY 2018-19 iii) Statutory Auditors Report for FY 2018-19 iv) C & AG's Certificate for FY 2018-19 Special Resolutions Inter corporate loan under Section 186 of Companies Act, 2013 to the extent of Rs.112.11 Crores to Bangalore Development Authority.

EGM - 11/03/2020	Ordinary Resolutions Authorising the Board of Directors for Borrowing monies- Enhancement of Borrowing Limit from existing Rs.6800 Crores to Rs.8600 Crores.

Vigil Mechanism (Whistle Blower) policy:

Pursuant to requirement under Section 177(9) of the Companies Act, 2013, the Company has established Vigil mechanism (Whistle Blower) Policy. The copy of the policy is available in the company website www.kptcl.karnataka.gov.in.

Nomination and Remuneration Committee:

The provisions of Sub Section (2), (3) and (4) of Section 178 of the Companies Act, 2013 which prescribes the role and functioning of Nomination and Remuneration Committee have been exempted for Government Companies. The remuneration and allowances of whole time Directors will be based on the time scale of pay applicable to them. Non whole time Directors are being paid only sitting fees as per the orders of GoK from time to time. As such, exemption under Section 178(1)of the Companies Act, 2013 was sought from Ministry of Corporate Affairs, New Delhi.

Appointment of Independent Directors:

Clause (a) of Section 149(6) of the Companies Act, 2013 which relates to appointment of Independent Directors, has been amended by MCA vide Notification dated: 5th June 2015 whereby State Government has been accorded powers to determine and appoint an Independent Director is a person of integrity and possesses relevant expertise and experience. In view of the said provision, Independent Directors are being appointed by Govt. of Karnataka. Further code of conduct may have to be prescribed by Government of Karnataka.

Pursuant to provisions of Section 134(3) of the Act, the following information is provided:

(a) ANNUAL RETURN:

The Extract of Annual Return pursuant to the provisions of Section 92 furnished in Annexure 1 is attached to this Report (MGT-9).

(b) Directors' Responsibility Statement:

Pursuant to the requirement under Section 134(5) of the Companies Act, 2013, the Directors state that:

(a) In the preparation of the Annual Accounts, the applicable Accounting Standards have been followed along with proper explanation relating to material departures;

(b) The Directors have selected such Accounting Policies and applied them consistently and made judgments and estimates that are reasonable and prudent

so as to give a true and fair view of the state of affairs of the Company at the end of the financial Year and of the profit and loss of the company for that period;

(c) The Directors have taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of this Act for safeguarding the Assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;

(d) The Directors have prepared the Annual Accounts on a Going Concern basis; and

(e) The Directors have devised proper Systems to ensure compliance with the provisions of all applicable Laws and that such Systems were adequate and operating effectively.

(c) Explanations or Comments by the Board on every Qualification, Reservation or Adverse Remark or Disclaimer Made

(i) By the Statutory Auditor in his report; enclosed as Annexure-2.

(d) Particulars of loans, guarantees or investments under Section 186 –

1. The Company, during the period under review, at the 20th AGM of the Company held on 12-11-2019, has accorded approval to lend Inter corporate Loan under Section 186 of Companies Act, 2013 to the extent of Rs.112.11 Crores to Bangalore Development Authority for creating electrical infrastructure at Arkavathy Residential Layout at interest at SBI One year MCLR plus twenty five basis points.
2. The Company, during the period under review, at its 113rd Meeting held on 20-12-2018 (Subject No.113/26) accorded following existing non fund based credit facilities from M/s. State Bank of India, Specialized Mid Corporate Branch, Bangalore to Department of Telecommunication, GoI, and M/s.Antrix Corporation, Department of Space and the documents were executed on 29/07/2019.

(a) Letter of Credit: Rs.5.70 Crores.
(b) Bank Guarantee: Rs.1,20,49,793/-

[Total Rs. 6,90,49,793/- (Rupees Six Crores Ninety Lakhs Fourty Nine Thousand Seven Hundred Ninety Three Only)].

(e) Particulars of contracts or arrangements with related parties referred to in sub-Section (1) of section 188 in the prescribed form; Nil

(f) The state of the company's affairs;
As indicated in previous page Nos.2 to 72.

(g) The amounts, if any, which it proposes to carry to any reserves – No amount is proposed to carry to any Reserve.

(h) The amount, if any, which it recommends should be paid by way of dividend – No amount recommended towards dividend.

(i) Material changes and commitments, if any, affecting the financial position of the company which have occurred between the end of the financial Year of the company to which the financial statements relate and the date of the report – NIL

(j) The Conservation of Energy, Technology Absorption, Foreign Exchange earnings and outgo;

As the Company's operations do not involve any manufacturing or processing activities, the particulars as per the Companies(Disclosure of particulars in the Report of the Board of Directors) Rules,1988, regarding conservation of energy and technology absorption, are not applicable. During the year under review, there is no foreign exchange earnings and outgo.

(k) Statement Concerning Development and implementation of risk Management policy of the Company – NIL.

(l) Details of Policy Developed and implemented by the Company on its Corporate Social Responsibility Initiatives

(i) CSR COMMITTEE:

Corporate Social Responsibility Committee is constituted in accordance with Section 135 of the Companies Act, 2013. The composition is as below:

Sl. No.	Members Shriyuths/Smt	Designation	Period	
			From	To
1.	G.Kumar Naik, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	31/03/2021	-
2.	Kapil Mohan, IAS ACS,GoK, Energy Department	Chairman	18/11/2020	31/03/2021
3.	Mahendra Jain, IAS Additional Chief Secretary to Govt., GoK, Energy Department	Chairman	24/06/2019	18/11/2020
4.	P.Ravikumar, IAS Additional Chief Secretary to Govt., GoK, Energy Department	Chairman	21/10/2017	24/06/2019
5.	I.S.N. Prasad, IAS, Additional Chief Secretary to Govt., GoK, Finance Department	Member	06/09/2013	-
6.	Dr. N.Manjula, IAS, Managing Director, KPTCL	Member	20/08/2019	-
7.	Dr. S.Selvakumar, IAS, Managing Director, KPTCL	Member	06/08/2018	05/08/2019

8.	V.Ponnuraj, IAS, Managing Director (Additional Charge)	Member	05/08/2019	20/08/2019
	Ramya K, FCS, Company Secretary, KPTCL	Convener	16/01/2019	-

(ii) CSR Policy:

The Copy of the CSR Policy adopted by KPTCL is enclosed as ANNEXURE-3

(iii) During the year under report, the CSR(Corporate Social Responsibility) Committee held its Meetings as below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	7th Meeting	17/02/2020

(iv) CSR Committee by passing resolutions by Circulation on 31/03/2020 have recommended contribution of Rs. 25 Crores towards CSR activity during the FY 2019-20.

(v) Contribution towards CSR during 2019-20.

An amount of Rs.25,01,73,602/- was spent towards CSR activities listed under Schedule VII to Companies Act 2013 as on 31st March 2020 as Corporate Social Responsibility Expenditure for FY 2019-20.

The details of amount spent on CSR activities are as at Annexure-3 to this Report.

(vi) Terms of Reference:

The CSR Committee has adequate powers and Terms of Reference to play an effective role as mentioned in Companies Act, 2013 which includes;

a) To formulate and recommend a CSR Policy to the Board

b) To recommend the amount of expenditure to be incurred on CSR activities;

c) To monitor the CSR policy of the Company from time to time; and

d) To institute a transparent Monitoring Mechanism for implementation of the CSR Projects/Programs or Activities undertaken by the Company

STATUTORY AUDITORS

Vide Letter No. CA.V/COY/KARNATAKA,KNTRA(1)/1030 dtd: 16/08/2019 C & AG of India have appointed M/s. B.P.Rao & Company, Chartered Accountants as Statutory Auditors of KPTCL for the FY 2019-20.

COST AUDITORS

Board of Directors at its 117th meeting held on 21.10.2019 have appointed M/s. KPR & Associates, Bengaluru as Cost Auditors for Auditing the Cost Accounting Records of KPTCL for the Financial Year 2019-20.

SECRETARIAL AUDITORS

Board of Directors at its 115th meeting held on 28.06.2019 have appointed Sri. Ankush Sethi, Company Secretary in Practice as Secretarial Auditors for KPTCL for three FYs 2018-19, 2019-20 and 2020-21 under Section 204 of the Companies Act, 2013.

ACKNOWLEDGEMENTS

Board of Directors would like to place on record its appreciation for all the support and guidance extended by the Government of Karnataka, Government of India, Karnataka Electricity Regulatory Commission, Central Electricity Authority, Central Electricity Regulatory Commission, Commercial Banks & other Financial Institutions, Ministry of Corporate Affairs, Registrar of Companies and the General Public for their co-operation and active support to KPTCL.

Board of Directors would also like to place on record its appreciation for the untiring efforts and contributions of the Employees at all levels to ensure that the company continues to grow and excel.

For and on behalf of Board

Sd/-
(B.S.YEDIYURAPPA)
CHAIRMAN, KPTCL

ANNEXURE - I

Form No. MGT-9

EXTRACT OF ANNUAL RETURN ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31st MARCH 2020.

[Pursuant to section 92(3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014]

I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:

I	CIN	U40109KA1999SGC025521
II	Registration Date	28-07-1999
III	Name of the Company	Karnataka Power Transmission Corporation Limited
IV	Category / Sub-Category of the Company	Government Company
V	Address of the Registered office and contact details	Corporate Office, Kaveri Bhavan, Bengaluru – 560 009
VI	Whether listed company	Not listed company
VII	Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent, if any	Not Applicable

II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY

All the business activities contributing 10 % or more of the total turnover of the company shall be stated:-

Sr. No.	Name and Description of main products / services	NIC Code of the Product/ service	% to total turnover of the company
1	Transmission	35/07	100%

III. PARTICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY AND ASSOCIATE COMPANIES

SL. No.	Name And Address Of The Company	CIN/GLN	Holding/ Subsidiary /Associate	% of shares held	Applicable Section
1.	**NIL**	**NIL**	**NIL**	**NIL**	**NIL**

IV. SHARE HOLDING PATTERN (Equity Share Capital Breakup as percentage of Total Equity)

i) Category-wise Share Holding

Category of Share holders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	De mat	Physical	Total	% of Total Shares	Dem at	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoter									
1) Indian									
a. Individual/ HUF									
b. Central Govt									
c. State Govt(s)	-	21823225	21823225	100%		21823225	21823225	100%	Nil
d. Bodies Corp									
e. Banks / FI									
f. Any Other									
Sub-total(A)(1):-	-	21823225	21823225	100%		21823225	21823225	100%	Nil
2) Foreign									
g. NRIs-Individuals									
h. Other-Individuals									
i. Bodies Corp.									
j. Banks / FI									
k. Any Other….									
Sub-total (A)(2):-	-	Nil	Nil	Nil	-	Nil	Nil	Nil	Nil
B. Public Shareholding									
1. Institutions									
a. Mutual Funds									
b. Banks / FI									
c. Central Govt									
d. State Govt(s)									
e. Venture Capital Funds									
f. Insurance Companies									
g. FIIs									
h. Foreign Venture Capital Funds									
i. Others (specify)									
Sub-total (B)(1)		Nil	Nil	Nil	-	Nil	Nil	Nil	Nil
2. Non Institutions									
a) Bodies Corp. (i) Indian (ii) Overseas									
b) Individuals (i) Individual shareholders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh (ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh									

c) Others (Specify)		**Nil**	**Nil**	**Nil**		**Nil**	**Nil**	**Nil**	**Nil**
Sub-total (B)(2)									
Total Public Shareholding (B)=(B)(1)+ (B)(2)									
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs									
Grand Total (A+B+C)	**-**	**21823225**	**21823225**	**100%**	**-**	**21823225**	**21823225**	**100%**	**Nil**

ii) Shareholding of Promoters

Sr. No.	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			% change in shareholding during the year
		No. of Shares	% of total Shares of the company	%of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	%of Shares Pledged / encumbered to total shares	
1	Hon'ble Governor, State of Karnataka	21823218	100		21823218	100		-
2	Dr. S.Selvakumar	1	0		0	0		-100%
3	Dr. N.Manjula	0	0		1	0		+100%
4	Sri. P.RaviKumar	1	0		0	0		-100%
5	Sri. Mahendra Jain	0	0		1	0		+100%
6	Sri. I.S.N. Prasad	1	0		1	0		-
7	Sri. V.Ponnuraju	1	0		1	0		-
8	Smt. C.Shikha	1	0		0	0		-100%
9	Sri. Rajesh Gowda M.B	0	0		1	0		+100%
10	Sri. R.Nagaraja	0	0		1	0		+100%
11	Sri. Ashwin D.Gowda	1	0		0	0		-100%
12	Sri. Shivakumar.K.V	1	0		0	0		-100%
13	Sri. K.Siddaraju	0	0		1	0		+100%
	Total	**21823225**	**100%**		**21823225**	**100**		

iii) Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is no change)

Sr. No.		**Shareholding at the beginning of the year**		**Cumulative Shareholding during the year**	
		No. of shares	**% of total shares of the company**	**No. of shares**	**% of total shares of the company**
1	At the beginning of the year	**21823225**	**100**	**21823225**	**100**

2	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc):	**Nil**	**Nil**	**Nil**	**Nil**
	At the End of the year	**21823225**	**100**	**21823225**	**100**

INDEBTEDNESS

Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment

	Secured Loans excluding deposits	**Unsecured Loans**	**Deposits**	**Total Indebtedness**
Indebtedness at the beginning of the financial year				
i) Principal Amount	59893614943	1523823607	0	61417438550
ii) Interest due but not paid	0	0	0	0
iii) Interest accrued but not	63459320	589046	0	64048366
Total (i+ii+iii)	**59957074263**	**1524412653**	**0**	**61481486916**
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	14420000000	13000000000	0	27420000000
- Reduction	7323696307	6506001444	0	13829697751
Net Change	**7096303693**	**6493998556**	**0**	**13590302249**
Interest Amount				
- Addition				
- Reduction				
Net Change				
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	66989918636	8017822163	0	75007740799
ii) Interest due but not paid	0	0	0	0
iii) Interest accrued but not due	47021442	412568	0	47434010
Total (i+ii+iii)	**67036940078**	**8018234731**	**0**	**75055174809**

REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

A. Remuneration to Managing Director, Whole-time Directors and/or Manager

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager	Total Amount
1	Gross salary FY 2019-20 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Dr.S.Selvakumar, Managing Director, (upto 05.08.2019)	Rs.90,706.00
2	Gross salary FY 2019-20 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Dr.N.Manjula, Managing Director, (from 20.08.2019 to 31.03.2020)	Rs.16,91,044.00
3	Gross salary FY 2019-20 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Dr.Gopalakrishna.H.N, Director(A&HR), (upto 20.08.2019)	Rs.5,35,486.00
4	Gross salary FY 2019-20 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Dr. Praveen Kumar G.L Director(A&HR), (from 20.08.2019 to 01.10.2019)	Rs.1,63,714.00

5	Gross salary FY 2019-20 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri.Gangadharaswamy GM Director(A&HR) (from 15.10.2019 to 31.03.2020)	Rs.6,83,155.00
6	Gross salary FY 2019-20 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri.R.Nagaraja Director(Finance) (from 01.04.2019 to 03.06.2019) & (from 04.09.2019 to 31.03.2020)	Rs.15,298.00 Rs.77,508.00
7	Gross salary FY 2019-20 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri.Ashwin D.Gowda Director(Finance) (from 04.06.2019 to 31.07.2019)	Rs.1,72,512.00
8	Gross salary FY 2019-20 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri.Shivakumar.K.V Director (Transmission) Upto 30.11.2019	Rs.43,17,922.00

9	Gross salary FY 2018-19 (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri.K.Siddaraju Director (Transmission) (from 07.12.2020 to 31.03.2020)	Rs.9,57,213.00
10	**Total**		**Rs.8704558.00**
11	Stock Option		**----**
12	Sweat Equity		**----**
13	Commission - as % of profit - others, specify…		**----**
14	Others, please specify		**----**
	Total (A)		**Rs.8704558.00**

B. Remuneration to other directors:

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager	Total Amount
(1)	Independent Directors · Fee for attending board committee meetings · Commission- nil - Others TA and DA	Sl.No / Name of Directors / Sitting Fees 1. P.Ravikumar 5000/- 2. I.S.N.Prasad 12000/- 3. Mahendra Jain 14000/- 4. V.Ponnuraj 5000/- 5. M.B.Rajesh Gowda 5000/- 6. C.Shikha 1000/- 7. E.V.Ramana Reddy 1000/-	
	Total (1)		Rs.43,000/ -
(2)	Other Non-Executive Directors · Fee for attending board committee meetings.	Sl.No / Name of Directors / Sitting Fees 1. T.R.Ramakrishnaiah 6000/- 2. Shivaprakash T.M 5000/-	
	Total (2)		Rs.11,000/-
	Total (B)=(1+2)		Rs.54,000/-
	Total Managerial Remuneration (A+B)		Rs.87,58, 558/-
	Overall Ceiling as per the Act		

C. Remuneration to Key Managerial Personnel Other Than MD /Manager /WTD- NIL

Sl. no.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	Company Secretary	CFO	Total
1	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961		Smt. Ramya K, Company Secretary, KPTCL		Rs.16,14,302.00
2	Stock Option				----
3	Sweat Equity				----
4	Commission - as % of profit - others, specify…				----
5	Others, please specify				----
6	Total				Rs.16,14,302.00

VI. PENALTIES / PUNISHMENT/ COMPOUNDING OF OFFENCES: NIL

Type	Section of the companies Act	Brief description	Details of Penalty/ Punishment/ Compounding fees imposed	Authority[RD /NCLT/Court]	Appeal made. If any(give details)
A. Company					
Penalty					
Punishment					
Compounding					
B. Directors					
Penalty					
Punishment			NIL		
Compounding					
C. Other Officers In Default					
Penalty					
Punishment					
Compounding					

ANNEXURE - II

FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATION/COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS FOR 2019-20

Observation No. – As in Statutory Auditors Report	Management Replies
(I)	KPTCL and ESCOMs Pension and Gratuity Trust(KEPGT) is getting the Actuarial valuation done from time to time and intimates the rate at which contribution towards Pension and Gratuity to be made by KPTCL and ESCOMs to KEPGT. KPTCL is accounting provision towards Pension & Gratuity based on the contribution rates provided by KEPGT in accordance with Accounting policy of KPTCL, which is being followed hitherto and accepted by Statutory Auditors and AG Auditors up to 2018-19 without any severe objections. Statutory Auditors during the Audit of Accounts for FY2019-20 suggested to get the Actuarial valuation done as per the provisions of Ind AS 19 for FY2019-20 specific to KPTCL and to account Expenses, Other Comprehensive Income (OCI) and Liability in respect of Pension & Gratuity as per Actuarial Valuation Report instead of contribution rates provided by KEPGT. KEPGT informed Statutory Auditors that employees of ESCOMs are treated as employees of KPTCL on deputation to ESCOMs, until there is clear bifurcation of company-wise employees. The issue of bifurcation of employees was challenged in the court of Law by Engineers Association and the writ appeals filed by KPTCL was dismissed by the Hon'ble High Court of Karnataka in WP No. 27495/2002 on 18.10.2010. In light of the said judgment, the subject was placed before the 78th Board of Directors meeting held on 26.04.2011 and it was resolved to maintain status quo visa-a-vis officers and employees of KPTCL treating them, on deputation to ESCOMs. Therefore, service liability cannot be shown company-wise. Plan asset is the total amount held in the trust and does not have company-wise bifurcation. Therefore, Uniform rate of contribution is applied to KPTCL and ESCOMs. This procedure is being followed since the inception of Trusts. KEPGT also states that even the Actuarian has recommended for collecting uniform rate from KPTCL and ESCOMs. In the absence of Company-wise segregation of Planned Asset, Defined Benefit Obligation, Deficit, though Actuarial Valuation for 2019-20 is done on notional data specific to KPTCL, it will not serve any purpose. Accounting the same in the books of KPTCL will lead to wrong depiction of balance. Hence, it is not be possible for KPTCL to account on notional basis. Statutory Auditors have referred liability towards Pension to be recognised in Balance Sheet as Rs.1155.74 crore and gratuity liability Rs.85.41 crore based on the draft standalone KPTCL Actuarial Report for 2019-20, which is prepared based on the notional data.

	KPTCL has accounted provision towards Pension & Gratuity for FY2019-20 based on the contribution rates provided by KEPGT amounting to Rs.188.31 crore (Rs.182.94 crore for current year and Rs.5.36 crore pertains to previous years) in accordance with Accounting policy of KPTCL as has been done in the past, which is more reasonable and gives a fair picture of the provision rather than making provisions based on notional data. The total liability towards Pension and Gratuity as on 31/03/2020 is Rs.644.44 crore as per KPTCL Accounts. Further, regarding maximum contribution rate mentioned in Trust Deed, i.e, 27%, it is stated that contribution for the past service shall not exceed 27% of his pay for each year of his past service. Trust Deed was executed on 23rd Nov. 2000 prior to formation of ESCOMs. Trust will be requested to suitably modify the Trust Deed in view of higher actuarial valuation percentage in the recent past.
(ii)	KERC vide Tariff Order 2020, dated 04.11.2020 approved carry forward deficit for FY 19 amounting to Rs.436.71 Crore recoverable during 2020-2021 from ESCOMS as Transmission charges. The same was accounted as Regulatory Deferral Asset as per the provisions of Ind AS 114 and Ind AS 115. KPTCL had accounted Rs.262.44 crore, being the difference between Transmission charges approved by KERC(19.42 paise per unit) & Transmission charges already billed by KPTCL during 2006-07 on provisional basis based on ATE Order dated 29.08.2006 (26.23 paise per Unit). The Transmission Tariff as determined by KERC in its order dated 31.12.2007 was appealed by KPTCL before the Appellate Tribunal for Electricity (ATE), New Delhi. The Hon'ble ATE passed an Order directing KERC to undertake truing up exercises for FY 07. The KERC had preferred an Appeal against the Order of the ATE before the Hon'ble Supreme Court. The Hon'ble Supreme Court vide order dated 11/04/2018 has dismissed the Appeal. Consequent on disposal of the appeal by the Hon'ble Supreme court , the Hon'ble ATE, in its Order dated 05.10.2020 has upheld the Truing up of ARR of KPTCL for FY06-07 as approved by the Commission as per its order dated 16.01.2020. Revenue deficit of Rs. 72.90 crore found out during the said truing up exercise for FY06-07 was approved by KERC and directed to collect the same during 2020-21 vide its Tariff order 2020 dated 4/11/2020. Accordingly KPTCL accounted Rs.72.90 crore as Transmission charges based on provisions of Ind AS 10 and Ind AS 115 in 2019-20 Accounts and liability to that extent has been reduced to Rs.189.54, which will be refunded to ESCOMs in coming years. A.G. Auditors during their Supplementary Audit have raised Audit query for having accounted Rs.436.71 Crore and Rs.72.90 Crore. The contention of A.G. Auditor is that as per Ind AS 114, entity is permitted to follow the regulatory balance standard only if (a) conducts rate-regulated activities; and (b) recognised amounts that qualify as regulatory deferral account balances in its financial statements in accordance with its previous GAAP.

	The above issue was discussed with Ind AS consultant of KPTCL and requested to draft replies to the said queries based on the provisions of Ind AS 114 and Ind AS 115. Ind AS consultants have replied to the Audit queries in detail quoting relevant provisions under Ind AS 114 and Ind AS 115. A.G's Office has placed the replies before Technical Cell of AG Office for their opinion. Based on the opinion expressed by Technical Cell, A.G. Office suggested KPTCL to withdraw Regulatory income in respect of deficit for FY 19 amounting to Rs.436.71 Crore and truing up deficit found for FY06-07 amounting to Rs. 72.90 crore and connected Accounting policies and to revise the Accounts as KPTCL was not recognizing amounts that qualify as regulatory deferral account balances in its financial statements in accordance with its previous GAAP. Accordingly, KPTCL withdrawn Regulatory income in respect of deficit for FY 19 amounting to Rs.436.71 Crore and truing up deficit found for FY06-07 amounting to Rs. 72.90 crore and shown the same as Contingent Asset.
(iii)	Company have made new policies in accordance with the Ind AS 8 regarding the prior period errors and made all the necessary changes/actions as suggested by Ind AS 8. All the adjustment and details of all the prior period errors adjusted have been duly disclosed in note no 37.37 by the company. further, As per general instruction (2) to MCA notification dated G.S.R. 111(E) dated 16th February, 2015, "Indian Accounting Standards are intended to apply only to items which are material". Company have materially applied all the requirements of Ind AS 8 in respect to adjustment of prior period errors.
(iv)	Instructions have already been issued to accounting Units on 12/12/2017 to identify and reclassify the Fiber optic and to account separately for providing depreciation in accordance with CERC Notification. Accordingly, Rs.26.03 Cr worth of Fiber optic has been identified and accounted up to 2019-20. Majority of the Accounting Units have intimated that all the Fiber optic cables are identified and reclassified.
(v)	Due to practical difficulties in identifying the original cost of asset and accumulated depreciation thereon to a specific asset when it is removed from the field and kept at stores, released assets are accounted at written down value and subsequently put to re-use at the written down value. This method is consistently being followed since inception of then KEB.
(vi)	As per general instruction (2) to MCA notification dated G.S.R. 111(E) dated 16th February, 2015, "Indian Accounting Standards are intended to apply only to items which are material". Due to practical difficulties consultancy charges, testing charges inspection charges, earth mat design charges and Mandap keeper charges are being collected upfront and accounted as income as and when received on cash basis as per the accounting policy. In majority of the cases, service will be rendered before the closure of financial year. Hence, accounting the said charges on cash basis is not material with regard to nature and size of the company and when compared to total income of KPTCL which may not have material impact on Accounts.

(vii)	KPTCL is using the contractual interests for capitalisation of borrowing cost. In case of KPTCL, EIR is different from contractual interest rate when there is a transaction cost. Transaction cost means "cost to obtain the loan". If there is transaction cost in the loan KPTCL needs to calculate the EIR. Otherwise EIR is equals to the contractual interest rate. For borrowing cost calculation purpose, EIR rate needs to be consider. As cost incurred to obtain the loan is not material, Contractual rate is equal to EIR rate in the case of KPTCL. Hence, action taken by KPTCL is in order.
(viii)	In the case of KPTCL, the components of other comprehensive income only includes re-measurements of defined benefit plans (see Ind AS 19, Employee Benefits). Company is in the process of obtaining the acturial valuation for its defined benefit plans. Govt of Karnataka has issued an Order (GoK Order No : AE 34 PEN 2018, Bangalore dated 23.06.2018) modifying the scheme of NDCPS w.e.f 01.04.2018 by bringing in the entitlement of gratuity for retired employees/ in case of death of employees covered under NDCPS up to a maximum of Rs. 20 Lakhs in addition to the existing benefits for employees covered under NDCPS. The process of adopting GoK Order is in progress. The said issue was placed before the Board of Directors meeting held on 9th Sept 2020. Pending completion of formalities/modalities, the provision for gratuity is provided amounting to Rs.147.51 Crore based on the provisional valuation furnished by LIC. On adoption of GoK order by KPTCL, difference if any, based on Actuarial Valuation Report will be accounted during FY 2020-21. Once on the receipt of Actuarial valuation, company will account the Other comprehensive income
(ix)	The Cash Flow statement has been prepared under the 'Indirect Method' as set out in the Ind AS - 7 "Statement of Cash Flows ". Company has disclosed all the changes in the Property, Plant and Equipment, Capital Work in Progress, borrowings, Unsecured Loans etc. in Cash Flow Statement.
(x)	Ind AS 36 states that Impairment is required only if the indicator of the impairment is existed as on the balance sheet date. KPTCL is a power transmission utility and all the transmission equipment are required to be in usable condition throughout the year to carry out the activity of transmission of power. Instances of impairment of transmission equipment may not crop up. However, company have performed the preliminary assessment of external and internal indicators mentioned in the Ind AS 36 and no indicators have been identified as per preliminary assessment. In the absence of such indicator of the impairment, company have not recognized the impairment as on balance sheet date. Efforts will be made to establish a detailed procedure and assess in the subsequent years whether the indicator of the impairment is exists or not. If these indicators will be identified in subsequent years, company will perform the detailed impairment calculations.
(xi)	Majority of land are already reclassified under leasehold/Freehold land. Head office is obtaining land documents from Accounting Units for any additions shown in their Accounts towards land and ensuring correct classification of leasehold/freehold land.
(xii)	Policy has been formulated during 2019-20 to account the land acquired at free of cost. Land details will be examined and guidelines will be issued to accounting units with regard to accounting of such land during 2020-21.

(xiii)	Accomplishment of NJY scheme is rests with distribution companies. KPTCL has provided some of the equipment in KPTCL stations, so as to enable distribution companies to complete the projects. Amount spent by KPTCL to this scheme are available in 'C' Registers maintained at respective accounting unit of KPTCL. Letters were already addressed to all MDs of ESCOMs requesting to reimburse the amount spent by KPTCL. ESCOMs are yet to respond. Company has provided all the available details regarding NJY works. As Such, Auditors comments that "Company has not provided sufficient information, we are unable to ascertain the correctness or completeness of the same and the consequential impact on Ind AS Financial Statements" is not acceptable.
(xiv)	Self-execution works are being carried out by consumer himself with the permission of Corporation and hand over the asset to Corporation after commissioning of the Work duly completing the process of taking joint inventory. Procedure to complete the joint inventory and categorization of the assets within the time frame was issued vide KPTCL/B19/245/85-86 dated 30/11/2019. Accordingly, Self Execution Works (SEW's) and DC Works amounting to Rs.337.24 Crore capitalized during 2019-20. KPTCL categorise such assets in its books as asset by debiting Fixed asset account and crediting consumers' Contribution towards Cost of Capital Assets Such Consumer contribution towards cost of Capital Asset are treated as Deferred Income and are grouped under Non-Current Liabilities which are subsequently adjusted as Income in the same proportion as the depreciation is charged during the year on the assets acquired out of the Contribution. Ind AS consultants of KPTCL opines that the procedure followed by KPTCL is in line with Ind AS. Hence, amortization of assets created out of self-execution works, is in order. Further, These transactions does not have impact on P&L Account. Instructions has been issued regarding recovery of common infrastructure charges from IPPs in case of sparing of existing infrastructure of KPTCL to IPPs vide Order KPTCL/B28(a)/32543/12-13 dated 11/12/2020. One time non-refundable charges collected from IPPs towards KPTCL land spared is being treated as income for the year.
(xv)	Assets dismantled are being accounted at written down value(Gross cost less depreciation) based on Annexure 5A prescribed for this purpose. Difference between Written Down Value and sale proceeds are charged to P&L Account. Auditors comments that "...Company has adopted adhoc values of the components that are released.." is not acceptable.
(xvi)	Presently there is no incentive clause in DWA, hence provision is not being made. In majority of the cases price variation and quantity variation provision is being accounted. Employee cost, A&G expenses and other over heads are being allocated using Annexure 1A Circular has been issued to account the supervision charges to income on percentage of completion of supervision made and such income only is being reduced from employee cost. Vide circular No. FA(A&R)/KCO-21/6936/2013-14/ Vol-03 dated: 08.04.2020 and the same is followed in FY 2019-20.

	Capitalisation of present value of the estimated cost of decommissioning is practically not possible to compute, as date of retirement of equipment cannot be predicted in case of electrical equipment. Further CERC or KERC has not given any directions or Notifications with regard to date of retirement of each type of equipment. Asset ready for intended use is being considered for capitlisation of asset. At the end each Financial year, details of capital spares are being obtained from Accounting units at Head Office and accounting treatment is being incorporated in the books of KPTCL.
(xvii)	DCW are being monitered by maintaining 'C' Register and Schedule at units. Amount collected, expenditure on works, status are being maintained at Units. Status of each DCW as at the end of Financial year are being collected by Head Office to ensue catagorisation of DCW and the same were made available to Auditors. KPTCL categorise assets created out of DCWs in its books as asset by debiting Fixed asset account and crediting consumers' Contribution towards Cost of Capital Assets Such Consumer contribution towards cost of Capital Asset are treated as Deferred Income and are grouped under Non-Current Liabilities which are subsequently adjusted as Income in the same proportion as the depreciation is charged during the year on the assets acquired out of the Contribution. Deposit contribution works are being carried out through Turnkey contractors by KPTCL, similar to other capital works funded by KPTCL. Hence, categorisation of asset at fair value does not arise. Although the capacity of an entity to control benefits is usually the result of legal rights. However to obtain the control the right of ownership is not essential; if company can controls the benefits which are expected to flow from the assets i.e. can use line/station for transmission purposes to other customers, can operate the line as they intent, can use asset till the substantial life etc. If company have the control over the assets, Ind AS consultants of KPTCL opines that the procedure followed by KPTCL is in line with Ind AS. it can continue with the existing practice of accounting under customer contribution as it is in line with Ind AS. Further, DCWs does not have any agreement period as stated by Auditors, In view of the above, Auditors comments that "Company does not have sufficient information with regard to the status of such works" and "amortization of the same over the useful life instead of the agreement period" is not acceptable.
(xviii)	PSDF Works involves replacement of relays, current transformers etc., PSDF works are carried out at Units of KPTCL and involves numerous materials for installation of such equipment. GEC work related to strengthening of intra state transmission network of lines. The grants received from the concerned Ministries are utilised fully through dedicated Bank Account and balance of grant available is Nil in respect of these works. Copy of utilisation certificate in respect of PSDF and GEC works are furnished to Auditors. Further, the accounting of these expenses are incurred at unit level and booked in their concerned accounts. The same information has been furnished by the units to the Auditors. Hence, detailed information pertaining to these works are furnished by units at the time of Audit of Accounts.

(xix)	Compensation are not part of Detailed Work Award(DWA), these compensations are to be determined based on field conditions. There are cases of litigations after determination of compensation before the same is disbursed. Contractor/Agency has to pay the compensation to beneficiaries and to claim the same from KPTCL. Hence, actual compensation after disbursement to beneficiaries are being accounted. As per general instruction (2) to MCA notification dated G.S.R. 111(E) dated 16th February, 2015, "Indian Accounting Standards are intended to apply only to items which are material". The amount of expenditure recognised on the cash basis is not material with regard to nature and size of the company.
(xx)	The Petition has been filed before Hon'ble KERC u/s 86 (1) (f) on 26.08.2019 by KPTCL is still pending. The effect on Revenue & Trade Receivables can be ascertained only after the decision of KERC in the matter.
(xxi)	As per Ind AS 19 para 153 Other long-term employee benefits include items such as the following, if not expected to be settled wholly before twelve months after the end of the annual reporting period in which the employees render the related service: (a) long-term paid absences such as long-service or sabbatical leave; (b) jubilee or other long-service benefits; (c) long-term disability benefits; (d) profit-sharing and bonuses; and (e) deferred remuneration. Para 158. Although this Standard does not require specific disclosures about other long-term employee benefits, other Ind ASs may require disclosures. For example, Ind AS 24 requires disclosures about employee benefits for key management personnel. Ind AS 1 requires disclosure of employee benefits expense. Ind AS 19 does not prescribe any disclosures for "Other long-term employee benefits". Hence, company have not disclosed the same. Further, during 2019-20 details of KPTCL employees has been collected though online by in house software developed for this purpose and the same was shared with Statutory Auditors before sending the information to Actuaries. With regard to assumptions, Actuarian has made industrial standards assumptions as is being done by other professional Actuaries. KPTCL cannot question Actuarian assumptions. Hence, Auditors' comments is not acceptable.
(xxii)	This issue has to be sorted out among KPTCL, ESCOMs and GoK. Action will be initiated to reconcile the amount with ESCOMs and correspondence with GoK.
(xxiii)	KPTCL has made payment of Rs.276.40 crore to KPCL towards power purchase liability during 2020-21. The balance liability towards power purchase in respect of KPCL is Rs.92.13 crore. With regard to liability of Rs.15.73 crore, action will be taken to reconcile with concerned power generators.

(xxiv)	Corporate Office has issued directions vide circular No.FA(A&R)/KCO-21/6936/ 2013-14/vol3 dated 03/02/2020 for treatment of penalty recovered from suppliers/contractors towards delay in supplies/completion of work in respect of terminated and short closed works. Accordingly, Rs.2.29 crore has been transferred to Miscellaneous income during 2019-20. Necessary information has been provided to Auditors in this regard.
(xxv)	Old items under IUA transactions are being reconciled. IUA Transactions from 01/04/2015 and onwards a new software has been developed and implemented with effect from 01.04.2015 to operate IUA transactions through on-line. Further action will be taken to reconcile the old balances.
(xxvi)	Process of reconciliation is under progress. Most of the items are identified, necessary accounting treatment will be given after the completion of reconciliation.
(xxvii)	Corporate office has obtained the details of capital cost, estimated cost, cost accounted in books etc., and O&M charges demanded during the year in respect of each IPP along with Annual Accounts of the Units and made available to Auditors. O&M charges has been demanded based the rates approved by KERC.
(xxviii)	Transactions related to TDS are being carried out by KPTCL Accounting Units and these transactions are voluminous. Deductees TAN is not appearing in 26AS to find out the exact deductee and the unit on which TDS has been made. In order to reconcile the balances, circular Vide No. FA(A&R)/ KCO-18/96298/2018-19 dated: 27.12.2019 has been issued for strict compliance. Appropriate action will be taken to reconcile with the Income, Income Tax, Advance Income Tax paid, self Assessment and Refunds as per assessment orders.
(xxix)	Unless approved by the Regulator, no amount becomes receivable. Hence the incentive amount for Financial year 2019-20 which is yet to be approved by KERC cannot be treated as receivable. KERC while issuing Tariff Orders have allowed incentive for achieving system availability above the target availability of 98%. While allowing the said incentive KERC has directed KPTCL to spend the incentive as stated below: "…… utilise the same to adopt technological advancements in tools & machinery and to initiate advanced training to its officers and employees, to improve their efficiency in performance and report compliance thereof to the Commission." Due to the above directions of KERC, KPTCL has to account the incentive and utilisation of the same needs to be reported to the Commission. Incentive is an income to the Organisation. It is an internal Resource generated out of the efficiency factor. Hence at present, it may not be possible to envisage what KERC would suggest regarding utilisation of the "to be allowed incentive" for 2019-20. Hence, the same is shown as contingent asset in 'Note-37- Other Notes to Accounts'.

(xxx)	Trade receivables from ESCOM are reconciled as on 31/03/2020 and confirmation obtained. Reconciliation of other receivables and payables accounts with ESCOMs are being pursued at Accounting Unit level as well as at Corporate Office. Necessary action will be taken to arrange meetings with ESCOM authorities at Transmission Zonal levels for reconciliation of receivables and payables accounts with ESCOMs.
(xxxi)	The GoK vide GO dated 10/05/2005 ordered the ESCOMs to open an ESCROW account with KPTCL in respect of Transmission charges. As per clause 8.7 of the Standard Transmission Agreement approved by Hon'ble Commission, Article 8.5 Rebate clause and 8.6 Penalty clause are not applicable to ESCOMs/Open Access customer having ESCROW arrangement for payment of transmission charges. Hence, Non charging of late payment surcharge for ESCOMs is in accordance with the Transmission Agreement entered into with ESCOMs.
(xxxii)	During the year, company have made the following policy " Bank guarantee encashed from supplier / contractors due to non-performance or supply of defective products has been adjusted from the cost of the asset, if these are directly identifiable with the project and received for mitigating extra project costs to be incurred by the company which will be capitalised as part of the cost of the asset. Otherwise the same should be accounted for as income." Company has accounted all the bank guarantee encashment according to the new policy adopted by the company during 2020-21.
(xxxiii)	As per Ind AS 37, para 28 A contingent liability is disclosed, as required by paragraph 86, unless the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote. Company is probable that, no economic outflow of resources is expected to be incurred in future year in respect to these cases and possibility is seems to be not clear. Hence, company have not disclosed the same as contingent liability.
(xxxiv)	SRPC has certified the intrastate transmission lines as non-ISTS lines carrying interstate power as per clause 2.1.3 of Annexure-1 of CERC (Sharing of Interstate Transmission Charges) Regulations 2010,(III Amendment 2015). The determination of Yearly Transmission Charges (YTC) for these lines are to be carried out by the State Electricity Regulatory Commission. The transmission charges for these lines are to be borne by beneficiary states. In this context, Annual Revenue Requirement (ARR) of 9 Non-ISTS lines was computed and submitted to the Hon'ble KERC for determination of YTC for FY 2017-18 and FY 2018-19 claiming Rs.15.60 Crore and Rs.16.26 Crore respectively. However, considering the Accounting Policy of Revenue Recognition from Transmissions on accrual basis, the same was accounted as income during 2018-19. Further KPTCL has filled the application before KERC for determination of Tariff for FY 2019-20 for 12 numbers of Non-ISTS Lines claiming transmission charges for Rs. 23.41 Crore. KERC is yet to approve transmission charges for the FY 2017-18 , 2018-19 & 2019-20, pending approval of transmission tariff in respect of Non ISTS Lines and in accordance with the principles of Prudence as per the framework for the preparation and presentation of Financial Statements, income is not recognised in accordance with Ind AS 115.

	It is opined by Ind AS consultant that as per Ind AS 114, Paragraphs 11–12 require an entity to continue to apply its previous GAAP accounting policies for the recognition, measurement, impairment and derecognition of regulatory deferral account balances i.e. guidance note on Accounting for Rate Regulated Activities is applicable As per the Guidance note, Para 31…… If the recovery of the incurred costs is at the discretion of the regulator, the right can at best be said to be a contingent asset as per Accounting Standard (AS) 29, Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets. In such case it would not be appropriate to recognise an asset till the approval of the regulator is received. Company is engaged in the rate regulated activities. Tariff Rates charged by the company for each year are subject to the approval of regulatory authority i.e Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC). Further, in accordance with guidance note, regulatory asset is required to be created only if there is a reasonable certainty. The allowance and disallowance of cost is at the discretion of regulator, therefore there is no reasonable certainty for the same. Hence, company have not recognized the income in respect of Non-ISTS lines for FY 2019-20 in the absence of information and reasonable certainty in accordance with Ind AS 114 and its related guidance note. Transmission charges accounted on accrual basis during FY 2017-18 & 2018-19 is withdrawn during FY 2019-2020 and transmission charges for FY2019-20 is not Accounted in current Financial year. As experienced by the management from past two years, no action has been initiated by the KERC and not even a single hearing is made in this regard. Management have changed its estimate during the year as there is a huge uncertainty in view of above-mentioned reasons regarding the realisation of income. Transmission charges in respect of Non-ISTS lines for FY 2017-18,2018-19 and FY 2019-2020 is disclosed as contingent Assets in Annual Accounts of FY 2019-20. It is to be noted here that transmission income for the entire transmission network of KPTCL including the Non- ISTS lines have already been accounted for the years FY 2017-18, 2018-19 and FY 2019-2020 based on approved transmission charges as per the Tariff Orders issued from time to time, hence there is no impact on KPTCL's Income.
(xxxv)	The BESCOM requested KPTCL to take up the work of providing new 11kv switchgear panels along with accessories in the respective MUSS of 50 No's under the IPDS scheme and it revised to 66 Nos later and 31 Nos under DDUGJY scheme on actual requirement basis in Bangalre Transmission Zone area. The work was taken up under Deposit Contribution Works basis and BESCOM has initially paid Rs.4 crore and Rs.2 crore towards IPDS and DDUGJY scheme respectively. 29 Nos of switchgears which are already existed in the stations as idle breakers are commissioned under IPDS scheme and intimated to BESCOM.

	In order placed to procure remaining switchgears, Purchase Order was placed and requested BESCOM to pay remaining amount. BESCOM after examining the list of commissioned switchgear has paid Rs.43.65 lakhs, stating that only 14 Nos of Switch gears are commissioned in the jurisdiction of BESCOM. Correspondences are being made from Transmission Zone Bangalore with BESCOM for resolving the issue. On reconciliation of commissioned switchgears with BESCOM, the value of the same will be accounted during FY2020-21 in the books of KPTCL as assets created out of consumer contribution.

Reply to Statutory Auditors' Report on IFC

Observation No. – As in Statutory Auditors Report	Management Replies
A.	KEPGT informed Statutory Auditors that employees of ESCOMs are treated as employees of KPTCL on deputation to ESCOMs, until there is clear bifurcation of company-wise employees. The issue of bifurcation of employees was challenged in the court of Law by Engineers Association and the writ appeals filed by KPTCL was dismissed by the Hon'ble High Court of Karnataka in WP No. 27495/2002 on 18.10.2010. In light of the said judgment, the subject was placed before the Board 78th Board of Directors meeting held on 26.04.2011 and it was resolved to maintain status quo visa-a-vis officers and employees of KPTCL treating them, on deputation to ESCOMs. Therefore, service liability cannot be shown company-wise. Plan asset is the total amount held in the trust and does not have company-wise bifurcation. Therefore, Uniform rate of contribution is applied to KPTCL and ESCOMs. This procedure is being followed since the inception of Trusts. KEPGT also states that even the Actuarian has recommended for collecting uniform rate from KPTCL and ESCOMs.
B. (I)	a) The Property, Plant and Equipment register is being maintained and updated by accounting units of KPTCL. The updation of PPE Register is a recurring process, the same is being updated as and when the assets are categorized. b) As the Company is carrying out the transmission of power, it is maintaining its assets in good condition on all 365 days of a year. As such, there may not be any impairment of assets on the reporting date. c&d) It is not practically possible for the Company to conduct periodic physical verification as the assets like lines, run through forest area, hilly region and are spread over the entire State. However, the assets are considered as physically available as long as the transmission and related functions are continued to be discharged. **e**) Capitalisation of present value of the estimated cost of decommissioning is practically not possible to compute, as date of retirement of equipment cannot be predicted in case of electrical equipment. Further CERC or KERC has not given any directions or Notifications with regard to date of retirement of each type of equipment.

(ii)	Refer reply to Sl No. (x) of Audit Report.
(iii)	Refer reply to Sl No. (xi) of Audit Report.
(iv)	a) KPTCL is capitalizing the cost of equipment and other expenses relating construction of an asset as accounted in Cost registers as on the date of commissioning of the asset. Bills received subsequently and expenditure booked will also be capitalized to the same asset and depreciation charged retrospectively from date of commissioning of the asset. Provision towards balance expenditure in respect of works completed as on reporting date with reference to DWA is being made to the extent identified. b) 'C' registers are being maintained at units as per Company's policy.
(v)	Refer reply to Sl No. (vi) of Audit Report.
(vi)	Circular instructions to all the Accounting Units with regard to capitalization of erection and civil charges, capitalization and apportionment of establishment charges, employee costs, administrative charges and other general overheads, borrowing costs have already been issued vide circular dated 08/02/2018 and implemented the same. Employee cost, A&G expenses, borrowing cost and other over heads are being allocated work wise and material wise using Annexure 1A
(vii)	Guidelines on actual date of capitalization has also been issued vide Circular No KPTCL/ FA(A&R) /KCO-21/6936/ 2013-14 Dtd 16/01/2018 and accounted accordingly. Employee cost, A&G expenses and other over heads are being allocated using Annexure 1A.
(viii)	Refer reply to Sl No. (xiv) of Audit Report.
(ix)	Circular instructions has been issued to account the supervision charges to income on percentage of completion of supervision made and such income only is being reduced from employee cost. Vide circular No. FA(A&R)/KCO-21/ 6936/2013-14/ Vol-03 dated: 08.04.2020 and the same is followed in FY 2019-20.
(x)	New policy in respect of Investment Properties is made vide Accounting Policy 1.10 the same will be complied during 2020-21.
(xi)	While preparing the DPR, the total cost of the project is calculated using prevailing SR rate. The Benefit Cost Ratio (BCR), payback period is calculated as per the cost calculated using SR. After completion of the project, the CE Transmission .Zone in consultation with concerned MWD will revise the cost of project as per actuals. Of all the relevant details furnished to Planning Sec, Corporate office, the actual BCR and payback period will be revised.
(xii)	Instructions have been issued vide 12/02/2015 regarding Guidelines for Capitalization of Interest during Construction the same will be emphasized to follow scrupulously.
C. (xiii)	Refer reply to Sl No. (xiii) of Audit Report.
(xiv)	A draft interconnection agreement is placed before KERC for approval. Likewise, Terms and Condition to carryout Self Execution Works/ Deposit Contribution Works/Sparing of Assets is being furnished to KERC for approval. This will ensure a uniform procedure to be followed across all the Divisions of KPTCL. And also refer reply to Sl No. (xiii) of Audit Report.

(xv)	Circular has been issued to account the supervision charges to income on percentage of completion of supervision made and such income only is being reduced from employee cost. Vide circular No. FA(A&R)/KCO-21/6936/2013-14/ Vol-03 dated: 08.04.2020 and the same is followed in FY 2019-20.
(xvi)	Instructions have been issued vide Circular No KPTCL/B28(A)/32543/2012-13 Dtd 01/04/2019 for timely demand, collection, claiming delayed payment charges and to compute capital cost as per directions of KERC.
(xvii)	Refer reply to Sl No. (xiii) of Audit Report.
(xviii)	Instructions has been issued regarding recovery of common infrastructure charges from IPPs in case of sparing of existing infrastructure of KPTCL to IPPs vide Order KPTCL/B28(a)/32543/12-13 dated 11/12/2020.
D. (xix)	a) Field staff will be insisted to record all the measurement in the Measurement Book on site as and when the work progresses. In majority of the cases provisions in respect of works completed as on the reporting date are being made. Quantity variation claims are being processed at Units and sent for approval of higher authorities. These bills are to be approved at various levels before passing for payment which is consuming much time. Price variation bills are prepared on receipt of IEEMA index which is issued by IEEMA quarterly. Hence, there is a delay in processing Price variation bills. RA bills are being audited at the time of voucher audit (post Audit basis) and final bills are being audited on pre audit basis.
(xx)	This issue has been examined. Presently price variation is allowed for the materials own manufactured by the contract agency and not allowed for bought out items. The related circular is placed in the file as (Annexure-1). However the existing tender stipulations in respect of admitting price variation is under revision by KPTCL with regard to base rate to be considered.
(xxi)	Suitable instructions have been issued to the field staff that the material inspections and the subsequent issue of Dispatch instructions shall be processed for the actual requirement of quantities only based on the approved design/drawing and restricting the payment for this quantity only, vide circular No.KPTCL/B19/345/85-86 dtd 08.01.2020.
(xxii)	It is clearly brought out in the circular No.KPTCL/B8/2344/09-10(10) dtd 08/02/2011 that the Price variation is not allowed where only pure labour is allowed for the erection portion of the work where both labour and machinery is used. Copy of the Circular and subsequent amendments issued are placed in the file and there is no ambiguity. (Annexure-3).
E. (xxiii)	The internal audit is being carried out under the supervision of Financial Advisor (Internal Audit) as per the Audit Manual and circulars issued by the corporation from time to time. The audit is being carried out in two stages, i.e., pre audit and post audit besides verifying Cash transactions, Accounts and Store transactions, Procurement proposals, SLDC Transactions and Transmission Billing Activities etc. Presently the Internal Audit wing is managed with skeleton staff at Zonal level.

	In view of the above the strengthening of Internal Audit wing has been envisaged and detailed proposal has been sent to Administrative Authority duly considering the scope and coverage of transactions of accounting units, and their jurisdictions vide Note No. KCO-46/43982/12-13/240 dated 19.10.2012. Further one more Note has been sent duly highlighting the need for strengthening of Internal Audit wing to the Financial Advisor (A&R) vide Note No. KCO-46/31582/2015-16/141 dated: 04.02.2016 and chairman of the Internal Man Power Committee to include the same in the report. The Internal Committee on ASCI's report on Work Load & Man Power Study for KPTCL has also been recommended for Strengthening of Internal Audit on Top priority duly considering the scope, extent and coverage as per the observations made by AG's & Statutory Auditors. Appropriate decision has to be taken by the Management. Again one more Note has been sent duly highlighting the need for strengthening of Internal Audit wing to the Managing Director, KPTCL vide Note No. FA(I/A)/KCO-43/97435/208-19/ 545 dated: 05.03.2019. Running Accounts (RA) bills are being audited at the time of voucher audit (post audit basis) & final bills are being audited on pre audit basis as per the Corporate Office Circular No. KPTCL/B8/2344/ 09-10(6) Dated: 24.03.2010. The Zonal Deputy Controllers and Assistant Accounts officers are regularly verifying the capitalization of assets, income and expenses during the course of inspection and audit. However, instructions to focus more on capitalization of assets and recognition of income and expenses will be given. Training of Internal Audit staff is being monitored by HRD Department of KPTCL and some of the trainings are being imparted on various subjects on regular basis.
(xxiv)	The statutory dues are being accounted and paid to concerned department within the stipulated dates. In a few cases, delay is noticed, efforts will be made to avoid the same.
F. (xxv)	O&M charges and Transmission charges are being accounted on accrual basis. Whereas Incentives, penalty recovery, corridor charges are being accounted on cash basis as per the accounting policy of KPTCL
(xxvi)	The issues of Late Payment Surcharge/Rebate is dealt in the Standard Transmission Agreement approved by the Hon'ble Commission.
(xxvii)	The Transmission Charges are computed in accordance with the Regulations issued by KERC from time to time and filed before Commission for approval. The commission approves the Transmission Charges in its Tariff Order issued from time to time and the same is accounted as Revenue in the Financial Statements of KPTCL.
G. (xxviii)	Adequate policies and procedures has been formulated to comply with provisions of IND AS. The same is being implemented. Further during 2019-20 Company has utilized the services of IND AS Consultant in preparing its IND AS Financial Statements.
(xxix)	The standard procedures specified in the Karnataka Transparency in Public procurement Act, 1999 and rules there under is being followed in all tendering and procurement activities carried out by the tendering and procurement section of KPTCL and it is felt that there is no requirement of standard operating procedure to ensure appropriateness of comply of the KTPP Act.

(xxx)	Constructing and maintaining infrastructure by KPTCL is a continuous process, which requires KPTCL to take up large number of works year after year. As KPTCL is carrying out these works through contractors/firms, KPTCL is collecting EMD and other deposits from contractors/firms and maintaining work-wise, contractor/ firm-wise schedules for monitoring collection and refund of deposits. As there are enormous number of items in schedules, it is practically not feasible to obtain confirmation from each contractor/firm. In respect of Unclaimed EMD, letters have been addressed to agency/firms requesting to claim Security Deposit outstanding in the books of KPTCL, before transferring the same to Miscellaneous income. The same is being followed since 2019-20. To this effect a Circular instructions was issued from this office vide Circular No FA(A&R)/KCO-21/6963/2013-14/Vol-3 Dtd 20/12/2019.
(xxxi)	All the critical estimates and judgment made by the company has already been disclosed under the note. 37.17 of the financial statements. These estimates are reviewed by the company at the end of each year. Further, to ensure the appropriateness, the review is conducted at each financial year end while preparing the financial statements of KPTCL. In case of any significant change, company have accounted the same in the financial statements. Attention may also be drawn to note no. 1.3 of accounting policy, where company have disclosed its detailed policy regarding treatment of critical estimates.
(xxxii)	Currently, KPTCL is not holding any financial asset and liability which is required to be fair valued at FVTPL and FVOCI. The line-by-line classification as “amortised cost”, “FVTPL” or “FVOCI” of all financial assets and liability has already been disclosed in note no 37.18 of financial statements where company have mentioned all the financial assets and liabilities are classified on amortized cost basis. Further, KPTCL has also performed the detailed analysis for classification of financial assets and liabilities as follows: **(A) Financial liability** As per Ind AS 109, an entity is required to classify all of its financial liabilities at “amortized cost” except in few cases where financial liability can be classified at FVTPL. Examples of financial liabilities classified as amortized cost security deposits refundable, supplier liabilities etc. The few examples where a liability is required to be classified as FVTPL Derivatives • Designation as FVTPL eliminates or significantly reduce a measurement or recognition inconsistency • Financial guarantee contracts. • Financial liabilities that arise when a transfer of a financial asset does not qualify for derecognition or when the continuing involvement approach applies. • Contingent consideration • Commitments to provide a loan at a below-market interest rate. Hence, based on above, there are no financial liabilities which should be classified as FVTPL

	(B) Financial assets There can be three categorization under financial assets as follows: a) Amortized Cost A financial asset is required to be classified as "Amortized Cost" if following both conditions are satisfied • Financial asset is held by the entity within a business model which have an objective to collect contractual cash flows from it till its maturity • Financial asset will provide solely payments of principal and interest to the entity For example: In case of loans given to employees, KPTCL objective is to collect the contractual cash flows i.e., principal and interest payments till the maturity. Hence, these loans are required to be classified at "Amortized Cost" (b) FVOCI A financial asset is required to be classified as "FVOCI" if following both conditions are satisfied • Held within a business model which have an objective to collect both contractual cash flows as well as proceeds from selling of financial assets Financial asset will give payments of principal and interest to the entity Example: An entity frequently purchased quoted bonds with an objective for collecting contractual cash flow from it and also sell these debentures in case of increase in market value. (c) FVTPL The financial assets not qualified as FVOCI or amortized cost will be classified as FVTPL. On review of financial assets, all the financial assets are required to be classified as "amortized cost".
(xxxiii)	Separate Annexure has been prescribed in March Final Accounts for obtaining data from the accounting Units in respect Micro, Small and Medium Enterprises firms. As per the details obtained from Accounting Units, no transaction has been made with Micro, Small and Medium Enterprises firms during 2019-20.
(xxxiv)	Data in respect of Current/Non-current Assets/Liabilities have been obtained from each accounting unit of KPTCL and incorporated the same in Annual Accounts for 2019-20.
(xxxv)	Annexure has been prescribed to March Final Accounts and obtained data in respect of prior period items booked during the year. Prior period items are restated during 2019-20.
(xxxvi)	The Regulations/Orders/Directions issued by CERC/KERC are referred to the concerned Heads of sections by the MD/DF/DT depending upon the subject and nature of regulation. The concerned Heads of the section are taking action to implement the same. No separate procedure/ Orders are issued by KPTCL for adopting and implementing the Regulations. Any clarifications required or any modifications suggested to the Regulations are being dealt by Regulatory Affairs section. This ensures that there is no material misstatement in Revenue recognition and Current assets in financial statements.

(xxxvii)	Instructions have already been issued to record and monitor delay condonation applications vide circular dated 15/12/2017. The same is being followed.
(xxxviii)	Employee-wise details are being obtained from each accounting unit in the form of Annexure to March final accounts and the same is being submitted to Actuary for determining probable liability towards employee benefits. Provision towards employee benefits are being made based on Actuarial valuation report.
(xxxix)	The Company is maintaining separate dedicated account as prescribed in the guidelines and also maintaining separate cash books for monitoring and accounting of receipt of grants and utilization details as and when payments are made. The compliance has been provided to the concerned in the form of utilization certificate year on year basis.
(xL)	Transactions related to TDS are being carried out by KPTCL Accounting Units and these transactions are voluminous. Deductees TAN is not appearing in 26AS to find out the exact deductee and the unit on which TDS has been made. In order to reconcile the balances, circular Vide No. FA(A&R)/KCO-18/96298/2018-19 dated: 27.12.2019 has been issued for strict compliance. Appropriate action will be taken to reconcile the same.
(xLi)	KPTCL procures material for maintenance of stations and transmission lines as well as minor capital works. At the time of procurement of materials it is not possible to segregate as to utilization of such materials to R&M works/ capital works. Same type of materials can be used to R&M works as well as to capital works. When Compared to huge amount of capital expenditure being incurred by KPTCL every year non-capitalization of capital spares at the time of procurement may not have material impact on accounts.
(xLii)	Firm-wise and Work-wise schedules are being maintained by each accounting unit for monitoring all the receivables and payable accounts. Amount recovered/ received/ to be received and payable/paid are being recorded in the said schedules. Due to enormous number of items in such schedules, it is practically not feasible to reconcile the balances with each contractor/firm/ suppliers.
(xLiii)	Renovation and maintenance expenses incurred by KPTCL with regard to residential quarters occupied by ESCOM's employees has to be shared in accordance with arm's length arrangement approved vide Order dated 29/05/2003. In majority of the cases maintenance expenditure is claimed by KPTCL and correspondences are being made by accounting units to recover the same from ESCOMs.
(xLiv)	Information has been obtained from the Units along with Accounts in the form of Annexure, in order to disclose contingent liabilities in Notes to Accounts. Further, details of court cases has also been obtained from legal section. Both the information are consolidated to arrive at contingent liability and the same is disclosed in the Accounts. Existence of contingent asset in the Units are remote.
(xLv)	Intangible assets are identified, capitalised and amortised as per the modified accounting policy 1.22 on Intangible assets.
H. (xLvi)	The Management will review the Reporting Structure
I. (xLvii)	Detailed project Report for taking up ERP covering majority of KPTCL transactions has already been approved. Tender has been invited by KPTCL for implementing ERP.
(xLviii)	

ANNEXURE-3 to Directors Report 2019-20
KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED
CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILTY POLICY:

Table of Contents:	
1.	Background
2.	Objective
3.	Terms of Reference to CSR Committee
4.	CSR Activities/Projects:
5.	CSR Amount
6.	Spending of CSR Amount
7.	Governance
8.	Dissemination of information

1. BACKGROUND:

Corporate Social Responsibility is a company's sense of responsibility towards the community and environment in which it operates. It is the continuing commitment by business to behave ethically and contribute to economic development of the society at large and building capacity for sustainable livelihoods. The Corporation believes in conducting its business responsibly, fairly and in a most transparent manner. It continually seeks ways to bring about an overall positive impact on the society and environment where it operates and as a part of its social objectives.

Karnataka Power Transmission Corporation Limited as a State Transmission Utility (STU) is vested with the functions of Transmission of power in the entire State of Karnataka through its Stations & Transmission Lines. KPTCL in its endeavor to serve general public has set its mission to ensure reliable quality power at competitive prices through:

1. Encouraging best practices in transmission;
2. Ensuring high order maintenance of all its technical facilities; and
3. Emphasizing the best standards in customer service.

2. OBJECTIVE:

This Policy lays down guidelines to make CSR a key business process. The Policy aims at enhancing welfare measures of the society based on social and environmental consequences of the Corporation's activities in India. This Policy specifies the projects and programmes that can be undertaken in terms of the Schedule VII to the Companies Act, 2013. Policy brings out the plans and projects proposedto be undertaken during the implementation years, specifies the modalities of execution in the areas/ sectors chosen and the implementation schedule. The scope of the Policy has been kept as wide as possible, so as to allow the Corporation to respond to different situations and challenges appropriately and flexibly, subject to the activities enumerated in Schedule VII of the Companies Act, 2013. However, no contribution will be made for any activities undertaken outside India.

3. TERMS OF REFERENCE TO CSR COMMITTEE:

Board of Directors of KPTCL haveconstituted a Corporate Social Responsibility (CSR) Committee of Directors with the following Terms of Reference:

a) To formulate and recommend a CSR policy to the Board;
b) To recommend amount of expenditure to be incurred on CSR activities;
c) To monitor the CSR policy of the company from time to time; and

d) To institute a transparent Monitoring Mechanism for implementation of the CSR projects/ programs or activities undertaken by the Company.

CSR Committee will play the following role in fulfilling the Corporation's CSR objectives:

- Formulation and review of CSR Policy indicating the activities to be undertaken by the Corporation towards CSR initiatives;
- Recommendation of the amount of expenditure to be incurred on the CSR activities; and
- Formulation of a transparent monitoring mechanism for ensuring implementation of the projects/ programmes/ activities proposed to be undertaken by the Corporation or the end use of the amount spent by it towards CSR activities.
- Monitor and implement this Policy from time to time
- Annually report to the Board, the status of the CSR activities and contributions made by the Corporation
- Any other requirements mandated under the Act and Rules issued thereto.

4. CSR ACTIVITIES / PROJECTS:

1. Schedule VII of Companies Act, 2013 provides for the following which may be included by Companies as their Corporate Social Responsibility Policy Activities:

i) Eradicating Hunger, Poverty and Malnutrition, Promoting Health Care including Preventive Health Care and Sanitation including contribution to the Swach Bharat Kosh set-up by the Central Government for the promotion of Sanitation and making available safe Drinking Water.

ii) Promoting Educationincluding Special Education And Employment Enhancing Vocation Skills especially among Children, Women, Elderly And Differently Abled and Livelihood Enhancement Projects.

iii) Promoting Gender Equality, Empowering Women, Setting up Homes and Hostels for Women and Orphans; Setting up Old Age Homes, Day Care Centres and such other Facilities for Senior Citizens and Measures for reducing Inequalities faced by Socially and Economically Backward Groups.

iv) Ensuring Environmental Sustainability, Ecological Balance, Protection of Flora & Fauna, Animal Welfare, Agroforestry, Conservation of Natural Resources and Maintaining Quality of Soil, Air & Water including contribution to the Clean Ganga Fund set-up by Central Government for rejuvenation of River Ganga.

v) Protection of National Heritage, Art And Culture Including Restoration Of Buildings and Sites of Historical Importance and Works of Art; Setting up Public Libraries; Promotion and Development of Traditional Art and Handicrafts;

vi) Measures for the Benefit of Armed Forces Veterans, War Widows and their Dependents;

vii) Training to promote Rural Sports, Nationally Recognised Sports, Paralympic Sports &Olympic Sports

viii) Contribution to the Prime Minister's National Relief Fund or any other Fund set up by the Central Govt. for Socio Economic Development and Relief and Welfare of The Schedule Caste, Tribes, Other Backward Classes, Minorities and Women;

ix) Contributions or Funds Provided to Technology Incubators located within Academic Institutions which are Approved by Central Govt.

x) Rural Development Projects

xi) Slum Area Development.

Explanation.- For the purposes of this item, the term `Slum Area' shall mean any Area declared as such by the Central Government or any State Government or any other Competent Authority under any Law for the time being in force.

Schedule VII of the Companies Act, 2013 is the guiding Document towards the areas for consideration of expenditure under CSR obligation which would be revised by MoCA. Hence, Schedule VII as amended by MoCA, GoI from time to time shall be replaced in the CSR Policy.

5. CSR AMOUNT:

The Corporation shall ensure that it spends, in every financial year, at least 2% of its average net profits made during the 3 immediately preceding financial years, in pursuance of its corporate social responsibility and subject to Section 135 of the Companies Act, 2013 and the Rules made thereunder.

For the purpose of this Policy, the first CSR spending financial year would be 2014-15 and the net profit shall mean average of the annual net profits of the financial years 2011-12, 2012-13 and 2013-14.

Net profits mentioned herein above means, net profit before tax as per the books of accounts of the Corporation and shall not include profits arising from branches outside India.

6. SPENDING OF CSR AMOUNT:

The CSR Committee will decide on the following with regard to spending of CSR amount:

- Percentage of total amount to be used for funding various development organizations and grass-root level organisations; and
- Tranches of disbursement.
- Any surplus arising from CSR projects or programs or activities will not form part of the business profits of the Corporation
- Any income arising from the contribution received and surplus arising out of the CSR activities will be used for CSR only.
- The Committee shall recommend to contribute funds for building the CSR capacities of personnel for the Corporation, through which it may undertake its CSR activities.

7. GOVERNANCE:

1. Every year, the CSR Committee will place for the Board's approval, a CSR Plan delineating the CSR Programmes to be carried out during the financial year and the specified budgets thereof. The Board will consider and approve the CSR Plan with any modification that may be deemed necessary.
2. The CSR Committee shall review the implementation of the CSR Programmes and issue necessary directions from time to time to ensure orderly and efficient execution of the CSR Programmes in accordance with this Policy.
3. Once every six months the CSR Committee will provide a status update on the progress of implementation of the approved CSR Programmes carried out during the six month period. It shall be the responsibility of the CSR Committee to review such reports and keep the Board apprised of the status of implementation of the same.
4. At the end of every financial year, the CSR Committee will submit its report to the Board.

8. **DISSEMINATION OF INFORMATION**

The CSR Committee shall report to the Board of the Corporation, at least on an annual basis, the status of the CSR projects/ activities undertaken by the Corporation along with the report on the impact created by such projects/ activities.

The Corporation shall also upload this Policy on its website www.kptcl.com/ePrasarana. Further, a detailed status report on the CSR activities carried out by the Corporation would be disclosed every year as part of the Directors' Report in the Annual Report. The said information would also be uploaded on the website of the Corporation.

The CSR Committee will also make a Responsibility Statement in the Annual Report stating that the CSR Policy implementation and monitoring thereof is, in letter and spirit, in compliance with its CSR objectives.

ANNEXURE-4 to Directors Report 2019-20

ANNUAL REPORT ON CSR ACTIVITIES TO BE INCLUDED IN THE BOARD'S REPORT2019-20

A brief outline of the company's CSR policy, including overview of projects or programs proposed to be undertaken enclosed as (Annexure-3). Reference to the web-link to the CSR policy and projects or programs: www.kptcl.karnataka.gov.in.

1. The Composition of the CSR Committee is as below:

Sl. No.	Name Sriyuths	Particulars
1.	Additional Chief Secretary to Govt., GoK, Energy Department	Chairman
2.	Additional Chief Secretary to Govt., GoK, Finance Department	Member
3.	Managing Director, KPTCL	Member
	Company Secretary,KPTCL	Convener

2. Calculation of CSR Amount to be spent during the FY 2019-20

Sl. No.	Financial years	Net profit Before Tax (Rs.)
1	2016-17	19 15 08 07 018
2	2017-18	8 12 35 29 074
3	2018-19 (restated)	2 03 60 53 998
4	Total	29 31 03 90 090
5	Average of Net profit for the preceding three Financial Years	9 77 01 30 030
6	2% of Average of Net profit	19 54 02 601
7	Unspent amount pertaining to previous FY 2018-19	5 35 89 337
8	CSR Amount to be spent during the FY 2019-20	24 89 91 938

Average net profit of the company for last three financial years (FY 2016-17 to 2018-19): Rs.9 77 01 30 030/- (Considering Net Profit before Tax)

3. Prescribed CSR Expenditure to be spent during the Financial Year 2019-20: Rs.24 89 91 938/-

4. Details of CSR spent during the financial year 2019-20.

(a) Total amount spent during the financial year:Rs. 25,01,73,602/-

(b) Amount unspent :nil

(c) Manner in which the amount spent during the financial year is detailed below:

(1) Sl. No.	(2) CSR project or activity identified	(3) Sector in which the project is covered	(4) Projects or programs (1) Local area or other (2) Specify the state and district where projects or programs was undertaken	(5) Amount outlay (budget)project or programs wise	(6) Amount spent on the projects/programs Sub heads	(7) Cumulative expenditure upto the reporting period	(8) Amount Spent Direct or through implementing Agency- Give details of implementing Agency.
1	Promoting Voter education during the General LokSabha Elections held on 18th and 23rd April 2019 in the State of Karnataka	Education	Bengaluru, Karnataka	Rs.1,73,602/-	Rs.1,73,602/-	Rs.1,73,602/-	Amount spent directly by the company (KPTCL)
2	Contribution to Karnataka State Disaster Management Authority, Government of Karnataka towards containment and other measures taken by Govt. of Karnataka for COVID 19 which was declared as notified disaster by Govt. of India	Health care	Karnataka	Rs.25,00,00,000/-	Rs.25,00,00,000/-	Rs.25,01,73,602/-	Karnataka State Disaster Management Authority, Government of Karnataka
			Total	**Rs. 25,01,73,602/-**	**Rs. 25,01,73,602/-**		

5. In case the company has failed to spend the two per cent of the average net profit of the last three financial years or any part thereof, the company shall provide the reasons for not spending the amount in its Board report: KPTCL during the FY2019-20 has spent an amount of Rs. 25,01,73,602/- being 97% of prescribed CSR expenditure of Rs.25,80,96,391/- and the remaining 3% viz. Rs.79,22,789/- was carried forward to the FY 2020-21. Company could not approve CSR Projects due to delay in project identification.

6. A Responsibility Statement of the CSR Committee:
The Members state that the implementation and monitoring of CSR Policy, is in compliance with CSR objectives and Policy of the company.

Sd/-
(Dr.N.MANJULA,IAS)
DIN: 07508345
MANAGING DIRECTOR,
KPTCL

Sd/-
(KAPIL MOHAN,IAS)
DIN:03627128
CHAIRMAN,
CSR COMMITTEE, KPTCL

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDIOTOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED, BENGALURU FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2020.

The preparation of Financial Statements of **KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED, BENGALURU** for the year ended 31st March 2020 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013(Act) is the responsibility of the management of the Company. The statutory auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139 (5) of the Act are responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Revised Audit Report dated: 22.03.2021 which superseded their earlier Audit Report dated: 30.11.2020.

I, on behalf of the Comptroller and Audit General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED, BENGALURU** for the year ended 31st March 2020 under section 143(6)(a) of the Act. The supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personal and a selective examination of some of the accounting records.

In view of the revisions made in the financial statements by the management, as indicated in Note No.37.38 of the financial statements and revision to Auditors' Report to give effect to some of my audit observations raised during supplementary audit, I have no further comments to offer upon or supplement to the statutory auditors' report under section 143(6)(b) of the Act.

For and on behalf of the
Comptroller & Auditor General of India

Sd/-
(ANUP FRANCIS DUNGDUNG)
ACCOUNTANT GENERAL (AUDIT-II)
KARNATAKA, BENGALURU

Place: Bengaluru
Date: 05.04.2021

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To

The Members of Karnataka Power Transmission Corporation Limited

REPORT ON THE IND AS FINANCIAL STATEMENTS

Pursuant to the Audit Enquiries made by Comptroller and Auditor General of India (CAG) under Section 143(6) of the Companies Act, 2013 the Ind AS Financial Statements approved by the Board of Directors on 30.11.2020 have been revised to incorporate the observations made by CAG on the Ind AS Financial Statements and the Books of Account of the Company. The impact of the revision in the accounts of the company is stated in Note No. 37.38(e)to the Ind AS Financial Statements. This Independent Auditor's Report supersedes our earlier Independent Auditor's Report issued on 30.11.2020. Our audit procedure on events subsequent to the date of our original Independent Auditors Report issued on 30.11.2020 is restricted solely to the amendments made in Note No. 37.38(e) to the Ind AS Financial Statements.

DISCLAIMER OF OPINION

We were engaged to audit the accompanying Ind AS Financial Statements of **Karnataka Power Transmission Corporation Limited ("the Company")** which comprise the Balance Sheet as at 31st March 2020, the Statement of Profit and Loss (including other comprehensive income), the Statement of Cash Flows and Statement of Changes in Equity for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred to as 'Ind AS Financial Statements').

We do not express an opinion on the accompanying Ind AS Financial Statements of the Company. Because of the significance of the matter described in the Basis for Disclaimer of Opinion section of our report, we have not been able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on these Ind AS Financial Statements.

BASIS FOR DISCLAIMER OF OPINION:

We had issued a qualified opinion on the Independent Auditor's Report on the Ind AS Financial Statements for the preceding financial year as at 31st March, 2019. These observations together with the observations noted during the year ended 31st March, 2020 are as follows:

i) *Note No. 23(I)(1), 23.1, 23.2 and 23.3, with regard to Provision for Pension and Gratuity payable to KPTCL & ESCOMs Pension and Gratuity Trust (KEPGT) amounting INR 64443.85 Lakhs, Net Liability to be stated in Balance Sheet as on 31.03.2020 for Pension was INR 115574.23 Lakhs (excluding of INR 52779 Lakhs of GOK Liability) and Gratuity was INR 8541.81 Lakhs as per the Standalone Draft Actuarial Valuation Report for the FY 2019-20.*

Further, we have been informed that the plan assets of the Company have been dipped in to meet the non-contribution by GoK towards its portion of liability which is not in accordance with Karnataka Electricity Reforms (Transfer of Undertakings of KPTCL and its personnel to

Electricity Distribution and Retail Supply Companies) Rules, 2002 notified by the Government of Karnataka on 31.05.2002 and indirectly resulting in higher contribution at the rate 57.30% instead of the maximum recommended contribution rate of 27% as per the Trust Deed of KEPGT which results in claiming of expenses for Tariff fixations not in accordance with the directions issued by the KERC.

In this regard, we have not been able to obtain sufficient audit appropriate evidence in support of and comment upon the completeness, correctness and adequacy/inadequacy of such non-accounting of provisions and their consequential effect on the carrying values of subjected accounts and impact on Ind AS Financial Statements.

ii) *Note No. 1.2(a),1.8, 1.12,1.20, 4A (SI.No. 1), and 37.38(e), the Company has not recognised, measured, presented and disclosed the true-up of transmission revenue / Revenue Deficit in the Year in which performance obligation is completed in respect of True-up income/Revenue Deficit amounting to INR 43671 Lakhs for FY 2018-19 and True-up income / Revenue Deficit approved for FY 2006-07 amounting to INR 7290 Lakhs in the Tariff order 2020 and the impact of true-up of transmission revenue for FY 2019-20 in accordance with IND AS 115 'REVENUE FROM CONTRACT WITH CUSTOMERS', IND AS 114 'REGULATORY DEFERRAL ACCOUNTS' and IND AS 1 'PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015, Section 129 of the Companies Act, 2013 read with Schedule III (Division II) to the Companies Act, 2013 and subsequent amendments thereon and this leads to inconsistency over adoption of the recognition and measurement criteria for Deferred Regulatory Assets as referred to in IND AS 114 'REGULATORY DEFERRAL ACCOUNTS' for the different transaction of similar nature. Further, the Company has presented aforesaid true-up revenue amounting INR 43671 Lakhs and 7290 Lakhs as Contingent Assets which is not in accordance with IND AS 37 'PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS'. In this regard, we have not been able to obtain sufficient audit appropriate evidence in support of and comment upon the completeness, correctness, presentation, disclosure and non-accounting of revenue and their consequential effect on Regulatory Deferral Balances, Income tax, Deferred Tax, Non-Current Liabilities and Contingent Assets on Ind AS Financial Statements.*

iii) *Note No. 1.6 Significant Accounting Policies, Statement of Changes in Equity, Note 2.5(b) and Note 33, the company has adjusted in the current year without properly assessing and quantifying, Prior Period income of INR 1264.96 Lakhs and expenditures of INR 16864.62 Lakhs against the opening retained earnings and not corrected errors retrospectively by restating the comparative amounts presented in which the error occurred or by restating the opening balance of assets, liabilities and other equity for the earliest period in accordance with Accounting policy of the company and IND AS 8 'ACCOUNTING POLICIES, CHANGES IN ACCOUNTING ESTIMATES AND ERROR' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon and the consequential impact of the same is not ascertainable.*

iv) *Note No. 1.11 Significant Accounting Policies and Note No. 31.1, adequate documentation were not made available with regard to identification and segregation of Fibre Optic in the PPE and charging depreciation at 5.28% instead of 6.33% in accordance with the CERC Notification L-1/144/2013/CERC dated 05-11-2015, CERC (Terms & Conditions of Tariff) Regulations, 2019 and IND AS 16 'PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon, the consequential effect on PPE, depreciation and profit could not be ascertained.*

v) Note No.1.11 (g) Significant Accounting Policies and Note 2A.1 (b) for the purpose of depreciation, the life of released assets when put to re-use have been considered as if they were new asset at written down value and depreciated accordingly, which is not in compliance with the IND AS 16, 'PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon wherein depreciation is to be provided over the residual life of the original asset. The consequential effect on PPE and depreciation thereon could not be ascertained.

vi) Note No. 1.12(e) Significant Accounting Policies, Revenue Recognition of consultancy charges, charges towards land spared, inspection charges, testing charges, earth mat design charges and Mandap keeper charges on cash basis is not in compliance with Section 128 of The Companies Act, 2013 and IND AS 1 'PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS' and IND AS 115 'REVENUE FROM CONTRACTS WITH CUSTOMERS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon and the consequential impact on of the same on the Ind AS Financial Statements is not ascertainable;

vii) Note No. 1.17 Significant Accounting Policies with regard to computation of Capitalization rate on Borrowings based on the weighted average method and non-adoption of Effective Interest rate method which is not in compliance/accordance with IND AS 23, 'BORROWING COST' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon, the consequential effect on PPE, Capital work in progress and depreciation thereon, could not be ascertained.

viii) Note No. 1.8 and Note No. 1.22(a) of Significant Accounting Policies, Note No. 17 and Statement of Profit and Loss, Company has not identified, presented and restated the items under Other Comprehensive Income as required under IND AS 1 'PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS' in the Statement of Profit and Loss and has also not provided related disclosures as required under IND AS 19 'EMPLOYEE BENEFITS' and IND AS 12 'INCOME TAXES' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon, consequential impact, if any, is not ascertainable.

ix) The Company has not prepared and presented the Cash Flow Statement as required under IND AS 1 'PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS' and IND AS 7 'STATEMENT OF CASH FLOWS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon with respect to non-segregation of acquisition and disposal of Property, Plant and Equipments and Capital Work in Progress, non-bifurcation of proceeds from borrowings and repayment of borrowings of Secured and Unsecured Loans and non-disclosure of Reconciliation between the opening and closing balances in the balance sheet for liabilities arising from financing activities, consequential impact, if any, is not ascertainable.

x) Note No. 1.19 Significant Accounting Policies and Note No. 37.5, the company has not provided any documentation as to the technical evaluation to test for any impairment of assets in compliance with IND AS 36 'IMPAIRMENT OF ASSETS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon and the consequential effect if any, on misstatement in respect of carrying cost of PPE and depreciation thereon could not be ascertained.

xi) Note No. 2.1 and Note No. 2.2(a)(1) pending documentation and reconciliation of classification and valuation of Leasehold/Freehold land in the Ind AS Financial Statements is not in compliance with IND AS 16 'PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT' and IND AS 116 'LEASES' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon and consequential effect on misstatement of the presentation and measurement of free hold, lease hold land and amortization could not be ascertained.

xii) Note No. 2.2(a) the non-accounting of land acquired from Other than Government either at concessional rate or free of cost at the fair value in accordance with IND AS 115 'REVENUE FROM CONTRACTS WITH CUSTOMERS' and IND AS 16 'PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon and the consequential effect of misstatement in the Ind AS Financial Statements with regard to PPE, amortization, Grants, Consumer Contribution and Other Income is not ascertainable.

xiii) Note 2.4(c) and Note No. 3.6, the Company estimated that an amount of INR 2709.98 Lakhs was incurred as expenditure as on reporting date under the Niranthara Jyothi Yojana (NJY) which at present is accounted under PPE and CWIP but is recoverable from the ESCOMs after due ascertainment. As the Company has not provided sufficient information, we are unable to ascertain the correctness or completeness of the same and the consequential impact on Ind AS Financial Statements.

xiv) Note No.2.4(e), Note No. 3.1, Note No. 26.(1)(i) and Note No. 26.4,with respect to on-going and completed Self Execution Works (SEW's), the Company does not have sufficient information with regard to such works, we are unable to ascertain either correctness or completeness of the same including non-capitalization at fair value, amortization of the same over the useful life instead of the agreement period wherever applicable, absence of adequate method for computation of recovering infrastructure charges, inconsistency in recognizing of one-time non-refundable deposit towards land spared in accordance with IND AS 115 'REVENUE FROM CONTRACTS WITH CUSTOMERS' and IND AS 16 'PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon and the consequential impact of the same on PPE, Liabilities, Receivables and Revenue is not ascertainable. Further, based on our audit to the extent identified, the Company could not ensure the capitalization of SEW's and the consequential impact of the same on PPE, Liabilities, Receivables and Revenue is not ascertainable.

xv) Note No. 2.5(a) pending reconciliation of Property Plant and Equipment Register, the Company has adopted adhoc values of the components that are released for inter unit transfers, decommissioning and sale of assets as it is unable to identify the carrying value of such components (Gross cost less accumulated depreciation)in accordance with IND AS 2 'INVENTORIES' and IND AS 16 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015and subsequent amendments thereon and the consequential effect of misstatement in the Ind AS Financial Statements with regard to PPE, assets held for sale, depreciation and profit/ loss on sale of asset is not ascertainable.

xvi) Note No. 2.1, Note No. 2.2, Note 2.5(c) and Note No. 3 regarding accounting of capital work in progress, capitalization, ownership, documentation, physical controls, non-provision of incentives and non-ascertaining/non provision of quantity variation/price variation to/from contractors, capitalization and apportionment of establishment charges, employee costs, administrative charges and other general overheads, borrowing costs, allocation of expenses incurred on Supervisory charges recovered on Self Execution Works, capitalization of present value of the estimated cost of decommissioning during the initial recognition and actual date of capitalization, identification of Capital Spares, presentation of movement/reconciliation of capital work in progress at the beginning and end of the reporting period which is not in compliance with IND AS 16 'PROPERTY, PLANT & EQUIPMENT' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon on Accounting and presentation of Capital Work in Progress and PPE, the consequential impact of which, on CWIP, PPE and depreciation is not ascertainable;

xvii) Note No. 3.1, Note No. 18.6 and Note No. 22 (SI. No. (I)4) in respect of on-going and completed Deposit Contribution Works (DCW's), as the Company does not have sufficient information with regard to the status of such works, we are unable to ascertain either correctness or completeness of the same including non-capitalization at fair value, amortization of the same over the useful life instead of the agreement period wherever applicable and the consequential impact of the same on PPE, Current/ Non-Current Liabilities, Receivables and Revenue is not ascertainable.

xviii) Note No. 3.4, Note No. 3.5, Note No. 18.4, Note No. 18.6, Note No. 18.7 and Note No. 22.1 in respect of non- ascertaining of overall expenditure incurred towards work for the renovation and upgradation of the protection system of various 220KV and 400KV Substation undertaken from contribution from PSDF amounting to INR 5437.60 Lakhs and the Development of Intra State Transmission System under Green Energy Corridor Project through Grants from NCEF amounting to INR 17119.10 Lakhs, the company has not provided sufficient information in this regard. Further, Company has not provided the break-up for the balances under 'Contribution towards cost of capital assets' and 'Special Grant towards Capital Works' duly reconciling the same with Books. Accordingly, we are unable to ascertain the consequential impact on PPE, CWIP, Revenue recognized on Assets created out of Consumer contribution/Government Grants, repairs and maintenance, depreciation, and profit for the year.

xix) Note No. 3.7, accounting of compensations towards tower, corridor, plantation, crop, tree cut, etc on cash basis is not in compliance with Section 128 of The Companies Act, 2013 and IND AS 1 'PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon and the consequential impact on Property, Plant and Equipment, Capital work in progress, depreciation and liabilities are not ascertainable;

xx) Note No. 7.2 with regard to rebate of INR 9317.54 Lakhs claimed by BESCOM from Jan 2014 to Mar 2019 and INR 637.94 Lakhs claimed by MESCOM from July 2015 to June 2017 towards timely payment in accordance with the Transmission Agreement entered into with the ESCOM's read with KERC Tariff Regulations, 2006, pending outcome of the dispute in the Hon'ble KERC vide Petition OP No. 55/2019 dated 26.08.2019, the consequential effect on Revenue and Trade Receivables are not ascertainable.

xxi) Note No's. 16, 15A.1 and 23, with regard to the information, assumptions and disclosures considered for Actuarial valuation of Provision for Leave Encashment, Half Pay Leave salary, Family Benefit Fund are not appropriate and it is not in compliance with IND AS 19 'EMPLOYEE BENEFITS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon, further the consequent impact of the same in the Ind AS Financial Statements is not ascertainable.

xxii) Note No. 18.3 Adjustment pending re-notification by GoK, INR 4239.10 Lakhs shown in the accounts under 'Other Non-Current-Financial Liabilities' which represents adjustments made after notification of final opening balance sheet as on 01.06.2002. As per GoK letter dated 14.06.2012, Government has directed the Company to reconcile the above balance with ESCOMS and to send the revised proposal for approval. As on 31.03.2020 the reconciliation of the above accounts is under progress, pending which the effect on the net worth could not be ascertained.

xxiii) Note No. 20, we are unable to ascertain either the correctness of liability or additional liability, if any, required in respect of Sundry Creditors for purchase of power INR 1573.41 Lakhs(excluding outstanding interest of INR 36853.20 Lakhs payable to Karnataka Power

Corporation Limited) stated to be the balance amount payable relating to purchase of power made up to 09.06.2005.

xxiv) *Note No. 18(SI. No. 3), Note No. 18.1, Note No. 22(I)(3), Note No. 26.1 (ii) and Note 26.3 with regard to inadequate policy on penalty towards Short Closed Works and inadequate information in respect of condonation applications received from the contractors on penalty recoveries, as the Company has not provided sufficient information, we are unable to ascertain the correctness or completeness of INR 10291.08 Lakhs under Other Non-Current Financial Liabilities, INR 10712.83 Lakhs under Other Current Liabilities and INR 1407.31 Lakhs under Other Income-Miscellaneous Recoveries, the consequential impact on Ind AS Financial Statements is not ascertainable.*

xxv) *Note No. 22.2 'Other Current Liabilities' regarding net credit/ debit balances of INR 1572.94 Lakhs under Inter Unit Account – Materials and INR 2127.51 Lakhs under Inter Unit Account – Released assets & Note No. 12.1 'Other Current Assets' regarding debit balances of INR 32.78 Lakhs under Inter Unit Account – Personnel & of INR 19.06 Lakhs which represents un reconciled / un responded entries in Inter Unit Accounts and which also includes several old transactions. The consequential effect of the same on the Ind AS Financial Statements is not ascertainable in the absence of information.*

xxvi) *Note No. 21.5 with regard to outcome of pending reconciliation of the balance shown in State Load Dispatch Centre (SLDC) towards Unscheduled Interface (UI)/ Deviation Settlement Mechanism (DSM) credit balance of INR 438.01 Lakhs and the balance in bank showing a debit balance of UI/DSM charges of INR 452.23 Lakhs, we are unable to ascertain the consequential impact on the Ind AS Financial Statements, if any.*

xxvii) *Note No. 26 Other Income-Miscellaneous Recoveries (Sl. No. 16) and Note 26.2, Miscellaneous Recoveries include INR 1023.18 Lakhs in respect of O & M Charges on IPP's Infrastructures to the extent identified, as the Company has not provided sufficient information with regard to the completeness/Capital Cost/Cost of improvement of Infrastructure of IPP's for which O & M charges are to be recovered, we are unable to ascertain either the correctness or completeness of the same and the consequential impact of the same on the Revenue and Receivables are not ascertainable;*

xxviii) *Note No. 26.1 (iv), with regard to non-reconciliation of income as per Ind AS Financial Statements with FORM 26AS, where in, the income pertaining to TDS receivable of INR 77.65 Lakhs for FY 2019-20 have not been reconciled and accounted as income, consequential impact of the same on Revenue, Advance from customers and Trade Receivables are not ascertainable.*

Further Note No. 4A (SI. No. 4) and Note No. 5 (SI. No. 3) in respect of Income Tax Refund receivable, Advance Income tax, TDS Receivable and Provision for taxation have not been reconciled with the Income Tax Returns and IT Assessment Orders and Refund Received/ Adjusted and the consequential impact on Income Tax Recoverable, Deferred Tax, Advance Tax, TDS Receivable and Provision for taxation is not ascertainable.

xxix) *Note No. 37.8(ii) with regard to non-accounting of INR 2906.13 Lakhs for Incentive Receivable for the Financial Year 2019-20 for the efficiency of Transmission System Availability and Transmission Loss Reduction, pending approval from KERC is not in accordance with the IND AS 115 'REVENUE FROM CONTRACTS WITH CUSTOMERS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon and leads to understatement of Revenue, Trade Receivables, Provision for Tax and Reserves and Surplus.*

xxx) Note No. 37.3 and 37.9 (b), on the accounts regarding Trade Receivables from ESCOM's aggregating to INR 105431.34 Lakhs (Note No. 7 – Trade Receivables – Current –Financial Assets – SI. No. I - 1), Other Receivables from ESCOM's aggregating to INR 18261.74 Lakhs (Note No. 11-Other Current Financial Assets - SI. 4 to 8) and Payables to ESCOM's aggregating to INR 22124.54 Lakhs (Note No. 21(I) – Other Current Financial Liabilities – SI. No. 8 to 12). These balances are subject to confirmation and pending reconciliation, the consequential impact on the Ind AS Financial Statements is not ascertainable.

xxxi) With regard to non-charging of Late Payment Surcharge @ 1.25% for ESCOM's for delayed payments beyond the stipulated period which is not in accordance with the Transmission Agreement entered into with the ESCOM's read with KERC Tariff Regulations, 2006, we are unable to ascertain the amount, as necessary information with regard to payments received beyond the stipulated period was not made available and no disclosure has been disclosed in the Ind AS Financial Statements and the consequential effect on the Revenue and Trade Receivables, if any, is not ascertainable.

xxxii) Note No. 1.9(j) of Significant Accounting Policies and Note No. 3.9 in respect of encashment of the Bank Guarantees (B.G) provided by the Contractors amounting INR 4364.74 Lakhs, the company has not assessed the facts and circumstances (project wise) and has not adjusted the same either as revenue nor as an adjustment to respective PPE/CWIP during the year in accordance with the accounting policy and the consequential effect, if any, on misstatement in respect of carrying cost of PPE, CWIP, depreciation and tax thereon could not be ascertained.

xxxiii) Company has received a claim of INR 26895 Lakhs from the Liquidator of Deepak Cables (India) Limited for which counter claim of INR 28292.81 Lakhs (Net Receivable after netting off INR 867.73 Lakhs) has been submitted by the company. The Company has not disclosed the same in accordance with IND AS 37 'PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS' and consequential impact, if any on CWIP, Liabilities, Contingent Liabilities, Contingent Assets and Receivables is not ascertainable.

xxxiv) Note No. 25.3, the Company has reversed INR 3185.48 Lakhs being yearly transmission charges for Non ISTS lines for the period from April 2017 to March 2019 and non-accounting of INR 2341.45 Lakhs pertaining to 2019-20 pending approval of transmission charges from KERC which is not in accordance with IND AS 114 'REGULATORY DEFERRAL ACCOUNTS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon and consequential impact on Revenue, Profits, balance in Deferral Regulatory Accounts and Reserves.

xxxv) Note 2.4 (j) Company has identified INR 907.87 Lakhs incurred as expenditure under the IPDS scheme and INR 128.47 Lakhs under the DDUGJY scheme of which INR 400 Lakhs has been recovered from BESCOM under Deposit Contribution Work. In this regard, we have not been able to obtain sufficient audit appropriate evidence in support of and comment upon the completeness, correctness and adequacy/inadequacy of the same and their consequential effect on the carrying values of subjected accounts and impact on Ind AS Financial Statements.

For the matters described above, we are unable to obtain sufficient appropriate audit evidence to form an opinion on the Ind AS Financial Statements due to the potential interaction of the multiple misstatements and undetected misstatements, if any contained therein and their possible cumulative effect on the Ind AS Financial Statements, which could be both material and pervasive, accordingly forms a basis for the disclaimer of opinion.

EMPHASIS OF MATTER

We draw attention to the following Notes to the Ind AS Financial Statements:

a. *Note 1.15(b)(III) Company has treated Pension and Gratuity as Defined Contribution Scheme instead of Defined Benefit Obligation scheme with respect to employees joined service upto 31.03.2006 which is not in accordance with the IND AS 19 'Employee Benefits' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon.*

b. *Note No. 4.3 pending outcome of the review petition filed with the Commissioner, Company has shown receivable of amounts paid to PGCIL under protest amounting to INR 3399.70 Lakhs for the period from April 2018 to March 2020 as per the CERC Order dated 08.11.2019 (Petition No. 361/TT/2018).*

c. *Note No. 15A(II)(1), Note No. 15A(II)(3), Note No. 21(I)(5),Note No. 21(I)(6) and 26.1(iii) with regard to inadequate policy for treatment of non-transferring to Revenue, the unclaimed credit balance under Retention money INR 90316.13 Lakhs and Security deposit amounting to INR 2543.26 Lakhs which are outstanding for more than three years, pending intimation to contractor or awaiting response from the contractor.*

d. *Note No. 18(3), Note No. 18.1, Note No. 22(I)(3), Note No. 26.1 (ii) and Note No. 26.7, with regard to pending decision of the company on adoption of GoK letter dated 20.06.2020, to refund the penalties recovered/withheld from the bills of Mysore Electrical Industries (MEI) Limited to the tune of INR 866.63 Lakhs already written back to income in earlier years and balance lying under liabilities to the tune of INR 553.90 Lakhs.*

e. *Note No. 18.8 pending extension of time limit towards non-implementation of OPGW based reliable communication at 132kV and above stations within one year as per sanction terms, Company has not refunded the grant received on 02.04.2019 from NLDC (PSDF) amounting to INR 1267.90 Lakhs.*

f. *Note No. 21.1 regarding pending transfer of INR 113.99 Lakhs to proposed Employee Welfare Trust for non-completion of formalities and modalities.*

g. *Note No. 21.3, regarding Ex-gratia paid since FY 2014-15 is subject to post facto approval / ratification of Government of Karnataka.*

h. *Note No. 21.4 regarding disclosure of information pertaining to vendors under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006.*

i. *Note No. 23(II)(2), Note No. 27 (II)(5) and Note No. 27.6, Company has provided for Gratuity in case of employees covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS) in Financial Year 2019-20 on an provisional basis through LIC of India as per The Payment of Gratuity Act, 1972 instead of DCRG (Death cum Retirement Gratuity) Scheme for the period from 01.04.2006 to 31.03.2020 and pending adoption of GoK Order No : AE 34 PEN 2018, Bangalore dated 23.06.2018 gratuity has not been provided/paid to employees who have deceased/retired post 01.04.2018 till 31.03.2020 the details of which was not made available, which is not in accordance with IND AS 37 'PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon and consequential impact of which is not ascertainable.*

j. *Note No. 25.2, the Company has reversed INR 15137.98 Lakhs being transmission charges for ISTS lines from financial year 2014 to 2019 in Financial Year 2018-19 based on the CERC orders,*

pending the outcome before the Appellate Tribunal for Electricity and the consequential impact on the Ind AS Financial Statements.

k. *Note No. 29.4, Note No. 37.6 and Note No. 37.10, Company has not spent INR 79.26 Lakhs with respect to Corporate Social Responsibility (CSR) as on 31-Mar-2020 and has not obtained the complete utilization certificates for the amounts spent/contributed to CSR Activities. The CSR Committee on 31-Mar-2020 had approved INR 2500 Lakhs to Chief Minister Relief Fund COVID 19 which has been diverted to Karnataka State Disaster Management Authority in Financial Year 2020-21 without the approval of CSR committee and the acknowledgement receipt from Karnataka State Disaster Management Authority has not been made available for our verification: The consequent impact on Ind AS Financial Statements due to said contravention of Section 135 of the Companies Act, 2013 is not ascertainable.*

l. *Note No. 31.2 in respect of Depreciation rates the Company has not reviewed and adopted the useful life based on the CERC Tariff Regulations, 2019.*

m. *Note No. 37.9, wherein balance confirmations have been obtained only in respect of Borrowings from Banks, Financial Institutions and Bank balances. Consequently, the balances in respect of Bank Guarantee given and Letter of Credit issued, receivables/payables/ loans/ advances / other liabilities/ Goods sent on Repairs, Loan given by the company, etc., as disclosed in the accounts are subject to confirmation.*

n. *Note No. 37.38(a), the figures appearing in the Ind AS Financial Statements of the company has not been rounded off to the nearest, lakhs, millions or crores, or decimals as required by the Schedule III of the Companies Act 2013 isued for Ind AS Financial Statements.*

MANAGEMENT'S RESPONSIBILITY FOR IND AS FINANCIAL STATEMENTS

The Board of Directors of the company is responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation of these Ind AS Financial Statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance including other comprehensive income, cash flows and changes in equity of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Indian Accounting Standards (Ind AS) prescribed under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014. This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls, that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the Ind AS Financial Statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the Ind AS Financial Statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Board of Director's are also responsible for overseeing the company's financial reporting process.

AUDITOR'S RESPONSIBILITY FOR THE AUDIT OF IND AS FINANCIAL STATEMENTS

Our responsibility is to conduct an audit of the Company's Ind AS Financial Statements in accordance with Standards on Auditing and to issue an auditor's report. However, because of the matters described in the Basis for Disclaimer of Opinion section of our report, we were not able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on Ind AS Financial Statements.

We are independent of the Company in accordance with the ethical requirements in accordance with the requirements of the Code of Ethics issued by ICAI and the ethical requirements as prescribed under the laws and regulations applicable to the Company.

REPORT ON OTHER LEGAL AND REGULATORY REQUIREMENTS

1. As required by Section 143(1), we report that, we have not been able to comment whether the loan to Bangalore Development Authority (BDA) referred in Note No. 4.4 to the Ind AS Financial Statement have been properly secured and hence this loan may have been granted in a manner that is prejudicial to the interest of the Company or its Members pending mortgage creation as well as non-monitoring of disbursement of loan based on the progress of the project.

2. As required by the Companies (Auditors' Report) Order, 2016 ("the Order") issued by the Central Government in terms of Section 143 (11) of the Act, we give in the "**Annexure A**" a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order which is subject to the possible effects of the matters described in the Basis for Disclaimer Opinion section of our Independent Auditor's Report and the material weakness described in the Basis for Adverse Opinion section in our separate Report on the Internal Financial Controls over Financial Reporting with reference to Ind AS Financial Statements.

3. As required by Section 143(3) of the Act, we report that:

   a) As described in the Basis for Disclaimer of Opinion section above, we have sought but were not able to obtain all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.

   b) Proper Books of Account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books, except to the extent stated in the Basis for Disclaimer of Opinion section above.

   c) Read with the matters stated in the Basis for Disclaimer of Opinion section of our Report, the Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss including Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity, and the Cash Flow Statement dealt with by this Report are in agreement with the books of account.

   d) Due to the possible effects of the matter described in the Basis for Disclaimer of Opinion section above, we are unable to state whether the aforesaid Ind AS Financial Statements comply with the Indian Accounting Standards prescribed under section 133 of the Act read with Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015, as amended.

   e) Due to the possible effect of the matters described in the Basis for Disclaimer of Opinion section above, we are unable to state whether they have any adverse affect on the functioning of the Company.

f) as per GSR- 463 (E) dated 5th June 2015, issued by the Ministry of Corporate Affairs, the provisions of Section 164(2) of the Companies Act, 2013 regarding disqualification of director(s) is not applicable to the company, since the Company is a Government Company;

g) The reservation/modification relating to the maintenance of accounts and other matters connected therewith are as stated in the Basis for Disclaimer of Opinion section, read with paragraph 3(b) above.

h) with respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate Report in "**Annexure B"**. Our report expresses adverse opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting for the reasons stated therein.

i) Except for the possible effects of the matters described in the Basis for Disclaimer of Opinion section above, with respect to the other matters to be included in the Independent Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, as amended, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us:

   i) the company has disclosed the estimated impact, of pending litigations on its the financial position as detailed in Note No. 37.7& 37.8 tothe Ind AS Financial Statements;

   ii) the Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses;

   iii) there are no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

j) As required by Section 143(5) of the Act, we have considered the directions issued by the Comptroller and Auditor-General of India, the action taken thereon and its impact on the accounts and Ind AS Financial Statements of the company is given in "**Annexure C"**.

For B. P. Rao & Co
Chartered Accountants
Firm Reg No. 003116S

Place: Bengaluru
Date: 22.03.2021
UDIN: 212024559AAAADR9595

Sd/-
B Satish Rao
Partner
Membership No. 024559

"ANNEXURE A" TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

As referred to in Paragraph 2 of the section on 'Report on Other Legal and Regulatory Requirements' of our report at even date to the Members of the Karnataka Power Transmission Corporation Limited on the Ind AS Financial Statement for the year ended 31st March, 2020 and to be read subject to the possible effects of the matters described in the Basis for Disclaimer of Opinion section above and the material weakness described in the Basis of Adverse Opinion in our separate report on the internal controls over financial reporting, we report that:

i) FIXED ASSETS (PRESENTLY REFERRED AS PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT)

a) As per the information and explanations provided to us the company has not maintained adequate records showing particulars, including quantitative details and location of Property, Plant and Equipment. Further, the company has not maintained adequate records with respect to:

i) Lands to classify the same as Free-hold or Lease-hold Land in the Books of Account.

ii) Assets (including Land) acquired at concessional rate / Free of cost from Government / Customers / Private Parties.

b)

i) According to the information and explanations given to us, the assets/installations put to use in power transmission functions are considered as physically available so long as the functions are continued to be discharged and are not subject to periodical physical verification as assets like lines run through forest area and are spread over the State.

ii) The Company has a system of physical verification of tools, equipment and furniture (T&P counting) every year, However PPE register were not maintained with the adequate quantitative information and the same are not reconciled with the physical verification reports. Accordingly, we are unable to comment on the discrepancies on such verification, if any.

iii) Land records at Divisions / Units need to be reconciled with documents held at Corporate Office.

iv) In our opinion, the Company should evolve suitable system of periodic physical verification covering all types of PPE, capital work in progress (including material procured under turnkey contracts) and assets not in use.

c) According to the information and explanations given to us, the company does not hold complete title deeds in respect 481 properties. Further, In respect of 263.62 acres of land acquired for INR 5158.30 Lakhs from KIADB through Sale cum Lease Agreements, the company is the process of replacing the existing terms of 99 years lease to a Lease cum Sale period fixed for minimum of two years in relation to the amendments made by GOK vide "Order No.CI 15 SPQ 2017 dated 09/03/2017". Out of 263.62 acres of land, the Company is yet to receive possession for 9.62 acres from KIADB.

ii) INVENTORIES

a) According to the information and explanation provided to us, the inventories were physically verified during the year by the management at reasonable intervals in respect of stores, spares, tools, plants and released assets.

b) According to the information and explanation provided to us, discrepancies on physical verification of stock as compared to book records were properly dealt with in the books of accounts by making necessary provision for shortage and obsolescence.

iii) LOANS AND ADVANCES

In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not granted loans, secured or unsecured to companies, firms, limited liability partnerships or other parties covered under Section 189 of the Companies Act, 2013. Hence our reporting on the matters referred to in Clause 3(iii) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 does not arise.

iv) LOANS, INVESTMENTS AND GUARANTEES

In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not given any loan to directors, etc., covered under Section 185 of the Companies Act, 2013 or made any loans, investments, guarantees and security covered under Section 186 of the Companies Act, 2013 except in case of Loan sanctioned to Bangalore Development Authority u/s 186(9) amounting to INR 11211 Lakhs of which INR 8757.38 Lakhs has been disbursed during the year. As the Company has obtained prior permission from GoK vide letter dated 14.10.2019,reporting on the matters referred to in Clause 3(iv) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 does not arise as per MCA Notification F.No. 12/2014-CL.V (G.S.R. 463(E)) dated 05.06.2015.

v) DEPOSITS

According to the information and explanation given to us, the company has not accepted any deposits from the public covered under Sections 73 to 76 of the Companies Act, 2013 and rules framed there under, except in case of Network Augmentation charges collected post 30-11-2012 amounting to INR 1255.90 Lakhs which is against the directions of KERC and not refunded within the prescribed period as per Act/Rules and Supervision Charges collected at the rate of 10% instead of 5% which is against GoK Notification No. EN21 VSC 2014 dated 22.05.2014 and pending to be repaid amounting to INR 538.61 Lakhs.

vi) COST RECORDS

The maintenance of cost records in respect of electricity transmission of power has been prescribed by the Central Government under Section 148(1) of the Companies Act, 2013. As per the information and explanation provided to us, the company does not keep separate set of registers and books for cost records. The cost statements are prepared based on the financial accounting books and records.

vii) STATUTORY DUES

a) According to the information and explanation provided to us, the company is generally regular in depositing the undisputed applicable statutory dues with appropriate authorities, including Provident Fund, Employees' State Insurance, Income tax, Sales tax, VAT, Service Tax, Cess, Royalty and other statutory dues. According to the information and explanations given to us, there are no undisputed statutory dues outstanding for a period exceeding six months from the date they became payable as at Balance Sheet date.

b) According to the information and explanations given to us, there are no dues of Income tax, GST, VAT, Service Tax, Customs duty and Excise duty which have not been deposited on account of any dispute, except for the following as detailed below:

Name of the Statute	Nature of Dues	Amount in INR	Period	Forum where the Dispute is pending
Service Tax	Service Tax (VSAT Charges)	1,68,568/-	2011-12	CESTAT
Service Tax	Service Tax (Renting Of Immovable Property)	1,02,03,581/-	2007-08 to 2009-10	CESTAT
		16,28,588/-	April 2010 to March 2011	
		37,70,652/-	April 2011 to March 2012	
		12,30,928/-	01.04.2012 to 30.06.2012	Commissioner (Appeals)
		17,86,173/-	July 2012 to September 2013	Commissioner (Appeals)
Service Tax	Service Tax (To &Fro charges in connection with Technical Inspection & Certification Services)	3,62,972/-	April 2010 to September 2010	CESTAT
		1,94,104/-	April 2011 to September 2011	
		3,75,086/-	October 2011 to March 2012	
Service Tax	Service Tax (Deposits, retention money and penalty recovered pending decision for refund transferred to income after 3 years)	14,86,38,823/-	01.07.2012 to 30.03.2015	Honorable High Court of Karnataka
		22,42,464/-	April 2015 to March 2016	Honorable High Court of Karnataka
Service Tax	Service Tax (Supervision charges)	1,96,62,528/-	July 2012 to August 2014	CESTAT
Service Tax	Service Tax (Guarantee Commission paid to GOK)	72,344/-	April 2012 to March 2013 & July 2012 to March 2013	CESTAT
Central Goods and Services Tax Act, 2017	Interest on Late payment	6,78,448/-	Aug 17 to Dec 2019	Commissioner (North)

Income Tax Act, 1961	Adjustment of Dues from the Refund	86,26,972/-	Assessment Year 2009-10	Assistant Commissioner of Income Tax (ACIT)
		73,03,387/-	Assessment Year 2009-10 (FBT)	
		33,013/-	Assessment Year 2012-13	
		80,73,980	Assessment Year 2015-16	
Income Tax Act, 1961	Income Tax Due Demanded on capital gains	2,92,99,051/-	Assessment Year 2012-13	Commissioner of Income Tax, Appeals (CIT(A))
	Adjustment of Dues from the Refund	65,60,637/-	Assessment Year 2014-15	Joint Commissioner of Income Tax (JCIT)
	Income Tax Due Demanded on disallowances (Rs. 12,04,420 has been paid as pre-deposit in FY 2019-20)	60,22,111/-	Assessment Year 2017-18	Commissioner of Income Tax, Appeals (CIT(A))

viii) In our opinion, and according to the information and explanations given to us, the company has not defaulted in repayment of loans or borrowings to banks, financial institutions and Government. According to the information and explanation given to us the company has not raised any money by way of issue of debentures.

ix) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not raised money by way of initial public offer or further public offer including debt instruments. As regards the specific term loans from banks, we are of the opinion that the same has also been utilized towards other than specific capital works for which the loan was obtained and with the information available the impact of the same could not be ascertained. As regards the short term loans from banks borrowed for working capital purposes, we are unable to comment as to whether the monies raised from such loans have been utilized for the purposes for which they were obtained.

x) To the best of our knowledge and according to the information and explanations given to us, no fraud on or by the Company has been noticed/reported during the course of our audit nor we have been informed of any such cases by the management. However, in respect of departmental enquiry initiated against certain employees relating to alleged serious irregularities, we are informed that the nature can be determined only on completion of enquiry.

xi) The Company, being a Government Company is exempted from the provisions of Section 197 of the Companies Act, 2013 relating to managerial remuneration in terms of MCA Notification No.GSR 463 (E) dated 05th June 2015. Hence our reporting on the matters referred to in Clause 3 (xi) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 does not arise.

xii) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company is not a Nidhi company. Hence our reporting on the matters referred to in Clause 3 (xii) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 does not arise.

xiii) The Company, being a Government Company is exempted from the provisions of Section 177 and Section 188 of the Companies Act, 2013 relating to transactions with related parties in terms of MCA Notification No. GSR 463 (E) dated 05th June 2015. Hence our reporting on the matters referred to in Clause 3 (xiii) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 does not arise.

xiv) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records, the Company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during the year, thus paragraph 3(xiv) of the order is not applicable.

xv) In our opinion and according to the information and explanations given to us, during the year, the company has not entered into any non-cash transactions with its directors or persons connected with him. Hence our reporting on the matters referred to in Clause 3(xv) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 on compliance with the provisions of Section 192 of the Companies Act, 2013 does not arise.

xvi) In our Opinion and according to the information and explanation provided to us, the Company is not a 'Non-Banking Financial Company' and hence, the company is not required to be registered under section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934.

For B. P. Rao & Co
Chartered Accountants
Firm Reg No. 003116S

Place: Bengaluru
Date: 22.03.2021
UDIN: 212024559AAAADR9595

Sd/-
B Satish Rao
Partner
Membership No. 024559

"ANNEXURE B" TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

(Referred to in Paragraph 3(h) of the section on 'Report on Other Legal and Regulatory Requirements' of our report at even date)

REPORT ON THE INTERNAL FINANCIAL CONTROLS UNDER CLAUSE (I) OF SUB-SECTION 3 OF SECTION 143 OF THE COMPANIES ACT, 2013 ("THE ACT")

We have audited the internal financial controls over financial reporting of Karnataka Power Transmission Corporation Limited ("the Company") as of March 31, 2020 in conjunction with our audit of the Ind AS Financial Statements of the Company for the year ended on that date.

MANAGEMENT'S RESPONSIBILITY FOR INTERNAL FINANCIAL CONTROLS

The Company's management is responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the Internal Control over Financial Reporting with reference to Ind AS Financial Statements criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the "Guidance Note") issued by the Institute of Chartered Accountants of India (ICAI). These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

AUDITORS' RESPONSIBILITY

Our responsibility is to express an opinion on the Company's Internal Financial Controls over Financial Reporting with reference to Ind AS Financial Statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note and the Standards on Auditing, issued by ICAI and deemed to be prescribed under section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of Internal Financial Controls with reference to Ind AS Financial Statements, and the Guidance Note issued by the ICAI. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls over financial reporting with reference to Ind AS Financial Statements was established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting with reference to Ind AS Financial Statements and their operating effectiveness. Our audit of Internal Financial Controls over financial reporting with reference to Ind AS Financial Statements included obtaining an understanding of Internal Financial Controls over Financial Reporting with reference to Ind AS Financial Statements, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the Ind AS Financial Statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our adverse audit opinion on the Company's Internal Financial Controls over Financial Reporting with reference to the Ind AS Financial Statements.

MEANING OF INTERNAL FINANCIAL CONTROLS WITH REFERENCE TO IND AS FINANCIAL STATEMENTS

A company's Internal Financial Controls over Financial Reporting with reference to Ind AS Financial Statements is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of Ind AS Financial Statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's Internal Financial Controls over Financial Reporting with reference to Ind AS Financial Statements includes those policies and procedures that (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company; (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of Ind AS Financial Statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorizations' of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the Ind AS Financial Statements.

INHERENT LIMITATIONS OF INTERNAL FINANCIAL CONTROLS WITH REFERENCE TO IND AS FINANCIAL STATEMENTS

Because of the inherent limitations of Internal Financial Controls over Financial Reporting with reference to Ind AS Financial Statements, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the Internal Financial Controls over Financial Reporting with reference to Ind AS Financial Statements to future periods are subject to the risk that the Internal Financial Controls over Financial Reporting with reference to Ind AS Financial Statements may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

BASIS FOR ADVERSE OPINION

In our opinion and according to the information and explanations given to us and based on our audit, the following material weaknesses have been identified in the adequacy and operative effectiveness of the Company's internal financial controls over financial reporting as at March 31, 2020:

A) PENSION AND GRATUITY

The Company does not have an effective procedure and internal financial control in respect of obtaining on a timely basis the Standalone Actuarial Valuation Report and to ensure the correctness of the contributions made, net defined benefit obligation accounted and the payments made thereof with respect to the Defined Benefit Obligation of Pension and Gratuity for employees joined service upto 31.03.2006. Further, the Company does not have adequate controls to check whether the contributions made by the Company include the deficit of the GoK portion of liability.

B) PROPERTY PLANT AND EQUIPMENT (PPE)

i) The Company does not have effective procedure and internal financial control in respect of:
   a) Updating of Property, Plant and Equipment Registers with relevant information for each individual asset on timely basis.
   b) Identification of the Property, Plant and Equipment which are impaired as on the reporting date.

c) Physical verification of Property, Plant and Equipment other than movable assets as there is no regular programme.
d) Reconciliation of Physical verification report of movable assets with the Property, Plant and Equipment Register.
e) To estimate the decommissioning charges to recognize as part of cost of Property, Plant and Equipment during capitalization.

The above deficiencies may lead to material misstatement of Property, Plant and Equipment and consequential impact on the Depreciation and Maintenance cost in the Ind AS Financial Statement of the company.

ii) The Company's internal control system with regard to identification of nature of land, documentation, valuation of land and amortization of lease land is not operating effectively, which leads to material misstatement of Leasehold / Freehold land and its amortization in the Ind AS Financial Statements.

iii) The Company's internal control system with regard to accounting of the land acquired at concessional rate/ free of cost is not operating effectively, which may lead to misstatement in the Ind AS Financial Statements with regard to PPE, amortization, Grants, and Other Income.

iv) The Company's adequate procedure and internal control system were not operating effectively to ensure:
a) The completeness with regard to the costs of asset as on the date of commissioning of PPE.
b) The Maintenance of the adequate cost register (C Register) as intended to be maintained as per Company's policy.

This could potentially result in material misstatement in respect of understatement/ overstatement of PPE capitalized, depreciation thereon and liability towards contractors as on the reporting date in the Ind AS Financial Statements.

v) The Company does not have adequate procedure and internal financial control to ensure computation of Capitalization rate based on the weighted average method and calculation of interest expense using the effective interest method in accordance with IND AS 23 'BORROWING COST' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon. This could potentially result in material misstatement of capital work-in progress, PPE, depreciation and finance cost in the Ind AS Financial Statements.

vi) The Company's procedure and internal control over financial reporting with regard to allocation and apportionment of Establishment expenses and Borrowing cost over the PPE were operating inconsistently over various divisions, which could potentially result in material misstatement of capital work-in progress, PPE and depreciation in the Ind AS Financial Statements.

vii) The Company does not have adequate policy and procedure to issue a commissioning certificate on timely manner. This could potentially result in material misstatement in early/ delayed capitalization of PPE, allocation of Expenditure during Construction (EDC) including Borrowing cost and depreciation in the Ind AS Financial Statements.

viii) Due to lack of effective procedure and internal financial control to ensure providing appropriate depreciation for the released assets and appropriate valuation of assets transferred to other

division, which could potentially result in material misstatement in carrying cost of PPE and depreciation in the Ind AS Financial Statements.

ix) The Company does not have adequate policy to technically evaluate the employee cost attributable to supervision charges in respect of Major Works Division. This could potentially result in material misstatement in respect of Employee Cost allocated to PPE, depreciation thereon and overstatement of employee cost in the Ind AS Financial Statements.

x) The Company does not have adequate procedure to identify the let-out property, plant and equipment as an "Investment Property". This could potentially result in material misstatement in respect of presentation of PPE and Investment Property in the Ind AS Financial Statements.

xi) The Company does not have adequate procedures and internal controls to revise the Cost benefit analysis, IRR and Payback Period to consider the changes taken place after preparation of the DPR due to change in design, price variation and quantity variations. This may have impact on the actual Cost-benefit, IRR and Payback period.

xii) The Company does not have internal control to restrict the allocation of interest during the construction period over the cost of PPE during extended periods in which it suspends active development of a qualifying asset. This may have impact on PPE, depreciation thereon and Interest expenses.

C) SELF-EXECUTION WORKS (SEW'S) OR DEPOSIT CONTRIBUTION WORKS (DCW'S)

xii) The Company does not have internal financial control to ensure that the register is being maintained for each of the Self-Execution works (SEW's) and Deposit Contribution Works (DCW's) with the relevant information and taking of Joint inventory on timely basis. This could potentially result in material misstatement in timely capitalization of PPE, depreciation, Customer Contribution, Expenses and Revenue recognition.

xiv) The Company does not have adequate procedures and internal controls to ensure the signing of connection agreement at time of interconnection as required by Karnataka Electricity Grid Code, 2015 and issue of appropriate interconnection approval to applicant connecting to the Grid and valuation of infrastructure handed over to the company at fair value and timely basis, which may result in material misstatement in timely capitalization of Self Execution works / Deposit Contribution Works as PPE, amortization, consumer Contribution, revenue recognition and collection of Operation and maintenance charges in the Ind AS Financial Statements.

xv) The Company does not have internal controls to ensure that accounting of Supervision charges is in accordance with IND AS 115 'Revenue from Contracts with Customers'. This could potentially result in material misstatement in early recognition of revenue in the Ind AS Financial Statements.

xvi) The Company does not have adequate policy and procedure for timely demand, collection, liquidated damages on delayed payment, to compute capital cost and internal financial controls to verify the accuracy and completeness of Operation& Maintenance charges recovered from the IPP's. This could potentially result in the material misstatement of profit in the Ind AS Financial Statements.

xvii) The Company does not have adequate policies and procedure for appropriate and timely accounting of customer's contribution towards Self Execution Works /Deposit contribution works / One-time non-refundable charges for sparing of Land and other Infrastructure, valuation of commissioned Self Execution Works /Deposit contribution works in accordance with IND AS 115 'Revenue from Contracts with Customers'. This may result in of misstatement of PPE, depreciation thereon, Revenue recognition and receivables from/ payables to customers in the Ind AS Financial Statements.

xviii) The Company does not have adequate policies, procedure and internal control for appropriate computation and recovery of cost of infrastructures spared to applicants of Self Execution Works, which may lead to material misstatement in PPE and Depreciation thereon, Operation maintenance Charges, Supervision Charges in the Ind AS Financial Statements.

D) PROCESSING OF WORK BILLS

xix) The Company's internal control systems regarding processing of contractor's bills were not operating effectively with regard to the following:

a) As per clause 5 of KPTCL M-Book rules for measurement of work, 'All the measurements should be recorded on site as and when the work progresses'. However, in practice, M-Book is updated after the Running Account (RA) Bills have been prepared/ received.
b) Provisions for Capital /Renovation and Modernization /Repairs and maintenance works completed (including Quantity variation bills and Price Variation bills) as on the reporting date are not made adequately by the company.
c) Price variation bills/Quantity variation bills/Recovery Bills were not processed on a timely basis.
d) Running Account (RA) Bills for works are not being verified before processing for payment by the Internal Auditors.

This could potentially result in material misstatement in the company's liabilities and provisions, capital work-in progress, Property, Plant and Equipment, allocation of EDC including Borrowing cost, depreciation, and Cost of asset maintenance.

xx) The Company does not have any procedures and Internal Financial Controls with regard to Turnkey contracts wherein the price variation claims and quantity variation claims are considered over the contracted rates instead of the prevailing Schedule of rate/ market rate. This could potentially result in material misstatement in CWIP, PPE, Payables, Receivables and consequential impact on the Depreciation and Finance Cost.

xxi) The Company does not have adequate procedure and Internal Financial Controls with regard to changes to quantities and Contract Price due to amendment in the Design/drawing, to issue dispatch instruction in line with amended design and accordingly, restrict the payments for quantities in case of turnkey contracts. This could potentially result in material misstatement in CWIP, PPE, Payables, Receivables and consequential impact on the Depreciation and Finance Cost.

xxii) The Company does not have adequate procedure and internal financial controls with regard to the applicability of the Price Variation claims, where only pure labour cost is involved in the erection portion of the Turnkey contract due to non-clarity in the tender documents and relevant circulars. This could potentially result in material misstatement in CWIP, PPE, Payables, Receivables and consequential impact on the Depreciation and Finance Cost.

E) INTERNAL AUDIT SYSTEM

xxiii) The internal audit department needs to be strengthened further regarding availability of adequate & quality manpower, scope, and extent of coverage of transactions. Further scope of Internal Audit may be strengthened to include material areas like Capitalization of asset, income and expenses recognition, verification of Running Account Bills which at present is not covered. Training of internal audit staff should be planned as a continuous process to equip them with adequate skills and latest techniques.

xxiv) The Company does not have appropriate internal controls to ensure the completeness of timely accounting of statutory dues payable, this could potentially result in delayed payment of statutory dues along with applicable interest and other charges.

F) REVENUES

xxv) The Company does not have adequate controls to identify/demand/collect on timely basis, monitor the accuracy and completeness and also to account on accrual basis for revenues like O & M charges, Transmission Charges, Supervision charges, rental income, Consultancy Charges, Charges towards land spared and Terminal bay, Incentives, penalty recovery, retention money and security deposit written back which are not in accordance with IND AS 115 'REVENUE FROM CONTRACTS WITH CUSTOMERS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015and subsequent amendments thereon. This could potentially result in material misstatement of Revenue, Expenses, Assets and Liabilities in the Ind AS Financial Statements.

xxvi) The Company does not have adequate policies, procedures and internal controls to collect/pay, in respect of late payment surcharge/rebate in accordance with the transmission agreement entered into with the ESCOM's read with KERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2006. This could potentially result in material misstatement of Revenue, Expenses, Assets and Liabilities in the Ind AS Financial Statements.

xxvii) The Company does not have appropriate internal controls to ensure the completeness and accuracy on computation of Transmission charges in accordance with respective regulation which may result in material misstatement of Revenue and Trade receivable in the Ind AS Financial Statements.

G) OTHERS

xxviii) The Company does not have adequate policies and procedures to be fully compliant with the Ind AS with respect to the recognition, measurement, presentation, and disclosures in the Ind AS Financial Statements.

xxix) The Company does not have the Standard Operating Procedure to ensure the appropriateness of the procedures followed by the Tendering and Procurement Department and compliance of the Karnataka Transparency in Public Procurements Act, 1999 and rules there under by the company.

xxx) The Company does not have appropriate internal controls for reconciliations and confirmations of Earnest Money Deposit (EMD) and other deposits from the contractors and to also ensure the timely write back of the EMD/ Security Deposits as per company policy, which could potentially result in material misstatement of current liabilities and Revenue in

the Ind AS Financial Statements.

xxxi) The Company does not have adequate internal control to ensure the appropriateness of assessment of identification of critical estimates and judgments that may affect materially the components in the Ind Financial Statements.

xxxii) The Company does not have adequate procedure for measuring through Fair Value Through Other Comprehensive Income (FVTOCI) and Fair Value Through profit and loss (FVTPL) with respect to Financial Assets and Financial Liabilities in accordance with Ind AS 109 'FINANCIAL INSTRUMENTS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereon.

xxxiii) The Company does not have adequate policies and procedures to identify contractors under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 to disclose the information in the Ind AS Financial Statements. This could potentially result in material misstatement of adequate disclosure in the Ind AS Financial Statements.

xxxiv)The Company does not have adequate policies and procedures to identify the Current/Non-Current Assets/Liabilities. This could potentially result in material misstatement with respect to presentation of assets and liabilities in the Ind AS Financial Statements.

xxxv) The Company does not have adequate procedures and internal controls over identification and reporting of prior period items. This could potentially result in material misstatement in reporting of the current year profit or loss and state of affairs in the Ind AS Financial Statements.

xxxvi) The Company does not have adequate procedures to adopt and Implement the New Regulation/Notification/Circulars/Orders/Direction/Any Amendments from CERC /KERC/ Head Office/other Applicable Statute on a timely basis, which could potentially result in material misstatement in the Ind AS Financial Statements.

xxxvii) The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of delay condonation applications received from the contractors by maintaining a suitable register at concerned division. This could potentially result in material misstatement in revenue recognition of penalty recovered as per company policy in the Ind AS Financial Statements.

xxxviii)The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of computation of liability with regard to employee benefits in accordance with the IND AS 19 'EMPLOYEE BENEFITS' issued under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015and subsequent amendments thereon.

xxxix)The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of grants received from various authorities regarding monitoring, accounting and compliance of receipt and utilization of grants.

xl) The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of accounting and reconciliation of Income and TDS deducted reflected in Form 26AS with the books of accounts, which could result in material misstatement in computation of advance tax payment as well as on Revenue, Advance from customers and Trade Receivables.

xli) The Company does not have adequate procedures and internal controls in respect of capitalization of capital spares at the time of procurement, consistency over inventory valuation, Scraping of obsolete/unusable materials on timely basis. This potentially could

lead to overstatement/understatement of Inventory and understatement of capital work in progress.

xlii) The Company does not have adequate procedures and internal controls to reconcile the balance as on the reporting date with the respective customers/ contractors/suppliers. This could potentially lead to overstatement/understatement of Assets and liabilities in the Ind AS Financial Statements.

xliii) Lack of effective procedures and internal controls in respect of consistency over the basis for demand and collection of sharing of renovation and maintenance expenses incurred by the company with the ESCOM's with regard to residential quarters may lead to material misstatement in the maintenance cost for the year.

xliv) Company does not have an adequate internal control system to compute the provisioning or disclosure of contingent liability/ asset as on the reporting date in the Ind AS Financial Statements.

xlv) Lack of effective procedures and internal controls in respect of identification/ Measurement/ Capitalization/amortization of the Intangible Assets, which may lead to material misstatement in the Intangible Asset and amortization thereof in the Ind AS Financial Statements.

H) ORGANIZATION REPORTING STRUCTURE

xlvi) Accounts Officers of each division report to the concerned Exec. Engineers (EE's); Deputy Controller of Accounts (DCA's) of each circle report to Supdt. Engineers (SE's) of the concerned circle & Controller of Accounts (CA's) report to Chief Engineers (CE's) of the respective zones.

The above reporting structure may impair the functional independence of Accounts Officer in bill processing & payment system and functionally AO's should be made to report to DCA's, DCA's to CA's and CA's to Financial Adviser (A&R) while retaining the administrative reporting structure.

I) COMPUTERIZATION

xlvii) An effective procedure and internal financial control may be evolved to computerize the accounting system to ensure the accuracy and timely financial reporting and consistency over accounting and computing in respect of reports to the Head Office. The absence of computerization may potentially result in material misstatement in the Ind AS Financial Statements.

xlviii) The Company does not have adequate procedures and internal controls to ensure the existing Application/Information system like Bill Tracking System, Inventory Management System, Revenue expenses bill tracking system, Project Monitoring System are effectively and efficiently implemented and continuously monitored to realize the intended benefits.

A 'material weakness' is a deficiency, or a combination of deficiencies, in Internal Financial Control over financial reporting with reference to Ind AS Financial Statements, such that there is a reasonable possibility that a material misstatement of the company's Ind AS Financial Statements will not be prevented or detected on a timely basis.

ADVERSE OPINION

In our opinion, to the best of our information and according to the explanations given to us, possible effects of the matters described in the disclaimer of opinion section of our Independent Auditor's Report on the Ind AS Financial Statements and in view of the material weaknesses described in Basis for Adverse Opinion section above on the achievement of the objectives of the control criteria, the Company has not maintained adequate and effective internal financial controls over financial reporting as of March 31, 2020, based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

We have considered the material weaknesses identified and reported above in determining the nature, timing, and extent of audit tests applied in our audit of the Ind AS Financial Statements of the Company for the year ended March 31, 2020, and these material weaknesses have affected our opinion on the said Ind AS Financial Statements of the Company and we have issued a disclaimer of opinion on the Ind AS Financial Statements of the Company.

For B. P. Rao & Co
Chartered Accountants
Firm Reg No. 003116S

S/d
B Satish Rao
Partner
Membership No. 024559

Place: Bengaluru
Date: 22.03.2021
UDIN:21024559AA AADR9595

"ANNEXURE C" TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

(Referred to in Paragraph 3(j) of the section on 'Report on Other Legal and Regulatory Requirements' of our report at even date)

A. DIRECTIONS

(ANNEXURE REFERRED TO IN OUR REPORT OF EVEN DATE TO THE MEMBERS OF KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED ("THE COMPANY") FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2020 DIRECTIONS UNDER SECTION 143(5) OF COMPANIES ACT, 2013)

Sl.No.	Directions	Report on / Replies to directions of C&AG
1.	Whether the company has system in place to process all the accounting transactions through IT system? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of accounts along with the financial implications, if any, may be stated.	*According to the information and explanations given to us, presently Company is Maintaining the books of accounts and documents manually, however, the following are the major automated processes being presently used in the Company:* *1.E-Procurement* *2.Final Accounts Compilation-DSS software* *3.IUA transaction and clearance* *4.Bill tracking system* *5.Revenue Expenses bill tracking system, etc* *Implementation and continuous monitoring of above Information system to be strengthened to achieve the intended benefits of the system.* *Cost register (C Register) of works taken up has been maintained in manual books of account. Company has to strengthen the Accounting, Reporting Monitoring controls to ensure the Maintenance of the adequate C Register as intended to be maintained as per Company's policy. Hence company has to plan to Integrate and computerize the maintenance of C Register, Allocation and Apportionment of expenditure incurred during the construction, and other related process of capitalization.* *Management is planning for integrated system in computerization of Accounts. DPR approved for implementation of ERP solution. Tendering of the same is under process.*
2.	Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off to debts/loans/ interest etc. made by a lender to the company due to the company's liability to repay the loan? If yes, the financial impact any be stated.	*As per the information provided by the management and based on our verification, we have not come across any cases of waiver/ write off of debts/ loans/ interest, etc.,*

3.	Whether funds received/ receivable for specific schemes from Central /state agencies were properly accounted for / utilized as per its term and conditions? List the cases of deviation.	*As per the information and explanation provided by the management and based on our verification, Company has received Fund from PSDF amounting INR 5437.60 Lakhs until 31.03.2020 and also Company has received INR 17119.10 Lakhs until 31.03.2020 from NCEF for Green Energy Corridor Project.* *Company has received grant towards Implementation of OPGW based reliable communication at 132kV and above stations from NLDC (PSDF) amounting to INR 1267.90 Lakhs during the year 2019-20. Company has not utilized the grant within one year of receipt as required under the sanction terms. Company has sought for extension of time and is pending with NLDC.* *Company has not provided reconciliation of Grants received, Utilized and expenditure incurred in excess of grant received in respect Projects executed by Grant from PSDF and NCEF, accordingly we are unable to ensure the correctness and appropriateness of the same in the Ind AS Financial Statement.* *Company has not maintained of Project-wise, separate accounts for development and implementation of above referred projects.* *Company has not disclosed the portion of the scheme funded separately in the Tariff.* *Further, Company has not provided sufficient information to ensure compliance of Terms and Conditions with regard to submission of Utilization Certificate to appropriate authority, timely completion of project, Other reporting and compliance requirement as per the agreement and sanction letter. Accordingly, we are unable to comment on the compliance of terms and conditions.*

B. ADDITIONAL COMPANY SPECIFIC DIRECTIONS

(ANNEXURE REFERRED TO IN OUR REPORT OF EVEN DATE TO THE MEMBERS OF KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED ("THE COMPANY") FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2020)

Directions	Report on / Replies to the additional directions of C&AG
a) Adequacy of steps to prevent encroachment of idle land owned by Company may be examined. In case land of the Company is encroached, under litigation, not put to use or declared surplus, details, may be provided.	*As per the information and explanation provided to us, total of 152.42 Acres 398.63 Guntas have been encroached by various parties and necessary efforts and action are being taken to clear the encroachment.*

b) Is the system of evacuation of power commensurate with power available for transmission with the generating company? If not, loss, if any, claimed by the generating company may be commented.	*As per the information and explanation provided to us, the system of evacuation of power commensurate with power available for transmission with the generating company and no loss has been claimed by the generating Company.*
c) How much transmission loss in excess of prescribed norms has been incurred during the year and whether the same been properly accounted for in the books of accounts?	*As per the information and explanation given to us, the actual transmission loss of 3.129% for the financial year 2019-20 is within the KERC approved range of 3.050% and 3.150% as per the Tariff Order, 2020 (Average being 3.100%).*
d) Examine the system of effective utilisation Loans / Grant-in-Aid / Subsidy. List the cases of diversion of funds.	*As per our examination and information provided to us, the borrowings by way of term loans are generally utilized for the purpose for which the loans were obtained except in some of the cases, term loans have not been exclusively utilized for the project for which the loan has been sanctioned and short term loans taken was also utilized for the purpose of Advancement of Loans, Capital works and Long term loan repayments.* *The Company has sanctioned Inter Corporate Loan to Bangalore Development Authority (BDA) amounting to INR 11211 Lakhs for carrying out Self Execution Work. On requisition letter from BDA, INR 8757.38 Lakhs was disbursed during the year of which INR 6300 Lakhs was funded from Short Term Loan from Oriental Bank of Commerce which is against the sanction terms.* *Company has received grant towards Implementation of OPGW based reliable communication at 132kV and above stations from NLDC (PSDF) amounting to INR 1267.90 Lakhs during the year 2019-20. Interest Accrued amounting to INR 62.98 Lakhs on deposit of the grant received was also credited to the Grant. Company has not utilized the grant within one year of receipt as required under the sanction terms. Company has sought for extension of time and is pending with NLDC.* *Company had received INR 6785.80 Lakhs in 2018-19, INR 2652.30 Lakhs in 2017-18 and INR 7681.00 Lakhs in 2016-17 (Total Grant Received: INR 17119.10 Lakhs) towards creation of Inter-state Transmission System in the state of Himachal Pradesh and Karnataka under Green Energy Corridor Project. Interest and interest accrued on deposit created out of grant received is INR 36.63 Lakhs. Company had received INR 3625.00 Lakhs in2018-19, INR 1208.40 Lakhs in 2017-18 and INR 604.20 Lakhs in 2017-18 (Total Grant Received: INR 5437.60 Lakhs) towards renovation and up-gradation of protection system in 400 KV and 220 KV substations under PSDF Project and interest accrued on deposit created out of grant received is INR 16.94Lakhs.*

Examine the cost benefit analysis of major capital expenditure/expansion including IRR and payback period.	*As per the information and explanation provided to us, the transmission infrastructure of substation and related line works are created by the Company based on the request of ESCOM's. The KERC fixes the tariff based on the ARR which includes all the related operational costs and depreciation towards capital expenditure. Hence, in our opinion the company recovers its capital expenditure over the years as part of tariff fixed by KERC.* *However, the Company is not revising the Cost benefit analysis, IRR and Payback Period to consider the following changes taken place after preparation of the DPR, which may lead to increase /decrease the actual Cost / IRR / Payback period.* *Non amendment of cost of the project due to amendment in design of the project and subsequent variation in the cost of the project, which is having an impact on the total cost of the project which also lead to excess advance payment during the execution of the project and recovery of the same based on the FQV Claim and having consequential impact on the finance cost.* *In respect of Turnkey contracts, the price variation claims and quantity variation claims are considered over the contracted rates instead of the prevailing Schedule of rate/ market rate.* *Processing of Price Variation on Erection, due to no clarity in the tender documents and relevant circulars on the applicability of the Price Variation on Erection, where only pure labour cost is involved in the erection portion of the Turnkey contract.* *The Company does not have appropriate policy guidelines in accordance with KERC norms for deciding the various situations under which a work need to be carried out either under Self-Execution basis (SEW) / under Deposit-Contribution Works (DCW) or in its capital budget under Annual Program of Works (APW).*
	We were informed that requisitions from customers are made to ESCOMs and the Company does not undertake validation of such requests. As capital expenditure is incurred by the Company, adequate validation need to be carried out before taking up the work. Hence, the Company need to devise suitable policy guidelines in accordance with KERC norms for deciding the various situations under which a work need to be carried out either under Self-Execution basis (SEW) / under Deposit-Contribution Works (DCW) or in its capital budget under Annual Program of Works (APW).

	In the absence of such guidelines or proper explanations, we are unable to comment on the appropriateness of the Capital expenditures incurred by the Company in case of taking up of replacement of existing meters with DLMS meters at an initial cost of 3892.48 Lakhs under APW instead of DCW.

For B. P. Rao & Co
Chartered Accountants
Firm Reg No. 003116S

S/d
B Satish Rao
Partner
Membership No. 024559

Place: Bengaluru
Date: 22-03-2021
UDIN:21024559AA AADR9595

CS

ANKUSH SETHI

The opinion stated in this document is in response to the issues placed before us by KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED (hereinafter referred to as "KPTCL" or 'the company") and while there may be facts and situations surrounding the issued placed before us, we have tried our best to address the legal points by interpreting the same in the light of the provisions contained in the Companies Act, 2013 (hereinafter referred to as 'the Act')

This opinion is meant solely for the use of Karnataka Power Transmission Corporation Limited and their authorized agents. The information and views contained herein are privileged and confidential information and may not be used by any other party or for any other purpose. Disclosure of such information may be prohibited by law. Unauthorized distribution or copying of this opinion or any part of it is strictly prohibited.

This opinion is based on the facts and information providing to us by the Company and per the law prevalent on the date of this opinion with regard to the subject under consideration. Also, the firm/Company hereby acknowledges the fact that views of professionals may be different, that an opinion is a matter of in individual contention and may differ from one professional to another.

Date: 30-11-2019
Place: Bengaluru

sd/-
Ankush Sethi
Company Secretary
M. No. 42050
COP No. 15741

CS

ANKUSH SETHI

FACTS OF THE CASE:

KPTCL was incorporated as a Government Company (i.e. Karnataka State Government) in the year 1999, it continue to operate as such.

The Bengaluru Development Authority (BDA), a department of the State of Karnataka, has approached KPTCL, seeking electrical infrastructure in BDA Arkavathy Residential Layout on deferred payment mode, on the following terms:

- KPTCL would provide an initial monetary support to BDA
- Government of Karnataka (Gok) has by letter dated: 14.10.2019 approved BDA to obtain a interest bearing loan of INR 112.11 cr from KPTCL.
- The interest shall be charged at SBI one year MCLR+2.5% to meet cost to KPTCL.

Further, the Government of Karnataka has issued an order directing KPTCL to oblige and extend the finance facility to BDA, on deferred payment basis.

Whereas, the Memorandum of Association (MoA) of the Company does not expressly provide for providing loans and guarantees, in ordinary course of business or otherwise.

Our opinion is being sought to ascertain the validity of the transaction, in the absence of an express consent / provision in the MoA of the Company to provide for loans / guarantees.

Date: 30-11-2019
Place: Bengaluru

sd/-
Ankush Sethi
Company Secretary
M. No. 42050
COP No. 15741

CS

ANKUSH SETHI

QUERY 1:

Whether the transaction to provide loan to BDA shall be treated as ultra vires of MoA; and hence a violation of Companies Act

ANALYSIS IN THE LIGHT OF LEGAL PROVISIONS:

The provisions of Section 186 of Companies Act 2013 (corresponding Section 372A of Companies Act 1956) enable companies to invest the surplus funds available with them in suitable investment opportunities, including the iption to provide loan or guarantee.

Further the notification number GSR 463(E) dated: 05.06.2015, and as amended by notification number GST 802 dated 23.02.2018, the provisions of Section 186 shall not apply to government companies.

The extract of notification is as below:
Chapter XII, Section 186 shall not apply to-

(a) a Government company engaged in defense production;
(b) a Government Company, other than a listed company, in case such company obtains approval of the Ministry or Department of the Central Governmentwhich is administratively in charge of the company, or, as the case may be, the State Government before making any loan or giving any guarantee or providing any security or making any investment under the section.

In the given instance, we are given to understand that KPTCL has received an Order from the Government of Karnataka, duly signed by the Cabinet Secretary of Energy Department – directing KPTCL to extend the financial support to BDA for set-up of infrastructure in BDA Akavathy Residential Layout.

Therefore, it shall be safe to infer that KPTCL has the approval of the Ministry, (Department of Energy) which is administratively in charge of the Company; and to that extent this transaction satisfy the condition as illustrated above, and thus is outside the purview of compliance of Section 186 of Companies Act 2013.

Further we refer to Clause 26 & 27 of the Memorandum of Association of the Company, which reads as under:

Clause 26:
To act as an enterpreneur on behalf of the central or any State Government, to identify new areas of economic investment and to undertake or help in undertaking of such investments

CS ANKUSH SETHI

Clause 27:

To advance money on property or an mortgage of immovable property or against Bank/Institutional Guarantee and to make advances of money against future supply of goods and services on such terms as the Directors may consider necessary and to invest money of the Company in such manner as the Directors may think fit and to sell, transfer or deal with the same.

On a plain reading of Clause 26 & 27 of the Memorandum of Association of KPTCL, it can be inferred that the KPTCL has been empowered to take up such actions as may deem fit and proper to further establish and perform the objectives of the Company.

In the given instance, the mandate (i.e.Objective) for KPTCL is to ensure outreach and supply of power to all parts and areas of the State of Karnataka, in that pre-text the action of KPTCL providing financial assistance to BDA for setting-up of infrastructure in BDA Arkavathy Residential Layout, is in compliance with the objects as set out under Clause 26 & 27 of the MoA of the Company.

CONCLUSION:

On a combined reading of the above cited provisions i.e. Clause 26 & 27 of the Memorandum of Association of the Company; exemptions provided by notification number GSR 463(E) dated 05.06.2015, it shall be inferred that the transaction of providing financial assistance to BDA is well within the scope and objects of the MoA of the Company and that the transaction as such is outside the purview of Section 186 of Companies Act, 2013.

Hence, we conclude that the transaction is neither ultra vires the Memorandum of Association and as also not in violation of any provisions of Companies Act 2013.

Date: 30-11-2019
Place: Bengaluru

sd/-
Ankush Sethi
Company Secretary
M. No. 42050
COP No. 15741

BALANCE SHEET
AS AT 31ST MARCH, 2020 **(Amount in INR)**

PARTICULARS	NOTE NO.	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		As at 1st April, 2018	
ASSETS								
Non-Current Assets								
(a) Property, Plant and Equipment	2	10,12 &16.2	13213 07 67 098		12049 21 42 355		11381 36 81 615	
(b) Capital Work-in-progress	3	14 & 15	3511 00 03 599		3213 89 20 475		2371 65 40 512	
(c) Other Intangible Assets	3A	18	83 81 259		1 08 69 755			
(d) Goodwill								
(e) Financial Assets								
(i)Loans	4	28.935 & 28.936	121 39 99 018		20 30 70 414		19 29 07 546	
(ii) Others	4A	25 to 27 & 28	1794 53 66 665		629 81 65 098		616 59 16 797	
(f) Other Non-Current Assets	5	17, 25, 26, 27, 28, 28.4 to 28.9 & 31 to 37	133 58 45 877	18774 43 63 516	193 64 22 990	16107 95 91 087	110 29 97 763	14499 20 44 233
Current assets								
(a) Inventories	6	22&16.1	84 97 85 965		72 93 06 821		60 81 41 199	
(b) Financial Assets								
(i) Trade Receivables	7	23 & 28.1	1063 17 25 651		676 96 36 611		661 95 30 785	
(ii) Cash and Cash Equivalents	8	20 & 24	73 60 71 717		52 74 59 151		130 31 40 350	
(iii) Other Bank Balances	9	24.8 & 20.2	131 61 59 093		106 95 97 056		90 30 80 779	
(iv) Loans	10	25 & 27	18 79 24 511		1 18 95 950		88 93 434	
(v) Other Financial Assets	11	28	277 85 81 241		256 57 06 720		236 48 02 808	
(c) Other Current Assets	12	16,28.1 to 28.9	5 88 08 325	1655 90 56 503	6 99 73 910	1174 35 76 219	3 91 39 723	1184 67 29 078
TOTAL ASSETS				**20430 34 20 019**		**17282 31 67 306**		**15683 87 73 311**
Equity								
Equity and Liabilities								
(a) Equity Share Capital	13	52.301	2182 32 25 000		2182 32 25 000		2182 32 25 000	
(b) Other Equity	14	55 to 58	2548 80 97 642		2149 87 63 259		2072 18 80 250	
TOTAL EQUITY				4731 13 22 642		4332 19 88 259		4254 51 05 250
Non-Current Liabilities								
(a) Financial Liabilities								
(i) Borrowings	15	51 to 54	6010 75 93 499		5258 77 81 522		4619 88 66 775	
(ii) Other financial liabilities	15A		2303 04 19 413		253 61 09 195		461 06 57 919	
(b) Provisions	16	44	293 98 56 990		226 67 84 131		173 14 76 182	
(c) Deferred Tax Liabilities (Net)	17	46.802	1159 34 29 139		950 84 29 826		898 22 89 128	
(d) Other Non-Current Liabilities	18	42 to 53	1549 01 39 589	11316 14 38 630	1932 19 29 545	8622 10 34 219	1740 97 59 542	7893 30 49 546
Current liabilities								
(a) Financial Liabilities								
(i)Borrowings	19	51 to 54	800 00 00 000		150 00 20 000		158 33 33 123	
(ii) Trade Payables								
(A) Total outstanding dues of MSME's			-		-			
(B) Total outstanding dues of creditors other than MSME's	20	41	384 42 81 878		684 26 61 486		710 60 58 214	
(iii) Other Financial Liabilities	21	46.9	1904 58 97 285		2161 19 23 818		1466 38 20 206	
(b) Other Current Liabilities	22	42 to 46	265 41 81 402		230 38 15 701		223 97 95 689	
(c) Provisions	23	42,44,46	1028 62 98 182		1102 17 23 823		932 40 55 927	
(d) Current Income Tax Liabilities (Net)	24	46.8		4383 06 58 747		4328 01 44 828	44 35 55 356	3536 06 18 515
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES				20430 34 20 019		17282 31 67 306		15683 87 73 311

Significant Accounting Polices & Notes to Accounts 1-37

The accompanying notes form an integral part of the financial statements
As per our Report of even date attached
For B.P.Rao & Co.
Chartered Accountants
FRN : 003116S

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
B. SATISH RAO
Partner
Membership No. 024559

Sd/-
(Dr. N MANJULA)
Managing Director

Sd/-
(SIDLINGAPPA TELI)
Director (Finance)

Sd/-
(RUTH.G.MIRAJKAR)
Financial Adviser (A&R)

Sd/-
(RAMYA KANNAN)
Company Secretary

Place: Bengaluru
Date: 22-03-2021

STATEMENT OF PROFIT AND LOSS
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2020 **(Amount in INR)**

PARTICULARS	NOTE NO.	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20	PREVIOUS YEAR 2018-19
I Revenue from Operations (Transmission of Power)	25	61 & 62	3520 88 68 032	2952 12 24 471
II Other Income	26	62	226 06 01 890	178 76 63 070
III Total Revenue (I+II)			**3746 94 69 922**	**3130 88 87 541**
Expenditure				
a) Employee Costs	27	75	1154 68 43 272	1283 67 37 508
b) Repairs and Maintenance	28	74	305 63 81 050	270 93 42 370
c) Administrative and Other Expenses	29	76	131 60 32 697	116 62 33 134
d) Finance Cost	30	78	457 91 06 018	391 54 38 678
e) Depreciation and Amortization	31	77	953 72 39 372	854 74 90 522
f) Other Expenses	32	77, 79 & 80	4 53 55 180	9 75 91 331
Total Expenditure (IV)			3008 09 57 589	2927 28 33 543
Profit/(Loss) Before Exception Items and Taxes (III - IV + V)			738 85 12 333	203 60 53 998
Add / (Less) : Exceptional Items (Income withdrawn)	34	62		
Profit/(Loss) Before Tax			738 85 12 333	203 60 53 998
Less : Tax Expenses				
Income Tax	35	81.1	131 41 78 637	73 30 30 291
Deferred Tax	36	81.201	208 49 99 313	52 61 40 698
Profit /(Loss) for the period			398 93 34 383	77 68 83 009
Profit /(Loss) for the period			398 93 34 383	77 68 83 009
Other Comprehensive Income			-	-
A.1.Items that will not be reclassified subsequently to Profit or Loss			-	-
A.2. Income tax relating to above items				
B.1. Items that will be reclassified subsequently to profit or loss			-	-
B.2. Income tax relating to above items			-	-
Total Other Comprehensive Income/(Loss) for the year (Net of Tax)			-	-
Total Comprehensive Income/(Loss) for the year			**398 93 34 383**	**77 68 83 009**

Earnings per Equity Share (in INR)

Face Value of Equity Share: INR 1,000/-		
Basic	182.80	35.60
Diluted	182.80	35.60
Weighted Average Equity Shares used in computing earnings per equity share		
Basic	2 18 23 225	2 18 23 225
Diluted	2 18 23 225	2 18 23 225

Significant Accounting Polices & Notes to Accounts 1-37

The accompanying notes form an integral part of the financial statements
As per our Report of even date attached
For B.P.Rao & Co.
Chartered Accountants
FRN : 003116S

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
B. SATISH RAO
Partner
Membership No. 024559

Sd/-
(Dr. N MANJULA)
Managing Director

Sd/-
(SIDLINGAPPA TELI)
Director (Finance)

Sd/-
(RUTH.G.MIRAJKAR)
Financial Adviser (A&R)

Sd/-
(RAMYA KANNAN)
Company Secretary

Place: Bengaluru
Date: 22-03-2021

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2020 **(Amount in INR)**

PARTICULARS	A. EQUITY SHARE CAPITAL	B. OTHER EQUITY		
		Reserves and Surplus		TOTAL
		CAPITAL RESERVE	RETAINED EARNINGS	
Balance at the beginning of the reporting period (01/04/2018)	2182 32 25 000	7 45 46 563	2086 24 77 379	2093 70 23 942
Readjustment of Capital Reserve		-7 45 46 563	7 45 46 563	
Add / (Less) : Net Prior Period Income / (Expenses) of 2018-19 (Refer Note No. 33)	-		-2 08 46 168	-2 08 46 168
Add / (Less) : Net Prior Period Income / (Expenses) of 2019-20 (Refer Note No. 33)			-19 42 97 524	-19 42 97 524
Adjusted Opening Balance at the beginning of the reporting period (01/04/2018)	**2182 32 25 000**		**2072 18 80 250**	**2072 18 80 250**
Add: Transfer to retained earnings (Profit / (Loss) for the year 2018-19)	-	-	77 68 83 009	77 68 83 009
Add / (Less) : Net Prior Period Income / (Expenses) of 2019-20 (Refer Note No. 33)				
Re-Adjusted Opening Balance at the beginning of the reporting period (01/04/2019)	**2182 32 25 000**		**2149 87 63 259**	**2149 87 63 259**
Add: Transfer to retained earnings (Profit / (Loss) for the year 2019-20)	-	-	398 93 34 383	398 93 34 383
Balance at the end of the reporting period (31/03/2020)	**2182 32 25 000**		**2548 80 97 642**	**2548 80 97 642**

Note : The Company has adjusted the previous year Net Prior Period figures to the Reserves & Surplus (Retained Earnings) (Refer Note No. 33)

The accompanying notes form an integral part of the financial statements
As per our Report of even date attached

For B.P.Rao & Co.
Chartered Accountants
FRN : 003116S

Sd/-
B. SATISH RAO
Partner
Membership No. 024559

Place: Bengaluru
Date:22-03-2021

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(Dr. N MANJULA)
Managing Director

Sd/-
(SIDLINGAPPA TELI)
Director (Finance)

Sd/-
(RUTH.G.MIRAJKAR)
Financial Adviser (A&R)

Sd/-
(RAMYA KANNAN)
Company Secretary

STATEMENT OF CASH FLOW STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2020 **(Amount in INR)**

		Particulars	For the year ended 31st March, 2020	For the year ended 31st March, 2019
I		**CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES**		
		Profit/(Loss) before Tax	738 85 12 333	203 60 53 998
		Adjustment for Deferral Regulatory Income		
		Adjustments for:		
	i	Depreciation and Amortization Expenses	953 72 39 372	854 74 90 522
	ii	Withdrawal of Excess provision made duirng Previous years	-12 32 69 999	- 85 60 724
	iii	Depreciation on Assets created out of Consumer Contribution	-98 57 20 333	-72 05 43 501
	iv	Provision for Stock shortage	- 10 82 306	13 53 256
	v	Profit on sale of stores	-1 59 23 353	- 91 36 105
	vi	Sale of scrap		- 16 39 246
	vii	Profit on sale of released Assets	-2 22 09 450	-6 11 71 251
	viii	Sundry Receivables Write off & Other Write off & exceptional items	1 86 87 778	3 19 29 556
	ix	Interest income	-1 60 14 375	-5 00 90 743
	x	Prior Period Adjustment		
	xi	Finance Costs	457 91 06 018	391 54 38 678
		Operating Profit/(Loss) before working capital changes	**2035 93 25 683**	**1368 11 24 440**
		Change in Operating Assets and Liabilities		
	i	(Increase)/Decrease in trade receivables	-386 20 89 040	-15 01 05 826
	ii	(Increase)/Decrease in inventories	-11 93 96 838	-12 25 18 878
	iii	(Increase)/Decrease in current assets	-18 22 63 912	-19 17 21 052
	iv	(Increase)/Decrease in current liabilities & provisions	-573 53 80 029	818 42 57 740
	v	(Increase)/Decrease in Non-current assets	-1205 75 53 057	-97 58 36 396
	vi	Increase/(Decrease) in Non-current liabilities	-320 47 43 788	143 61 24 515
	vii	Increase/(Decrease) in Non-current Finanacial liabilities	2049 43 10 219	-207 45 48 725
	vii	(Increase)/ Decrease in Loans	-17 60 28 561	- 30 02 516
		Cash Generated from Operations	**1551 61 80 678**	**1978 37 73 301**
		Add/(Less): Income Tax Paid (Net of Refund)	-140 49 94 690	-90 58 87 872
		Net Cash Inflow From Operating Activities (A)	**1411 11 85 988**	**1887 78 85 429**
II		**CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES**		
	i	Changes in PPE & Capital Work in Progress	-2307 58 73 811	-2288 16 99 668
	ii	Net increase/decrease in Bank Deposit with maturities exceeding 3 months	-24 65 62 037	-16 65 16 277
	iii	Interest Income	1 60 14 375	5 00 90 743
		Net Cash Inflow From Investing Activities (B)	**-2330 64 21 473**	**-2299 81 25 201**
III		**CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES**		
	i	Contribution & Grants towards cost of capital assets	103 17 47 023	173 18 96 938
	ii	Changes in Secured Loans	752 57 93 421	639 48 14 747
	iii	Changes in Unsecured Loans	649 39 98 556	-8 92 13 123
	iv	Finance and other Charges	-564 76 90 948	-469 29 39 992
		Net Cash Inflow From Financing Activities (C)	**940 38 48 052**	**334 45 58 570**
		Net Change in Cash and Cash equivalents (A+B+C)	**20 86 12 566**	**-77 56 81 199**
		Add: Opening Cash and Cash Equivalents as on 01.04.2019	52 74 59 151	130 31 40 350
		Closing Cash and Cash Equivalents as on 31.03.2020	**73 60 71 717**	**52 74 59 151**

Note- 1)The Cash Flow statement has been prepared under the 'Indirect Method' as set out in the Ind AS - 7 "Statement of Cash Flows ".

Note-2) Cash and Cash Equivalents balances held by the Company not available for use Amounts to INR 3,14,371/- (Previous Year : INR 4,19,268/-) earmarked towards Pension Security Fund and INR 20,783/- (Previous Year : INR 20,607/-) earmarked to Familiy Benefit Fund. Cash and Cash Equivalents INR 4,52,23,316/- (Previous Year : INR 7,57,47,477/-) collected towards UI Charges from Short Term Open Access Customers which is payable to/adjustable with ESCOM's. Cash and cash equivalents includes INR 2,38,08,666 (Previous Year INR: Nil) earmarked towards Power System Development Fund to be utilised for the purpose as specified by the state commission. Cash and Cash equivalents INR 5,17,254/- (Previous Year : INR 5,99,461/-) and INR 2,731/- (Previous Year : INR 61,831/-) earmarked towards GEC and PSDF grants respectively."

The accompanying notes form an integral part of the financial statements
As per our Report of even date attached

For B.P.Rao & Co.
Chartered Accountants
FRN : 003116S

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
B. SATISH RAO
Partner
Membership No. 024559

Sd/-
(Dr. N MANJULA)
Managing Director

Sd/-
(SIDLINGAPPA TELI)
Director (Finance)

Sd/-
(RUTH.G.MIRAJKAR)
Financial Adviser (A&R)

Sd/-
(RAMYA KANNAN)
Company Secretary

Place: Bengaluru
Date:22-03-2021

Note – 1 –Company Overview and Significant Accounting Policies

1.1. Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) is a Public Limited Company incorporated and domiciled in India and has its registered office in Bengaluru, Karnataka.KPTCL is engaged in the business of power transmission to ESCOM's and Open Access Customers and such other related activities.

1.2. Basis of preparation of Financial Statements

a. The financial statements are prepared in accordance with Indian Accounting Standards (Ind AS) under the historical cost (fair value as mandated by Ind AS where applicable) and going concern convention on the accrual basis (subject to Note 1.12(f)) and the provisions of the Companies Act, 2013('Act') and The Electricity Act, 2003. The Ind A Sare prescribed under Section 133 of the Act read with Rule 3 of the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendment thereon.

b. The financial statements for the period up to 31 March, 2016 were prepared in accordance with Accounting Standards notified under section 133 of the Companies Act, 2013 read together with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014 (Previous Indian GAAP). Pursuant to the mandatory requirement for adoption of Indian Accounting Standards (Ind AS), as notified by the Ministry of Corporate Affairs (MCA), the Company has prepared its financial statements for the year ended 31st March, 2017 in accordance with Ind AS101-First time adoption of Indian Accounting Standards as notified under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules 2015 as amended from time to time.

c. Accounting policies have been consistently applied except where a newly issued Accounting Standard is initially adopted or a revision to an existing Accounting Standard requires a change in the accounting policy hitherto in use.

d. The Assets are classified as Current Assets and Non-Current Assets and Liabilities are classified as Current Liabilities and Non-Current Liabilities considering the operating cycle of the Company as 12 months.

1.3. Use of Estimates

The preparation of the financial statements in conformity with Ind AS requires the Management to make estimates, judgments and assumptions. These estimates, judgments and assumptions affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets and liabilities, the disclosures of contingent assets and liabilities at the date of financial statements and reported amounts of revenues and expenses during the period. The application of accounting policies requires critical accounting estimates involving complex and subjective judgments and the use of assumptions in the financial statements. Accounting estimates could change from period to period. Actual results could differ from those estimates. Appropriate changes in estimates are made as the Management becomes aware of the changes in circumstances surrounding the estimates. Changes in estimates are reflected in financial statements in the period in which changes are made and if material their effects are disclosed in the notes to the financial statements.

Unclaimed liability/liability existed in respect of supply of materials under Head of Account "Liability for Supply of Materials" and "Sundry Creditors / Control Account" without any disputes

and which are continued to exist in the books of Accounts for more than 10 years period as on closure of current financial year are transferred to Miscellaneous income.

1.4. Valuation of Inventories

a. Inventories are valued at the lower of cost and net realizable value. Cost is determined based on weighted average cost method.

b. Cost includes bringing the inventories to their present location and condition.

c. The value of materials which are identified as scrap/obsolete by the Scrap approval committee are accounted at net realisable value if available in Schedule of Rates (SR) and in cases where rates are not available in the SR, the value of such materials are reduced by 90% of the existing (original) value and the remaining 10% value will be retained till their disposal.

1.5. Cash Flow Statement

Cash Flows are reported using the indirect method, whereby profit for the period is adjusted for the effects of transactions of a non-cash nature, any deferrals or accruals of past or future operating cash receipt or payments and item of income or expenses associated with the investing or financing cash flows. The cash flows from operating, investing and financing activities of the Company are segregated.

1.6. Prior Period Items

Material prior period Errors/Omissions are corrected retrospectively by restating the comparative amounts for the prior periods presented in which the Errors/Omissions occurred. If the Errors/Omissions occurred before the earliest period presented, the opening balances of Assets, liabilities and Equity for the earliest period presented, are restated. The prior period errors below threshold of 1% of the Gross Property Plant & Equipment of company are accounted for the current year.

1.7. Operating segments

In accordance with Ind AS 108, the operating segments used to present segment information are identified on the basis of internal reports used by the Company's Management to allocate resources to the segments and assess their performance. The Board of Directors is collectively the Company's 'Chief Operating Decision Maker' or 'CODM' within the meaning of Ind AS 108. The indicators used for internal reporting purposes may evolve in connection with performance assessment measures put in place.

1.8. Income Tax and Deferred Tax

Current income tax for current and prior periods is recognized at the amount expected to be paid to or recovered from the tax authorities. Income tax expense comprises current and deferred income tax. Income tax expense is recognized in net profit in the statement of profit and loss except to the extent that it relates to items recognized directly in equity, in which case it is recognized in other comprehensive income.

Deferred income tax assets and liabilities are recognized for all temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements. Deferred tax assets are reviewed at each reporting date and are reduced to the

extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realized.Deferred income tax assets and liabilities are measured using tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted by the balance sheet date and are expected to apply to taxable income in the years in which those temporary differences are expected to be recovered or settled.

The effect of changes in tax rates on deferred income tax assets and liabilities is recognized as income or expense in the period that includes the enactment or the substantive enactment date. A deferred income tax asset is recognized to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the deductible temporary differences and tax losses can be utilized.

The company offsets current tax assets and current tax liabilities, where it has a legally enforceable right to set off the recognized amounts and where it intends either to settle on a net basis, or to realize the asset and settle the liability simultaneously.

1.9. Property, Plant and Equipment (PPE)

a. Company applies Cost Model for recognising and measuring all PPE's. PPE's are stated at cost less accumulated depreciation and impairment, if any. The cost comprises of purchase price, borrowing cost if capitalization criteria are met and directly attributable cost of bringing the PPE to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management.

b. Establishment and other administration expenditure of Works Circles and Major Works Divisions which are directly attributable to capital works are allocated to the capital works handled by the respective Divisions and form part of the cost of assets. Incentives for early completion of works are added to the Capital Works as and when the contractor makes the claim.

c. Assets put up by third parties, which vest with the Company under Regulation for Condition of Supply of Electricity issued by the KERC, are incorporated in the books at the Fair Value(cost estimate approved by the Company in the absence of actual cost).

d. Land cost includes acquisition cost (including enhanced compensation), Compensation paid for afforestation and social forestry to the local people/families affected by the projects.

e. Advances paid towards the acquisition of PPE outstanding at each balance sheet date is classified as capital advances under other non- current assets and the cost of assets before ready to use as intended by the Management are disclosed under 'Capital work-in-progress'.

f. Subsequent expenditures relating to PPE is capitalized only when it meets the recognition criteria for PPE and is probable that future economic benefits associated with the Assets flow to the company and the cost of the item can be measured reliably.

g. Repair and maintenance costs are recognized in the Statement of Profit and Loss when incurred.

h. An item of PPE and any significant part initially recognised is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on de-recognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal

proceeds and the carrying amount of the asset) is included in the statement of profit and loss when the asset is derecognized.

i. Decommissioning Cost is not capitalised to the PPE at the present value of estimated cost of decommissioning.

j. Bank guarantee encashed from supplier/ contractors due to non-performance or supply of defective products has been adjusted from the cost of the asset, if these are directly identifiable with the project and received for mitigating extra project costs to be incurred by the company which will be capitalised as part of the cost of the asset. Otherwise the same should be accounted for as income.

1.10. Investment properties:

Property that is held for long-term rental yields or for capital appreciation or both, and that is not occupied by the Company, is classified as investment property. Investment property is measured initially at its cost, including related transaction costs and where applicable borrowing costs. Subsequent expenditure is capitalized to the asset's carrying amount only when it is probable that future economic benefits associated with the expenditure will flow to the Company and the cost of the item can be measured reliably.

An investment property is derecognised upon disposal or when the investment property is permanently withdrawn from its current use and no future economic benefits are expected from the disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the property (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in profit or loss in the period in which the property is derecognised. Investment properties, other than free hold land, are depreciated using straight line method over their estimated useful lives.

1.11. Depreciation

a. Depreciation is calculated on straight line method at the rates notified by Central Electricity Regulatory Commission (CERC) and adopted by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. The depreciation rates as per CERC are as under:

S No.	Particulars	Depreciation Rates
1	Buildings and Roads	3.34%
2	Internal Wiring, Optic Fibre, Communication Equipment's, Furniture and Fixtures, Calculators, Typewriters, Cash Registers, Cash Chest, Duplicators, Xerox and Copiers	6.33%
3	Trucks, Tempos, Trucks, Buses, Jeeps, Vans, Motor Cars and Other Vehicles	9.50%
4	Computers and such other IT Equipment's	15.00%
5	Temporary Erections such as wooden structures	100.00%
6	All other assets not covered above	5.28%

b. Assets are depreciated to the extent of 90% of the cost of the asset and 10% is retained as residual value.

c. For additions to assets from 1.4.2007, depreciation is provided from the beginning of the month of addition. For additions to assets up to 31.3.2007, depreciation has been provided from the year succeeding the year of addition.

d. Depreciation is charged upto the previous month in which asset is discarded/dismantled.

e. Individual assets costing up to Rs. 500/- are fully depreciated in the year in which they are put to use.

f. Depreciation charged on structures of lease hold properties as follows:

(i) Depreciation on structures and other assets other than Civil structures put up on leasehold properties are depreciated in such a manner that the assets are depreciated up to 90% over the life period of the structures and other assets or period of lease of the land whichever is earlier.

(ii) Civil Structures are depreciated 100% over the useful life of the Assets or lease period whichever is earlier.

g. Depreciation on released assets (Assets not in use) and released assets issued for repairs has been charged at the rate prescribed under Note 1.11a on the written down value of those assets on written down value method.

h. Depreciation on assets created out of deposit contribution and assets created out of self-execution are transferred to Income in the same proportion as the depreciation charged during the year on the assets created out of Contribution/Grants.

i. Gains and losses on disposals are determined by comparing sale proceeds with carrying amount. These are included in profit or loss within other gains/(losses).

1.12. Revenue Recognition

a. Revenue is measured based on the consideration that is specified in a contract with a customer or is expected to be received in exchange for the products orservices. Companies performance obligation is satisfied over time.

b. Revenue from Transmission is recognized on accrual basis at the tariff as notified by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) annually which is based on Multi Year Tariff (MYT) Regulations and also considering the estimated Return on Equity and other relevant aspects.

c. Yearly Transmission Charges(YTC) from ISTS linesare accounted on accrual basis as per the CERC Order from time to time.

d. Works executed/assets created out of contributions received from the third parties vest in the Company under the Regulation for Condition of Supply of Electricity by the KERC and they are incorporated as assets in the books at the fair value. Consumer contribution

towards cost of Capital Asset are treated as Deferred Income and are grouped under Non-Current Liabilities which are subsequently adjusted as Income in the same proportion as the depreciation is charged during the year on the assets acquired out of the Contribution/ Grant.

e. Other operating revenues from rendering services are accounted on the basis of stage of completion method except for inspection charges, testing charges, Earth Mat design charges, Consultancy charges on Deposit contribution works, charges towards land spared, Corridor charges and Mandap Keeper Charges which are accounted for on cash basis.

f. Interest income is recognized using effective interest method.

1.13. Leases

The Company assesses at contract inception whether a contract is, or contains, a lease. That is, if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

As a lessee

The Company applies a single recognition and measurement approach for all leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. The Company recognises lease liabilities to make lease payments and right-of-use assets representing the right to use the underlying assets.

i) Right-of-use assets

The Company recognises right-of-use assets at the commencement date of the lease (i.e., the date the underlying asset is available for use). Right-of-use assets are measured at cost, less any accumulated depreciation and impairment losses and adjusted for any remeasurement of lease liabilities. The cost of right-of-use assets includes the amount of lease liabilities recognised, initial direct costs incurred, and lease payments made at or before the commencement date less any lease incentives received. Right-of-use assets are depreciated on a written down basis over the estimated useful lives of the assets. The right-of-use assets are also subject to impairment.

ii) Lease liabilities

At the commencement date of the lease, the Company recognises lease liabilities measured at the present value of lease payments to be made over the lease term. The lease payments include fixed payments (including in-substance fixed payments) less any lease incentives receivable, variable lease payments that depend on an index or a rate, and amounts expected to be paid under residual value guarantees. The Company uses its incremental borrowing rate at the lease commencement date because the interest rate implicit in the lease is not readily determinable.

iii) Short-term leases and leases of low-value assets

The Company applies the short-term lease and low-value assets recognition. Lease payments on short-term leases and leases of low value assets are recognised as expense on a straight-line basis over the lease term.

As a Lessor

A lease is classified at the inception date as a finance lease or an operating lease. Leases under which the Company assumes substantially all the risks and rewards of ownership are classified as finance leases.

Lease Income from operating lease where the Company is a lessor is recognised as income on a straight-line basis over the lease term unless the receipts are structured to increase in line with the expected general inflation to compensate for the expected inflationary cost increases. The respective leased assets are included in the Balance Sheet based on their nature.

1.14. Accounting for Grants

a. Government grants are recognised where there is reasonable assurance that the grant will be received and all attached conditions will be complied with. Grant related to income is recognised as income on a systematic basis over the periods that the related costs, for which it is intended to compensate, are expensed. Grant related to an asset is recognised as income in equal amounts over the expected useful life of the related asset.

b. Revenue/Untied grants are treated as income on satisfying the obligations attached to them and receipt of the same is certain.

c. Grants in the form of non-monetary assets such as land and other resources are recognised at nominal value.

1.15. Employee Benefits

a. Short Term Employee Benefits

Short-term employee benefits viz., salaries, wages and other benefits are recognized as expenses at the undiscounted amount as per contractual terms in the Statement of Profit and Loss for the year in which the related service is rendered.

b. Defined Contribution Plans

I. NDCPS :

Employees who have joined the Corporation on or after 01.04.2006 are covered under "New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS)" and Company's Contribution at fixed percentage of salary is ascertained and paid/provided accordingly.

II. Pension Security Fund :

KEB Pensioners Family Benefit/Security Fund' was established on 08.10.1998. As per the Scheme, every pensioner/family pensioner shall make a monthly contribution of INR 200/- to the Fund. When the Member of the Fund expires after contributing for a minimum of 12 months, the Nominee(s) shall be paid a lumpsum of INR 75,000/- out of the Fund. The Company does not make any contribution to the Fund.

III. Pension and Gratuity :

Expenditure towards defined contribution scheme Gratuity and Pension which covers employees who have joined service upto 31.03.2006 is provided on the basis of rates/ amount and method as intimated by the "KPTCL & ESCOMs Pension & Gratuity Trust"

(KEPGT). The rates/amounts are arrived at based on the Actuarial Valuation Report done in accordance with Ind AS-19 by KEPGT from time to time.

c. Defined Benefit Plans

I. Leave Encashment :
Long term benefit – Leave Encashment is ascertained on the basis of Actuarial valuation using Projected Unit Credit Method (PUCM) and provided at the end of each financial year.

II. Family Benefit Fund :
Employees Family Benefit Fund' Scheme has been introduced with effect from 01.07.1978. INR 200/- is deducted from each employee and paid to this Fund. In case of death of an employee while in service, INR 2,00,000/- is being paid to the legal heir of the employee if contribution of INR 2,400/- is been made by the employee for a minimum period of 12 months. As per the Scheme, the Company contributes to this Fund as per the terms of the Scheme in case of Death/Retirement of the employees. Actuarial gains or losses are recognized in the Other Comprehensive Income for the period in which they occur.

1.16. Foreign Currency Transactions

a. Functional currency
The functional currency of the company is the Indian rupee. These financial statements are presented in Indian rupees.

b. Transactions and translations
Foreign-currency denominated monetary assets and liabilities are translated into the relevant functional currency at exchange rates in effect at the balance sheet date. The gains or losses resulting from such translations are included in net profit in the Statement of Profit and Loss.

Transaction gains or losses realized upon settlement of foreign currency transactions are included in determining net profit for the period in which the transaction is settled. Revenue, expense and cash-flow items denominated in foreign currencies are translated into the relevant functional currencies using the exchange rate in effect on the date of the transaction.

1.17. Borrowing Costs

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction, production of a qualifying asset are capitalized as part of the cost of that asset which takes substantial period of time to get ready for its intended use. The Company determines the amount of borrowing cost eligible for capitalization by applying capitalization rate to the expenditure incurred on such cost. The capitalization rate determined based on the weighted average rate of borrowing cost applicable to the borrowings of the Company which are outstanding during the period, other than borrowings made specifically towards purchase of the qualifying asset. The amount of borrowing cost that the Company capitalizes during the period does not exceed the amount of borrowing cost incurred during that period. All other borrowing costs are expensed in the period in which they occur.

1.18. Earnings per Share

Basic Earnings per Share
Basic Earnings per Share is calculated by dividing the profit attributable to equity shareholders of the company by the weighted average number of equity shares outstanding during the financial year.

Diluted earnings per Share
Diluted earnings per share adjusts the number of equity shares used in the determination of basic earnings per share to take into account the after income tax effect of interest and other financing costs associated with dilutive potential equity shares and the weighted average number of equity shares including additional equity shares that would have been outstanding assuming the conversion of all dilutive potential equity shares.

1.19. Impairment of PPE and Intangible Assets:

The carrying values of PPE's and Intangible Assets are reviewed at each Balance Sheet date to determine whether there is any indication of impairment of the carrying amount of the Company's assets. If any indication exists, an asset's recoverable amount is estimated. An impairment loss is recognised whenever the carrying amount of the asset exceeds the recoverable amount. The recoverable amount is the greater of the net selling price and their value in use. Value in use is arrived at by discounting the future cash flows to their present value based on an appropriate discount factor. When there is indication that an impairment loss recognised for an asset in earlier accounting periods no longer exists or may have decreased such reversal of impairment loss is recognised in the Statement of Profit and Loss.

1.20. Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets:

a. A provision is recognised when the Corporation has a present obligation as a result of past events and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation in respect of which a reliable estimate can be made. Provisions are determined based on the best estimate required to settle the obligations at the Balance Sheet date. These are reviewed at each Balance Sheet date and adjusted to reflect the current best estimates.

b. Contingent liabilities are not recognised in the financial statements and are disclosed in the Notes. Contingent liability is a possible obligation arising from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity or a present obligation that arises from past events but is not recognised because: (i) it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; or (ii) the amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability.

c. A contingent asset is a possible asset that arises from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity. A Contingent asset is not recognised in the financial statements. The details of contingent asset are disclosed in the Notes when the inflow of economic benefits is probable.

d. Contingent Liabilities and Contingent Assets are assessed continuously to appropriately disclose/recognise in the Financial Statements.

1.21. Intangible Assets

Intangible Assets are measured on initial recognition at cost. After initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and accumulated impairment losses. Subsequent expenditure on already capitalized Intangible assets is capitalized when it increases the future economic benefits embodied in an existing asset and is amortised prospectively.

Expenditure incurred, eligible for capitalization under the head Intangible Assets, are carried as "Intangible Assets under Development" till such assets are ready for their intended use. Expenditure on research shall be recognized as an expense when it is incurred.Expenditure on development shall be recognised as Intangible asset if it meets the eligibility criteria as per Ind AS 38 'Intangible Assets', otherwise it shall be recognised as an expense.

An item of Intangible asset is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Gains or losses arising from de-recognition of an intangible asset are measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset and are recognised in the statement of Profit and Loss when the asset is derecognised.

Cost of software capitalized as intangible asset is amortized over the period of estimated useful life with Nil Residual value.

1.22. Financial Instruments

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is presented in the Balance sheet when andonly when the Company has a legal right to offset the recognised amounts and intends either to settle ona net basis or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously.

The Company initially determines the classification of financial assets and liabilities. After initial recognition,no re-classification is made for financial assets which are categorised as equity instruments at FVTOCIand financial assets/liabilities that are specifically designated as FVTPL. However, other financial assetsare re-classifiable when there is a change in the business model of the Company. When the Companyreclassifies the financial assets, such reclassifications are done prospectively from the first day of theimmediately next reporting period. The Company does not restate any previously recognised gains, lossesincluding impairment gains or losses or interest.

a. Financial Assets
   Financial assets comprises of investments in equity and mutual funds, trade receivables, cash and cash equivalents and other financial assets.

   Depending on the business model (i.e) nature of transactions for managing those financial assets and its contractual cash flow characteristics, the financial assets are initially measured at fair value and subsequently measured and classified at:
   a) Amortised cost; or
   b) Fair value through other comprehensive income (FVTOCI); or
   c) Fair value through profit or loss (FVTPL)

Amortised cost represents carrying amount on initial recognition at fair value plus or minus transaction cost.Accordingly, financial assets are measured at FVTPL except for those financial assets whose contractual terms give rise to cash flows on specified dates that represents solely payments of principal and interest thereon, are measured as detailed below depending on the business model:

Classification	Business model
Amortised cost	The objective of the Company is to hold and collect the contractual cash flows till maturity. In other words, the Company do not intend to sell the instrument before its contractual maturity to realise its fair value changes.
FVTOCI	The objective of the Company is to collect its contractual cash flows and selling financial assets.

Company classifies its financial assets for measurement as below:

Classification	Name of financial assets
Amortised cost	Trade receivables, loans and advances, deposits, interest receivable, unbilled revenue and other advances recoverable in cash or kind.
FVTOCI	There are no such items
FVTPL	There are no such items.

Financial assets are derecognised (i.e) removed from the financial statements, when its contractual rights to the cash flows expire or upon transfer of the said assets. The Company also derecognises when it has an obligation to adjust the cash flows arising from the financial asset with third party and either upon transfer of:

a) significant risk and rewards of the financial asset, or
b) control of the financial asset

However, the Company continue to recognise the transferred financial asset and its associated liability to the extent of its continuing involvement, which are measured on the basis of retainment of its rights and obligations of financial asset. The Company has applied the de-recognition requirements prospectively.

Upon de-recognition of its financial asset or part thereof, the difference between the carrying amount measured at the date of recognition and the consideration received including any new asset obtained less any new liability assumed shall be recognised in the Statement of Profit and Loss.

For impairment purposes, significant financial assets are tested on individual basis at each reporting date. Other financial assets are assessed collectively in groups that share similar credit risk characteristics. Accordingly, the impairment testing is done retrospectively on the following basis:

Name of financial asset	Impairment testing methodology
Trade receivables	Expected Credit Loss model (ECL) is applied. The ECL over lifetime of the assets are estimated by using a provision matrix which is based on historical loss rates reflecting current conditions and forecasts of future economic conditions which are grouped on the basis of similar credit characteristics such as nature of industry, customer segment, past due status and other factors that are relevant to estimate the expected cash loss from these assets.
Other Financial assets	When the credit risk has not increased significantly, 12-month ECL is used to provide for impairment loss. When there is significant change in credit risk since initial recognition, the impairment is measured based on probability of default over the lifetime. If, in a subsequent period, credit quality of the instrument improves such that there is no longer a significant increase in credit risk since initial recognition, then the entity reverts to recognising impairment loss allowance based on 12-month ECL. However, the impairment testing methodology used in respect of unbilled revenue is same as that of trade receivables.

b. Cash and Cash Equivalents

For the purpose of presentation in the statement of cash flows, cash and cash equivalents includes cash in hand, cash at bank and other deposits held at call with financial institutions, other short-term, highly liquid investments with original maturities of three months or less that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value.

c. Trade Receivables

Trade receivables are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method, less provision for impairment.

1.23. Financial Liabilities

Financial liabilities comprise of Borrowings, Trade payables and other financial liabilities. The Company measures its financial liabilities as below:

Measurement basis	Name of Financial liabilities
Amortised cost	Borrowings, Trade payables, Interest accrued, Security deposits and other financial liabilities not for trading.
FVTPL	There are no such items.

Financial liabilities are derecognised when and only when it is extinguished (i.e.,) when the obligation specified in the contract is discharged or cancelled or expired.

Upon de-recognition of its financial liabilities or part thereof, the difference between the carrying amount of a financial liability that has been extinguished or transferred to another party and the consideration paid including any non-cash assets transferred or liabilities assumed is recognised in the Statement of Profit and Loss.

1.24. Offsetting Financial Instruments

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is reported in the balance sheet where there is a legally enforceable right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis or realise the asset and settle the liability simultaneously.

NOTE-2 PROPERTY PLANT & EQUIPMENT

(Amount in INR)

		GROSS BLOCK					DEPRECIATION					NET BLOCK	
PARTICULARS	A/C CODE	Restated AS AT 1ST APRIL, 2019	Restated ADDITIONS	Restated DEDUCTIONS / ADJUST MENTS	Restated AS AT 31ST MARCH, 2020	A/C CODE	1ST APRIL, 2019	ADDIT IONS	Prior Period Adjustment 2020	DEDUCTIONS / ADJUST MENTS	AS AT 31ST MARCH, 2020	AS AT 31ST MARCH, 2019	AS AT 31ST MARCH, 2020
Land & Rights	10.1	350 23 72 939	25 52 67 805	71 71 476	376 48 12 220	12.1						350 23 72 939	376 48 12 220
Land held under Lease	10.102 & 10.103	12 04 02 111	49 47 027	- 95 33 910	11 58 15 228		- 7 58 109		7 58 109			12 11 60 220	11 58 15 228
Buildings	10.2	658 39 30 221	65 24 33 536	- 8 072	723 63 55 685	12.2	2 07 45 41 389	22 08 73 503	40 54 474	99 19 905	2 30 93 89 271	450 93 88 832	492 69 66 414
Hydraulic Works	10.3	100 18 29 391	13 56 03 607	- 80 55 351	112 93 77 648	12.3	32 04 69 878	5 44 06 624	- 13 60 215	- 16 51 385	37 18 64 902	68 13 59 513	75 75 12 745
Other Civil Works	10.4	155 16 14 313	38 42 69 221	-3 67 38 155	189 91 45 380	12.4	27 63 56 181	7 04 60 911	- 55 32 413	55 76 409	34 68 61 088	127 52 58 132	155 22 84 292
Plant & Machinery	10.5	9243 43 99 470	1127 80 93 800	-211 37 99 392	10159 86 93 879	12.5	40 48 17 60 667	4 53 14 97 700	-9 91 54 783	- 31 29 03 905	44 60 11 99 679	5195 26 38 803	5699 74 94 199
Lines Cable Networks	10.6	8957 58 96 627	1222 53 46 360	-189 80 43 045	9990 31 99 942	12.6	32 13 95 18 327	4 59 70 45 079	-9 18 98 057	2 91 92 727	36 67 38 58 076	5743 63 78 300	6322 93 41 866
Vehicles	10.7	27 27 27 348	34 49 534	- 25 42 091	27 36 34 791	12.7	5 27 89 361	2 29 83 284	- 2 016	- 22 85 865	7 34 84 764	21 99 37 987	20 01 50 027
Furniture & Fixtures	10.8	23 38 31 329	1 86 60 410	-2 01 53 404	23 23 38 335	12.8	11 85 88 830	1 21 87 644	- 11 71 034	- 1 78 20 512	11 17 84 928	11 52 42 499	12 05 53 407
Office Equipments	10.9	3 89 37 237	57 41 569	- 22 98 948	4 23 79 858	12.9	1 72 15 573	21 23 778	8 411	- 13 85 594	1 79 62 168	2 17 21 664	2 44 17 690
TOTAL		**19531 59 40 986**	**2496 38 12 871**	**-408 40 00 891**	**21619 57 52 966**		**7548 04 82 097**	**951 15 78 523**	**-19 42 97 524**	**-29 13 58 219**	**8450 64 04 877**	**11983 54 58 889**	**13168 93 48 089**
PREVIOUS YEAR		**18080 51 87 525**	**1844 50 21 840**	**-393 42 68 379**	**19531 59 40 986**		**6749 99 26 761**	**851 54 28 464**	**-17 56 31 114**	**-35 92 42 014**	**7548 04 82 097**	**11330 52 60 764**	**11983 54 58 889**

* The Company has opted to continue with the carrying amount for all of its property, plant and equipment and intangible assets measured as per Previous GAAP and use that as its deemed cost as at the date of transition to Ind AS.

		GROSS BLOCK					DEPRECIATION							NET BLOCK	
PARTICULARS	A/C CODE	Restated AS AT 1ST APRIL, 2018	Restated ADDITIONS	Restated DEDUCTIONS / ADJUSTMENTS	Restated AS AT 31ST MARCH, 2019	A/C CODE	AS AT 1ST APRIL, 2018	Prior Period Adjustment for 2018	Restated AS AT 1ST APRIL, 2018	ADDITIONS	Prior Period Adjustment for 2019	DEDUCTIONS / ADJUSTMENTS	Restated AS AT 31ST MARCH, 2019	AS AT 31ST MARCH, 2018	AS AT 31ST MARCH, 2019
Land & Rights	10.1	359 29 96 586	15 99 03 409	-13 01 24 945	362 27 75 050	12.1		- 39 99 175	- 39 99 175		32 41 066		- 7 58 109	359 69 95 761	362 35 33 159
Buildings	10.2	622 59 20 769	41 34 93 204	-5 54 83 752	658 39 30 221	12.2	1 88 22 20 293	- 29 86 901	187 92 33 392	20 08 35 382	- 10 67 573	- 44 59 812	207 45 41 389	434 66 87 378	450 93 88 832
Hydraulic Works	10.3	89 17 86 946	11 15 97 775	- 15 55 330	100 18 29 391	12.3	26 84 12 410	24 53 050	27 08 65 460	4 75 89 645	- 10 92 835	31 07 608	32 04 69 878	62 09 21 486	68 13 59 513
Other Civil Works	10.4	129 44 83 220	26 71 68 637	-1 00 37 544	155 16 14 313	12.4	17 30 30 456	96 86 924	18 27 17 380	5 22 98 413	- 41 54 511	4 54 94 899	27 63 56 181	111 17 65 840	127 52 58 132
Plant & Machinery	10.5	8919 02 33 259	595 51 91 723	-271 10 25 512	9243 43 99 470	12.5	36 81 60 56 449	17 42 51 571	3699 03 08 020	4 09 64 93 294	- 7 50 96 788	-52 99 43 859	4048 17 60 667	5219 99 25 239	5195 26 38 803
Lines Cable Networks	10.6	7927 39 04 543	1130 22 35 858	-100 02 43 774	8957 58 96 627	12.6	27 81 51 01 195	18 68 47 404	2800 19 48 599	4 09 78 04 406	- 9 49 49 347	13 47 14 669	3213 95 18 327	5127 19 55 944	5743 63 78 300
Vehicles	10.7	8 24 36 695	19 43 68 000	- 40 77 347	27 27 27 348	12.7	5 04 84 022	2 016	5 04 86 038	60 46 342		- 37 43 019	5 27 89 361	3 19 50 657	21 99 37 987
Furniture & Fixtures	10.8	20 97 63 350	3 63 84 921	-1 23 16 942	23 38 31 329	12.8	10 14 37 457	36 92 850	10 51 30 307	1 23 64 067	- 25 21 816	36 16 272	11 85 88 830	10 46 33 042	11 52 42 499
Office Equipments	10.9	4 36 62 157	46 78 312	- 94 03 232	3 89 37 237	12.9	2 32 55 841	- 19 102	2 32 36 740	19 96 915	10 691	- 80 28 772	1 72 15 573	2 04 25 418	2 17 21 664
TOTAL		**18080 51 87 525**	**1844 50 21 840**	**-393 42 68 379**	**19531 59 40 986**		**6712 99 98 123**	**36 99 28 638**	**6749 99 26 761**	**851 54 28 464**	**-17 56 31 114**	**-35 92 42 014**	**7548 04 82 097**	**11330 52 60 764**	**11983 54 58 889**
PREVIOUS YEAR		**15004 27 22 044**	**2325 82 18 393**	**-43 45 63 367**	**17286 63 77 070**		**6010 89 98 511**			**732 39 28 315**		**-30 29 28 703**	**6712 99 98 123**	**8993 37 23 533**	**10573 63 78 947**

Fixed Assets

Note 2.1- Land register reconciliation

The Company is considering to initiate the process of reconciliation of the Land registers maintained at units (comprising quantitative information of Land available in various localities including leasehold land) to the value stated in the Financial Statements amounting to INR 376,48,12,220/- (Previous year : INR 350,23,72,939) of free hold land and INR 11,58,15,228/- (Previous year INR 12,04,02,111/-) of lease hold land as on 31st March, 2020.

Note 2.2- Land and Title Deeds

a) As per the Land Registers maintained, Company has capitalised land aggregating 8070 Acres 30.84 Guntas of 1405 premises (includes 198 A 0.0 G of Forest land under lease, 857 A 23.63 G of Government land under lease and 36 A 1.40 G of Private lands under lease) and 86.46 A 684.09 G of land gifted to KPTCL. (Previous year : 7896 A 64.60 G of 1365 premises (includes 187A 26G of Forest land under lease, 860A of Govt land under lease and 36A 1.4G of private lands under lease and 81.46A 684.09G of land gifted to KPTCL)

1) Process of updating the land records including title is in progress.
2) Out of 1405 premises complete documents are available for 924 premises (Previous year : Out of 1365 premises complete document are available for 826 premises). Company is pursuing with the respective Revenue Authorities to complete the documentation in favour of the Company, for the remaining premises.
3) Out of 8070 Acres 30.84 Guntas, 152.42 Acres 409.63 Guntas of land (Previous year : Out of 7896 A 64.60 G, 189.42 A 387.35 G) are encroached by various parties. Efforts are being made in order to take the possession of land and legal course is being initiated.

b) Land INR 376,48,12,220/- includes INR 2,79,36,915/- (Previous year : INR 26,96,089) given on lease to various entities.

c) Land INR 376,48,12,220/- includes possession of land at MEI Lay out and at Mandur on amounting to INR 10,48,590/- (Previous year : INR 10,48,590/-) which KPTCL has constructed 66/11 KV stations. The said land is a Government land alloted by GoK vide No.LND(east)CR:13:06-07 dated 21/03/2007 and Possesion Certificate was issued by Thashildar vide LND:CR:13/06-07,266/0708 dated 06/03/08. Since the land is a Government land, title deeds in the name of KPTCL is not mandatory.

d) Land includes land alloted by KIADB on lease cum sale agreement dated 13th Oct 2011 for INR 6,67,00,000/-. The land will be registered in the name of KPTCL at the end of lease period as per the terms and conditions of lease.

e) Land includes various land allotments made by GOK amounting to INR NIL/- (Previous year : 5,56,84,860/-) located in Ajjanahalli, Kempagondanahalli and Kallubaalu and later found not suitable for construction of Sub stations. The Company has therefore made a request for the refund/return of the amount paid on such lands, vide letter dated 12/12/2012 to the Deputy Commissioner, Bengaluru Urban District and pending settlement.

f) Land cost includes 252.23 acres of Land amounting to INR 53,79,70,746/- acquired from KIADB through Lease Agreement dated 03/03/2017 for a period of 99 years. GOK vide order No.CI 15 SPQ 2017 dated 09/03/2017 has issued an order to replace the existing terms of 99 years lease to a "Lease

cum Sale period fixed for minimum of two years and the sale deed shall be executed on implementation of the project and satisfactory utilization of Land". The management is in the process of examining the further course of action to make an amendment to the Original Lease Agreement with KIADB.

g) GoK has alloted land to KPTCL towards construction of stations at concessional rates, the same was accounted at cost as per the notification of MCA) in the Companies (Indian Accounting Standards) Second Amendment Rules, 2018 on 20 September 2018. KPTCL has also received land at free of cost from various parties.

h) Land measuring 9.62 A (Previous year : 9.62 A)at Bellary is in the possession of KPTCL and tittle of the land is yet to be transferred to KPTCL

i) Company is in the process of entering into lease agreements with various parties in 111 cases (Previous year : 80) where lands have been taken on lease to the extent of 327.16 A 1230.09 Guntas (Previous year : 293.61 A 824.81 Guntas)

j) Company is in the process of entering into lease agreements with various parties in 15 cases (Previous year : 24) where lands have been given on lease to the extent of 0.741 A 174.37 Guntas (Previous year : 5.01 A 78.93 Guntas)

k) Independent Power producers and other consumers are constructing terminal bays, Stations and other infrastructure on self-execution basis and handing over the assets to KPTCL. Possession of land pertaining to such self-execution works are with KPTCL and transfer of title deed in favour of KPTCL is under progress.

Note 2.3-Land and Buildings

Land and Buildings (including Powerhouses but excluding installations) at the time of unbundling of KPTCL have been accounted on the basis of Balance Sheet Restructuring Program issued by the Government of Karnataka. Formalities for transfer of title of certain assets amounting to INR 41,03,69,016/- (Previous year : INR 41,03,69,016) in favor of the Company are pending.

In some cases, existing 33 KV Stations of ESCOMs are being augmented to 66 KV and other higher capacity stations and taken over by KPTCL. In few cases land lease agreement is yet to be executed with ESCOMs and lease rent to be paid to ESCOMs.

Note 2.3A-Land Held under Lease :

KPTCL has recognised the Right to use in respect to Land in accordance with Ind AS 116. This right to use has been included in the head of (Land Held under Lease) mensioned in the above table.

Note 2.4 -Plant & Machinery

a) Plant & Machinery does not include the Gross cost of assets amounting to INR 47,01,29,660 obtained on finance lease from IDBI vide agreement dated 29.03.1996 and retained by the Company after the expiry of the primary lease period pending agreement on the price. The lessor has demanded INR 1,12,50,000(including INR 59,60,000 of assets held by ESCOMs) which is not accepted by the Company. Necessary entry for capitalisation of the asset

and depreciation from 31/12/2003, date of expiry of Primary lease period, will be provided in the Accounts after settlement on the price. The Company has not obtained any latest valuation report for such assets retained as on date.

b) Plant & Machinery does not include cost of assets sold and leased back from ING Vysya Bank (now Kotak Mahindra B) retained by the Company after the expiry of the agreement period, as the assets has reached their residual value and pertains to erstwhile KEB period and the exact location of such assets are not identifiable.

c) PPE includes additional Switch gears and other equipments installed at various stations of KPTCL under NJY scheme for which amount is to be ascertained and recovered from ESCOM.

d) Company has submitted draft connection agreement to KERC for approval which is to be signed at the time of interconnection as required by KEGC 2015 .

e) Self execution Works completed and commissioned will be identified and categorized after handing over of inventory. Further, suitable guidelines will be issued in 2020-2021 with respect to assets created out of self-execution works in respect of EHT consumers.

f) During the year around 6 works executed, completed and charged before taking the approval of the Chief Electrical Inspectorate for commissioning by not obtaining the safety certificates. However, KPTCL has taken approval of Chief Electrical Inspectorate subsequent to commisioning in 3 cases and the remaining will be persued in FY 2020-2021.

g) Generally, the original design as per DWA is not altered as per the final approved design, which results in excess quantities issued and excess payments made to contractors. This results in excess categorization/ capitalization and CWIP along with excess depreciation. However, the same is being recovered from the contractors on the final quantity variation bill and subsequently necessary rectification entries in this regard for all heads of account's are being passed along with reconciliation with C Register.

h) As per clause No. 15.1, III of ITB, the Price Variation on Erection Portion is being paid as per IEEMA. A detailed Circular vide No. KPTCL/B8/2344/09-10 (10) dated. 08.02.2019 and KPTCL/B8/2344/09-10 (11) dated. 15.07.2011 has been issued clarifying the admissibility of Price Variation for various Erection related activities.

i) Tools and tackles, Office equipment, Furniture & fixtures, old mobile phones which are scrapped in earlier years but not withdrawn from asset accounts are withdrawn during the year amounting to INR NIl/- (Previous Year INR 80,91,905/-).

j) Amounts received from BESCOM towards providing new 11KV switchgear panel along with accessories under IPDS and DDUGJY scheme will be reconciled with the books based on the works executed. The same will be identified and reconciled in FY 2020-2021 and balance if any will be recovered from BESCOM.

Note 2.5 -PPE register

a) Company is in the process of reconciling the Fixed Asset register to the Gross cost of assets stated in the Financial statements .

b) Previous year Commissioned projects and current year capitalisation

During the year, capitalisation amounting to INR 150,22,40,076/- is related to the projects commissioned prior to 1st April, 2016 and the corresponding depreciation on such capitalisation amounting to INR 4,26,08,127/- has been accounted under the Prior Period Item

c) Overhead apportionment to PPE

i) The Establishment cost and Interest cost attributable to the PPE has been apportioned based only on the Asset Categories. However, due to the practical concerns and considering the inherent nature of the operations such costs attributable to the PPE has been apportioned to independent Asset components/Equipment wise since 2017-18.

ii) Establishment cost capitalised is net of supervision charges collected on Self Execution Works till 31.03.2019. W.e.f 01.04.2019 supervision charges are determined based on Percentage of Supervision completed on self excusion works and such supervision charges are deducted from establishment cost.

d) Investment property

The Company has not classified the PPE held for the purpose of earning rental income as Investment Property.These properties are not primarily held for earning rentals from ESCOMS,whereever rented out is due to administrative purpose. The Lands given on Lease will be classified under investment property after identification of the same in FY 2020-2021.

NOTE 2.6

Restated Balances 2018-19

		GROSS BLOCK											
PARTICULARS	A/C CODE	AS AT 1ST APRIL, 2018	Addition-Prior Period Adjustment for 2020	Deduction-Prior Period Adjustment for 2020	Addition-Prior Period Adjustment for 2019	Deduction-Prior Period Adjustment for 2019	AS AT 1ST APRIL, 2018(Restated)	ADDITIONS for 2019	Prior Period Adjustment for 2019	Revised Additions for 2019(Restated)	DEDUCTIONS / ADJUSTMENTS for 2019	Prior Period Adjustment for 2019	Revised Deductions/ Adjustments 2019 (Restated)
Land & Rights	10.1	359 29 96 586					359 29 96 586	15 99 03 409		15 99 03 409	-13 01 24 945		-13 01 24 945
Land held under Lease	10.102 & 10.103												
Buildings	10.2	608 43 78 738	3 77 85 394	4 52 89 718	2 10 51 292	3 74 15 627	622 59 20 769	43 45 44 496	2 10 51 292	41 34 93 204	-1 80 68 125	3 74 15 627	-5 54 83 752
Hydraulic Works	10.3	83 91 92 517	1 38 17 506	89 16 522	1 40 36 830	1 58 23 571	89 17 86 946	12 56 34 605	1 40 36 830	11 15 97 775	1 42 68 241	1 58 23 571	- 15 55 330
Other Civil Works	10.4	102 68 06 860	5 80 66 200	4 59 90 548	2 63 72 006	13 72 47 607	129 44 83 220	29 35 40 643	2 63 72 006	26 71 68 637	12 72 10 063	13 72 47 607	-1 00 37 544
Plant & Machinery	10.5	8445 10 72 652	81 87 87 167	211 63 26 637	37 18 98 893	143 21 47 910	8919 02 33 259	632 70 90 616	37 18 98 893	595 51 91 723	-127 88 77 602	143 21 47 910	-271 10 25 512
Lines Cable Networks	10.6	7654 26 23 495	-4 96 84 600	146 45 22 043	50 91 70 934	80 72 72 671	7927 39 04 543	1181 14 06 792	50 91 70 934	1130 22 35 858	-19 29 71 103	80 72 72 671	-100 02 43 774
Vehicles	10.7	8 21 82 272	2 54 423				8 24 36 695	19 43 68 000		19 43 68 000	- 40 77 347		- 40 77 347
Furniture & Fixtures	10.8	20 34 61 795	59 211	15 67 491	33 90 690	12 84 163	20 97 63 350	3 97 75 611	33 90 690	3 63 84 921	-1 10 32 779	12 84 163	-1 23 16 942
Office Equipments	10.9	4 36 62 157					4 36 62 157	46 78 312		46 78 312	- 94 03 232		- 94 03 232
Software for Internal Use	18												
TOTAL		**17286 63 77 072**	**87 90 85 301**	**368 26 12 958**	**94 59 20 644**	**243 11 91 550**	**18080 51 87 525**	**1939 09 42 484**	**94 59 20 644**	**1844 50 21 840**	**-150 30 76 829**	**243 11 91 550**	**-393 42 68 379**

NOTE 2.6

Restated Balances 2019-20

PARTICULARS	A/C CODE	ADDITIONS for 2020	Prior Period Adjustment for 2020	Revised Additions for 2020Restated)	DEDUCTIONS / ADJUSTMENTS for 2020	Prior Period Adjustment for 2020
Land & Rights	10.1	25 52 67 805		25 52 67 805	71 71 476	
Land held under Lease	10.102 & 10.103	49 47 027		49 47 027	- 95 33 910	
Buildings	10.2	69 02 18 930	3 77 85 394	65 24 33 536	4 52 81 646	4 52 89 718
Hydraulic Works	10.3	14 94 21 114	1 38 17 506	13 56 03 607	8 61 171	89 16 522
Other Civil Works	10.4	44 23 35 421	5 80 66 200	38 42 69 221	92 52 393	4 59 90 548
Plant & Machinery	10.5	1209 68 80 967	81 87 87 167	1127 80 93 800	25 27 245	211 63 26 637
Lines Cable Networks	10.6	1217 56 61 760	-4 96 84 600	1222 53 46 360	-43 35 21 002	146 45 22 043
Vehicles	10.7	37 03 957	2 54 423	34 49 534	- 25 42 091	
Furniture & Fixtures	10.8	1 87 19 621	59 211	1 86 60 410	-1 85 85 913	15 67 491
Office Equipments	10.9	57 41 569		57 41 569	- 22 98 948	
TOTAL		**2584 28 98 172**	**87 90 85 301**	**2496 38 12 871**	**-40 13 87 933**	**368 26 12 958**

NOTE 2.A

PROPERTY PLANT & EQUIPMENT

Asset Group	A/c Code	Opening WDV as on 01.04.2018	Increase or Decrease	Deprecia tion	"Closing WDV 31.03.2019"	Increase or Decrease	Deprecia tion	"Closing WDV 31.03.2020"
WDV of Standy-by assets/released & re-usable assets	**16.2**	22 79 16 524	10 40 90 085	1 22 52 617	31 97 53 992	-11 60 33 812	81 22 317	19 55 97 863
Transformers issued to Contarctors / Suppliers for repairs	**26.604**	28 05 04 327	4 31 04 244	1 55 40 844	30 80 67 727	-4 74 37 525	1 93 57 080	24 12 73 122
Transformers / Meters etc. issued for repairs to the Corporation personnel	**27.210**				2 88 61 747	-2 39 34 005	3 79 718	45 48 024
		50 84 20 851	**14 71 94 329**	**2 77 93 461**	**65 66 83 466**	**-18 74 05 342**	**2 78 59 115**	**44 14 19 009**

Note 2A.1

a) WDV of Standy-by assets/released & re-usable assets/Assets sent for repair aggregating to INR 44,14,19,009/- (Previous year : INR 65,56,30,837/-) which are reusable is disclosed separately as shown above and depreciated based on WDV method at the prescribed rates.

b) When such assets are regularised and installed into the PPE again, the WDV computed as on the date of installation is considered to be the revised Cost of the regularised asset and transferred to either CWIP/Plant and Machinery as the case may be as if it is a new asset and depreciation is charged on SLM on such revised cost arrived at based on the prescribed rates.

c) INR 24,12,73,122/-(Previous Year : INR 30,80,67,726/-) represents 122 (Previous Year 115) transformers issued to various firms for repairs.

NOTE 2B ABSTRACT - PROPERTY PLANT & EQUIPMENT

Particulars	2018	2019	2020
Note No 2	11330 52 60 764	11983 54 58 889	13168 93 48 089
Note No 2A	50 84 20 851	65 66 83 466	44 14 19 009
Total	**11381 36 81 615**	**12049 21 42 355**	**13213 07 67 098**

NOTE 3 : CAPITAL WORKS IN PROGRESS

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
1	Capital Work in Progress	14	2470 40 37 292		2026 69 68 480		1585 20 03 960	
2	Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works	26.605	1045 94 84 901		1100 98 58 152		779 77 51 940	
3	Capital Work in Progress -Contribution from NCEF as Grants	47.325 & 47.326	38 29 55 429	3554 64 77 622	129 90 01 002	3257 58 27 634	50 34 69 171	2415 32 25 071
	Less : Encashment of Bank Guarantee pending decision for adjustment to Capital works (Refer Note 3.9)	56.202		-43 64 74 023		-43 69 07 159		-43 66 84 559
	Sub-Total			3511 00 03 599		3213 89 20 475		2371 65 40 512
	TOTAL			**3511 00 03 599**		**3213 89 20 475**		**2371 65 40 512**

Note 3.1 : CWIP does not include the Self execution works and Deposit contribution works that are in progress. The Asset would be recognised in PPE once the same is handed over to KPTCL after the joint inventory procedures are completed.

Note 3.2 : Capital expenditure as on year end is accounted only to the extent of Bills received and bills not received from the Contractors for the work completed during the year.

Note 3.3 : CWIP includes materials issued at site and not utilised amounting to INR 71,90,886/-. (Previous Year : INR 5,38,30,297/-)

Note 3.4 : CWIP includes INR 3,13,83,663/- (Previous Year : 5,74,39,877/-) in respect of Capital Works pertaining to PSDF Work and INR 68,11,72,132/- (Previous Year : INR 210,96,37,424/-) pertaining to NCEF Work and Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works includes INR 31,21,77,063/- (Previous Year INR67,55,29,361/-) pertaining to PSDF Work (incuding KPTCL Portion) and INR 127,93,35,011/- (Previous Year INR 88,14,05,250/-) pertaining to NCEF Work (including KPTCL Portion)

Note 3.5 : CWIP and Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works includes works taken up under PSDF. The Company considers PSDF Works as Capital in nature.

Note 3.6 : CWIP includes Additional Switchgears and other equipments supplied to various stations of KPTCL under Niranthara Jyothi Yojana Scheme for which amount is to be ascertained and recovered from ESCOM's.

Note 3.7 : Tree/Crop/Land Compensation and similar compensations are accounted for on cash basis.

Note 3.8 : Refer Note 2.4 (f), (g) & (h) of PPE

Note 3.9 : The Company was encashing the Bank Guarantees (B.G) provided by the Contractors and was adjusting the same against the cost of the work during capitalisation of the said project/ work till 31.03.2018. The Company has adopted suitable accounting policy during the year 2019-20 and is in the process of assessing the facts and circumstances (project wise) and will make suitable adjustments.

NOTE 3A : OTHER INTANGIBLE ASSETS

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
1	Custom built Application software for internal use	18		1 49 08 288		1 49 08 288		35 20 800
	Less : Acumulated Amortization (Note 31)			- 65 27 029		- 40 38 533		- 35 20 800
	TOTAL			**83 81 259**		**1 08 69 755**		**-**

NOTE 4 : LOANS - NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
1	**"Unsecured (Considered good) :** Deposits with Others (Refer Note No. 4.1,4.2 & 4.3) "	28.935		50 23 97 893		20 07 36 768		19 08 69 630
2	Security Deposit made with ESCOMS for obtaining power supply to KPTCL Installations	28.936 28.937		40 27 935		23 33 646		20 37 916
3	Corporate loan to BDA (Refer Note No. 4.4) - Related Party	27.301	87 57 38 190					
	Less : Current portion (Refer Note No.10)		-16 81 65 000	70 75 73 190				
	TOTAL			**121 39 99 018**		**20 30 70 414**		**19 29 07 546**

Note 4.1: Above includes INR 4,16,90,935/- (Previous Year : INR 4,16,90,935/-) receivable from revenue department towards refund/return of land cost paid for Sunkadakatte lands. Other receivables is net of INR 2,29,85,789/- (Previous Year : INR 2,31,91,679/-) towards Bad and Doubtful Debts provided for - Others (Amount receivable from Buidling & Other Construction Workers Welfare Board)

Note 4.2 : Deposit with Others includes INR 17,34,646/-paid to Safal Market complex towards cost of land on lease basis for 30 years for construction of substation at Konadasapura. The lease agreement for the same is yet to be entered.

Note 4.3 : PGCIL has demanded INR 33,99,69,697 during the Financial Year pertaining to the period from April 2018 to March 2020 due to the CERC Order dated 08.11.2019 (Petition No. 361/TT/2018). KPTCL has filed a Review Petition with the Commission for grant of stay and to review its earlier Order. Pending decision of the Commission, KPTCL has decided to pay the dues demanded by PGCIL under protest.

Note 4.4. As per decision taken in 118th Board of Directors meeting held on 12.11.2019 corporate loan has been sanctioned to BDA amounting to INR 112,11,00,000/- at the rate of 8.25%. Total Loan amount released as on 31.03.2020 is INR 87,57,38,190/-. The moratorium period is six months and the repayment of principal amount is to be made in Twenty equal Quarterly installments w.e.f 31.08.2020. Pending completion of formality of obtaining the mortgage deed, the same is clasified as unsecured.

NOTE 4A : OTHER NON-CURRENT FINANCIAL ASSETS **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
1	Regulatory Asset-Receivable towards additional fixed cost of TBPCL from ESCOMS (Refer Note No. 4A.6 & 18.9)	23.150, 28.968 to 28.973	1657 07 00 000		543 84 00 000		543 84 00 000	
2	Advances to Staff - Interest Bearing (Secured (Considered good))	27.101 to 27.106	3 06 190		3 16 990		4 02 390	
3	Income Tax Refund receivable from Income Tax Department for AY 2014-15	28.819	3 06 30 657		3 06 30 657		3 06 30 657	
4	Advance Income Tax and Tax deducted at source, Other tax payment (Net of Provision)(Unsecured (Considered good)) (Refer Note No. 4A.1 & 26.1(iv))	27.4 & 28.821	114 10 15 545		57 60 21 570		53 53 30 726	
5	Amounts Recoverable from Employees (Refer Note No. 4A.2 & 4A.3)	28.4	1 39 43 791		2 42 50 878		3 94 77 791	
6	Claims for Loss / Damage to Capital Assets	28.740	12 74 693		1 50 864		1 50 863	
7	Other Receivables (Refer Note No. 4A.4 & 4A.5)	28.8 & 28.9	18 64 95 789		22 83 94 139		12 15 24 370	
8	Deposits with maturity period more than One (1) year	24.883	10 00 000					
	TOTAL			**1794 53 66 665**		**629 81 65 098**		**61 65 916 797**

Note 4A.1 : Advance Income Tax includes INR 4,54,06,442/- (Previous Year : INR 4,54,06,442/-) has been paid under Protest to the IT Department towards non-effecting TDS on Interest Provision on Belated Payment of Power Purchase Dues for Assessment Year 2004-05, 05-06 and 06-07.

Note 4A.2 :Amount recoverable from employees include INR 47,12,982/- adjusted against the amount recoverable from retired employees, pertaining to the recoveries to be made from employees as on 31st March 2020 on account of non-effecting of TDS on EL Encashment Amount paid at the time of their retirement in the FY 2012-13, 2013-14 & 2014-15. The company has paid the TDS demand during 2016-17 raised by the income tax department amounting to INR 3,38,42,597/- including interest of INR 1,22,36,616/- & KPTCL has preferred an appeal before ITAT against the demand of income tax department. The Income Tax Appellate Tribunal has allowed the appeals, however the Income Tax Department has approached and filed an appeal before Hon'ble High Court of Karnataka against the orders passed by Income Tax Appellate Tribunal. Further, the Income Tax department has withdrawn the appeal citing that appeal could not be maintainable. Hence, the tax paid by the KPTCL has to be obtained back from the Income Tax Department. On obtaining refund, the amount recovered has to be refunded to the concerned Retired Employee. The process of obtaining refund is under process.

During FY 2017-18 the interest component has charged to the Profit & Loss Account.

Note 4A.3 : Amount recoverable from Employees include INR 1,50,89,191/- (Previous Year : INR 2,25,56,822/-) relating to shortage of stores etc, proposed to be recovered from future salaries/ terminal benefits.

Note 4A.4 : Above includes land advances made amounting to INR 8,94,52,235/- (Previous Year : 3,63,15,710/-) located in Sadenahalli, Maranayakanahalli, Thammanayakanahalli , Kallubalu, Kempegowdanahally and Ajjanahalli & later found not suitable for construction of Sub-stations. The Company has made request for refund/return of the advance amounts paid.

Note 4A.5 : Based on Letter from Workers Welfare Cess Board dated 27/04/2012, the Workers Welfare Cess (WWC) is not applicable on Material portion and the amount remitted to the Board may be refunded based on the representation from the company, accordingly the company refunded the WWC to the contractor to the extent of INR 2,29,82,997/- (Previous year:INR. 2,29,85,789/-) and stopped recovering on material portion from the pending and fresh contract thereafter. But when the representation has been made before the Board for the refund of earlier remittance, It has clarified through letter dated 17/01/2018 that WWC is applicable on overall contract value including Material portion, accordingly withdrawn the earlier clarification and denied for the refund. Company made a provision for the doubtful receivables from the Board to the extent of INR 2,29,82,997/- (Previous year:INR.2,29,85,789/-). Company is in the process of taking appropriate action on the aforesaid letter in respect of recovery of WWC on the material portion.

Note 4A.6 : In accordance with the Judgement of the Hon'ble Tribunal dated 05.10.2020 in Appeal No.97/2020, Judgment dated 09.05.2008 in Appeal No.9/2008 read with judgment dated 19.10.2006 in Appeal No.107/2006, the KERC allowed an amount of INR 545,87,00,000/- towards additional power purchase cost of Tanir Bhavi Company and the carrrying cost of INR 1111,20,00,000/- on the said additional power purchase cost, for the purpose of computation of Transmission Tariff and recovery from the consumers in the retail supply tariff.

In compliance of the directions of the Hon'ble Tribunal,in its order dated 05th October 2020, in appeal No.97 of 2020 and in accordance with Judgment dated 19.10.2006 in Appeal No.107/2006 KPTCL is directed vide KERC Order dated 19th October 2020 to create a regulatory asset for an amount of INR 1657,07,00,000/- and amortise the same over a period of next 5 years for facilitating gradual increase in Tariff.

Note 4A.7 : In order to comply with KERC Order dated 19.10.2020, Regulatory Defferal Asset already accounted is reversed and new Regulatory deferral asset is created as explained in Note 4A.6

NOTE 5 : OTHER NON CURRENT ASSETS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
1	Capital Advance - Advance towards procurement of Assets	26.701, 26.602	12 77 81 743	12 77 81 743	14 59 89 936	14 59 89 936	5 92 000	5 92 000
2	Expenditure Pending Allocation Preliminary expenditure on survey / feasibility studies of projects not yet sanctioned	17.301	8 54 90 670	8 54 90 670	9 02 23 667	9 02 23 667	9 94 01 530	9 94 01 530
3	Advance Income Tax and Tax deducted at source, Other tax payment (Net of Provision of INR 131,41,78,637/- Advance Tax INR 136,01,00,000/- & TDS INR 4,48,94,691/-) (Unsecured (Considered good)) (Refer Note No. 24)	27.4 & 28.821	9 08 16 053	9 08 16 053	65 71 03 781	66 39 34 506		
4	Advances to Staff - Interest Free	27.202, 27.204, 27.205	1 10 73 335	1 10 73 335	3 53 48 822	3 53 48 822	1 42 35 349	1 42 35 349
5	Advances to Contractors	28.411	1 834	1 834	3 266	3 266		48 497
6	Proposed adjustments to Net-worth (Refer Note No. 20.1 & 5.1)	52.304 to 52.309	97 70 78 513	97 70 78 513	97 70 78 513	97 70 78 513		97 70 78 513
7	Advance to Suppliers and Contractors (Unsecured (Considered good)) (Refer Note No. 5.2)	25 & 26	5 45 84 837		3 48 25 388		2 26 22 982	
	Less : Provision for Bad & Doubtful Debts - Advances to Suppliers / Contractors		-1 09 81 108	4 36 03 729	-1 09 81 108	2 38 44 280	-1 09 81 108	1 16 41 874
	TOTAL			**133 58 45 877**		**193 64 22 990**		**110 29 97 763**

Note 5.1 : Proposed adjustment to Net worth represents the net amount accounted on transfer of R.E. Subsidy dues receivable from GoK and Power purchase dues payable to KPCL' from KPTCL to ESCOMs as per G.O.No.EN 67 PSR 2017 dated 31/07/2017.

Note 5.2 : Advance to suppliers and contractors includes INR 1,09,81,108/- (Previous Year : INR 1,09,81,108/-) to be reconciled with the counterpart Accounting Units and hence provision is made for the same.

NOTE 6 : INVENTORIES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
I	**Stores & Spares**							
1	WDV of Obsolete / Scrapped Assets	16.1	11 14 20 542		9 98 00 296		11 11 07 049	
	Less : Provision for obsolescence			11 14 20 542	7 92 94 474	2 05 05 822	8 88 04 085	2 23 02 964
2	Materials Stock Account	22.610	74 01 01 872		70 92 41 448		58 75 87 788	
3	Materials issued on hire basis	22.732			12 93 000		11 437	
	Sub-Total			**74 01 01 872**		**71 05 34 448**		**58 75 99 225**
II	**Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.**							
1	Stock Excess pending Investigation.	22.810	- 17 36 449		- 17 33 449		- 17 60 990	
2	Stock Shortage pending investigation.	22.820	92 42 824		81 60 518		95 13 774	
	Less : Provision towards Stock Shortage		- 92 42 824		- 81 60 518		- 95 13 774	
	Sub-Total			**- 17 36 449**		**- 17 33 449**		**- 17 60 990**
	TOTAL			**84 97 85 965**		**72 93 06 821**		**60 81 41 199**

Note 6.1 : Material stock includes INR 2,07,08,466/- value of items identified as obsolete and valued at 10 % of actual cost (Previous Year :INR 87,81,937/-).

Note 6.2 : Material stock includes slow / non-moving materials for more than 3 years to the extent of INR 9,43,51,143/- (Previous Year : INR 9,34,19,293/-).

Note 6.3 : Provision for obsolescence is being made on WDV of obsolete/scrapped assets on adhoc basis at the rate of 80% on WDV of obsolete/scrapped assets upto 31.03.2019. As per revised accounting policy, with effect from FY 2019-20 provision on adhoc basis is not made as Net Realization Value(NRV) shown under 16.1 is at SR Rate which is similar to Present Market Rate.

Note 6.4 : Inventories include Capital Spares not issued for installation/erection.

NOTE 7 : TRADE RECEIVABLES - CURRENT - FINANCIAL ASSETS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
I	**(Un-secured and considered good)**							
1	**Trade Receivables for Transmission Charges**							
a)	BESCOM (Refer Note No. 7.2) - Related Party	23.101	432 95 79 956		148 10 00 181		112 03 05 192	
b)	MESCOM (Refer Note No. 7.2) - Related Party	23.102	50 58 41 962		26 25 63 746		33 38 53 476	
c)	HESCOM - Related Party	23.103	359 35 07 541		296 20 79 282		309 15 00 544	
d)	GESCOM - Related Party	23.104	105 71 01 745		102 75 73 706		85 29 44 630	
e)	CESCO - Related Party	23.107	105 71 03 101		57 62 48 894		84 98 89 058	
f)	Long term open access customer - South Western Railways	23.108	46 77 540		40 52 160		39 04 530	
2	Sundry Debtors for sale of Power – Inter State	23.6	13 27 208		13 27 208		13 27 208	
	Sub-Total			**1054 91 39 053**		**631 48 45 177**		**625 37 24 638**
3	Trade Receivables - Wheeling charges- Other States (Refer Note No. 25.2)	28.120+ 23.114+ 23.148		**7 27 16 100**		**44 72 96 654**		**36 57 68 865**
4	SLDC expenditure recoverable from Open Access Customers and wheeling and banking customers	28.130+ 28.131		**98 70 498**		**74 94 780**		**37 282**
	TOTAL			**1063 17 25 651**		**676 96 36 611**		**661 95 30 785**

Note 7.1 : Trade Receivables

Particulars	2019-20	2018-19
1) Outstanding Over 6 months	469 71 49 922	403 61 93 625
2) Others	593 45 75 729	273 34 42 986

Note 7.2 : Transmission charges receivable from BESCOM & MESCOM includes rebate for prompt payment of Transmission charges as per KERC Regulation, 2006 demanded and deducted from Transmission charges bills payable by BESCOM & MESCOM to KPTCL amounting to INR 93,17,53,918/- (Previous Year : INR 93,17,53,918/-)(pertaining to the period Jan 2014 to March 2019) and INR 6,37,94,343/- (Previous Year INR 6,37,94,343/-) (pertaining to the period July 2015 to June 2017) respectively. KPTCL has raised a dispute against claiming of rebate by BESCOM & MESCOM on the ground that the rebate claimed by BESCOM & MESCOM is against the terms and conditions of Transmission Agreement entered into between KPTCL & BESCOM & MESCOM during 2012. KPTCL has filed a petition before KERC against the unilateral decision of BESCOM & MESCOM. KERC vide tariff order dated 11th April 2017 expressed its decision to deal this issue as per the Transmission Agreement entered into between KPTCL & ESCOMs during 2012. The amount deducted from Transmission charges towards rebate by BESCOM & MESCOM has to be paid to KPTCL.

NOTE 8 : CASH AND CASH EQUIVALENTS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
I	**Cash and Cash Equivalents**	24.110	542		1 55 916		1 28 158	
1	Cash on Hand							
2	Imprest Balance	24.210	37 38 000		34 55 000		30 11 500	
3	Balance with Banks (Refer Note No. 8.1)		68 54 49 403		48 78 67 951		125 79 32 547	
4	Cheque / Drafts on Hand				3 17 32 875		55 86 897	
II	**Others**							
1	Govt. Treasury	24.850					81 976	
2	Postage stamps on hand	24.120	1 45 950		1 69 409		1 56 228	
3	Funds in Transit	24.5, 24.6	4 67 37 822		40 78 000		3 62 43 044	
	TOTAL			**73 60 71 717**		**52 74 59 151**		**130 31 40 350**

Note 8.1 : Cash and Cash Equivalents balances held by the Company not available for use Amounts to INR 3,14,371/- (Previous Year : INR 4,19,268/-) earmarked towards Pension Security Fund and INR 20,783/- (Previous Year : INR 20,607/-) earmarked to Familiy Benefit Fund. Cash and Cash Equivalents INR 4,52,23,316/- (Previous Year : INR 7,57,47,477/-) collected towards UI Charges from Short Term Open Access Customers which is payable to/adjustable with ESCOM's. Cash and cash equivalents includes INR 2,38,08,666 (Previous Year INR: Nil) earmarked towards Power System Development Fund to be utilised for the purpose as specified by the state commission. Cash and Cash equivalents INR 5,17,254/- (Previous Year : INR 5,99,461/-) and INR 2,731/- (Previous Year : INR 61,831/-) earmarked towards GEC and PSDF grants respectively.

NOTE 9 : OTHER BANK BALANCES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
1	Deposits with maturity period more than 3 months	20.280 24.882 24.883	26 93 58 021		10 05 44 221		3 98 06 229	
2	Employee Welfare Fund Balances (Refer Note No. 9.2)	28.210	104 68 01 072		96 90 52 835		86 32 74 550	
	TOTAL			**131 61 59 093**		**106 95 97 056**		**90 30 80 779**

Note 9.1 : The above includes Deposits of INR 13,24,31,225/- (Previous Year INR 5,63,00,000/-) pertaining to PSDF.

Note 9.2 : Details of Family Benefit Fund and Pension Security Fund

(Amount in INR)

PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
Family Benefit Fund	24.882	80 87 31 072		75 49 03 236		69 37 70 328	
Pension Security Fund	24.883,20.280	23 80 70 000		19 75 71 000		15 12 00 000	
Interest Accrued on above Funds				1 65 78 599		1 83 04 222	
TOTAL			**104 68 01 072**		**96 90 52 835**		**86 32 74 550**

NOTE 10 : LOANS - CURRENT - FINANCIAL ASSETS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
I	**Advances Recoverable in cash or in kind or for value to be received Unsecured Considered good**							
1	Corporate loan to BDA (Refer Note No. 4.4) - Related Party	27.301	16 81 65 000					
2	Advances to Staff - Interest Free	27.203	1 97 48 711		1 18 85 150		88 82 634	
II	**Secured Considered good**							
1	Advances to Staff - Interest Bearing (Refer Note 4A)	27.101 to 27.106	10 800		10 800		10 800	
	TOTAL			**18 79 24 511**		**118 95 950**		**88 93 434**

NOTE 11 : OTHER CURRENT - FINANCIAL ASSETS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
1	Amount Recoverable from Suppliers and Contractors towards TDS remitted by KPTCL on their behalf	25.502	1 43 87 557		2 17 54 738		1 00 55 874	
2	Income Accrued but not due-Other than Fund Investments	28.3	3 82 43 248		26 96 896		26 31 278	
3	Amounts Recoverable from Employees(Ref Note No.4A.2 & 4A.3)	28.4	2 80 57 509		1 75 55 475		1 90 97 217	
4	Other Receivables - BESCOM - Related Party	28.8 & 28.9, 28. 125, 28.926	62 12 20 230		57 73 88 513		53 09 08 960	
5	Other Receivables - MESCOM - Related Party	28.8 & 28.9, 28.126	20 21 74 604		17 81 22 816		17 45 21 486	
6	Other Receivables - HESCOM - Related Party	28.8 & 28.9,28.127	35 23 65 703		40 15 34 383		38 68 07 396	
7	Other Receivables - GESCOM - Related Party	28.8 & 28.9,28.128	43 24 71 369		43 31 32 091		41 15 47 247	
8	Other Receivables - CESCO - Related Party	28.9	21 79 42 399		19 94 09 286		20 02 18 662	
9	Receivables - P & G Trust-Advance Paid - Related Party	28.907	15 98 51 259		7 94 63 137		3 64 28 890	
10	Receivable - Others	28.101 to 28.109, 28.111 to 28.124, 28.810, 28.836, 28.917, 28.898	71 18 67 363		65 46 49 385		59 25 85 798	
	TOTAL			**277 85 81 241**		**256 57 06 720**		**236 48 02 808**

NOTE 12 : OTHER CURRENT ASSETS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
	ASSETS NOT IN USE							
1	Prepaid Expenses	28.820	5 36 24 361		6 47 27 045		2 70 19 563	
2	IUA - Personnel (Refer Note No. 12.1)	36	19 05 665		19 68 565		19 42 480	
3	IUA- Other transactions / adjustments (Refer Note No. 12.1)	37	32 78 299		32 78 300		1 01 77 680	
	TOTAL			**5 88 08 325**		**6 99 73 910**		**3 91 39 723**

"Note 12.1 : Inter Unit Account - INR 51,83,964/- (Previous Year : INR 52,46,866/-) represents net debit balance under reconciliation details are given below:

	Debits un-paired	Credits un-paired
37.300 - IUA-Other transactions/adjustments	32,21,20,307/-	31,88,42,008/-
36.300 - IUA Personnel	1,99,82,526/-	1,80,76,861/-

NOTE 13 : Equity Share Capital

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
I	**Authorised Capital** 3,00,00,000 Equity Shares of INR 1,000/- each (Previous Year - 3,00,00,000 Equity Shares)		3000 00 00 000		3000 00 00 000		3000 00 00 000	
II	**Issued, Subscribed and Paid up** 2,18,23,225 Equity Shares of INR 1,000/- each (Previous Year - 2,18,23,225 Equity Shares)	52.301	2182 32 25 000		2182 32 25 000		2182 32 25 000	
				2182 32 25 000		2182 32 25 000		2182 32 25 000
	TOTAL			**2182 32 25 000**		**2182 32 25 000**		**2182 32 25 000**

NOTE 13.1 : Reconciliation of Equity Share Capital:

(Amount in INR)

Particulars	As at 31st March, 2020 (No. of Shares)	As at 31st March, 2019 (No. of Shares)	As at 1st April, 2018 (No. of Shares)	As at 31st March, 2020 (Amount in INR)	As at 31st March, 2019 (Amount in INR)	As at 1st April, 2018 (Amount in INR)
Equity Shares at the beginning of the year	2 18 23 225	2 18 23 225	2 07 53 225	2182 32 25 000	2182 32 25 000	2075 32 25 000
Add : Shares issued			10 70 000	-	-	107 00 00 000
Equity Shares at the end of the year	**2 18 23 225**	**2 18 23 225**	**2 18 23 225**	**2182 32 25 000**	**2182 32 25 000**	**2182 32 25 000**

NOTE 13.2 : Details of shareholders holding more than 5% shares in the Company:

(Amount in INR)

Name of the Shareholder	"As at 31st March, 2020"		"As at 31st March, 2019"		"As at 1st April, 2018"	
	No. of Shares	% of holding	No. of Shares	% of holding	No. of Shares	% of holding
Hon'ble Governor of State of Karnataka (including 7 nominee shareholders)	2 18 23 225	100%	2 18 23 225	100%	2 18 23 225	100%

Note 13.3 : Rights, preference and restrictions attached

The Company has one class of equity shares having a par value of INR 1,000/- per share. These shares rank pari passu in all respects including voting rights and entitlement to dividend.

NOTE 14 : Other Equity

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
1	Capital Reserve (Ref Note No.14.2)	56.2						
2	Surplus in Profit and Loss Account	58		2548 80 97 642		2149 87 63 259		2072 18 80 250
	TOTAL			**2548 80 97 642**		**2149 87 63 259**		**2072 18 80 250**

Note 14.1 - Movement in Other Equity

(Amount in INR)

SL. NO	Particulars	ACCOUNT CODE	OPENING BALANCE	ADDITIONS	DELETIONS	BALANCE AS AT 31ST MARCH, 2020
1	Capital Reserve	56.2		-		
2	Surplus in Profit and Loss Account	58	2149 87 63 259	398 93 34 383		2548 80 97 642
	Total		**2149 87 63 259**	**398 93 34 383**		**2548 80 97 642**

SL. NO	Particulars	ACCOUNT CODE	"OPENING BALANCE April 2018"	ADDITIONS	DELETIONS	BALANCE AS AT 31ST MARCH, 2019
1	Capital Reserve	56.2	-	-	-	-
2	Surplus in Profit and Loss Account	58	2072 18 80 250	227 83 27 275	150 14 44 266	2149 87 63 259
	Total		**2072 18 80 250**	**227 83 27 275**	**150 14 44 266**	**2149 87 63 259**

Note 14.2 : Capital Reserve represents gain on sale of assets in excess of the accumulated depreciation charged by the company on sold asset has been treated as Capital Reserve in accordance with para 2.77 of ESAAR 1985. The transactions are pertaining to the period prior to 2012. However, on adoption of accounting standards, this balance has been restated to retained earnings as gain on sale of assets in excess of the accumulated depreciation are not permitted to show in capital reserve under the Ind AS.

The following table represents the adjustment to capital reserve:-

Particulars	Amount
Balance as per Last audited financials	7 45 46 563
Transfer to Retained Earnings	-7 45 46 563
Balance as per latest financials	**0**

NOTE 15 : NON-CURRENT BORROWINGS

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
I	**SECURED LOANS**							
1	Term Loans							
a)	From Banks (Refer Note No. 15.1)	53 & 54	6009 57 12 057		5256 99 18 636		4614 36 14 943	
b)	Other Financial Institutions (Refer Note No. 15.1)						3 14 88 946	
	Sub-Total			**6009 57 12 057**		**5256 99 18 636**		**4617 51 03 889**
II	**UNSECURED LOANS**							
1	Term Loans							
1	From Others - From GoK (Refer Note No. 15.1)	53 & 54	1 18 81 442		1 78 62 886		2 37 62 886	
	Sub-Total			**1 18 81 442**		**1 78 62 886**		**2 37 62 886**
	TOTAL			**6010 75 93 499**		**5258 77 81 522**		**4619 88 66 775**

Note 15.1: BORROWINGS -NON CURRENT - FINANCIAL LIABILITY

(Amount in INR)

Sl. No	Bank Name	Amount of loan in Rs	Security & Terms of repayment	Amount as at 31/03/2020	Amount as at 31/03/2019	Loan From	Loan To	Tenure of Loan (Years)	Period of Maturity from 31.03.2020
	Secured Loans from Banks:								
1	State Bank of India	250 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 15 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 6,25,00,000/- each.	210 00 00 000	NIL	7/3/2020	31/10/2033	13	12 Years 9 Months
2	Bank of Baroda	250 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 15 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 6,25,00,000/- each.	250 00 00 000	NIL	16/3/2020	16/3/2033	13	12 Years 9 Months
3	Punjab National Bank	400 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 2 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 10,00,00,000/- each.	400 00 00 000	NIL	30/11/2019	31/10/2032	13	12 years 6 Months
4	Canara Bank A/c. No. 041377 3000119	500 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 7 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50,00,000/- each.	500 00 00 000	NIL	25/7/2019	25/7/2032	13	12 Years

5	Canara Bank	600 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 12 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 15,00,00,000/- each.	600 00 00 000	518 00 00 000	24/12/2018	24/12/2031	13	12 Years
6	Jammu & Kashmir Bank	550 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation assets of various stations & lines. repayable in last 40 quarterly instalments of INR 13,75,00,000/- each.	550 00 00 000	550 00 00 000	2/3/2018	2/3/2031	13	11 Years
7	Bank of India	350 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation assets of various stations & lines. repayable in last 40 quarterly instalments of INR 8,75,00,000/- each.	350 00 00 000	350 00 00 000	20/9/2017	20/9/2030	13	10 Years 6 months
8	Canara Bank A/c. No. 041377 3000107	500 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 3 Works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50,00,000/- each.	500 00 00 000	500 00 00 000	17/2/2017	17/2/2030	13	9 Years 11 Months
9	State Bank of India	300 00 00 000	12 years 6 months Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	270 00 00 000	300 00 00 000	17/10/2016	17/1/2029	12.6	9 Years 7 Months
10	State Bank of India	578 00 00 000	12 years 6 months Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 14,45,00,000/- each.	520 20 00 000	578 00 00 000	17/10/2016	17/1/2029	12.6	9 Years 7 Months
11	Punjab National Bank	300 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	270 00 00 000	300 00 00 000	31/3/2016	31/3/2029	13	9 Years
12	UCO Bank	200 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	180 00 00 000	200 00 00 000	28/3/2016	28/3/2029	13	9 Years
13	State Bank of Mysore	200 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	170 00 00 000	190 00 00 000	21/9/2015	21/9/2028	13	8 Years 6 Months

14	Vijaya Bank	195 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 4,87,50,000/- each.	160 87 50 000	180 37 50 000	19/6/2015	19/6/2028	13	8 Years 3 Months
15	State Bank of Mysore	300 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	225 00 00 000	255 00 00 000	18/7/2014	18/7/2027	13	7 Years 4 Months
16	Vijaya Bank	60 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1,50,00,000/- each.	43 50 00 000	49 50 00 000	4/4/2014	4/4/2027	13	7 Years
17	Bank of India	200 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	125 00 00 000	145 00 00 000	3/6/2013	3/6/2026	13	6 Years 2 Months
18	Vijaya Bank	55 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 1,37,50,000/- each.	34 37 50 000	39 87 50 000	1/6/2013	1/6/2026	13	6 Years 2 Months
19	Punjab & Sind Bank	300 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	180 00 00 000	210 00 00 000	18/3/2013	18/3/2026	13	6 Years
20	Vijaya Bank	150 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 3,75,00,000/- each.	82 50 00 000	97 50 00 000	11/9/2012	11/9/2025	13	5 Years 6 Months
21	Punjab & Sind Bank	200 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of 4 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	100 00 00 000	120 00 00 000	8/2/2012	8/2/2025	13	4 Years 10 Months
22	Vijaya Bank	300 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	120 00 00 000	150 00 00 000	1/3/2011	1/3/2024	13	3 Years 11 Months

23	Canara Bank A/c.No. 04137730 00079	500 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 12,50,00,000/- each.	200 00 00 000	250 00 00 000	2/2/2011	2/2/2024	13	3 Years 10 Months
24	Punjab & Sind Bank	100 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of 5 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 2,50,00,000/- each.	40 00 00 000	50 00 00 000	6/1/2011	6/1/2024	13	3 Years 9 Months
25	Corporation Bank	200 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of 3 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	75 00 00 000	95 00 00 000	8/11/2010	8/11/2023	13	3 Years 8 Months
26	Vijaya Bank	64 77 52 150	8 & 1/2 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in 18 quarterly instalments of INR 2,38,41,000/- , Next 9 Quarterly installments of Rs.1,88,30,500/-, Next 6 Quarterly installments of Rs.70,20,000/- and last 1 Quarterly installment of Rs.70,19,650/-	18 09 53 150	26 62 96 150	18/2/2015	15/7/2023	8 ½	3 Years 6 Months
27	Indian Bank	200 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of 4 TL&SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 5,00,00,000/- each.	70 00 00 000	90 00 00 000	29/9/2010	29/9/2023	13	3 Years 6 Months
28	Vijaya Bank	564 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of 7 TL&SS Divisions, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 14,10,00,000/- each.	197 40 00 000	253 80 00 000	29/9/2010	29/9/2023	13	3 Years 6 Months
29	Bank of India	300 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of 5 TL &SS Stations, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	97 50 00 000	127 50 00 000	30/6/2010	30/6/2023	13	3 Years 3 Months
30	Canara Bank	300 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 7,50,00,000/- each.	77 50 00 000	107 50 00 000	3/6/2013	3/12/2022	13	2 Years 9 Months

31	State Bank of Mysore	241 08 42 282	7 years Term Loan secured by hypothecation of stations & lines, repayable in 26 quarterly instalments of INR 8,92,90,455/- and last 1 Quarterly installment of Rs. 8,92,90,452/-	53 57 42 727	89 29 04 547	28/11/2014	28/11/2021	7	1 Year 8 Months
32	Indian Bank	100 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 4 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 2,50,00,000/- each.	10 00 00 000	20 00 00 000	28/3/2008	28/3/2021	13	1 Year
33	Corporation Bank	300 00 00 000	7 & 1/2 years Term Loan secured by hypothecation of assets created out of PFC term loan, repayable in First 25 quarterly instalments of INR 11,03,94,807/-, 26th quarterly installment of Rs.8,36,07,066/-, 27th quarterly installment of Rs. 7,62,70,497/- 28th quarterly installment of Rs.6,15,71,624/- and Last 29th & 30th quarterly instalments of Rs.93,40,319/-	15 65 22 759	57 13 14 246	30/9/2013	30/3/2021	7 ½	1 Year
34	Canara Bank	485 04 00 000	7 years Term Loan secured by hypothecation of 8 TL&SS Stations, repayable in 27 quarterly instalments of INR 17,86,00,000/- & last 28th quarterly instalment of INR 2,82,00,000/-	2 82 00 000	74 26 00 000	28/6/2013	28/6/2020	7	28.06.2020
35	Vijaya Bank	165 00 00 000	13 years Term Loan secured by hypothecation of assets of 17 works, repayable in last 40 quarterly instalments of INR 4,12,50,000/- each.	0.00	15 00 00 000	14/1/2008	14/1/2020	13	NA
			Total	**6698 99 18 636**	**5989 36 14 943**				
	Less: Current maturities of Long term debts (Refer Note No. 22)			**689 42 06 579**	**732 36 96 307**				
			Total Secured Loans from Banks (A)	**6009 57 12 057**	**5256 99 18 636**				
	Secured Loans from Others:								
36	Loan from REC (Pre Closed on 12/07/2019		13 years Term Loan amounting to INR 17,36,30,000/- Guaranteed by State Government and assets are mortgaged. The Rate of Interest ranges from 11.25% to 12.25% p.a. (Pre Closed)	0	0	10/4/2007	10/4/2020	13	NA

37	Loan from PFC		10 years Term Loan guaranteed by State Government and mortgage of assets.	0	0	-	-	-	NA
	Total			0	0				
	Less: Current maturities of Long term debts (Refer Note No. 21)			0	0				
	Total Secured Loans from Others (B)			0	0				
	Unsecured Loans from Others:								
38	State Government Loan		20 years Loan at the rate of 11.50% p.a.	1 78 22 163	2 38 03 607	1/3/2003	1/3/2023	20	3 Years 11 Months
39	Loan from APDRP-REC		13 years Term Loan			1/3/2003	1/3/2016	13	NA
40	Loan of KPTCL parked with GOK		Balance Loan taken over by GOK and to be serviced by GOK vide notification dated "DE 8 PSR 2002 dt 31/05/2002"			-	-	-	NA
	Total			**1 78 22 163**	**2 38 03 607**				
	Less: Current maturities of Long term debts (Refer Note No. 21)			**59 40 721**	**59 40 721**				
	Total Unsecured Loans from Others (C)			**1 18 81 442**	**1 78 62 886**				
	Total Long Term Borrowings (A+B+C)			**6010 75 93 499**	**5258 77 81 522**				

Note: 15.2 - There is no default in repayment of any of the above loans or payment of interest as on 31/03/2020

Note: 15.3 - Interest for Term loans from Bank are floating in nature ranging between 8.00% to 8.90% during the FY 2019-20

NOTE 15A : OTHER NON CURRENT - FINANCIAL LIABILITIES (Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
I	**EMPLOYEE BENEFITS**							
1	Family Benefit Fund (Refer Note No. 15A.1)	44.140 to 44.143		826,625,217		765,898,608		713,773,838
II	**OTHERS**							
1	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	110,699,424		74,097,464		195,760,090	
2	KPTCL Pensioners / Family Pensioners Family Benefit / Security Fund	46.103	244,541,815		202,988,802		155,384,221	
3	Retention Money - Bill amount retained as per terms of P.O / Turnkey Contract	46.104 + 46.205 to 46.208	5,137,058,327		1,358,321,799		3,431,296,023	
4	Security Deposit received from open Access Customer	46.105	107,794		107,794		10,065,600	
5	Security Deposit - Generating Companies	46.11	111,148,822		105,154,167		74,836,487	
6	Liability for Expenses (Refer Note No. 15A.2)	46.435	29,496,478		29,496,478		29,496,478	
7	Security Deposit from Employees	46.920	41,532	5,633,094,195	44,082	1,770,210,586	45,182	3,896,884,081
8	Other Payabe to GoK (Refer Note No. 15A.3)	46.909	16,570,700,000	16,570,700,000				
				23,030,419,413		**2,536,109,194**		**4,610,657,919**

Note No. 15A.1 : Family Benefit Fund represents amount collected from employees and is net of disbursement made on retirement / death.

Note No. 15A.2 : INR 2,94,96,478/- pertains to amount payable to TBHES (Tungha Bhadra Hydro-Electric Scheme) towards 20% share of Revenue Expenditure.

Note No. 15A.3 :KERC did not allowed the additional fixed cost of INR 545,87,00,000/- in Bulk supply Tariff as well as in retail Tariff in the respective years. KPTCL created the liability and paid the amount to TBPCL. The revenue gap on this account was indirectly met by GoK in the form of Revenue subsidy. In other words, GoK has borne the additional expenditure not passed on to consumers by KERC. KERC vide order dated 19th October 2020 has directed KPTCL to create Regulatory Asset for amount of INR 1657,07,00,000/- (INR 545,87,00,000/- towards additional power purchase cost of TBPCL and the carrying cost of INR 1,111,20,00,000/-) and amortise the same over a period of next 5 years for recovery from the consumers in the retail supply Tariff. GoK is of the view that any expenditure of previous years, which is now considered for passing on to consumers has to be refunded to GoK along with carrying cost. GoK vide order No FD 316/expenses-1/2020-EN 438 PSR 2020 dated 21/11/2020 has directed KPTCL to refund the said amounts to GoK. Hence INR 1657,07,00,000/- is accounted as payable to GoK. Government Order No. Energy 438 PSR 2020 Bangalore dated 30/11/2020 has been issued in this regard according approval to account an amount of INR.1657,07,00,000/- excluding INR 543,84,00,000/- which is already accounted as receivable from ESCOMs and payable to Government.

NOTE 16 : PROVISIONS - NON CURRENT LIABILITY **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
I	**Provision for Employee Benefits**							
1	Provision for Leave encashment	44.130 44.131		243 16 62 387		226 67 84 131		173 14 76 182
2	Provision for Half Pay Leave	44.133		50 81 94 603				
	TOTAL			**293 98 56 990**		**226 67 84 131**		**173 14 76 182**

NOTE 16.1 :

Movement in provision (including short term provisions)

Particulars	Opening Balance	Provision made during the year	Received from the Units	Payment made during the year	Closing Balance
Earned Leave	276 98 22 782	76 22 18 039	1 22 01 756	67 48 08 801	286 94 33 776
Half Pay Leave		71 41 16 440		13 24 26 581	58 16 89 859
- Non - Current - Earned Leave					243 16 62 387
- Current - Earned Leave (Refer Note No.23)					43 77 71 389
- Non - Current - Half Pay Leave					50 81 94 603
- Current - Half Pay Leave (Refer Note No.23)					7 34 95 256

NOTE 17 : DEFERRED TAX LIABILITY **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
1	Deferred Tax Liability (Net) (Refer Note No. 17.1)	46.802	1159 34 29 139		950 84 29 826		898 22 89 128	
	TOTAL			**1159 34 29 139**		**950 84 29 826**		**898 22 89 128**

Note 17.1 : Calculation of Deferred Tax Liability/Asset

Particulars	FY 2019-20	FY 2018-19	FY 2017-18
I Deferred Tax Liability			
WDV of Assets as per Accounts (excluding land)	12825 01 39 650	11247 31 04 820	10265 18 03 214
WDV of Assets as per Income Tax Rules (excluding land)	7654 59 86 007	6734 41 03 646	6215 91 34 345
Timing Difference from Deferred Tax Liabilities	**5170 41 53 643**	**4512 90 01 174**	**4049 26 68 869**
Deferred Tax Liabilities @ 34.944% * (A)	**1806 74 99 449**	**1576 98 78 170**	**1414 97 58 210**
II Deferred Tax Assets			
Leave encashment & HPL Provision u/s 43B	345 11 23 635	276 98 22 782	210 79 71 218
Bonus and Ex-Gratia	7 24 81 685	7 41 31 673	7 29 36 909
Employers Contribution to Gratuity	644 43 85 307	732 25 87 667	620 58 57 219
Timing Difference from Deferred Tax Assets	**996 79 90 627**	**1016 65 42 122**	**838 67 65 346**
Deferred Tax Assets @ 34.944% *	**348 32 14 645**	**355 25 96 479**	**293 06 71 282**
Add: MAT Credit Entitlement	299 08 55 666	270 88 51 865	223 67 97 799
Total Deferred Tax Assets (B)	**647 40 70 311**	**626 14 48 344**	**516 74 69 081**
Net Deferred Tax Liability as on 31.03.2020 (A - B)	**1159 34 29 138**	**950 84 29 825**	**898 22 89 128**
Total Deferred Tax Expenses for the year 2019-20	**208 49 99 313**	**52 61 40 698**	**414 49 91 380**

** Effective Tax Rate has been arrived at 34.944% i.e., 30% of Corporate Tax, 12% of Surcharge, 2% of Education Cess and 1% of Secondary and Higher Education Cess and 1% Health and Education Cess.*

NOTE 18 : OTHER CURRENT - LIABILITIES **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST April, 2018	
1	Transmission charges collected pending Refixation of Tariff-Hukkeri (Refer Note No. 18.2)	46.989	1 26 18 427		1 26 18 427		1 26 18 427	
2	Transmission charges collected pending Refixation of Tariff-ESCOMS (Refer Note No. 18.2)	46.984 to 46.988	261 17 65 715		261 17 65 715		261 17 65 715	
3	Penalty recovered pending decision for refund (Refer Note No. 18.1)	46.109	102 91 08 224		55 27 99 588		61 38 30 777	
4	Additional Fixed cost of TBPCL recoverable from ESCOMS pending adjustment to subsidy (Refer Note No. 18.9 & 4A.7)	46.983			543 84 00 000		543 84 00 000	
5	Adjustments pending re-notification by GOK (Refer Note No. 18.3)	52.304 to 52.309	42 39 09 918		42 38 53 594		42 38 53 594	
6	Contribution towards cost of capital assets (Refer Note No. 18.4 to 18.6)	55.1	914 06 04 676		805 63 86 282		709 45 38 527	
7	Special Grant towards Capital Works (Refer Note No. 18.8)	55.310, 55.320, 55.500	227 21 32 629		222 61 05 939		121 47 52 502	
	TOTAL			**1549 01 39 589**		**1932 19 29 545**		**1740 97 59 542**

Note 18.1 : Recoveries from Suppliers / Contractors, including amounts recovered for delay in supply / execution of work is retained in "Penalty Recovered pending decision for Refund".

Note 18.2 : INR 261,17,65,715/- & INR 1,26,18,427/- was the difference between Transmission charges approved by KERC(19.42 paise per unit) & Transmission charges already billed by KPTCL during 2006-07 (26.23 paise per Unit). The Transmission Tariff as determined by KERC in its order dated 31.12.2007 was appealed by KPTCL before the Appellate Tribunal for Electricity (ATE), New Delhi. The Hon'ble ATE passed an Interim Order staying the operation of the KERC Order and directed the Company to collect Transmission Charges @ 19.42 Ps./Unit, which rate has been reckoned for Accounting Revenue for the year. Subsequently, the ATE in its Order Dated 09.05.2008 allowing the Appeal of the Company has passed Orders requiring KERC to carry out certain modifications in the Transmission Tariff. The KERC has preferred an Appeal against the Order of the ATE to the Hon'ble Supreme Court. The Hon'ble Supreme Court vide order dated 11/04/2018 has dismissed the Appeal. Consequent on disposal of the appeal by the Hon'ble Supreme court , the Hon'ble ATE, in its Order dated 05.10.2020 has upheld the Truing up of ARR of KPTCL for FY06-07 as approved by the Commission as per its order dated 16.01.2020. The same is implemented by KERC vide Tariff order 2020 dated 04th Nov 2020 and allowed INR 72,90,00,000/- as revenue deficit for FY 2006-07. INR 72,90,00,000/- is shown as contingent asset in Note 37.8.

Note 18.3 : At the time of Notification of Opening Balance Sheet of KPTCL and ESCOMs, in the G.O. Dated DE 48 PSR 2003 Bangalore dated 31/05/2003, Energy Department is authorised to accept and notify the Final Opening Balance sheet of KPTCL and four ESCOMs as on 01-06-2002 after audit. Further corrections if any in future to Capital Structure of KPTCL and four ESCOMs, shall be got approved by Principal Secretary to Government, Energy Department as instructed vide G.O. no. DE 48 PSR 2003 Bangalore Dated 07/10/2004. Accordingly INR 42,39,09,918/- (Previous Year INR 42,38,53,594/-) is accounted as 'Adjustment pending re-notification by GOK'.

Note 18.4 : Movement in 55.1-Consumer contribution towards Capital Assets

(Amount in INR)

Opening Balance	Added during the year	Transferred to Reserve Account	Transferred to Income Account @ 5.28% (to the extent of depreciation charged)	Closing Balance
805 63 86 282	206 99 38 727		98 57 20 333	914 06 04 676

Note : 18.5 -Contribution towards cost of capital Assets INR 914,06,04,676/- (Previous Year INR 766,51,46,550/-) includes amount collected towards Network Augmentation charges of INR 118,11,29,113/- (Previous Year: INR 118,11,29,113/-) collected prior to 30/11/2012.

Note : 18.6 -As per Accounting Policy No. 1.12(d), Consumer Contribution towards cost of capital assets is treated as "Deferred Income" under "Contribution & Grants towards cost of capital assets" and amount proportionate to the depreciation charged on such assets created out of contribution is subsequently adjusted as income and reduced from Contribution & Grants towards cost of capital assets.

Note 18.7 : The MNRE in its letter No.1/7/2015-EFM, GoI, MNRE, Dated: 31.03.2017 has conveyed sanction of NCEF grants of INR 76,81,00,000/- to KPTCL being 70% of the eligible grant (i.e., 40% of project cost or Award of Contract whichever is less) in respect of the two awarded works (Package 1 & Package 3). Balance 30% of the grant will be released by MNRE after successful commissioning of the project as per the DPR and performance testing of the project. INR 171,19,10,000/- (Previous Year INR 103,33,33,000/-) has been released to KPTCL upto 2019-20.

Cost Estimate of INR 77,46,10,000/- (Previous Year : INR 77,46,10,000/-) was proposed by KPTCL towards Renovation & Up-gradation of protection systems in 220kV & 400kV substations of KPTCL in the State of Karnataka. Of the above, Cost Estimate of INR 67,13,46,000/- (Previous Year : INR 67,13,46,000/-) has been accepted for grant under PSDF and amount of grant recommended from PSDF is INR 60,42,46,000/- being 90% of sanctioned Cost Estimate. Expenditure beyond the sanctioned grant i.e., remaining 10% of Cost Estimate sanctioned i.e., INR 6,71,00,000/- to be borne by KPTCL. INR 54,37,85,000/- has been released to KPTCL upto 2019-20.

Note 18.8 : KPTCL has received a grant of INR 12,67,00,000/- on 02.04.2019 from NLDC (PSDF) towards Implementation of OPGW based reliable communication at 132Kv and above sub-stations with a condition to utilize the grant within one year from the date of release. Due to non-participation of the bidders within the stipulated time, the grant could not be utilized. KPTCL has sought for time extension from NLDC vide letter dated 29.08.2020

Note 18.9 : The payment of additional fixed cost to M/s.Tannirbavi Power Corporation Limited (TBPCL) was disputed and the issue was referred to Arbitral Tribunal. It was held by the Arbitral Tribunal that, TBPCL is entitled for payment of Fixed charges. Accordingly, TBPCL invoked ESCROW and realised the full Fixed Cost from KPTCL. KERC disallowed this cost in the Bulk Supply Tariff and Retail Tariff which was contested by KPTCL before the Appellate Tribunal for Electricity, New Delhi. ATE allowed the Appeal of KPTCL. Based on the ATE Order a Regulatory Asset to an extent of INR 543.84 Cr(for the period from 2001-02 to 2005-06) i.e. "Additional Fixed Cost of TBPCL recoverable from ESCOMs pending adjustment to Subsidy" has been created and accounted in the books of Accounts by corresponding credit to Liability "Additional Fixed Cost of TBPCL recoverable from ESCOMs pending adjustment to Subsidy". The Order of ATE has been contested by FKCCI & KERC before the Hon'ble Supreme Court of India .The Hon'ble Supreme Court vide order dated 11/04/2018 has dismissed the Appeal.

NOTE 19 : BORROWINGS - CURRENT FINANCIAL LIABILITY **(Amount in INR)**

SL NO	BANK NAME	ACCOUNT CODE	AMOUNT SANCTIONED AND DISBURSED	SECURITY & TERMS OF REPAYMENT	AS AT 31ST MARCH, 2020	AS AT 31ST MARCH, 2019
	Unsecured:					
I	From Banks					
1	Bank of Baroda	53.324	100 00 00 000	1 Year Short Term Loan at the Rate of 8.30% p.a.		50 00 20 000
2	Bank of Baroda	53.324	200 00 00 000	1 Year Short Term Loan at the Rate of 8.65% p.a.		100 00 00 000
3	Bank of Maharashtra	53.324	200 00 00 000	1 Year Short Term Loan at the Rate of 8.30% p.a.	50 00 00 000	
4	Corporation Bank	53.324	200 00 00 000	1 Year Short Term Loan at the Rate of 8.00% p.a.	50 00 00 000	
5	Oriental Bank of Commerce	53.324	300 00 00 000	1 Year Short Term Loan at the Rate of 7.90% p.a.	225 00 00 000	
6	Bank of Maharashtra	53.324	300 00 00 000	1 Year Short Term Loan at the Rate of 7.75% p.a.	275 00 00 000	
7	Bank of Baroda	53.324	200 00 00 000	1 Year Short Term Loan at the Rate of 7.55% p.a.	200 00 00 000	
	Total				**800 00 00 000**	**150 00 20 000**

NOTE 20 : TRADE PAYABLES - CURRENT - FINANCIAL LIABILITY **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
	Sundry Creditors for purchase of power							
1	Tamilnadu Electricity Board	41.101						26 33 96 728
2	Andhra Pradesh Transmission Corp.	41.104		3 85 04 127		3 85 04 127		3 85 04 127
3	Karnataka Power Corporation Ltd. (Refer Note No. 20.1) - Related Party	41.108		368 53 20 368		668 53 20 368		668 53 20 368
4	JTPCL (Ref Note 20.2)	41.125		9 97 40 936		9 97 40 936		9 97 40 936
5	Tata Company Ltd.	41.131		1 90 96 055		1 90 96 055		1 90 96 055
6	Gem sugar Ltd.,	41.160		16 20 392				
	TOTAL			**384 42 81 878**		**684 26 61 486**		**710 60 58 214**

Note 20.1 : Power trading was being done by KPTCL till 09-06-2005 and RE Subsidy was accounted to meet the shortfall to earn the required return. The accumulated Past RE Subsidy till 09-06-2005 has not been released by Government of Karnataka (GoK) in spite of repeated requests by KPTCL. As on 31-03-2016 in the books of KPTCL, there was a balance of INR 986,49,69,309/- of past RE subsidy dues receivable from GoK and past power purchase dues of INR 2024,84,17,853/- (including interest of INR 1136,05,72,393/-) (KPCL INR 1997,55,82,819/- + VVNL INR 27,28,35,035/-) payable to KPCL. KPTCL is not charging any interest on past RE Subsidy receivable from GoK. However KPCL is charging interest on the past power purchase dues. In order to settle this issue, KPTCL has requested Energy Department, GoK to transfer the balances under past RE subsidy dues receivable from GoK as well as past Power purchase dues payable by KPTCL to KPCL to the ESCOMs. In the

meantime, KPCL in its 252nd Board of Directors meeting held on 29-07-2016 has decided to write-off interest receivable from KPTCL to the extent of INR 364,14,00,000/- and not to charge interest on KPTCL from 2015-16 and onwards. KPTCL had provided towards interest on belated payment of power purchase dues amounting to INR 103,38,06,691/- for FY 2015-16 also. Further, in the 105th meeting of Board of Directors held on 04-07-2017, it has been resolved that KPTCL is to request the GoK to issue necessary Orders to KPTCL to transfer past RE Subsidy dues and Power purchase dues of KPCL to ESCOMs. GoK vide Order No. EN 67 PSR 2017 dated 31-07-2017 has accorded approval for transfer of outstanding power purchase cost of INR 888,78,45,460/-, interest of INR 467,52,06,691/-relating to KPCL along with outstanding subsidy of INR 986,49,69,309/- receivable from Government from KPTCL to ESCOMs and to account the net of receivable and payable arising from the above transaction under proposed adjustment to Net Worth account in the books of KPTCL for 2016-17. Accordingly, KPTCL has transferred RE Subsidy dues of INR 986,49,69,309/- and Power Purchase Cost of INR 888,78,45,460/- relating to KPCL to ESCOM's. The interest on Power Purchase Dues written off by KPCL amounting to INR 364,14,00,000/- and INR. 103,38,06,691/- provided during 2015-16 by KPTCL has been accounted as income for FY 2016-17 and remaining interest portion of INR 668,53,20,368/- was shown as power purchase liability towards KPCL in the Books of KPTCL as on 31.03.2019. During FY 2019-20, KPTCL has paid INR.300,00,00,000/- to KPCL.

Note 20.2 : JTPCL had entered into an agreement on 7.11.2000 to sell 100MW Power to KPTCL from its Toranagallu plant for a period of 5 years starting from Aug-2000. As per clause 8.1 of the PPA, the tariff charges for the first tariff period shall be Rs 2.60/ kwh upto 657 Million units in a tariff period with escalation @ 5% every year from the commencement of second Tariff period on then existing rate and Rs 2.20per Kwh. KPTCL had made Payment according to the PPA till June-2002. KERC vide order dated 8.7.2002, reduced the tariff to Rs 2.36 per unit instead of Rs 2.60/unit up to 657 Mus beyond 657 tariff will Rs 1.88/Unit and yearly escalation would be 2.5% and also grid support charges shall be recovered from the JTPCL based on the current Demand charges applicable for the HT industries. The revised rates were paid from July 2002 onwards. Meanwhile, JTPCL had filed a petition in the High Court against the KERC Order in MFA 4795/2002, High court passed the Interim order on 19.11.02 ordered to recovery excess amount paid to JTPCL by KPTCL from Aug 2000 to June 2002 in 10 Installment and fixed the tariff at Rs 2.48 per unit for energy supplied from Nov 2002 with escalation of 5% every year upto 657 Mus. Initially, bills were paid at PPA rate ie up to June 2002, thereafter from July 2002 to Oct-2002 energy was paid as per the KERC order and from Nov 2002 to March-2004 bills were paid as per the interim order of High Court. The amount paid as per PPA for energy supplied from Aug 2000 to June 2002 was recovered in 10 Installments starting from Nov-2002. Subsequently on 8.4.2004, High court of Karnataka passed a Final order on 8.4.2004 in MFA 4795/2002, and directed KPTCL to arrange payment as per PPA terms and conditions. From April 2004 onwards bills were paid as per the PPA and the amount recovered in previous bills as per High court order had not been paid. Total amount withhold as on 31.3.2004 was Rs. 104.92 Cr excluding the interest amount from Aug-2000 to March-2004. KPTCL had filed SLP before Hon'ble Supreme Court against the Hon'ble High Court order. Hon'ble Supreme court of India vide order dated 23.1.2007 was directed to KPTCL to deposit sum of Rs. 50 Cr before 1st of March-2007 and another sum of Rs. 50 Crores by 1st April-2007 to Jindal Thermal Power Co limited and on such deposit Jindal Power Company Limited was to submit Bank Guarantee to KPTCL. Accordingly, KPTCL was deposited the above said amount on 1st March and 1st April of 2007 and JTPCL was furnished the Bank guarantees for such deposited amount. Pending judgment of Hon'ble Supreme Court, the amount paid to JTPCL has been reduced from the payable.

NOTE 21 : OTHER CURRENT FINANCIAL LIABILITIES

(Amount in INR)

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
I	**OTHERS**							
1	Un-issued Cheques	46.911					16 23 40 203	
1A	Payable to Other departments (Refer Note No. 21.1)	46.940, 46.952, 46.953, 46.954	4 79 22 903		4 72 56 034		3 25 91 273	
2	UI charges collected from short term open access customers and payable / adjustable to ESCOMS , DSM Charges and Power system development fund to be utilised as per the directions of KERC. (Refer Note No. 21.5)	46.937 , 46.471, 46.472	8 05 76 792		4 38 00 810		4 24 28 819	
3	Sundry Liabilities (Refer Note No. 21.2)	46.9	269 84 26 557		241 87 09 258		78 98 72 706	
4	Miscellaneous Deposit	46.966	10 78 78 475		10 36 65 549		9 60 41 363	
5	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	10 01 95 773		18 02 28 133		5 11 69 354	
6	Retention Money - Bill amount retained as per terms of P.O / Turnkey Contract	46.104	332 07 11 831		767 32 91 680		478 56 05 610	
7	Liability for Suppliers/ Works	42	262 93 28 390		116 14 34 442		32 98 64 996	
8	Payables - BESCOM - Related Party	42	82 96 20 913		67 20 83 240		77 27 96 473	
9	Payables - MESCOM - Related Party	42	25 88 19 729		23 09 48 513		20 39 09 835	
10	Payables - HESCOM - Related Party	42	61 00 84 204		52 59 77 641		48 22 07 926	
11	Payables - GESCOM - Related Party	42	20 65 51 102		14 20 05 232		12 03 83 264	
12	Payables - CESCO - Related Party	42	30 73 78 317		28 44 17 730		25 14 60 899	
13	Stale Cheques	46.910	37 60 528	1120 12 55 514	50 85 012	1348 89 03 274	22 83 595	812 29 56 317
II	**CURRENT MATURITIES OF LONG TERM DEBTS**							
1	From Banks (Refer Note No. 15.1)		689 42 06 579		732 36 96 307		584 87 55 048	
2	From Others (Refer Note No. 15.1)		59 40 721	690 01 47 300	59 40 721	732 96 37 028	2 16 85 121	587 04 40 169
III	Interest accrued but not due on borrowings	46.710		4 74 34 010		6 40 48 366		4 37 46 999
	Staff Related Liabilities							
1	Pension & Leave contribution remitted by other Department payable to P&G Trust	44.275	1 03 67 530		44 07 861		36 99 543	
2	Provision for KPTCL Contribution to Pension Scheme with effect from 01/04/2006	44.150, 44.151, 44.152	4 61 89 610		2 72 27 640		1 24 38 417	

3	Salary payable (Refer Note 21.8 & Note 4A.2)	44.310 & 44.311	7 16 04 041		25 10 172		18 55 226	
4	Unpaid Bonus	44.22	13 378		9 338			
5	Bonus payable (Ref Note No. 21.3 and 37.6)	44.32	28 16 592		44 28 543		1 08 68 429	
6	Ex-gratia payable (Ref Note No. 21.3 and 37.8)	44.33	6 96 65 093		6 97 03 130		6 20 68 480	
7	Liability for Expenses	46.410 To 46.470	1 70 09 063		1 28 72 371		1 20 29 715	
	Sub-Total			21 76 65 307		12 11 59 055		10 29 59 810
	Payable to ESCOMs / STOA Generators (Refer Note No. 21.6)	42.214, 42.215, 42.216		67 93 95 154		60 81 76 095		52 37 16 912
	TOTAL			**1904 58 97 285**		**2161 19 23 818**		**1466 38 20 206**

Note 21.1 : Payable to Other Departments includes INR 1,13,99,341/- (Previous Year : INR 1,13,99,341/-) pertaining to amount collected from employees towards Employee Welfare Trust. It will be transferred to the Trust after completing the formalities and modalities.

Note 21.2 : Sundry liabilities includes amount collected after 30-11-2012 in respect of Network Augmentation charges. The same has to be refunded to captive generators as per KERC Order No. N/64/11 dated 30-11-2012 to the extent of INR 12,55,90,246/- (Previous Year : 12,44,97,872/-)

Note 21.3 : Exgratia paid to employees in lieu of Bonus since the year 2013-14, post facto approval/ ratification of the Government of Karnataka has been obtained. However the approval for the subsequent financial periods has not been obtained.

Note 21.4: No intimation / confirmation has been received by the Company from the Vendors with regard to their status under the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 and hence no disclosures is made in respect of (i) Amount due & Outstanding to suppliers as at the end of the accounting year, (ii) Interest paid during the year (iii) Interest due & payable at the end of the accounting year and (iv) Interest accrued and unpaid at the end of the accounting year.

Note-21.5 : Account Code 46.937-(UI Charges collected from Short Term Open Access Customers and Payable/Adjustable to ESCOM's) amounting to INR 4,38,00,809/- (Previous Year : INR4,38,00,809/-) represents credit balance which is under reconciliation with the Bank Account maintained at SLDC amounting to INR 4,52,23,316 /- (Previous Year : INR 7,57,47,477/-) along with the Recoverables/Payables from ESCOM's/STOA in TBC. Account code 46.472 (Power System Development Fund to be utilised for the purpose as specified by the state commission) amounting to INR 2,38,08,666/- is pending to be utilized as specific directions from the state commission yet to be received.

Note 21.6 : INR 67,93,95,154/- (Previous Year : INR 60,81,76,095/-) represents amount Payable to ESCOMs/STOA Generators/IPPs towards UI/ deviation and backup power supply charges of ESCOMs/STOA Generators/IPPs.

Note 21.7 : Miscellanious deposits includes amount recovered from contractors in respect of EPF contribution in case of New recreitments made from 01.04.2016 to 31.03.2019 for which the Govt of India has borne under PMRJY Scheme amounting to INR 45,46,436/-

Note 21.8 : Salary payable to employees include INR 2,91,29,617/- (Previous Year: INR Nil) pertaining to the recoveries made from retired employees as on 31st March 2020 on account of non-effecting of TDS on EL Encashment Amount paid at the time of their retirement in the FY 2012-13, 2013-14 & 2014-15. Consequent to withdrawal of Appeal by Income Tax Department, the amount has to be collected from IT Department and payable to Retired employees.

NOTE 22 : OTHER CURRENT LIABILITIES **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
I	**Other Payables**							
1	Statutory dues	46.923, 46.926, 46.927, 46.941, 46.951, 46.921, 46.956, 46.958, 46.960, 46.997, to 46.904	18 25 44 480		20 17 89 919		7 77 73 977	
2	Deferred Income	46.943	6 97 77 315		2 10 25 965		1 03 85 214	
	Sub-Total			25 23 21 795		22 28 15 884		8 81 59 191
3	Penalty recovered pending decision for refund(Ref Note.No.26.7)	46.109		107 12 83 314	82 40 03 648	82 40 03 648		81 49 16 882
4	Deposit Contribution works (Refer Note No. 22.1)	47.3		95 08 78 490	88 51 77 758	88 51 77 758		93 85 04 894
5	Advance received for sale of Stores scrap etc.,	46.922		96 52 875		18 54 906		52 69 766
6	IUA- Materials (Refer Note No. 22.2)	31	15 72 93 913		15 72 48 768		15 72 25 473	
7	IUA - Released Assets/ Moveable Assets and other equipments- Acceptance not received (Refer Note No. 22.2)	32	21 27 51 015		21 27 14 737		23 57 19 487	
	Sub-Total			**37 00 44 928**		**36 99 63 505**		**39 29 44 956**
	TOTAL			**265 41 81 402**		**230 38 15 701**		**223 97 95 689**

Note 22.1 : Account Code 47.3 (Deposit Contribution works) includes debit balances amounting to INR 45,66,89,188/- (Previous Year INR12,82,03,860/-) pertaining to PSDF Works and INR 61,19,77,613/-(Previous Year INR 8,90,83,288/-) pertaining to DCW On-going works. The amount includes contribution from PSDF towards R & U Work amounting to INR 45,66,89,188/-(Previous Year : INR 12,82,03,860/-) which is subject to reconciliation with the grants received and utilised.

Note 22.2 :IUA - Materials, Released assets and Personnel represents un reconciled/un responded entries in the Inter Unit Accounts. The management is in the process of reconciliation of the differences. Inter Unit Account - INR 37,00,44,928/- (Previous Year : INR 36,99,63,505/-) represents net credit balance details are given below:

	Debits un-paired	Credits un-paired
31.300- IUA Materials	73,85,432/-	16,46,79,345/
32.300-IUA Rel Assets	19,73,55,551/-	41,01,06,566/-

NOTE 23 : PROVISIONS - CURRENT - LIABILITIES **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
I	**Provision for Employee Benefits**							
1	Provision for Pension and Gratuity payable to P&G Trust (Refer Note No. 23.1, 23.2 & 23.3)	44.122	644 43 85 307		737 62 31 183		620 58 57 219	
2	Pension & Leave Contribution collected from employees for counting their past services in other Depts.& Payable to P&G Trust	44.274			3 63 355		91 942	
3	Provision for Leave Encashment	44.130	43 77 71 389		50 30 38 651		37 64 95 036	
4	Provision for Half Pay Leave	44.133	7 34 95 256					
II	Other Provisions							
1	Adhoc Provision for work completed in the field but bills not received	42.601	84 72 05 558		74 80 34 123		69 32 13 655	
2	Provision for outstanding liabilities (Refer Note No.27.6)	46.430	248 34 40 672		239 40 56 511		204 83 98 076	
	TOTAL			**1028 62 98 182**		**1102 17 23 823**		**932 40 55 927**

Note 23.1 : Liability for pension and gratuity for service up to 31.5.2002 is met by the Government of Karnataka and liability for the subsequent period arising from 1.6.2002, is met by the Corporation by contribution to the Trust, at percentage intimated by the Trust.

Note 23.2 : Pending Receipt of actuarial valuation report as on 31/03/2019 & 31/03/2020, monthly Pension/Gratuity contribution for the year is accounted as per the rates furnished by KPTCL & ESCOMs Pension and Gratuity Trust on 22/11/2018 & 30/10/2019 respectively. KEPGT will be requested to provide Company-wise Actuarial valuation Report as at the end of each financial year as per the provisions of Ind AS 19 based on actual data such as Present value of funded obligation, Plan Asset, Defined Benefit Obligation, liability to be shown in Balance Sheet etc., specific to KPTCL.

	2019-20	**2018-19**	**Remarks**
Pension	57.30%	57.30%	Percentage of Basic+ Dearness Pay+DA
Gratuity	6.08%	6.08%	Percentage of Basic+Dearness Pay

(Amount in INR)

Movement in provision				
Opening Balance	**Provision made during the year**	**Payment made during the year**	**Prior period adjustments**	**Closing Balance**
737 62 31 183	188 30 51 313	276 12 53 673	5 36 43 516	644 43 85 307

Note 23.3. The Energy Department, GoK vide letter dated 25-02-2016 has informed that against the proposed Pension and Gratuity contribution of INR 996,39,00,000/- for

2016-17 and the arrears of pension contribution of INR 2047,84,00,000/- payable by GoK to 'KPTCL and ESCOMs P&G Trust'. The Finance Department, GoK has agreed to provide INR 550,00,00,000/- for meeting the Pension liability. Further, Pension and Gratuity Trust has been directed to work out the difference between the proposed requirement and the availability and to recover the same through Tariff considering the indicative amount of contribution available from GoK for FY 2016-17.

Accordingly, P&G Trust has worked out KPTCL's portion of contribution to be recovered through Tariff amounting to INR 527,79,00,000/-(Arrears of INR 427,49,00,000/- and INR 100,30,00,000/- for FY 2016-17). Based on this KPTCL has filed Additional Revenue requirement application before KERC. KERC vide Tariff Order 2016 dated 30-03-2016 has rejected the Additional Revenue requirement application of KPTCL stating that Commission is unable to accept application for approval of Additional Revenue requirement towards pension and gratuity as this liability cannot be passed on to the consumers through tariff.

Further, Energy Department, GoK, vide letter No.EN 26 PSR 2016/P3 dated 16/09/2016 has directed KPTCL and ESCOMs to take into cognisance the liability pertaining to their Companies as worked out and intimated by KEPGT, assume and account the same as a special case and one time measure in the Annual Accounts of 2015-16. With a view to honour the directions of GoK, KPTCL has taken the decision to bear the liability. KPTCL is regularly persuing with GoK to release GoK portion of arrears. Further action will be taken as per the directions of GoK.

NOTE 24 : CURRENT INCOME TAX LIABILITIES (NET) **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	AS AT 31ST MARCH, 2020		AS AT 31ST MARCH, 2019		AS AT 1ST APRIL, 2018	
	Refer Note No. 5 for 31-Mar-2019 & 31-Mar-2020							
1								
	Provision for Income Tax	46.8						170 02 10 418
	Less: Advance Tax	28.821						122 59 00 000
	Less: Tax Deducted at Source	28.943						3 07 55 062
	TOTAL							**44 35 55 356**

NOTE 25 : REVENUE FROM OPERATIONS **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
I	**Transmission Charges :-**					
1	BESCOM - Related Party	61.211	1741 80 89 808		1528 65 99 936	
2	MESCOM - Related Party	61.212	259 00 20 720		224 37 38 880	
3	HESCOM - Related Party	61.213	696 01 79 520		555 72 48 000	
4	GESCOM - Related Party	61.214	420 97 86 000		354 27 45 600	
5	CESCO - Related Party	61.217	388 42 29 216		312 87 30 624	
6	Open Access Customers	61.218	21 93 39 344		28 10 66 994	
7	Hukkeri Co-Operative Society (Refer Note.18.2)	61.215				
8	Long term open access customers - South Western Railways	61.221	5 61 30 480		4 86 25 920	
9	Non-ISTS Lines(Refer Note No. 25.3)	61.223	-31 85 48 000		31 85 48 000	
10	Natural ISTS Lines (Refer Note No. 25.2)	61.222	1 42 10 000		32 13 68 818	
	Less : Reversal of Revenue from Natural ISTS Lines (Refer Note No. 25.2)				-151 37 97 955	
	Sub - Total			3503 34 37 088		2921 48 74 817
II	**Other Operating Income**					
1	Reactive Energy Charges demanded on IPPs	62.361	30 59 566		2 42 40 490	
2	Open access Processing fee	62.363	1 80 90 000		2 03 60 000	
3	Excess found on physical verification of Materials Stock	62.905	46 33 699		59 30 307	
4	Supervision Charges (Refer Note No. 25.5)	62.907 & 62.909	5 54 40 767		15 24 95 843	
5	Grid support charges	61.8	4 30 22 332		4 09 73 649	
6	SLDC charges	61.803, 61.804	5 03 26 275		5 31 92 174	
7	Surcharge on Tr. Charges - ISTS lines	62.930	8 58 305		91 57 191	
	Sub - Total			17 54 30 944		30 63 49 654
	TOTAL			**3520 88 68 032**		**2952 12 24 471**

Note 25.1 : The company is mainly engaged in the business of transmission of power. The tariff for transmission of power is determined by the KERC through tariff regulations. The tariff is based on capital cost admitted by KERC and provides for transmission charges recovery of annual fixed cost consisting of Return on equity, Interest on loan capital, Depreciation, interest on working capital and Operation & Maintenance expenses. This form of rate regulation is known as cost-of-service regulations, which provide the Company to recover its costs of providing the goods or services plus a fair return.

Note 25.2: Transmision charges from Interstate transmisson lines has been received from PGCIL for the period from 01/04/2014 to 31/03/2019 based on the rates specified in CERC Order for 2011-2014 after entering into an Agreement with PGCIL. KPTCL had filed petition before CERC for determining the rates for the period from 2014-2019.

The CERC Approves Tariff for Natural ISTS lines owned by STUs which carry interstate Power. CERC in its Order dated 28.01.2016 in petition No. 225/TT/2013 determined the tarif for seven lines owned by KPTCL for the years 2011-12, 2012-13 and 2013-14 and the Transmission charges approved was INR 20,74,51,555/- , INR 29,03,97,682 and INR 32,13,55,991/- per year for the years 2011-12, 2012-13 and 2013-14 respectively. For the year 2014-2019 KPTCL filed petition 24/TT/2018 before CERC seeking approval of Transmission charges for seven Lines of KPTCL for the FY 2014-19. The CERC issued the Order on 12th June 2019 approving a total Amount of INR 9,29,82,000/-. However KPTCL has accounted an amount of INR 160,67,79,955/- for the period from 01.04.2014 to 31.03.2019 as income from transmission charges on account of seven Natural ISTS lines. Therefore, Differential Revenue has been reversed to the extent of INR 151,37,97,955/- during financial year 2018-19 pertaining to all the above said years. However, the company has filed a review petition before CERC seeking to modify their order dated 12.06.2019 and restore the proposed tariff rates. Simultaneously, KPTCL has filed an appeal before Appellate Tribunal for Electricity (DFR No.2295 / 2019) requesting for setting aside the CERC order dated 12.06.2019 and to direct CERC to pass necessary orders allowing claims of KPTCL.The impact if any, arising out of these petition/appeal will be accounted in those years wherein the orders are received.

Note 25.3 : KPTCL has filed tariff application before KERC with regard to twelve Non-ISTS lines for 2017-18 and 2018-19 claiming transmission charges INR. 15,59,51,000/- and INR 16,25,97,000/- respectively. KERC is yet to issue Tariff Order in this regard. However, considering the Accounting Policy of Revenue Recognition from Transmissions on accrual basis, the same is accounted as income during 2018-19. Further KPTCL has filed the application before KERC for determination of Tariff for FY 2019-20 for 12 numbers of Non-ISTS Lines claiming transmission charges for INR 23,41,00,000/-. KERC is yet to approve transmission charges for the FY 2017-18 , 2018-19 & 2019-20, pending approval of transmission tariff inrespect of Non ISTS Lines, transmission charges accounted on accrual basis during FY 2017-18 & 2018-19 is withdrawn during FY 2019-2020 and transmission charges for FY2019-20 is not Accounted in current Financial year. However, transmission income for the entire transmission network of KPTCL including the Non- ISTS lines have already been accounted for the years FY 2017-18, 2018-19 and FY 2019-2020 based on approved transmission charges as per the Tariff Orders issued from time to time. Hence there is no impact on Revenue for FY 2019-20."

Note 25.4 : KPTCL had filed the transmission charges in respect of 110 kV Konaje –Manjeshwar S/C line before CERC in petetion No.24/TT/2018 and CERC passed orders on 12/06/2019 allowing ARR of INR 2,68,000/- for FY 18-19. Chikkodi - Kohlapura line is not considered as an ISTS Line and hence the same has not been proposed in Tariff for 2014-19.

Note 25.5 : GoK vide Order dated 24/07/2018 has directed KPTCL to reduce the Supervision charges from 10% to 2.5% on Self execution works carried out by National Highway Authorities of India (NHAI) for shifting of lines. GoK vide said Order has assured to reimburse the difference of Supervision charges through release of subsidy.

NOTE 26 : OTHER INCOME **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
I	**Interest**					
1	Interest on Staff Loans and Advances	62.210 to 62.214	24 360		4 39 640	
2	Interest on Bank Fixed Deposits	62.222	1 59 13 457		4 99 14 387	
3	Interest on BDA loan including penal interest - Related Party	62.271,62.272	1 73 93 649			
4	Interest from Banks	62.270	1 00 918		1 76 356	
	Sub-Total			**3 34 32 384**		**5 05 30 383**
1	Profit on sale of stores	62.330	1 59 23 353		91 36 105	
2	Sale of scrap	62.340			16 39 246	
3	Profit on sale of released PPE	62.350	2 22 09 450		6 11 71 251	
4	Other Miscellaneous receipts	62.360	8 59 349		2 24 295	
5	Rental from Staff Quarters	62.901	10 01 23 979		10 10 79 080	
6	Rental from others	62.902	77 10 354		2 50 82 953	
7	Consultancy charges (Refer Note No. 26.5)	62.922	9 95 19 834		8 72 025	
8	Rental from BESCOM - Related Party	62.925,62.935	8 71 96 867		11 47 04 051	
9	Rental from MESCOM - Related Party	62.926,62.936	2 21 61 697		2 39 92 307	
10	Rental from HESCOM - Related Party	62.927,62.937	2 07 23 344		2 30 34 712	
11	Rental from GESCOM - Related Party	62.928,62.938	74 53 377		87 20 465	
12	Rental from CESC - Related Party	62.929,62.939	1 39 43 320		1 03 03 936	
13	Excess provision in earlier years no longer required	62.923	12 32 69 999		85 60 724	
14	Revenue recognised on Assets created out of Consumer contribution/Government Grants	62.924	98 57 20 333		72 05 43 501	
15	Gain on Sale of Assets	62.400	14 23 040		84 46 935	
16	Miscellaneous Recoveries (Refer Note No.26.1, 26.6, 26.7)	61.907 to 61.924, 62.366, 62.368, 62.914 to 62.917, 62.367, 62.940	72 92 31 129		65 85 32 809	
	Sub-Total			**223 74 69 425**		**177 60 44 395**
	Less: Refunds/ withdrawal of miscellaneous income / transmission charges accounted in the previous Year	83.834 & 83.838		-1 02 99 919		-3 89 11 708
	GRAND TOTAL			**226 06 01 890**		**178 76 63 070**

Note 26.1 : Miscellaneous recoveries INR 72,92,31,129/- include :

(i) One time non refundable charges collected from IPPs towards sparing of land.

(ii) Penalties, liquidated damages recovered and not claimed for more than one year/three years from the date of completion of work amounting to INR 14,07,30,664/- (Previous Year : INR 16,98,13,383/-)

(iii) Unclaimed credit balance for more than 3 years under EMD/SD (A C 46.101) amounting

to INR 59,14,721/- (Previous Year : INR 39,16,372) after making correspondences with the respective parties.

(iv) Pending reconciliation of Income and TDS Receivable with FORM 26AS, an amount of INR 77,64,957/- (Previous Year : INR 67,30,725/-) pertaining to TDS Receivable has been accounted as Miscelleneous Income without identifying the corresponding income.

Note 26.2 : O & M Income from IPP's have been accounted to the extent of IPP's identified INR 10,23,18,052/- (Previous Year : 2,48,80,787/-). Company is in the process of identifying and bringing into the books all the Self Execution Works taken up by IPP's to ensure the completeness of O & M Income.

Note 26.3 : Company has issued suitable guidelines for accounting penalty recovered from short closed works vide order ref No.KCO21/6936/2013-14/Vol.3 dtd:03.02.2020

Note 26.4 : Company will examine and issue suitable guidelines for recovery of Cost of infrastructure spared to applicants of Self Execution Works.

Note 26.5 : KPTCL vide Order No. KPTCL/B19/345/85-86 dated 26/07/2018 accorded approval to collect 15% consultancy charges with applicable statutory charges towards service rendered and time spent in respect of DC works with effect from 27/06/2018.

Note 26.6 : KPTCL vide Circular No. KPTCL/B19/345/85-86 dated 26/07/2018 accorded approval to collect one-time non-refundable charges for the tower foot area and entire corridor inside KPTCL Sub-station premises. The completeness of demand and collection will be assessed in 2020-21 and will be accounted accordingly.

Note 26.7: Penalty recovered from M/s MEI Ltd during the period from FY 2015-16 to FY 2019-20 amounting to INR 8,66,63,185/- has been transferred to income in respective years as the Firm has not filed delay condonation application with KPTCL for claiming the refund. Energy Department, GoK vide letter No. Energy 188 EEB 2020 dated 20/06/2020 has requested KPTCL to refund the Penalty to M/s MEI Ltd. KPTCL is in the process of taking decision regarding the issue.

NOTE 27 : EMPLOYEE COST **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
I	**Salaries and Wages**					
1	Salaries (Refer Note No. 27.5)	75	893 74 62 185		796 62 96 466	
2	Bonus & Exgratia	75.5	7 29 37 105		7 59 38 455	
3	Earned leave encashment (Refer Note No. 27.5)	75.617,75.618	74 65 51 933		114 68 36 139	
4	Payment under Workmens Compensation Act	75.629	3 86 023		19 49 456	
5	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	5 66 582		30 21 770	
6	Terminal Benefits (Refer Note No. 27.3 & 27.5)	75.8	83 20 518		1 56 65 907	
	Sub-Total			**976 62 24 346**		**920 97 08 193**
II	**Contribution to Pension & Other Funds**					
1	KPTCL Contribution to P&G Trust (Refer Note No. 27.4) - Related Party	75.830, 75.840	182 94 07 797		256 20 16 601	
2	Corporation's Contribution to Labour Welfare Fund	75.763	2 92 960		2 74 640	
3	Corporation's portion of EPF contribution in respect of Contract Employees	75.767	42 91 364		28 87 725	
4	Pension and Leave contributions made in respect of employees of other Departments	75.165			1 15 291	
5	Terminal Benefits - NDCPS Employees (Refer Note -27.4A & 27.6)	75.841, 75.831,75.833	72 56 28 463		176 20 96 534	
	Sub-Total			**255 96 20 584**		**432 73 90 791**
III	**Staff Welfare**					
1	Medical Expenses reimbursement	75.611	7 00 00 868		7 00 09 613	
2	Leave travel assistance	75.612	14 811		2 936	
3	Others	75.7	1 82 15 998		1 99 51 013	
	Sub-Total			**8 82 31 677**		**8 99 63 562**
	Less: Expenses shared by ESCOMS	75.910	-23 45 30 348		-24 65 34 192	
	Less: KPTCL portion of P&G Trust	75.911	- 9 80 131		- 10 11 849	
	Less: Employee Cost Capitalised	75.9	-63 17 22 856	-86 72 33 335	-54 27 78 997	-79 03 25 038
	TOTAL			**1154 68 43 272**		**1283 67 37 508**

Note 27.1 : Salaries and Wages includes following in respect of employees covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS)

Salaries	75.117	280 53 90 782		**282 90 03 347**	
Dearness Pay	75.187	126 77 58 722		99 33 89 321	
Dearness Allowance	75.317	43 67 03 690		37 55 72 394	
Total			**450 98 53 194**		**419 79 65 062**

Note 27.2 : Earned Leave (EL) encashment disbursed during the year

75.616-EL encashment employees covered under NDCPS		24 90 04 307		18 23 65 200
75.617-EL encashment		17 16 87 784		13 69 13 111
75.618-EL encashment - Retired / Deceased employees		25 41 16 710		25 63 75 509
Total Amount disbursed during the year		**67 48 08 801**		**57 56 53 820**

Note 27.3 : Terminal Benefits includes amount paid by the Company in terms of the Scheme on employee's death while in service (Both Employees appointed prior to and after 01.04.2006) amounting to INR 76,54,668 /- (Previous Year : INR 1,48,63,841 /-).

Note 27.4 : Liability for pension and gratuity for service up to 31.5.2002 is met by the Government of Karnataka and liability for the subsequent period arising from 1.6.2002, is met by the Corporation by contribution to the Trust, based on the contribution rates provided by P&G Trust.

Note 27.4 A) :KPTCL Contributions to employees covered under NDCPS scheme who have joined after 01/04/2006 is INR 206,76,36,425/- (Previous Year : INR 42,00,88,572/-)

Note 27.5 : Refer Note No. 16.1

Note 27.6 : GoK had issued an Order (GoK Order No : AE 34 PEN 2018, Bangalore dated 23.06.2018) modifying the scheme of NDCPS w.e.f 01.04.2018 by bringing in the entitlement of gratuity for retired employees/in case of death of employees covered under NDCPS up to a maximum of Rs. 20 Lakhs in addition to the existing benefits for employees covered under NDCPS. GoK has also provided an option for dependents of employees in case of death of employees while in service to either to receive the amount available to his account or to receive pension by forfeiting the balance available to his account. The Company is in the process of implementing the GoK Order and pending completion of formalities/modalities, the provision for gratuity is provided based on the provisional valuation furnished by LIC amounting to INR 147,51,22,445/- out of which INR 134,20,07,962/- pertains to prior periods. The total amount of gratuity not paid to employees who have expired/retired post 01.04.2018 till 31.03.2020 will be paid once the GoK order is implemented.

NOTE 28 : REPAIRS AND MAINTENANCE **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
1	Plant and Machinery	74.1	256 49 05 017		232 29 97 459	
2	Buildings	74.2	12 10 41 590		9 82 60 549	
3	Civil Works	74.3	7 00 53 402		5 60 12 481	
4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	32 63 57 461		25 41 99 004	
5	Vehicles	74.6	34 68 571		35 98 819	
6	Furniture and Fixtures	74.7	2 06 998		1 10 395	
7	Office Equipments	74.8	50 15 274		55 23 909	
	Sub Total			309 10 48 313		274 07 02 616
	Less: Expenses shared by ESCOMS (Refer Note No. 28.1)	74.910	-3 45 59 925		-2 48 54 937	
	Less: R & M Expenses Capitalised	74.900	- 1 07 338		- 65 05 309	
	TOTAL			**305 63 81 050**		**270 93 42 370**

Note No. 28.1 : Expenses borne by KPTCL in respect of Repairs & Maintenance to Residential Quarters of KPTCL which are occupied by ESCOM Employees has been shared based on arm's length arrangement.

NOTE 29 : ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
I	**Administration Expenses**					
1	Rent	76.101	1 06 49 904		83 80 161	
2	Rates & Taxes (Refer Note No. 29.6)	76.102	9 74 02 427		18 71 23 703	
3	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	8 89 32 497		6 75 04 213	
4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	1 38 53 346		1 44 79 394	
5	Postage	76.113, 76.114	2 14 47 771		2 18 16 484	
6	Air net, Internet & Broadband Charges	76.116	7 56 71 487		6 85 47 710	
7	Legal Charges	76.121	2 53 53 031		1 65 64 165	
8	Audit Fees (Refer Note No. 29.1)	76.122	26 82 700		22 66 080	
9	Consultancy charges	76.123	15 50 568		33 34 359	
10	Technical Fees	76.124			1 45 203	
11	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	19 39 84 218		18 75 03 582	
12	Conveyance & Travel expenses	76.131 To 76.135 & 76.137 to 76.139	34 45 26 491		29 58 84 257	
13	Vehicle running expenses (Refer Note No. 29.3)	76.136	2 44 32 505		2 49 51 396	

	Sub - Total			**90 04 86 945**		**89 85 00 707**
II	**OTHER EXPENSES**					
1	Fees & Subscriptions	76.151	1 68 76 961		49 14 253	
2	Books, periodicals and dairies	76.152	5 23 985		5 04 443	
3	Printing & Stationery	76.153	1 96 84 339		1 86 38 291	
4	Advertisement Expenses	76.155	3 73 34 770		3 20 13 735	
5	Computer stationary & floppies	76.156	55 60 899		56 68 746	
6	Contributions	76.157	22 97 937		23 43 000	
7	Electricity Charges	76.158	22 59 73 907		20 09 91 731	
8	Water Charges	76.160	99 09 969		1 92 93 462	
9	Entertainment	76.162	75 263		74 888	
10	Disputed Crop/Tree cut compensation paid after the commissioning of the Asset	76.169	1 14 38 382		45 36 068	
11	Corporate Social Responsibility (Refer Note No. 29.4, 37.6 and 37.10)	76.180	25 01 70 170		13 93 00 000	
12	Miscellaneous expenses (Refer Note No. 29.2)	76.159, 76.168, 76.190, 76.191, 76.192	2 21 63 368		2 17 90 889	
13	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	42 37 573		32 01 951	
	Sub - Total			**60 62 47 523**		**45 32 71 457**
	Less: Expenses shared by ESCOMS	76.910	-9 31 07 446		-8 48 44 976	
	Less: KPTCL Portion of P&G Trust - Related Party	76.911	- 1 07 326		- 95 812	
	Less: Expenses Capitalised	76.900	-9 74 86 999	-19 07 01 771	-10 05 98 242	-18 55 39 030
	TOTAL			**131 60 32 697**		**116 62 33 134**

NOTE 29.1 : BREAK UP OF AUDIT FEES

	Particulars	**2019-20**	**2018-19**
(a)	**To Statutory Auditor**		
	Statutory Audit Fee	17 05 000	15 50 000
	Tax Audit Fee	2 75 000	2 50 000
	Arrears	2 09 575	53 580
	GST	3 94 123	3 24 000
	Total	**25 83 698**	**21 77 580**
(b)	**To Other Auditors**		
	Cost Audit Fee	58 900	50 000
	Secretarial Audit	25 000	25 000
	Arrears	-	-
	GST	15 102	13 500
	Total	**99 002**	**88 500**
	Grand Total	**26 82 700**	**22 66 080**

Note 29.2 : a) Miscellaneous Expenses includes Sitting fees paid to Directors-

2019-20	2018-19
54,000/-	36,000/-

Note 29.3 : Vehicle running expenses includes insurance on vehicles. Other Assets of the Company are not insured.

Note 29.4 : CSR Committe had approved CSR Expenses to be spent for Financial Year 2019-20 amounting to INR 25,80,96,391/-. Out of which INR 25,01,70,170/- was spent. Balance INR 79,26,221/- is been carried forward for next year to be spent on CSR. The Company is in the process of obtaining utilization certificates for the amounts spent on CSR during the year & previous years.

Note 29.5 : The Govt. of India has introduced a scheme for contribution of PF (Employer portion) in case of new recruitment made after 01/04/2016 to 31.03.2019. Few agencies have claimed PF amount from Govt. of India as well as from KPTCL resulting in excess payment. Excess payment of employers PF contribution to contractors for which the Government of India has borne under PMRJY scheme are recovered from concerned Firms amounting to INR 29,42,108/- during 2019-20

Note 29.6 : Due to non-receipt of demand notice from Revenue authorities towards property tax payable by KPTCL, provision for property tax has been made based on Gazette Notification dated 25/02/2016 in respect of land in the jurisdiction of Panchayath. In other cases, KPTCL is pursuing with Revenue authorities for getting property tax demand notices for payment of Property tax.

NOTE 30 : FINANCE COSTS **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
	Interest on Loans:					
1	Loan from REC	78.540			13 36 571	
2	APDP works	78.544	25 72 254		32 00 000	
3	Short term Loan obtained from Commercial Banks/ Financial institutions	78.563	32 32 08 528		7 53 50 541	
4	Loans from UCO Bank	78.564	16 59 26 140		17 00 96 163	
5	Loans from Vijaya Bank	78.569	64 91 55 365		76 45 09 167	
6	Loans drawn from PNB	78.574	33 80 57 048		24 93 58 114	
7	Loans drawn from Corporation Bank	78.576	11 11 55 761		16 55 66 761	
8	Loans drawn from Bank of India	78.578	51 48 33 598		40 01 43 473	
9	Loan from Bank of Baroda	78.579	4,542,623			
10	Loan from Indian Bank	78.591	8 55 24 758		10 70 01 100	
11	Loan from Punjab and Sindh Bank	78.593	30 94 48 088		34 77 57 099	
12	Loan from Canara Bank	78.594	153 78 97 990		88 62 53 005	
13	Loan from SBM	78.595	41 54 07 290		48 02 97 118	
14	Loan from SBI	78.596	71 49 03 095		71 33 29 084	
15	Loan from Jammu and Kashmir Bank	78.597	47 50 58 410		32 87 41 796	
				564 76 90 948		469 29 39 992
	Less : Interest and Finance charges capitalised	78.9		-106 85 84 930		-77 75 01 314
	TOTAL			**457 91 06 018**		**391 54 38 678**

NOTE 31 : DEPRECIATION AND AMORTIZATION **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
1	Amortisation of Lease Hold Assets	77.110		60 84 351		65 14 569
2	Depreciation on Buildings	77.120	22 08 73 503		20 08 35 382	
3	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	5 44 06 624		4 75 89 645	
4	Depreciation on Civil Works	77.140	7 04 60 911		5 22 98 413	
5	Depreciation on Plant and Machinery	77.150	453 14 97 700		409 64 93 294	
6	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160	459 70 45 079		409 78 04 406	
7	Depreciation on Vehicles	77.170	2 29 83 284		60 46 342	
8	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	1 21 87 644		1 23 64 067	

9	Depreciation on Office equipments	77.190	21 23 778	951 15 78 523	19 96 915	851 54 28 464
	Sub-total			**951 76 62 874**		**852 19 43 033**
10	Amortization on Intangible Assets	77.801	24 88 496		5 17 733	
11	Depreciation on Released Assets and Released Assets issued to Repairs	77.151, 77.161, 77.171, 77.181, 77.191	2 79 09 293	**3 03 97 789**	3 06 08 585	**3 11 26 318**
	Sub-Total			**954 80 60 663**		**855 30 69 351**
	Less : Depreciation Capitalised	77.900	-1 08 21 291	**-1 08 21 291**	- 55 78 829	**- 55 78 829**
	GRAND TOTAL			**953 72 39 372**		**854 74 90 522**

Note 31.1 : Company has identified the Fiber Optic Cables that has been included under PPE (Depreciated at 5.28%) for which depreciation at SLM Rate is fixed at 6.33% as per the Amendment to KERC Regulations.

Note 31.2 : CERC has issued Regulations for 2019 and indicated depreciation rates to be adopted for 2019-2024. KERC is yet to adopt the Depreciation Rates Approved by CERC, pending adoption of depreciation rates by KERC, KPTCL has adopted depreciation rates approved by CERC vide Tariff Regulations 2019. However there is no difference in depreciation rates adopted by KERC in 2014 and depreciation rates approved by CERC vide Regulations 2019.

NOTE 32 : OTHER EXPENSES **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
1	Asset Decommissioning Costs	77.5	1 33 18 417		1 18 13 398	
2	Small & Low value items Written off	77.610	3 82 147		4 71 547	
3	Computer software	77.611	12 98 040		22 840	
4	Losses relating to Fixed Assets	77.7	26 58 054		82 99 995	
5	Other interest	78.102	14 05 661		1 43 96 825	
6	Interest on delayed compensation	78.101			2 64 80 347	
7	Interest on belated payment for power purchase	80.160	18 00 436			
8	Bank Charges	78.8	21 31 665		18 40 344	
9	Rebate allowed on transmission charges	79.111	2 59 804		23 36 479	
10	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for (Refer Note No. 32.1)	79.4	34 13 178			
11	Miscellaneous losses and Write offs	79.5 & 79.7	1 86 87 778		3 19 29 556	
	TOTAL			**4 53 55 180**		**9 75 91 331**

Note 32.1 : Bad & Doubtful Debts provided is INR 34,13,178/- (Previous Year : INR Nil/-) towards bad and doubtful debts - provided for others.

NOTE 33 : PRIOR PERIOD (CREDITS) / CHARGES **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
I	**Income relating to previous years :**					
1	Interest income for prior periods	65.400			25 035	
2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	6 93 81 317		2 65 69 236	
3	Other Excess provision in prior periods	65.800	9 35 367		32 65 368	
4	Other Income relating to prior periods	65.900	5 61 79 775		17 02 40 887	
	Sub - Total (A)			**12 64 96 459**		**20 01 00 526**
II	**Prior Period Expenses /losses :**					
1	Operating Expenses of previous years	83.300	- 1 853			
2	Employee costs relating to previous years	83.500	-139 58 15 837		- 9 00 819	
3	Depreciation under provided in previous years	83.600	-26 44 36 950		-20 54 41 416	
4	Administrative Expenses - previous years	83.820, 83.821			- 69 02 563	
5	Other Expenses relating to prior periods	83.850	-2 62 07 441		- 77 01 896	
	Sub - Total (B)			**-168 64 62 081**		**-22 09 46 694**
	Net Prior Period credits/(charges) (A-B)			**-155 99 65 622**		**-2 08 46 168**

Note 33.1 : The balances pertaining to FY 2018-19 have been adjusted with the Retained Earnings in Statement of Changes in Equity.

Note 33.2 : The balances pertaining to FY 2019-20 have been restated. Plese refer Note 37.37

NOTE 34 : EXCEPTIONAL ITEMS **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
1	Income Tax - Current year		NIL	NIL	NIL	NIL
	TOTAL		NIL	NIL	NIL	NIL

NOTE 35 : CURRENT TAX **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
1	Income Tax - Current year	81.100		131 41 78 637		73 30 30 291
	TOTAL			**131 41 78 637**		**73 30 30 291**

NOTE : 36 DEFERRED TAX **(Amount in INR)**

SL. NO	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2019-20		PREVIOUS YEAR 2018-19	
1	Deferred Tax (Refer Note No. 17)	81.201		208 49 99 313		52 61 40 698
	TOTAL			**208 49 99 313**		**52 61 40 698**

NOTE – 37–OTHER NOTES TO ACCOUNTS

37.1 The financial statements of the Company for the year ended 31st March, 2020 have been prepared in accordance with IND-AS.

37.2 Events after reporting date

The material subsequent events for the year ended 31 March 2020have been appropriately disclosed/presented/recognized in the financial statements. During the year 2020-21, KERC has issued Tariff Order 2020 on 4th November 2020 and Order has been passed by APTEL on 5th October 2020 with respect to Transmission charges, truing up and power purchase cost paid to TanirBhavi Power Company Ltd. which has been disclosed in Note No.4A.6,15A,18& 37.8.The directors are not aware of any other matter or circumstances since the financial year end and the date of this report, not otherwise dealt with in the financial statements, which significantly affects the financial position of the Company and the results of its operations.

37.3 Related Party Disclosures

Related Parties Transactions:

(i) Key Managerial Personnel

Sl.No.	Name	Designation
1	Dr. S. Selva Kumar, IAS	Managing Director (From 06.08.2018 to 05.08.2019)
2	Dr. N. Manjula, IAS	Managing Director (From 20.08.2019)
3	Sri. R Nagaraja	Director (Finance) (Additional Charge) (From 30.03.2019 to 03.06.2019) and (From 30.08.2019)
4	Sri. Ashwin D. Gowda, IRS	Director (Finance) (From 03.06.2019 to 30.08.2019)
5	Dr. H.N. Gopalakrishna, IAS	Director (A&HR) (From 22.06.2018 to 20.08.2019)
6	Sri. Praveen Kumar L.Goudru, KAS	Director (A& H R) (From 20.08.2019 to 01.10.2019)
7	Sri. G.M. GangadharaSwamy, IAS	Director (A& H R) (From 15.10.2019)
8	Sri. K. V. Shivakumar	Director (Transmission) (From 16.03.2018 to 30.11.2019)
9	Sri. K. Siddaraju	Director (Transmission) (From 06.12.2019)
10	Smt. Ramya K, FCS	Company Secretary (From 16.01.2019)

Related Party Transactions:

Managerial remuneration paid or payable to Key Managerial Personnel:

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2019-20	2018-19
(i)	Salary and Allowance	75,82,780	90,18,554
(ii)	Exgratia	8,500	28,000

(iii)	Medical Expenses	74,470	51,641
(iv)	Pension & Leave Contribution remitted to Government	-	1,15,291
(v)	Pension & gratuity Contribution payable to P&G Trust	12,26,981	9,84,005
(vi)	Leave Encashment	26,31,149	2,13,073
	TOTAL	**1,15,23,880**	**1,04,10,564**

(ii) **Government and Government related transactions:**

100% beneficial interest in the shares of the company lies with the Honorable Governor, Government of Karnataka and other nominees. In light of the same, the company is a 'government-related entity' (with regards to the Government of Karnataka) as defined by "Ind AS 24 (Related Party Disclosures)" i.e., an entity that is controlled, jointly controlled or significantly influenced by a government.

Name of Controlling Government and Government Related Entities:

Disclosure on related party transactions is limited to transactions occurred among ESCOMS, Power Company of Karnataka Ltd,(PCKL) Karnataka Power Corporation Ltd (KPCL)& KPTCL & ESCOMS Pension and Gratuity Trust (KEPGT) as they are also owned by Gok and having significant bearing on KPTCL.

a. Controlling Government – Government of Karnataka

b. Government-related Entities:

1. BESCOM
2. MESCOM
3. CESC
4. HESCOM
5. GESCOM
6. PCKL
7. KPCL
8. KEPGT
9. BDA

The below table presents the transaction between GOK and KPTCL :

(Amount in INR)

Sl. No.	Particulars	2018-19	Addition	Deletion	2019-20
(i)	Share Capital	2182 32 25 000	0	0	2182 32 25 000
(ii)	Loans –Gok	2 38 03 607	0	59 81 444	1 78 22 163
(iii)	Payable others-Gok	-	1657 07 00 000	-	1657 07 00 000

The below table presents the transactionswith Government Related Entities:

(Amount in INR)

Sl. No.	Particulars	Transmission charges		Rental Income	
		2019-20	2018-19	2019-20	2018-19
1	BESCOM	1741 80 89 808	1528 65 99 936	8 71 96 867	11 47 04 051
2	MESCOM	259 00 20 720	224 37 38 880	2 21 61 697	2 39 92 307
3	HESCOM	696 01 79 520	555 72 48 000	2 07 23 344	2 30 34 712
4	GESCOM	420 97 86 000	354 27 45 600	74 53 377	87 20 465
5	CESC	388 42 29 216	312 87 30 624	1 39 43 320	1 03 03 936
6	PCKL			20 46 610	-

Interest and penal interest from loan given to BDA INR 173 93 649/-(Previous year Nil)

The below table presents the balances of Government related Entities as on 31.03.2020:

(Amount in INR)

Sl. No.	Particulars	Trade Receivables	Other Receivables	Other payables
1	BESCOM	432 95 79 956 *(148 10 00 181)*	62 12 20 230 *(57 73 88 513)*	82 96 20 913 *(67 20 83 240)*
2	MESCOM	50 58 41 962 *(26 25 63 746)*	20 21 74 604 *(17 81 22 816)*	25 88 19 729 *(23 09 48 513)*
3	HESCOM	359 35 07 541 *(296 20 79 283)*	35 23 65 703 *(40 15 34 383)*	61 00 84 204 *(52 59 77 641)*
4	GESCOM	105 71 01 745 *(102 75 73 706)*	43 24 71 369 *(43 31 32 091)*	20 65 51 102 *(14 20 05 232)*
5	CESC	105 71 03 101 *(57 62 48 894)*	21 79 42 399 *(19 94 09 286)*	30 73 78 317 *(28 44 17 730)*
6	PCKL	NIL *(NIL)*	24 15 000 *(NIL)*	NIL *(NIL)*
7	KPCL	NIL *(NIL)*	NIL *(NIL)*	3685320368 (6685320368)

** Previous Year amounts are shown in italic*

8. Loan given to BDA INR 87 57 38 190/-(Previous year Nil)

(iii) The following are the trust made for the purpose of employee benefit
a) Name of Trust: KPTCL & ESCOMS PENSION AND GRATUITY TRUST
b) The following are the transaction with the trust:

Particulars	2019-20	2018-19
Contribution made to the Trust during the year (Refer Note 23)	188 30 51 313	257 40 94 699
Pension and Gratuity payable to P&G Trust (Refer Note No. 23.1, 23.2 & 23.3)	644 43 85 307	737 62 31 183
Pension & Leave Contribution collected from employees for counting their past services in other Depts.& Payable to P&G Trust(Refer Note 23)	-	3 63 355

Pension & Leave contribution remitted by other Department payable to P&G Trust(Refer Note 21)	1 03 67 530	44 07 861
Receivables - P & G Trust-Advance Paid(Refer Note 11)	15 98 51 259	7 94 63 137

37.4 Earnings Per Share (EPS)

Sl. No.	Particulars	2019-20	2018-19
(i)	Basic		
	A. Net Profit for the year (INR)	398 93 34 383	77 68 83 009
	B. Weighted Average Number of Equity Shares outstanding during the Year	2 18 23 225	2 18 23 225
	C. EPS (INR)	182.80	35.60
(ii)	Diluted		
	A. Net Profit for the year (INR)	398 93 34 383	77 68 83 009
	B. Weighted Average Number of Equity Shares outstanding during the Year	2 18 23 225	2 18 23 225
	C.EPS (INR)	182.80	35.60

37.5 Impairment of Assets

The Company is in the business of transmission of power and work under regulatory regime and the revenue of the Company is being decided by the regulator (KERC). The Company has identified Sub-Stations and Transmission Lines as "Cash Generating Unit". There are no indicators of impairment identified during the year. Also, carrying amount has been reviewed as at the balance Sheet date and there is no impairment of Assets for the year (Previous Year: Nil).

37.6 Movement of Provisions

(Amounts in INR)

Particulars	Bonus & Ex-Gratia (Refer Note :21&27)	CSR (Ref Note : 29)
Carrying amount (01.04.2019)	**7,41,31,673/-**	NIL
Add: Additional provisions during the year	7,29,37,105/-	25,01,70,170/-
Less: Amounts paid/adjusted during the year	7,45,87,093/-	25,01,70,170/-
Carrying amount (31.03.2020)	**7,24,81,685/-**	**NIL**

37.7 Contingent Liabilities and Commitments (to the extent not provided for):

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2019-20	2018-19
(i)	**Contingent Liabilities** Claims against the company not acknowledged as debts	NIL	NIL
	Claims in respect of Land Acquisition Cases	102,91,32,943	40,81,62,541
	Income Tax related disputes in respect of various Assessment years	6,59,19,151	240,37,352
	Service Tax and GST Related disputes	19,10,15,259	19,03,36,811

	Price Variation Claims from Contractors / Suppliers	NIL	NIL
	Others	1040,39,23,890	285,86,34,024
(ii)	**Commitments** Estimated Amount of contracts remaining to be executed on Capital Account and not provided for	7790,23,11,880	8652,37,72, 708

37.8 Contingent Assets:

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2019-20	2018-19
(i)	TDS paid (including interest) to Income Tax Department – (Refer Note No. 4.2)	Nil	3,64,48,286/-
(ii)	Incentive in respect of increase in the efficiency of transmission system availability and transmission loss reduction	29,06,12,812/-	24,46,02,745/-
(iii)	Transmission charges collected pending re-fixation of tariff (Refer Note No. 18.2)	Nil/-	262,43,84,142/-
(iv)	Transmission Charges from Non-ISTS Lines for FY 2017-18,FY 2018-19 and FY 2019-20(Refer Note No.25.3)	55,26,48,000/-	Nil
(v)	Carry forward of deficit for FY 19 approved in Tariff Order 2020	436,71,00,000/-	Nil
(vi)	Revenue deficit for FY06-07 found out during truing up approved in Tariff Order 2020	72,90,00,000/-	Nil

***** Bank Guarantee held by KPTCL as on 31.03.2020 amounts to INR 952,39,88,977/-

37.9 Confirmation of balances:

a) Confirmations of balances have been obtained only for borrowings from Banks, Financial Institutions and Bank balances.

b) Balance with ESCOMS:
Reconciliation of Receivables and Payables with ESCOMs as on 31st March, 2020are subject to confirmation. Necessary entries will be incorporated after completion of Reconciliation exercise in total and Confirmation from ESCOMs.

37.10 Corporate Social Responsibility (CSR):

a) The gross amount spent by the Company during the year on CSR activities is INR 25,01,70,170/- (Previous Year: INR 13,93,00,000/-) for which Utilization certificate is yet to be received.
b) The details of amount spent during the year on CSR activities are as follows:

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	In Cash	Yet to be paid in Cash	Total
	2019-20			
(i)	Construction/acquisition of any asset	Nil	Nil	Nil
(ii)	On purposes other than (i) above	25,01,70,170/-	79,26,221/-	25,80,96,391/-
	Total	**25,01,70,170/-**	**79,26,221/-**	**25,80,96,391/-**

	2018-19			
(i)	Construction/acquisition of any asset	4,00,00,000/-	Nil	4,00,00,000/-
(ii)	On purposes other than (i) above	11,58,00,000/-	4,02,85,198/-	15,60,85,198/-
	Total	**15,58,00,000/-**	**4,02,85,198/-**	**19,60,85,198/-**

37.11 Value of Imports calculated on CIF basis:

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2019-20	2018-19
(i)	Raw materials, spare parts and capital goods	NIL	NIL
(ii)	Capital goods	NIL	NIL

37.12 Expenditure in foreign currency:

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2019-20	2018-19
(i)	Expenditure reimbursedon foreign travel	NIL	NIL

37.13 Value of indigenous and imported stores Spares and components consumed:

(Amounts in INR)

Sl. No.	Particulars	2019-20	2018-19
(i)	Indigenous Materials	Not ascertainable	Not ascertainable
(ii)	Imported Materials	Not ascertainable	Not ascertainable

37.14 Quantitative details of Transmission and Loss of Energy:

(In MUs)

Sl. No.	Particulars	2019-20 (Provisional)	2018-19 (Provisional)
(i)	Total Energy handled (in MUs)	75128.910	76145.497
(ii)	Total Energy Transmitted (in MUs)	72777.872	73738.691
(iii)	Transmission Loss in respect of Energy Transmitted (in MUs)	2351.037	2406.805
(iv)	Net Transmission to ESCOMS &Hukkeri society during the year (in MUs)	72777.872	73738.691
(v)	Total units accounted as Transmitted to ESCOMS &Hukkeri society during the year (in MUs)	72777.872	73738.691
(vi)	Total Transmission loss (in MUs)	2351.037	2406.805
(vii)	Percentage of Transmission Loss on handled Energy (6 / 1 X 100)	**3.129**	**3.161**

37.15 Disclosure of material impact of COVID–19 pandemic

The Company is mainly engaged in the business of transmission of electricity and the tariffs for the transmission services are regulated in terms of the KERC/CERC Tariff Regulations which

provide for recovery of the annual transmission charges. Due to the COVID pandemic, lockdown was announced by the Government of India. As per the Government guidelines, transmission units and services were exempted from the lockdown. Due to the various steps taken by the Company, there has been no significant impact due to the pandemic on the availability of the transmission system of the Company. In the above backdrop, Company has considered various internal and external information available up to the date of approval of the Ind AS Financial Statements in assessing the impact of COVID-19 pandemic for the year ended March 31, 2020. There has been no material impact on the operations or profitability of the company during the financial year due to the pandemic and hence management is of the view that there is no material adjustments required in the Ind AS Financial Statements.

37.16 Change in Accounting Policy

During the year, the Company has changed the Accounting Policy with respect to Supervision charges to adhere to IND AS 115 (Revenue from contractors with customers)and has changed the estimates on provisioning for obsolescence. The impact due to change in Accounting Policy is as follows:

Treatment of Supervision charges as per new Accounting Policy	***Treatment of Supervision charges as per old Accounting Policy***	***Impact on Statement of P & L [Reduction / (Increase) in Income)***
INR 5,64,79,167/-	INR 33,98,23,644/-	INR 28,33,44,477/-
Withdrawal of Provision for obsolescence as per new Accounting Policy	***Treatment as per old Accounting Policy***	***Impact on Statement of P & L [Reduction / (Increase) in Income)***
INR 8,91,36,434/-	INR 8,91,36,434/-	INR (8,91,36,434/-)

The following additional amendments have been performed during the year in accounting policies:-

New/Change in policy	Note No.	Financial impact
Materiality limit for the restatement of period errors in accordance with Ind AS 8.	1.6	Refer Note No.37.37(C)
Determination of operating segment and Chief Operating Decision Maker	1.7	Nil
Treatment of bank guarantee	1.9 (j)	Nil
Determination and measurement of Investment properties	1.10	Company is in the process of analyzing its impact on financial statements
Assets taken on Lease as per Ind AS 116	1.13	Company is in the process of analyzing its impact on financial statements
Non- Monetary Grant from Govt	1.14	Nil

37.17 Critical Estimates and Judgments

The preparation of financial statements requires the use of accounting estimates which may significantly vary from the actual results. Management also needs to exercise judgment while applying the company's accounting policies. This note provides an overview of the areas that involved a higher degree of judgment or complexity, and of items which are more likely to be materially adjusted due to estimates and assumptions turning out to be different than those originally assessed.

The areas involving critical estimates or judgments are:

- **Estimation of defined benefit obligation**
  Estimation of defined benefit obligation involves certain significant actuarial assumptions. Estimates and judgments are periodically evaluated. They are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that may have a financial impact on the company and that are believed to be reasonable under the circumstances.

- **Useful life of property, plant and equipment**
  The estimated useful life of property, plant and equipment is based on regulations of KERC.

- **Provisions and contingencies**
  The assessments undertaken in recognizing provisions and contingencies have been made in accordance with Ind AS 37 "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets". The evaluation of the likelihood of the contingent events has required best judgment by management regarding the probability of exposure to potential loss. Should circumstances change following unforeseeable developments, this likelihood could alter.

37.18 Disclosures in respect of Ind AS 107 - Financial Instruments
Financial Instruments by Categories

The carrying value of financial instruments by categories were as follows: **(Amount in INR)**

(i)	Particulars	Financial assets/ liabilities at FVTPL as at March 31, 2020	Financial assets/ liabilities at fair value through OCI as at March 31, 2020	Amortized cost as at March 31, 2020
	Financial Assets:			
	Trade receivables		-	1063 17 25 651
	Loans		-	140 19 23 529
	Cash and cash equivalents		-	73 60 71 717
	Other bank balances		-	131 61 59 093
	Other financial assets		-	2072 39 47 906
	Total Financial Assets			**3480 98 27 896**
	Financial Liabilities:			
	Borrowings		-	7500 77 40 799
	Trade Payables		-	384 42 81 878
	Other financial liabilities		-	3517 61 69 398
	Total Financial Liabilities			**11402 81 92 075**

The carrying value of financial instruments by categories were as follows: **(Amount in INR)**

(ii)	Particulars	Financial assets/ liabilities at FVTPL as at March 31, 2019	Financial assets/ liabilities at fair value through OCI as at March 31, 2019	Amortized cost as at March 31, 2019
	Financial Assets:			
	Investments	-	-	
	Trade receivables	-	-	676 96 36 611
	Loans	-	-	21 49 66 364
	Cash and cash equivalents	-	-	52 74 59 151
	Other bank balances	-	-	106 95 97 056
	Other financial assets	-	-	886 38 71 818
	Total Financial Assets	**-**	**-**	**1744 55 30 999**
	Financial Liabilities:			
	Borrowings	-	-	6141 74 38 550
	Trade Payables	-	-	684 26 61 486
	Other financial liabilities	-	-	1681 83 95 984
	Total Financial Liabilities	**-**	**-**	**8507 84 96 020**

37.19 Fair Value Hierarchy

- Level 1 - Level 1 hierarchy includes financial instruments measured using quoted prices (unadjusted) in active markets.

- Level 2 - Level 2 hierarchy includes financial instruments measured using inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices).

- Level 3 - Level 3 hierarchy includes financial instruments measured using inputs that are not based on observable market data (unobservable inputs).

The following table present fair value hierarchy of assets and liabilities measured at fair value:-

(i)	Particulars	Level 1	Level 2	Level 3
	As at March 31, 2020			
	Financial liabilities measured at amortised cost:	**Nil**		
	Total			
	As at March 31, 2019			
	Financial liabilities measured at amortised cost:	**Nil**		
	Total			

37.20 Fair value of financial assets and financial liabilities measured at amortized cost

(Amount in INR)

Particulars	As at March 31, 2020		As at March 31, 2019	
	Carrying Amount (without Ind AS Adjustment)	Fair value	Carrying Amount (without Ind AS Adjustment)	Fair value
Financial Assets at amortised cost				
Trade receivables	1063 17 25 651	1063 17 25 651	676 96 36 611	676 96 36 611
Loans	140 19 23 529	140 19 23 529	21 49 66 364	21 49 66 364
Cash and cash equivalents	73 60 71 717	73 60 71 717	52 74 59 151	52 74 59 151
Other bank balances	131 61 59 093	131 61 59 093	106 95 97 056	106 95 97 056
Other financial assets	2072 39 47 906	2072 39 47 906	886 38 71 818	886 38 71 818
Total Financial Assets	**3480 98 27 896**	**3480 98 27 896**	**1744 55 30 999**	**1744 55 30 999**
Financial Liabilities at amortised cost				
Borrowings	7500 77 40 799	7500 77 40 799	6141 74 38 550	6141 74 38 550
Trade Payables	384 42 81 878	384 42 81 878	684 26 61 486	684 26 61 486
Other financial liabilities	3517 61 69 398	3517 61 69 398	1681 83 95 984	1681 83 95 984
Total Financial Liabilities	**11402 81 92 075**	**11402 81 92 075**	**8507 84 96 020**	**8507 84 96 020**

37.21 (i) The amortised cost of financial instruments is considered as same as their carrying value in absence of the material impact on financial statements. In case of long term security deposits, discounting is not performed due to no material impact on financial statements.

(ii) No borrowings of the company are substantially below market rate of interest

37.22 Financial risk management

Financial risk factors

The Company's activities expose it to a variety of financial risks: market risk, credit risk and liquidity risk. The Company's primary focus is to foresee the unpredictability of financial markets and seek to minimize potential adverse effects on its financial performance.

Risk	Exposure arising from	Measurement	Management
Market risk- Interest rate	Long-term borrowings at variable rates	Sensitivity analysis	Company has taken all the borrowings at competitive market rate of interest. No derivative have been taken by the company for hedging purposes.

Credit risk	Cash and cash equivalents and trade receivables.	Ageing analysis	Diversi ication of bank deposits in public sector bank. Company has primarily receivables from public sector undertaking i.e. group entities (Distribution Co.) which are consider as good credit quality
Liquidity risk	Borrowings and other liabilities	Rolling cash low forecasts	Maintain adequate cash and cash equivalents.

a) Market Risk

(i) Interest rate risk

The company have obtained borrowings at variable rate of interest. Hence company is exposed to change in interest rate. Companies borrowings are denominated in INR currency during the March 31, 2019 and 2020

(Amount in INR)

Particulars	As at March 31, 2020	As at March 31, 2019
Variable rate borrowings	7500 18 00 078	6141 14 97 829
Fixed rate borrowings	1 78 22 163	2 38 03 607
Total borrowings	**7501 96 22 241**	**6143 53 01 436**

(ii) Sensitivity

Pro it or loss is sensitive to higher lower expense from borrowings as a result of change in interest rates. The table summarizes the impact of increase decrease in interest rates on Pro it or loss.

(Amount in INR)

Particulars	Impact on pro it before tax	
	As at March 31, 2020	As at March 31, 2019
Interest rates- increase by 50 Bsc Pts	-32 14 25 007	-26 53 45 367
Interest rates- decrease by 50 Bsc Pts	32 14 25 007	26 53 45 367

b) Credit Risk

Credit risk refers to the risk of default on its obligation by the counterparty resulting in a inancial loss. The maximum exposure to the credit risk at the reporting date is primarily from trade receivables . Accordingly, credit risk from trade receivables has been separately evaluated from all other inancial assets in the following paragraphs.

(i) Credit Risk on trade receivables

Trade receivables are typically unsecured and are derived from revenue earned from customers. Major trade receivables are mainly derived from transmission of power to distribution. These are considered good based on the recovery analysis performed by the company.

Company uses expected credit loss model to assess the impairment loss or gain. The Company has used a practical expedient by computing the expected credit loss allowance for trade receivables based on a provision matrix. The provision matrix takes into account historical credit loss experienced and adjusted for forward- looking information. The expected credit loss allowance is based on ageing of the days the receivables are due.

Company has customers Central/state government utilities with capacity to meet the obligations and therefore the risk of default is negligible. Further, management believes that the unimpaired amounts that are 30 days past due date are still collectible in full, based on the payment security mechanism in place and historical payment behavior. Considering the above factors and the prevalent regulations, the trade receivables continue to have a negligible credit risk on initial recognition and thereafter on each reporting date.

(ii) Credit Risk on other financial assets

The company considers that all the financial assets that are not impaired and past due for each reporting dates under review are of good credit quality. The company does not hold any collateral or other enhancements to cover its credit risks associated with its financial assets.

Further, cash and cash equivalents are held with public sector banks and high rated private sector banks and do not have any significant credit risk.

c) Liquidity Risk

The company's principal sources of liquidity are cash and cash equivalents generated from operations. Company manage our liquidity needs by continuously monitoring cash inflows and by maintaining adequate cash and cash equivalents. Net cash requirements are compared to available cash in order to determine any shortfalls. Short term liquidity requirements consists mainly of trade payable, current maturities of long term borrowings, liabilities of O & M expenses, capital liabilities etc. arising during the normal course of business as at each reporting date. Company maintain a sufficient balance in cash and cash equivalents to meet our short term liquidity requirements. Company assess long term liquidity requirements on a periodical basis and manage them through internal accruals.

The table below provides details regarding the contractual maturities of non-derivative financial liabilities. The amount disclosed in the table is the contractual undiscounted cash flows of long term borrowings of the company.

Particulars	As at March 31, 2020	As at March 31, 2019
Less than 6 months	343 32 84 031	368 77 52 524
6 months to 1 year	346 68 63 269	364 18 84 504
1-5 years	3549 10 30 499	3622 81 77 799
More than 5 years	2461 65 63 000	1635 96 03 723
Total	**6700 77 40 799**	**5991 74 18 550**

37.23 Capital Management

The companies objective when managing capital are to safeguard its ability to continue as a going concern, so that it can continue to provide returns for shareholders and benefits for other stakeholders and maintain an appropriate capital structure of debt and equity. The Board of Directors (BOD) has the primary responsibility to maintain strong capital base and reduce the cost of capital through prudent management in deployment of funds and sourcing by leveraging opportunities in financial markets so as to maintain investors, creditors & markets confidence and to sustain future development of the business. The Company's policy is to maintain a strong capital structure with a focus to mitigate all existing and potential risks to the Company, maintain shareholder, vendor and market confidence and sustain continuous growth and development of the Company. The Company's focus is on keeping a strong total equity base to ensure independence, security, as well as high financial flexibility without impacting the risk profile of the Company. In order, to maintain or adjust the capital structure, the Company will take appropriate steps as may be necessary.

The company has monitor the long term debt equity ratio which is as follows:

Particulars	As at March 31, 2020	As at March 31, 2019
Long term debt (including current maturities of long term debts)	6700 77 40 799	5991 74 18 550
Equity (including capital reserve)	4731 13 22 642	4332 19 88 259
Long term Debt to Equity Ratio	**1.42**	**1.38**

37.24 Disclosure in respect of Indian Accounting Standard (Ind AS)-23 "Borrowing Costs"

(Amount in INR)

Particulars	As at March 31, 2020	As at March 31, 2019
Borrowing cost capitalised	106 85 84 930	77 75 01 314
capitalisation rate	8.62%	8.44%

37.25 Disclosure in respect of Indian Accounting standard (Ind AS)-108: "Operating Segments"

In accordance with Ind AS 108, The board of Directors is collectively the company's 'Chief Operating Decision Maker' or 'CODM' within the meaning of Ind AS 108. The Company is primarily in a single line of business of transmission of power. Hence, there is no operating segments. In the absence of any operating segments following entity wise disclosures are required to be disclosed as per Ind AS 108.

37.26 Entity-Wide Disclosures

a. Information about revenue from major customers (contribute more than 10% of entity revenue)

(Amount in INR)

Customer Name	"Year ended March 31, 2020"	"Year ended March 31, 2019"
BESCOM	1741 80 89 808	1528 65 99 936
HESCOM	696 01 79 520	555 72 48 000

GESCOM	420 97 86 000	354 27 45 600
CESCO	388 42 29 216	312 87 30 624

b. Geographical Information

Revenue from external customers by location of operations and information about its non current assets by location of assets are as follow

(Amount in INR)

Revenue from external customers		Non current Assets*	
As at March 31, 2020	As at March 31, 2019	As at March 31, 2020	As at March 31, 2019
3520 88 68 032	2952 12 24 471	16858 49 97 834	15457 83 55 575
3520 88 68 032	**2952 12 24 471**	**16858 49 97 834**	**15457 83 55 575**

** consist PPE, CWIP and other non- financial non current assets*

C. Revenue from major products

Revenue from external customers for each product and service are as follow:-

Particulars	Year ended March 31, 2020	Year ended March 31, 2019
Transmission of Power	3503 34 37 088	2921 48 74 817
Reactive Energy Charges demanded on IPPs	30 59 566	2 42 40 490
Open access Processing fee	1 80 90 000	2 03 60 000
Supervision Charges	5 54 40 767	15 24 95 843
Grid support charges	4 30 22 332	4 09 73 649
SLDC charges	5 03 26 275	5 31 92 174
Surcharge on Tr. Charges - ISTS lines	8 58 305	91 57 191
Others	46 33 699	59 30 307

37.27 Assets hypothecated as security

The carrying amount of assets pledged as security for current & non current borrowings are:

(Amount in INR)

Particulars	For the year ended March 31, 2020	For the year ended March 31, 2019
Pledge amount as per DPR/DWA	14084 87 16 000	12468 98 71 000

37.28 Disclosure in respect of Indian Accounting standard (Ind AS) 12 "Deferred Tax"

(a) Movement of Deferred Tax				(Amount in INR)
Particulars	**As at March 31, 2019**	**Recognised in profit or loss**	**Recognised in OCI**	**As at March 31, 2020**
Deferred Tax Liabilities				
Depreciation	1576 98 78 170	229 76 21 279		1806 74 99 449
Total (A)	**1576 98 78 170**	**229 76 21 279**		**1806 74 99 449**
Deferred Tax Assets				
Leave encashment Provision u/s 43B	96 78 86 873	23 80 73 770		120 59 60 643
Bonus and Ex-Gratia	2 59 04 572	- 5 76 572		2 53 28 000
Employers Contribution to Gratuity	255 88 05 034	-30 68 79 032		225 19 26 002
Total (B)	**355 25 96 479**	**-6 93 81 834**		**348 32 14 645**
Add: MAT Credit Entitlement	270 88 51 865	28 20 03 801		299 08 55 666
Net Deferred Tax Liability (A-B)	**950 84 29 826**	**208 49 99 311**		**1159 34 29 138**

(b) **(Amount in INR)**

Particulars	**As at March 31, 2018**	**Recognised in profit or loss**	**Recognised in OCI**	**As at March 31, 2019**
Deferred Tax Liabilities				
Depreciation	1414 97 58 210	162 01 19 960		1576 98 78 170
Total (A)				
Deferred Tax Assets				
Leave encashment Provision u/s 43B	73 66 09 462	23 12 77 411		96 78 86 873
Bonus and Ex-Gratia	2 54 87 073	4 17 499		2 59 04 572
Employers Contribution to Gratuity	216 85 74 747	39 02 30 287		255 88 05 034
Total (B)	**293 06 71 282**	**62 19 25 197**		**355 25 96 479**
Add: MAT Credit Entitlement	**223 67 97 799**	47 20 54 066		**270 88 51 865**
Net Deferred Tax Liability (A-B)	**898 22 89 129**	**52 61 40 697**		**950 84 29 826**

(c) Reconciliation of effective tax rates

	Particulars	For the year Ended March 31, 2020	For the year Ended March 31, 2019
	Profit before tax	738 85 12 333	340 17 22 096
	Enacted tax Rate	34.944%	34.944%
	Computed Expected Tax Expenses	258 18 41 750	118 86 97 769
	Tax Effect of :		
	Depreciation as per books for the year disallowed	333 26 92 926	298 68 35 088
	Expenses disallowed U/s 37	9 98 76 388	13 39 04 525
	Expenses incured in pervious year but not paid before filing return of income as per TAR - 26(i)(B)(b) disallowed U/s 43B	119 96 13 919	77 32 95 659
	Other Expenses disallowed	11 92 701	- 43 301
	Depreciation allowed as per Income Tax	-436 93 53 954	-392 11 48 868
	Expenses disallwoed in earlier years and paid during this year admisable U/s43B	-24 75 06 293	-20 11 56 471
	Other expenses allowed this year	-137 18 71 583	-28 44 69 479
	Effect of MAT Credit	8 76 92 784	5 71 15 367
	Income Tax Expense (A)	**131 41 78 637**	**73 30 30 291**

37.29 Disclosure as per Indian Accounting Standard (Ind AS) 116 - "Leases"

(a) The company has applied Ind AS 116 with the date of initial application of 1st April, 2019. The company has applied Ind AS 116 using the modified retrospective approach, under which the cumulative effect of initial application is recognized in retained earnings at 1st April, 2019. The company has applied the above mentioned approached to all of its lease arrangement enforable as on 1st April 2019.

(b) As a Lessee

(i) Description of Leases

The Company entered into the following significant lease arrangement :-

(a) Land taken on leases from various entites for construction of station/lines and other assets

(b) Buildings and other properties taken from ESCOM's and other parties for residential and non-residential use which are usually cancellable in terms. Company have disclosed the details of land taken on lease in Note no. 2

(ii) The company has recognised lease payments on short-term leases and leases of low value assets as expense in the statement of profit and loss on a straight-line basis over the lease term.

(iii) Company are in process of identifing the leases that requires recoginition of right to use assets and lease liability on which short term lease exemption is not applied.

(iv) As per Para C11 of Ind AS 116, for leases that were classified as finance leases applying Ind AS 17, the carrying amount of the right-of-use asset and the lease liability at the date of initial application shall be the carrying amount of the lease asset and lease liability immediately before that date measured applying Ind AS 17. Hence, the carrying amount of lease asset in case of lease of land

on one time payment, we have carried forward the same amount as right to use asset as per Ind AS 116.

(C) As a Lessor

(i) Description of Leases

The Company entered into the following significant lease arrangement :-

(a) Company have given the land on lease to private parties

(b) Buildings and other properties given to ESCOM's, employees, employess association and other parties for residential and non-residential use which are usually cancellable in terms.

(ii) All the lease are operating in nature and cancellable

37.30 Disclosure as per Indian Accounting Standard (Ind AS) 115 - "Revenue from Contracts with Customers"

37.31 Ind AS 115 has become effective from 1st April 2018. The core principle of this Standard is that an entity shall recognise revenue to depict the transfer of promised goods or services to customers in an amount that reflects the consideration to which the entity expects to be entitled in exchange for those goods or services.

37.32 Company undertakes all the functions of intra-state transmission of electricity, state transmission utility and state load dispatch centre. Company is earning revenue from contracts of transmission charges from discom's, open access customer etc.

37.33 Trade Receivables and Contract Balances

The following table provides the information about receivables and contract liabilities from contracts with customers :-

(Amount in INR)

Particulars	As at March 31, 2020	As at March 31, 2019
Contract Assets		
Trade Receivables		
Opening Balance	676 96 36 611	661 95 30 785
Revenue recognised during the year	3520 88 68 032	2952 12 24 471
Collection and other adjustments	-3134 67 78 992	-2937 11 18 645
Closing balance	**1063 17 25 651**	**676 96 36 611**

37.34 Company has major revenue agreements with discoms for the period of 25 years and transmission of the electricity is the ongoing process. Hence, disclosure of revenue from unsatisfied period of contract is impracticable.

37.35 Set out below is the disaggregation of the Company's revenue from contracts with customers:

(A) Disaggregation of revenue on the basis of nature of products

Disaggregation of revenue on the basis of nature of products is disclosed in note no. 25 "Revenue from operations"

(B) Revenue from contracts with customers disaggregated based on geography
All the revenue are generated within the India

(C) Timing of revenue recognition
All the revenue are recognised over the time

(e) Reconciliation of Contracted Price vis-a-vis revenue recognized in profit or loss statement is as follows:-

(Amount in INR)

Particulars	As at March 31, 2020	As at March 31, 2019
Contracted price	3520 82 69 531	2951 44 03 759
Adjustment for:		
Rebate	- 2 59 804	- 23 36 479
Other adjustment - Surcharge	8 58 305	91 57 191
Revenue Recognised during the year	**3520 88 68 032**	**2952 12 24 471**

37.36 Changes in Presentation due to re-grouping of Previous Years' Figures

Particulars		Note number	Balance as per previous Audited Financial Statement of FY 2018-19	Reclassified comparatives	Differences	Reasons
ASSETS -						
Non-Current Assets						
(a)	Property, Plant and Equipment	**2**	11609 58 79 870	12049 21 42 355	-439 62 62 485	Transformers / Meters etc. issued for repairs to the Corporation personnel- Reclassified to comply the observations of AG Audit during 2018-19 and Restatement of prior period items
(b)	Capital Work-in-progress	**3**	3625 25 38 940	3213 89 20 475	411 36 18 465	Restatement of prior period items
(c)	Other Intangible Assets	**3A**	1 08 69 755	1 08 69 755		
(d)	Goodwill					
(c)	Financial Assets					

	(i)Loans	**4**		20 30 70 414	-20 30 70 414	Deposits with Others, Advances to Staff, Regulatory asset and Security Deposit made with ESCOMS for obtaining power supply to KPTCL Installations is reclassifed in accordance with Ind AS 32
	(ii) Others	**4A**	114 11 42 938	629 81 65 098	-515 70 22 160	
(d)	Other Non-Current Assets	**5**	726 11 66 741	193 64 22 990	532 47 43 751	Regulatory assets shifted to Note 4A- Non current Asset Others.
Current assets						
(a)	Inventories	**6**	72 93 06 821	72 93 06 821		
(b)	Financial Assets					
(i)	Investments					
(ii)	Trade Receivables	**7**	676 96 36 611	676 96 36 611		
(iii)	Cash and Cash Equivalents	**8**	52 74 59 151	52 74 59 151		
(iv)	Other Bank Balances	**9**	106 95 97 056	106 95 97 056		
(v)	Loans	**10**	9 78 61 258	1 18 95 950	8 59 65 308	Advances to Staff is reclassifed in accordance with Ind AS 32
(vi)	Other Financial Assets	**11**	251 17 72 777	256 57 06 720	-5 39 33 943	Amount Recoverable from Suppliers and Contractors towards TDS remitted by KPTCL on their behalf is reclassified in accordance with Ind AS 32
(c)	Other Current Assets	**12**	6 99 73 910	6 99 73 910		
Total Assets Without Regulatary Deferral Balance			**17253 72 05 829**	**17282 31 67 306**	**-28 59 61 478**	
Regulatory Deferral Account Debit Balances			**-**			
TOTAL ASSETS			**17253 72 05 829**	**17282 31 67 306**	**-28 59 61 478**	
EQUITY AND LIABILITIES						
Equity						
(a)	Equity Share Capital	**13**	2182 32 25 000	2182 32 25 000		
(b)	Other Equity	**14**	2305 87 28 881	2149 87 63 259	155 99 65 622	Restatement of Prior period items as per Ind AS provisions

TOTAL EQUITY						
Non-Current Liabilities						
(a)	Financial Liabilities					
	(i) Borrowings	**15**	5258 77 81 522	5258 77 81 522		
	(ii) Other financial liabilities	**15A**	253 61 09 195	253 61 09 195		
(b)	Provisions	**16**	226 67 84 131	226 67 84 131		
(c)	Deferred Tax Liabilities (Net)	**17**	950 84 29 826	950 84 29 826		
(d)	Other Non-Current Liabilities	**18**	1893 06 89 813	1932 19 29 545	-39 12 39 732	
Current liabilities						
(a)	Financial Liabilities					
	(i)Borrowings	**19**	150 00 20 000	150 00 20 000		
	(ii) Trade Payables	**20**	684 26 61 486	684 26 61 486		
	(iii) Other Financial Liabilities	**21**	2095 99 46 913	2161 19 23 818	-65 19 76 905	Payable to ESCOMs / STOA Generators and UI charges collected from short term open access customers and payable / adjustable to ESCOMS is classifed as financial liability is accordance with Ind AS 32
(b)	Other Current Liabilities	**22**	295 57 92 606	230 38 15 701	65 19 76 905	
(c)	Provisions	**23**	956 70 36 456	1102 17 23 823	-145 46 87 367	Restatement of Prior period items as per Ind AS provisions
(d)	CurrentIncome Tax Liabilities (Net)	**24**				
Total Equity And Liability Without Regulatary Deferral Balance			**17253 72 05 829**	**17282 31 67 306**	**-28 59 61 478**	
Regulatory Deferral Account Credit Balances			**-**			
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES			**17253 72 05 829**	**17282 31 67 306**	**-28 59 61 478**	

						(Amount in INR)
Particulars		**Note number**	**Balance as per previous Audited Financial Statement of FY 2017-18**	**Reclassified comparatives**	**Differences**	**Reasons**
ASSETS -						
Non-Current Assets						
(a)	Property, Plant and Equipment	**2**	10624 47 99 799	11381 36 81 615	-756 88 81 816	Restatement of Prior period depriciation as per Ind AS provisions
(b)	Capital Work-in-progress	**3**	3032 91 76 338	2371 65 40 512	661 26 35 825	Restatement of Prior period items as per Ind AS provisions
(c)	Other Intangible Assets	**3A**				
(d)	Goodwill					
(c)	Financial Assets					
	(i)Loans	**4**	632 82 42 183	19 29 07 546	613 53 34 637	Deposits with Others, Advances to Staff and Security Deposit made with ESCOMS for obtaining power supply to KPTCL Installations is reclassifed in accordance with Ind AS 32
	(ii) Others	**4A**		616 59 16 797	-616 59 16 797	
(d)	Other Non-Current Assets	**5**	1,119,344,574	110 29 97 763	1 63 46 811	
Current assets						
(a)	Inventories	**6**	60 81 41 198	60 81 41 201		
(b)	Financial Assets					
(i)	Investments					
(ii)	Trade Receivables	**7**	661 95 30 785	661 95 30 785		
(iii)	Cash and Cash Equivalents	**8**	130 31 40 350	130 31 40 350		
(iv)	Other Bank Balances	**9**	90 30 80 779	90 30 80 779		
(v)	Loans	**10**	3 31 84 657	88 93 434	2 42 91 223	Advances to Staff is reclassifed in accordance with Ind AS 32

(vi)	Other Financial Assets	**11**	236 75 91 848	236 48 02 808	27 89 040	Amount Recoverable from Suppliers and Contractors towards TDS remitted by KPTCL on their behalf is reclassified in accordance with Ind AS 32
(c)	Other Current Assets	**12**	1 21 20 160	3 91 39 723	-2 70 19 562	Reallocation of balances as per Ind AS provisions
Total Assets Without Regulatary Deferral Balance			**15586 83 52 671**	**15683 87 73 312**	**-97 04 20 641**	
Regulatory Deferral Account Debit Balances			**-**			
TOTAL ASSETS			**15586 83 52 671**	**15683 87 73 312**	**-97 04 20 641**	
EQUITY AND LIABILITIES						
Equity						
(a)	Equity Share Capital	**13**	2182 32 25 000	2182 32 25 000		
(b)	Other Equity	**14**	2093 70 23 942	2072 18 80 250	21 51 43 692	Restatement of Prior period items as per Ind AS provisions
TOTAL EQUITY						
Non-Current Liabilities						
(a)	Financial Liabilities					
	(i) Borrowings	**15**	4619 88 66 775	4619 88 66 775		
	(ii) Trade Payables					
	(ii) Other financial liabilities	**15A**		461 06 57 919	-461 06 57 919	Reallocation of balances as per Ind AS provisions
(b)	Provisions	**16**	173 14 76 182	173 14 76 182		
(c)	Deferred Tax Liabilities (Net)	**17**	898 22 89 128	898 22 89 128		
(d)	Other Non-Current Liabilities	**18**	2131 70 87 585	1740 97 59 542	390 73 28 042	Retention amount reclassified as per provision of Ind AS 32
Current liabilities						
(a)	Financial Liabilities					
	(i)Borrowings	**19**	158 33 33 123	158 33 33 123		

	(ii) Trade Payables	**20**	710 60 58 214	710 60 58 214		
	(iii) Other Financial Liabilities	**21**	611 66 72 005	1466 38 20 206	-854 71 48 201	Payable to ESCOMs / STOA Generators and UI charges collected from short term open access customers and payable / adjustable to ESCOMS is classifed as financial liability is accordance with Ind AS 32
(b)	Other Current Liabilities	**22**	1028 34 74 723	223 97 95 688	804 36 79 035	
(c)	Provisions	**23**	934 52 90 638	932 40 55 927	2 12 34 711	Restatement of Prior period items as per Ind AS provisions
(d)	Current Income Tax Liabilities (Net)	**24**	44 35 55 356	44 35 55 356		
Total Equity And Liability Without Regulatary Deferral Balance			**15586 83 52 671**	**15683 87 73 312**	**-97 04 20 641**	
Regulatory Deferral Account Credit Balances			**-**			
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES			**15586 83 52 671**	**15683 87 73 312**	**-97 04 20 641**	

37.37 Disclosures in respect of Ind AS 8 - Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors

(A) As per Ind AS 8, Company has corrected Material prior period(s) errors retrospectively by restating the comparative amounts for the prior periods to the extent practicable along with change in basic and diluted earnings per share. However, if the error relates to a period prior to the comparative period, balances of the assets, liabilities and equity of the comparative period presented are restated.

(B) Details of Prior period Expenses/Income are mentioned in note no. 33

(C) Impact of Prior period restatement as below:

(i) Impact on Balance Sheet

(Amount in INR)

Sl No.	Line Item affected	March 31, 2019 Ind AS Figures	March 31, 2019 Ind AS Figures before Prior Period Errors Adjustment*	Impact
	Receivable - Others	65 46 49 385	62 24 70 180	3 21 79 205
	Property Plant equipments	12049 21 42 355	11609 58 79 870	439 62 62 485
	Capital Work in Progress	2026 69 68 480	2392 12 47 825	-365 42 79 345
	Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works	1100 98 58 152	1146 91 97 272	-45 93 39 120

	Total Impact on assets	**15242 36 18 372**	**15210 87 95 147**	**31 48 23 225**
	Provision for outstanding liabilities (Refer Note No.23)	239 40 56 511	104 98 52 722	134 42 03 789
	Provision for Pension and Gratuity payable to P&G Trust (Refer Note No. 23.1)	737 62 31 183	732 25 87 667	5 36 43 516
	Contribution towards cost of capital assets (Refer Note No. 18)	805 63 86 282	766 51 46 550	39 12 39 733
	Total Impact on Liability	**1782 66 73 976**	**1603 75 86 939**	**178 90 87 038**
	Net Impact			**-147 42 63 813**
				Amount in INR
Sl No.	**Line Item affected**	**March 31, 2018 Ind AS Figures**	**March 31, 2018 Ind AS Figures before Prior Period Errors Adjustment***	**Impact**
	Receivable - Others	59 25 85 798	57 84 11 144	1 41 74 654
	Property Plant equipments	11381 36 81 615	10624 47 99 800	756 88 81 815
	Capital Work in Progress	1585 20 03 960	2236 51 67 442	-651 31 63 482
	Turnkey Contractors Control Account in respect of Capital Works	779 77 51 940	840 06 93 454	-60 29 41 514
	Total Impact on assets	**13805 60 23 314**	**13758 90 71 840**	**46 69 51 474**
	Provision for outstanding liabilities (Refer Note No.23)	204 83 98 076	218 90 08 368	-14 06 10 292
	Contribution towards cost of capital assets (Refer Note No. 18)	709 45 38 527	639 12 08 651	70 33 29 876
	Total Impact on Liability	**914 29 36 603**	**858 02 17 019**	**56 27 19 584**
	Net Impact of Prior period			**-9 57 68 110**
	Impact of Prior period for FY 2018-19			2 08 46 168
	Impact of Prior period for FY 2019-20 (depreciation)			19 42 97 524
	Total			**21 51 43 692**

(ii) Impact on Profit & Loss and EPS				Amount in INR
Sl no.	**Line Item affected**	**March 31, 2019 Ind AS Figures**	**March 31, 2019 Ind AS Figures before Prior Period Errors Adjustment***	**Impact**
1	Other Bank Charges	18 40 344	18 40 869	- 525
2	Other Interest	1 43 96 825		1 43 96 825
3	Electricity Charges - Tax on Auxillary Conusmption of KPTCL Stations	20 09 91 731	19 22 94 172	86 97 559
4	Miscellaneous expenses	2 17 90 889	2 19 61 911	- 1 71 022
5	Postage	2 18 16 484	2 18 36 199	- 19 715
6	R & M Plant & Machinery - Others.	232 29 97 459	232 39 71 905	- 9 74 446
7	Repair & Maintenance Expenses allocable to ESCOMs (Credit Accounts),	-2 48 54 937	-1 08 51 901	-1 40 03 036
8	Earned leave encashment (Refer Note No. 27.5)	114 68 36 139	114 73 40 532	- 5 04 393
9	Salaries (Refer Note No. 27.5)	796 62 96 466	796 71 63 630	- 8 67 164
10	Terminal Benefits (Refer Note No. 27.3 & 27.5)	1 56 65 907	1 56 55 407	10 500
11	Terminal Benefits (P&G Trust & NDCPS)	432 41 13 135	292 84 61 657	139 56 51 478
	Total Impact on Expenses			**140 22 16 061**
1	Profit on sale of released Assets (Profit after deducting WDV from the sale proceeds)	**6 11 71 251**	**5 85 12 783**	**26 58 468**
2	Rental from others	2 50 82 953	51 40 364	1 99 42 589
3	Miscellaneous Recoveries (Refer Note No.26.1, 26.6, 26.7)	65 85 32 809	64 45 85 903	1 39 46 906
	Total Impact on Income			**3 65 47 963**
	Total Impact on Net profit			**136 56 68 098**
	Net Profit	77 68 83 009	214 25 51 107	-136 56 68 098
	Oustanding number of shares	**2 18 23 225**	**2 18 23 225**	
	Earning per Share	35. 6	98. 18	62.58

37.38 General

a) All amounts disclosed in the Ind AS Financial Statements and notes have been rounded off to the nearest rupee except as otherwise stated.

b) Previous year figures have been regrouped/recast wherever necessary for purposes of Comparability.

c) Current Year's Figures of Assets and liabilities have been grouped as Financial and Non-Financial Assets under Current and Non-Current as required under ScheduleIII (Division II) effective from 01.04.2016.

d) There is no material impact due to the amendments in Ind AS 12, Ind AS 19 &Ind AS 23 which are applicable from 01.04.2019.

e) The Accounts approved by the Board on 30/11/2020 were revised based on the observations made by Comptroller and Auditor General of India u/s 143(6) of the Companies Act 2013. Accordingly, the revision has resulted in :-

Sl.No.	Particulars	Amount in INR
I	**Balance Sheet**	
1	Increase in Provisions-Current Liabilities	31,82,000
2	Increase in Other Non-Current Liabilities	72,90,00,000
3	Increase in Other Non-Current Assets	8,54,90,670
4	Decrease in CWIP	8,54,90,670
5	Decrease in Regulatory Deferral Asset	436,71,00,000
6	Decrease in Provision for Tax	89,03,90,591
7	Decrease in Deferred Tax liability	175,01,77,359
II	**Profit & Loss Account**	
1	Decrease in Regulatory Income	436,71,00,000
2	Decrease in Transmission Charges	72,90,00,000
3	Decrease in Provision for Income tax for the year	89,03,90,591
4	Decrease in Provision for Deferred Tax	175,01,77,359
III	**EPS**	
1	Increase in EPS(Basic and Diluted)	87.59
2	Decrease in EPS (Basic and Diluted) (including Regulatory Deferral Balances)	295.32
IV	**Contingent Assets**	
	Increase in Contingent Asset	507,42,11,893

f) The financial statements of the company for the year ended March 31, 2020 were approved for issue by the Board of Directors on 22-03-2021.

As per our report of even date

For B.P.Rao & Co.
Chartered Accountants
FRN No: 003116S

Sd/-
B. SATISH RAO
Partner
Mambership No: 024559

Sd/-
(Dr. N MANJULA)
Managing Director

Sd/-
(SIDLINGAPPA TELI)
Director (Finance)

Place: Bengaluru
Date: 22-03-2021

Sd/-
(RUTH.G.MIRAJKAR)
Financial Adviser (A&R)

Sd/-
(RAMYA KANNAN)
Company Secretary

STATEMENT SHOWING SECTOR WISE CAPITAL EXPENDITURE FOR 2019-20 WITH AND WITHOUT RELEASED ASSETS ISSUED TO CAPITAL WORKS

Account code	CWIP				Rs in INR
	Brief Description of the Project	Capital Budget Allocation (Sectorwise in Crores)	Capital Expenditure during the year 2019-20 (in INR)	Released Assets issued to works during 2019-20 (in INR)	Net Capital Expenditure for the year 2019-20 (in INR)
	TRANSMISSION LINES AND SUB STATIONS WITH ATTACHED CIVIL WORKS				
14.110	Transmission lines (GP)	2,539.66	68 30 232		68 30 232
14.113	Transmission lines-PFC		22 99 75 114		22 99 75 114
14.115	Transmission lines-others		636 29 45 362	3 82 22 793	632 47 22 570
14.120	Step Down Station-(GP)		12 14 17 009	76 96 160	11 37 20 849
14.123	Step Down Station-PFC				
14.125	Step Down Station-others		1111 76 66 990	3 09 35 868	1108 67 31 121
14.128	CWIP- Sub Stations – PSDF		14 43 81 611		14 43 81 611
14.129	CWIP- Sub Stations – NCEF		85 98 81 150	4 54 17 156	81 44 63 994
14.165	CAPACITOR INSTALLATIONS CWIP-Installation of Capacitors (GP)		2 12 070		2 12 070
	Sub Total	**2,539.66**	**1884 33 09 538**	**12 22 71 977**	**1872 10 37 561**
14.130	LOAD DESPATCH AND COMMUNICATION Load DESPATCHED & Communication	117.78	15 98 37 710		15 98 37 710
	Sub Total	**117.78**	**15 98 37 710**		**15 98 37 710**
	EXTENTION AND IMPROVEMENTS				
14.150	Transmission lines + Transformers etc-Improvements (GP)		30 09 72 331	3 90 21 543	26 19 50 789
14.152	Transmission- Improvments	348.84	181 17 81 512	14 57 63 158	166 60 18 354
14.153	Station-Improvments		72 84 64 781	2 45 44 491	70 39 20 291
14.156	Transmission Lines-Improvements		1 23 89 303		1 23 89 303
	Sub Total	**348.84**	**285 36 07 927**	**20 93 29 191**	**264 42 78 736**
	PROVIDING NEW TRANSFORMERS IN PLACE OF FAULTY/FAILED TRANSFORMER				
14.170	Replacement of Distribution Transformer with similar capacities	19.42	2 26 58 545		2 26 58 545
	Sub Total	**19.42**	**2 26 58 545**		**2 26 58 545**
	OTHERS				
14.502	Buildings		81 15 46 654		81 15 46 654
14.607	Vehicles		60 82 287		60 82 287
14.708	Furniture & Fixtures	283.55	50 80 360		50 80 360
14.809 to 14.811	Office Equipment & Others		17 01 79 410	2 90 510	16 98 88 900
	Sub Total	**283.55**	**99 28 88 711**	**2 90 510**	**99 25 98 201**
	TOTAL-A	**3,309.26**	**2287 23 02 430**	**33 18 91 679**	**2254 04 10 752**
	Less: Capital Expenditure transferred among KPTCL Units through IUA		22 40 71 665		22 40 71 665
	TOTAL-B		22 40 71 665		22 40 71 665
	NET CAPITAL EXPENDITURE	**3,309.26**	**2264 82 30 766**	**33 18 91 679**	**2231 63 39 087**

Statement showing the details of Borrowings for the Financial Year 2019-20

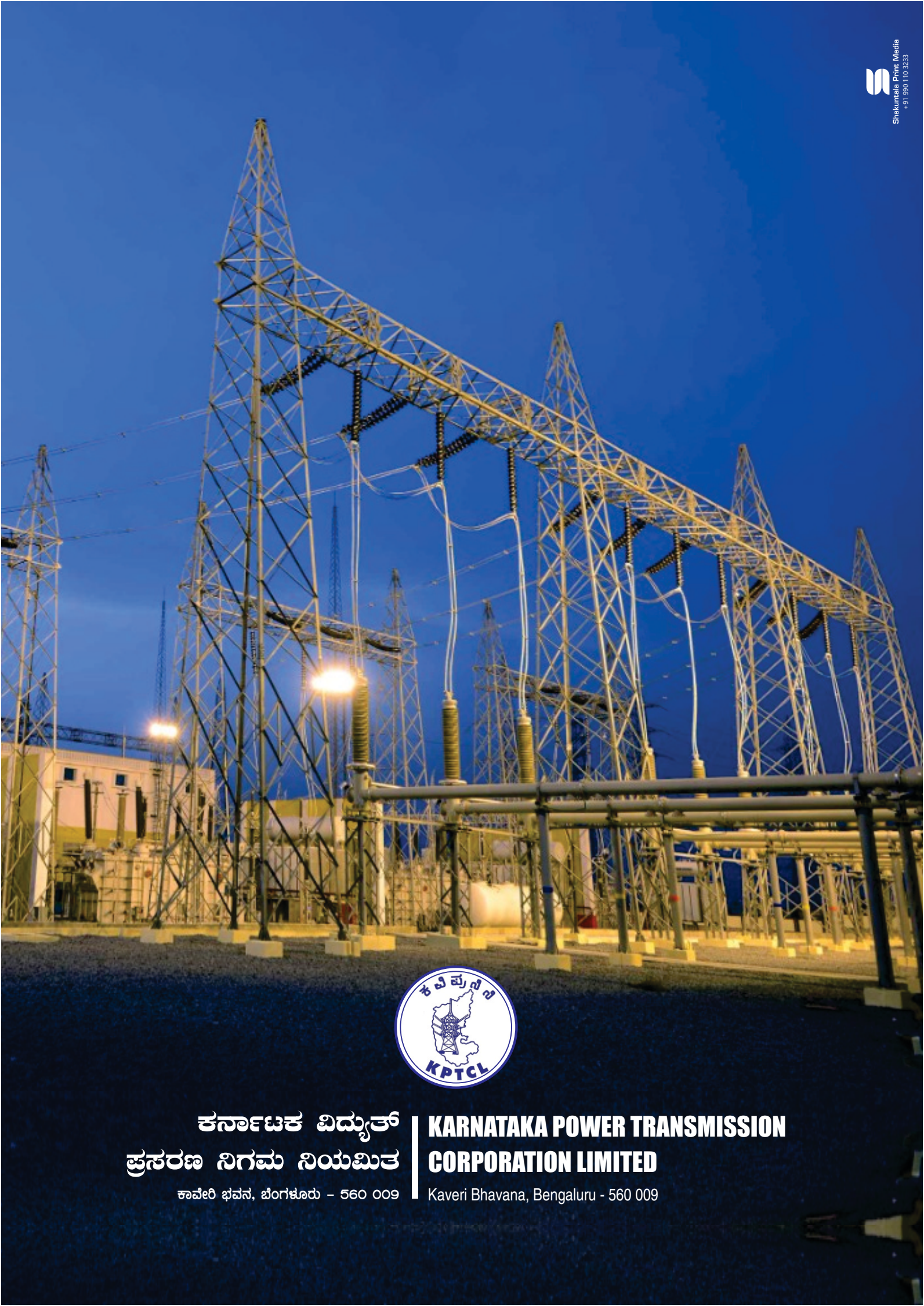
Sl. No.	Name of the Bank / Financial Institution	Opening Balance 01.04.2019	Receipts	Principal Payment	Closing balance as on 31.03.2020
I	**Short Term Borrowings**				
1	Bank of Baroda	1500020000	3000000000	2500020000	2000000000
2	Bank of Maharashtra		5000000000	1750000000	3250000000
3	Corporation Bank		2000000000	1500000000	500000000
4	Oriental Bank of Commerce		3000000000	750000000	2250000000
	Total - I	**1500020000**	**13000000000**	**6500020000**	**8000000000**
II	**Long Term Borrowings**				
1	PNB	3000000000	4000000000	300000000	6700000000
2	BOI	6225000000	0	500000000	5725000000
3	Vijaya Bank	8126796150	0	1559343000	6567453150
4	Indian Bank	1100000000	0	300000000	800000000
5	Corporation Bank	1521314246	0	614791487	906522759
6	Punjab and Sind Bank	3800000000	0	600000000	3200000000
7	Canara Bank	14497600000	5820000000	1514400000	18803200000
8	SBM	5342904547	0	857161820	4485742727
9	UCO Bank	2000000000	0	200000000	1800000000
10	SBI	8780000000	2100000000	878000000	10002000000
11	J&K Bank	5500000000	0	0	5500000000
12	BOB	0	2500000000	0	2500000000
13	Loans GOK	23803607	0	5981444	17822163
	Total - II	**59917418550**	**14420000000**	**7329677751**	**67007740799**
	Long Term Total I & II	**61417438550**	**27420000000**	**13829697751**	**75007740799**

DCB STATEMENT FOR THE YEAR 2019-20

(Energy supplied in Mus & Amount in Rupees)

ESCOM	Energy Supplied (in Mus)	Opening Balance	Transmission charges (Current Year Demand)	Grand Total (OB+Current Year)	Collection	Closing Balance
BESCOM	35867.02756	1481000182	17418089808	18899089990	14569510033	4329579957
MESCOM	6250.073325	262563746.4	2590020720	2852584466	2346742507	505841959.5
HESCOM	13269.02645	2962079283	6960179520	9922258803	6328751262	3593507541
GESCOM	8647.087724	1027573706	4209786000	5237359706	4180257961	1057101745
CESC	7847.179477	576248894	3884229216	4460478110	3403375009	1057103101
Grand Total	71880.39453	6309465811	35062305264	41371771075	30828636772	10543134303

Shakuntala Print Media
+91 990 110 3233



ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್
ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಬೆಂಗಳೂರು – ೫೬೦ ೦೦೯

KARNATAKA POWER TRANSMISSION
CORPORATION LIMITED
Kaveri Bhavana, Bengaluru - 560 009