56

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

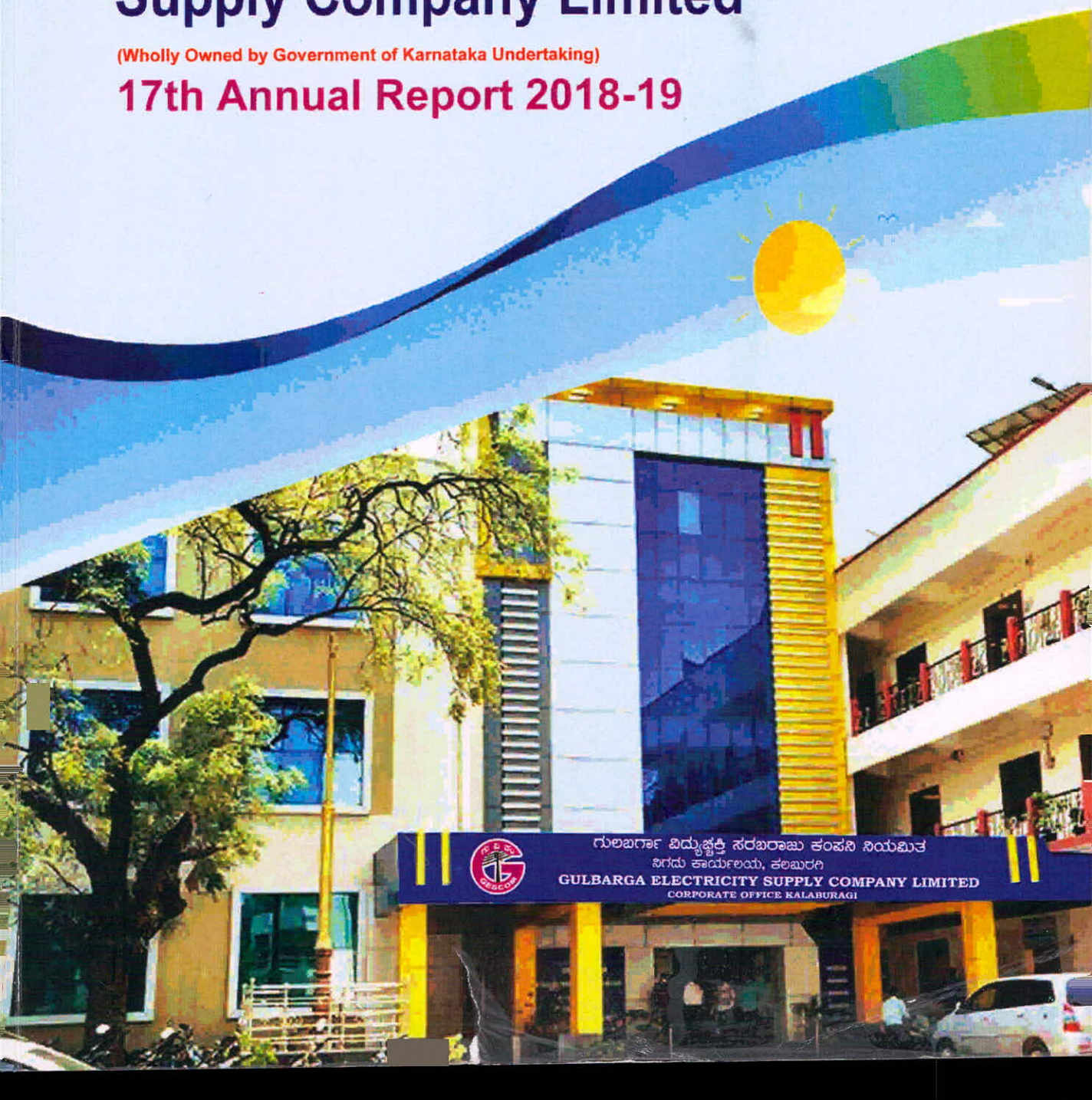
(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

೧೭ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ೨೦೧೮-೧೯

Gulbarga Electricity Supply Company Limited

(Wholly Owned by Government of Karnataka Undertaking)

17th Annual Report 2018-19



GESCOM

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ ೨೦೧೮-೧೯

ಸಿ.ಐ.ಎನ್. ಸಂಖ್ಯೆ :
ಯು4010ಕೆಎ2002ಎಸ್.ಜಿ.ಸಿ.030436

ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ
ಸ್ಟೇಶನ್ ರಸ್ತೆ,
ಗುಲಬರ್ಗಾ – 585 102
E-Mail: mdgesco@gmail.com
Website: www.gescom.in

ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶಗಳು

ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ದರದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಸನೀಯ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದೇ ಕಂಪನಿಯ ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶ.
ಜೆಸ್ಕಾಂ, ಈ ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳ ಮೂಲಕ ಕೈಕೊಳ್ಳಲು ಪಣತೊಟ್ಟಿದೆ.

* ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು.

* ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ತನ್ನೆಲ್ಲಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಾಯ್ದಿರುಸುವಿಕೆ.

* ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಆದ್ಯತೆ.

* ಜೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನೆಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರ ಹಿತಕ್ಕಾಗಿ ದೇಶದಲ್ಲೇ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯಾಗಲು, ತನ್ನ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸಲು ಕಂಕಣ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ:

1. ಡಾ॥ ಎನ್ ಮಂಜುಳಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	: ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ಡಾ॥ ಆರ್. ರಾಗಪ್ರಿಯಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	: ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3. ಶ್ರೀ ಆರ್ ಜಯಕುಮಾರ್	: ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
4. ಡಾ॥ ಪಿ ರಾಜಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
5. ಡಾ॥ ಎಚ್ ಎನ್ ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
6. ಶ್ರೀ ಚಂದ್ರಶೇಖರ ನಾಯಕ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
7. ಶ್ರೀ ರಾಜಕುಮಾರ್ ಎಸ್ ಬಿರಾದರ್	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
8. ಶ್ರೀ ಪುರುಷೋತ್ತಮ್ ಸಿಂಗ್ ಬಿ ಎಚ್	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
9. ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ. ಎಂ	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
10. ಶ್ರೀ ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	: ನಿರ್ದೇಶಕರು

* 17ನೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ಪ್ರಕಾರ (29ನೆ ನವೆಂಬರ್ 2019)

Statutory Auditors	- M/s P G Bhagwat, Chartered Accountants, Dharwad
Cost Auditors	- M/s S K Tikare & Co. , Cost Accountants, Belgaum
Secretarial Auditors	- P K Pande & Associates, Company Secretaries, Bengaluru

ಪರಿವಿಡಿ

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರ	ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	07–23
2	ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿ	24–26
3	ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಓಸಿ–2	27–27
4	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ \ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಬಂಧ	28–47
5	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ	48–52
6	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು	53–55
7	ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ	56–57
8	ನಮೂನೆ ಸಂ.ಎಂಜಿಟಿ – 9	58–65
9	ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	66–86
10	ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಕಛೇರಿ (ಇ&ಆರ್ಎಸ್ಎ), ಕರ್ನಾಟಕ	87–88
11	ಸಂತುಲನಾ ಪಟ್ಟಿ	89–90
12	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ	91–92
13	ನಗದು ಪ್ರವಹನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ	93–94
14	ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ತಃಖ್ತೆ	95 – 96
15	ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು (1 ರಿಂದ 50 ರ ವರೆಗೆ)	97–154

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ನಿಮ್ಮ ನಿರ್ದೇಶಕರು ನಿಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಧನೆಗಳ ಮೇಲಿನ 17ನೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಖ್ತೆಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಮ್ಮ ಮುಂದಿಡಲು ಹರ್ಷಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ರ ಅಡಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು 01.06.2002 ರಂದು ಕಂಪನಿ ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು.

ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿತರಣೆಯ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಹದಿನೇಳು ವರ್ಷಗಳನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕದ ಕಲಬುರ್ಗಿ, ಬೀದರ, ಯಾದಗೀರ್, ರಾಯಚೂರು, ಕೊಪ್ಪಳ ಮತ್ತು ಬಳ್ಳಾರಿ – ಈ 6 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊತ್ತುಕೊಂಡಿದೆ.

ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿ ಉತ್ತಮವಾದ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಲವಾರು ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿತು. ಸುಧಾರಿತ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದೊಂದಿಗೆ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಗಟ್ಟಿಗೊಳಿಸಿ ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಹಳಷ್ಟು ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತಷ್ಟು ಉತ್ತಮವಾದ ನಿರೀಕ್ಷೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯದತ್ತ ಮುಖಮಾಡಿದೆ.

ಈ ವರದಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸಾಧನೆಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ಪರಿಮಿತಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಧನೆಯ ಸಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಕೆಳಗಿನ ಕಂಡಿಕೆಗಳು ಇದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ.

ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆ

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಚಿವಾಲಯದ (ಎಂಸಿಎ) ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) ಅಳವಡಿಕೆಯ ಕಡ್ಡಾಯದ ಅಗತ್ಯದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ 1948 (1948ರ 54) ಪರಿಚ್ಛೇದ 69, ಉಪಪರಿಚ್ಛೇದ (1)ರ ಅಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿಯಮಗಳು 1985, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015ರ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸಿದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಹಾಸು ವರ್ಷ 19ರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಇಎಸ್ಎಎಆರ್ ನೊಂದಿಗೆ ಅವು ಹೊಂದದ ಅಂಶಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಇಎಸ್ಎಎಆರ್ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

i. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ :

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ	31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ	5078.44	4291.75
ಇತರ ಆದಾಯ	127.65	110.17
ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ	**5206.09**	**4401.92**
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	3949.24	3577.15
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಖರ್ಚುಗಳು	529.22	444.54
ಹಣಕಾಸು ಕೂಡಿಸುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚ	283.77	351.68
ಸವಕಳಿ	190.99	177.03
ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು	233.53	202.92
ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	**5186.75**	**4753.34**
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯುಕ್ತ ಆದಾಯ	**19.34**	**-351.41**
ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಆದಾಯ	328.73	-121.05
ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಲಾಭ	**348.06**	**-472. 45**
ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗೆ ಹವಣಿಕೆ	**0**	**0**
ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ಲಾಭ	**348.06**	**-472. 45**

ii. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

10–06–2005ಕ್ಕೆ ಮುನ್ನ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ವಿವಿಧ ಉತ್ಪಾದಕ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಪಡೆದು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪೂರೈಸುತ್ತಿತ್ತು. ಆದರೆ ಐಇ ಕಾಯ್ದೆ, 2003ರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ 10.06.2005 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ರಾಜ್ಯ ಪ್ರಸರಣ ಘಟಕಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುವುದರ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಬಂಧ ಹೇರಲಾಯಿತು. ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ (ಎಸ್ಕಾಂಗಳು) ಪರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಸುಗಮಗೊಳಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಈ ಮುನ್ನ ಇದನ್ನು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಸಂಯೋಜನಾ ಕೇಂದ್ರ ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು) ಅನ್ನು ರಚಿಸಿತು. ಅಲ್ಲದೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿತು ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಈಗಾಗಲೇ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು 10.06.2005 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಕಾಲಿಕ ಸಂದಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರ ಸಾಲಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿ ಜೆಸ್ಕಾಂನ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಜಿಎಸ್ ಗೆಂದು 12.4137%, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಥರ್ಮಲ್‌ಗೆಂದು 5.6834% ದರದಲ್ಲಿ,6.600%, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಗೆಂದು 15.5952% ದರದಲ್ಲಿ 24.4284%, 35.1809% ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್ ಗೆ 6.600% ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಮೂಲಕ್ಕೆ 13.684% ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮೂಲಕ್ಕೆ 12.500% ಜೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾಲು ಎಂದು ಸೂಚಿಸಿತು. ಈ ಹಂಚಿಕೆಯು (ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ) ಪ್ರತಿ ಎಸ್ಕಾಂನ ನೈಜ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯೊಂದಿಗಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

2018–19 ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್, ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ, ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ, ಎನ್‌ಪಿಸಿಐಎಲ್–ಎಮ್‌ಎಪಿಎಸ್, ಕೈಗಾ & ಕೆಕೆಎನ್‌ಪಿಪಿ, ಡಿವಿಸಿ ಸಣ್ಣ ಐಪಿಪಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಧಾನ ಐಪಿಪಿಗಳು ಮುಂತಾದ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಕೆಳಗೆ ವಿವರವಾಗಿ ನೀಡಿರುವಂತೆ 9306.90 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು (ವಿದ್ಯುತ್ ಶಿಲ್ಕು ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ:

ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್– ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿ.ರೂ)
ಕರ್ನಾಟಕ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,(ಕೆಪಿಸಿಎಲ್)	3534.49	648.50
ರಾಯಚೂರು ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ., (ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್)	45.65	68.04
ನ್ಯಾಷನಲ್ ಥರ್ಮಲ್ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,(ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ)	1835.88	818.24
ನೈವೇಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.,(ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ)	492.55	199.32
ಎನ್‌ಪಿಸಿಐಎಲ್ (ಎಮ್‌ಎಪಿಎಸ್,ಕೈಗಾ & ಕುಡಂಕುಲಮ್)	429.71	171.26
ಎನ್‌ಸಿಇ ಗಳು (ಅತಿ ಸಣ್ಣ – ಐಪಿಪಿ ಗಳು)	2592.11	1092.62
ದಾಮೋದರ್ ಕಣಿವೆ ಯೋಜನೆ (ಡಿವಿಸಿ)	326.68	130.42
ಪ್ರಧಾನ ಐಪಿಪಿ ಗಳು (ಯುಪಿಸಿಎಲ್)	526.96	324.89
ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಯುಐ, ಅಲ್ಪಾವಧಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಶಿಲ್ಕು, ಹವಣೆಕೆಗಳು ಮುಂತಾದವು)	–605.45	–167.84
ಬ್ಯಾಂಕ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್,/ ಅಸ್ಥಿರ ವಿದ್ಯುತ್/ ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿಟಿವಿ	118.39	18.67
ಜುರಾಲ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ / ಟಿಬಿಎಚ್‌ಇ	9.92	14.03
ಹವಣೆಕೆಗಳು	–	34.33
ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು– (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ & ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್)	–	596.46
ಒಟ್ಟು	**9306.90**	**3949.24**

iii. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:

ಮಾಪಕ–ಬದ್ಧ ಮತ್ತು ಮಾಪಕ–ಬದ್ಧವಲ್ಲದ ವರ್ಗಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

	2018–19	2017–18
ಮಾಪಕ–ಬದ್ಧ ವರ್ಗದ ಮಾರಾಟಗಳು (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು)	3767.92	3297.50
ಮಾಪಕ–ಬದ್ಧವಲ್ಲದ ವರ್ಗದ ಮಾರಾಟಗಳು (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು)	3760.38	3213.39
ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟಗಳು (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು)	**7528.30**	**6510.89**

ಮೇಲಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ತೋರಿಸುವಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–18ರ ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ–19ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಬದ್ಧ ಮಾರಾಟಗಳು ಏರಿಕೆ ಕಂಡಿವೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ತುಲನೆ :

ವರ್ಗ	ಮಾರಾಟ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟಗಳು)		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಿಂದ ಏರಿಕೆ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಿಂದ ಏರಿಕೆಯ%
	2017–18	2018–19		
ಎಲ್‌ಟಿ_ಇತರೆ	2347.88	2518.82	170.94	7.28%
ಎಲ್‌ಟಿ–ಐಪಿ ಸೆಟ್	2956.88	3514.97	558.09	18.87%
ಎಚ್‌ಟಿ	1206.14	1494.5	288.36	23.91%
ಒಟ್ಟು	**6510.9**	**7528.3**	**1017.40**	**15.63%**

ಮೇಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರಗಳಿಂದ ತಿಳಿದುಬರುವಂತೆ:

ಎ) ಎಚ್‌ಟಿ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ 288.36 ಎಂಯು ನಷ್ಟು, ಅರ್ಥಾತ್ 23.91 % ದಷ್ಟು ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳ ಉಂಟಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಮಾರಾಟಗಳಲ್ಲಿನ ಸುಧಾರಿತ ನಿರ್ಧಾರಣವು 558.09 ಎಂಯುರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಯಿತು, ಅರ್ಥಾತ್ 18.87 % ದಷ್ಟು.

ಸಿ) ಇತರಎಲ್‌ಟಿ ವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಮೂಲ ಅಂಕಿಗಳ ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ 170.94 ಎಂಯು ಗಳಷ್ಟು, ಅರ್ಥಾತ್ 7.28% ರಷ್ಟು ಸುಧಾರಣೆಯಾಗಿದೆ.

ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂಗೀಕೃತ ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ನೈಜ ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳ ತುಲನೆ

ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಗಳು (ಎಂಯು)	ಆದಾಯ (ಕೋಟಿ ರೂ.)	ಸರಾಸರಿ ಆದಾಯ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ (ರೂ. ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್)
ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದಂತೆ	6981.11	4707.08	6.74
ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸದ ಹಣಕಾಸು ತಖ್ತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ	7528.3	5078.44	6.75
ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂಗೀಕೃತ ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳ ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	547.19	371.36	0.01

ಮೇಲಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಿಂದ ತಿಳಿಯುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯುತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರವಲ್ಲದೆ ಸರಾಸರಿಆದಾಯ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರದಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂಗೀಕೃತವಾದ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆರೂ. 6.74 ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿರೂ. 6.75ಕ್ಕೆ ಸುಧಾರಣೆ ಸಾಧಿಸಿದೆ.ಸರಾಸರಿ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರವು ಶುಲ್ಕ ಆದೇಶದಲ್ಲಿಅಂಗೀಕೃತವಾದ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರದರದೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದುತ್ತದೆ.

iv. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಬ್ತಿಗೆ ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಕರಿಸಲಾದ ಬೇಡಿಕೆ ರೂ. 5078.44 ಕೋಟಿ ಆಗಿತ್ತು. ಆಕರಿಸಲಾದ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾದ ಸಂಗ್ರಹದ ವರ್ಗವಾರು ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗ	ಇರಿಸಲಾದ ಬೇಡಿಕೆ	ಮಾಡಲಾದ ನಗದುಸಂಗ್ರಹ (ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಸೇರಿ)	ಸಂಗ್ರಹ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಪ್ರತಿಶತ)	
	(ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)		2018–19	2017–18
ಎಲ್‌ಟಿ ವರ್ಗ	3687.53	3677.95	99.74%	112.93%
ಎಚ್‌ಟಿ ವರ್ಗ	1198.61	1204.25	100.47%	99.08%
ವಿಳಂಬದ ಸಂದಾಯದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ & ಇತರೆ	192.30	192.19	99.94%	203.08%
ಒಟ್ಟು (ಎಲ್‌ಟಿ & ಎಚ್‌ಟಿ)	**5078.44**	**5074.38**	**99.92%**	**112.53%**

ಆದಾಯ ತುಲನೆ :

ವರ್ಗ	ಆದಾಯ (ಕೋಟಿ ರೂ.)		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ	ಹಿಂದಿನವರ್ಷದ ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆಯ %
	2017-18	2018-19		
ಎಲ್‌ಟಿ –ಇತರೆ	1614.77	1875.14	260.37	16.12%
ಎಲ್‌ಟಿ–ಐಪಿ ಸೆಟ್	1650.31	1994.64	344.33	20.86%
ಎಚ್‌ಟಿ	1026.68	1208.66	181.99	17.73%
ಒಟ್ಟು	**4291.76**	**5078.44**	**786.68**	**18.33%**

ಮೇಲಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ಸೂಚಿಸುವ ರೆವಿನ್ಯೂ ಆದಾಯದ ವಿವರಗಳಿಂದ ತಿಳಿದುಬರುವಂತೆ:

ಎ) ಎಲ್‌ಟಿ – ಇತರೆ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾದ ಮೂಲ ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳ (ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 18ರಲ್ಲಿ 21.68% ಹೆಚ್ಚಳ) ತುಲನೆಯಲ್ಲಿ ರೂ. 260.37 ಕೋಟಿ, ಅರ್ಥಾತ್ 16.12% ದಷ್ಟು ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಣುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಮಾರಾಟಗಳ ಸುಧಾರಿತ ನಿರ್ಧಾರಣ ರೂ. 344.33 ಕೋಟಿ, ಅರ್ಥಾತ್ 20.86% ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.

ಎಚ್‌ಟಿ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ರೂ, 181.99 ಕೋಟಿ, ಅರ್ಥಾತ್ 17.73% ದಷ್ಟು ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳ ಉಂಟಾಗಿದೆ.

v. ಸಹಾಯಧನಗಳಿಂದ ಆದಾಯ:

ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2019ಕ್ಕೆಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ ಸಹಾಯಧನ ರೂ.1697.29 ಕೋಟಿ ಆಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ರೂ.178.68 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ತ್ರಿಪಕ್ಷೀಯ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು 31.3.2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಶುಲ್ಕ ಸಹಾಯಧನವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

vi. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ:

ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ರೂ. 351.28 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 19ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 636.95ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದು ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ

(ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳು)

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವ್ಯಯಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ		ಷರಾ
		2018-19	2017-18	
1	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳು & ಎಪಿಆರ್‌ಡಿಪಿ	166.55	97.80	ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ
2	ದೋಷಯುಕ್ತ ಹಂಚಿಕೆ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಬದಲಿಕೆ	57.47	63.82	
3	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿ – ಜೆಸ್ಕಾಂ	65.63	52.88	ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ
4	ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ/ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ	50.12	51.75	ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ
5	ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	33.93	15.01	
6	ಸಿವಿಲ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	16.01	11.77	ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ
7	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ /ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಮೀಟರಿಂಗ್, ಅನುಷ್ಠಾನಗಳು	16.31	13.2	
8	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಡಿಟಿಸಿಗಳು/ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೃದ್ಧಿ	19.77	11.80	ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ
9	ಸೇವಾ ಜೋಡಣೆ ಮತ್ತು ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆ	3.14	4.49	ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ
10	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	4.01	3.91	
11	ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	150.53	3.78	ಹೊಸ ಕಾಮಗಾರಿ
12	ಇತರ ವೆಚ್ಚ/ಹವಣಿಕೆಗಳು	4.94	3.16	ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ
13	ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	3.27	2.37	
14	ಐಪಿ ಸೆಟ್ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	13.62	1.76	ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ
15	ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ/ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ	30.82	10.42	
16	ಮೀಟರಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ/ ಡಿಟಿಸಿಗಳು	0.83	3.34	
	ಒಟ್ಟು	**636.95**	**351.28**	

vii. ಪೂರೈಕೆ ದರ, ಸರಾಸರಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೌಲ್ಯ:

1. ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ನ ಸರಾಸರಿ ಪೂರೈಕೆ ದರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 17–18ರಲ್ಲಿ ರೂ. 7.25 ಆಗಿದ್ದು ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 18–19ರಲ್ಲಿ ಇದು ರೂ.6.89 ಆಗಿತ್ತು.
2. ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ, ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಕರಿಸಲಾದ ಸರಾಸರಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ನಗದು ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ ಮೌಲ್ಯದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗ	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ಬೇಡಿಕೆ (ರೂ)	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ (ರೂ)
ಗೃಹಬಳಕೆ(ಎಲ್‌ಟಿ)	5.97	5.88
ವಾಣಿಜ್ಯ(ಎಲ್‌ಟಿ)	9.23	9.21
ಕೈಗಾರಿಕೆ(ಎಲ್‌ಟಿ)	7.63	7.61
ಇತರ(ಎಲ್‌ಟಿ)	5.85	5.53
ಕೈಗಾರಿಕೆ(ಎಚ್‌ಟಿ)	8.48	8.50
ವಾಣಿಜ್ಯ(ಎಚ್‌ಟಿ)	9.64	9.44
ಇತರ(ಎಚ್‌ಟಿ)	5.29	5.48
ಮಾಪಕಬದ್ಧ(ಎಲ್‌ಟಿ & ಎಚ್‌ಟಿ)	7.23	6.87
ಮಾಪಕಬದ್ಧವಲ್ಲದ್ದು (ಎಲ್‌ಟಿ)(ಶುಲ್ಕ ಸಹಾಯಧನವಿಲ್ಲದೆ)	5.75	5.74
ಒಟ್ಟು–ಮಾಪಕಬದ್ಧ & ಮಾಪಕ ಬದ್ಧವಲ್ಲದ್ದು (ಎಲ್‌ಟಿ & ಎಚ್‌ಟಿ)	**6.49**	**6.31**
ಒಟ್ಟು–ಎಲ್‌ಟಿ & ಎಚ್‌ಟಿ (ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿ)	**6.75**	**6.57**

viii. ಸಾಲಗಳು:

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2019ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಮೆ. ಆರ್‌ಇಸಿ ಲಿ., ನಿಂದ ಕಾರ್ಯಕಾರಿ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆಂದು ರೂ. 150 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು, ಹೊಸದಾದ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಮೆ. ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಲಿ., ನಿಂದ ರೂ. 26.63 ಕೋಟಿ, ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ (ಭಾಗ – ಎ & ಬಿ) ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ರೂ. 23.29 ಕೋಟಿ, ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು, ಮೆ. ಆರ್‌ಇಸಿ ಲಿ., ನಿಂದ ಹೊಸದಾದ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ರೂ. 35.22 ಕೋಟಿ, ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ರೂ. 120.29 ಕೋಟಿ, ಐಡಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ರೂ. 30.84 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ರೂ. 79.22 ಕೋಟಿ – ಹೀಗೆ ರೂ. 315.50 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು ರೂ. 187.98 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಮೆ. ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಲಿ., & ಮೆ. ಆರ್‌ಇಸಿ ಲಿ., ಗೆ ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ರೂ. 99.04 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ಮೆ. ಆರ್‌ಇಸಿ ಲಿ., & ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಗೆ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ರೂ. 87.68 ಕೋಟಿ ಸಾಲ ಸೇರಿದೆ. ಜೊತೆಗೆ, ಜೆಸ್ಕಾಂ ಪರವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 1.26 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಯಿತು.

ಬಿ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸಾಧನೆ

i. ಗ್ರಾಹಕ ನೆಲೆ:

ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 29.45 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತು.ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 1.27 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಯಿತು.ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ 30.73 ಲಕ್ಷ ಆಗಿತ್ತು. ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಶುಲ್ಕ ವರ್ಗ	31.03.2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಖ್ಯೆ	2018–19ರಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಖ್ಯೆ
ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	597,675	0	597,675
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು	354,085	29,496	383,581
ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ	32,083	4,102	36,185
ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪ & ಎಇಎಚ್	1,614,714	71,824	1,686,538
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	255,209	17,097	272,306
ಕೈಗಾರಿಕೆ(ಎಲ್‌ಟಿ)	61,845	2,259	64,104
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪೂರೈಕೆ	27,513	2,379	29,892
ನೀರು ಪೂರೈಕೆ(ಎಚ್‌ಟಿ)	136	11	147
ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು (ಎಚ್‌ಟಿ)	365	18	383
ಕೈಗಾರಿಕೆ(ಎಚ್‌ಟಿ)	1,474	78	1,552
ವಾಣಿಜ್ಯ(ಎಚ್‌ಟಿ)	359	23	382
ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು, ಶಿಕ್ಷಣ (ಎಚ್‌ಟಿ)	162	22	184
ವಸತಿ ಕಾಲೊನಿಗಳು & ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪೂರೈಕೆ(ಎಚ್‌ಟಿ)	62	0	62
ಒಟ್ಟು	**2,945,682**	**127,309**	**3,072,991**

ii ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟಗಳು:

2018–19ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಜೆಸ್ಕಾಂ ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ 8796.04 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಬಿಂದುವಿನವರೆಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆ ನಷ್ಟಗಳು 1267.74 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿತ್ತು (ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2017–18ರಲ್ಲಿ 1276.48 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು). ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಪ್ರತಿಶತವಾಗಿ ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಬಿಂದುವಿನವರೆಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ನಷ್ಟ 2018–19ಕ್ಕೆ 14.41% (2017–18ರಲ್ಲಿ 16.39%) ಆಗಿತ್ತು.

iii. ಒಟ್ಟು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳು (ಎಟಿ&ಸಿ ನಷ್ಟಗಳು)

2018–19ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯಕ ನಷ್ಟಗಳು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ 5.92% ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ 14.48% ಆಗಿತ್ತು. ಸಂಗ್ರಹಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡು ಎಟಿ&ಸಿ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಇಳಿಸುವ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು ಸಾಗಿವೆ. ಎಟಿ&ಸಿ ನಷ್ಟಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ವಿವರಗಳು	2018–19 (%)	2017–18 (%)
ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಬಿಲ್ ಮಾಡಿದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು/ಖರೀದಿ (ಊಡಿಕೆ)ಸಿದ ಯುನಿಟ್‌ಗಳು	85.59	83.61
ಸಂಗ್ರಹಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಸಂಗ್ರಹಣ/ಆಕರಿಸಲಾದ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ)	99.92	112.53
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ / ಸಂಗ್ರಹಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ)	85.52	94.08
ಒಟ್ಟು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳು (100–ವ್ಯಾಪಾರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ)	14.48	5.92

(ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಮೀಣ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆಂದು ರೂ. 748.48 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿತು ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸಂಗ್ರಹವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018ರ ಸಂಗ್ರಹಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಎಟಿ&ಸಿ ನಷ್ಟಗಳು ಕಡಿಮೆಯಾದವು. ಈ ಒಂದುಬಾರಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದರೆ ಎಟಿ&ಸಿ ನಷ್ಟಗಳು 20.50% ದಷ್ಟಿರುತ್ತವೆ).

iv. ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ:

1. 2018–19ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ 12.96% ಆಗಿದೆ(2017–18 ರಲ್ಲಿ ಇದು 13.21% ಆಗಿತ್ತು). ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ 6.02% ಇತ್ತು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅದು 13.94% ಇತ್ತು.2018–19ರಲ್ಲಿ ವಿಫಲವಾದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ 13021 (ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 748 ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 12273) ಆಗಿತ್ತು.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಅನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು, ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡಲು 2018–19ರಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ 25 ಕೆವಿಎ, 63 ಕೆವಿಎ, & 100 ಕೆವಿಎ ಮುಂತಾದ ವಿವಿಧ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಒಟ್ಟು 7759 ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು. ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ 100481 ಆಗಿತ್ತು (ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 12420 ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 88061 ವಿತರಣ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು).
3. ವಿಫಲವಾದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಬದಲಿಸಲು ವಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ–ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಬಫರ್ ಸ್ಟಾಕ್ ಅನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು ಸಾಗಿವೆ. ಇದೇ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು 2018–19ರಲ್ಲಿ 25ಕೆವಿಎ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 2000 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈಗಾಗಲೇ ಎಲ್ಲ ತಾಲ್ಲೂಕು ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ.

v. ಎಚ್‌ಟಿ/ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳು :

ಈ ವರ್ಷ 3804.71 ಕಿಮೀ ಗಳಷ್ಟು ಎಚ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು 1469.24 ಕಿಮೀಗಳಷ್ಟು ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಇದರಿಂದ ಹಂಚಿಕೆ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಎಚ್‌ಟಿ & ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳ ಒಟ್ಟು ಉದ್ದ ಕ್ರಮವಾಗಿ 62249.61 ಕಿಮೀ ಮತ್ತು 87941.35 ಕಿಮೀ ಆಗಿದೆ. 31.03.19ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಎಲ್‌ಟಿ/ಎಚ್‌ಟಿ ಅನುಪಾತವನ್ನು 1:1.412ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸಲಾಯಿತು (31.03.18 ರಂದು 1:480).

vi. 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ:

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ 05 (ಐದು) 33 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2019–20ರ ಮೊದಲ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ 06 (ಆರು) 33 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಅಲ್ಲದೆ, 05 (ಐದು) 33 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಕುಡಿದರ್ಗಾ, ಲಿಂಗದಹಳ್ಳಿ, ಹಿರೇಮ್ಯಾಗೇರಿ, ಕಡೇಚೂರು & ಮಾಮದದೊಡ್ಡಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು 90% ದಷ್ಟು ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

ಕಲಬುರ್ಗಿ ನಗರದಲ್ಲಿನ 05 ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪೈಕಿ ಕೇವಲ 03 ಕೇಂದ್ರಗಳ – i) ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ–44, ii) ಕೆಎಚ್‌ಬಿ ಸಮುಚ್ಛಯ &iii) ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಉಳಿದ 02 ಕೇಂದ್ರಗಳ – i) ಶಾಂತಿನಗರ & ii) ಕೆಸಿಟಿ ಗೇಟ್ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾಗಿದೆ. ಹೆಚ್ಚುವರಿ 5ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ i) ಜಂಬಗ, ii) ಮಲ್ಲಿ, iii) ರೆಟಿಕಲ್, iv) ರೋಡಲಬಂಡ ಮತ್ತು v) ಸಾಗರ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಜೋಡಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.

vii. ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ

1. 2018–19ರಲ್ಲಿ ರೀಡಿಂಗ್ ದಾಖಲಿಸದ 22010 ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು 6340 ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ನೇರ ಸಂಪರ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಯಿತು.
2. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 12878 ಬೀದಿ ದೀಪ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್‌ಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿವೆ ಮತ್ತು ಈ ಪೈಕಿ 11079

ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಜೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹೊತ್ತಿಗೆ 597675 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದವು ಮತ್ತು 2018–19ರಲ್ಲಿ ಈ ಪೈಕಿ 2658 ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಲಾಯಿತು. ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಸಂಚಯಿತ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 431015 ಆಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಬೇಕಾದ ಉಳಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 166660 ಆಗಿದೆ. ಇವುಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಲು ಕ್ರಮಗಳು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿವೆ.

viii. ವಿಚಕ್ಷಣಾ ದಳದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

(ಲಕ್ಷ ರೂಗಳು)

ವಿವರಗಳು	18–19ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿ	17–18ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿ
ತಪಾಸಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	75725	42197
ದಾಖಲಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯ (ಸಂಜ್ಞೇಯ ಮತ್ತು ಅಸಂಜ್ಞೇಯ)	6952	7049
ಬ್ಯಾಕ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮೊತ್ತ (ಸಂಜ್ಞೇಯ ಮತ್ತು ಅಸಂಜ್ಞೇಯ)	1476.27	1424.50
ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಬ್ಯಾಕ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕ (ಸಂಜ್ಞೇಯ ಮತ್ತು ಅಸಂಜ್ಞೇಯ)	1113.32	659.79
ರಾಜಿ ಕಬೂಲಿ ಶುಲ್ಕ i. ನಿರ್ಧಾರಣವಾದದ್ದು (ಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು)	119.45	163.65
ii. ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದದ್ದು (ಸಂಜ್ಞೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು)	159.49	178.25

ಸಿ. ಸಾಮಾಜಿಕ ಕಲ್ಯಾಣದ ಯೋಜನೆಗಳು :

i. ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

1. 2018–19 ರಲ್ಲಿ 929 ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಧಾನ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇಲೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಿಸಲಾಯಿತು.
2. 31–03–2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ 210 ಅರ್ಜಿಗಳು (ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ) ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದವು. ಈ ಪೈಕಿ 81 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಜೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದವು. 129 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಕಂಪನಿಯ ವಿವಿಧ ಔಪಚಾರಿಕತೆಗಳು ಪೂರ್ಣವಾಗದ ಕಾರಣ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದವು. ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.

ii. ಗ್ರಾಮೀಣ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಸೃಷ್ಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯ ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ನಿವಾಸಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ.

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಜಿಲ್ಲೆಗಾಗಿ 12ನೇ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ರೂ. 12.21 ಕೋಟಿ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಯಿತು.ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಮೆ. ಶ್ರೀ ಈಶ್ವರ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಧಾರವಾಡ – ಇವರಿಗೆ ಮಾರ್ಚ್ 2015ರಲ್ಲಿ ವಹಿಸಲಾಯಿತು. ಕಾಮಗಾರಿಯು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವೂ ಸೇರಿ 26518 ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣವನ್ನುಒಳಗೊಂಡಿತ್ತು. ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪೂರೈಸಿತೇ ಹೊರತು ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲಿಲ್ಲ. ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 05.09.2017ರಂದು ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಅವಧಿಗೆ ಮುನ್ನವೇ ರದ್ದು ಪಡಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಪ್ಪು ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು. ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಉಳಿಕೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಗಳನ್ನು ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು.

iii. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

2018–19ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗ, ಎಸ್‌ಸಿಪಿ, ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ, ಹಿಂದುಳಿದ ಸಮುದಾಯ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರು ಮುಂತಾದ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿ 9193 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುದೀಕರಿಸಲಾಯಿತು.

ಡಿ.ಹೊಸ ಉಪಕ್ರಮಗಳು

2) 24 x 7 ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ:

- ಫ್ಯೂಸ್ ಹಾಳಾಗುವುದು, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವೈಫಲ್ಯ ಮುಂತಾದ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರು ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು 24 x 7 ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು 180042558585 ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆಯೊಂದಿಗೆ ಎಲ್ಲ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳೊಂದಿಗೆ 18.01.2012 ರಂದು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 13.08.2017 ರಿಂದ ಸಿಸಿಸಿಯಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರುಗಳ ನಿವಾರಣಾ ಸೇವೆಯನ್ನು (ಪಿಜಿಆರ್‌ಎಸ್) ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ಕೆಳಗಿನ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ gescompgrs24X7.com - ಇಲ್ಲಿ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ:

1. ಎಸ್‌ಎಂಎಸ್ 2. ಇ–ಮೇಲ್ 3. ವೆಬ್ ವಿಳಾಸ
4. ಫೇಸ್‌ಬುಕ್ 5. ಆಫ್‌ಲೈನ್ ಮುಂತಾದವು.

- ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ತಡೆಯುಂಟುಮಾಡುವ ಲೈನುಗಳ/ಸಲಕರಣೆಗಳ ಬ್ರೇಕ್‌ಡೌನ್, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಮುಂತಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸುವಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಾದ ಸಮಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಉತ್ತಮಗೊಳಿಸುವ ತನ್ನ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.

➢ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಕಾಲಿಕವಾದ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಸೇವೆಗಳು/ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಎಲ್ಲ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಗ್ರಾಹಕ ದೂರುಗಳ ನಿವಾರಣೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಜೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರೂ ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಡೆಸ್ಕ್ ಆಪರೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಪ್ರತಿಯೊಂದು ದೂರನ್ನೂ ಸಹಾಯವಾಣಿ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಡೆಸ್ಕ್ ಆಪರೇಟರ್ ಸ್ವೀಕರಿಸಿ ನೋಂದಾಯಿಸುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಡಾಕೆಟ್ ಸಂಖ್ಯೆಯೊಂದನ್ನು ನೀಡುತ್ತಾರೆ. ತದನಂತರ ದೂರನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆಂದು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ/ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದೂರುದಾರರ/ದೋಷವಿರುವ ನೆಲೆಗೆ ಆದಷ್ಟು ಬೇಗ ಸಂಬಂಧಿತ ಓ&ಎಂ/ಸ್ಥಳೀಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಭೇಟಿನೀಡಿ ದೂರುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಿ ಆನಂತರ ದೂರನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಸೇವಾಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುತ್ತಾರೆ.

➢ ಇದಾದ ನಂತರ ಕಾಲ್ ಸೆಂಟರ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ದೂರುದಾರರಿಗೆ ಕರೆಮಾಡಿ ದೂರನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಎಂದು ವಿಚಾರಿಸುತ್ತಾರೆ. ಗ್ರಾಹಕರ/ದೂರುದಾರರ ಸ್ಥಿರೀಕರಣದ ನಂತರ ದೂರನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಿಸಿಸಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ/ಸ್ವರೂಪ, ಪರಿಹರಿಸಲಾದ ದೂರುಗಳು, ಬಾಕಿ ಇರುವ ದೂರುಗಳು ಮತ್ತು ದೂರುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸದಿರಲು ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುತ್ತದೆ.

3) ಜೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ.

ಜೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತಾಲ್ಲೂಕುವಾರು ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಹಂತ 1 & 2 ರಲ್ಲಿ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಹಂತ–1 ರ ಅಡಿ 20 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಹಂತ–2ರ ಅಡಿ 10 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಬರುತ್ತವೆ. ಸ್ವತಂತ್ರ 11ಕೆವಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕೃಷಿಯೇತರ ಹೊರೆಗಳಿಗೆ 24 ಗಂಟೆಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುಮಾಡಲು ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಯಿತು. ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾದ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾದ ಬಗೆಗಿನ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹಂತ	ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ತಿಳಿಸಲಾದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಹಳ್ಳಿಗಳು	ಹೊಸ ಎನ್‌ಜೆ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ	ಬುಕ್ ಮಾಡಲಾದ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ)	ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕ
1	ಹಂತ – 1	20	246	2765	246	0	387.01	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ –17
2	ಹಂತ – 11	10	109	1087	100	5	169.05	ಏಪ್ರಿಲ್ – 18
ಒಟ್ಟು		**30**	**355**	**3852**	**346**	**5**	**556.06**	

ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಓಇ 18 ಎಆರ್‌ಯು ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ. 13.03.2014 ಅನ್ವಯ ಜೆಸ್ಕಾಂನ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಆಂತರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಅಧ್ಯಯನವನ್ನು ನಡೆಸುವ ಕೆಲಸವನ್ನು ಹೈದರಾಬಾದ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಸೆಂಟರ್ ಫಾರ್ ಅಡ್ವಾನ್ಸ್ಡ್ ಲರ್ನಿಗ್ ಅಂಡ್ ವೆಲ್‌ಫೇರ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 29.04.2019ರಂದು ಜೆಸ್ಕಾಂನ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಸಾಧನೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮಸ್ಥರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ತಮ್ಮ ತೃಪ್ತಿಯನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

4) ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳು :

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ/ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಎರಡು ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರುಮಾಡಿದೆ:

1) ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ):

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ದೇಶದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಜೋಡಿಸಲು ಡಿಸ್ಕಾಂಗಳು/ವಿದ್ಯುತ್ ಇಲಾಖೆಗಳ ಪ್ರಯತ್ನಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿರಲು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಬೆಂಬಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು (ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ) ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ :

ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೇವಲ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಕಾಮಗಾರಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ, ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್/ಫೀಡರ್/ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪೂರೈಸಲಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣವೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಸದ್ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆ (ಎಸ್‌ಎಜಿವೈ) ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಮಾನ್ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 11 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2015/ಪಿ1 ದಿ. 29.01.2016 ಅನ್ವಯ ಜೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ 6 ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರುಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಮಂಜೂರಾದ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಡಿಪಿಆರ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಜೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ದೀನ್ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾದ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು/ಅಂಗವಾರು ಮೊತ್ತದ ವಿವರ

ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿ ರೂ. ಗಳು)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರು	ಮೀಟರಿಂಗ್	ಎಸ್ಎಜಿವೈ		ಆರ್ಎಚ್ ಗಳಿಗೆ ಲಭ್ಯ ವಕಾಶ	ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಬಲ ಪಡಿಸುವಿಕೆ	ಫೀಡರ್ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಿಕೆ	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	ಪಿಎಂಎ ಶುಲ್ಕಗಳು	ಪಿಎಂಎ ಶುಲ್ಕಗಳೂ ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	ಕಾಮಗಾರಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ
			ಸಂ.	ವೆಚ್ಚ							
1	ಬಳ್ಳಾರಿ	27.94	1	0.07	1.47	14.13	35.98	79.59	0.40	79.99	ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಫೀಡರ್ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಎಸ್ಎಜಿವೈ ಮತ್ತು ಆರ್ಎಚ್ಎಚ್ ಗಾಗಿ 15.7.17ರಂದು ಎಲ್ಓಐ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೀಟರಿಂಗ್ ಅಂಗಕ್ಕಾಗಿ 2.2.2019ರಂದು ಎಲ್ಓಐ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
2	ಬೀದರ್	14.13	1	0.11	0.65	13.44	54.82	83.15	0.42	83.57	
3	ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ	30.77	1	0.28	0	15.84	86.06	132.95	0.66	133.61	
4	ಕೊಪ್ಪಳ	15.46	0	0	0.65	8.42	26.17	50.70	0.25	50.95	
5	ರಾಯಚೂರು	22.23	2	0.67	2.45	7.36	30.48	63.19	0.32	63.51	
6	ಯಾದಗಿರಿ	10.28	1	0.21	2.03	7.72	67.00	87.24	0.44	87.68	
ಜೆಸ್ಕಾಂ ಒಟ್ಟು		**120.81**	**6.00**	**1.34**	**7.25**	**66.91**	**300.51**	**496.82**	**2.48**	**499.31**	

ಯೋಜನೆಗೆ ಹಣಕಾಸು ಬೆಂಬಲ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಅಭಿಕರಣ	ಬೆಂಬಲದ ಸ್ವರೂಪ	ಬೆಂಬಲದ ಪರಿಮಾಣ (ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರತಿಶತ) ವಿಶೇಷ ವರ್ಗದ ರಾಜ್ಯಗಳನ್ನುಬಿಟ್ಟು ಉಳಿದವು
ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ	ಅನುದಾನ	60
ಉಪಯುಕ್ತತೆ/ರಾಜ್ಯದ ಕೊಡುಗೆ	ಸ್ವಂತ ನಿಧಿ	10
ಸಾಲ (ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು)	ಸಾಲ	30
ನಿಗದಿತ ಗುರಿಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಮೇಲೆ		
ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನ	ಅನುದಾನ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲ ಅಂಗದ (30%) 50%, ಅರ್ಥಾತ್ 15%
ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗರಿಷ್ಠ ಅನುದಾನ (ನಿಗದಿತ ಗುರಿಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನವೂ ಸೇರಿ)	ಅನುದಾನ	75%

ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ (ಮಾರ್ಚ್ 19ರ ವರೆಗೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಮೈಲಿಗಲ್ಲಿನ ಗುರುತು	ಘಟಕ	ಜೆಸ್ಕಾಂ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
1	ಹೊಸದಾದ 11 ಕೆವಿ ಲೈನ್ ನಿರ್ಮಾಣ	ಕಿಮೀ	5591.39	3410.24
2	11 ಕೆವಿ ಲೈನ್ ಮರುವಾಹಕಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	ಕಿಮೀ	2651.31	1602.23
3	ಹೊಸದಾದ ಎಚ್ಟಿ ಲೈನ್ ನಿರ್ಮಾಣ	ಕಿಮೀ	188.54	74.88
4	ಎಲ್ಟಿ ಲೈನ್ ಮರುವಾಹಕಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	ಕಿಮೀ	549.49	393.77
5	ಹೊಸದಾದ ಡಿಟಿಸಿ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	3552	2264
6	ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಸೇವಾಜೋಡಣೆ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	4942	4942
7	ಎಲ್ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲ್	ಸಂಖ್ಯೆ	1842.9	496.94
8	ದಾಖಲಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	249.21 ಕೋಟಿ		

2. **ಐಪಿಡಿಎಸ್ (ಇಂಟೆಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಕೀಮ್):** ವೃತ್ತವಾರು ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ – ರೂ. 183.41 ಕೋಟಿ, ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಪಟ್ಟಣಗಳು – 42

ಕಾರ್ಯದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಮತ್ತು ಎಬಿ ಕೇಬಲ್‌ಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ & ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳ ರಿ–ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್, ಹೊಸ ಎಚ್‌ಟಿ & ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನುಗಳು, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಡಿಟಿಗಳು, ಡಿಟಿ ಗಳ ದುರಸ್ತಿ & ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವೃದ್ಧಿ, ಹೊಸ 33 ಕೆವಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಜೋಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಜೆಸ್ಕಾಂ/ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೌರ ಮೇಲು ಛಾವಣಿ ಅಳವಡಿಕೆ– ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವಂತೆ 11 ಕೆವಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಕಲಬುರ್ಗಿ, ಬೀದರ್ ಮತ್ತು ಬಳ್ಳಾರಿ ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ರಾಯಚೂರು ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 15, 2019ರ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ವರದಿಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲದೆ.

3. ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆ

ಕಾಮಗಾರಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಎಲ್ಲ ವಿದ್ಯುತ್–ರಹಿತ ಗೃಹಗಳಿಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸಿ ಕೊನೆಯ ಬಿಂದುವನ್ನೂ ಸಂಪರ್ಕದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ತರುವುದು.

- ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಲಾಭ ಪಡೆಯುವ ಮನೆಗಳನ್ನು ಸಾಮಾಜಿಕ–ಆರ್ಥಿಕ ಜನಗಣತಿ (ಎಸ್‌ಇಸಿಸಿ) 2011 ಬಳಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಇದರಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಎಲ್ಲ ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ಗೃಹಗಳೂ ಲಾಭ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಒಟ್ಟು 61446 ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿವಿದ್ಯುತ್–ರಹಿತ ಗೃಹಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು 16 ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ (7 ವಿಭಾಗವಾರು ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳು ಮತ್ತು 9 ತಾಲ್ಲೂಕುವಾರು ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳು).
- ಒಟ್ಟು ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚವು ರೂ. 77.55 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ.
- 16 ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳ ಒಟ್ಟು ವಹಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 91.78 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ.
- 16 ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳ ಪೈಕಿ ಎಲ್ಲ 16ರಲ್ಲೂ ಸೇವಾ ಜೋಡಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.

4. ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿ ಯೋಜನೆ : ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಜೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ 1063 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಸೀಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದು ಈ ಪೈಕಿ 919 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಸೀಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

2018–19ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಎಮ್‌ಎಫ್‌ಎಫ್ ಗಳು ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿ ಹೀಗಿದೆ:

ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳು

ಕ್ರ	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಪ್ರಾರಂಭದ ತಿಂಗಳ್	ಗುರಿ		ಸಾಧನೆ		ಮುಕ್ತಾಯದ ತಿಂಗಳ್	ಗುರಿಯ ಮೇಲಿನ	
			ಬೇಡಿಕೆ	ಸಂಗ್ರಹಣೆ	ಬೇಡಿಕೆ	ಸಂಗ್ರಹಣೆ		ಬೇಡಿಕೆ	ಸಂಗ್ರಹಣ
1	ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ–1	806.24	4306.36	4268.11	4892.79	4813.39	850.74	113.62	112.78
2	ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ–2	829.50	2533.59	2444.77	2779.80	2493.76	906.05	109.72	102.00
3	ಯಾದಗಿರಿ	1460.85	2719.91	2583.18	2705.11	2620.53	1532.73	99.46	101.45
4	ಸೇಡಂ	433.83	1709.27	1693.39	1687.17	1698.64	650.32	98.71	100.31
5	ಬೀದರ್	1446.35	2926.31	3159.38	3212.48	3242.84	1416.03	109.78	102.64
6	ಹುಮ್ನಾಬಾದ್	333.99	2686.501	2373.871	2833.146	2584.34	330.48	105.46	108.87
7	ರಾಯಚೂರು	1106.48	2580.79	2291.42	2938.31	2830.31	1146.65	113.85	123.52
8	ಕೊಪ್ಪಳ	614.55	1538.30	1519.22	2187.62	2186.85	615.34	142.21	143.95
9	ಸಿಂಧನೂರು	218.03	696.81	917.45	1729.70	1676.63	540.39	248.23	182.75
10	ಗಂಗಾವತಿ	607.83	2788.07	2185.34	2770.86	3918.12	1110.40	99.38	179.29
11	ಬಳ್ಳಾರಿ	1205.23	3473.76	3499.06	3740.11	3647.12	1298.42	107.67	104.23
12	ಹೊಸಪೇಟೆ	423.47	3489	2875.86	3014.00	3021.90	457.53	86.39	105.08
	ಜೆಸ್ಕಾಂ	**9486.35**	**31448.67**	**29811.05**	**34491.09**	**34734.43**	**10855.08**	**109.67**	**116.52**

5. ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ :

ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿನ ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು – ಅರ್ಥಾತ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಆಡಳಿತ ಇಲಾಖೆಯು ಇ–ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಪೋರ್ಟಲ್ **www.karnataka.gov.in** ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕರೆಯಲಾದ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹದಾಯಕವಾಗಿದೆ.

6. ಸಂವಹನ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳು:

ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಜನಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಜನಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

7. ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್:

ಜೆಸ್ಕಾಂ ಅಡಿಯ ನಗರ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಗಳೆರಡರಲ್ಲೂ, 31–03–2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಡಿಟಿಸಿಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾಪಕ ಬದ್ಧಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಉಳಿಕೆ
1	ನಗರ ಪ್ರದೇಶ	9630	2790
2	ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶ	68669	19392

8. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ತರಬೇತಿ:

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಗರಿಷ್ಠ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪೋಷಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ತರಬೇತಿಗೆ ಅತಿಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯ ನೀಡಿದೆ. ವ್ಯಾಪಾರ ಗುರಿಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸುವಲ್ಲಿ ಇದು ಮಹತ್ತರ ಪಾತ್ರವನ್ನು ವಹಿಸಲಿದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ವಿತರಣಾ ವ್ಯಾಪಾರದ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ತಗ್ಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆಚರಣೆಗಳು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸೋರಿಕೆ–ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವಿಕೆ ಮತ್ತು ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯಾಪಾರ, ರಾಜ್ಯಾಂತರ ಎಬಿಟಿ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಎಬಿಟಿ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ ಮುಂತಾದ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ 3118 ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಒದಗಿಸಿತು. ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಆರ್‌ಇಸಿ, ಪಿಎಫ್‌ಸಿ, ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ, ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಫ್ ಕಾಲೇಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಪವರ್ ರಿಸರ್ಚ್ & ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಕನ್‌ಸಲ್ಟೇಶನ್ ಪ್ರೈ ಲಿ., ಸಿಪಿಆರ್‌ಐ, ಐಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎಐ ಮುಂತಾದ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವೃತ್ತಿಪರರು ನೀಡಿದರು.

ಇ. ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ

ಜೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಎಲ್ಲ ಅಂಶಗಳಲ್ಲೂ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆ ಇರಿಸಿದೆ. ಜೆಸ್ಕಾಂ ನ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲೂ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆಚರಣೆಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸುವುದನ್ನು ಖಾತ್ರಿಗೊಳಿಸುವ ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ಆಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆಯಿರಿಸಿದೆ, ಅಂತಹ ಆಚರಣೆಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿ ಉಪ–ಸಮಿತಿಗಳ ತೀರ್ಮಾನಗಳ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು/ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕುರಿತಂತೆ ಸಭೆಯ ನಂತರ ವಿಷಯದ ಅನುಸರಣೆ, ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ವರದಿಮಾಡುವಿಕೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ 10 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತು. ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರೂ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ಉಪ–ಸಮಿತಿಯ ಸಭಾಕಲಾಪಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದರು ಮತ್ತು ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಯುತವಾಗಿಸಿದರು.

➢ **ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ :**

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ರಚನೆ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

1. ಡಾ॥ ಎನ್ ಮಂಜುಳಾ, ಭಾಆಸೇ	: ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2. ಡಾ॥ ಆರ್.ರಾಗಪ್ರಿಯಾ, ಭಾಆಸೇ	: ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3. ಶ್ರೀ ಆರ್ ಜಯಕುಮಾರ್	: ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
4. ಡಾ॥ ಪಿ ರಾಜಾ, ಭಾಆಸೇ	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
5. ಡಾ॥ ಎಚ್ ಎನ್ ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ, ಭಾಆಸೇ	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
6. ಶ್ರೀ ಚಂದ್ರಶೇಖರ ನಾಯಕ, ಭಾಆಸೇ	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
7. ಶ್ರೀ ರಾಜಕುಮಾರ್ ಎಸ್ ಬಿರಾದರ್	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
8. ಶ್ರೀ ಪುರುಷೋತ್ತಮ್ ಸಿಂಗ್ ಬಿ ಎಚ್	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
9. ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ. ಎಂ	: ನಿರ್ದೇಶಕರು
10. ಶ್ರೀ ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	: ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿನ ರಚನೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು:

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು ನಡೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ನಿರ್ಧರಿಸಿ ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೂ ಈ ಸಂಬಂಧ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಸಭೆಯ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತಿತರ ಸಂಬಂಧಿತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಭೆಗೆ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿಯೇ ಸಾಕಷ್ಟು ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು.

2018–19ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಡೆಸಲಾಯಿತು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	71ನೇ ಸಭೆ	02.07.2018
2	72ನೇ ಸಭೆ	26.10.2018
3	73ನೇ ಸಭೆ	17.11.2018
4	74ನೇ ಸಭೆ	17.01.2019

➢ **ಮಂಡಳಿ ಉಪಸಮಿತಿಗಳು:**

ಪ್ರಧಾನವಾದ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚು ಗಮನವುಳ್ಳ ನೋಟವನ್ನು ಹರಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಮಾತ್ರವಲ್ಲದೇ ಇಂತಹ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲಿನ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಆದಷ್ಟು ತ್ವರಿತವಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ–ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ತ್ವರಿತವಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯು ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಧೀಕಾರಗಳನ್ನು ಉಪ–ಸಮಿತಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುತ್ತದೆ.

1. ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪನಿಗೆ ರೂ. 3.00 ಕೋಟಿಗೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ರೂ. 10.00 ಕೋಟಿ ಒಳಗಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುವ ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರೀದಿಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ಲೈನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಎಲ್ಲ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಈ ಬಗೆಯ ಎಲ್ಲ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಪದನಾಮ
1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸದಸ್ಯರು
3	ಶ್ರೀ ರಾಜಕುಮಾರ್.ಎಸ್ ಬಿರಾದಾರ್	ಸದಸ್ಯರು
4.	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸಂಚಾಲಕರು

ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	77ನೇ ಸಭೆ	22.09.2018
2.	78ನೇ ಸಭೆ	03.11.2018
3.	79ನೇ ಸಭೆ	29.11.2018
4.	80ನೇ ಸಭೆ	07.01.2019
5.	81ನೇ ಸಭೆ	13.02.2019
6.	82ನೇ ಸಭೆ	02.03.2019
7.	83ನೇ ಸಭೆ	08.03.2019

2. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ:

1. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಪದನಾಮ
1	ಶ್ರೀ ರಾಜ. ಪಿ. ಭಾಆಸೇ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸದಸ್ಯರು
3	ಶ್ರೀ ರಾಜಕುಮಾರ್.ಎಸ್ ಬಿರಾದಾರ್	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸಂಚಾಲಕರು

ಗಮನಿಕೆ :

* ಜೆಸ್ಕಾಂ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವದೊಂದಿಗೆ ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯತ್ವ ಜೊತೆಯಾಗಿ ಹೋಗುತ್ತದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವಿಭಾಗದ ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಜರಿದ್ದು ಕಲಾಪಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ.

3.ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (ಸಿಎಸ್‌ಆರ್) ಸಮಿತಿ:

ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ರಚಿಸಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸದಸ್ಯರು	ಪದನಾಮ
1	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆಡಳಿತ & ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ)	ಸದಸ್ಯರು
4	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಸಂಚಾಲಕರು

ಕಂಪನಿಯು ವರದಿಯ ವರ್ಷದ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ವನ್ನು ಗಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರ ಸಾಲಿಗೆ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿನಿಯೋಗದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ನೀತಿಯನ್ನುಅನುಬಂಧ 1 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್ಸೈಟ್ www.gescom.in ನಲ್ಲಿ ಕೂಡ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

➢ **ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪ್ರಕಣೆಗಳು:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 164(2)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ಯಾವ ನಿರ್ದೇಶಕರೂ ಅನರ್ಹರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ನಿಮ್ಮ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

➢ **ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆ:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(5) ಅನುಸಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರು

i. ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಬಹುದಾದ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) ವಾಸ್ತವಿಕ ಪಥಾಂತರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ;

ii. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೇಖಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆಮಾಡಿ ಅವನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅದೇ ಅವಧಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನೈಜವಾದ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತವಾದ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವಂತೆ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ;

iii. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಾಗೂ ಮೋಸ ಮತ್ತಿತರ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ;

iv. ನಿರ್ದೇಶಕರು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ; ಮತ್ತು

v. ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲ ಕಾನೂನುಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಇಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿದ್ದು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ ಎನ್ನುವುದನ್ನು ನಿಮ್ಮ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ ಎಂದು ತಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಬಯಸುತ್ತಾರೆ.

➢ **ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:**

ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಎಲ್ಲ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ನಡೆಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಾಮಾನ್ಯ ನಡೆಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದವು ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ದೂರದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರದೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಘರ್ಷದ ಸಂಭಾವ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿಎಸ್ಆರ್ 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 5 ಜೂನ್ 2015ರ ಅನ್ವಯ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ ಹೊರಡಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಅನುಸಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 188 (1)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪರಿಧಿಗೆ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(3)(ಎಚ್) ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ಪರಿಚ್ಛೇದ 188ಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 8(2)ಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಓಸಿ–2 ರಲ್ಲಿ ವರದಿಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಎಲ್ಲ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ನಡೆಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಈ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ 2 ರಲ್ಲಿ ಅನುಬಂಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಪಕ್ಷದ ಹೆಸರು	2018–19
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್	–406.57
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು/ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು	ಬೆಸ್ಕಾಂ	149.33
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು/ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು	ಹೆಸ್ಕಾಂ	0.30
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು/ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು	ಮೆಸ್ಕಾಂ	90.73
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಾಗಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು/ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು	ಸೆಸ್ಕಾಂ	–1.31
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್	–
7	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	–2202.26

ಗಮನಿಕೆ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ (–) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ್ದು ಸೂಚಿಸಿದರೆ (+) ಬರಬೇಕಿರುವುದು ಸೂಚಿಸುತ್ತವೆ.

➢ **ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು :**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 186ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು ಅಥವಾ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

➢ **ಮುಡಿಪುಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು :**

ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮುಡಿಪಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪವೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

➢ **ಲಾಭಾಂಶ :**

ಲಾಭಾಂಶಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

➢ **ಅಧೀನ ಕಂಪನಿಗಳು**

ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಅಧೀನ ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

➢ **ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳು**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 73ರ ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯ ನಿಯಮಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

➢ **ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಗಳು**

ಜಿ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ :

ಕಂಪನಿ ಕಾಂಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರ, ಸಿ & ಎಜಿ ಅವರು 2018–19ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ಮೆ॥ ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್, ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು – ಇವರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯ ಅಗತ್ಯಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ತಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ 3 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ. ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ

ಕಂಪನಿ ಕಾಂಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 204ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಹಾಗೂ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನೇಮಕ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಗಳು 2014ರ ಅನುಸಾರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಮೆ. ಪಿ. ಕೆ. ಪಾಂಡೆ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೃತ್ತಿಪರ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು – ಇವರನ್ನು ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ 4 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ 5 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ. ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 204 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ವರ್ಗದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಂಪನಿಯೂ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಉಪಬಂಧದ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಮೆ. ಎಸ್. ಕೆ. ಟಿಕಾರೆ & ಕಂಪನಿ, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಬೆಳಗಾವಿ – ಇವರನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ಕ್ಕಾಗಿವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಅನುಬಂಧ 6 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

31 ಮಾರ್ಚ್, 2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ತಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಯಾವುದೇ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು, ಮಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಅಥವಾ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು 2019–20ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಮೆ. ಎಸ್. ಕೆ. ಟಿಕಾರೆ & ಕಂಪನಿ, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಬೆಳಗಾವಿ – ಇವರ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ರೂ. 44,500/– (ಎಲ್ಲವೂ ಒಳಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಉದ್ಧೃತ) ಸಂಭಾವನೆಯೊಂದಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ, ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ. ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, ಪರಿಚ್ಛೇದ 148 ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಭಾವನೆಯ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಶಿಫಾರಸುಮಾಡುತ್ತದೆ.

➢ **ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗ**

ಅನುಬಂಧ 7ರಲ್ಲಿ ಎಂಜಿಟಿ – 9ರ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗವನ್ನು ಅನುಬಂಧ–7 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ನಮ್ಮ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ www.gescom.in.ರಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

➢ **ಶಕ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಲೀನ ಮತ್ತು ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯಯದ ವಿವರಗಳು**

ಎ. ಶಕ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣೆ

1) ಶಕ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣೆಗಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಈ ಸಂಬಂಧದ ಪರಿಣಾಮ

ಎ) ಉಜ್ವಲ್ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿಸುವ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬುಗಳು, ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಪಂಚ ತಾರಾಂಕಿತ ಛಾವಣಿ ಫ್ಯಾನುಗಳನ್ನು ಮಾರಲಾಯಿತು, ವಿವರಗಳು ಹೀಗಿವೆ: ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬುಗಳು: 255710, ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳು: 888, ಪಂಚ ತಾರಾಂಕಿತ ಛಾವಣಿ ಫ್ಯಾನುಗಳು: 921 – ಇವನ್ನು ಇಇಎಸ್‌ಎಲ್ ಮಾರಾಟಮಾಡಿತು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ 13.72 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿವೆ.

ಬಿ) ಹಳೆಯ, ಅಸಮರ್ಪಕ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ತೆಗೆದು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿಸುವ ಬಿಬಿಇ ತಾರಾಂಕಿತ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಕೃಷಿ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಜಾರಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಜೆಸ್ಕಾಂಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಕೃಷಿ–ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಗಳಿಗಾಗಿ ಡಿಪಿಆರ್ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಇಇಎಸ್‌ಎಲ್ ಗೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ.

2) ಪರ್ಯಾಯ ಶಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳು

ಎ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ ಐಪಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಶಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಇತರ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳೂ ಸೇರಿ ಜೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 77 ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಫೋಟೋ ವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ ಗಳನ್ನು (ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ) ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು (1,670 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಪಿ).

ಬಿ) ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾದ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೂಲಕ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಖರೀದಿ.

ಸಿ) ಸೌರ ಜಲ ಹೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅನಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ.

ಬಿ) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಲೀನ

1) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಲೀನದತ್ತ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಕ್ರಮಗಳು

ಎ) ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಜೀವನಚಕ್ರ ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂತ್ರಾಂಶ (ಡಿಟಿಎಲ್‌ಎಂಎಸ್):

ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಜೀವನಚಕ್ರವನ್ನು ಗಣಕೀಕರಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಅವುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮತ್ತು ನೆಲೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚದ ಕೊರತೆಗಳು/ದೋಷಗಳು ಇಲ್ಲದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ. ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ:

ಈ ತಂತ್ರಾಂಶವು ಜೆಸ್ಕಾಂ ನಲ್ಲಿನ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ನೆಲೆಗಳನ್ನು (ಜಿಪಿಆರ್‌ಎಸ್) ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಪಿಜಿಆರ್‌ಎಸ್):

ಜೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವಿಧಾನವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಜೆಸ್ಕಾಂನ ಈ ಬಹು ಬಿಂದು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಅಬಾಧಿತ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇರುವ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಸಹಕರಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

2) ಉತ್ಪನ್ನ ಸುಧಾರಣೆ, ವೆಚ್ಚ ತಗ್ಗಿಸುವಿಕೆ, ಉತ್ಪನ್ನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಆಮದು ಪರ್ಯಾಯ ಮುಂತಾದ ಲಾಭಗಳ ಸಾಕಾರ:

ಎ) ಡಿಟಿಎಲ್‌ಎಂಎಸ್:

ಈ ತಂತ್ರಾಂಶದಿಂದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೂಲಭೂತ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಲ್ಲ ಸಂಕೇತಗಳ ದತ್ತಾಂಶನೆಲೆಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಜೀವನಚಕ್ರಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಮಾನ ವೆಬ್–ಆಧಾರಿತ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ:

- ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ನೈಜ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
- ಅಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ನೈಜ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳಿಗೆ ಜೋಡಿಸಲಾದ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲ ರೈತರಿಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.
- ನೀರಿನ ಸೆಲೆಯು ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಐಪಿ ಸಟ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಸಿ) (ಪಿಜಿಆರ್‌ಎಸ್):

ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಪಿಜಿಆರ್‌ಎಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲಿಂದಲೇ ಆದರೂ ಇಂಟರ್‌ನೆಟ್ ಮೂಲಕ ದೂರುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಬಳಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮದೇ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ಮೊಬೈಲ್ ಸಾಧನಗಳ ಮೂಲಕ ಬಳಕೆದಾರರ ಹೆಸರು ಹಾಗೂ ಪಾಸ್‌ವರ್ಡ್ ಇಲ್ಲದೆ ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ದತ್ತಾಂಶನೆಲೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಸ್ಪಂದನೆಯಾಗಿ ಡಾಕೆಟ್ ಸಂಖ್ಯೆಯೊಂದನ್ನು ಅವರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

- **ನೌಕರರ ವಿವರಗಳು**

  ಜಿಎಸ್‌ಆರ್.463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 5 ಜೂನ್ 2015ರ ಅನ್ವಯ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 197 ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ನೌಕರರ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

- **ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸರಣ**

  ಕಂಪನಿಯು ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪೆನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

- **ವಾಸ್ತವಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು**

  ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ ಕೊನೆಯಾದ ನಂತರ, ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ವರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸುವ ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಘಟಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- **ಕೈಗಾರಿಕಾ ಸಂಬಂಧಗಳು**

  ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷದುದ್ದಕ್ಕೂ ಎಲ್ಲ ಹಂತಗಳ ಕಾರ್ಮಿಕರು ಮತ್ತು ನೌಕರರೊಂದಿಗೆ ಸೌಹಾರ್ದಯುತವಾದ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತು.

➢ **ಮಹತ್ವದ ಮತ್ತು ಗಣನೀಯವಾದ ಆದೇಶಗಳು :**

ನಿಬಂಧಕರು ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಮುಂದುವರಿಕೆಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಮುಂಗಾಣಬಹುದಾದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಮತ್ತು ಗಣನೀಯವಾದ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

➢ **ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಡಿ ಪ್ರಕಟಣೆ :**

ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವ, ನಿಷೇಧಿಸುವ ಮತ್ತು ದಂಡಿಸುವ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಲೈಂಗಿಕ ದೌರ್ಜನ್ಯವನ್ನು ಕುರಿತಾಗಿ ಪಡೆದ ದೂರುಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಆಂತರಿಕ ದೂರುಗಳ ಸಮಿತಿಯೊಂದನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ನೀತಿಯು ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಎಲ್ಲ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೂ ಬರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ವರದಿಯಾಗಿಲ್ಲ.

ಎಫ್.ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು:

ಮಂಡಳಿಯು

- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರಗಳಿಗೆ, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ, ಮತ್ತಿತರ ಅಭಿಕರಣಗಳು/ನಿಬಂಧನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅವು ನೀಡಿದ, ಸಹಾಯ, ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಗಳಿಗೆ.
- ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ, ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಮುಂತಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಅವು ನೀಡಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಂಬಲಕ್ಕೆ
- ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಿದ್ದಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಜನತೆಯಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿಯನ್ನು ಮೂಡಿಸಿದ್ದಕ್ಕೆ ಮಾಧ್ಯಮಗಳಿಗೆ
- ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಅವರ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲಕ್ಕೆ
- ನೌಕರರ ಯೂನಿಯನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಘಗಳು

ಇವರುಗಳು ನೀಡಿದ ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಸಹಯೋಗಕ್ಕೆ – ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಜೆಸ್ಕಾಂ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ	ಸಹಿ
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
ಜೆಸ್ಕಾಂ	ಜೆಸ್ಕಾಂ

ಅನುಬಂಧ-1

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಸಿಐಎನ್ : ಯು0410ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030436

ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿ

ವಿಷಯಸೂಚಿ:

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ
2. ಉದ್ದೇಶ
3. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಉಲ್ಲೇಖಲಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳು
4. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು/ಯೋಜನೆಗಳು
5. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತ
6. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿನಿಯೋಜನೆ
7. ಆಡಳಿತ
8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಸರಣ

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ:

ತಾನು ಯಾವ ಸಮುದಾಯದ ನಡುವೆ ಮತ್ತು ಯಾವ ಪರಿಸರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆಯೋ ಅವುಗಳ ಬಗೆಗೆ ಕಂಪನಿ ಹೊಂದಿರುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಪ್ರಜ್ಞೆಯೇ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ನೀತಿಬದ್ಧವಾಗಿ ನಡೆದು ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಾಜದ ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿ ಜೀವನ ಮುಂದುವರೆಸಲು ಸಮಾಜದ ವಲಯಗಳನ್ನು ಸಶಕ್ತಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಉದ್ಯಮಗಳು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಹೊಂದಿರಬೇಕಾದ ಬದ್ಧತೆಯಿದು. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರವನ್ನು ಅತ್ಯಂತ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿ, ನ್ಯಾಯಬದ್ಧವಾಗಿ ಮತ್ತು ಪಾರದರ್ಶಕವಾಗಿ ನಡೆಸುವುದರಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆಯಿರಿಸಿದೆ. ತನ್ನ ಸಾಮಾಜಿಕ ಗುರಿಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ, ತಾನು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸಮಾಜ ಮತ್ತು ಪರಿಸರದ ಮೇಲೆ ಸಕಾರಾತ್ಮಕವಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡಲು ನಿಗಮವು ನಿರಂತರವಾದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿದೆ.

ರಾಜ್ಯ ವಿತರಣಾ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆ ಲೈನುಗಳ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ. ಜೆಸ್ಕಾಂ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಉದ್ಯುಕ್ತವಾಗಿದೆ:

1. ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾದ ಆಚರಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು;
2. ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುಚ್ಛ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು; ಮತ್ತು
3. ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಒತ್ತನ್ನು ಇರಿಸುವುದು.

2. ಉದ್ದೇಶ:

ಈ ನೀತಿಯು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಅನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯಾಪಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿಸಲು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಮುಂದಿಡುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಪರಿಸರಾತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಾಮಾಜಿಕ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ವೃದ್ಧಿಸುವ ಉದ್ದೇಶ ಈ ನೀತಿಯದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VII ರ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನೀತಿಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಅನುಷ್ಠಾನದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗುವ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು, ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳು/ವಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನೀತಿಯು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ-**VII** ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ, ವಿವಿಧ ಸಂದರ್ಭಗಳು ಮತ್ತು ಸವಾಲುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಯತೆಯಿಂದ ಪ್ರತಿಸ್ಪಂದಿಸಲು ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ನೀತಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟೂ ವಿಶಾಲವಾಗಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಭಾರತದ ಹೊರಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಉಲ್ಲೇಖನಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳು:

ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಗೆಂದು ಕೆಳಗಿನ ಉಲ್ಲೇಖನಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಎ) ಒಂದು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಅದನ್ನು ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸುಮಾಡುವುದು;

ಬಿ) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ವ್ಯಯಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಸುಮಾಡುವುದು.

ಸಿ) ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ನೀತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ನಡೆಸುವುದು; ಮತ್ತು

ಡಿ) ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ನಿಗಮದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಈಡೇರಿಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಕೆಳಗಿನ ಪಾತ್ರವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ:

- ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಉಪಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಗಮವು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು;
- ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ವ್ಯಯಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಸುಮಾಡುವುದು; ಮತ್ತು
- ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಅಥವಾ ನಿಗಮವು ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆಂದು ವ್ಯಯಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತದ ಕೊನೆಯ ಬಳಕೆಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು.
- ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಈ ನೀತಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣ ನಡೆಸುವುದು;
- ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮತ್ತು ನಿಗಮವು ನೀಡಿರುವ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ವರದಿಮಾಡುವುದು
- ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಅಗತ್ಯಗಳು.

4. ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು/ಯೋಜನೆಗಳು:

ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಡೆಸಬಹುದಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಬಹುದಾದ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅನುಸೂಚಿ **VII** ಉಪಬಂಧಿಸುತ್ತದೆ:

1) ಹಸಿವು, ಬಡತನ ಮತ್ತು ಅಪೌಷ್ಟಿಕತೆಯ ನಿರ್ಮೂಲನೆ, ನಿವಾರಣಾ ಆರೋಗ್ಯ ಕಾಳಜಿಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಆರೋಗ್ಯ ಕಾಳಜಿ ಮತ್ತು ನೈರ್ಮಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಸ್ವಚ್ಛ ಭಾರತ ಕೋಶಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ ನೈರ್ಮಲ್ಯೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷಿತ ಕುಡಿಯುವ ನೀರನ್ನು ಲಭ್ಯವಾಗಿಸುವುದು.
2) ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಮಕ್ಕಳು, ಮಹಿಳೆಯರು, ವಯಸ್ಕರು ಮತ್ತು ಭಿನ್ನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಜನರಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗ ವೃದ್ಧಿ ಕೌಶಲ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಶಿಕ್ಷಣವನ್ನು ಹಾಗೂ ಜೀವನೋಪಾಯ ವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು.
3) ಲಿಂಗ ಸಮಾನತೆ ಮತ್ತು ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು, ಮಹಿಳೆಯರು ಮತ್ತು ಅನಾಥರಿಗೆ ಮನೆಗಳು ಮತ್ತು ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು, ಹಿರಿಯ ನಾಗರಿಕರಿಗೆ ಮೀಸಲಾದ ನಿಲಯಗಳು, ದಿನವಹಿ ಕಾಳಜಿ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತುಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಸಾಮಾಜಿಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳು ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಸಮಾನತೆಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
4) ಪರಿಸರಾತ್ಮಕ ಸ್ಥಿರತೆ, ಪರಿಸರ ಸಮತೋಲನ, ಗಿಡ ಮರಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ಪ್ರಾಣಿವರ್ಗದ ಕ್ಷೇಮ, ಅರಣ್ಯಕೃಷಿ, ಪ್ರಾಕೃತಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ನೀರು, ಮಣ್ಣು ಹಾಗೂ ಗಾಳಿಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ಗಂಗಾ ನದಿಯ ಪುನರುಜ್ಜೀವನಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಶುದ್ಧ ಗಂಗಾ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ.
5) ಐತಿಹಾಸಿಕ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯ ಹೊಂದಿರುವ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ತಾಣಗಳು ಹಾಗೂ ಕಲಾಕೃತಿಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಂಪರೆ, ಕಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿಯ ಸಂರಕ್ಷಣೆ; ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗ್ರಂಥಾಲಯಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ; ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಕಲೆ ಮತ್ತು ಕರಕುಶಲ ಕಲೆಗಳ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ;
6) ಸಶಸ್ತ್ರ ಪಡೆಗಳ ನಿವೃತ್ತ ಸೈನಿಕರು, ಯುದ್ಧ ವಿಧವೆಯರು ಮತ್ತು ಅವರ ಅವಲಂಬಿತರ ಹಿತಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮಗಳು;
7) ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ರೀಡೆಗಳು, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಾನ್ಯತೆಯ ಕ್ರೀಡೆಗಳು, ಪ್ಯಾರಒಲಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳು ಮತ್ತು ಒಲಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ;
8) ಪ್ರಧಾನಮಂತ್ರಿಗಳ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಗೆ ಅಥವಾ ಸಾಮಾಜಿಕ–ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಸೂಚಿತಜಾತಿ, ವರ್ಗ ಮತ್ತಿತರ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳು, ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರು ಮತ್ತು ಮಹಿಳೆಯರ ಪರಿಹಾರ ಹಾಗೂ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಯಾವುದಾದರೂ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ;
9) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಒಳಗೆ ಸ್ಥಿತವಿರುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ಇನ್ಕ್ಯುಬೇಟರ್ಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುವ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿಧಿಗಳು;
10) ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು
11) ಕೊಳಗೇರಿಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ.

ವಿವರಣೆ–

ಈ ಅಂಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾನೂನಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ ಯಾವುದೇ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಕೊಳಗೇರಿ ಎಂದು ಘೋಷಿಸಿರುವ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು 'ಕೊಳಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ' ಎಂದು ತಿಳಿಯಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನುಸೂಚಿ**VII** ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ದಾಖಲೆಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ ಇದನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದಂತೆ ಅನುಸೂಚಿ**VII** ಸಿಎಸ್ಆರ್ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗುತ್ತದೆ.

5. ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಮೊತ್ತ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂವಾದಿಯಾಗಿರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ತಕ್ಷಣದ 3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ (ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ) ಪಡೆಯಲಾದ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭಗಳ ಕನಿಷ್ಠ 2% ದಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಗಮವು ಪ್ರತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು.

ಈ ನೀತಿಯ ಉದ್ದೇಶಕಾಗಿ, ಮೊದಲ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ವೆಚ್ಚದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷವು 2014–15 ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವೆಂದರೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2011–12, 2012–13 ಮತ್ತು 2013–14ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವಾಗಿದೆ. ಇಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವೆಂದರೆ, ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಹೊರಗಡೆಯಿರುವ ಶಾಖೆಗಳು ಒದಗಿಸುವ ಲಾಭಗಳು ಸೇರುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವ್ಯಯಿಸುವುದು:

ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವ್ಯಯಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ:

- ವಿವಿಧ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಅತ್ಯಂತ ಕೆಳಹಂತದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಪ್ರತಿಶತ ಮೊತ್ತ; ಮತ್ತು
- ವಿತರಣೆಯ ಕಂತುಗಳು.
- ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಉದಿಯಿಸುವ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಒದಗುವ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಸಿಎಸ್ಆರ್‌ಗೇ ಬಳಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
- ನಿಗಮದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಬೆಳೆಸಲು ನಿಧಿಗಳನ್ನು ವಿನಿಯೋಗಿಸಲು ಸಮಿತಿಯು ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಬೇಕು ಮತ್ತು ಈ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಮೂಲಕ ನಿಗಮವು ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಬೇಕು.

7. ಆಡಳಿತ :

1. ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಬೇಕಿರುವ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿಶದಪಡಿಸುವ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂವಾದಿಯಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾದ ಆಯವ್ಯಯಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯ ಅಂಗೀಕಾರಕ್ಕಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು. ಮಂಡಳಿಯು ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಗತ್ಯವೆಂದು ತೋರುವ ಮಾರ್ಪಾಡಿನೊಂದಿಗೆ ಅದನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.
2. ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾರಿಯನ್ನು ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಈ ನೀತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಮತ್ತು ದಕ್ಷವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕು.
3. ಪ್ರತಿ ಆರು ತಿಂಗಳಿಗೆ ಒಮ್ಮೆ, ಹಿಂದಿನ ಆರು ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕೃತವಾದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾರಿಯ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವರದಿಯನ್ನು ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ಒದಗಿಸಬೇಕು. ಇಂತಹ ವರದಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಜಾರಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಗೆ ತಿಳಿಸುವುದು ಸಿಎಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
4. ಪ್ರತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ಮಂಡಳಿಗೆ ತನ್ನ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಸರಣ

ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು, ಕನಿಷ್ಠ ವಾರ್ಷಿಕ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವರದಿಯನ್ನು ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮೂಡಿಸಿರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಗೆ ವರದಿಮಾಡಬೇಕು.

ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ www.kptcl.com/ePrasarana ದಲ್ಲಿ ಈ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಬೇಕು. ಅಲ್ಲದೆ, ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಭಾಗವಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಿವರವಾದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕು.ಇದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ ನಲ್ಲೂ ಸಹ ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕು.

ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯೊಂದನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿ ಅದರಲ್ಲಿ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ತತ್ವ ಮತ್ತು ಆಚರಣೆಗಳೆರಡರಲ್ಲೂ ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ತಿಳಿಸಬೇಕು.

ಅನುಬಂಧ-2

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎ ಓ ಸಿ 2

(ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 134ರ ಉಪಪರಿಚ್ಛೇದ(3), ಕಲಮು (ಎಚ್) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 8(2) ರ ಅನುಸಾರ)

ಮೂರನೆ ಪಕ್ಷದ ಷರತ್ತುಗಳ ಅಡಿಯ ಕೆಲವು ಹತ್ತಿರದ ವ್ಯವಹಾರಗಳೂ ಸೇರಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 188ರ ಉಪಪರಿಚ್ಛೇದ (1)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಕಟಣೆ:

1. ತೀರ ಹತ್ತಿರದ ಆಧಾರದ್ದಲ್ಲದ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿವರಗಳು – ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

2. ತೀರ ಹತ್ತಿರದ ಆಧಾರದ್ದಾದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿವರಗಳು –

ಎ) ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧದ ಸ್ವರೂಪ

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್), ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಬೆಸ್ಕಾಂ), ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಹೆಸ್ಕಾಂ), ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಮೆಸ್ಕಾಂ), ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಸೆಸ್ಕ್), ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಿತ (ಪಿಕೆಸಿಎಲ್), ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಪಿಸಿಎಲ್), ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 24 ಮತ್ತು ಪರಿಚ್ಛೇದ 2(76) (viii) (ಸಿ) ಅಡಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 188ಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ.

ಬಿ) ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ

ಸಿ) ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು/ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅವಧಿ:

ದೀರ್ಘಾವಧಿ

ಡಿ) ಮೌಲ್ಯವೂ ಸೇರಿದಂತೆ, ಅದು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು, ಪ್ರಸರಣ ಲೈನುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಮುಂತಾದವಕ್ಕೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವರೂಪ ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಾಧಾರಣ ನಡೆಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳ ಪಾವತಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಬಾಕಿಗಳ ಇತ್ಯರ್ಥ, ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಖರ್ಚುಗಳು ಮುಂತಾದವಾಗಿವೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಮೌಲ್ಯವು ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನೈಜ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ.

ಇ) ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅಂಗೀಕಾರದ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಅವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ:

ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ಈ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವಂತೆ ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಾಧಾರಣವಾದ ನಡೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಅಥವಾ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ, ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ಮುಂತಾದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತವೆ.

ಎಫ್) ಮುಂಗಡಗಳಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ, ಅದು ಇದ್ದಲ್ಲಿ:

ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
ಜೆಸ್ಕಾಂ

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಜೆಸ್ಕಾಂ

ನಿರ್ದೇಶಕ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ–3

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಜೋಡಿಕೆ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1	ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೇಲಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 2	
ಎ	ಇಂಡ್ಎಎಸ್ 2 ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ ಮೌಲ್ಯದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾದುದಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ಖರೀದಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಪ್ರಮಾಣೀತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿದೆ. ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ದೋಷಪೂರಿತ ಮತ್ತು ಮರುಬಳಕೆಗೆಂದು ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಉತ್ತಮ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಸೇರಿದ್ದು ಇವನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪರಿಣಾಮದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಈ ಪಥಾಂತರದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಘಟಿಸಿರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಇದು 2019ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2ರ ಕಲಮು 2.19ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿತವಾಗಿರುವಂತಹ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೇಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ಲೇಖಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಅವಧಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಭಾವ್ಯ ಹೆಚ್ಚಳ/ಇಳಿಕೆ – ಇವುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಲೇಖಾ ನೀತಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿಯಮಗಳು 1985ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಬಿ	ಬಳಕೆತಪ್ಪಿದ ಮತ್ತು ಬಳಸದಿರುವ ದಾಸ್ತಾನಿಗೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ವಿವಿಧ ನೆಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಆಯುಷ್ಯ ತೀರುವಿಕೆ, ಉಪಯುಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ಸೇವಾಯುಕ್ತತೆಯ ಅಂದಾಜಿನ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಇಂತಹ ಯಾವುದೇ ಅಂದಾಜನ್ನು ನಡೆಸಿರದ ಕಾರಣ ಬಳಕೆತಪ್ಪಿದ ಮತ್ತು ಬಳಸದಿರುವ ದಾಸ್ತಾನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹವಣಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯವನ್ನು ಕುರಿತಂತೆ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆಯಾಗಲೀ ನಾವು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ	ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿ ದಾಸ್ತಾನು ಭಂಡಾರದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಜನವರಿಯಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಆ ದಿನದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯು ಲೆಡ್ಜರ್‌ನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಪರಿಮಾಣಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ವಾಸ್ತವ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದಾಸ್ತಾನಿನ ಯಾವುದಾದರೂ ಸಾಮಗ್ರಿಯು ಬಳಸಲಾರದಂತೆ ಇದ್ದರೆ/ರಿಪೇರಿ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದರೆ ಅಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಯನ್ನು ಯುಕ್ತವಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ರದ್ದಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಂತೆ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸುಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರವಾದ ಮೌಲ್ಯದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
ಸಿ	ಸಿ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಉಳಿದಿರುವ (ಸಾಮಗ್ರಿ ಕೈಹಣ ಖಾತೆ) ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವ ರೂ 216.44 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 180.11 ಲಕ್ಷ) ಮೊತ್ತದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಬೇಕಿರುವ ಹಳೆಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಉಳಿದಿರುವ ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ನಾವು ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕ್ಷೇತ್ರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಸದ್ಯ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ತುರ್ತು ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿದ್ದು (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಪುನರ್‌ಸ್ಥಾಪನೆ) ಈ ಸಂಬಂಧದ ಸಿಬ್ಬಂದಿವಾರು ದಾಖಲೆಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿವೆ. ಕ್ರಮಯುಕ್ತವಾದ ಕಾರ್ಯ ಆದೇಶಗಳ ಹಾಗೂ ದಾಖಲೀಕರಣದೊಂದಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯದ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ಇವನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಎಲ್ಲ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನೀಡುವಿಕೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1	ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಮೇಲಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 2	
ಡಿ	ಕಂಪನಿಯು ದಾಸ್ತಾನನ ಲೆಡ್ಜರ್ ಒಂದನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಸೇವೆಗಳ ಸರಬರಾಜಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಬಳಕೆಯಾಗುವ ಹಾಗೂ ಒಂದ್ಕಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ದಾಸ್ತಾನನಲ್ಲಿರುವ ಇಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಉದ್ದೇಶ/ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯು "ಸ್ಥಾವರ ಸಲಕರಣೆ"ಯ ಸೃಷ್ಟಿಗಾಗಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು/ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಎರಡೂ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೆ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಬಳಕೆಗೆಂದು ಪಡೆಯದ ಹೊರತು – ಬಂಡವಾಳ ಅಥವಾ ಕಂದಾಯ ಎಂದು– ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇಡೀ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ತರುವಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಸ್ವರೂಪದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬಿಡುಗಡೆಯು ಅಗತ್ಯವಾಗಬಹುದು. ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಇವನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯ್ಲಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
ಇ	ಕಂಪನಿಯ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆಂದು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾಗಿರುವ ರೂ. 195.73 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 186.08 ಲಕ್ಷ) ಮೌಲ್ಯದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸೇರಿದೆ ಮತ್ತು ಇವು ವಾಸ್ತವದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿವೆ/ಬಳಕೆಯಾಗುತ್ತಿವೆ. ಕಾಮಗಾರಿ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ಇಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಯನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ "ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ" ಎಂಬ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ದಾಸ್ತಾನು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಈ ವರ್ಗೀಕರಣ ಸೂಕ್ತವಾದುದಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ದಾಸ್ತಾನು ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಒಂದು ಕಾಲ್ಪನಿಕ ನಮೂದಾಗಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ/ಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ಮೇಲೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದೆ	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾಗುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಖಾಯಂ ನಿಲುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಹಾಗೂ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಕಳಚಿದ ನಂತರ ದಾಸ್ತಾನು ಭಂಡಾರಕ್ಕೆ ಮರಳಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುವ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವು ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಖಾಯಂ ಆಗಿರುವುದಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಕಳಚಿದ ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಒಪ್ಪಿಸಿದ ನಂತರ ಈ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವು ಅನವಶ್ಯಕವಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೃಷ್ಟಿಯನ್ನುಅಂತಿಮವಾದ ಉದ್ದೇಶವವಾಗಿರಿಸಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸೃಷ್ಟಿ ಆಗಿರದ ಕಾರಣ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಎಂದು ತೋರಿಸಿ ನಂತರಅವನ್ನುದಾಸ್ತಾನಿಗೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸುವುದರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅರ್ಥವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

<table>
<tr><th>ಕ್ರ.ಸಂ.</th><th colspan="5">ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ</th><th>ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ</th></tr>
<tr><td>2.</td><td colspan="5">ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು:</td><td></td></tr>
<tr><td>ಎ</td><td colspan="5">ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿ ಚೆಕ್ಕುಗಳಿಗೆ/ಡಿಡಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದರೆ ಸಾಕಾರಗೊಳ್ಳದ ಮೊತ್ತಗಳು, ಸಕ್ರಮಗೊಳ್ಳದ ನೌಕರರ ನಗದು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ಟ್ರಯಲ್ ಶಿಲ್ಕು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ತನಿಖೆ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ ನಗದು ಅವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:
<table>
<tr><th>ಕ್ರ ಸಂ.</th><th>ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದ ಹೆಸರು</th><th>ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಸ್ವರೂಪ</th><th>ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳು</th><th>ಈ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು</th></tr>
<tr><td>I</td><td>ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಓ & ಎಂ ವಿಭಾಗ</td><td>ಟ್ರಯಲ್ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ನಗದು/ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಮೊತ್ತದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ</td><td>95.57</td><td>ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ಬಳಿಕ ಕಂಪನಿಯ ರಚನೆಯಾದ ದಿನದಿಂದ</td></tr>
<tr><td>Ii</td><td>ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು</td><td>ವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮೋಸಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ತನಿಖೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿ</td><td>678.78</td><td>2012–13 ರಿಂದ 2018–19</td></tr>
</table>

ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿ ಚೆಕ್ಕುಗಳಿಗೆ/ಡಿಡಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದರೆ ಸಾಕಾರಗೊಳ್ಳದ ಮೊತ್ತಗಳು, ಸಕ್ರಮಗೊಳ್ಳದ ನೌಕರರ ನಗದು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ಟ್ರಯಲ್ ಶಿಲ್ಕು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ತನಿಖೆ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ ನಗದು ಅವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ :

ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದ ಹೆಸರುವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಸ್ವರೂಪಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳುಈ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದುI ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಓ & ಎಂ ವಿಭಾಗಟ್ರಯಲ್ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ನಗದು/ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಮೊತ್ತದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ 95.57ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ಬಳಿಕ ಕಂಪನಿಯ ರಚನೆಯಾದ ದಿನದಿಂದIiವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳುವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮೋಸಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ತನಿಖೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿ 678.782012–13 ರಿಂದ 2018–19ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ನೈಜ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯಗಳಸಿತ್ಯರ್ಥವಾಗದೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಕಾರಣ ಸಂಭಾವ್ಯ ವಸೂಲಾಗದಿರುವಿಕೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಆಗಿರವು ನಷ್ಟಕ್ಕಾಗಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ – 7, "ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ ತಃಖ್ತೆ" ಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ.</td><td>ಓ & ಎಂ ವಿಭಾಗ I, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ – ಇಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು ಕೊರತೆಯು ಕಂಪನಿಯ ರಚನೆಯ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದುದಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ಅಗತ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ನಗದಿನ ಕೊರತೆಗಳು/ಅಪಬಳಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಅಂತಿಮಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದ್ದು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ನೌಕರರ ಮೇಲೆ ತನಿಖೆಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.ತನಿಖೆಯ ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ತಪ್ಪಸಗಿರುವ ನೌಕರರ ವಿರುದ್ಧ ಸೂಕ್ತ ಶಿಸ್ತಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ನೌಕರರಿಂದ ಸಂಬಂಧಿತ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿಮಾಡಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</td></tr>
</table>

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
2.	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು:	
ಬಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 24.3 (ನಗದು ಶಿಲ್ಕು) ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಾನ್ ಆಪರೇಟಿವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕವಿಡುವಿಕೆ, ವರದಿಮಾಡುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ತಃಖ್ತೆ (ಬಿಆರ್ಎಸ್)ಯು ನಮೂನೆಯು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಕ್ಷತ್ಕಾರವಾಗದ ಚೆಕ್ಕುಗಳ ಸಂಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ, ಏಕ ಸಮಾನ ಸಂಕೇತ 24.3ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸುವುದರ ಬದಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿನ ಟ್ರಯಲ್ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರತಿ ನಾನ್ ಆಪರೇಟಿವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿಫಲಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಏಕರೂಪವಾದ ಬಿಆರ್ಎಸ್ ನಮೂನೆಯನ್ನು ಆಪರೇಟಿವ್ ಮತ್ತು ನಾನ್ಆಪರೇಟಿವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆತಗಳೆರಡಕ್ಕೂ ಬಳಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದೆ.	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿಧಾನವು ನಿಗದಿತ ವಿಧಾನವಾಗಿದ್ದು ಇದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ಎಸ್ಕಾಂಗಳೂ ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿವೆ. ಘಟಕಗಳ ಟ್ರಯಲ್ ಶುಲ್ಕವು ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಾರಾಂಶ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಸೂಚಿಸಬೇಕು, ಅದರಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ/ಪಕ್ಷದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವರದಿಯಾಗಬೇಕೆಂಬ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ. ಪ್ರತಿ ಖಾತೆಯೂ ಪೂರಕ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ಗಳನ್ನು (ನಗದು ಪುಸ್ತಕಗಳು) ಹೊಂದಿದ್ದು ಇವು ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕವು ಹೊಂದಿರುವ ಎಲ್ಲ ಖಾತೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ.
ಸಿ	ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆಂದು ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಸೇವಾ ಸರಬರಾಜುದಾರರೊಂದಿಗೆ ಕೈಜೋಡಿಸಿದೆ. ನಾವು ಭೇಟಿ ನೀಡಿದ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹೇಳುವುದಾದರೆ, ಈ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಮನ್ವಯ ಗೊಳಿಸಿರುವುದು ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು "ಆನ್ಲೈನ್ (ಆರ್ಟಿಜಿಎಸ್) ಖಾತೆ ಸಂಕೇತ 46.973 – ಇಲ್ಲಿಂದ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ದೋಷಯುಕ್ತ ಜಮೆಗಳು" (ಕೊಪ್ಪಳ ಘಟಕ) – ಇಲ್ಲ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಕಾಲಕಾಲಿಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಅಗತ್ಯ ಕಾಣುತ್ತಿದೆ.	ಆನ್ಲೈನ್ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಅಡಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಲೆಕ್ಕವಿರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಈ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ತಾವು ಮಾಡುವ ಸಂಗ್ರಹಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಟಿ + 2 ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆನ್ಲೈನ್ ಪಾವತಿ ಸೇವಾ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ರಸೀದಿಗಳು ಸೃಷ್ಟಿಯಾಗಿ ಸೇವಾ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಹಣವನ್ನು ರವಾನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಪಾವತಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕ ತೋರಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಇನ್ನೂ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರದ ಕಾರಣ ಇವು ಬ್ಯಾಂಕು ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿ ದೋಷಯುಕ್ತ ಪಾವತಿ ಎಂದು ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾದ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಇವು ಸೇರುವುದಿಲ್ಲ.ಆದರೆ, ಘಟಕವೊಂದು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಬರುವ ದೋಷಯುಕ್ತ ಜಮೆಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಕಾರಣವೆಂದರೆ, ಕೆಲವು ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳು/ಎಚ್ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಕಂಪನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿಬೇಕಿರುವ ಹಣವನ್ನು ನಮ್ಮ ಆನ್ಲೈನ್ ಪಾವತಿ ಪೋರ್ಟಲ್ ಅಥವಾ ಇತರ ನಿಗದಿತ ಡಿಜಿಟಲ್ ಪಾವತಿ ವಿಧಾನಗಳ ಮೂಲಕ ಪಾವತಿಸದೆ ಚಲಾವಣೆಯಲ್ಲಿರದ ನಮ್ಮ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದೇ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದವರು ಆರ್ಟಿಜಿಎಸ್ ವರ್ಗಾವಣೆ ಉಲ್ಲೇಖ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಛೇರಿಗೆ ಆಗಮಿಸಿ ತಮ್ಮ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸುವವರೆಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕ ಲೆಡ್ಜರ್ನಲ್ಲಿನ ಸಂವಾದಿ ನಮೂದುಗಳ ವಿವರಗಳು ತಿಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಕ್ರಮ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ನಂತರ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದೋಷಯುಕ್ತ ಖಾತೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದು ಗ್ರಾಹಕ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
3.	**ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತ ಉಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16**	
ಎ	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂದು ರೂ. 30032.07 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಾಗೂ ಬೆಳವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 749.23 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಮೌಲ್ಯದ ವಿವರವಾದ ಪಟ್ಟಿಮಾಡುವಿಕೆಯನ್ನು/ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯಯನ್ನು, ಉದಾ. ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶಗಳ ಆಯುಷ್ಯ ತೀರುವಿಕೆ, ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳು, ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನೈಜ ಪ್ರಗತಿ – ಈ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ಈಗಾಗಲೇ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಿದ್ದರೂ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವಾಗದಿರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಜೊತೆಗೆ, ರೂ. 33608.73 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಈ ವರ್ಗೀಕರಣದ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ, ಈ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅರಿಯಲು ಅದನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯಾಗಿ ಅದರ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಅಗತ್ಯವಾಗಿಸುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ನಾವು ವರ್ಗೀಕರಣದ ಯುಕ್ತತೆ, ಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ, ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ದತ್ತಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	2109ರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ರ ಕಲಮು ಸಂಖ್ಯೆ 2.4ರಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಬಗೆಗಿನ ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೇಳಲಾಗಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮಾಡಲಾಗುವ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಕರಾರುಗಳ ಪ್ರಕಾರವಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅವನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಸರಬರಾಜಿನ ನಂತರ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ 50% ವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪಾವತಿಸಿ ಉಳಿದ ಹಣವನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಧಾರಣ ಹಣವಾಗಿ ಇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಯಾಗಿ ಆ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಬರುವವರೆಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಲ್ಲಿ ಉಳಿಯುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡು ಅಚಿತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಂತರ ಈ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಚಿತಿಮ ದರಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿ ಅಳತೆ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದೃಢೀಕೃತ ಅಳತೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸ ಹೊರತು ಕಾಂಗಾರಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿ ನೈಜ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಅಳತೆ ದಿನಾಂಕಗಳ ನಡುವೆ ಕಾಲ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
ಬಿ	ಬಿ. ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಮಗ್ರಿಯು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಲ್ಲಿ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಎಲ್ಲ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿರುವ ದರಗಳ ಸಮಾನ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ ದತ್ತಾಂಶ ಹಾಳೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಂದಾಜುಗಳು/ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ಭಾಗವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಕಳಚುವುದಕ್ಕೆ ತಗುಲುವ ವೆಚ್ಚವು ನಾಮಮಾತ್ರವಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗುವುದು.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
3.	**ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತ ಉಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16**	
ಸಿ.	ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತುಮಾಡಲಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇವನ್ನು ತುಲನಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಪರೀಕ್ಷಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಳಕೆತಪ್ಪಿದ/ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿವಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಅಡಿ ತಪಶೀಲು,ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಎಂದು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಯ ನಂತರ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮರುಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾಗುವುದು, ಅದರ ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿವಿ ಯಲ್ಲಲ್ಲ. ಇದು ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತ ಉಸಲಕರಣೆಯ (ಪಿಪಿಇ) ಮೇಲಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16 ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣದ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ. ಲೇಖಾ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಡಿಕಮಿಶನಿಂಗ್ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವವರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮರುಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾದ ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಆಯುಷ್ಯದ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು, ಅವುಗಳ ಉಳಿಕೆ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಕ್ಕಲ್ಲ. ಈ ಪದ್ಧತಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16ರ ಅನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2 ರ ಕಲಮು ಸಂಖ್ಯೆ 204 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ನೀತಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ಅವು ವಿಫಲವಾಗಿ ಅವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದಾಗ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು, ಇಲ್ಲದೇ ಹೋದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಗೆ ಮತ್ತೆ ತೊಡಗಿಸುವವರೆಗೂ ಇವನ್ನು ದಾಸ್ತಾನೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.
ಡಿ.	ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಕ್ಷಮ ಅಧಿಕಾರದಿಂದ ಅವುಗಳ ಅಂಗೀಕಾರದ ನಂತರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16 ರ ಅನುಸಾರ ಇಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದಲ್ಲದೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಹ ವಿಳಂಬವಿರುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯು ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಿದ್ದ ನೈಜ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ತಿಳಿಸುವ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಕೊರತೆ ಸವಕಳಿಯ ವಿಧಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಇದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಿದ ನೈಜ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಅಳತೆಯ, ಬಳಸಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಯ ದೃಢೀಕರಣ ಮೊದಲಾದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸುವ ಔಪಚಾರಿಕತೆಗಳ ನಡುವಿನ ಕಾಲ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ/ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸುವ ಮುನ್ನ ಸವಕಳಿ/ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸದಿರುವಂತೆ ಎಚ್ಚರವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
3.	**ಸ್ಥತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತ ಉಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16**	
ಇ.	31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ವರದಿಮಾಡಿದಂತೆ ಕೊಪ್ಪಳ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದ ಮರುವಾಕಹ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಸ್ಕಾಡಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ತನಿಖೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿತ್ತು. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2015ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಹೀಗೆ ನಿಲ್ಲಿಸಲಾದ ಕಾಗಾರಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವು ರೂ. 2,225.01 ಲಕ್ಷವಾಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ಇವನ್ನು ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ಕಾರಣ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಮತ್ತು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳೆಕಗೆ ತೊಡಗಿಸಿದ್ದರೂ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರಲಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರಲಿಲ್ಲ. ಈ ಸಂಬಂಧ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಯ ಸಾಕ್ಷ್ಯವೂ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ನಮಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಇದು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಿದ್ದು ಅವುಗಳ ಸಂಸ್ಕರಣೆ ಆಗಬೇಕಿದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮಾಪನ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮತ್ತೆ ಮತ್ತೆ ಪ್ರಯತ್ನಿಸಿದರೂ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವುದು ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
ಎಫ್.	31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಕೆಳಗಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದರು:"2015–16ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ವಿಭಾಗಗಳು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಜೋಡಣೆ ಮತ್ತು ಏರಿಯಲ್ ಫ್ಯೂಸ್ ಜೋಡಣೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬೃಹತ್ ಮೊತ್ತದ ಕಾಮಗಾರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅವ್ಯವಹಾರ ಆಗಿದೆಯೆಂಬ ಆರೋಪವಿತ್ತು ಮತ್ತು ಈ ಸಂಬಂಧ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನಿಖೆಯನ್ನು ಆದೇಶಿಸಿತ್ತು. ತನಿಖೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡು ಆದೇಶವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ನಡುವೆ ಎಲ್ಲ ಬಾಕಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನೂ ನಿಲ್ಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ಕಾಮಗಾರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಸ್ವರೂಪ, ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ವಹಿಸುವಿಕೆ, ವಿಧಿಸಲಾದ ವಿಧಿವಿಧಾನಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ತನಿಖೆ ಆದೇಶ – ಇವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯು ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವರೂಪದ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ."	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯು ರಚಿಸಿದ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಪ್ರಕರಣದ ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದಾರೆ. ಜೊತೆಗೆ, ನಷ್ಟವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಲು ಸದರಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಎಲ್ಲ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರವಾದ ತನಿಖೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಕ ಕ್ಷೇತ್ರ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ತಪ್ಪೆಸಗಿದ ಎಲ್ಲ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಮೇಲೆ ತನಿಖೆಗಳನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ತನಿಖೆಯ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅಗತ್ಯ ಹಣಕಾಸು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
3.	**ಸ್ಥತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತ ಉಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16**	
4.	ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ (ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ – ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 3604 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು 31.2.2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಉಳಿಕೆ ರೂ. 1261.92 ಲಕ್ಷ), ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಸಾಲವು ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿತವಾಗುವ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಇತ್ತು. ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷದ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ರೂ. 9.27 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಒದಗಿಸಿದ ಸಾಲ ಶಿಲ್ಕು ಸ್ಥಿರೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ರೂ. 7.21 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸಿದೆ. ಸಾಲದ ಪರಿವರ್ತನೆ/ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿಯ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅಂಗೀಕಾರ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಷದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವಿಲ್ಲ. ಇದು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ರೂ. 16.48 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಅದೇ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಲಾಭವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ (ಭಾಗ–ಎ ಯೋಜನೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆಗಸ್ಟ್ –18ರಿಂದ ಮಾಸಿಕ ಇಎಂಐ ಬೇಡಿಕೆ ನೋಟೀಸನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಆಗಸ್ಟ್ – 18ರಲ್ಲಿನ ಇಎಂಐ ಬೇಡಿಕೆ ನೋಟೀಸಿನಲ್ಲಿ ರೂ. 1.07 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪ್ರಾಪ್ತ ಬಡ್ಡಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲ ದಾತರು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ವಾಡಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 988, ದಿನಾಂಕ 03–04–2019ರ ಅನ್ವಯ 31.03.2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕೋರಲಾಯಿತು. ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಇದಕ್ಕೆ ಮೇ 2019ರಲ್ಲಿ ಮರು ಉತ್ತರಿಸಿತು ಹಾಗೂ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಯಿತು. ಆದರೆ, ಸಂಬಂಧಿತ ಯೋಜನಾ ತಂಡಗಳು/ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಭಾಗದೊಂದಿಗೆ ನಡೆದ ಸಮಾಲೋಚನೆ/ಚರ್ಚೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನಮಗೆ ಎಂಓಪಿ ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಯೋಜನಾ ಮುಕ್ತಾಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಹಾಗೂ ಎಂಓಪಿ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನಾ ಸಂ. 26/1/2015–ಐಪಿಡಿಎಸ್ (ಸಂ–4) ಭಾಗ (1), ದಿನಾಂಕ 18.06.2019ರ ಅನ್ವಯ ಸಾಲಗಳು ಅನುದಾನಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿತವಾಗುವ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಾಗಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊಣೆಯ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಇದನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಎಪಿ (ಭಾಗ –ಎ) ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ್ದ ಹೊಣೆಕೆಯನ್ನು ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆ ಇರದಿದ್ದ ಕಾರಣ ಈ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಯಿತು. ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಈ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಬಿಡಲು ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
5.	ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 12 – ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು:	
ಎ.	ಕಂಪನಿಯು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿ, ಪಾವತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೆಂದು ಅವಕಾಶ ನೀಡಲಾದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಭವಿಷ್ಯದ ಲಾಭಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಬಹುದಾದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ ಬಾಬ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂದಕ್ಕೆ ಒಯ್ಯಲಾದ ನಷ್ಟಗಳ ಕಾರಣ ಉಂಟಾದ ಕಾಲ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿಲ್ಲ. ಸೂಕ್ತ ದತ್ತಾಂಶ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಕಲಮು 2.16 ಅಡಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಲೇಖಾ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ. ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆಯನ್ನು ಕುರಿತಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
ಬಿ.	ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು 1.4.2016ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಿಡುವಳಿ ಭೂಮಿಯ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿದೆ. ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಂತಿಮವಾದ ಉದ್ದೇಶವು ಸದ್ಯದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಅವನ್ನು ಮಾರದೆ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವುದೇ ಆಗಿರುವುದರಿಂದ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಯ ಸೃಷ್ಟಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದದ್ದುಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸಬೇಕಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಯನ್ನು ರೂ. 20,726.93 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಮತ್ತು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪನ್ನು ಅದೇ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.	
ಸಿ.	ಜೊತೆಗೆ, ಆದಾಯ ತರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿ ಸವಕಳಿಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಮಾಡಲಾದ ಎಲ್ಲ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳೂ 180ಕ್ಕಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿ ಕಡಿಮೆ ಸವಕಳಿಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಾವು ಇಂತಹ ಮೊತ್ತದ ಪರಿಮಾಣೀಕರಣವನ್ನು ಮಾಡುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ದಿನವಹಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ರಚನೆಯಾಗುವ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮಾಣವಾಗುವ ಅಸಂಖ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಕಷ್ಟವಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಇದು ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿಕೆ ಆಯುಷ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುತ್ತದೆ.
6.	ಕಂಪನಿಯು ಹಾನಿಗೊಳಗಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ 36ರ ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ನಾವು ಪ್ರಸ್ತುತ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತಾಗಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಧೆಗೊಳಗಾದದ್ದು ಎಂದು ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಯನ್ನೂ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7.	**ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 19**	
ಎ.	ಕಂಪನಿಯು ವೇತನದ ಪ್ರತಿಶತವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ಹೊಣೆಗಾಗಿ ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸಲಾದಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿ ನ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತ ಬಂದಿದೆ. ನ್ಯಾಸವು ಸದರಿ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ ಮಾಡಿದ ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಇಂತಹ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಪ್ರಕಾರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅಗತ್ಯವಾಗಿಸುವ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	2109ರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ರ ಕಲಮು ಸಂಖ್ಯೆ 2.13ರಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ನ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವ ಪಾವತಿಯ ಬಗೆಗಿನ ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.ನಗದಿತ ದರಗಳಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದ ತಕ್ಷಣ ಕಂಪನಿಯ ಹೊಣೆ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗುತ್ತದೆ. ಪಿಂಚಣಿ ಹೊಣೆಯನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ನೈಜ ನಿಧಿಗಳ ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮತ್ತು ಕೊಡುಗೆಯ ದರದ ನಿಗದಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ನ್ಯಾಸದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಜೆಸ್ಕಾಂನದ್ದಲ್ಲ. ಪಿ & ಜಿ ನ್ಯಾಸವು ವಿವಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪಿ & ಜಿ ನ್ಯಾಸದ ನ್ಯಾಸಧಾರಿಗಳ ಮಂಡಳಿಯ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲ ಎಸ್ಕಾಂ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳೊಂದಿಗೆ, ವಿವಿಧ ಕಾರ್ಮಿಕ ಯೂನಿಯನ್/ಸಂಘಗಳೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಅದನ್ನು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ನ್ಯಾಸಧಾರಿಗಳು ಇದನ್ನು ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡ ಒಡನೆಯೇ ಕೊಡುಗೆಯ ದರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಎಸ್ಕಾಂ ಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
ಬಿ.	ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಪಾವತಿಯ ಪುಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತಿಳಿದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ, ಇಂತಹ ನೌಕರರಿಗೆ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಅನ್ವಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ನರ್ದೇಶನಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಪ್ರಾಪ್ತ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಹಿಣೆಗಾಗಿ, ಅವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಸವು ಯಾವುದೇ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.
7.	**ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**	
ಎ.	ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ವಿಧಾನಕ್ಕೆ ಮಾರ್ಪಾಟಾದ ದಿನದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಿಡುವಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ದಿನದಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು ಘಟಿಸಿವೆಯಾದ ಕಾರಣ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಹಾಕಲು ಇದನ್ನು ಮತ್ತೆ ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಆಗತ್ಯವಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.	2109ರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ರ ಕಲಮು ಸಂಖ್ಯೆ 2.24ರಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಬಗೆಗಿನ ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೇಳಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 50ರಲ್ಲಿ ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7.	**ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**	
ಬಿ.	ಕಂಪನಿಯು ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ರೂ. 251 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಈಕಿಟಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಈ ಷೇರುಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ನಾವು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತಾಗಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.	ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 6ರಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
ಸಿ.	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಧಾರಣ ಹಣವನ್ನು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ –109ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿರೀಕ್ಷೆಯಂತೆ ಈ ಠೇವಣಿಗಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ನಾವು ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಧಾರಣ ಹಣದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರದ ನಿಖರವಾದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಇವನ್ನು ದತ್ತಿ ಹಾಕಲಾಗಿಲ್ಲ.
9.	**ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 17 – ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು** ನಮಗೆ ತಿಳಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಚರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಿದೆ/ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ) ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ದಾಖಲೆಗಳಿಲ್ಲ. ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಿರುವ ಪಕ್ಷವು ಭೋಗ್ಯದ ಮೊತ್ತಕ್ಕಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಇರಿಸಿರುವು ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 17ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಪ್ರಕಟಣಾ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಈಗಿನವರೆಗೂ ಇದ್ದಂತೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬೇಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕುರಿತಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಬೇಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.ಹಣಕಾಸು ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 41ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
10.	ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 20 – ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳುಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆಂದು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆಂದು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ	ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ರ ಕಲಮು 2.7ರ ಅನ್ವಯ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7.	**ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**	
	ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಇಂತಹ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಯಾವ ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗಕ್ಕೆಂದು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅದಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆದಾಯವೆಂದು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 20ರ ಪ್ರಕಾರ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವಾಗ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯದ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ವಿಧಿಸುವುದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಭಾಗಗಳಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದ ಇಡೀ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆದಾಯಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಭಾಗಗಳಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	
11.	ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 115 – ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆಗ್ರಾಹಕರು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ: ಕಂಪನಿಯು ಈ ಬಗೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಅರ್ಜಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ. ಎಎಸ್ – 115ರ ಅಡಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುವಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ನಿಷ್ಪನ್ನವಾದಂತೆ ಸಾಧನೆಯ ತೃಪ್ತಿ ಹೊಣೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಮೇಲಿನ ಪಥಾಂತರದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ರಸೀದಿಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುವಾಗ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯವು ಗ್ರಾಹಕರು ನೀಡಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅವಲಂಬಿಸಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯು ಕಾಮಗಾರಿಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅವಧಿಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಯ ಮೇಲೆ ಯಾವ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನೂ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಇದನ್ನೇ ರಸೀದಿಯ ಮೂಲ ಆದಾಯವಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7.	**ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**	
12.	ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ ಇದ್ದಂತೆ "ಅಂತರ್ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳು" (ಐಯುಟಿ) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ "ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ರೂ. 1504.21 ಲಕ್ಷ (ಜಮಾ) ಮೊತ್ತವು [ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 685.44 ಲಕ್ಷ (ಖರ್ಚು)] ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ, ಸಾಮಗ್ರಿ ವರ್ಗಾವಣೆ, ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗಾವಣೆ, ವಿಭಾಗಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ನಮೂದುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಸಂಬಂಧಿತ ನಮೂದುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಶಿಲ್ಕುಗಳಾಗಿವೆ. ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಐಯುಟಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.	ಅಂತರ್ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಆದರೆ, ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಐಯುಎ ಯಲ್ಲಿನ ಕೆಲವು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ರಚನೆಯ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ರಚನೆಯ ನಂತರ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲಾದ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಐಯುಎ ಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳು ಸಾಗಿವೆ.
13.	ಎಲ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿನ ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲೆ 4% ದಂತೆ (ಇಎಸ್‌ಎಎರ್, 1985ರ ಅನುಬಂಧ 5, ಕಂಡಿಕೆ 4.2ರ ಪ್ರಕಾರ) ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿನ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು 31.07.2008ಕ್ಕೆ ಪೂರ್ವದ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ವಸೂಲಾಗದ (ಸಹಾಯಧನ ಕಾಲಾವಧಿಯ ಪೂರ್ವದ ಬಾಬ್ತನ್ನು ಅಂತಿಮ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಬೇಕಾದುದು) ರೂ. 70628.96 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಹಳೆಯ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಿರುವ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು (ಎಲ್‌ಟಿ ವರ್ಗದಡಿ) ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಂದ – ಹವಣಿಸಲಾದ ಬಡ್ಡಿಯೂ ಸೇರಿ – ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲೆ 10% ದಂತೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದು ಇಡೀ ಬಾಕಿಗಳು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವಾಗಿರುವ ಕಾರಣ ಈ ಹವಣಿಕೆಯು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿ ಕಂಡುಬರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಬಾಕಿಗಳ ಪೈಕಿ ಹವಣಿಸದ ಭಾಗ ರೂ. 43868.56 ಲಕ್ಷ ಆಗಿತ್ತು. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಪೂರ್ಣವಾದ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದರೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ಅಡಿಯ ಲಾಭ ರೂ. 43868.56 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಇರುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಅದೇ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ಇರುತ್ತಿತ್ತು.	ಒಟ್ಟು ರೂ. 1438.61ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ಬೀದಿ ದೀಪ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಧಾನವಾದ ಪಾಲು ಸೇರಿದ್ದು ಇದು ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ಇದೆ ಹಾಗೂ ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾಗಿದೆ.ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು, ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ, ಬೀದಿ ದೀಪ ಮತ್ತು ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 1013.60 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತ ಬಾಕಿ ಇದೆ. ಮೇಲಿನ ಬಾಕಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಬಳಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಹಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ರೂಪದಲ್ಲಿ ರೂ. 531.79 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದವರೆಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಭದ್ರತೆ ಹೊಂದಿರುವ ಅಂಶವನ್ನು ಗಮನಿಸಬೇಕು. ಮೇಲಿನದಲ್ಲದೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆಂದು ರೂ. 423.75 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹವಣಿಸಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ. 267.60 ಕೋಟಿ ಸೇರಿದ್ದು ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2016 ಮತ್ತು ಆನಂತರದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ 10%ಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು 100% ದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಿರುವ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದರೆ ಕಂಪನಿ ಮಾಡಿರುವ ಹವಣಿಕೆಗಳು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿವೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7.	**ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**	
14.	ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ: ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಇತರ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು, ಇತರ ಸಾಲಗಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ/ಗಳಿಂದ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರು/ನೌಕರರಿಗೆ/ರಿಂದ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಉತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತ್ಯರ್ಥದಿಂದಾಗುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಬಾಕಿಗಳ ವಸೂಲಾಗದಿರುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ವಸೂಲಾಗುವಿಕೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಈ ಬಗೆಯ ಹವಣಿಕೆಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿಯು ಸುಮಾರು 30 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಗಣನೀಯ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ದೊಡ್ಡ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ವಿವಿಧ ಬಗೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಇವರುಗಳಿಂದ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳವುದು ವಿಪರೀತ ಕಷ್ಟಸಾಧ್ಯವಾದ ಕಾರ್ಯವಾಗಿದೆ. ಯಾವುದೇ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳಿಲ್ಲದೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವುದು ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳ ಸ್ವೀಕಾರವನ್ನು ಸೈರೀಕರಣವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಯತ್ನ ಇರುವುದಾದರೂ ಎಲ್ಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೂ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 52ರ ಮೂಲಕ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
15.	ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ: ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.20ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕುವ ಬದಲಿಗೆ ಮುಡಿಪುಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಇದು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಲೇಖಾ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿಯು ನೀತಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) (ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 1985ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ವಾಣಿಜ್ಯ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಮುಡಿಪುಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿ 2.20ರಲ್ಲೂ ಸಹ ಇದನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
16.	ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾಡಿದ ರೂ. 596.95 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಹವಣಿಕೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಎಸ್ಎಂಐಓಆರ್ಇಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಿದ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ 2 ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ರೂ. 1293.06 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಇತರ ಪಾವತಿಗಳಾದ ರೂ. 335.28 ಲಕ್ಷ ಸೇರುತ್ತದೆ. ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಬಹಳ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಇವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ	ನಾವು ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುತ್ತೇವೆ. ಇವು 31.5.2000ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ವಿವಿಧ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಇದ್ದು ಇವಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 100% ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಅವರು ಪಾವತಿಸಿದ ತರುವಾಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿತು.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7.	**ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**	
ಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಯಾವುದೇ ಮರುಬರಹ ಅಥವಾ ಯಾವದೇ ಹವಣಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.		
17.	ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ. 75.86 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಋಣಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತದ ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಸೇರಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಲು ಕಾರಣವೇನೆಂಬ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಬರ/ಪ್ರವಾಹ ಮೊದಲಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರ ವಿದ್ಯುತ ಪೂರೈಕೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಸೃಷ್ಟಿ ಮುಂತಾದ ಸಾವಾಜಿಕ ಹೊಣೆಯ ಹಲವು ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಹಣವು ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತಗಳಾಗಿವೆ. ಸಂಬಂಧಿತ ಠೇವಣಿಗಳಿಲ್ಲದೆ ಈ ಖಾತೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಈ ಖಾತೆಗಳು ಋಣಾತ್ಮಕ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತವೆ.
18.	"ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು" ಅಡಿ ವಿಂಗಡಿಸಿರುವ ಕೆಳಗಿನ ಖರ್ಚುಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳು ಋಣಾತ್ಮಕ ಶೀಲ್ಕುಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತಿವೆ. ಇವುಗಳಿಗೆ ತೃಪ್ತಿಕರವಾದ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ ಅಡಿ ವಿಮಗಡಿಸಬೇಕಿತ್ತು: 1. ಸಾಗಣೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಖರ್ಚುಗಳು – ರೂ. 376.26 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ – 83.42 ಲಕ್ಷ)2. ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು – ರೂ. 516.29 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ – ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ)	ಈ ಲೆಕ್ಕಗಳಡಿಯ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸಿರುವುದು ಈ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಋಣಾತ್ಮಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿವೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಹವಣಿಕೆಗಳು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾದ ನೈಜ ದರಪಟ್ಟಿಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.
19.	2011 ರಿಂದ 2018ರ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಸಿದ ರೂ. 467.69 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಸಂಬಂಧ ಒದಗಿಸಲಾದ ಉತ್ತರಗಳು ತೃಪ್ತಿದಾಯಕವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಒಪ್ಪದಿರುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
20.	3 ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗದ ಜಮೆಗಳಾಗಿ ಉಳಿದ ಬಾಬ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 618.36 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಬರೆದಿದೆ. ಈ ಕ್ರಮವು ಇಂತಹ ಜಮಾ ನಮೂದುಗಳ	ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ 3 ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚು ಕಾಲ ಹೊಣೆಗಳ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಉಳಿದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ತಾಕ್ಷಣಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಬರೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ವೈಯಕ್ತಿಕ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7.	**ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**	
ವೈಯಕ್ತಿಕ	ಆಯುಷ್ಯ ಹೆಚ್ಚಾಗುವಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಲು ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಘಟಕಗಳು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಬರೆಯುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಈ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಗಣ್ಯವಾಗಿಸಲು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ತಾಕ್ಷಣಿಕ ನಮೂದನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
21.	ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 33 – ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆಎಲ್ಲ ಪಥಾಂತರಗಳು/ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಕಾರಣ ವರ್ಷದ ಲಾಭ, ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ, ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿಗಳು ಹಾಗೂ ವರ್ಷದ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ – 33 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುವಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ
22.	**ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ IIIರ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು**	
ಎ.	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರಂತೆ ಸ್ವೀಕಾರವಾಗಬೇಕಿರುವ ಬಾಬ್ತೊಂದನ್ನು ಅದು ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಾಧಾರಣ ನಡೆಯಲ್ಲಿ ಮಾರಲಾದ ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಸೇವೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾದರೆ ಅದನ್ನು 'ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು" ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕು. ಆದರೆ, ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು/ಬಿಜೆಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು/ಆರ್‌ಡಿಪಿಆರ್ ಬಾಕಿಗಳ ಗ್ರಾಹಕರ ಪರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಪಾವತಿಸುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಿರುವ ರೂ. 1,39.019.28 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು "ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು" ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ "ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.	ನೀತಿಯಂತೆ ಬಳಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರ ಹೆಸರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಂಗ್ರಹ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಗ್ರಾಹಕರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಇದ್ದು ಇವು ಯಾವ ಶಿಲ್ಕನ್ನೂ ತೋರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸಹಾಯಧನದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಸರಕಾರವು ನಮ್ಮ ನೈಜ ಗ್ರಾಹಕ ಅಲ್ಲ. ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಎಲ್ಲ ಖರ್ಚು ಖಾತೆಗಳನ್ನೂ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಗ್ರಾಹಕರ ಪರವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವ ಸರ್ಕಾರವನ್ನಲ್ಲ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7.	**ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**	
ಬಿ.	ಅತಿ ಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಹಂತದ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಸರಬರಾಜುದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುವ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇವು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿ ಕಾಣುವುದಿಲ್ಲ, ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಎಂ.ಎಸ್.ಎಂ.ಇ.ಡಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006ರ ಅನುಸರಣೆಯ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರ ಪ್ರಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣಾ ಅಗತ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಎಂಎಸ್ಎಇ ಗಾಗಿನ ಬಾಕಿಗಳು ಶೂನ್ಯ ಎಂದು ಖಚಿತಗೊಳಿಸಿಕೊಂಡ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
ಸಿ.	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಕುರಿತಾದ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ದತ್ತಾಂಶದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.	ಈ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ದತ್ತಾಂಶಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ತೊಡಗಿಸಲಾಗುವುದು.
ಡಿ.	ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾಗುವ ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳನ್ನು, ವಹಿವಾಟು ಒಂದು ನೂರು ಕೋಟಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷ, ದಶಲಕ್ಷ ಅಥವಾ ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ, ಅಥವಾ ದಶಮಂಶಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳು ರೂಪಾಯಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾಗುವಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದೆ.	ವಾಸ್ತವಿಕ
ಇ.	ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು ಇಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹಣವು ಸ್ವೀಕೃತವಾದ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 42ರ ಉಪಬಂಧಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಇಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿಯು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ರೂ. 1200 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ. 2000 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಷೇರುದಾರರಿಂದ ಅಂಗೀಕಾರವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಆದರೆ, ಅಂಗೀಕಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಸ್ಟಾಂಪ್ ಶುಲ್ಕದ ಪಾವತಿ ಮುಂತಾದ ಔಪಚಾರಿಕತೆಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 19–20ರಲ್ಲಿ ಪೂರೈಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಷೇರುಗಳ ನೀಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020ರಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7.	**ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**	
23.	ಕಂಪನಿಯು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುವ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆಯು, ಮೇಲೆ ಪಟ್ಟಿಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಫಲವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮದ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ – 7 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ, ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ, ಹಣಕಾಸು, ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ನಗದು ಪ್ರವಹನದ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ
24.	ಕಂಪನಿಯು ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿಗೆ ಹವಣಿಕೆಯಾಗಿ ರೂ. 4.66 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಆದರೆ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಅವಧಿಯ ವಿಮಾಗಣಕ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 5.53 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಯಾಗಿ ಗುರುತಿಸಬೇಕಿತ್ತು. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹವಣಿಕೆಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 0.86 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಹಾಗೂ ವರ್ಷದ ಲಾಭವನ್ನು ಅದೇ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜೊತೆಗೆ, ಇದು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 19ರ ಅನನುಸರಣೆಯಾಗಿದೆ.	ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್ ಹೊಣೆಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
25.	ವಿಳಂಬದ ಪಾವತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಬಂದಿರುವ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 3.54 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹವಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಅದೇ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ವರ್ಷದ ಲಾಭವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಯು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಯು ಬಡ್ಡಿ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಪ್ಪಿದ ಒಡನೆಯೇ ಆಗತ್ಯ ಲೆಕ್ಕ ನಮೂದುಗಳನ್ನು 2020ರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.
26.	ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯಿತಿಗೆ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕೆ ದೀಪಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸದಂತೆ ಕಂಪೆನಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ. 2061.3 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕತೋರಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2106/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ 31.3.2017ರ ಅನ್ವಯ ರೂ. 748.48 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯಿತಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು (ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿ) ಸುಭದ್ರಗೊಳಿಸಲು ಅಂಗೀಕಾರ ನೀಡಿತು. ಕಂಪೆನಯು ಒದಗಿಸಲಾದ ನಧಿಯ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ರೂ. 206.13 ಕೋಟಿ	ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಕೆಳಗಿನ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶಗಳು/ನಿಬಂಧನೆಗಳತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯುತ್ತಿದ್ದೇವೆ: ಎ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. ವೈ/02/7 ದಿನಾಂಕ 19 ಫೆಬ್ರವರಿ 2008ರ ಕಲಮು 5(5) ಹೇಳುವಂತೆ, ಈ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಶುಲ್ಕವೊಂದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಗ್ರಾಹಕ ಅಥವಾ ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗವು ಬಾಕಿಗಳನ್ನು (ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ) ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದ್ದರೆ ಹಾಗೂ ಆ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7.	**ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**	
	ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿ ಅದನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ್ದು ಎಂದು ತೋರಿಸಿತು. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾನ್ಯಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ, ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸುವುದನ್ನು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಮಾತುಕತೆ ನಡೆಸಲಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಸಹಾಯಧನವು ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗದಿದ್ದರೆ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ನಭಾಯಿಸಲು ಇತರ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದು ಅದಕೆ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯು ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ ಕೋರುತ್ತ ಟಿ.ಓ ಪತ್ರಸಂಖ್ಯೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ/ಎಫ್ಎ/ಸಿಎ/ಡಿಸಿಎ/ಎಓ/ಎಎಓ/(ಡಿಸಿಬಿ)18–19/14843 ದಿನಾಂಕ 28.06.2018 ರ ಅನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರವೊಂದನ್ನು ಬರೆಯಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಷಯದ ನರ್ಧಾರ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಪಡೆಯಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತದ ಅಂತಿಮ ವಸೂಲಿಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಸರ್ಕಾರವು ಮನ್ನಾಮಾಡಿದ್ದರೆ ಮನ್ನಾಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 3 ತಿಂಗಳ ಒಳಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಾಧಿತವ್ಯಕ್ತಿ/ಪರವಾನಗಿದಾರರ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ತುಂಬಿಕೊಡುತ್ತದೆ." ಬಿ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಪರವಾನಗೀದಾರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಷರತ್ತುಗಳ ಕಲಮು 29.05 (i) ಅನುಸಾರ "ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಎಲ್‌ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ರೂ. 1 ರಂತೆ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ರೂ. 100 ರಂತೆ ಕನಿಷ್ಠ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ, ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಇರುವ ನೈಜ ಸಂಖ್ಯೆಯ ದಿನಗಳ ಮೇಲೆ ತಿಂಗಳಿಗೆ % ದರದಲ್ಲಿ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ" ಸಿ. ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಶುಲ್ಕ ಆದೇಶ 2018, ಅಧ್ಯಾಯ – 3, ಅನುಬಂಧ – 1ರಲ್ಲಿ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಸಂಖ್ಯೆ 29ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೀಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ: "ಉತ್ತರವನ್ನು ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸುವುದನ್ನು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಮಾತುಕತೆ ನಡೆಸಲಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಸಹಾಯಧನವು ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗದಿದ್ದರೆ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಇತರ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದು ಅದಕೆ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ." ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯು ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ ಕೋರುತ್ತ ಟಿ.ಓ ಪತ್ರಸಂಖ್ಯೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ/ಎಫ್ಎ/ಸಿಎ/ಡಿಸಿಎ/ಎಓ/ಎಎಓ/(ಡಿಸಿಬಿ)18–19/14843 ದಿನಾಂಕ 28.06.2018 ರ ಅನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರವೊಂದನ್ನು ಬರೆಯಲಾಯಿತು. ಮೇಲಿನ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯತಿಗೆ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬೀದಿದೀಪಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿತು. ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಯು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಒಂದಾಗಿದ್ದು ಯಾವುದೇ ಗ್ರಾಹಕರ ಪರವಾಗಿ ಪಕ್ಷಪಾತದ ಧೋರಣೆ ಇರಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾಮಾಡುವುದು ಹೊರೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದಂತೆ ಆಗುತ್ತದೆ ಎನ್ನುವ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಹೀಗೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಸುಭದ್ರಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ನಡಾವಳಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿದ್ದು ಸರಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಪರಿಶೀಲನೆ	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7.	**ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು**	
27.	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಸಿಎಲ್‌ಟಿಡಿ) ನಲ್ಲಿರುವ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಂವಾದಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಶೀಲ್ಕುಗಳಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪರ್ಯಾಪ್ತವಲ್ಲದ ಮಾಹಿತಿಯ ಕಾರಣ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಇದ್ದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ, ಪ್ರಾಪ್ತ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೊತ್ತದ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಪ್ರಗತಿ ಕೃಷ್ಣ ಗ್ರಾಮೀಣ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಲ್ಲಿರುವ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳ ಪ್ರಾಪ್ತ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸದ ಕಾರಣ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ರೂ. 2.09 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ/ಲಾಭವನ್ನು ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ರೂ. 3.15 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಪ್ರಾಪ್ತ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಅಗತ್ಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.
28.	ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮುಕ್ತ ಲಭ್ಯಾವಕಾಶ ಶುಲ್ಕ (ಪಿಓಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳು) ಮತ್ತು ಯುಐ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗಾಗಿನ (ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ., ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು) ರೂ. 6.33 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯು ವೆಚ್ಚವು ಅಷ್ಟರಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಇದು ವರ್ಷದ ನಿಬಂಧನಾ ಆದಾಯವನ್ನು ಅದೇ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗುವುದರಿಂದ ವರ್ಷದ ನವ್ವಳ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಇದು ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಜೆಸ್ಕಾಂ 2109–20ರ ದ್ವಿತೀಯ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಿತು ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ನೈಜ ಮತ್ತು ಅಂಗೀಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಿಬಂಧನಾ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ನಿಬಂಧನಾ ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಸಮಾನವಾದ ಪ್ರತಿ–ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಲಾಭಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಉಂಟಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂಆರ್ – 3 **ಅನುಬಂಧ–4**

ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ

31.03.2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ

[(ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 204(1)ರಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿ (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ಕ್ಕೆ ಹೊಂದುವಂತೆ]

ಇವರಿಗೆ,

ಸದಸ್ಯರು, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ,

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ: ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ 585 102

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ 'ಕಂಪನಿ') ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಆಚರಣೆಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಬದ್ಧತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾನು ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಕಾರ್ಪರೇಟ್ ನಡವಳಿಕೆ/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ನಡೆಸಲು ಮತ್ತು ಆ ಬಗ್ಗೆ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಧಾರವನ್ನುಒದಗಿಸುವ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು, ದಾಖಲೆಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪೆನಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿ, ಅದರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಅಭಿಕರ್ತರು ಮತ್ತುಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವಾಗ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಾನು ಹೀಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ: ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, 31.03.2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ ಮತ್ತುಇಲ್ಲಿಂದಾಚೆಗೆ ಮಾಡಿರುವ ವರದಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ ಮತ್ತು ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಂಡಳಿ–ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸರಣಾಕಾರ್ಯತಂತ್ರವನ್ನು ಸಹ ಹೊಂದಿದೆ.

ನಾವು, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ, ಸಂಸ್ಥೆಯ 31.03.2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು, ದಾಖಲೆಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ನಮೂನೆ ಮತ್ತುಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ಕೆಳಗಿನ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ:

1. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 (ಕಾಯ್ದೆ) ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳು
2. ಈ ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಲಿಸ್ಟ್ ಆಗದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪೆನಿಯಾದ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುವ ಕಾರಣ ಕೆಳಗಿನ ಕಾಯ್ದೆಗಳು ಇದಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ:
   (i) ಭದ್ರತಾ ಕರಾರುಗಳ (ನಿಬಂಧನೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ('ಎಸ್‌ಸಿಆರ್‌ಎ) ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು;
   (ii) ಡೆಪಾಸಿಟರೀಸ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1996 ಮತ್ತುಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕಾನೂನುಗಳು;
3. ಮೇಲೆ ಕ್ರ.ಸಂ 2 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ, ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1992 ('ಸೆಬಿ ಕಾಯ್ದೆ') ಅಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಕೆಳಗಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು ಈ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ:
   (ಎ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಷೇರುಗಳ ಗಣನೀಯ ಸ್ವಾಧೀನ ಮತ್ತು ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2011;
   (ಬಿ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಒಳವ್ಯಾಪಾರ ನಿಷೇಧ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 1992;
   (ಸಿ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಬಂಡವಾಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕಟಣೆ ಅಗತ್ಯಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2009;
   (ಡಿ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸ್ಟಾಕ್ ಖರೀದಿ ಯೋಜನೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 1999;
   (ಇ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಸಾಲ ಭದ್ರತೆಗಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಲಿಸ್ಟಿಂಗ್) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2008;
   (ಎಫ್) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ ನೀಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ನೋಂದಣಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಭಿಕರ್ತ್ಯಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 1993, ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುವಾಗ;

(ಜಿ) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಡಿಲಿಸ್ಟಿಂಗ್) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2009; ಮತ್ತು

(ಎಚ್) ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಭದ್ರತೆಗಳನ್ನು ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಖರೀದಿಸುವುದು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 1998;

4. ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1999 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಮಾಡುವಂಥದ್ದು ಏನೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

5. ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾಯ್ದೆ ಎಂದರೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳಾಗಿವೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ.

6. ಮೇಲೆ ಹೇಳಲಾದ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳಲ್ಲದೆ ಅನುಬಂಧ II ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ. ಅನುಬಂಧ IIನ್ನು ಈ ವರದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದಿ ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪೆನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತಹ ಕಲಮುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನೂ ಸಹ ನಾನು ಗಮನಿಸಿರುತ್ತೇನೆ.

ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತ ನಾವು ಹೀಗೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:

ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸೂಕ್ತ ಸಂತುಲನದೊಂದಿಗೆ ಯುಕ್ತವಾಗಿ ರಚನೆಗೊಂಡಿದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿನ ರಚನೆಯಲ್ಲಿ ಘಟಿಸಿದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದ್ದು ಈ ಸಮಿತಿಯು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಏಳು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಇತರ ಸಮಿತಿಗಳು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವ ಬಗೆಗಿನ ನೋಟೀಸನ್ನುಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತುಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯ ಮೇಲಿನ ವಿವರವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠ ಏಳು ದಿನಗಳ ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇತಲುಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ಸಭೆಗೆ ಮುಂಚೆಯೇ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯ ಅಂಗಗಳ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟನೆಯನ್ನು ಬೇಡುವ ಹಾಗೂ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಮತ್ತು ಸಭೆಯಲ್ಲಿಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೊಂದನ್ನು ಕಂಪೆನಿ ಹೊಂದಿದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳ ನಡಾವಳಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತಿಳಿದುಬರುವಂತೆ ಬಹುಮತದ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಮಂಡಳಿಯ ಮತ್ತು ಸಮಿತಿಗಳ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಭಿನ್ನಮತದ ನಿಲುವುಗಳು ಪ್ರಕಟವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನುಖಚಿತಪಡಿಸಲು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಗಾವಹಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ, ಕ್ರ.ಸಂ. 3ರಲ್ಲಿನ ನನ್ನ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಹೊಂದುವಂತಹ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆಎಂದು ನನಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಒದಗಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವರದಿಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇನೆ.

ಗಮನಿಕೆಗಳು/ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು:

(ಎ) ಎಂಜಿಟಿ– 1 ಮತ್ತು ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣೆ ಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪ್ರಕಾರ ಖಾಯಂ ದಾಖಲೆಯಾಗಿ ಇರಿಸ, ನಿರ್ವಹಿಸಿ, ಸಂರಕ್ಷಿಸಬೇಕಾದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ತೋರಿಸಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

(ಬಿ) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ಹಿಂಭಾಗದಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

(ಸಿ) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸಂಘ ನಿಯಮಾವಳಿಗಾಗಿ ಕೋಷ್ಟಕ 'ಎಫ್' ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಡಿ) ಎಸ್‌ಎಸ್–1 ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಎಸ್–2 ರ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಿದೆ.

(ಇ) ಎಂಬಿಪಿ ಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಮೊದಲ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಇರಿಸಬೇಕಿರುವ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕೇವಲ ಐದು ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ

ಅವಧಿಯ ಎರಡನೆಯ ಬಿಎಂ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಯಿತು.

(ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಗಾತ್ರವು ಕಾಯ್ದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 178ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಚ್ಛೇದ 177ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಣ್ಗಾವಲು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಬೇಡುತ್ತದೆ.

(ಜಿ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 203ರ ಅಡಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದು ಸದರಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗಿದೆ.

(ಎಚ್) ಕಂಪೆನಿಯು ACTIVE – INC-22A ಇ–ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಎಂಸಿಎ ವೆಬ್‌ಸೈಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು "ACTIVE Non-Compliant"ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಇರುವ ಪೂರ್ವ ಅಗತ್ಯವೆಂದರೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 203ರ ಅನುಸರಣೆ, ಅರ್ಥಾತ್ ಅರ್ಹ ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ನೇಮಕವಾಗಿದೆ.

(ಐ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸುವ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ. ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನೇಮಕವಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪದನಾಮವು "ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು" ಎಂದಿರಬೇಕು ಮತ್ತು 'ಸ್ವತಂತ್ರ', 'ಪೂರ್ಣಾವಧಿ', ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು', 'ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ', 'ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ' ಮುಂತಾದ ಇತರ ಪರಿಭಾಷೆಯು ಸಂದರ್ಭಾನುಸಾರ ಇರಬಹುದು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನೂ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮಾಡುವ ಕಾರಣ ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮೂಲ ಲಕ್ಷಣವು 'ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು' ಎಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ಜೆ) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವೆಬ್‌ವಿಳಾಸದಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕು, ಆದರೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

(ಕೆ) ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಇ–ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಾಗ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶಕರು ತಮ್ಮ ಡಿಜಿಟಲ್ ಸಹಿಯನ್ನು ಬಳಸಲು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಪಡೆದಿರಬೇಕು ಮತ್ತು ಇ–ಅರ್ಜಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಎಂ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಬೇಕು. ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ, ಇ–ಅರ್ಜಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ, ಆದರೆ ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ದಿನಾಂಕಗಳು 2016ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಿದ್ದು ಆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಧಿಕಾರವನ್ನೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 18.6.2018 ರಂದು ಒಂದು ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆಯಾದರೂ ಬಿಎಂ ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಡೆದಿಲ್ಲ ಎನ್ನುವ ಅಂಶವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಎಲ್) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 149(6) ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪೈಕಿ 1/3 ರಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಕಂಪನಿ ಹೊಂದಿರಬೇಕು. ಯಾವ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸ್ಥಾನಮಾನವನ್ನೂ "ಸ್ವತಂತ್ರ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಎಂ) ಘನತೆವೆತ್ತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು ಕಂಪೆನಿಯು ಷೇರುದಾರರಾಗಿರುವ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಇಜಿಎಂ ಮತ್ತು ಎಜಿಎಂ ನೋಟೀಸುಗಳನ್ನು ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಕಛೇರಿಗೆ ಕಳಿಸಬೇಕು. ಇದನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಪಿ ಕೆ ಪಾಂಡೆ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು

ಪಿ ಕೆ ಪಾಂಡೆ – ಮಾಲೀಕರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 5487
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 20/09/2019

'ಅನುಬಂಧ–I'

ಇವರಿಗೆ,
ಸದಸ್ಯರು,
ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ,
ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ,
ಗುಲಬರ್ಗಾ – 585102

ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.

1. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.

2. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ವಸ್ತುವಿಷಯದ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪದ್ಧತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ವಾಸ್ತವಾಂಶಗಳು ಪ್ರತಿಫಲಿತವಾಗಿದೆಎನ್ನುವುದನ್ನು ಖಚಿತಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರೀಕ್ಷಾಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು. ನಮ್ಮಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ನಾವು ಅನುಸರಿಸಿದ ಪದ್ಧತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಯುಕ್ತವಾದಆಧಾರವನ್ನುಒದಗಿಸುವುದೆಂದು ನಾವು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

3. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತುಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ಪರ್ಯಾಪ್ತತೆಯನ್ನು ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಹಾಗೂ ಘಟಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಂಗತಿಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಅಗತ್ಯವಾದೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ನಾವು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಸಮರ್ಥನೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.

5. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಮತ್ತುಇತರಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿತ್ತು.

6. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆಗಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪೆನಿಯು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಎಷ್ಟು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ ಎನ್ನುವುದರ ಬಗ್ಗೆಗಾಗಲೀ ಯಾವುದೇರೀತಿಯ ಭರವಸೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಪಿ ಕೆ ಪಾಂಡೆ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು

ಪಿ ಕೆ ಪಾಂಡೆ – ಮಾಲೀಕರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 5487

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 20/09/2019

ಅನುಬಂಧ –II

ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಇತರ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಪಟ್ಟಿ

1. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003 ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಬಂಧನಾ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ.
2. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಲೈನುಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010.
3. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010 (2015ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದಂತೆ).
4. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಲೈನುಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಸುರಕ್ಷಾ ಅಗತ್ಯಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2011.
5. ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಕೇತ ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2010
6. ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 2011
7. ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣಾ) ಕಾಯ್ದೆ, 1980
8. ಭಾರತೀಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ
9. ಕರ್ನಾಟಕ ಆವಶ್ಯಕ ಸೇವೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1994

ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾಯ್ದೆಗಳು, ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಗೊಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಸಹ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪ್ರಧಾನ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ/ಗುಂಪುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುತ್ತೇನೆ:

1. ವಾಯು (ಮಾಲಿನ್ಯದ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1961
2. ಜಲ (ಮಾಲಿನ್ಯದ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1974
3. ಜಲ (ಮಾಲಿನ್ಯದ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಉಪಕರ ಕಾಯ್ದೆ, 1977
4. ಪರಿಸರ (ಸಂರಕ್ಷಣಾ) ಕಾಯ್ದೆ, 1986
5. ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಮೇಲೆ ಲೈಂಗಿಕ ದೌರ್ಜನ್ಯ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013
6. ಗ್ರಾಹಕ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1986
7. ಪ್ರಶಿಕ್ಷಕ ಕಾಯ್ದೆ, 1961
8. ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1948 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು
9. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವಿವಾದಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1947
10. ಹೆರಿಗೆ ಸವಲತ್ತು ಕಾಯ್ದೆ (ಇಎಸ್ಐ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಹೊರಗಿರುವ ಮಹಿಳಾ ನೌಕರರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂಥದ್ದು)
11. ಗುತ್ತಿಗೆಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿಷೇಧ) ಕಾಯ್ದೆ 1970
12. ಗುತ್ತಿಗೆಕಾರ್ಮಿಕ(ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿಷೇಧ) ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಗಳು 1974
13. ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿಕಾಯ್ದೆ, 1965
14. ಕೂಲಿ ಪಾವತಿಕಾಯ್ದೆ, 1936
15. ವರ್ಕ್‌ಮೆನ್ ಪರಿಹಾರಕಾಯ್ದೆ, 1923
16. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ & ನಡಾವಳಿಗಳ ನಡೆಸುವಿಕೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000
17. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಪರವಾನಗಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000
18. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2016
19. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ದರ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000
20. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿನ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2004
21. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು) ಸಂಹಿತೆ 2004
22. ಕರ್ನಾಟಕ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು) ಸಂಹಿತೆ 2004
23. ಕರ್ನಾಟಕವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳು
24. ಕರ್ನಾಟಕರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಪರವಾನಗಿದಾರಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಷರತ್ತುಗಳು, ಗೆಝೆಟ್‌ಅಧಿಸೂಚನೆ, ದಿನಾಂಕ 17.06.2006.
25. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಓಎಸ್/ಡಿ/07/10 ದಿನಾಂಕ 01.07.2016
26. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಮಂಡಳಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ನೌಕರರ (ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥಕಅವಧಿ) ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ನೌಕರರ (ಹಿರಿತನ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು
27. ನೌಕರರರಾಜ್ಯ ವಿಂಆ ಕಾಯ್ದೆ, 1948
28. ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ & ಇತರೆ ಉಪಬಂಧಗಳ ಕಾಯ್ದೆ,1952
29. ನೌಕರಿ ವಿನಿಮಯಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1959
30. ಸಮಾನ ಸಂಭಾವನೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1976
31. ಕನಿಷ್ಠ ಕೂಲಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1947
32. ಸಂಪತ್ತಿಕರ

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 20/09/2019

ಪಿ ಕೆ ಪಾಂಡೆ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು

ಪಿ ಕೆ ಪಾಂಡೆ – ಮಾಲೀಕರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 5487

ಅನುಬಂಧ–5

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರ ತಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ ಗಮನಿಕೆಗಳು/ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು

ಕ್ರ ಸಂ.	ಕಾರ್ಯದರ್ಶೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಗಮನಿಕೆಗಳು/ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1.	ಎಂಜಿಟಿ– 1 ಮತ್ತು ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣೆ ಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪ್ರಕಾರ ಖಾಯಂ ದಾಖಲೆಯಾಗಿ ಇರಿಸ, ನಿರ್ವಹಿಸಿ, ಸಂರಕ್ಷಿಸಬೇಕಾದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ತೋರಿಸಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.	ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲ ಶಾಸನಬದ್ಧ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಅಲ್ಲಿಯೇ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯ ಎಲ್ಲ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನೂ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 203ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನೇಮಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ಈ ಶಾಸನಬದ್ಧ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಇನ್ನುಮುಂದೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವುದು.
2.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯು ಪ್ರಕಾರ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ಹಿಂಭಾಗದಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.	ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
3.	ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸಂಘ ನಿಯಮಾವಳಿಗಾಗಿ ಕೋಷ್ಟಕ 'ಎಫ್' ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಇದನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ.
4.	ಎಸ್‌ಎಸ್–1 ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಎಸ್–2 ರ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವಿದೆ.	ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
5.	ಎಂಬಿಪಿ ಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಮೊದಲ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಇರಿಸಬೇಕಿರುವ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕೇವಲ ಐದು ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಧಿಯ ಎರಡನೆಯ ಬಿಎಂ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಯಿತು.	ವಿಳಂಬವು ಅನುದ್ದೇಶಿತವಾದುದಾಗಿದೆ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಯುಕ್ತವಾದ ಎಚ್ಚರವನ್ನು ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
6.	ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಗಾತ್ರವು ಕಾಯ್ದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 178ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಚ್ಛೇದ 177ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಣ್ಗಾವಲು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಬೇಡುತ್ತದೆ.	ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ.
7.	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 203ರ ಅಡಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದು ಸದರಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಯಾಗಿದೆ.	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 203ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನೇಮಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯು 18 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2019ರಿಂದ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿದ್ದಾರೆ.
8.	ಕಂಪನಿಯು ACTIVE – INC-22AE-ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಎಂಸಿಎ ವೆಬ್‌ಸೈಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು "ACTIVE Non-Compliant" ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಇರುವ ಪೂರ್ವ ಅಗತ್ಯವೆಂದರೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 203ರ ಅನುಸರಣೆ, ಅರ್ಥಾತ್ ಅರ್ಹ ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ನೇಮಕವಾಗಿದೆ.	ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನೇಮಿಸಿರುವ ಕಾರಣ – ಐಎನ್‌ಸಿ 22ಎ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಇರುವ ಪೂರ್ವ ಅಗತ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಇದೂ ಒಂದು – ಆರ್‌ಓಸಿ ಯಲ್ಲಿ ಐಎನ್‌ಸಿ 22ಎ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಗಮನಿಕೆಗಳು/ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
9.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸುವ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ. ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನೇಮಕವಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪದನಾಮವು "ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು" ಎಂದಿರಬೇಕು ಮತ್ತು 'ಸ್ವತಂತ್ರ', 'ಪೂರ್ಣಾವಧಿ', ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು', 'ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ', 'ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ' ಮುಂತಾದ ಇತರ ಪರಿಭಾಷೆಯು ಸಂದರ್ಭಾನುಸಾರ ಇರಬಹುದು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನೂ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮಾಡುವ ಕಾರಣ ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮೂಲ ಲಕ್ಷಣವು 'ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು' ಎಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಕಂಪನಿಯ ಸಂಘ ನಿಯಮಾವಳಿಯ ನಿಯಮ 74ರ ಅಡಿ ನಿಹಿತವಾಗಿರುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಬಳಸಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸುತ್ತದೆ. ಹೀಗೆ ಮಂಡಳಿಗೆ ನೇಮಕವಾಗುವ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರವು ಅವರನ್ನು ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಎಂದು ನೇಮಿಸದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ಇರಬೇಕಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯ ಸಂಘ ನಿಯಮಾವಳಿಯ ನಿಯಮ 76 ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಕುರಿತದ್ದಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ನಿಗಮಗಳು ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಬಹುದೆಂದು ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೂ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರೆಂದು ಮರುಪದನಾಮ ನೀಡುವುದು ಸೂಕ್ತವಾದುದಲ್ಲ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮರುಪದನಾಮ ನಿಯುಕ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಗತ್ಯ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
10.	ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವೆಬ್‌ವಿಳಾಸದಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕು, ಆದರೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.	ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
11.	ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಇ-ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಾಗ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶಕರು ತಮ್ಮ ಡಿಜಿಟಲ್ ಸಹಿಯನ್ನು ಬಳಸಲು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಪಡೆದಿರಬೇಕು ಮತ್ತು ಇ-ಅರ್ಜಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಎಂ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಬೇಕು. ಗಮನಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ, ಇ-ಅರ್ಜಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ, ಆದರೆ ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ದಿನಾಂಕಗಳು 2016ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಿದ್ದು ಆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಧಿಕಾರವನ್ನೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 18.6.2018 ರಂದು ಒಂದು ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆಯಾದರೂ ಬಿಎಂ ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಡೆದಿಲ್ಲ ಎನ್ನುವ ಅಂಶವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಅನುದ್ದೇಶಿತ ಲೋಪವಾಗಿದೆ. ಸಚಿವಾಲಯಕ್ಕೆ ಇ-ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಾಗ ಯುಕ್ತವಾದ ಎಚ್ಚರವನ್ನು ವಹಿಸಲಾಗುವುದು.
12.	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 149(6) ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪೈಕಿ 1/3 ರಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಮತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಕಂಪೆನಿ ಹೊಂದಿರಬೇಕು. ಯಾವ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸ್ಥಾನಮಾನವನ್ನೂ "ಸ್ವತಂತ್ರ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 149(4)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಲಿಸ್ಟೆಡ್ ಕಂಪೆನಿಯೂ ಒಟ್ಟು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪೈಕಿ 1/3ರಷ್ಟು ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನಾಗಿ ಹೊಂದಿರಬೇಕು. ಕಂಪೆನಿಗಳ (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅರ್ಹತೆ) ನಿಯಮಗಳ ನಿಯಮ-4 ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದಂತೆ – ಸದರಿ ನಿಯಮದಡಿ ಪ್ರತಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕಂಪೆನಿಯ ಸಭಾ ಮಾನದಂಡವು ಕನಿಷ್ಠ 2 (ಇಬ್ಬರು) ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವುದನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಕಂಪೆನಿಯು ಲಿಸ್ಟೆಡ್ ಕಂಪೆನಿಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ 1/3ರಷ್ಟು ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನಾಗಿ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಗಮನಿಕೆಗಳು/ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
		ನೇಮಿಸುವುದು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಗಳ (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅರ್ಹತೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 4 ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ಈಗಾಗಲೇ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿದೆ. ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸ್ಥಾನಮಾನಗಳನ್ನು ಎಂಸಿಎ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ ಪ್ರಕಟಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯ ಔಪಚಾರಿಕತೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.
13.	ಘನತೆವೆತ್ತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು ಕಂಪೆನಿಯು ಷೇರುದಾರರಾಗಿರುವ ಕಾರಣ ಕಂಪೆನಿಯು ಇಜಿಎಂ ಮತ್ತು ಎಜಿಎಂ ನೋಟೀಸುಗಳನ್ನು ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಕಛೇರಿಗೆ ಕಳಿಸಬೇಕು. ಇದನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.	ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಗುರುತುಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
ಜೆಸ್ಕಾಂ

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಜೆಸ್ಕಾಂ

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ

ನಾವು, ಎಸ್ ಕೆ ಟಿಕಾರೆ & ಕೊ, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಸ್ಟೇಶನ್ ರಸ್ತೆ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ, ಕರ್ನಾಟಕ–585102 – ಇಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 (2013ರ 18) ಪರಿಚ್ಛೇದ 148(3)ರ ಅಡಿ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಕಂಪೆನಿ) – ಇದರ ವೆಚ್ಚಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡಿದ್ದು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148ರ ಅಡಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉದ್ಯಮ – 2018–19ರ ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು – ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದು ಕಂಡಿಕೆ 2ರಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸೂಚನೆಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಹೀಗೆ ವರದಿಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:

1) ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವೆಂದು ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗೆ ತೋರಿದ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ.

2) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪೆನಿಗಳ (ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ಪ್ರಕಾರ ಉಲ್ಲೇಖದಲ್ಲಿರುವ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ (ತಮ್ಮ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಇದನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ).

3) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಾವು ಸಂದರ್ಶಿಸಿದ ಶಾಖೆಗಳಿಂದ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಸೂಕ್ತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು/ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದಿರುತ್ತೇವೆ.

4) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹೇಳಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವಿಧದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

5) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರದ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಗಾತ್ರಕ್ಕೆ ಹೊಂದುವಂತೆ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ (ತಮ್ಮ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಇದನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ).

6) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಈ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಉಲ್ಲೇಖದಲ್ಲಿರುವ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚ, ಮಾರಾಟಗಳ ವೆಚ್ಚ, ಅಂತರ ಮತ್ತು ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕುರಿತಂತೆ ನಿಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತವಾದ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

7) ಕಂಪೆನಿಯ ಉಲ್ಲೇಖದಲ್ಲಿರುವ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರವಾದ ಘಟಕವಾರು ಮತ್ತು ಉತ್ಪನ್ನವಾರು ವೆಚ್ಚ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಯುಕ್ತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2 (i) ಪರಿಶೀಲನೆಗಳು: ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.
2 (ii) ಸೂಚನೆಗಳು : ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

2018–19			
	ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳು	ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳು	ಪ್ರತಿ ಘಟಕದ ದರ (ರೂ.)
ಖರೀದಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್	8796.04	3949.241	4.48
ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ಮತ್ತು ಬಿಲ್ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	7528.30	5078.440	6.75
ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	1267.74 (14.41)		

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ನಗರ ವಿತರಣೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿರುವುದು ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ತೊಡಗಿಸಬೇಕಿರುತ್ತದೆ.

ಗಮನಿಕೆ :

ಎ) ಭಾರತೀಯ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಿಗರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ ಪರಿಶೀಲನಾ ಮಂಡಳಿಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಕೈಪಿಡಿಯ ಅನುಸಾರ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿವಿಧ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕದಾಖಲೆಗಳು, ಉತ್ಪನ್ನ ವೆಚ್ಚ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದೆಂದು ನಂಬಿರುತ್ತೇವೆ.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಗಳ ಸಿಆರ್ಎ–1 ಅನುಸಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅವು, ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿಸಬಹುದೆಂದು ತೋರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾದ ವೆಚ್ಚ ಲೇಖಾ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತೀಯ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಿಗರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ ಹೊಂದುವಂತೆ ಇವೆ.

ಸಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ತಮವಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾದ ಆಯವ್ಯಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ (ತಮ್ಮ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಇದನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ).

ಡಿ) ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧವು ಈ ವರದಿಯ ಅಂತರ್ಗತ ಭಾಗವಾಗಿದೆ.

ಇ) ವಿವಿಧ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅನ್ವಯವಾಗುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ, ಭಾಗ ಸಿ –1 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದೆ.

ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ಭಾಗ ಡಿ– 6) ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮಾಸಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಗಾಗಿವೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಾವು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿ) ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ ಮತ್ತು ಅನುಬಂಧಗಳನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಸಿ & ಎಜಿ ಅವರು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿದ 2018–19ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ರೂ. 5,07,844.00 ಲಕ್ಷ ವಹಿವಾಟು ಮತ್ತು ರೂ. 34,806.336 ಲಕ್ ಲಾಭವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಚ್) ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಷದ ವರ್ಗೀಕರಣ/ಪ್ರಕಟಣೆಗೆ ಹೊಂದಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅಗತ್ಯವಾದೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ/ ಮರುವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ/ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಐ) ಕಂಪನಿಯು 2018–19ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಸಾರವಾಗಿವೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ದೃಢೀಕರಿಸಿದ್ದು ಯುಕ್ತವಾದ ಹೋಲಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಆದಾಯ, ವೆಚ್ಚ, ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ/ ಮರುವಿಂಗಡಣೆಯ ಮೂಲಕ 2017–18ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ : 29–11–2019
ಸ್ಥಳ : ಧಾರವಾಡ

ಎಸ್ ಕೆ ಟಿಕಾರೆ & ಕೊ. ಪರವಾಗಿ
ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಿಗರು

ಸಿಎಂಎ. ಸಂಜಯ್ ಕೆ ಟಿಕಾರೆ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 20794, ಸಂಸ್ಥೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 101039
ಯುಡಿಐಎನ್ : 1920794ಝಿಡಿಝಿಡಿಎನ್‌ಡಿಈಪಿಟಿಟಿ70ಕ್ಯೂ

ನಿರ್ದೇಶಕ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ–7

ನಮೂನೆ ಸಂ. ಎಂಜಿಟಿ – 9

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗ

31 ಮಾರ್ಚ್, 2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ್ದು

[ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 92(3) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 12(1)ರ ಅನುಸಾರ]

I. ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವಿವರಗಳು :

i.	ಸಿಐಎನ್	ಯು34010ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030436
ii.	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	30.04.2002
iii.	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
iv.	ಕಂಪನಿಯ ವರ್ಗ/ಉಪವರ್ಗ	ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿ/ಷೇರುಗಳಿಂದ ಮಿತಗೊಂಡ ಕಂಪನಿ
v.	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು	ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಸ್ಟೇಷನ್ ಮುಖ್ಯರಸ್ತೆ, ಗುಲಬರ್ಗಾ–585 102
vi.	ಲಿಸ್ಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೇ	ಅಲ್ಲ
vii.	ನೋಂದಣಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ರವಾನೆ ಅಭಿಕರ್ತರ ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು, ಇದ್ದಲ್ಲಿ	ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ

II. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು

ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಹಿವಾಟಿನಲ್ಲಿ 10% ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದ ಕೊಡುಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಎಲ್ಲ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದು :–

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಧಾನ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು/ಸೇವೆಗಳ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ	ಉತ್ಪನ್ನ/ಸೇವೆಯ ಎನ್‌ಐಸಿ ಸಂಕೇತ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಹಿವಾಟಿನ %
1	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿತರಣೆ	35109	100

III. ಗುತ್ತಿಗೆ, ಅಧೀನ ಮತ್ತು ಸಹಯೋಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಳಾಸ	ಸಿಐಎನ್/ ಜಿಎಲೆನ್	ಗುತ್ತಿಗೆ/ ಅಧೀನ / ಸಹಯೋಗಿ	ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಪರಿಚ್ಛೇದ
1	ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ	ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ

ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಅಧೀನ/ಸಹಯೋಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

IV. ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ ವಿನ್ಯಾಸ (ಒಟ್ಟುಈಕ್ವಿಟಿಯ ಪ್ರತಿಶತವಾಗಿಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ವಿಂಗಡಣೆ)

i. ವರ್ಗವಾರು ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ, ಪ್ರತಿಯೊಂದೂ ರೂ. 10/– ರಂತೆ				ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ %
	ಡಿಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ %	ಡಿಮ್ಯಾಟ್	ಭೌತಿಕ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ %	
ಎ. ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕರು									
(1) ಭಾರತೀಯ									
ಎ) ವ್ಯಕ್ತಿ/ಎಚ್‌ಯುಎಫ್									
ಬಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ (ಗಳು)	-	1114956104	1114956104	100%	–	1114956104	1114956104	100%	
ಡಿ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಾಯಗಳು									
ಇ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎಫ್) ಇತರ ಯಾವುದೆ									
ಉಪ–ಮೊತ್ತ (ಎ)(1)	-	1114956104	1114956104	100%	–	1114956104	1114956104	100%	
(2) ವಿದೇಶೀ									
ಜಿ) ಎನ್‌ಆರ್‌ಐ – ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಎಚ್) ಇತರ – ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಐ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಜೆ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಕೆ) ಇತರ ಯಾವುದೆ									
ಉಪ–ಮೊತ್ತ (ಎ)(2)	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ಬಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ									
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎ) ಮ್ಯೂಚುಯಲ್ ನಿಧಿಗಳು									
ಬಿ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಸಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಡಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ(ಗಳು)									
ಇ) ವೆಂಚರ್ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳು									

ಎಫ್) ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು									
ಜಿ) ಎಫ್ಐಐ ಗಳು									
ಎಚ್) ವಿದೇಶೀ ಉಪಕ್ರಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳು									
ಐ) ಒತರೆ (ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿ)									
ಉಪ–ಮೊತ್ತ (ಬಿ)(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲದವು									
ಎ) ಕಾರ್ಪರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
1) ಭಾರತೀಯ									-
2) ವಿದೇಶಿ									-
ಬಿ) ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
1) ರೂ. 1 ಲಕ್ಷದವರೆಗೆ ನಾಮಮಾತ್ರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು									
2) ರೂ. 1 ಲಕ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ನಾಮಮಾತ್ರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು									
ಸಿ) ಇತರ (ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿ) ಉಪಮೊತ್ತ (ಬಿ)(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ (ಬಿ)= (ಬಿ)(1)+(ಬಿ)(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ಸಿ. ಜಿಡಿಆರ್ & ಎಡಿಆರ್ ಅಭಿರಕ್ಷಕರು ಇರಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಷೇರುಗಳು	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		1114956104	1114956104	100%	–	1114956104	1114956104	100%	

ii. ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕರ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ			ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ			ಷೇರು
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಪ್ರತಿಶತ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಪೈಕಿ ಅಡವಿರಿಸಿದ/ ಋಣಭಾರ ಇರಿಸಿದ ಷೇರು %	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಪ್ರತಿಶತ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಪೈಕಿ ಅಡವಿರಿಸಿದ/ ಋಣಭಾರ ಇರಿಸಿದ ಷೇರು %	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ -ಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರತಿಶತ ಬದಲಾವಣೆ
1	ರಾಜ್ಯಪಾಲರು	1114956095	100%		1114956095	–	–	100%
2	ಶ್ರೀ ಜಾವೇದ್‌ಅಖ್ತರ್	01			00			–100%
3	ಡಾ. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್	00			01			+100%
4	ಶ್ರೀ ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ	01			00			–100%
5	ಡಾ. ಆರ್. ರಾಗಪ್ರಿಯಾ	00			01			–100%
6	ಶ್ರೀ ಆರ್. ಜಯಕುಮಾರ್	01			00			–100%
7	ಶ್ರೀ ಅನಿಲ್‌ಕುಮಾರ್ ಎಸ್ ಬಬಲೇಶ್ವರ	00			01			+100%
8	ಶ್ರೀ ಎಂ. ರಾಮಕೃಷ್ಣ	01			00			–100%
9	ಡಾ. ಎಚ್. ಎನ್. ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ	00			01			+100%
10	ಶ್ರೀ ಪಿ. ಸುನಿಲ್ ಕುಮಾರ್	01			00			–100%
11	ಡಾ. ರಾಜಾ.ಪಿ.	00			01			+100%
12	ರಾಜಕುಮಾರ್ ಎಸ್. ಬಿರಾದರ್	01			01			
13	ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	01			01			
14	ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	01			01			
15	ಪವನ್‌ಕುಮಾರ್ ಮಲಪತಿ	01			00			–100%
16	ಪುರುಷೋತ್ತಮ್ ಸಿಂಗ್	**00**			**01**			+100%
	ಒಟ್ಟು	**1114956104**			**1114956104**			

iii. ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕರ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ ಸೂಚಿಸುವುದು):

ಕ್ರ. ಸಂ.		ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ		ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಸಂಚುತ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ %	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ %
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹೊತ್ತಿಗೆ	1114956104	100%	1114956104	100%
	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕರ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿಯಲ್ಲಿನ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ, ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ/ವರ್ಗಾವಣೆ/ಬೋನಸ್/ ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮುಂ.)	—	---	---	---
	ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ	**1114956104**	**100%**	**1114956104**	**100%**

(iii) ಷೇರುದಾರಿಕೆ ಮಾದರಿ ಮತ್ತುಅತಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರ ಪೈಕಿ ಮೊದಲ ಹತ್ತು ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿರುವವರು – ಇಲ್ಲ

(iii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಷೇರುದಾರಿಕೆ :– ಭಾಗ iv(ii) ರಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ

V. ಋಣಬದ್ಧತೆ :

ಹಾಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2019ರಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ/ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಸಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿಯೂ ಸೇರಿಕಂಪನಿಯ ಋಣಗಳು

	ಸುಭದ್ರ ಸಾಲಗಳು	ಅಭದ್ರ ಸಾಲಗಳು	ಠೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಋಣಬದ್ಧತೆ
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಋಣಬದ್ಧತೆ				
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	702,67,83,015	5,37,33,654	492,56,62,798	1200,61,79,467
ii) ಬಾಕಿ ಇರುವ ಆದರೆ ಸಂದಾಯವಾಗದ ಬಡ್ಡಿ	---	---	---	---
iii) ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿ	23,37,43,616	---	66,31,62,107	89,69,05,723
ಒಟ್ಟು (i+ ii+iii)	726,05,26,631	5,37,33,654	558,882,49,05	1290,30,85,190
ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಋಣಬದ್ಧತೆಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ				
–ಸೇರ್ಪಡೆ	263,50,88,929	---	45,23,82,254	308,74,71,183
–ಇಳಿಕೆ	89,33,50,651	1,25,63,903	---	90,59,14,554
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	174,17,38,278	(1,25,63,903)	45,23,82,254	218,15,56,629
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಋಣಬದ್ಧತೆ				
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	881,67,62,886	4,11,69,751	531,79,30,623	1417,58,63,260
ii) ಬಾಕಿ ಇರುವ ಆದರೆ ಸಂದಾಯವಾಗದ ಬಡ್ಡಿ	–	–	–	–
iii) ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿ	18,55,02,023	–	72,32,76,536	90,87,78,559
ಒಟ್ಟು (i+ ii+iii)	**900,22,64,909**	**4,11,69,751**	**604,12,07,159**	**1508,46,41,819**

ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಂಭಾವನೆ

ಎ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು /ಅಥವಾ ಪ್ರಬಂಧಕರ ಸಂಭಾವನೆ:

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪ್ರಬಂಧಕರ ಹೆಸರು			ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು								ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	
ಕ್ರ. ಸಂ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಈ ದಿನಾಂಕದಿಂದ	ಒಟ್ಟು ವೇತನ	ಎ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(1)ರ ಉಪ ಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನ	ಬಿ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(2)ರ ಉಪ ಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿಶೇಷ ಸವಲತ್ತು	ಸಿ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(3)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನದ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಲಾಭಗಳು	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ	ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ	ದಲಾಲಿ – ಲಾಭ, ಇತರೆ – ಇದರ ಪ್ರತಿಶತವಾಗಿ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿ..	ಇತರೆ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿ	ಒಟ್ಟು (ಎ)	ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮೇಲ್ಮಿತಿ
1	ಶ್ರೀ ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	01.04.2018 ರಿಂದ 16.04.2018	1,10,061.00	–	–	–	–	–	–	37,360.00	1,47,421.00	
2	ಡಾ. ಆರ್. ರಾಗಪ್ರಿಯಾ (ಭಾಆಸೇ) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	10.08.2018 ರಿಂದ 31.03.2019	6,51,876.00	–	–	–	–	–	–	-	6,51,876.00	
3	ಶ್ರೀ ಆರ್. ಜಯಕುಮಾರ್ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	01.04.2018 ರಿಂದ 31.05.2018	97,671.00	–	–	–	–	–	–	42,761	1,40,432.00	
4	ಶ್ರೀ ಉದಯ್‌ಕುಮಾರ್ ಭೋಸಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	17.04.2018 ರಿಂದ 31.05.2018	4,27,202.00	–	–	–	–	–	–	-	4,27,202.00	
5	ಶ್ರೀ ವಿನೋದ್ ಜಿ ಹಾವನಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	01.06.2018 ರಿಂದ 16.08.2018	–	–	–	–	–	–	–	25,860.00	25,860.00	
6	ಶ್ರೀ ಅನಿಲ್‌ಕುಮಾರ್ ಎಸ್ ಬಬಲೇಶ್ವರ್‌ರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	16.08.2018 31.03.2019	14,64,655.00	–	–	–	–	–	–	93,876.00	15,58,531.00	
		ಒಟ್ಟು	27,49,465.00	–	–	–	–	–	–	1,99,857.00	29,51,322.00	

ಬಿ. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ:

ಕ್ರ ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪ್ರಬಂಧಕರ ಹೆಸರು		ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ)
1	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು- ಮಂಡಳಿ /ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲಿನ ಹಾಜರಾತಿಗೆ ಶುಲ್ಕ- ದಲ್ಲಾಳಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಸಭಾ ಭತ್ಯೆ	
		ಶ್ರೀ ಡಾ. ಎಚ್. ಎನ್. ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ ಭಾಆಸೇ	1000/–	8000.00
		ಶ್ರೀ ಪುರುಷೋತ್ತಮ್ ಸಿಂಗ್ ಬಿ. ಎಚ್	2000/–	
		ಶ್ರೀ ರಾಜಕುಮಾರ್ ಎಸ್. ಬಿರಾದರ್	5000/–	
		ಒಟ್ಟು	**8000.00**/–	
	ಒಟ್ಟು –(ಎ) **1**			**8000.00**
2	ಇತರಕಾರ್ಯಕಾರಿಯಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರು- ಮಂಡಳಿ /ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹಾಜರಾತಿಗೆ ಶುಲ್ಕ- ದಲ್ಲಾಳಿ- ಇತರೆ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿ **ಒಟ್ಟು (ಬಿ) 2**	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಸಭಾ ಭತ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು
		ಶ್ರೀ ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್, ಭಾಆಸೇ	500/–	
		ಶ್ರೀ ಡಾ. ಎಸ್. ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್, ಭಾಆಸೇ	1500/–	
		ಶ್ರೀ ಎ. ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	2000/–	
		ಶ್ರೀ ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	2000/–	
		ಒಟ್ಟು	6000/–	
				6000.0
	ಒಟ್ಟು (ಬಿ)=(1+2)			14,000.00
	ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ (ಎ+ಬಿ)			29,65,322.00
	ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೇಲ್ಮಿತಿ			

ಸಿ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು,ಪ್ರಬಂಧಕರ ಹೊರತಾಗಿಇತರ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಂಭಾವನೆ:

ಕ್ರ ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಸಿಎಫ್ಓ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
1	ಒಟ್ಟು ವೇತನ ಎ. ಆದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(1)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನಬಿ. ಬಿ. ಆದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(2)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿಶೇಷ ಸವಲತ್ತುಡಿಎ/ ಎಚ್ಆರ್ಎ ಬಾಕಿ, ಇಎಲ್ಎಸ್ಸಿ. ಸಿ. ಆದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(3)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನದ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಲಾಭಗಳು	ಶ್ರೀ ಬಿ. ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜೀದ್ ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ	ರೂ. **31,45,496.00** --
2	ಒಟ್ಟು ವೇತನ ಎ. ಆದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(1)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನ ಬಿ. ಆದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(2)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿಶೇಷ ಸವಲತ್ತುಸಿ. ಸಿ. ಆದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(3)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನದ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಲಾಭಗಳು		-- -- --
3	ಸ್ಟಾಕ್ಆಯ್ಕೆ		
4	ಸ್ವೆಟ್ಈಕ್ವಿಟಿ		
5	ದಲಾಲಿ- ಲಾಭದ ಪ್ರತಿಶತವಾಗಿ- ಇತರೆ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿ		
6	ಇತರೆ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿ		
	ಒಟ್ಟು		**ರೂ. 31,45,496.00**

VI. ಅಪರಾಧಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಂಡಗಳು/ಶಿಕ್ಷೆ/ರಾಜಿಕಬೂಲಿ:

ವಿಧ	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ	ವಿಧಿಸಲಾದದಂಡಗಳು/ ಶಿಕ್ಷೆ/ರಾಜಿಕಬೂಲಿಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾಧಿಕಾರ [ಆರ್ಡಿ/ ಎನ್ಸಿಎಲ್ಟಿ/ ನ್ಯಾಯಾಲಯ]	ಮೇಲ್ಮನವಿ, ಯಾವುದಾದರೂಇದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ(ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿ)
ಎ. ಕಂಪನಿ		ಇಲ್ಲ			
ದಂಡ					
ಶಿಕ್ಷೆ					
ರಾಜಿಕಬೂಲಿ					
ಬಿ. ನಿರ್ದೇಶಕರು		ಇಲ್ಲ			
ದಂಡ					
ಶಿಕ್ಷೆ					
ರಾಜಿಕಬೂಲಿ					
ಸಿ. ತಪ್ಪು ಮಾಡಿರುವಇತರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು		ಇಲ್ಲ			
ದಂಡ					
ಶಿಕ್ಷೆ					
ರಾಜಿಕಬೂಲಿ					

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, (ಜೆಸ್ಕಾಂ) ಕಲ್ಬುರ್ಗಿ– 585 102 ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್)ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿ:

ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯ :

1. ನಾವು ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ("ಜೆಸ್ಕಾಂ" ಅಥವಾ "ಕಂಪನಿ") ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಈ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿ, ಅದೇ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ, ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ವಿವರಣಾ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆ ಮತ್ತು ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಸಾರ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿ ಸೇರುತ್ತವೆ (ಇಲ್ಲಿಂದ ಮುಂದಕ್ಕೆ "ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಇಂಡ್ ಏಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು" ಎಂದು ಇದನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ). ನಾವು 30 ಆಗಸ್ಟ್ 2019ರಂದು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನುನೀಡಿದ್ದೆವು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು 30 ಆಗಸ್ಟ್ 2019ರಂದು ಅದನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿತು. ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು ನಡೆಸಿದ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಪ್ರಕಟವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ. ಈ ವರದಿಯು ನಮ್ಮ ಹಿಂದಿನ ವರದಿಯನ್ನು ಗೌಣವಾಗಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು 30 ಆಗಸ್ಟ್ 2019ರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಜೊತೆಯಾಗಿರಿಸಿ ನೋಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರಗಳು ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾಗಿರುವ ಲೇಖಾ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳಿಗೆ ಹೊಂದುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ನೈಜ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2109ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಮತ್ತು ಅದೇ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಕಂಪೆನಿಯ ಲಾಭ, ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ.

ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರ :

ನಾವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10)ರ ಅಡಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳ (ಎಸ್ಎಗಳು) ಅನುಸಾರ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಆ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಮತ್ತಷ್ಟು ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗುವ ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಗತವಾಗಿ ನಾವು ಕಂಪೆನಿಯಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿರುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ನಾವು ಈ ಅಗತ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಐಸಿಎಐ ನ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಮ್ಮ ನೈತಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ್ದೇವೆ. ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯವು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿದ್ದು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರವಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

1. **ಪ್ರಾಪ್ತತೆ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 129(1)ರ ಉಪಬಂಧದ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು ಪ್ರಾಪ್ತತೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಇರದಿದ್ದರೆ ಹಾಗೂ ದ್ವಿ–ನಮೂದು ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇರದಿದ್ದರೆ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಗಳನ್ನು ಇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಅರ್ಥ. ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಯಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆಳಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಪ್ರಾಪ್ತತೆ ವಿಧಾನಕ್ಕೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿದೆ:

ಎ. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು

ಬಿ. ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ

ಸಿ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳ ವಸೂಲಿ

2. **ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕಗಳು :**

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಲೆಕ್ಕ

ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಈಗ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಮಗಳು, 2003 – ಇದರ ಮೂಲಕ ರದ್ದಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ, 1948 (1948ರ 54) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿಯಮಗಳು, 1985 – ಇಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತ ಬಂದಿದೆ. ಕಾಂಪ್ಯೆಂಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) ಮತ್ತು ಪರಿಷ್ಕೃತವಾದಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015, ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಹೊಂದಿಕೊಳ್ಳದಿದ್ದರೂ ಲೇಖಾ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ಉಳಿದ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ನಿರ್ವಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಹಳಿಗೆ (ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಆದಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳ ಮೂಲಕ ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳು/ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಕೈಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಎಂಎಸ್ ಎಕ್ಸೆಲ್ ವರ್ಕ್‌ಶೀಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನಮೂದಿನ ಹಂತದಿಂದ ಟ್ರಯಲ್ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸೃಷ್ಟಿಯವರೆಗಿನ ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಸ್ಕರಣೆ ಮೈಕ್ರೋಸಾಫ್ಟ್ ಎಕ್ಸೆಲ್ ಮೂಲಕ ಆಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಬಗೆಯ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನವು ಗಟ್ಟಿಯಾದುದಲ್ಲ, ಸಮಗ್ರವಾದುದಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮಾನವ ತಪ್ಪುಗಳು ಹಾಗೂ ದೋಷಗಳಿಗೆ ಆಸ್ಪದಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ. ಜೊತೆಗೆ, ಎಂಎಸ್–ಎಕ್ಸೆಲ್ ತನ್ನಲ್ಲೇ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕ ತಂತ್ರಾಂಶವಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ, ಎಕ್ಸೆಲ್ ತಂತ್ರಾಂಶ ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಟ್ರಯಲ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ಸಮಾನರೂಪಿಯಾಗಿಲ್ಲ ಮ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ಜರ್ನಲ್ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಹೊಂದಿದ್ದು ಯಾವುದೇ ಲೆಕ್ಕ ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಸ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರವಾದ ಲೆಕ್ಕ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.

ಸಿ. ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದಂತೆ ಇತರ ಸಾಲಿಗರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಆವರ್ತಕ ಖರ್ಚಿನ ಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳೇ ಮೊದಲಾದ ಪೂರಕ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು (ಟಿಎಂಆರ್ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿರುವ ಗ್ರಾಹಕ ಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ/ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ನಾವು ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

3. **ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 2–ದಾಸ್ತಾನುಗಳು :**

ಎ. ಇಂಡ್‌ಎಎಸ್ 2 ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ ಮೌಲ್ಯದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾದುದಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ಖರೀದಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಪ್ರಮಾಣೀತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿದೆ. ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ದೋಷಪೂರಿತ ಮತ್ತು ಮರುಬಳಕೆಗೆಂದು ಕೆಡವಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಉತ್ತಮ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಸೇರಿದ್ದು ಇವನ್ನು ನಮೂದಿಸಲಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಪರಿಣಾಮದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಈ ಪಥಾಂತರದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಘಟಿಸಿರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಬಳಕೆತಪ್ಪಿದ ಮತ್ತು ಬಳಸದಿರುವ ದಾಸ್ತಾನಿಗೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ವಿವಿಧ ನೆಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಆಯುಷ್ಯ ತೀರುವಿಕೆ, ಉಪಯುಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ಸೇವಾಯುಕ್ತತೆಯ ಅಂದಾಜಿನ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಇಂತಹ ಯಾವುದೇ ಅಂದಾಜನ್ನು ನಡೆಸಿರದ ಕಾರಣ ಬಳಕೆತಪ್ಪಿದ ಮತ್ತು ಬಳಸದಿರುವ ದಾಸ್ತಾನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹವಣಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯವನ್ನು ಕುರಿತಂತೆ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆಯಾಗಲೀ ನಾವು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಉಳಿದಿರುವ (ಸಾಮಗ್ರಿ ಕೈಹಣ ಖಾತೆ) ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವ ರೂ 216.44 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 180.11 ಲಕ್ಷ) ಮೊತ್ತದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಬೇಕಿರುವ ಹಳೆಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಉಳಿದಿರುವ ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ನಾವು ಯಾವುದೇ

ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ದಾಸ್ತಾನಿನ ಲೆಡ್ಜರ್ ಒಂದನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಸೇವೆಗಳ ಸರಬರಾಜಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಬಳಕೆಯಾಗುವ ಹಾಗೂ ಒಂದ್ಕಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿರುವ ಇಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಉದ್ದೇಶ/ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯು "ಸ್ಥಾವರ ಸಲಕರಣೆ"ಯ ಸೃಷ್ಟಿಗಾಗಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಇ. ಕಂಪನಿಯ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆಂದು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ರೂ. 195.73 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 186.08 ಲಕ್ಷ) ಮೌಲ್ಯದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸೇರಿದೆ ಮತ್ತು ಇವು ವಾಸ್ತವದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿವೆ/ ಬಳಕೆಯಾಗುತ್ತಿವೆ. ಕಾಮಗಾರಿ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ಇಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಯನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ "ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ" ಎಂಬ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ದಾಸ್ತಾನು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಈ ವರ್ಗೀಕರಣ ಸೂಕ್ತವಾದುದಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ದಾಸ್ತಾನು ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಒಂದು ಕಾಲ್ಪನಿಕ ನಮೂದಾಗಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿ/ಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ಮೇಲೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ಪ್ರಕಟವಾಗಿದೆ.

4. **ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು :**

ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿ ಚೆಕ್ಕುಗಳಿಗೆ/ಡಿಡಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದರೆ ಸಾಕಾರಗೊಳ್ಳದ ಮೊತ್ತಗಳು, ಸಕ್ರಮಗೊಳ್ಳದ ನೌಕರರ ನಗದು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಶಿಲ್ಕುಗಳು, ಟ್ರಯಲ್ ಶಿಲ್ಕು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ತನಿಖೆ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ ನಗದು ಅವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕದ ಹೆಸರು	ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಸ್ವರೂಪ	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳು	ಈ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು
i ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಓ & ಎಂ ವಿಭಾಗ	ಟ್ರಯಲ್ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ನಗದು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ಮೊತ್ತದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	95.57	ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ಬಳಿಕ ಕಂಪನಿಯ ರಚನೆಯಾದ ದಿನದಿಂದ
ii ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು	ವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮೋಸಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ತನಿಖೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿ	678.78	2012–13 ರಿಂದ 2018–19

ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ನೈಜ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯಗಳು ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಕಾರಣ ಸಂಭಾವ್ಯ ವಸೂಲಾಗದಿರುವಿಕೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಆಗಿರವು ನಷ್ಟಕ್ಕಾಗಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ – 7, "ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ ತಃಖ್ತೆ" ಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 24.3 (ನಗದು ಶಿಲ್ಕು) ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸಹಕಾರೇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕವಿಡುವಿಕೆ, ವರದಿಮಾಡುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ತಃಖ್ತೆ (ಬಿಆರ್ಎಸ್)ಯ ನಮೂನೆಯು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಾಕ್ಷತ್ಕಾರವಾಗದ ಚೆಕ್ಕುಗಳ ಸಂಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ. ಅಲ್ಲದೆ, ಏಕ ಸಮಾನ ಸಂಕೇತ 24.3ರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕಟಿಸುವುದರ ಬದಲಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿನ ಟ್ರಯಲ್ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರತಿ ಸಹಕಾರೇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿಫಲಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಏಕರೂಪವಾದ ಬಿಆರ್ಎಸ್ ನಮೂನೆಯನ್ನು ಸಹಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರೇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳೆರಡಕ್ಕೂ ಬಳಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದೆ.

ಸಿ. ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆಂದು ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಸೇವಾ ಸರಬರಾಜುದಾರರೊಂದಿಗೆ ಕೈಜೋಡಿಸಿದೆ. ನಾವು ಭೇಟಿ ನೀಡಿದ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಪರಿಕ್ಷೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹೇಳುವುದಾದರೆ, ಈ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿಸದಿರುವುದು ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು "ಆನ್ಲೈನ್

(ಆರ್‌ಟಿಜಿಎಸ್) ಖಾತೆ ಸಂಕೇತ 46.973 – ಇಲ್ಲಿಂದ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ದೋಷಯುಕ್ತ ಜಮೆಗಳು" (ಕೊಪ್ಪಳ ಘಟಕ) – ಇಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಕಾಲಕಾಲಿಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಅಗತ್ಯ ಕಾಣುತ್ತಿದೆ.

5. ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16)

ಎ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂದು ರೂ. 30032.07 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಾಗೂ ಬೆಳವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 749.23 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಮೌಲ್ಯದ ವಿವರವಾದ ಪಟ್ಟಿಮಾಡುವಿಕೆಯನ್ನು/ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯಯನ್ನು, ಉದಾ. ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶಗಳ ಆಯುಷ್ಯ ತೀರುವಿಕೆ, ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳು, ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನೈಜ ಪ್ರಗತಿ – ಈ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ಈಗಾಗಲೇ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಿದ್ದರೂ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣವಾಗದಿರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಜೊತೆಗೆ, ರೂ. 33608.73 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಈ ವರ್ಗೀಕರಣದ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ, ಈ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅರಿಯಲು ಅದನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯಾಗಿ ಅದರ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಅಗತ್ಯವಾಗಿಸುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ ನಾವು ವರ್ಗೀಕರಣದ ಯುಕ್ತತೆ, ಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ, ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ದತ್ತಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಮಗ್ರಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಲ್ಲಿ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಳಚುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಿ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತುಮಾಡಲಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇವನ್ನು ತುಲನಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಪರೀಕ್ಷಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಳಕೆತಪ್ಪಿದ/ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿವಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಅಡಿ ತಪಶೀಲು,ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಎಂದು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಯ ನಂತರ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮರುಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾಗುವುದು, ಅದರ ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿವಿ ಯಲ್ಲಲ್ಲ. ಇದು ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ (ಪಿಪಿಇ) ಮೇಲಿನ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16 ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣದ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ. ಲೇಖಾ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಡಿಕಮಿಶನಿಂಗ್ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವವರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮರುಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾದ ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಆಯುಷ್ಯದ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು, ಅವುಗಳ ಉಳಿಕೆ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಕ್ಕಲ್ಲ. ಈ ಪದ್ಧತಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 16ರ ಅನುಸಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಕ್ಷಮ ಅಧಿಕಾರದಿಂದ ಅವುಗಳ ಅಂಗೀಕಾರದ ನಂತರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು ಇಂಡ್ಯೆ ಎಎಸ್ 16 ರ ಅನುಸಾರ ಇಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕ ರಿಸುವಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದಲ್ಲದೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಹ ವಿಳಂಬವಿರುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯು ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಿದ್ದ ನೈಜ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ತಿಳಿಸುವ ದಾಖಲೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಕೊರತೆ ಸವಕಳಿಯ ವಿಧಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ. 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ವರದಿಮಾಡಿದಂತೆ ಕೊಪ್ಪಳ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದ ಮರುವಾಕಹ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಸ್ಕಾಡಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ತನಿಖೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿತ್ತು. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2015ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಹೀಗೆ ನಿಲ್ಲಿಸಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವು ರೂ. 2,225.01

ಲಕ್ಷವಾಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ಇವನ್ನು ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ಕಾರಣ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಮತ್ತು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಿದ್ದರೂ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿರಲಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರಲಿಲ್ಲ. ಈ ಸಂಬಂಧ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಯ ಸಾಕ್ಷ್ಯವೂ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ನಮಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಇದು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್. 31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಕೆಳಗಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದರು:

"2015–16ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ವಿಭಾಗಗಳು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಜೋಡಣೆ ಮತ್ತು ಏರಿಯಲ್ ಫ್ಯೂಸ್ ಜೋಡಣೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬೃಹತ್ ಮೊತ್ತದ ಕಾಮಗಾರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅವ್ಯವಹಾರ ಆಗಿದೆಯೆಂಬ ಆರೋಪವಿತ್ತು ಮತ್ತು ಈ ಸಂಬಂಧ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನಿಖೆಯನ್ನು ಆದೇಶಿಸಿತ್ತು. ತನಿಖೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡು ಆದೇಶವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ನಡುವೆ ಎಲ್ಲ ಬಾಕಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನೂ ನಿಲ್ಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈ ಕಾಮಗಾರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಸ್ವರೂಪ, ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ವಹಿಸುವಿಕೆ, ವಿಧಿಸಲಾದ ವಿಧಿವಿಧಾನಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ತನಿಖೆ ಆದೇಶ– ಇವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವರೂಪದ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ."

ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಈ ವಿಷಯದ ಮೇಲೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳೂ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರಲಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಅಂಶದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ (ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ – ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 3604 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು 31.2.2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಉಳಿಕೆ ರೂ. 1261.92 ಲಕ್ಷ), ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಸಾಲವು ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿತವಾಗುವ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಇತ್ತು. ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷದ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ರೂ. 9.27 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಒದಗಿಸಿದ ಸಾಲ ಶಿಲ್ಕು ಸ್ಥಿರೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ರೂ. 7.21 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸಿದೆ. ಸಾಲದ ಪರಿವರ್ತನೆ/ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿಯ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅಂಗೀಕಾರ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಷದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವಿಲ್ಲ. ಇದು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ರೂ. 16.48 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಅದೇ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಲಾಭವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.

7. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 12) – ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು:

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿ, ಪಾವತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೆಂದು ಅವಕಾಶ ನೀಡಲಾದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಭವಿಷ್ಯದ ಲಾಭಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಬಹುದಾದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ ಬಾಬ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂದಕ್ಕೆ ಒಯ್ಯಲಾದ ನಷ್ಟಗಳ ಕಾರಣ ಉಂಟಾದ ಕಾಲ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿಲ್ಲ. ಸೂಕ್ತ ದತ್ತಾಂಶ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು 1.4.2016ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಿಡುವಳಿ ಭೂಮಿಯ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿದೆ. ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಂತಿಮವಾದ ಉದ್ದೇಶವು ಸದ್ಯದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಅವನ್ನು ಮಾರದೆ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವುದೇ ಆಗಿರುವುದರಿಂದ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಯ ಸೃಷ್ಟಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದದ್ದುಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸಬೇಕಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಯನ್ನು ರೂ. 20,726.93 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಮತ್ತು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪನ್ನು ಅದೇ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ. ಜೊತೆಗೆ, ಆದಾಯ ತರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿ ಸವಕಳಿಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಮಾಡಲಾದ ಎಲ್ಲ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳೂ 180ಕ್ಕಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಮದಾಗಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿ ಕಡಿಮೆ ಸವಕಳಿಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಾವು ಇಂತಹ ಮೊತ್ತದ

ಪರಿಮಾಣೀಕರಣವನ್ನು ಮಾಡುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ದಿನವಹಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 36– ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಾಧೆತಟ್ಟುವಿಕೆ :

ಕಂಪನಿಯು ಹಾನಿಗೊಳಗಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ 36ರ ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ನಾವು ಪ್ರಸ್ತುತ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತಾಗಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

9. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 19 ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 19

ಎ. ಕಂಪನಿಯು ವೇತನದ ಪ್ರತಿಶತವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ಹೊಣೆಗಾಗಿ ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸಲಾದಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿ ನ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತ ಬಂದಿದೆ. ನ್ಯಾಸವು ಸದರಿ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ ಮಾಡಿದ ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಇಂತಹ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಪ್ರಕಾರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆತಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ – 19 ಅಗತ್ಯವಾಗಿಸುವ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಪಾವತಿಯ ಪುಬಂಧಗಳ ಅನ್ವಯವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ತಿಳಿದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ, ಇಂತಹ ನೌಕರರಿಗೆ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಅನ್ವಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಪ್ರಾಪ್ತ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಹಿಣೆಗಾಗಿ, ಅವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

10. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 113 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109) – ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು

ಎ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ವಿಧಾನಕ್ಕೆ ಮಾರ್ಪಾಟಾದ ದಿನದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಿಡುವಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ದಿನದಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳು ಘಟಿಸಿವೆಯಾದ ಕಾರಣ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಹಾಕಲು ಇದನ್ನು ಮತ್ತೆ ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಆಗತ್ಯವಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ರೂ. 251 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಈಕಿಟಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಈ ಷೇರುಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ನಾವು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತಾಗಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಧಾರಣ ಹಣವನ್ನು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ –109ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿರೀಕ್ಷೆಯಂತೆ ಈ ಠೇವಣಿಗಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ತಿಳಿಯುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ನಾವು ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಧಾರಣ ಹಣದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

11. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 17– ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು

ನಮಗೆ ತಿಳಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಚರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಿದೆ/ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ) ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ದಾಖಲೆಗಳಿಲ್ಲ. ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಿರುವ ಪಕ್ಷವು ಭೋಗ್ಯದ ಮೊತ್ತಕ್ಕಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಇರಿಸಿರುವು ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 17ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಪ್ರಕಟಣಾ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

12. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 20 – ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು :

ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆಂದು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಅನುದಾನಗಳು/ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆಂದು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ

ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಇಂತಹ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಯಾವ ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗಕ್ಕೆಂದು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅದಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆದಾಯವೆಂದು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 20ರ ಪ್ರಕಾರ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವಾಗ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯದ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ವಿಧಿಸುವುದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.

ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಭಾಗಗಳಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದ ಇಡೀ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆದಾಯಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಭಾಗಗಳಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

13. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 115 – ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ :

ಗ್ರಾಹಕರು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ: ಕಂಪನಿಯು ಈ ಬಗೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಅರ್ಜಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ. ಎಎಸ್ – 115ರ ಅಡಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುವಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ನಿಷ್ಪನ್ನವಾದಂತೆ ಸಾಧನೆಯ ತೃಪ್ತಿ ಹೊಣೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಮೇಲಿನ ಪಥಾಂತರದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಲು ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

14. ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ ಇದ್ದಂತೆ "ಅಂತರ್ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳು" (ಐಯುಟಿ) ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ **"ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು"** ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ರೂ. 1504.21 ಲಕ್ಷ (ಜಮಾ) ಮೊತ್ತವು [ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 685.44 ಲಕ್ಷ (ಖರ್ಚು)] ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ, ಸಾಮಗ್ರಿ ವರ್ಗಾವಣೆ, ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗಾವಣೆ, ವಿಭಾಗಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ನಮೂದುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಸಂಬಂಧಿತ ನಮೂದುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಶಿಲ್ಕುಗಳಾಗಿವೆ. ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದ ಐಯುಟಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.

15. ಎಲ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿನ ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲೆ 4% ದಂತೆ (ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್, 1985ರ ಅನುಬಂಧ 5, ಕಂಡಿಕೆ 4.2ರ ಪ್ರಕಾರ) ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿನ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು 31.07.2008ಕ್ಕೆ ಪೂರ್ವದ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ವಸೂಲಾಗದ (ಸಹಾಯಧನ ಕಾಲಾವಧಿಯ ಪೂರ್ವದ ಬಾಬ್ತನ್ನು ಅಂತಿಮ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಬೇಕಾದುದು) ರೂ. 70628.96 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಹಳೆಯ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಿರುವ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು (ಎಲ್‌ಟಿ ವರ್ಗದಡಿ) ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಂದ – ಹವಣಿಸಲಾದ ಬಡ್ಡಿಯೂ ಸೇರಿ – ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಈ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲೆ 10% ದಂತೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದು ಇಡೀ ಬಕಿಗಳು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವಾಗಿರುವ ಕಾರಣ ಈ ಹವಣಿಕೆಯು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿ ಕಂಡುಬರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಬಾಕಿಗಳ ಪೈಕಿ ಹವಣಿಸದ ಭಾಗ ರೂ. 43868.56 ಲಕ್ಷ ಆಗಿತ್ತು. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಪೂರ್ಣವಾದ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದರೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ಅಡಿಯ ಲಾಭ ರೂ. 43868.56 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಇರುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಅದೇ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ಇರುತ್ತಿತ್ತು.

16. ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಪಿಕೆಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಇತರ ಸಾಲದಾರರು, ಇತರ ಸಾಲಗಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ/ಗಳಿಂದ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರು/ನೌಕರರಿಗೆ/ರಿಂದ ತೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಉತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತ್ಯರ್ಥದಿಂದಾಗುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಬಾಕಿಗಳ ವಸೂಲಾಗದಿರುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ವಸೂಲಾಗುವಿಕೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಈ ಬಗೆಯ ಹವಣಿಕೆಯು

ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

17. ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ:

ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.20ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕುವ ಬದಲಿಗೆ ಮುಡಿಪುಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಇದು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಲೇಖಾ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

18. ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾಡಿದ ರೂ. 596.95 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಹವಣಿಕೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಎಸ್‌ಎಂಐಓಆರ್‌ಇ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಿದ ಬಿಆರ್‌ಪಿ 2 ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾದ ರೂ. 1293.06 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕ ಇತರ ಪಾವತಿಗಳಾದ ರೂ. 335.28 ಲಕ್ಷ ಸೇರುತ್ತದೆ. ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಬಹಳ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಇವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಮಾಹಿತಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಯಾವುದೇ ಮರುಬರಹ ಅಥವಾ ಯಾವದೇ ಹವಣಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಅದರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

19. ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ. 75.86 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಋಣಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತದ ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಸೇರಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಲು ಕಾರಣವೇನೆಂಬ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕುರಿತು ಅಭಿರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

20. "ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು" ಅಡಿ ವಿಂಗಡಿಸಿರುವ ಕೆಳಗಿನ ಖರ್ಚುಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳು ಋಣಾತ್ಮಕ ಶೀಲ್ಕುಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತಿವೆ. ಇವುಗಳಿಗೆ ತೃಪ್ತಿಕರವಾದ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ ಅಡಿ ವಿಂಗಡಿಸಬೇಕಿತ್ತು:

1. ಸಾಗಣೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಖರ್ಚುಗಳು – ರೂ. 376.26 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ – 83.42 ಲಕ್ಷ)
2. ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು – ರೂ. 516.29 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ – ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ)

21. 2011 ರಿಂದ 2018ರ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಸಿದ ರೂ. 467.69 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಸಂಬಂಧ ಒದಗಿಸಲಾದ ಉತ್ತರಗಳು ತೃಪ್ತಿದಾಯಕವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

22. 3 ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗದ ಜಮೆಗಳಾಗಿ ಉಳಿದ ಬಾಬ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ರೂ. 618.36 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಬರೆದಿದೆ. ಈ ಕ್ರಮವು ಇಂತಹ ಜಮಾ ನಮೂದುಗಳ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಆಯುಷ್ಯ ಹೆಚ್ಚಾಗುವಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

23. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್) 33 – ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ :

ಎಲ್ಲ ಪಥಾಂತರಗಳು/ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಕಾರಣ ವರ್ಷದ ಲಾಭ, ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ, ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿಗಳು ಹಾಗೂ ವರ್ಷದ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ –33 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುವಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲಾಗಿಲ್ಲ.

24. ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ IIIರ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು :

ಎ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರಂತೆ ಸ್ವೀಕಾರವಾಗಬೇಕಿರುವ ಬಾಬ್ತೊಂದನ್ನು ಅದು ವ್ಯಾಪಾರದ ಸಾಧಾರಣ ನಡೆಯಲ್ಲಿ ಮಾರಲಾದ ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಸೇವೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾದರೆ ಅದನ್ನು 'ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು" ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕು. ಆದರೆ, ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು/ಬಿಜೆಕೆಜೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳು/ಆರ್‌ಡಿಪಿಆರ್ ಬಾಕಿಗಳ ಗ್ರಾಹಕರ ಪರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಪಾವತಿಸುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಿರುವ ರೂ. 1,39.019.28 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು "ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು" ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ "ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ. ಅತಿ ಸಣ್ಣ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಹಣತದ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ

ಸರಬರಾಜುದಾರರನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಕಂಪೆನಿಯು ಅನುಸರಿಸುವ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇವು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿ ಕಾಣುವುದಿಲ್ಲ, ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಎಂಎಸ್ಎಂಇಡಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006ರ ಅನುಸರಣೆಯ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರ ಪ್ರಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣಾ ಅಗತ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರ ಹೊಡಣಗಳನ್ನು ಕುರಿತಾದ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ದತ್ತಾಂಶದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಡಿ. ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾಗುವ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳನ್ನು, ವಹಿವಾಟು ಒಂದು ನೂರು ಕೋಟಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷ, ದಶಲಕ್ಷ ಅಥವಾ ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ, ಅಥವಾ ದಶಮಾಂಶಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳು ರೂಪಾಯಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾಗುವಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದೆ.

ಇ. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು ಇಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹಣವು ಸ್ವೀಕೃತವಾದ 60 ದಿನಗಳ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 42ರ ಉಪಬಂಧಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಇಲ್ಲ.

25. ಕಂಪನಿಯು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿರುವ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆಯು, ಮೇಲೆ ಪಟ್ಟಿಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಫಲವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮದ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್– 7 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ, ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ, ಹಣಕಾಸು, ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ನಗದು ಪ್ರವಹನದ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

26. ಕಂಪನಿಯು ಕುಟುಂಬ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿಗೆ ಹವಣಿಕೆಯಾಗಿ ರೂ. 4.66 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಆದರೆ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಅವಧಿಯ ವಿಮಾಗಣಕ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 5.53 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಯಾಗಿ ಗುರುತಿಸಬೇಕಿತ್ತು. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹವಣಿಕೆಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 0.86 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಹಾಗೂ ವರ್ಷದ ಲಾಭವನ್ನು ಅದೇ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜೊತೆಗೆ, ಇದು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 19ರ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿದೆ.

27. ವಿಳಂಬದ ಪಾವತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಬಂದಿರುವ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ರೂ. 3.54 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹವಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿ ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಅದೇ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ವರ್ಷದ ಲಾಭವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

28. ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯಿತಿಗೆ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕೆ ದೀಪಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ. 206.13 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕತೋರಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2106/ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ 31.3.2017ರ ಅನ್ವಯ ರೂ. 748.48 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯಿತಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು (ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿ) ಸುಭದ್ರಗೊಳಿಸಲು ಅಂಗೀಕಾರ ನೀಡಿತು. ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಲಾದ ನಿಧಿಯ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ರೂ. 206.13 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿ ಅದನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ್ದು ಎಂದು ತೋರಿಸಿತು. ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾನ್ಯಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ, ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಿಸುವುದನ್ನು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಮಾತುಕತೆ ನಡೆಸಲಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಸಹಾಯಧನವು ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗದಿದ್ದರೆ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಇತರ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದು ಅದಕೆ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ ಕೋರುತ್ತ ಪತ್ರಸಂಖ್ಯೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ/ಎಫ್ಎ/ಸಿಎ/ಡಿಸಿಎ/ಎಓ/ಎಎಓ/(ಡಿಸಿಬಿ)18–19/14843 ದಿನಾಂಕ 28.06.2018 ರ ಅನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರವೊಂದನ್ನು ಬರೆಯಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಷಯದ ನಿರ್ಧಾರ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಪಡೆಯಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತದ ಅಂತಿಮ ವಸೂಲಿಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

29. ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಸಿಎಲ್ಟಿಡಿ) ನಲ್ಲಿರುವ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಂವಾದಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಶೀಲ್ಕುಗಳಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪರ್ಯಾಪ್ತವಲ್ಲದ ಮಾಹಿತಿಯ ಕಾರಣ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಇದ್ದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ, ಪ್ರಾಪ್ತ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೊತ್ತದ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು

ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಪ್ರಗತಿ ಕೃಷ್ಣ ಗ್ರಾಮೀಣ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಲ್ಲಿರುವ ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳ ಪ್ರಾಪ್ತ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸದ ಕಾರಣ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ರೂ. 2.09 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ/ಲಾಭವನ್ನು ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ರೂ. 3.15 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

30. ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮುಕ್ತ ಲಭ್ಯಾವಕಾಶ ಶುಲ್ಕ (ಪಿಓಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳು) ಮತ್ತು ಯುಐ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗಾಗಿನ (ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ., ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು) ರೂ. 6.33 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚವು ಅಷ್ಟರಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಇದು ವರ್ಷದ ನಿಬಂಧನಾ ಆದಾಯವನ್ನು ಅದೇ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗುವುದರಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಮೇಲೆ ಇದು ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿಷಯದ ಮಹತ್ವ :

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳದೆ, ಹೀಗೆ ವರದಿಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:

1. ನಿಬಂಧನಾ ಆದಾಯ/(ಖರ್ಚುಗಳು) : ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೃಷ್ಟಿಯಿಂದಾಗಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಆದಾಯದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 15 ಮತ್ತು 42 ರತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯುತ್ತಿದ್ದೇವೆ. ಆ ಆದಾಯವು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮೀರಿ ನೈಜ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದ ವಸೂಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭವಾಗಿದೆ.
2. ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರಿಂದ ಆದ ಮೋಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 55ರತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯುತ್ತಿದ್ದೇವೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದು ಅಂತಿಮ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಸಂಬಂಧ ಯಾವುದೇ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3. ನಾವು 30 ಆಗಸ್ಟ್ 2019ರಂದು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನುನೀಡಿದ್ದೆವು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು 30 ಆಗಸ್ಟ್ 2019ರಂದು ಅದನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿತು. ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು (ಸಿಎಜಿ) ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿ ನಡೆಸಿದ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಪ್ರಕಟವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು 30 ಆಗಸ್ಟ್ 2019ರಂದು ತಾನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸದಿರುವ ತನ್ನ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ತಿಳಿಸಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಎಜಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಬೇಕೆಂಬ ಕಂಪೆನಿಯ ಕೋರಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ನಾವು ಈ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ. 30 ಆಗಸ್ಟ್ 2019ರಂದು ಅಂಗೀಕೃತವಾದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ "ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರ" ಕಂಡಿಕೆಯ ಕ್ರ.ಸಂ. 6, 26 ರಿಂದ 30 ಮತ್ತು "ಇತರ ವಿಷಯಗಳು" ಭಾಗದ ಕ್ರ.ಸಂ. 13 ರತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಇತರ ಮಾಹಿತಿ :

ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಚರ್ಚೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಷೇರುದಾರರ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಾಗಲೀ ಸಂವಾದಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಾಗಲೀ ಇದರ ಭಾಗವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಂತಹ ಮಾಹಿತಿಯ ಈ ವರದಿಯ ನೀಡುವಿಕೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರಲಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ನಮಗೆ ಇದು ದೊರೆಯುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ.

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಭರವಸೆಯ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನೂ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವ ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅದು ಲಭ್ಯವಾದಾಗ ಓದುವುದು, ಮತ್ತು ಹಾಗೆ ಮಾಡುವಾಗ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಹೊಂದುತ್ತಿದೆಯೇ ಅಥವಾ ಅಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕವಾದ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳು ಇವೆಯೇ ಎಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು :

ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, ನಗದು ಹರಿವುಗಳು ಮತ್ತು ಸೇರಿದಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನೈಜವಾದ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತವಾದ

ಚಿತ್ರವನ್ನು ನೀಡುವಂತಹ ಈ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ "ಕಾಯ್ದೆ"ಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(5)ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವಂತೆ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಅಡಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೂ ಸೇರಿ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಲೇಖಾ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳಿಗೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಿತರಕ್ಷಣೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಮೋಸ ಮತ್ತಿತರ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡಗಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ; ಸೂಕ್ತ ಲೇಖಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯ; ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯುವೂ ಆದ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು; ನೈಜ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತವಾದ ನೋಟವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಿಕೊಂಡ ಮೋಸ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಉಂಟಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳಿಲ್ಲದ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತಿಗೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿನ್ಯಾಸ, ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಾಗ, ಮುಂದುವರೆಯುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡುವುದು, ಅನ್ವಯವಾಗುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ, ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪೆನಿಯನ್ನು ನಿರಸನಗೊಳಿಸಲು, ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸದೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕವೂ ನೈಜವೂ ಆದ ಪರ್ಯಾಯವಾವುದೂ ಅದರ ಮುಂದೆ ಇಲ್ಲದಿರುವ ಸಂದರ್ಭ ಉದ್ಭವಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಬಳಸುವುದು ಕಂಪೆನಿಗಳ ಅನುಕ್ರಮವಾದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು, ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ, ಮೋಸ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆ ಎನ್ನುವ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆ ಭರವಸೆಯ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟವಾಗಿದ್ದರೂ ಎಸ್ಎ ಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು, ಅದು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುತ್ತದೆ ಎನ್ನುವ ಖಾತರಿಯೇನಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮೋಸ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದು ಈ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹೇಳುವುದಾದರೆ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಅವು ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾಗಿ ತಕ್ಕಮಟ್ಟಿಗೆ ಪ್ರಭಾವಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಅವು ಗಣನೀಯವಾಗುತ್ತವೆ. ಎಸ್ಎ ಗಳ ಅನುಸಾರವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರವಾಗಿ ತೀರ್ಮಾನಮಾಡುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವೃತ್ತಿಪರವಾದ ಸಂದೇಹಾತ್ಮಕ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಮುಂದುವರೆದಿದ್ದೇವೆ. ಜೊತೆಗೆ,

–ಮೋಸ ಅಥವಾ ದೋಷದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸಿರುವ, ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಅಂದಾಜುಮಾಡಿ ಈ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ತೊಡಗಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಪರ್ಯಾಪ್ತವೂ ಸೂಕ್ತವೂ ಆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ಮೋಸದಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಮಾಡದಿರುವಲ್ಲಿನ ಅಪಾಯವು ದೋಷದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಪಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಮಾಡದಿರುವಲ್ಲಿನ ಅಪಾಯಕ್ಕಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನದಾಗಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ, ಮೋಸವು ದುರುದ್ದೇಶದ ಸಾಂಗತ್ಯ, ಖೋಟಾ ಸಹಿ, ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ಕೈಬಿಡುವುದು, ತಪ್ಪಾಗಿ ನಿರೂಪಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಮೀರುವುದು – ಇವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.

– ಸಂದರ್ಭಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗುವಂತೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಧಾನದ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದು. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(3)(i)ರ ಅಡಿ, ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿಯು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಈ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆಯೇ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು

ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯೂ ನಮ್ಮದಾಗಿದೆ.

– ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಬಳಸಿರುವ ಲೇಖಾ ನೀತಿಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಹಾಗೂ ಲೇಖಾ ಅಂದಾಜುಗಳ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಯುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.

– ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಡೆಯ ಸೂಕ್ತತೆಯನ್ನು ಬಗ್ಗೆ ತೀರ್ಮಾನಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಗುಂಪಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಗಣನೀಯವಾದ ಅನುಮಾನಗಳನ್ನು ಹುಟ್ಟುಹಾಕುವ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕವಾದ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯು ಇರುವುದೋ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ತೀರ್ಮಾನಮಾಡುವುದು. ವಾಸ್ತವಿಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಇದೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಮಾಡಿದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳಿಗೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ, ಅಥವಾ ಇಂತಹ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿರದಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ನಾವು ಕಲೆಹಾಕಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಂಗತಿಗಳು ಗುಂಪು ಮುಂದುವರೆಯು ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಉಳಿಯದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.

– ಪ್ರಕಟಣೆಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ವಸ್ತುವಿಷಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಬದ್ಧವಾದ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಮೂಲದಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಆಗುಹೋಗುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುವುದರತ್ತ ಗಮನಹರಿಸುವುದು.

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ ಮಹತ್ವಪೂರ್ಣ ಕೊರತೆಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಕಾಲ ಹಾಗೂ ಮಹತ್ವಪೂರ್ಣ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರಿಗೆ ತಿಳಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಒಂದು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಹ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರಿಗೆ ನಾವು ಒದಗಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಜೊತೆಗೆ, ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಕ್ಕಮಟ್ಟಿಗೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಎಲ್ಲ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸುರಕ್ಷಾಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆಯೂ ಅವರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರಿಗೆ ನಾವು ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳ ಪೈಕಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿನ ಅತ್ಯಂತ ಮಹತ್ವಪೂರ್ಣ ಅಂಶಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತೇವೆ ಹಾಗೂ ಇವು ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಷಯಗಳಾಗುತ್ತವೆ. ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ನಿಬಂಧನೆ ವಿಷಯದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಕಟಣೆಗೆ ಅವಕಾಶವೀಯದ ಸಂದರ್ಭವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ನಾವು ಈ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸುತ್ತೇವೆ. ಅಥವಾ ತೀರ ಅಪರೂಪದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಕೆಲವು ವಿಷಯಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸಿದಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಿತದ ಲಾಭಗಳಿಗಿಂತಲೂ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾದ ಪರಿಣಾಮಗಳೇ ಬಹುತೇಕ ಹೆಚ್ಚಾಗಬಹುದಾದ ಸಂದರ್ಭವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತಿಳಿಸಬಾರದೆಂದು ನಾವು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಇತರ ವಿಷಯಗಳು :

1. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಆ ದಿನದ ವರೆಗಿನ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ದರಪಟ್ಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ಎಸ್ಎಲ್ಡಿಸಿಯ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಅಂತಿಮ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗುವ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.
2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ನಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ರೂ. 284.53 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಸಾಲ ಸ್ಥಿರೀಕರಣಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.
3. ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಮೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಕಂಪೆನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದದ ಕೆಲವು ಭೂಮಿ, ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವುಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳನ್ನು (ಸುಮಾರು 10%) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಸಾಮಾನ್ಯ ಲೆಡ್ಜರ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಟಿಆರ್ಎಂ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ನಿಯಂತ್ರಣ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.
5. ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂದಾಯವಾಗಬೇಕಾದವುಗಳು ಮತ್ತು ಡಿಸಿಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಅವಧಿ ತೀರುವಿಕೆಯು ವೈಯಕ್ತಿಕ ವಿಭಾಗಗಳು

ಒದಗಿಸಿದ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮೂರನೆಯ ಪಕ್ಷವು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಲೆಡ್ಜರ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಬೇಕಿದೆ. ಇವುಗಳ ಯುಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಆಶ್ರಯಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

6. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನಲ್ಲೇ ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲಂಬೀಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿಲ್ಲ. ಉದಾ. ವೋಚರ್‌ಗಳಿಂದ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಡಲಾದ ನಮೂದುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ, ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ, ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು & ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳ ವಿವಿಧ ಉಪಬಂಧಗಳಿಗೆ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಬದ್ಧವಾಗಿರುವಿಕೆ – ಇವು ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರಬೇಕಿರುವ ವಿಷಯಗಳಾಗಿವೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಅದರ ವ್ಯಾಪಾರದ ಹರಹನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದರೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಗಟ್ಟಿಗೊಳ್ಳಬೇಕಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಿದೆ.

7. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ/ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಮಾಡಿದ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮಾಡಿದ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತಕ್ಕಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ, ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಮೇಲೆ ಡೆಬಿಟ್ ಚೀಟಿಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುವ (ಅಥವಾ) ಅವರಿಂದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಚೀಟಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಕೊರತೆ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಗಂಭೀರವಾಗಿಸಬಹುದು.

8. ಕಂಪೆನಿಯು 2013ರಲ್ಲಿ ಜುರಾಲಾ ಯೋಜನೆಗೆ ರೂ. 1400 ಲಕ್ಷ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿದ್ದು ಈ ಮುಂಗಡ/ಕೊಡುಗೆಯ ವಿವಿರವಾದ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ತೋರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

9. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅನುಭವಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮೂಲಕ ಪ್ರತಿ ಫಲಾನುಭವಿಗೆ ನಿಶ್ಚಿತ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತ ಬಂದಿದೆ. ಸಂಬಂಧಿತ ಬಂಡವಾಳೀಕೃತ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಪಡೆಯಲಾದ ಸಹಾಯವನ್ನು ಒಂದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಒಂದನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಸಹ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಾನರೂಪಿಯಾಗಿ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಅನುದಾನದಿಂದ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸುವಿಕೆಗಳ ನಡುವೆ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಆಗದಿರುವಿಕೆಯ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

10. ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಿಂದ ತಿಳಿದುಬಂದಂತೆ, (ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೂಲಕ) ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಡಿಸಿಬಿ ಮತ್ತು ಎಕ್ಸೆಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಡಿಸಿಬಿ ನಡುವೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿತ್ತು. ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದೆ.

11. ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ತಂತ್ರಾಶದಲ್ಲಿ (ಟಿಆರ್‌ಎಂ – ಟೋಟಲ್ ರೆವಿನ್ಯೂ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಏಜೆನ್ಸೀಸ್ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶ) ಎಂಎನ್‌ಆರ್ (ದಾಖಲಾಗದ ಮೀಟರ್), ಎನ್‌ಆರ್‌ಜಿ (ಯಾವುದೇ ರೀಡಿಂಗ್ ದಾಖಲಾಗಿಲ್ಲ) ಮತ್ತು ಶೂನ್ಯ ಬಳಕೆ ಮುಂತಾದ ಆದಾಯ ಸೋರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಅಸಾಧಾರಣ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ನಿಯತವಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಸಾಧಾರಣ ವರದಿಗಳ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಸಂವಾದಿ ಸಕಾಲಿಕ ಕ್ರಮಗಳು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

12. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಹಣಕಾಸು ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಈ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನುಸಾರ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ 1 ಏಪ್ರಿಲ್, 2016ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪರಿವರ್ತನಾ ದಿನಾಂಕದ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಮತ್ತು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಗಳ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿದ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. 21.11.2018ರ ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

13. ಮೆ. ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಲ್ಲಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಹೂಡಿಕೆ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಸಂಖ್ಯೆ –ಇವು ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿವೆ. ಜೊತೆಗೆ, ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯೊಂದಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮುಖಬೆಲೆಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನಾ ಅಗತ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ:

1. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143, ಉಪಪರಿಚ್ಛೇದ (11) ಅನ್ವಯ ಭಾರತದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿದ

ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016ರ ('ಆದೇಶ') ಅಗತ್ಯದಂತೆ, ಮೇಲೆ ಹೇಳಲಾದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನಾವು ಅನುಬಂಧ ಎ ನಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿದ್ದೇವೆ.

2. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(3) ರ ಅಗತ್ಯಾನುಸಾರ ನಾವು ಹೀಗೆ ವರದಿಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:

ಎ. ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗಳಿಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವೆಂದು ತೋರಿದ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ;

ಬಿ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಕಂಪೆನಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತಿಳಿದುಬರುವಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಕಾನೂನಿನ ಅಗತ್ಯಗಳಿಗೆ ತಕ್ಕಹಾಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಸೂಕ್ತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಭೇಟಿ ನೀಡದ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ, ಮೇಲಿನ "ಪರಿಶೀಲನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರಗಳು" ಭಾಗದ ಕಂಡಿಕೆ 1 & 2ರಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ.

ಸಿ. ಈ ವರದಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿ, (ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯವೂ ಸೇರಿದಂತೆ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ, ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬದಲಾವಣೆ ತಃಖ್ತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದುತ್ತವೆ.

ಡಿ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 3 ರಿಂದ 5, 7 ರಿಂದ 13, 23, 25 ಮತ್ತು 26ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿರುವ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿರುವ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2015ಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಅನುಸರಿಸಿವೆ.

ಇ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. ಜಿಎಸ್ಆರ್ 463(ಇ) ದಿ. 05.06.2015 ಅನರ್ಹತೆಯು ಉಪಬಂಧಗಳಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪೆನಿಗಳ ನಿರ್ದೇಶರುಗಳಿಗೆ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ. ಹಾಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 164(2) ಅಡಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪೆನಿಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಅನರ್ಹತೆಯ ಉಪಬಂಧದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್. ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಅಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರ್ಯಾಪ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಎಷ್ಟು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ "ಅನುಬಂಧ ಬಿ" ಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು.

ಜಿ. ಕಂಪೆನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 11ರ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಿರುವ ಇತರ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರ:

i) ಕಂಪೆನಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಬಂಧಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ – ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 ನೋಡುವುದು.

ii) ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಮುಂಗಾಣಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ಗಣನೀಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ, ಜನ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳೂ ಸೇರಿದ, ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iii) ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣೆ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ – ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 49 ನೋಡುವುದು.

3. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಸದರಿ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು, ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮವನ್ನು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು "ಅನುಬಂಧ –ಸಿ" ಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಮೆ. ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಎಫ್ಆರ್ಎನ್:101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ಎಸ್ ಪಿ ಪಾಗದ್

ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 206124

ಯುಡಿಐಎನ್: 1020612ಎಎಎಎಎಫ್ ೞ4933

ಗುಲ್ಬರ್ಗ, ದಿನಾಂಕ 11 ನವಂಬರ್ 2019.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ "ಅನುಬಂಧ – ಎ"

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, (ಜೆಸ್ಕಾಂ) ಕಲಬುರ್ಗಿ – 585 102, ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ "ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನಾ ಅಗತ್ಯಗಳ ಬಗೆಗಿನ ವರದಿ" ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಅಡಿ ಕಂಡಿಕೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಅನುಬಂಧ.

1. ಎ. ಕಂಪನಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ.ಆದರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕವು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ವಿವರಗಳನ್ನು, ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ತಗುಲಿದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ನಿಯತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತ ಬಂದಿರುವ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಾಗಿ ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲೀಕರಣ ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಭೌತಿಕ ಮತ್ತು ಪುಸ್ತಕದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ಅಸಾಂಗತ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಅವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲ.

ಸಿ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯ "ಇತರ ವಿಷಯಗಳು" ಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಕ್ರ.ಸಂ. 3 ರಲ್ಲಿ ವರದಿಮಾಡಿರುವ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2. ಎ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಬಿ. ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ತಪಶೀಲು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇಂತಹ ತಪಶೀಲಿನಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಪುಸ್ತಕ ದಾಸ್ತಾನಿನ ನಡುವೆ ಗಮನಿಸಲಾದ ಅಸಾಂಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 189ರ ಅಡಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿ, ಸಂಸ್ಥೆ ಅಥವಾ ಇತರರಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಅಥವಾ ಆಧಾರರಹಿತವಾದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿ ನೀಡಿಲ್ಲ, ಅವುಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಕಲಮು (iii), ಕಲಮು (iii)(ಎ), (iii)(ಬಿ) ಮತ್ತು (iii)(ಸಿ) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ;

4. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳು, ಹೂಡಿಕೆಗಳು, ಖಾತರಿ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 185 ಮತ್ತು 186ರ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಅನುಸರಿಸಿದೆ.

5. ಕಂಪನಿಯು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 73, 74, 75 ಮತ್ತು 76ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವಂತೆ, ಅಧಿಸೂಚಿಸಲಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಕಂಪನಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.

6. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಉತ್ಪನ್ನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಿದೆ. ನಾವು ಈ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥೂಲವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ತೋರುವಂತೆ ನಿಗದಿತ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಡುತ್ತೇವೆ. ಆದರೆ, ಈ ದಾಖಲೆಗಳು ನಿಖರವಾಗಿವೆಯೇ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣವಾಗಿವೆಯೇ ಎಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ನಾವು ವಿವರವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7. ಎ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು, ಅರ್ಥಾತ್ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಅವು ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚು ಕಾಲ ಉಳಿದ ಕೆಳಗಿನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾ ಶುಲ್ಕ, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಉಪಕರ ಮತ್ತು ಇತರ ಶಾಸನಿಕ ಬಾಕಿಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಅವ್ಯಾಜ್ಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ನಿಯತವಾಗಿ ಸಂದಾಯ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ;

(i) (31 ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರಿಂದ) ಕೊಪ್ಪಳ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ರೂ. 10.37 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಬಳ್ಳಾರಿ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ರೂ. 7.98 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು 'ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟ್'ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ii) ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2007ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ತದನಂತರದ ಅವಧಿಗೆ ಕೊರತೆ ಕಳೆತ/ ಕೊರತೆ ಸಂದಾಯಗಳು /ವಿಳಂಬಿತ ಕಳೆತ/ ವಿಳಂಬಿತ ಸಂದಾಯಗಳು/ ತಡವಾದ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಬ್ತಿಗಾಗಿ ಟಿಡಿಎಸ್ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿದ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ರೂ. 30.85 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಟಿಡಿಎಸ್) ಬಾಕಿಗಳು.

ಬಿ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತಿಳಿದುಬಂದಂತೆ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾ ಶುಲ್ಕ, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ, ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ,ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಾಜ್ಯಯುಕ್ತ ಮೊತ್ತಗಳೂ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿಲ್ಲ. ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ವ್ಯಾಜ್ಯದ ಕಾರಣ ಸಂದಾಯವಾಗದೆ ಉಳಿದಿರುವ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಪರಿನಿಯಮದ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷ ರೂ)	ವ್ಯಾಜ್ಯ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೇದಿಕೆ
ಕೇಂದ್ರ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1957	'ಸಿ' ಫಾರ್ಮ್ ನೀಡಿಕೆ	82.55	ಕರ್ನಾಟಕ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2007ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ತದನಂತರದ ಅವಧಿಗೆ ಕೊರತೆ ಕಳೆತ/ ಕೊರತೆ ಸಂದಾಯಗಳು /ವಿಳಂಬಿತ ಕಳೆತ/ ವಿಳಂಬಿತ ಸಂದಾಯಗಳು/ ತಡವಾದ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಂವಾದಿ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಡಿಎಸ್ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಪ್ಪಿರುವುದು.	268.56	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ (ಟಿಡಿಎಸ್)
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲೆ ಟಿಡಿಎಸ್	ರೂ. 10377.58	ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ

8. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತಿಳಿದುಬಂದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳನ್ನೂ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಕಂಪೆನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿತವಾದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನೂ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕಿಗೆ ಈ ಬಾಕಿಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

9. ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀಡಿಕೆ, ತದನಂತರದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀಡಿಕೆ (ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳೂ ಸೇರಿ) ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಕೂಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(ix) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

10. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ವಿವಿಧ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 37.99 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಮೋಸಗಳು ವರದಿಯಾಗಿವೆ:

11. 05.06.2015ರಂದು ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 197ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲಿನ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.

12. ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ನಧಿ ಕಂಪೆನಿಯಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಹಾಗೂ ನಧಿ ಪರಿನಿಯಮಗಳು, 2014 ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸದ ಕಾರಣ ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(ಥು) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

13. ಕಂಪೆನಿಯ ಸಂಭಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ಎಲ್ಲ ವ್ಯಹಾರಗಳೂ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 177 ಮತ್ತು 188ರ ಅನುಸಾರವಿದ್ದು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133ರ ಅಡಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 24ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ ಇಂತಹ ಸಂಭಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯಹಾರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

14. ಕಂಪೆನಿಯು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಷೇರುಗಳ ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನಾಗಲೀ ಖಾಸಗಿ ಇರಿಸುವಿಕೆಯನ್ನಾಗಲೀ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಇಲ್ಲವೇ ಭಾಗಶಃ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾದ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಆದೇಶದ

ಕಲಮು 3(xiv) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

15. ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರೊಂದಿಗಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಅವರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಹೊಂದಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಯೊಂದಿಗಾಗಲೀ ಯಾವುದೇ ನಗದುರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(xv) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

16. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1934 ಪರಿಚ್ಛೇದ 45 1ಎ ಅಡಿ ನೋಂದಾಯಿತಗೊಳ್ಳಬೇಕಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(xvi) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಕಂಪೆನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ

ಮೆ. ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ
ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್:101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ಎಸ್. ಪಿ. ಪಾಗದ್
ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 206124
ಯುಡಿಐಎನ್: 1020612ಎಎಎಎಎಫ್ ೭4933
ಗುಲ್ಬರ್ಗ, ದಿನಾಂಕ 11 ನವಂಬರ್ 2019.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ "ಅನುಬಂಧ – ಬಿ"

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ "ಅನುಬಂಧ – ಬಿ"

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ("ಕಾಯ್ದೆ") ಪರಿಚ್ಛೇದ 143, ಉಪಪರಿಚ್ಛೇದ 3ರ ಕಲಮು (i) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ ("ಕಂಪನಿ") ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು, ಆ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಖ್ತೆಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಾವು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ :

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಐಸಿಎಐ) ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಗಮನಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಆವಶ್ಯಕ ಅಂಗಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಕಂಪೆನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವುದೂ ಸೇರಿ ತನ್ನ ವ್ಯಾಪಾರವನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಡೆಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ, ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರುತ್ತದೆ. ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ಮೋಸ ಮತ್ತು ತಪ್ಪುಗಳ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವಿಕೆ, ಲೆಕ್ಕದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಆರ್ಥಿಕ ಮಾಹಿತಿಯ ಸಕಾಲಿಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯೂ, ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅಗತ್ಯದಂತೆ, ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು :

ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಂಡಿಸುವುದಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10)ರ ಅಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದೆಂದು ತಿಳಿಯಲಾಗಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಗಮನಿಕೆ ("ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಗಮನಿಕೆ") ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸಾರ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಎರಡೂ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಮತ್ತು ಎರಡನ್ನೂ ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವಂತೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಕೆಳಗಿನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಅಲ್ಲಗಳೆತ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಣೆಯ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಆಧಾರವಾಗುವ ಪರ್ಯಾಪ್ತವೂ ಸೂಕ್ತವೂ ಆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಆಧಾರವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಥ :

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಲೆಕ್ಕ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಾಗಿವೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಲ್ಲಿ (1) ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ವಿಲೇವಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಸಾಕಷ್ಟು ವಿವರವಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸುವ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ; (2) ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ ಹೊಂದುವಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಗೊಳಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮಾತ್ರವೇ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ; ಮತ್ತು

(3) ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಮಹತ್ವದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನಧಿಕೃತ ಸ್ವಾಧೀನ, ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯನ್ನು ತಡೆಯುವ ಅಥವಾ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವಿಕೆ ಸೇರಿವೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಅಲ್ಲಗಳೆತ :

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಗಮನಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಆವಶ್ಯಕ ಅಂಗಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತೇ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿತ್ತೇ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಕಂಡಿಕೆ :

ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ, ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಾವು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿ, ಅದೇ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ತಃಖ್ತೆ ಮತ್ತು ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿ – ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ ("ಕಂಪನಿ") ಸಂಸ್ಥೆಯ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಕಾಲ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ನಾವು ಮೇಲೆ ವರದಿಮಾಡಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಅಲ್ಲಗಳೆತವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ ನಮ್ಮ 30.08.2019ರ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೆ. ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ
ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್:101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ಎಸ್. ಪಿ. ಪಾಗದ್
ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 206124
ಯುಡಿಐಎನ್: 1020612ಎಎಎಎಎಫ್ ಓ4933
ಗುಲ್ಬರ್ಗ, ದಿನಾಂಕ 11 ನವಂಬರ್ 2019.

"ಅನುಬಂಧ – ಸಿ"

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ತಿಳಿಸುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು

2018–19ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ಅಡಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನರ್ದೇಶನಗಳು. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಈ ವರದಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಉತ್ತರಗಳು
1	ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂಸ್ಕರಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಹೊರಗೆ ಲೆಕ್ಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಸ್ಕರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದರ ಪರಿಣಾಮಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ, ಅವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ತಿಳಿಸುವುದು	ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹ ಮಾತ್ರ ಟಿಆರ್‌ಎಂ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಮೂಲಕ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ಈ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಮೂರನೆಯ ಅಭಿಕರಣಗಳು ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಸಂಸ್ಕರಣೆಯ ಮೇಲೆ ಸೂಕ್ತ ನಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಉಳಿದ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನೂ ಕೈಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಎಕ್ಸೆಲ್ ಸ್ಪ್ರೆಡ್ ಶೀಟ್ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಗಳ ಸಂಸ್ಕರಣೆ ಸಮಗ್ರವಾಗಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ನಿಖರವಲ್ಲದ ಸಂಸ್ಕರಣೆಯ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದ್ದು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ತರುವಾಯದ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.
2	ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಶಕ್ತತೆಯಿಂದಾಗಿ ಯಾರಾದರೂ ಸಾಲದಾರರು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಮರುರಚನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆಯೇ ಅಥವಾ ಋಣಗಳು/ ಸಾಲಗಳು/ ಬಡ್ಡಿ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮನ್ನಾವಾಡುವಿಕೆ/ ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆಯೇ, ಹಾಗೆ ಇದ್ದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ವರದಿಮಾಡುವುದು.	ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾದಂತೆ ಇಂತಹ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.
3	ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳ ಅಭಿಕರಣಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆಂದು ಪಡೆದ/ಪಡೆಯಬೇಕಿರುವ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಪಥಾಂತರಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿಮಾಡಿ.	ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿ ಪಡೆದ ಮೊತ್ತಗಳ ದೃಢೀಕೃತ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ. ತಃಖ್ತೆಗಳು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಸಾಮಾನ್ಯ ತನಿಖೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಸಾಲವೊಂದನ್ನು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ (ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ – ಭಾಗ ಎ) ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಆ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಯ ಸಾಕ್ಷಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ಕೂಡಿಸುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ವಿಯರ್ಯಯಗೊಳಿಸಿದೆ (ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಕಂಡಿಕೆ 6 ನೋಡಿ)

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು :

ಕ್ರ.ಸಂ. ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಉತ್ತರಗಳು	ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮ
ಎ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿನ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ವರದಿ. ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ ತಿದ್ದಲು ಸಾಧ್ಯವಿರದ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಹೇಗೆ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ.	ಪ್ರಸ್ತುತ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್, ಸಂಗ್ರಹ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಲೆಡ್ಜರ್ ನರ್ವಹಣೆಗೆಂದು ಮೂರು ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.ಎ. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯ ಮತ್ತು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಮೂಲಕ ನಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಆರ್-ಅಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಅಡಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ತಂತ್ರಾಂಶ. ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಾಗ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿದ್ದರೂ ಈ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಎಲ್ಲ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ 21 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಪಿಸುವಂತೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ ನ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾಗಿದೆ.ಬಿ. ಉಳಿದ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಮೆ. ಎನ್. ಸಾಫ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಬಿಸಿಐಟಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿರುವ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ್ದು ಇದರ ಬಳಕೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್, ಸಂಗ್ರಣ ಮತ್ತು ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ನರ್ವಹಣೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಮತ್ತು ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅಡಿ ಜೆಸ್ಕಾಂ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ತಿದ್ದಲಾಗದ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಇಂದಿನವರೆಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.ಗ್ರಾಹಕ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್, ಸಂಗ್ರಹಣ ಮತ್ತು ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ನರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ "ಇತರ ವಿಷಯಗಳು" ಕಂಡಿಕೆಯ ಕ್ರ.ಸಂ. 4, 5, 10 & 11 ನೋಡುವುದು.	ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ
ಬಿ. ಉತ್ಪಾದನೆ, ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಬರಬೇಕಾದವು ಮತ್ತು ಸಂದಾಯವಾಗಬೇಕಾದವುಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಆಗಿದೆಯೇ? ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.	ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪೆನಿಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಬರಬೇಕಾದವು ಮತ್ತು ಸಂದಾಯವಾಗ ಬೇಕಾದವುಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಪ್ರಗತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವ ದಾಖಲೆಗಳೂ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರಲಿಲ್ಲ.ಈ ಸಂಬಂಧ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು "ಪರಿಶೀಲನಾತ್ಮಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರ" ಕಂಡಿಕೆಯ ಕ್ರ. ಸಂಖ್ಯೆ 16ರತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯುತ್ತೇವೆ.	
ಸಿ. ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ (ಎಸ್‌ಇಆರ್‌ಸಿ) ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಎಫ್‌ಪಿಪಿಸಿಎ) ಕಂಪನಿ ವಸೂಲಿಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆಯೇ?	ಇಂಧನ ಹೆಚ್ಚಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆಯೆಂದು ಹಾಗೂ ಅಂಗೀಕಾರದ ಅವಧಿಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ಲುಗಳಿಗೆ ಅದನ್ನೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಆದಾಯ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಎಂದು	

	ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:1/4/2018 ರಿಂದ 30/06/2018ರ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿ – ಎಫ್ಎಸಿ "0" ಪೈಸೆ (ದಿನಾಂಕ 02/04/2018ರ ಆದೇಶ)1/7/2018 ರಿಂದ 30/09/2018ರ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿ – ಎಫ್ಎಸಿ 4 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳ (ದಿನಾಂಕ 28/06/2018ರ ಆದೇಶ)1/10/2018 ರಿಂದ 31/12/2018ರ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿ – ಎಫ್ಎಸಿ 1 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳ (ದಿನಾಂಕ 14/09/2018ರ ಆದೇಶ)1/01/2019 ರಿಂದ 31/03/2019ರ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿ – ಎಫ್ಎಸಿ "0" ಪೈಸೆ (ದಿನಾಂಕ 18/12/2018ರ ಆದೇಶ)	
ಡಿ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಎಷ್ಟು ಶುಲ್ಕ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ ಸಹಾಯಧನಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಯುತವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆಯೇ?	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಶುಲ್ಕ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ
ಇ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಭಾಗವು ಗಣಕೀಕೃತವಾಗಿದ್ದರೆ ಕಂಪೆನಯಲ್ಲಿ ದತ್ತಾಂಶದ ಎಷ್ಟು ಭಾಗ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ರೂಪದಲ್ಲಿದೆ, ಲೆಕ್ಕಪ್ರಕ್ರಿಯೆ, ಮಾರಾಟ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮಾಹಿತಿ, ವೇತನ ಪಟ್ಟಿ, ದಾಸ್ತಾನು ಮುಂತಾದವುಗಳ ಪೈಕಿ ಯಾವ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳು ಗಣಕೀಕೃತವಾಗಿವೆ ಹಾಗೂ ದತ್ತಾಂಶ/ತಂತ್ರಾಂಶ/ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಭದ್ರತಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಕಂಪೆನ ರೂಪಿಸಿದೆಯೇ ಎಂದು ಅಂದಾಜುಮಾಡಿ ವರದಿಮಾಡುವುದು.	➢ಕಂಪೆನಯು ಆದಾಯ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್, ಸಂಗ್ರಹಣ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಲೆಡ್ಜರ್ ನರ್ವಹಣೆಯ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗಣಕೀತೃತಗೊಳಿಸಿದೆ. ಆದರೆ, ದತ್ತಾಂಶ, ತಂತ್ರಾಂಶ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪೆನ ಸೂಕ್ತ ಭದ್ರತಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.	
	➢ ಈ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಐಎಸ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ತಿಳಿದುಬಂದಿದೆ.	ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ

ಮೆ. ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ
ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು, ಎಫ್ಆರ್ಎನ್:101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ಎಸ್. ಪಿ. ಪಾಗದ್
ಪಾಲುದಾರರು,
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ : 206124
ಯುಡಿಐಎನ್: 1020612 ಎಎಎಎಎಫ್ ಓ4933
ಗುಲ್ಬರ್ಗ, ದಿನಾಂಕ 11 ನವಂಬರ್ 2019.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಇಲಾಖೆ

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಕಛೇರಿ (ಇ&ಆರ್‌ಎಸ್‌ಎ), ಕರ್ನಾಟಕ

ನೋಂದಾಯಿತ ಅಂಚೆ ಮೂಲಕ

ಗೋಪ್ಯ

ಸಂ. ಎಜಿ(ಇ&ಆರ್‌ಎಸ್‌ಎ)/ಇಎಸ್-ಖಖ/ಪಿಎಸ್/2019-20/ಎಫ್-234 ದಿ. 14.11.2019

ಇವರಿಗೆ,
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು,
ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ,
ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ,
ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ,
ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ -585102.

ಮಾನ್ಯರೆ,

ವಿಷಯ : 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ, ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಟೀಕೆಗಳು.

ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿ ನನ್ನ ಟೀಕೆಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸುತ್ತಿದ್ದೇನೆ.

2. ದೃಢೀಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು, ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗಳು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಟೀಕೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಕೆಗಳ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಒಡನೆಯೇ ಈ ಕಛೇರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸುವುದು. ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಆರು ಮುದ್ರಿತ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಈ ಕಛೇರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸುವುದು.

3. ಈ ಪತ್ರ ಮತ್ತು ಲಗತ್ತುಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸುವುದು.

ತಮ್ಮ ವಿಶ್ವಾಸಿ

(ಅನುಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡುಂಗ್‌ಡುಂಗ್)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು
(ಅರ್ಥ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ – ಈ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಟೀಕೆಗಳು.

ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನುಸಾರ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆ ಕಂಪೆನಿಯ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5) ರ ಅಡಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು ನಿಯಮಿಸುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10)ರ ಅಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಅನುಸಾರ ನಡೆಸಿದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ ಈ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 ರ ಅಡಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ತಮ್ಮ ದಿನಾಂಕ 11.11.2019ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತಾವು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ವರದಿಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಈ ವರದಿಯು ಅವರ ದಿನಾಂಕ 30.08.2019ರ ವರದಿಯನ್ನು ಗೌಣವಾಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಎ) ಅನ್ವಯ ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಕೆಲಸಮಾಡಿದ ಕಾಗದಪತ್ರಗಳಿಂದ ದೂರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಮತ್ತು ಕೆಲವು ಲೆಕ್ಕದಾಖಲೆಗಳ ಆಯ್ದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಇದು ಮೂಲತಃ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸಿದ ನನ್ನ ಕೆಲವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ರ ಅಡಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಟೀಕೆಗಳಿಗಾಗಲೀ ಪೂರಕಾಂಶಗಳಿಗಾಗಲೀ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ
(ಅನುಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡುಂಗ್‌ಡುಂಗ್)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು
(ಅರ್ಥ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿ. 14.11.2019

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಸಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: ಯು0401ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030436)

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ : ಸ್ಟೇಶನ್ ರಸ್ತೆ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ – 585102, ಕರ್ನಾಟಕ – 585 102

31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿ

(Part - I)

	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
I.	ಆಸ್ತಿಗಳು		₹	₹	₹
ಎ	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು				
	(ಎ) ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ	3	37,234,529,517	35,666,866,600	30,167,072,538
	(ಬಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	4	3,003,207,285	847,998,245	2,686,476,676
	(ಸಿ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಗ್ರಾಹ್ಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	74,923,008	74,017,653	31,320,073
	(ಇ) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು				
	(1) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	6	25,100,000	25,100,000	25,100,000
	(2) ಸಾಲಗಳು		164,154,856	171,145,803	176,244,352
	(ಎಫ್)ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	7	-		- -
	(ಜಿ) ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	8	3,364,865,611	1,856,397,094	1,948,104,611
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು		**43,866,780,277**	**38,641,525,395**	**35,034,318,250**
ಬಿ	ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು				
	(a) ದಾಸ್ತಾನು	9	2,018,520,333	1,827,306,659	1,490,976,937
	(b) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು				
	(i) ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ	10	2,580,028,138	2,372,690,170	1,859,905,241
	(ii) ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	11	10,148,565,707	2,37,24,88,115	2,08,04,58,565
	(iii) ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	12	1,133,813,658	632,077,227	1,037,930,708
	(iv) ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	13	403,597,192	408,058,125	1,042,527,857
	(v) ಮೇಲಿನ (iii)ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳು		22,566,299,682	14,427,710,179	15,551,829,654
	(c) ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	14	37,334,800	36,994,236	21,049,513
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು		**38,888,159,510**	**27,459,747,087**	**36,957,471,889**
ಸಿ	**ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕ ಖಾತೆಗೆ ಮುನ್ನ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು**		**82,754,939,788**	**66,101,272,482**	**71,765,690,139**
	ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕ ಖಾತೆ – ಆಸ್ತಿಗಳು	15	11,388,382,156	8,101,129,873	5,773,900,000
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು		**94,143,321,944**	**74,202,402,355**	**77,765,690,139**
	ಈಕ್ವಿಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು ಈಕ್ವಿಟಿಗಳು				
II	**ಪೇರುದಾರರ ನಿಧಿಗಳು**				
ಎ	(a) ಪೇರು ಬಂಡವಾಳ	16	11,149,561,040	11,149,561,040	3,051,361,040
	(b) ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ	17	(700,155,537)	(5,504,823,092)	(2,072,693,122)
	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ		**10,449,405,503**	**5,644,737,948**	**978,667,918**
ಬಿ	**ಹೊಣೆಗಳು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು**				
	(a) ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು				
	(i) ಸಾಲಗಳು	18	8,218,432,306	6,336,547,052	6,981,831,558
	(ii) ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು	19	5,540,461,737	5,148,193,912	4,509,084,587
	(b) ಹವಣಿಕೆಗಳು	20	711,211,843	498,924,163	433,863,388
	(c) ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ	21	9,533,397,775	7,522,072,199	5,221,799,671
	(c) ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	7	1,982,736,252	1,982,736,252	1,982,736,252
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು		**26,497,373,537**	**21,480,887,326**	**19,075,017,840**

	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು		₹	₹	₹
(ಎ)	ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು				
	(i) ಸಾಲಗಳು	23	63,95,00,331	74,39,69,617	83,59,35,981
	(ii) ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು				
	(i) ಅತಿ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು	24	-	-	-
	(ii) ಅತಿ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಲ್ಲದ ಇತರ ಸಾಲಗಾರರಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು	-	49,46,24,95,173	41,34,51,73,942	44,14,82,47,007
	(iii)ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು	25	6,65,32,80,519	4,98,40,07,141	3,98,10,80,406
(ಬಿ)	ಹವಣಿಕೆಗಳು	26	12,14,72,928	9,17,65,577	7,01,66,116
(ಸಿ)	ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು	27	31,97,93,953	(8,81,39,196)	42,68,23,290
(ಡಿ)	ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ	21	-	-	-
(ಇ)	ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	28	-	-	-
(ಡಿ)			**57,19,65,42,904**	**47,07,67,77,081**	**49,46,22,52,800**
	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು		**94,14,33,21,944**	**74,20,24,02,356**	**69,51,59,38,558**

ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಮೇರೆಗೆ

ಮೆ. ಪಿ ಜಿ ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರವಾಗಿ

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ಶಂಕರ್ ಪಾಗದ್	**ಬಿ. ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜಿದ್**	**ಅರ್ ಜಯಕುಮಾರ್**	**ಡಾ. ಆರ್. ರಾಗಪ್ರಿಯಾ,** ಭಾಆಸೇ
ಪಾಲುದಾರರು	ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 206124

ಸ್ಥಳ:

ದಿನಾಂಕ:

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಸಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: ಯು0401ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030436)

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ : ಸ್ಟೇಶನ್ ರಸ್ತೆ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ – 585102, ಕರ್ನಾಟಕ – 585 102

31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ

	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಷ		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	
			₹		₹	
I	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ	30		50,784,400,218		42,917,572,146
II	ಇತರ ಆದಾಯ	31		1,276,461,744		1,101,677,239
III	**ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)**			**52,060,861,962**		**44,019,249,385**
IV	**ಖರ್ಚುಗಳು :**					
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	32		39,492,412,120		35,771,595,773
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತ ವೆಚ್ಚ	33		5,292,126,905		4,445,433,591
	ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	34		2,837,747,872		3,516,825,357
	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯದ ಖರ್ಚುಗಳು	35		1,909,876,837		1,770,315,101
	ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು	36		2,335,316,895		2,029,224,094
				51,867,480,629		**47,533,393,916**
V	ದರ ನಿಬಂಧನೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು, ಅಸಾಧಾರಣ ಬಾಬ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಲಾಭ (III-IV)			**193,381,333**		**(3,514,144,531)**
VI	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಚಲನೆ	38		3,287,252,283		(1,120,429,964)
	ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿಬಂಧನಾ ಆದಾಯ/(ಖರ್ಚು)(ನಿವ್ವಳ):					
VII	ಅಸಾಧಾರಣ ಬಾಬ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಲಾಭ(V+-VI)			**3,480,633,616**		**(4,724,574,495)**
VIII	ಅಸಾಧಾರಣ ಬಾಬ್ತುಗಳು			-		-
IX	**ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಲಾಭ (VII-VIII)**			**3,480,633,616**		**(4,724,574,495)**
X	ತೆರಿಗೆ ಖರ್ಚು					
	ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ			-		
	ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ	-		-		
XI	**ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಲಾಭ (IX- X)**			**3,480,633,616**		**(4,724,574,495)**
XII	ಮುಂದುವರೆಯದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)			-		-
XIII	ಮುಂದುವರೆಯದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ತೆರಿಗೆ ಖರ್ಚು			-		-
XIV	(ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ) ವರ್ಷದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (XI+XII+XIII)			**3,480,633,616**		**(4,724,574,495)**
	ಬಿ) ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತತೆ (ತೆರಿಗೆ ನಿವ್ವಳ)					
XV	**ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**					
	I) ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವೆಂದು ಮರುವಿಂಗಡಿಸಿದ ಬಾಬ್ತುಗಳು					
	ಎ) ನಿರ್ವಚಿತ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಳ ಮರುಲೆಕ್ಕಗಳು		(9,256,695)		(1,682,936)	
	ಬಿ) ಮರುಮವಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತತೆ (ತೆರಿಗೆಗಳ ನಿವ್ವಳ)		(273,648,543)			
	ಸಿ) ಮೇಲಿನವುಗಳ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ			**(282,905,238)**		**(1,682,936)**
	ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆಯೂ ಸೇರಿ ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ					

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಸಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: ಯು0401ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030436)

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ : ಸ್ಟೇಶನ್ ರಸ್ತೆ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ – 585102, ಕರ್ನಾಟಕ – 585 102

31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ

	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಷ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ
			₹	₹
XVI	ಒಟ್ಟು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ (XV(i)+XV(ii))		**(282,905,238)**	**(1,682,936)**
XVII	ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ (XI+XIV)		**3,197,728,378**	**(4,726,257,431)**
XVIII	ಅಸಾಧಾರಣ ಬಾಬ್ತಿನ ಮುನ್ನ ಮತ್ತು ನಂತರ ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ			
	ಬೇಸಿಕ್ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	37	0.17	(3.15)
	ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	37	0.17	(3.15)
	ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆಯೂ ಸೇರಿ ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	37	3.12	(4.24)
	ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆಯೂ ಸೇರಿ ಪ್ರತಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಗಳಿಕೆ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	37	3.12	(4.24)
	(ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯ)		10.00	10.00

ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳುಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಭಾಗವಾಗಿವೆ

ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಮೇರಗೆ

ಮೆ. ಪಿ.ಜಿ. ಭಾಗತವತ್ ಪರವಾಗಿ

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರವಾಗಿ

ಶಂಕರ್ ಪಾಗದ್	ಬಿ. ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜಿದ್	ಆರ್. ಜಯಕುಮಾರ	ಡಾ. ಆರ್.ರಾಗಪ್ರಿಯಾ, ಭಾಆಸೇ
ಪಾಲುದಾರರು	ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 206124

ಸ್ಥಳ:

ದಿನಾಂಕ:

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಸಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: ಯು0401ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030436)

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ : ಸ್ಟೇಶನ್ ರಸ್ತೆ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ – 585102, ಕರ್ನಾಟಕ – 585 102

31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018
	₹	₹
ಎ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಪ್ರವಹನ		
ತೆರಿಗೆ ಮುನ್ನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	**3,480,633,617**	**(4,724,574,495)**
ತೆರಿಗೆಯ ಮುನ್ನ ಲಾಭವನ್ನು ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವುಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:		
ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಅವುಗಳಿಗೆ ಬಾಧೆತಟ್ಟುವಿಕೆ	1,909,876,837	1,770,315,101
ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ – ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ್ದು	(112,500,000)	(132,200,000)
ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಆಸ್ತಿ – ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ್ದು	(340,700,000)	(225,100,000)
ಅಗತ್ಯವಿರದ ಮತ್ತು ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಬರೆದ ಹವಣಿಕೆ	(592,379,867)	(530,548,581)
ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ	(29,956,636)	(15,708,203)
ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	(92,196,996)	(29,699,058)
ಹಣಕಾಸು ಪಡೆಯುವಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2,837,747,872	3,516,825,357
ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ/ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲಗಳು	689,156,047	668,943,434
ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮುಡಿಪು	66,534,134	(4,201,880)
	7,816,215,008	**294,051,675**
ಪಾವತಿಸಲಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮರುಭರಿಕೆಗಳ ನಿವ್ವಳ)	(3,992,144)	446,371,248
	7,812,222,864	**740,422,923**
ಕಾರ್ಯಕಾರಿ ಬಂಡವಾಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:		
ದಾಸ್ತಾನುಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	(191,213,674)	(5,641,831)
ಬಿಲ್‌ಮಾಡದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	2,372,690,170	(360,266,189)
ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	(2,490,431,396)	8,107,690,344
ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	6,990,947	(1,757,533)
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	(8,138,355,839)	(1,622,817,957)
ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	(340,564)	(15,169,651)
ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ – ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	8,101,129,873	1,210,429,964
ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ; ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಧಿಯಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	232,738,336	(19,221,459)
ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂದಾಯಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	8,117,321,230	(4,342,657,716)
ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	444,689,176	(383,759,855)
ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	518,719,875	438,778,244
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ (ಏರಿಕೆ)/ಇಳಿಕೆ	(93,546,977)	197,314,400
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಪ್ರವಹನ	**2,724,203,726**	**3,943,343,684**
ಬಿ ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಪ್ರವಹನ		
ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ		
ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಖರೀದಿ	(4,093,851,577)	(2,536,235,432)
ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ	29,956,636	15,708,203
ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	55,207,305	31,809,795
Accrued interest shown in other financial asset not adjusted pls adjust		
ಮಾರ್ಜಿನ್ ಹಣ ಅಥವಾ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು, ಇತರ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗಾಗಿನ ಭದ್ರತೆಯ ವಿಮೋಚನೆ/ಪಕ್ವತೆ	4,460,933	1,245,633,812
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು	**(4,004,226,703)**	**(1,243,083,622)**
ಸಿ. ಹಣಕಾಸು ಪಡೆಯುವಿಕೆ/ನೀಡುವಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಪ್ರವಹನ		
ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣದಿಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ	1,544,600,000	1,915,000,000
ಸಾಲಗಳಿಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ/(ಮರುಪಾವತಿ)	2,775,235,905	(731,864,275)

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಸಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: ಯು0401ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030436)

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ : ಸ್ಟೇಶನ್ ರಸ್ತೆ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ – 585102, ಕರ್ನಾಟಕ – 585 102

31.03.2018ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿನ ನಗದು ಪ್ರವಹನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ₹	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ₹
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ (ನಿವ್ವಳ)	(104,469,286)	(871,316,632)
ಪಾವತಿಸಲಾದ ಬಡ್ಡಿ	(2,825,875,036)	(3,495,284,193)
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಉತ್ಪತ್ತಿ	392,267,826	396,486,087
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು	**1,781,759,409**	**(2,786,979,013)**
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	501,736,431	(86,718,951)
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	632,077,227	718,796,178
ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	**1,133,813,658**	**632,077,227**

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2017 ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಾಮಾನಗಳು			
ಎ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳು			
– ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ	1,006,149,302	579,541,236	640,608,490
ಬಿ) ಕೈಯಲ್ಲಿನ ನಗದು	126,828,910	52,077,781	77,347,677
ಸಿ) ರವಾನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ನಿಧಿಗಳು	11,138	11,138	423,000
ಡಿ) ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟಾಂಪುಗಳು	824,308	447,072	417,011
ಇ) ಘಟಕಗಳಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ – ಅಂತರ್ ಘಟಕ ಖಾತೆ	-	-	-
ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	**1,133,813,658**	**632,077,227**	**718,796,178**

ಹಣಕಾಸು ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ಹೊಣೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ

ವಿವರಗಳು	1 ಏಪ್ರಿಲ್, 2018	ಸಾಲಗಳ (ಮರುಪಾವತಿ)/ಉತ್ಪತ್ತಿಗಳಿಂದ ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳು	ನಗದೇತರ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು – ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ವತೆಗಳೂ ಸೇರಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 ನೋಡಿ)	8,094,242,390	2,775,235,905	-	10,869,478,295
ಚಾಲ್ತಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 ನೋಡಿ	743,969,617	(104,469,286)	-	639,500,331

ಗಮನಿಕೆ: ನಗದು ಪ್ರವಹನ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 7 : ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ ತಃಖ್ತೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ನೀತಿಗಳ ಸಾರ

ಈ ತಃಖ್ತೆಯ ಜೊತೆಗಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಭಾಗವಾಗಿವೆ.

ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಮೇರೆಗೆ
ಮೆ. ಪಿ ಜೆ ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ — **ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರವಾಗಿ**
ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ಶಂಕರ್ ಪಾಗದ್	**ಬಿ. ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜಿದ್**	**ಆರ್. ಜಯಕುಮಾರ್**	**ಡಾ॥ ಆರ್. ರಾಗಪ್ರಿಯಾ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.**
ಪಾಲುದಾರರು	ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 206124

ಸ್ಥಳ:
ದಿನಾಂಕ:

ಗುಲಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ತಃಖ್ತೆ

ಎ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ನೀಡಿಕೆಯಾದ, ವಂತಿಗೆಯಾದ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯವಾದ ರೂ. 10ರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 16 ನೋಡಿ)	ಸಂಖ್ಯೆ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	77,67,66,104	7,76,76,61,040
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೀಡಿಕೆಯಾದದ್ದು	33,81,90,000	3,38,19,00,000
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	1,11,49,56,104	11,14,95,61,040
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೀಡಿಕೆಯಾದದ್ದು	-	-
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	1,11,49,56,104	11,14,95,61,040

ಎ. ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ

ಕಂಪನಿಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದದ್ದು

ವಿವರಗಳು	ಮುಡಿಪುಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳ			ಓಸಿಐ ಬಾಬ್ತುಗಳ			ಒಟ್ಟು ಇತರ (ಎ+ಬಿ) ಈಕ್ವಿಟಿ
	ಹಂಚಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	ಸಾಮಗ್ರಿದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಮುಡಿಪು	ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು (ಎ)	ಓಸಿಐ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ	ಒಟ್ಟು (ಬಿ)	
01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**1,93,95,00,003**	**45,15,39,348**	**(8,76,95,23,590)**	**(6,37,84,84,239)**	**7,07,10,20,458**	**7,07,10,20,458**	**69,25,36,219**
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ	-	-	(4,72,45,74,495)	(4,72,45,74,495)	-	-	(4,72,45,74,495)
ಸೇರಿಸಿ:ಪಡೆಯಲಾದ ಷೇರುಅರ್ಜಿಹಣ	1,91,50,00,000	-	-	1,91,50,00,000	-	-	1,91,50,00,000
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ	(3,38,19,00,000)	-	-	(3,38,19,00,000)	-	-	(3,38,19,00,000)
ಕಳೆಯಿರಿ: ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿ/ ಹಿಂತೆಗೆಯುವಿಕೆಯ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತತೆ	-	(42,01,880)	-	(42,01,880)	-	-	(42,01,880)
ಸೇರಿಸಿ : ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಅದಾಯ	-	-	(16,82,936)	(16,82,936)	-	(16,82,936)	
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**47,26,00,003**	**44,73,37,468**	**(13,49,57,81,021)**	**(12,57,58,43,550)**	**7,07,10,20,458**	**7,07,10,20,458**	**(5,50,48,23,092)**

ವಿವರಗಳು	ಮುಡಿಪುಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳ			ಓಸಿಐ ಬಾಬ್ತುಗಳ			ಒಟ್ಟು ಇತರ (ಎ+ಬಿ) ಈಕ್ವಿಟಿ
	ಹಂಚಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	ಸಾಮಗ್ರಿದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಮುಡಿಪು	ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆಗಳು	ಒಟ್ಟು (ಎ)	ಓಸಿಐ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ	ಒಟ್ಟು (ಬಿ)	
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ	-	-	3,48,06,33,616	3,48,06,33,616	-	-	3,48,06,33,616
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ಮರುಪೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ವಿಪರ್ಯಯ	-	-	-	-	(27,78,43,500)	(27,78,43,500)	(27,78,43,500)
ಸೇರಿಸಿ: ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	-	6,65,34,134	-	6,65,34,134	-	-	6,65,34,134
ಸೇರಿಸಿ:ಪಡೆಯಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿಹಣ		1,54,46,00,000	-	-	1,54,46,00,000	-	1,54,46,00,000
ಸೇರಿಸಿ/(ಕಳೆಯಿರಿ): ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ ಕಳೆಯಿರಿ: ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿ/	-	-	-	-	-	-	-
ಹಿಂತೆಗೆಯುವಿಕೆಯ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತತೆ	-		- -	-	-	-	-
ಸೇರಿಸಿ : ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ				(92,56,695)	(92,56,695)	-	(92,56,695)
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	**2,01,72,00,003**	**51,38,71,602**	**(10,02,44,04,100)**	**(7,49,33,32,495)**	**6,79,31,76,958**	**6,79,31,76,958**	**(70,01,55,537)**

ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ನೀತಿಗಳ ಸಾರ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2
ಈ ತಃಖ್ತೆಯ ಜೊತೆಗಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಭಾಗವಾಗಿವೆ.

ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಮೇರೆಗೆ

ಮೆ. ಪಿ ಜಿ ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ **ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರವಾಗಿ**
ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ಶಂಕರ್ ಪಾಗದ್ **ಬಿ. ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜಿದ್** **ಅರ್. ಜಯಕುಮಾರ್** **ಡಾ. ಆರ್.ರಾಗಪ್ರಿಯಾ,** ಭಾ.ಆ.ಸೇ.
ಪಾಲುದಾರರು ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 206124

ಸ್ಥಳ:
ದಿನಾಂಕ:

Note 2 Accounting Policy Revised

ಟಿಪ್ಪಣಿ–1 : ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಮಾಹಿತಿ

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ('ಜೆಸ್ಕಾಂ' ಅಥವಾ "ಕಂಪೆನಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಧಾನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿದೆ.ಕಂಪೆನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಬೀದರ್, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ, ಯಾದಗಿರ್, ರಾಯಚೂರು, ಬಳ್ಳಾರಿ ಮತ್ತು ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆಯ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1956ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅಡಿ ಕಂಪೆನಿಯು ನೋಂದಾಯಿತವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 14ರ ಅಡಿ ಹಂಚಿಕೆ ಪರವಾನಗಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ತನ್ನ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯನ್ನು ಸ್ಟೇಶನ್ ರಸ್ತೆ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ, ಕರ್ನಾಟಕ – 585 102 – ಇಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ನೆಲೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ನಿಗಮನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಮುನ್ನ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಭಾಯಿಸುತ್ತಿತ್ತು. 1999ರಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಕವಾಗಿ ಬೆಳೆಯುತ್ತಿದ್ದ ಆರ್ಥಿಕತೆಯ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ರಾಜ್ಯ ಸರಕಾರವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿಗೆ ಚಾಲನೆ ನೀಡಿತು. ಮೊದಲ ಹೆಜ್ಜೆಯಾಗಿ, 1999ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಎರಡಾಗಿ ವಿಭಜಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್) ಮತ್ತು ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ವಿವಿಎನ್ಎಲ್) ಎಂಬ ಎರಡು ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಯಿತು. 1999ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವನ್ನು ಸಹ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಸುಧಾರಣೆಗಳ ತರುವಾಯದ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿ ನಾಲ್ಕು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ಜೂನ್ 2002ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಯಿತು. ಹೀಗೆ ರಚಿಸಲಾದ ಕಂಪೆನಿಗಳಲ್ಲಿ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಕೂಡ ಒಂದಾಗಿದ್ದು ತನ್ನ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಗುಲ್ಬರ್ಗಾದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ – 2: ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು

2.1 ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಆಧಾರ :

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು, ಲೇಖಾನೀತಿಯು ಅನ್ಯ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಿಸದ ಹೊರತು, ಚಾರಿತ್ರಿಕ ವೆಚ್ಚ ರೂಢಿಯ ಅಡಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಪ್ತತೆ ಆಧಾರದ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪೂರೈಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿಯಮಗಳು, 1985(ಎಇಸ್ಎಎಆರ್) ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ನಂತರದಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ("ನಿಯಮಗಳು") ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003ರ ಉಪಬಂಧಗಳಿಗೆ ಸಂಗತವಾಗುವಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯವಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುವ ಎಲ್ಲ ಅಂಶಗಳನ್ನೂ ಪ್ರಾಪ್ತತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನ, ಇವನ್ನು ನೈಜ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ; ಮತ್ತು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ಇದನ್ನು ಉತ್ಪಾದಕರು ಈ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡದಾಕ್ಷಣ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತದೆ.
- ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳ ವಸೂಲಿಯನ್ನು ಅವು ವಸೂಲಾದ ನಂತರ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಚಾರಿತ್ರಿಕ ವೆಚ್ಚ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ, ಆದರೆ ಕೆಳಗಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ:

- ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು

ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಮೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ(ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್) ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಸ್ತಾವೇಜಿನಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾದ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೊದಲ ಬಾರಿಗೆ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಮಾಣಗಳು ಮತ್ತು ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿದೆ:

- ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 115, ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಗುತ್ತಿಗೆಯಿಂದ ಆದಾಯ
- ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 20ಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ, ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ನೆರವಿನ ಪ್ರಕಟಣೆ
- ಅನುಬಂಧ ಬಿ, ವಿದೇಶೀ ಹಣ ಪರಿವರ್ತನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಪರಿಗಣನೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 21, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳು.
- ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 12ಕ್ಕೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳು

ಪರಿಶೀಲನೆಯ ನಂತರ ಕಂಪೆನಿಯು ಮೇಲಿನ ಪ್ರಮಾಣಗಳು ಮತ್ತು ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.

2.2 ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ :

ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಳು, ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರದಿಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸುವ ತೀರ್ಮಾನಗಳು, ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಮಾಡುವುದನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅಗತ್ಯವಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳನ್ನು ಯುಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ದೂರದೃಷ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಎಲ್ಲ ಲಭ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನೂ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆಯಾದರೂ ನೈಜ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಈ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಲು ಸಾಧ್ಯ.

ಮುಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಒಳಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಮಹತ್ವದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡಬಲ್ಲ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ನಿರ್ಧಾರಗಳು, ಊಹನಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಮೂಲ ಆಕರಗಳು ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತ ಹೊಣೆಗಳು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ, ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಶೀಲ್ಕು ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ – ಇವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿದೆ.

2.3 ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ವರ್ಗೀಕರಣ :

ಕಂಪನಿಯು ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ/ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ವರ್ಗೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯೊಂದನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

* ಸಾಧಾರಣವಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಆವರ್ತನದಲ್ಲಿ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರವಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುವ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಮಾಡಲು ಇಲ್ಲವೇ ಬಳಸಲು ಉದ್ದೇಶಿತವಾಗಿರುವಂಥದ್ದು.
* ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರವಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುವಂಥದ್ದು
* ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕನಿಷ್ಠ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳ ನಂತರವಾದರೂ ವಿನಿಮಯ ಮಾಡಲು ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯೊಂದರ ಇತ್ಯರ್ಥಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲು ನಿರ್ಬಂಧವಿರದ ಹೊರತು ನಗದು ಅಥವಾ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು.

ಇತರ ಎಲ್ಲ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದವು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹೊಣೆಯೊಂದನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ :

* ಸಾಧಾರಣವಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಆವರ್ತನದಲ್ಲಿ ಅದು ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುತ್ತದೆ.
* ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುವಂಥದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
* ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಕನಿಷ್ಠ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಕಾಲಕ್ಕಾದರೂಹೊಣೆಯ ಇತ್ಯರ್ಥವನ್ನು ಮುಂದೂಡಲು ಯಾವುದೇ ಷರತ್ತುಬದ್ಧವಲ್ಲದ ಹಕ್ಕು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಇತರ ಎಲ್ಲ ಹೊಣೆಗಳನ್ನೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದವು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನದ ಅವಧಿಯೆಂದರೆ ಸಂಸ್ಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳುವ ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳಾಗಿ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದುವಿನ ನಡುವಿನ ಅವಧಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಆವರ್ತನದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳು ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ.

2.4 ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ ("ಪಿಪಿಇ")

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಗೆ ಪರಿವರ್ತಿತವಾಗುವ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಜಿಎಎಪಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದಂತೆ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ; ಕಾರ್ಯಕಾರಿ ಚಲಾವಣಾ ಹಣದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಯಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಹಿಂದಿನ ಜಿಎಎಪಿ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಗಣಿತ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯನ್ನು, ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಬಾಧೆಯ ನಷ್ಟದ ನಿವ್ವಳವಾಗಿ, ಅವು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ, ಮರುಭರಿಕೆಯಾಗದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳು, ಅರ್ಹತೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಉದ್ದೇಶಿಸುವ ವಿಧದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತವಾಗಲು ಸಮರ್ಥವಾಗುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅದರ ನೆಲೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರಲು ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ನೇರವಾದ ವೆಚ್ಚವು ಸೇರುತ್ತದೆ. ಈ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಳಚುವಿಕೆಯ ಹಾಗೂ ಸಲಕರಣೆಯನ್ನು ಅಲ್ಲಿಂದ ತೆಗೆದು ನೆಲೆಯನ್ನು ಹಿಂದಿನಂತೆ ತೆರವುಗೊಳಿಸುವ ವೆಚ್ಚದ ಯಾವುದೇ ಅಂದಾಜು ಸೇರಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಗುರುತಿಸಲಾದ ನ್ಯಾಯಯುಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಪರಿವರ್ತನೆಯ ದಿನಾಂಕವಾದ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016ರಂದು ನಡೆಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವು ಅದರ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗೊಳ್ಳದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಓಸಿಐ ಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಆಸ್ತಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಜಮಾಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಮುನ್ನ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅದೇ ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕೊರತೆಯನ್ನು ವಿಪರ್ಯಾಯಗೊಳಿಸುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಅದೇ ಆಸ್ತಿಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಇರಿಸುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪೆನಿಯು ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯನ್ನು ನೇರ ರೇಖೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 25 ನವೆಂಬರ್ 2009ರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಶುಲ್ಕ ಆದೇಶವು ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ದರದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ II ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುವ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾಗುವ ತಿಂಗಳಿನ ನಂತರದ ತಕ್ಷಣದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಪ್ರಮಾಣಾನುಸಾರವಾದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದ ಬದಲಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿಕೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪ್ರಕಾರ 5% ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ 10% ದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉಪಯುಕ್ತ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿಮಾಡಲಾಗಿದೆ :

ಆಸ್ತಿಗಳು	ಉಪಯುಕ್ತ ಬಳಕೆ
ಕಟ್ಟಡಗಳು	15 ರಿಂದ 50 ವರ್ಷಗಳು
ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	50 ವರ್ಷಗಳು
ರಸ್ತೆಗಳು	50 ವರ್ಷಗಳು
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	5 ರಿಂದ 25 ವರ್ಷಗಳು
ಲೈನುಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ	15 ರಿಂದ 50 ವರ್ಷಗಳು
ಮೋಟಾರು ವಾಹನ	5 ವರ್ಷಗಳು
ಪೀಠೋಪಕರಣ & ಜೋಡಣೆಗಳು	15 ವರ್ಷಗಳು
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	15 ವರ್ಷಗಳು

ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾದ ಈ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಗಳು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿದ್ದು ಆಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗುವ ಅವಧಿಯ ನ್ಯಾಯಯುತವಾದ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಕಂಪೆನಿಯು ನಂಬಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಅಂಗ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಭಾಗವು ಅದರ ವಿಲೇವಾರಿಯ ನಂತರ ಅಥವಾ ಅದರ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರೀಕ್ಷಿಸದಿದ್ದಾಗ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂದೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೀಗೆ ಹಿಂದೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕಾರಣ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು (ನಿವ್ವಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಉತ್ಪತ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ) ಆಸ್ತಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂದೆಗೆದುಕೊಂಡಾಗ ಆದಾಯ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇಎಸ್ಎಎಆರ್, 1985ರ ಅನುಬಂಧ , ಕಂಡಿಕೆ 2.37ರ ಅನುಸಾರ ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ರೂ. 500 ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಕ್ಕೆ ಅವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ ಬಳಕೆಗೆ ತೊಡಗಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 100% ದಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರದ ಮತ್ತು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಯ ತಿಂಗಳಿನಲ್ಲಿ ಬರೆಯಯಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಅದನ್ನು ದಾಸ್ತಾನು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಳಿಕೆ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ಅರ್ಥಾತ್ ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚದ 10% ದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಅದನ್ನು ದಾಸ್ತಾನು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ ಟ್ರಾನ್ಸ್ಫಾರ್ಮರ್ಗಳನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿದ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖಾತೆಯಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂತೆಗೆದು ಅಗತ್ಯ ರಿಪೇರಿ/ಸರ್ವಿಸಿಂಗ್ ನಂತರ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಮರುಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಬರೆಯಲಾದ ಮೌಲ್ಯದ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರತಿ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆಂದು ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಆಯುಷ್ಯ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗುವ ತರುವಾಯದ ನವೀಕರಣ ಅಥವಾ ಆಧುನೀಕರಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಥವಾ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳು ಹರಿದುಬರುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಾದಾಗ ಸೂಕ್ತವಾದಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

2.5 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ :

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಲ್ಲಿ(ಸಮಾನ ದರಗಳ ಅನುಸೂಚಿಯ ಅಡಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ದರಗಳ ಅನುಸೂಚಿ/ ದರಗಳ ಸಮಾನ ಅನುಸೂಚಿಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ). ಕಾರ್ಮಿಕ ಮತ್ತು ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇವನ್ನು ನೈಜ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಅಂತಮ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ವರದಿ ಅಥವಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಮಿಶನಿಂಗ್ ವರದಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

2.6 ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ, ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ದತ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಬಾಧೆಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು. ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಖರ್ಚನ್ನು ಅದು ವ್ಯಯವಾದ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿತವಾಗುತ್ತದೆ. ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯವನ್ನು ಸೀಮಿತ ಅಥವಾ ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಎಂದು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮತ್ತು ಸೀಮಿತ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯವಿರುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ದತ್ತಿ ಹಾಗೂ ಸಂಚಿತ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದತ್ತಿಯನ್ನು ನೇರ ರೇಖೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾದ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಕ್ಕೆ, ಅರ್ಥಾತ್ ಒಪ್ಪಂದ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿಯ ಅವಧಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಗೆ ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾದ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯ ಮತ್ತು ದತ್ತಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜಿನಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ ಹೊಂದಿರುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದತ್ತಿ ಹಾಕಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಆದರೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಬಾಧೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ನಗದು-ಸೃಷ್ಟಿಯಾಗುವ ಘಟಕದ ಹಂತದಲ್ಲಿ. ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಯುಷ್ಯದ ಅಂದಾಜನ್ನು ಆ ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಯುಷ್ಯವನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸಬಹುದೇ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬೆಂಬಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರದೇ ಹೋದಲ್ಲಿ, ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟದಿಂದ ಸೀಮಿತಕ್ಕೆ ಭವಿಷ್ಯದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಯೊಂದರ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಮತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕಾರಣ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಉತ್ಪತ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಮದೆಗೆದುಕೊಂಡಾಗ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಭವಿಷ್ಯದ ಬಳಕೆಗೆ ಉದ್ದೇಶಿತವಾಗಿರುವ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆಂದು ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಕಮಿಶನಿಂಗ್ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ಪಡೆದ ನಂತರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇವನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಲಾಗುವುದು.

2.7

ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು

ಆದಾಯ ಅನುದಾನಗಳು

ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ಆಭಿಕರಣಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಆದಾಯ ಅನುದಾನಗಳು/ಶುಲ್ಕ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಾದ ಷರತ್ತುಗಳು ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಯುಕ್ತವಾದ ಭರವಸೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಡುಗೆಗಳು :

ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗುವ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಇಂತದ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳು ಸೇರುವ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಅವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

2.8

ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಾಧೆ ತಟ್ಟುವಿಕೆ

ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯೊಂದು ಬಾಧೆಗೊಳಗಾಗಿರುವ ಸಂಬಂಧ ಸೂಚನೆಗಳು ದೊರೆಯುವುದೇ ಎಂದು ಕಂಪೆನಿಯು ಅಂದಾಜುಮಾಡುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದಾದರೂ ಸೂಚನೆ ದೊರೆತರೆ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಾಧೆತಟ್ಟುವಿಕೆ ಪರೀಕ್ಷೆ ಅಗತ್ಯವಾಗಿದ್ದರೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯೊಂದರ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವೆಂದರೆ ಅದು ಆಸ್ತಿಯ ಅಥವಾ ನಗದು ಸೃಷ್ಟಿ ಘಟಕದ (ಸಿಜಿಯು) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನದರಿಂದ ವಿಲೇವಾರಿಯ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿನ ಅದರ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಳೆದರೆ ಬರುವ ಮೊತ್ತವಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಯೊಂದು ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪುಗಳಿಂದ ಬಹುವಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿರುವ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸದ ಹೊರತು ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದು.

ಆಸ್ತಿಯೊಂದರ ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ ಅಥವಾ ಸಿಜಿಯು ಅದರ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರಿದರೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಾಧೆಗೊಳಗಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅದನ್ನು ಅದರ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಗುರುತುಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸವಾಗ ಪೂರ್ವ-ತೆರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರವನ್ನು ಬಳಸಿ ಅಂದಾಜು ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು. ಪೂರ್ವ-ತೆರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರವು ಹಣದ ಸಮಯ ಮೌಲ್ಯದ ಚಾಲ್ತಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ನಿರ್ಧಾರಣಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತದೆ. ವಿಲೇವಾರಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಈಚೆಗಿನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ

ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಇಂತಹ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಗುಣಾಂಕಗಳು, ಸಾರ್ವಜನಿಕವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಉದ್ಧೃತ ಷೇರು ಬೆಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಲಭ್ಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಸೂಚಕಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸಿಜಿಯು ಗೂ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸಿದ್ಧವಾಗುವ ವಿವರವಾದ ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಮುನ್ಸೂಚನಾ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ತಗುಲಿದ ಬಾಧೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಈ ಆಯವ್ಯಯ ಮತ್ತು ಮುನ್ಸೂಚನಾ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ ಐದು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ವ್ಯಾಪಿಸುತ್ತವೆ. ಹೆಚ್ಚು ದೀರ್ಘವಾದ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿ ಐದನೆಯ ವರ್ಷದ ನಂತರ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಲು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ತೀರ ಇತ್ತೀಚಿನ ಆಯ್ವಯಯಗಳು/ಮುನ್ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಅವಧಿಗಳಾಚೆಗೆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ತರುವಾಯದ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸ್ಥಿರವಾದ ಅಥವಾ ಕುಗ್ಗುತ್ತಿರುವ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಬಳಸಿ – ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಸಮರ್ಥನೆ ಇರದಿದ್ದಲ್ಲಿ – ಆಯವ್ಯಯದಲ್ಲಿನ ನಗದು ಹರಿವು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಹೇಗೇ ಇದ್ದರೂ, ಈ ಬೆಳವಣಿಗೆಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಉತ್ಪನ್ನಗಳ, ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಥವಾ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ದೇಶ ಇಲ್ಲವೇ ದೇಶಗಳ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸರಾಸರಿ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಮೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು, ದಾಸ್ತಾನುಗಳಿಗೆ ಬಾಧೆಯನ್ನೂ ಸೇರಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈ ಹಿಂದೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟಗಳು ಈಗ ಇವೆಯೇ ಅಥವಾ ಕುಗ್ಗಿವೆಯೇ ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಚನೆಗಳಿವೆಯೇ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಪ್ರತಿ ಅವಧಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಂದಾಜನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಬಗೆಯ ಸೂಚನೆ ಸಿಕ್ಕಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ಅಥವಾ ಸಿಜಿಯು ವಿನ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಕಳೆದ ಬಾರಿ ಬಾಧೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದ ನಂತರ ಆಸ್ತಿಯ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಮಾಡಲಾದ ಊಹನಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಮೊದಲು ಗುರುತಿಸಲಾದ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸವಕಳಿಯ ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ಮುಂದೆ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರದಂತೆ, ಅದರ ವಸೂಲಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಹ ಮುಂದೆ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ ಮೀರದಂತೆ ವಿಪರ್ಯಯವನ್ನು ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ವಿಪರ್ಯಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.9 ಸಾಲ ವೆಚ್ಚ :

ತನ್ನ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಿದ್ಧವಾಗಲು ಗಣನೀಯವಾದ ಸಮಯವನ್ನು ಅಗತ್ಯವಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನ, ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಇತರ ಎಲ್ಲ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನೂ ಅವು ಘಟಿಸುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗುವುದು. ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಕ್ಕೆ ವ್ಯಯವಾಗುವ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು ವಿನಿಮಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ.

2.10

ಆದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ

ಆದಾಯವನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಐದು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

* ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ: ಗುತ್ತಿಗೆಯು ಮೌಖಿಕವಾಗಿರಬಹುದು ಅಥವಾ ಲಿಖಿತವಾಗಿರಬಹುದು.
* ಸಾಧನೆಯ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ. ಸಾಧನೆಯ ಹೊಣೆ ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಸರಕುಗಳು ಅಥವಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡುರುವ ವಾಗ್ದಾನವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
* ವ್ಯವಹಾರದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ.
* ವ್ಯವಹಾರದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಸಾಧನೆಯ ಹೊಣೆಗೆ ಹಂಚಿ.
* ಕಂಪನಿಯು ಸಾಧನೆಯ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ ನಂತರ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ: ಆದಾಯವನ್ನು ಸಮಯದ ಬಿಂದುವೊಂದರಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಮುನ್ನ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನದಂಡವನ್ನೂ ಸಹ ಪೂರೈಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ಅಂಗೀಕರಿಸುವ ಶುಲ್ಕ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಪ್ತತೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇನ್ನೂ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ತೆರೆಯದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಿರುವ ಆದಾಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಿದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಳ ಆದಾಯ ನಿವ್ವಳವನ್ನು ತನ್ನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕತೋರಿಸುತ್ತದೆ. ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಅಂದಾಜುಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ವರ್ಷದ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದ್ವಿಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲಾಗುವ ಎಲ್‌ಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ವರ್ಷದ ಫೆಬ್ರವರಿ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಗಳ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಸರಾಸರಿಯಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲಾಗುವ ಎಲ್‌ಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗುವ ಬೇಡಿಕೆಯ 50% ದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹವಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಎಲ್‌ಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಲಾದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಶುಲ್ಕ/ಗ್ರಾಮೀಣ ಸಹಾಯಧನ :

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ ಶುಲ್ಕ/ಗ್ರಾಮೀಣ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2006 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 13 ಜೂನ್ 2007 ಅನುಸಾರ ಆದಾಯದ ಭಾಗವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಶುಲ್ಕ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ದಲಾಲಿ ನಿರ್ಧರಿತ ಶುಲ್ಕದ ಪ್ರಕಾರ (ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಶುಲ್ಕ ಆದೇಶದಂತೆ) ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆ ಮಾಸಿಕ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ವರೆಗಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಹಾಗೂ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ವರ್ಗಕ್ಕೆ 10 ಎಚ್‌ಪಿ ವರೆಗ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಸರ್ಕಾರದ ಮುಂದೆ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ :

ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ/ಸರಬರಾಜುಗಳಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ/ಸರಬರಾಜುದಾರ ವಿಳಂಬ ಮಾಫಿ ಕೋರಿಕೆಯ ತಿರಸ್ಕಾರದ ನಂತರ ಆದಾಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದ. ಅಲ್ಲಿಯವರೆಗೂ ಅದನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಯಾವುದೇ ಕೋರಿಕೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹೀಗೆ ವಸೂಲಿಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಂಡವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅದನ್ನು ಇತರೆ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಜಮೆಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ :

ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವು ಸಮಯಾನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುತ್ತದೆ. ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಅಥವಾ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಎಲ್ಲ ಋಣ ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು (ಇಐಆರ್) ಬಳಸಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಆಯುಷ್ಯ ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ, ಯಾವುದು ಸೂಕ್ತವೋ ಹಾಗೆ, ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾದ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಪಾವತಿಗಳು ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ ಒಟ್ಟು ಮುಂದೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಯ ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವ ದರವೇ ಇಐಆರ್. ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಾಗ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ (ಉದಾ. ಪೂರ್ವಸಂದಾಯ, ವಿಸ್ತರಣೆ, ಕಾಲ್ ಮತ್ತು ಅದೇ ರೀತಿಯ ಆಯ್ಕೆಗಳು) ಎಲ್ಲ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜಮೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳು :

ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಮತ್ತು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗುವ ದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳನ್ನು ಅವು ವಸೂಲಾದಾಗ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಲಾಭಾಂಶಗಳು :

ಪಾವತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಕಂಪೆನಿಯ ಹಕ್ಕು ಸ್ಥಾಪಿತವಾದಾಗ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಇದು ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ ಷೇರುದಾರರು ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದಾಗ ಘಟಿಸುತ್ತದೆ.

2.11 ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆ :

ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳು, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಬಂಧನಾ ಚೌಕಟ್ಟಿನೊಳಗೆ, ನಿಬಂಧಕರಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ನೈಜ ಅಥವಾ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಗಳ ಫಲವಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಹರಿದುಬರುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಶಾಸಾರ್ಹವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವಾಗ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ವಿಭಿನ್ನ ವರ್ಷಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಅಗತ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಅಂದಾಜುಮಾಡುವಾಗ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯಿಮದ ಘಟಿಸುವ ನೈಜವಾದ ಅಥವಾ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಗಳ ಫಲವಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಹರಿಯುವುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಯ ಸಂಭಾವ್ಯ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಶುಲ್ಕ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಉತ್ಪತ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಷದ ಲಾಭವು ಮೀರದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಮಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.12 ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಬಾಧೆ :

ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109 ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು ಅನುಮತಿ ನೀಡುವ ಸರಳೀಕೃತ ನಡೆಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳ ಪಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜೀವಿತಾವಧಿ ನಷ್ಟಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಅಗತ್ಯವಾಗಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿ ಇರುವ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕವಾಗಿ ಸುಲಭವಾದ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ. ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳ 4% ದಂತೆ ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಈ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಎಚ್‌ಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಕರಣವಾರು ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಮೊತ್ತವು ಹವಣಿಕೆಯ 4% ದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾದಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ಹೆಚ್ಚಳದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಅನುಷ್ಠಾನ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ:

ಎ. 2 ವರ್ಷಗಳು ಮತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಇರುವ ಬಾಕಿಗಳು – 100%, ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷವೊಂದರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಅನುಷ್ಠಾನ ಬಾಕಿಗಳ 10% ದಷ್ಟು ಗರಿಷ್ಠ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ

ಬಿ. 1 ವರ್ಷದಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳ ನಡುವಿನ ಅವಧಿಗೆ ಇರುವ ಬಾಕಿಗಳು – 20%, ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷವೊಂದರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಅನುಷ್ಠಾನ ಬಾಕಿಗಳ 7.5% ದಷ್ಟು ಗರಿಷ್ಠ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ

ಸಿ. 1 ವರ್ಷಕ್ಕೂ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ ಇರುವ ಬಾಕಿಗಳು – ಶೂನ್ಯ

2.13 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು :

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು :

ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ರಿಯಾಯಿತಿರಹಿತ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೌಕರರು ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಈ ಸವಲತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಒಳಗೆ ಘಟಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುವ ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿ ಮತ್ತು ಸಾಧನಾ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ.

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ :

– ಸಂಚಿತ ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿಗಳ ತಮ್ಮ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದಾಗ; ಮತ್ತು

– ಸಂಚಿತವಲ್ಲದ ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಗೈರುಹಾಜರಿ ಘಟಿಸಿದಾಗ.

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು :

ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಸವಲತ್ತು ನಿಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾದ ಯುನಿಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಸವಲತ್ತು ನಿಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ನೌಕರಿಯ ನಂತರದ ಸವಲತ್ತುಗಳು :

ನಿರ್ವಚಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು

01.04.2006ರ ನಂತರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ, ನಿರ್ವಚಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವ ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತನ್ನು ಯೋಜನೆಗೆ ವಂತಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪೆನಿ ಹೊಂದಿರುವ ಹೊಣೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎ. ಪಿಂಚಣಿ : (ಮೂಲ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ+ ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ) ದ 42.52%

ಬಿ. ಗ್ರಾಚುಟಿ : (ಮೂಲ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ)ದ 6.08%

ಇದನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

1.4.2006ಕ್ಕೂ ಮುಂಚೆ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಸೇರಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂನ ಪಿಂಚಣಿ & ಗ್ರಾಚುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟ್ರಸ್ಟ್ ರೂಪಿಸಿರುವ ಸೂತ್ರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಡೆಸುವ ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಿಂದಾಗಿ ವಂತಿಗೆಯ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಘಟಿಸುವ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಯಾವ ವರ್ಷ ತಿಳಿಸುವುದೋ ಆ ವರ್ಷ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದೊಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪೆನಿಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ನಿಭಾಯಿಸುವುದನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮಾಡುತ್ತಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆದಂತೆ ಪಾವತಿಸುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿರುವಾಗ ಇದನ್ನು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 19ರ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ವಚಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೇಲಿನ ನಿರ್ವಚಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2.14 ಹವಣಿಕೆಗಳು :

ಆಗಿಹೋದ ಘಟನೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಯೊಂದನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಾಗ (ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಅಥವಾ ರಚನಾತ್ಮಕ), ಹೊಣೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಮೂರ್ತೀಕರಿಸುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹರಿವು ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುವುದ ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿರುವಾಗ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಯ ಮೊತ್ತದ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ಅಂದಾಜನ್ನು ಮಾಡುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವಾಗ ಕಂಪೆನಿಯು ಹವಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಕೆಲವು ಇಲ್ಲವೇ ಎಲ್ಲ ಹವಿಕೆಗಳು ಮರುಭರಿಕೆಯಾಗುವುದೇಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸುವಾಗ, ಈ ಮರುಭರಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆದರೆ, ಮರುಭರಿಕೆ ಬಹುತೇಕ ನಿಶ್ಚಿತವಾದಾಗ ಮಾತ್ರ. ಹವಣಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರ್ಚನ್ನು ಯಾವುದೇ ಮರುಭರಿಕೆಯ ನಿವ್ವಳವನ್ನು ಕಳೆದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹಣದ ಸಮಯ ಮೌಲ್ಯದ ಪರಿಣಾಮವು ಗಣನೀಯವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಸೂಕ್ತವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಹೊಣೆಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ–ಪೂರ್ವ ದರವನ್ನು ಬಳಸಿ ಹವಣಿಕೆಗಳಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿದಲ್ಲಿ, ಸಮಯದ ಕಳೆಯುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.15 ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳು :

ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣದಾಚೆ ಇರುವ ಒಂದು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಘಟನೆಗಳ ಆಗುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಆಗದಿರುವಿಕೆಯ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಸ್ತಿತ್ವವನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸುವ ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಸಾಧ್ಯ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆ ಎನ್ನಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಾಧ್ಯವಿರುವ, ಆದರೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಯು ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಮೂರ್ತೀಕರಿಸುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಯು ಇರುವುದೇ ಎಂಭ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ದೊರೆಯಬೇಕಿರುವ ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳು ಉದ್ಭವಿಸಲು ಸಾಧ್ಯ.

ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದೆ ಅವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಮಾಡುತ್ತದೆ:

* ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆ, ಹೊಣೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವಿನ ಅಗತ್ಯ ಇರುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರದಿರುವಾಗ; ಅಥವಾ
* ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆ, ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ಅಂದಾಜು ಸಾಧ್ಯವಿರದಿರುವಾಗ; ಅಥವಾ
* ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆ, ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊಹರರಿವಿನ ಸಂಭಾವ್ಯತೆ ತೀರ ಅಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವಾಗ.

ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರುವಾಗ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮೂಲಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುವುದು.

2.16 ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ :

ಚಾಲ್ತಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ

ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿಮಾಡುವ ಅಥವಾ ಅವುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿರುವ ಮೊತ್ತದಂತೆ ಚಾಲ್ತಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ಬಳಸಲಾಗುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಕಾನೂನುಗಳು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಸಾಧಾರವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವಂಥದ್ದಾಗಿವೆ.

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಆಚೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಬಾಬ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಾಲ್ತಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಾಚೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ). ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬಾಬ್ತುಗಳನ್ನು ಓಸಿಐ ಯಲ್ಲಿರುವ ಕೆಳನೆಲೆಯ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅನ್ವಯವಾಗುವ ತೆರಿಗೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಅರ್ಥೈಸುವಿಕೆಗೆ ಬದ್ಧವಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತೆರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳಲ್ಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವ ನಿಲುವುಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದೆಡೆಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಬಂಧಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ :

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಾರಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಹವಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ತೆರಿಗೆ ನೆಲೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮೇಲೆ ಹೊಣೆ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಇದನ್ನು ಹವಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

* ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯೊಂದರ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ ಉದ್ಭವಿಸುವಾಗ, ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕ ಲಾಭವನ್ನಾಗಲೀ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನಾಗಲೀ ಪ್ರಭಾವಿಸದಿದ್ದಾಗ.

* ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹಯೋಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಜಂಟಿ ಉಪಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿನ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ; ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ವಿಪರ್ಯಯದ ಕಾಲವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿದ್ದು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಹತ್ತಿರದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳ್ಳುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರದಿರುವಾಗ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ, ಬಳಸದ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದಾದರೂ ಬಳಸದ ತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು, ಬಳಸದ ತೆರಿಗೆ ಜಮೆಗಳ ಮುಂದೊಯ್ಯುವಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಯಾವುದಾದರೂ ಬಳಸದತೆರಿಗೆ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಯಾವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಬಳಸಬಹುದೋ ಅಂಥವಕ್ಕೆ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭ ಲಭ್ಯವಿರುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯ ಎನ್ನುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

* ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯೊಂದರ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವಾಗ, ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕ ಲಾಭವನ್ನಾಗಲೀ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನಾಗಲೀ ಪ್ರಭಾವಿಸದಿದ್ದಾಗ.

* ಅಧೀನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹಯೋಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಜಂಟಿ ಉಪಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿನ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ,ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ವಿಪರ್ಯಯದ ಕಾಲವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿದ್ದು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಹತ್ತಿರದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭಗಳು ಲಭ್ಯವಿದ್ದು ಅವಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದೆ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಭಾಗವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಸಾಕಷ್ಟು ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭವು ಲಭ್ಯವಿರುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅದನ್ನು ಕುಗ್ಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಗುರುತಿಸದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ವಸೂಲಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಲಾಭಗಳು ಅವಕಾಶನೀಡುವುದು ಸಂಭಾವ್ಯವಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆಸ್ತಿಯು ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರಗೊಂಡ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯು ಇತ್ಯರ್ಥವಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ, ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು (ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು) ಆಧರಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಆಚೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಬಾಬ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಾಚೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ). ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಬಾಬ್ತುಗಳನ್ನು ಓಸಿಐ ಯಲ್ಲಿರುವ ಕೆಳನೆಲೆಯ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಗತವಾಗಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲು ಕಾನೂನಿನ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಹಕ್ಕು ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಅದೇ ತೆರಿಗೆಬದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಅದೇ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಡುವಂತಿರುವಾಗ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಆಫ್‌ಸೆಟ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂದಾಯವಾಗಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆ (ಮ್ಯಾಟ್) ಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಬಹುದಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸೆಟ್ ಆಫ್ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭವಿಷ್ಯದ ಲಾಭಗಳನ್ನು ತರುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸಮಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದಕ್ಕೆ ತರಲಾದ ನಷ್ಟಗಳು; ಮ್ಯಾಟ್ ಜಮೆ; ನೈಜ ಪಾವತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವಿರುವ ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2.17 ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು :

ಒಂದು ವ್ಯಾಪಾರಿ ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ತಂದೀಯುವ ಮತ್ತು ಮತ್ತೊಂದಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆ ಅಥವಾ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನವನ್ನು ತಂದೀಯುವ ಗುತ್ತಿಗೆಯೇ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನ.

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆ

ಎಲ್ಲ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ಮತ್ತು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೂಡಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ತರುವಾಯದ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆ

ತರುವಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಾಲ್ಕು ವರ್ಗಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳು
- ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳು, ನಿಷ್ಪನ್ನಗಳು ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್)
- ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳು (ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ)

ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳು :

ಕೆಳಗಿನ ಎರಡೂ ಷರತ್ತುಗಳು ಪೂರೈಕೆಯಾದಾಗ ಸಾಲ ಸಾಧನವನ್ನು ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ:

ಎ) ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಯ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಇರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಉದ್ದೇಶವಾಗಿ ಹೊಂದಿರುವ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಮಾದರಿಯ ಒಳಗೆ ಇರಿಸಿಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು

ಬಿ) ಆಸ್ತಿಯ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಸಲಿನ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊತ್ತದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ (ಎಸ್‌ಪಿಪಿಐ) ರೂಪದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತವೆ.

ಈ ವರ್ಗವು ಕಂಪನಿಗೆ ಅತಿ ಹೆಚ್ಚು ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನಂತರ, ಇಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತರುವಾಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರ (ಇಐಆರ್) ವನ್ನು ಬಳಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲಿನ ರಿಯಾಯಿತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಹಾಗೂ ಇಐಆರ್ ನ ಆವಿಭಾಜ್ಯ ಭಾಗವಾದ ಶುಲ್ಕ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಐಆರ್ ದತ್ತಿಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಾಧೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ವರ್ಗವು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು, ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ. ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 6, 10, 11, 12 ಮತ್ತು 13 ನೋಡಿ.

ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಂತೆ ಸಾಲ ಸಾಧನ :

ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಅವಶಿಷ್ಟ ವರ್ಗವಾಗಿದೆ. ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ನಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಣದ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಪೂರೈಸದ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಸಾಧನವನ್ನು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇದರ ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಎಫ್‌ವಿಟಿಒಸಿಐ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಬೇರೆ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರೈಸುವ ಸಾಲ ಸಾಧನವನ್ನು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಆರಿಸಬಹುದು. ಆದರೆ, ಇಂತಹ ಆಯ್ಕೆಯು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅಥವಾ ಪರಿಗಣಿಸುವಿಕೆಯ ಅಸ್ಥಿರತೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುವ ಅಥವಾ ಕುಗ್ಗಿಸುವುದಾಗಿದ್ದರೆ ಮಾತ್ರ ಇದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ ('ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಹೊಂದದಿರುವಿಕೆ' ಎಂದು ಇದನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ).

ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ವರ್ಗದೊಳಗೆ ಸೇರಿರುವ ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳು :

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಎಲ್ಲ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆಂದು ಇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರ ಎಲ್ಲ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳಿಗೆ, ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ತರುವಾಯದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ತಿದ್ದಲಾಗದ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಇಂತಹ ಆಯ್ಕೆಯನ್ನು ಒಂದೊಂದು ಸಾಧನವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ವರ್ಗೀಕರಣವು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಆಧಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅದನ್ನು ತಿದ್ದುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಎಫ್‌ವಿಟಿಓಸಿಐ ನಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನವೊಂದನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದರೆ, ಸಾಧನದ ಮೇಲಿನ ಎಲ್ಲ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು, ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಓಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾಧನದ ಮಾರಾಟದ ನಂತರವೂ ಸಹ, ಓಸಿಐ ನಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ಈಕ್ವಿಟಿಯೊಳಗಿನ ಸಂಚಿತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ವರ್ಗದೊಳಗಿನ ಈಕ್ವಟಿ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನದಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು

ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯೊಂದರ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು (ಅಥವಾ, ಅನ್ವಯವಾಗುವೆಡೆ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗ) ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು (ಅರ್ಥಾತ್, ಕಂಪನಿಯ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗುವುದು):

– ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಹಕ್ಕುಗಳು ವಾಯಿದೆಯನ್ನು ಕಳೆದುಕೊಂಡಿವೆ, ಅಥವಾ

– ಕಂಪೆನಿಯು ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ತನ್ನ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ ಅಥವಾ 'ಪಾಸ್–ಥ್ರೂ' ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಮೂರನೆಯ ಪಕ್ಷಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಹೊತ್ತಿರುತ್ತದೆ: ಮತ್ತು (ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಅಪಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ, ಅಥವಾ (ಬಿ) ಕಂಪೆನಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಅಪಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವುದೂ ಇಲ್ಲ, ತನ್ನಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದೂ ಇಲ್ಲ, ಬದಲಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ತನ್ನ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವಾಗ ಅಥವಾ 'ಪಾಸ್–ಥ್ರೂ' ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವಾಗ, ಒಡೆತನದ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ತನ್ನಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದು ಯಾವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಎನ್ನುವುದನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಮಾಡುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸದೆ ಅಥವಾ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳದೇ ಇರುವಾಗ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸಹ ವರ್ಗಾಯಿಸದಿರುವಾಗ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮುಂದುವರೆದ ತೊಡಗಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವರ್ಗಯಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಜೊತೆಗಿನ ಹೊಣೆಯನ್ನೂ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ. ವರ್ಗಯಿತ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜೊತೆಗಿನ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವ ಆಧಾರವೊಂದರ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಾಧೆ ತಟ್ಟುವಿಕೆ :

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109ರ ಅನುಸಾರ, ಕೆಳಗಿನ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಾಧೆ ತಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟ (ಇಸಿಎಲ್) ಮಾದರಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ:

1. ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಸಾಲ ಸಾಧನಗಳಾಗಿದ್ದು ಅವನ್ನು ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ, ಉದಾ. ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತಿತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು.

2. ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು ಅಥವಾ ನಗದನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಹಕ್ಕು ಅಥವಾ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 115ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯೊಳಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿ;

3. ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕದ ಸಾಲ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು.

ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು 'ಸರಳೀಕೃತ ನಡೆ'ಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತದೆ.

ಸರಳೀಕೃತ ನಡೆಯ ಅನ್ವಯವು ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಗಾ ಇಡುವುದನ್ನು ಅಗತ್ಯವಾಗಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಬದಲಿಗೆ, ಬಾಧೆ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಹಿಡಿದು, ಪತ್ರಿ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಇಸಿಎಲ್ ಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ.

ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಅಪಾಯದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಾರಂಭದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯವಾದ ಹೆಚ್ಚಳವಿದೆಯೇ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಕಂಡಿರದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹವಣಿಸಲು ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಇಸಿಎಲ್ ಅನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಕಂಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಇಸಿಎಲ್ ಅನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ತರುವಾಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಪ್ರಾರಂಭದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳವಿರದಂತೆ ಸಾಧನದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಗುಣಮಟ್ಟವು ಸುಧಾರಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಬಾಧೆ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಇಸಿಎಲ್ ಅನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುರುತಿಸುವುದನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಆಶ್ರಯಿಸುತ್ತದೆ.

ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಇಸಿಎಲ್ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಉದ್ದಕ್ಕೆ ಎಲ್ಲ ಸಾಧ್ಯವಿರುವ ತಪ್ಪುವಿಕೆ ಸಂದರ್ಭಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟಗಳಾಗಿವೆ. ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳ ಇಸಿಎಲ್ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಘಟಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿರುವ ತಪ್ಪುವಿಕೆ ಸಂದರ್ಭಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಇಸಿಎಲ್ ನ ಭಾಗವಾಗಿದೆ.

ಇಸಿಎಲ್ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಎಲ್ಲ ಗುತ್ತಿಗೆಯುಕ್ತ ನಗದು ಹರಿವುಗಳು ಮತ್ತು ಮೂಲ ಇಐಆರ್ ನಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಅದು ಪಡೆಯಲು ನಿರೀಕ್ಷಿಸುವ ಎಲ್ಲ ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಿದೆ (ಅರ್ಥಾತ್, ಎಲ್ಲ ನಗದು ಕೊರತೆಗಳು).

ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಇಸಿಎಲ್ ಬಾಧೆ ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು (ಅಥವಾ ವಿಪರ್ಯಯ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚು ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ 'ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು' ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಕ್ಕೆ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ:

– ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಇಸಿಎಲ್ ಅನ್ನು ಭತ್ಯೆಯಾಗಿ, ಅರ್ಥಾತ್ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಭಾಗವಾಗಿ, ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭತ್ಯೆಯು ನಿವ್ವಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕುಗ್ಗಿಸುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯು ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆಯ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಪೂರೈಸದ ಹೊರತು ಕಂಪೆನಿಯು ಒಟ್ಟು ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಬಾಧೆಯ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಬಾಧೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಲು ಕಂಪೆನಿಯು ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ ಲಕ್ಷಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಉದ್ದೇಶ ಕಾಲಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಬೇಕಾದ, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯಗಳಲ್ಲಿನ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಸಲು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗೆ ಅನುಕೂಲಮಾಡಿಕೊಡುವುದಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು :

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆ

ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು, ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ನ್ಯಾಯಯುಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದಂತೆ, ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ; ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮೂಲಕ; ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವುಗಳ ಮೂಲಕ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಎಲ್ಲ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಪಡೆಯುವಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೇರವಾಗಿ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ವ್ಯವಹಾರ ವೆಚ್ಚಗಳ ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್ ಸಹ ಸೇರಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಪಡೆದವುಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ.

ತರುವಾಯದ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆ

ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸುತ್ತದೆ:

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆಂದು ಇರಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಸದ್ಯದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮರುಖರೀದಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ವ್ಯಯಿಸಲಾದವುಗಳಾದರೆ ಅವನ್ನು ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆಂದು ಇರಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಚಿಸಲಾದಂತೆ ಸಂರಕ್ಷಕ ಸಂಬಂಧಗಳಲ್ಲಿ ಸಂರಕ್ಷಕ ಸಾಧನಗಳು ಎಂದು ನಿಯಮಿಸಿದ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ನಿಷ್ಪನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು ಸಹ ಈ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಸೇರುತ್ತವೆ.

ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆಂದು ಇರಿಸಲಾದ ಹೊಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಲಾಭಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು, ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 109ರಲ್ಲಿನ ಮಾನದಂಡವು ಪೂರೈಕೆಯಾದರೆ ಮಾತ್ರ, ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನಿಯಮಿಸಲಾಗುವುದು. ಎಫ್‌ವಿಟಿಪಿಎಲ್ ಎಂದು ನಿಯಮಿಸಲಾದ ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ, ಸ್ವಂತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಗೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಲಾಭಗಳು/ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಓಸಿಐ ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಲಾಭಗಳು/ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ತರುವಾಯದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಯಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಈಕ್ವಿಟಿಯೊಳಗಿನ ಸಂಚಿತ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಹೊಣೆಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಇತರ ಎಲ್ಲ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನೂ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಎರವಲುಗಳು :

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ, ಬಡ್ಡಿಯುಕ್ತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಎರವಲುಗಳನ್ನು ತರುವಾಯದಲ್ಲಿ ಇಐಆರ್ (ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರ) ಬಳಸಿ ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಷ್ಟಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ಲಾಭಗಳು ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಇಐಆರ್ ದತ್ತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೂಲಕ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಸ್ವಾಧೀನದ ಮೇಲಿನ ರಿಯಾಯಿತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಅನ್ನು ಹಾಗೂ ಇಐಆರ್ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಭಾಗವಾದ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಐಆರ್ ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಹಿಂತೆಗೆತ :

ಹೊಣೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಅದು ರದ್ದಾದಾಗ ಅಥವಾ ಅದರ ವಾಯಿದೆ ತೀರಿದಾಗ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಯನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಭಿನ್ನವಾದ ಷರತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಅದೇ ದಾತ ಬದಲಿಸಿದರೆ, ಅಥವಾ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರು ಹೊಣೆಯನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಮಾರ್ಪಡಿಸಿದರೆ ಇಂತಹ ವಿನಿಮಯ ಅಥವ ಮಾರ್ಪಾಡನ್ನು ಮೂಲ ಹೊಣೆಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯ ಹಿಂತೆಗೆತ ಮತ್ತು ಹೊಸ ಹೊಣೆಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅನುಕ್ರಮವಾದ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.

2.18 ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು :

ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೊಂದು ಗುತ್ತಿಗೆಯೇ ಅಲ್ಲವೇ (ಅಥವಾ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದೇ) ಎಂಬ ಬಗೆಗಿನ ನಿರ್ಧಾರವು ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಾರವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸುತ್ತದೆ. ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಾಕಾರವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳ

ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದ್ದರೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಹಕ್ಕನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸದಿದ್ದರೂ, ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತಿದ್ದರೆ ಅಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಗುತ್ತಿಗೆಯಾಗುತ್ತದೆ, ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016ಕ್ಕೂ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಪರಿವರ್ತನೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ವಾಸ್ತವಾಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಸಂದರ್ಭಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದೇ ಎಂದು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದೆ.

ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಾಗಿ ಕಂಪನಿ

ಪ್ರಾರಂಭದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಒಡೆತನಕ್ಕೆ ಪ್ರಾಸಂಗಿಕವಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಉಳಿದು ಇತರ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಾಗುತ್ತವೆ.

ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅವಧಿಗೆ ನೇರ–ರೇಖೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡುವ ಕಾಯವಾಗಿ ಕಂಪನಿ

ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸದ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಅವಧಿಗೆ ನೇರ–ರೇಖೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಕುರಿತಾದ ಸಮಾಲೋಚನೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸಲಾದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆಬದ್ಧ ಆಸ್ತಿಯ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಗೆ ಅದೇ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಬಾಡಿಗೆಗಳನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಗಳಿಸಿದ ಅವಧಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.19 ದಾಸ್ತಾನುಗಳು

ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳಲ್ಲಿ ("ದರಗಳ ಸಮಾನ ಅನುಸೂಚಿ"ಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ದರಗಳಲ್ಲಿ. ದರಗಳ ಅನುಸೂಚಿ/ದರಗಳ ಸಮಾನ ಅನುಸೂಚಿ ಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ) ಮೌಲ್ಯ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆಂದು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು ಅವುಗಳ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ತಪಾಸಿಸಿ, ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇವುಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಸಾಕ್ಷಾತ್ಕಾರ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಗಳು, ಮರುಭರಿಕೆಯಾಗದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು ಹಾಗೂ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ನೆಲೆ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸಲಾದ ಇತರ ಎಲ್ಲ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.20 ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕ

ಸಾಮಗ್ರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ನೀಡಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕವನ್ನಿಡಲು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನಿಯಮಗಳು, 1985ರಲ್ಲಿನ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸಾರ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರವನ್ನು ಮೀರಿ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು "ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕ"ಕ್ಕೆ ಜಮಾಮಾಡಲಾಗಿದೆ/ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

"ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕ"ದಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಜಮಾ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ""ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮುಡಿಪು" ಎನ್ನುವ ಮುಡಿಪಿಗೆ ಜಮಾಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕನ್ನು "ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮುಡಿಪು" ಎನ್ನುವ ಮುಡಿಪಿಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೀಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕುವುದು ಈ ಮುಡಿಪು ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕಾಗಿಸಿದರೆ, ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಷದ ಆದಾಯ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗುವುದು.

2.21 ಖಂಡ ವರದಿ

ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿತರಣೆಯ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ.

ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು/ಉತ್ಪನ್ನಗಳು, ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭ ರಚನೆ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ರಚನೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ವರದಿಗಾರಿಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಏಕರೂಪತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಒಂದೇ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಖಂಡವಾಗಿ ರಚಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಭಾರತದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಖಂಡದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ರಫ್ತು ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಗಣನೀಯವಾದುದಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಅಧಿಕಾರಿಯು ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಈ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಕ್ಕಟ್ಟನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಾರೆ.

2.22 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ

ಮೂಲ ಇಪಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಮೂಲ ಕಂಪೆನಿಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ವರ್ಷದ ಲಾಭವನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇಶ್ಯೂ ಮಾಡಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಬೋನಸ್ ಅಂಶಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅವನ್ನು ಹೊಂದಿಸಿ ಮತ್ತು ತಿಜೋರಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊರಗುಳಿಸಿ ಹೊಂದಿಸಿದ ನಂತರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮೂಲ ಇಪಿಎಸ್ ಅನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಬಳಸಲಾದ ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳನ್ನು ನಿರಸನಗೊಂಡ ಇಪಿಎಸ್ ಹೊಂದಿಸುತ್ತದೆ:

– ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ನಿರಸನಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಭಾವ್ಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಹೊಂದಿರುವ ಇತರ ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮ, ಮತ್ತು

– ಎಲ್ಲ ನಿರಸನಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಭಾವ್ಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಪರಿವರ್ತನೆಯಾಗುವ ಸಂಭವದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರಬಹುದಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ.

2.23 ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು :

ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಗದು ಮತ್ತು ಕೈಯಲ್ಲಿನ ನಗದು ಹಾಗೂ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಗಣನೀಯವಲ್ಲದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವ, ಮೂರು ತಿಂಗಳು ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಮೂಲ ಪಕ್ವತೆಯ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು, ಮೇಲೆ ನಿರ್ವಚಿಸಿದಂತೆ, ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಠೇವಣಿಗಳು, ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿತವಾಗಿರುವಕಾರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ಗಳ ನಿವ್ವಳವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

2.24 ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಹೂಡಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುತ್ತದೆ. ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವೆಂದರೆ, ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗಿಗಳ ನಡುವಿನ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯೊಂದನ್ನು ಮಾರಾಟಮಾಡಿದಾಗ ಪಡೆಯುವ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯೊಂದನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಪಾವತಿಸುವ ಬೆಲೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಯೊಂದನ್ನು ಮಾರಾಟಮಾಡುವ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯೊಂದನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ವ್ಯವಹಾರವು ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಘಟಿಸುತ್ತದೆ ಎನ್ನುವ ಊಹನದ ಮೇಲೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಡೆಯುತ್ತದೆ:

– ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯ ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ, ಅಥವಾ

– ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗೆ ಅತ್ಯಂತ ಲಾಭದಾಯಕವಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ.

ಪ್ರಧಾನವಾದ ಅಥವಾ ಅತ್ಯಂತ ಲಾಭದಾಯಕವಾದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಲಭ್ಯಾವಕಾಶವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಹೊಂದಿರಬೇಕು. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗಿಗಳು ತಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆರ್ಥಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುತ್ತಾರೆ ಎನ್ನುವುದರ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗಿಗಳು ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯ ಬೆಲೆಯೊಂದನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಬಳಸುವ ಊಹನಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸೇತರ ಆಸ್ತಿಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧಾರವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗಿಯು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅದರ ಅತ್ಯುನ್ನತ ಮತ್ತು ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಬಳಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಅಥವಾ ಅದರ ಅತ್ಯುನ್ನತ ಮತ್ತು ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಬಳಸಬಲ್ಲ ಮತ್ತೋರ್ವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗಿಗೆ ಅದನ್ನು ಮಾರುವ ಭಾಗಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ಮತ್ತು ಗಮನಿಸಬಹುದಾದ ಊಡಿಕೆಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಗರಿಷ್ಠಗೊಳಿಸಿ ಗಮನಿಸಲಾಗದ ಊಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠಗೊಳಿಸುವ ಮೂಲಕ, ಕಂಪನಿಯು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆಗೆ, ಲಭ್ಯವಿರುವ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ದತ್ತಾಂಶ ಮತ್ತು ಸಂದರ್ಭಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಬಳಸುತ್ತದೆ.

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ, ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಶ್ರೇಣೀಕರಣದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಇಡಿಯಾಗಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಮಹತ್ವೂರ್ಣವಾದ ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ಹಂತದ ಊಡಿಕೆಯನ್ನು ಇದು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ:

ಹಂತ 1– ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಉದ್ಧೃತ (ಹೊಂದಿಸದ) ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳು.

ಹಂತ 2 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಮಹತ್ವೂರ್ಣವಾದ ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ಹಂತದ ಊಡಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಂತ್ರಗಳು ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬರುವಂಥವಾಗಿವೆ.

ಹಂತ 3 – ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಮಹತ್ವೂರ್ಣವಾದ ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ಹಂತದ ಊಡಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಂತ್ರಗಳು ಗಮನಕ್ಕೆ ಬರದಂಥವಾಗಿವೆ.

ಆವರ್ತನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿತಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಗೆ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಮರುಪರಿಶೀಲಿಸಿ (ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಮಹತ್ವೂರ್ಣವಾದ ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ಹಂತದ ಊಡಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ) ಶ್ರೇಣೀಕರಣದಲ್ಲಿನ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು ಘಟಿಸಿವೆಯೇ ಎಂದು ತೀರ್ಮಾನಿಸುತ್ತದೆ.

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಸ್ವರೂಪ, ಲಕ್ಷಣಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಯ ಜೊತೆಗಿನ ಅಪಾಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಲಾದಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಶ್ರೇಣೀಕರಣದ ಹಂತವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ವರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಈ ಟಿಪ್ಪಣಿಯು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಲೇಖಾನೀತಿಯನ್ನು ಸಾರಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತದೆ. ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಇತರ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವಿಧಾನಗಳು, ಮಹತ್ವದ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 50)

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಶ್ರೇಣೀಕರಣದ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 44)

ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು (ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಒಯ್ದವೂ ಸೇರಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6, 10, 11, 12, 13, 18, 19, 23, 24, 25)

2.25 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ರಾಜ್ಯ ಗ್ರಿಡ್, ಕೇಂದ್ರ ಗ್ರಿಡ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಧಾನ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಹೊರೆ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ ಒದಗಿಸುವ ಹಂಚಿಕೆ ಸೂತ್ರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದೊಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.26 ಇತ್ತೀಚಿನ ಲೇಖಾ ಘೋಷಣೆಗಳು :

ಹೊಸ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಮಾಣಗಳ ಪರಿಚಯ/ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಪ್ರಮಾಣಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು

ಅಧಿಸೂಚನೆಯೊಂದರ ಮೂಲಕ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಚಿವಾಲಯವು 'ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 116 □ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು' ಜಾರಿಗೆ 1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2019ರ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ.

ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 116 ಏಕ ಗುತ್ತಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿ 12 ತಿಂಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ಎಲ್ಲ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳೂ, ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯ ಕೆಳನೆಲೆಯದಾಗಿರದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದನ್ನು ಅಗತ್ಯವಾಗಿಸಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 116 – ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು – ಇದರ ಪರಿಚಯದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಪರಿಣಾಮವನ್ನು, ಅದು ಇದ್ದಲ್ಲಿ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುವುದು.

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಸಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: ಯು0401ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030436)

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ : ಸ್ಟೇಶನ್ ರಸ್ತೆ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ – 585102, ಕರ್ನಾಟಕ – 585 102

3. ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ:

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್	ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು	ಕಟ್ಟಡಗಳು	ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ರಸ್ತೆಗಳು	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	ಲೈನುಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲಗಳು	ಮೋಟಾರು ವಾಹನಗಳು	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	ಒಟ್ಟು
3. ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ:										
31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	**9,230,921,156**	**607,365,962**	**52,241,032**	**31,789,801**	**6,098,182,765**	**28,799,125,884**	**58,552,416**	**53,073,734**	**61,584,976**	**44,992,837,726**
ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	16,947,844	91,064,805	6,038,417	3,048,796	1,181,403,046	2,855,639,554	–	6,260,548	8,142,231	4,168,545,241
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು		–		744,979,700	376,059,426		213,833	1,535,496	1,122,788,456	
31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	**9,247,869,000**	**698,430,767**	**58,279,449**	**34,838,597**	**6,534,606,110**	**31,278,706,012**	**58,552,416**	**59,120,449**	**68,191,711**	**48,038,594,511**
ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	(273,648,543)	77,321,721	3,476,777	1,912,851	1,283,133,411	3,068,806,345	–	3,750,207	3,332,385	4,168,085,155
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು				805,130,927	67,921,094		193,602	853,878	874,099,501	
31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	**8,974,220,457**	**775,752,488**	**61,756,226**	**36,751,448**	**7,012,608,595**	**34,279,591,262**	**58,552,416**	**62,677,054**	**70,670,218**	**51,332,580,165**
ಸಂಚಯಿತ ಸವಕಳಿ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	–	114,381,253	18,717,691	5,243,067	1,513,824,734	9,041,586,763	36,707,990	24,912,504	19,426,986	10,774,800,988
ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ	–	21,690,501	2,246,531	1,080,308	332,491,040	1,404,271,323	2,393,905	2,710,884	3,430,609	1,770,315,102
ಇತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	–	(601,697)	601,697	–	(29,480,395)	(19,572,375)	–	(525)	(772)	(49,054,067)
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	–	–	–	103,480,969	20,853,144	–	–	–	124,334,113	
31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	**–**	**135,470,057**	**21,565,919**	**6,323,375**	**1,713,354,410**	**10,405,432,568**	**39,101,895**	**27,622,863**	**22,856,823**	**12,371,727,910**
ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ	–	24,283,312	3,049,229	1,292,930	292,363,365	1,579,871,464	2,327,433	2,777,281	3,911,821	1,909,876,837
ಇತರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು	–	–							–	
ವಿಲೇವಾರಿಗಳು	–	–	–	138,234,024	45,320,077					183,554,100
31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	**–**	**159,753,369**	**24,615,149**	**7,616,305**	**1,867,483,752**	**11,939,983,955**	**41,429,328**	**30,400,144**	**26,768,645**	**14,098,050,647**
ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್										
31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	9,230,921,156	492,984,709	33,523,341	26,546,734	4,584,358,031	19,757,539,121	21,844,426	28,161,230	42,157,990	34,218,036,738
31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	9,247,869,000	562,960,710	36,713,530	28,515,222	4,821,251,700	20,873,273,444	19,450,521	31,497,586	45,334,888	35,666,866,600
31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	**8,974,220,457**	**615,999,119**	**37,141,077**	**29,135,143**	**5,145,124,843**	**22,339,607,307**	**17,123,088**	**32,276,910**	**43,901,574**	**37,234,529,517**

ಎ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಪಿಪಿಇ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ. 1,75,81,788 (31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 – ಶೂನ್ಯ) ಆಗಿತ್ತು.

ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅರ್ಹವಾದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಬಳಸಲಾದ ದರ 9% ದಿಂದ 12% ಆಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ಇದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸಾಲದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರವಾಗಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಿರ್ಮಾಣದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 49,81,044 ಆಗಿತ್ತು (31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 – ಶೂನ್ಯ).

ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ಇದನ್ನು ವಿವರಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018
ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ:		
ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	327,959,781	327,959,781
ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದ್ದು ಪಿಪಿಇ ಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿದ್ದು	17,581,788	–
ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿದ್ದು,	981,044	–
ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು	350,522,613	327,959,781

ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ/ಅನುದಾನ/ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ:

ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಬೇಕಿರುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಪಡೆಯುವ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಪಿಪಿಇ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ನಿರ್ವಚನವನ್ನು ಇದು ಸಾಧಿಸುತ್ತದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜುಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಹೀಗೆ ಪಡೆಯಲಾಗುವ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಪಿಪಿಇ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣಾನುಸಾರವಾಗಿ ಇತರ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ ಖಾತೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪಿಪಿಇ ಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹೀಗೆ ಪಡೆಯಲಾದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂವಾದಿಯಾದ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ ಹೊಣೆಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯವನ್ನು ವರ್ಷದ ಪಿಪಿಇ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಗೆ ಪ್ರಮಾಣಾನುಸಾರವಾಗಿ ಇತರ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

4 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
4 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	3,00,32,07,285	84,79,98,245
	3,003,207,285	**84,79,98,245**
ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಿಣಿ 3(ಎ) ನೋಡಿ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯು ನಿರ್ಮಾಣದ ನಡೆಯಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.		
5 ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗ್ರಾಹ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು		
ಎ) **ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ತಂತ್ರಾಂಶ**	7,49,23,008	7,40,17,653
ಸ್ಥಾವರ & ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	**7,49,23,008**	**7,40,17,653**

6 ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ಎ **ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ**		
i) **ಉದ್ಧತವಾಗದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು**		
(ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯಿತ)(ವ್ಯಾಪಾರೇತರ)		
ಮೆ. ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ		
2,51,000 ಷೇರುಗಳು (31 ಮಾರ್ಚ್ 2018, 2,51,000)	251,00,000	251,00,000
ಒಟ್ಟು	**251,00,000**	**251,00,000**
ಮೇಲೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಯು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ ಹೂಡಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಒಯ್ಯಲಾಗಿದೆ.		
ಬಿ **ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು**		
ii) **ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು** (ಆಧಾರರಹಿರ, ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ನಿಶ್ಚಿತ)*	16,41,54,856	17,11,45,803
ಒಟ್ಟು	**16,41,54,856**	**17,11,45,803**

6 ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಸಿ	**ಭದ್ರತಾ ವಿವರಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ**	₹	₹
	3) **ಭದ್ರತಾ ವಿವರಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ**		
	– ವಸೂಲಾಗುವುದು – ಸುಭದ್ರ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾದ ಸಾಲಗಳು	–	–
	– ವಸೂಲಾಗುವುದು – ಅಭದ್ರ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾದ ಸಾಲಗಳು	16,41,54,856	17,11,45,803
	ಜಮಾ ಅಪಾಯದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯವಾದ ಏರಿಕೆ ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಲಗಳು	–	–
	ಸಾಲಗಳು, ಜಮೇಯ ಬಾಧಿತವಾದದ್ದು	–	–
	ಒಟ್ಟು	**16,41,54,856**	**17,11,45,803**
	ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಅಸ್ತಿಗಳು	**18,92,54,856**	**19,62,45,803**

7 ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

ವಿವರಗಳು		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಎ)	**ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆ**	₹	₹
	i) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ (ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಸವಕಳಿಯಿಂದ	–	–
	ii) ಭೂಮಿಯ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಿಂದಾಗಿ	2,072,693,122	2,072,693,122
	iii) ಹೂಡಿಕೆಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಿಂದಾಗಿ	–	–
	ಒಟ್ಟು	**2,072,693,122**	**2,072,693,122**
ಬಿ)	ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ:		
	i) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ (ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಸವಕಳಿಯಿಂದ	89,956,870	89,956,870
	ii) ವೆಚ್ಚದ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿನ ಕಾಲ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ		
	ಒಟ್ಟು	**89,956,870**	**89,956,870**
	ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ (ಹೊಣೆ)/ಆಸ್ತಿ	**(1,982,736,252)**	**(1,982,736,252)**

8 ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
(ಆಧಾರರಹಿತ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿತ)	₹	₹
ಎ) ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ(ನಿವ್ವಳ)	3,992,144	–
ಬಿ) ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು	3,360,873,467	1,856,397,094
ಸಿ) ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	–	–
ಡಿ) ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು – ಇತರೆ	–	–
	3,364,865,611	**1,856,397,094**

9 ದಾಸ್ತಾನು

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ದಾಸ್ತಾನುಗಳು, ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಸಾಧನಗಳು	₹	₹
ಎ) ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ	1,48,43,61,243	1,34,19,99,214
ಬಿ) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಲ್ಲಿ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ	1,95,73,096	1,86,08,819
ಸಿ) ನೌಕರರೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ	2,16,44,065	1,80,11,269
ಡಿ) ಬಳಕೆ ತಪ್ಪಿದ/ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು	1,66,07,441	1,46,82,016
ಇ) ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಚಿಹಾಕಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತು ಮಾಡಲಾದ ಮೌಲ್ಯ(ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿವಿ)	47,63,34,488	43,40,05,341
	2,01,85,20,333	1,82,73,06,659

10 ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ದಾಸ್ತಾನುಗಳು, ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಸಾಧನಗಳು	₹	₹
ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ	2580028138	2,37,26,90,170
ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು	2580028138	**2,37,26,90,170**
ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:		
ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	**2,37,26,90,170**	**2,01,24,23,981**
ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ	**2,37,26,90,170**	2,37,26,90,170
ಕಳೆಯಿರಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳಿಸಲಾದ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ	**2,37,26,90,170**	2,012,423,981
ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು	**2,58,00,28,138**	**2,37,26,90,170**

11 ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ಎ) ಆರು ತಿಂಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	8,19,87,42,586	4,25,11,38,126
ಬಿ) ಇತರೆ	6,18,73,36,648	7,05,21,29,845
ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು – ಇತರೆ	14,38,60,79,234	11,30,32,67,971
ಒಟ್ಟು	**14,38,60,79,234**	**11,30,32,67,971**
ಭದ್ರತಾ ವಿವರಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ		
ಆಧಾರಿತ, ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾದ ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	5,98,99,65,892	5,52,25,76,657
ಆಧಾರರಹಿತ, ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾದ (ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವೂ ಸೇರಿ) ವ್ಯಾಪಾರೀ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	8,39,61,13,341	5,78,06,91,314
ಸಾಲ ಅಪಾಯದ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ವ್ಯಾಪಾರಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	–	–
ಸಾಲವು ಬಾಧಿತವಾದ ವ್ಯಾಪಾರಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	–	–
ಒಟ್ಟು	**14,38,60,79,234**	**11,30,32,67,971**
ನಷ್ಟ ಭತ್ಯೆ ($)	4,23,75,13,527	3,54,83,57,480
ಒಟ್ಟು ವ್ಯಾಪಾರಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು	**10,14,85,65,707**	**7,75,49,10,491**

ಒಟ್ಟು ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆಯಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ರೂ. 99.37 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 31.05.2003ರ ಅನುಸಾರ ಇದನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಬಾರದು. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗಾಗಿನ ರೂ. 423.75 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಹವಣಿಕೆಯು ಮೇಲಿನ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಮೇಲಿನದಲ್ಲದೆ, ಎಚ್ಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ವರ್ಗಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣದಿಂದ ಪ್ರಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ 100% ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ರೂ. 42.39 ಕೋಟಿಯಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ 2 ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲೆ 10% ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ರೂ. 267.60 ಕೋಟಿಯಷ್ಟಿದೆ. ಶಿಲ್ಕು ಸಾಲಗಾರರ ಮೇಲೆ 4% ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

12 ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	₹	₹
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ	1,00,61,49,302	57,95,41,236
ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೂಲ ಪಕ್ವತೆಯ ಠೇವಣಿಗಳು		
ಕೈಯಲ್ಲಿನ ನಗದು	12,68,28,910	5,20,77,781
ರವಾನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು	11,138	11,138
ಕೈಯಲ್ಲಿನ ಸ್ಟಾಂಪುಗಳು	8,24,308	4,47,072
ಒಟ್ಟು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು	**1,13,38,13,658**	**63,20,77,227**
ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು		
ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೂ ಕಡಿಮೆ ಉಳಿಕೆ ಪಕ್ವತೆಯ ಠೇವಣಿಗಳು – ಇತರ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು, ಮತ್ತು ಇತರ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾರ್ಜಿನ ಹಣ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಇರಿಸಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ)	26,92,18,010 13,43,79,182	 40,80,58,125
ಒಟ್ಟು ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	**40,35,97,192**	**40,80,58,125**
ಒಟ್ಟು ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	**1,53,74,10,850**	**1,04,01,35,352**

* ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಎ. ಭರ್ತಿಮಾಡದ ವೋಚರ್‌ಗಳು: ರೂ 1,31,4522/– ಮತ್ತು ಬಿ. ಅನಿಶ್ಚಿತ; ರೂ. 20.47 ಲಕ್ಷ ಸೇರಿವೆ (ಕೆಲವು ಅನಿಶ್ಚಿತ ವೋಚರ್‌ಗಳನ್ನು ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿಂಕದಿಂದ 3 ತಿಂಗಳ ಒಳಗೆ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾಗಿಲ್ಲ).

** ಪಿಪಿಎ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳ ಪರವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಎಲ್‌ಸಿ ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಭದ್ರತೆಯಾಗಿ ಹಕ್ಕು ಠೇವಣಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ತಃಖ್ತೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ :

ವಿವರಗಳು		
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕು ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು	**1,00,61,49,302**	**57,95,41,236**
ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೂ ಮೂಲ ಪಕ್ವತೆಯ ಠೇವಣಿಗಳು	12,68,28,910	5,20,77,781
ಕೈಯಲ್ಲಿನ ನಗದು	11,138	11,138
ರವಾನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು	8,24,308	4,47,072
ಕೈಯಲ್ಲಿನ ಸ್ಟಾಂಪುಗಳು	**1,13,38,13,658**	**63,20,77,227**

13 ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ತಃಖ್ತೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ:	₹	₹ ಷ
ಎ) ಸಮಾನ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ –		
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂಗಳು/ಪಿಕೆಸಿಎಲ್ – ಪಡೆಯಬೇಕಾದವು	8,24,77,29,432	5,33,88,63,635
ಬಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದದ್ದು	27,00,34,314	25,61,51,104
ಸಿ) ಪಿಂಚಣಿ/ಗ್ರಾಚುಟಿ ಟಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದವು	10,32,65,598	9,74,41,075
ಡಿ) ಸೌರದೀಪ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದವು	2,00,12,937	1,94,06,483
ಇ) ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಆದಾಯ	2,33,29,081	2,30,95,417
ಎಫ್) ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ	30,50,87,720	30,50,87,720
ಜಿ) ಶುಲ್ಕ ಸಹಾಯಧನ	11,53,54,98,210	6,31,31,02,034
ಎಚ್) ಆರ್‌ಡಿಪಿಪಿ ಬಾಕಿಗಳು	2,06,13,42,391	2,07,45,62,711
ಒಟ್ಟು	**22,56,62,99,682**	**14,42,77,10,179**
ಭದ್ರತಾ ವಿವರಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ		
ಆಧಾರಿತ, ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	40,60,07,170	40,60,07,170
ಆಧಾರರಹಿತ, ವಸೂಲಾಗುವುದೆಂದು ಪರಿಗಣಿತವಾದ (ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವೂ ಸೇರಿ) ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	22,16,02,92,512	14,02,17,03,009
ಸಾಲ ಅಪಾಯದ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	–	–
ಸಾಲವು ಬಾಧಿತವಾದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	–	–
ಒಟ್ಟು	**22,56,62,99,682**	**14,42,77,10,179**
ಕಳೆಯಿರಿ : ಭತ್ಯೆ	–	–
ಒಟ್ಟು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿ	**22,56,62,99,682**	**14,42,77,10,179**
ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	**36,83,23,04,377**	**25,59,54,46,192**
ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಒಯ್ಯಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ		
ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6(ii)	16,41,54,856	17,11,45,803
ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 10)	2,58,00,28,138	2,37,26,90,170
ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದ್ದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 11)	14,38,60,79,234	11,30,32,67,971
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12)	1,13,38,13,658	63,20,77,227
ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12)	40,35,97,192	40,80,58,125
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 13)	22,56,62,99,682	14,42,77,10,179
ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಒಯ್ಯಲಾದ ಒಟ್ಟು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	**41,13,39,72,760**	**29,31,49,49,475**

14 ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು		31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
		₹	₹
ಎ)	ಪೂರ್ವಸಂದಾಯಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	13,83,897	12,48,166
ಬಿ)	ನೌಕರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ	3,48,66,694	3,46,61,861
ಸಿ)	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ನಷ್ಟ/ಹಾನಿಗೆ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆ	10,84,209	10,84,209
	ಒಟ್ಟು	**3,73,34,800**	**3,69,94,236**

15. ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಗಳು:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ – ಖರ್ಚು ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳು	11,38,83,82,156	8,101,129,873
ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ ದರ ನಿಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:	**11,38,83,82,156**	**8,101,129,873**

(i) ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 114 'ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಗಳು' ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯ ವ್ಯಾಪಾರವು ಒಂದು ದರ ನಿಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು ಇಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಿರುವ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿಬಂಧಕರು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಬಂಧನಾ ಆಯೋಗ ("ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ") ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಬಹು ವರ್ಷದ ಶುಲ್ಕವು (ಎಂವೈಟಿ) ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಬಂಧಕರು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಲಾಭ ಅಂಗೀಕೃತ ಈಕ್ವಿಟಿ ನೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ಭರವಸೆ ನೀಡಲಾದ ದರವನ್ನೂ ಸೇರಿದಂತೆ ತನ್ನ ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗೊಳ್ಳುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿಮಾಡುವಂತೆ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಅನುಕ್ರಮವಾದ ಎಂವೈಟಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆದಾಯ, ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

(ii) 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಮತ್ತು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ದರ ನಿಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳು		
ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ನಿಬಂಧನಾ ಆದಾಯ/(ಖರ್ಚುಗಳು)	8,10,11,29,873	9,311,559,837
(i) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	6,82,49,12,120	4,563,470,036
(ii) ಮುಂಚಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	(3,53,76,59,837)	(5,77,39,00,00)
ಮುಕ್ತಾಯದ ನಿಬಂದನಾ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)		

(iii) ಕಂಪನಿಯು ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಚಲನೆಯನ್ನು ಅವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿದ ನಂತರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಇದರಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕವಿರಿಟಿಣಾಸುವಿಕೆಯು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗೊಳ್ಳದ ಕಾರಣ ಕಂಪೆನಿಯು ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ.

16 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಸಂಖ್ಯೆ	₹	ಸಂಖ್ಯೆ	₹	ಸಂಖ್ಯೆ	₹	ಸಂಖ್ಯೆ	₹
ಅಧಿಕೃತ:								
ಪ್ರತಿಯೊಂದು ರೂ. 10ರ		1,200,000,000		12,000,000,000		1,200,000,000		12,000,000,000
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು		800,000,000		8,000,000,000		800,000,000		8,000,000,000
		1,200,000,000		12,000,000,000		1,200,000,000		12,000,000,000
		800,000,000		**8,000,000,000**		**800,000,000**		**8,000,000,000**
ಇಶ್ಯೂ ಆದದ್ದು, ವಂತಿಗೆಯಾದದ್ದು ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯವಾದದ್ದು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ರೂ. 10ರ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು								
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇದ್ದದ್ದು		1,114,956,104		11,149,561,040		776,766,104		7,767,661,040
		305,136,104		**3,051,361,040**		**305,136,104**		**3,051,361,040**
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಇಶ್ಯೂ ಆದದ್ದು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯಿತವಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಮೂಲಕ		–		–		338,190,000		3,381,900,000
		471,630,000		4,716,300,000		–		–
ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ		1,114,956,104		11,149,561,040		1,114,956,104		11,149,561,040
		776,766,104		**7,767,661,040**		**305,136,104**		**3,051,361,040**
ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಒಯ್ಯಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**11,149,561,040**		**11,149,561,040**		**7,767,661,040**		**3,051,361,040**

ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷರತ್ತುಗಳು/ಹಕ್ಕುಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ರೂ. 10/– ರ ಸಮತೆಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದೇ ಒಂದು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವರ್ಗವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರ ಪ್ರತಿ ಪಾಲಿಗೂ ಒಂದು ವೋಟಿಗೆ ಹಕ್ಕುದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಸಮಾಪ್ತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರು ಎಲ್ಲ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೊತ್ತಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯ ಉಳಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಂಚಿಕೆಯು ಷೇರುದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಪ್ರಮಾಣಾನುಸಾರವಾಗಿ ಆಗುತ್ತದೆ.

a ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ 5% ಕ್ಕಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರಗಳು:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರತಿಶತ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರತಿಶತ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರತಿಶತ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರತಿಶತ
(i) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	1,114,956,095	99.99%	1,114,956,095	99.99%	776,766,095	99.99%	305,136,095	99.99%

b) ಬೋನಸ್ ರೂಪದಲ್ಲಿ ನೀಡಿಕೆಯಾದ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು, ನಗದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಬಾಬ್ತಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಷೇರುಗಳು ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ತಕ್ಷಣ ಹಿಂದಿನ ಐದು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಖರೀದಿಸಲಾದ ಷೇರುಗಳು

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರತಿಶತ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರತಿಶತ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರತಿಶತ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರತಿಶತ
i) ಭದ್ರತಾ ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳ ವಿಮೋಚನೆ ಮುಡಿಪಿನ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಮೂಲಕ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸಂದಾಯಿತ ಎಂದು ಹಂಚಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	–	–	–	–	–	–	–	–

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 17 : ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ

	ವಿವರಗಳು	ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ
		₹
ಎ)	**ಹಂಚಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ**	
	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**1,93,95,00,003**
	ಸೇರಿಸಿ : ಪಡೆಯಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	1,91,50,00,000
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ	(3,38,19,00,000)
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**47,26,00,003**
	ಸೇರಿಸಿ : ಪಡೆಯಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	1,54,46,00,000
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ	–
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**2,01,72,00,003**
ಬಿ.	**ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮುಡಿಪು**	
	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**45,15,39,348**
	ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸೇರ್ಪಡೆ	–
	ಕಳೆಯಿರಿ: ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿ/ಹಿಂತೆಗೆಯುವಿಕೆಯ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತತೆ	(42,01,880)
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**44,73,37,468**
	ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸೇರ್ಪಡೆ	66,534,134
	ಕಳೆಯಿರಿ: ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿ/ಹಿಂತೆಗೆಯುವಿಕೆಯ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತತೆ	–
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**51,38,71,602**

	ವಿವರಗಳು	ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ
ಸಿ.	**ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆಗಳು**	₹
	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**(8,76,95,23,590**
	ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದ ಲಾಭ	(4,72,45,74,495)
	ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	(16,82,936)
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**(13,49,57,81,021)**
	ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದ ಲಾಭ	3,48,06,33,616
	ಸೇರಿಸಿ : ವರ್ಷದ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	(92,56,695)
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**(10,02,44,04,100)**
ಡಿ.	**ಪಿಪಿಇ ಮೇಲಿನ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ**	
	1 ಏಪ್ರಿಲ್ 2017ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**7,07,10,20,458**
	ಸೇರಿಸಿ : ಪಿಪಿಇ ಮೇಲಿನ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ	–
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ವಿಪರ್ಯಯ	–
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**7,07,10,20,458**
	ಸೇರಿಸಿ : ಪಿಪಿಇ ಮೇಲಿನ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ	–
	ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮುಡಿಪಿನ ವಿಪರ್ಯಯ	(27,78,43,500)
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**6,79,31,76,958**
	ಒಟ್ಟು ಇತರ ಈಕ್ವಿಟಿ	**(70,01,55,537)**

18 ಸಾಲಗಳು:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು		
18 ಸಾಲಗಳು:		
I) ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳು:		
a. ಇತರರಿಂದ ಸಾಲಗಳು	10,815,744,641	8,027,944,833
ಕಳೆಯಿರಿ: ಇತರರಿಂದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ವತೆಗಳು	2,638,482,086	1,745,131,435
	8,177,262,555	6,282,813,398
II) ಆಧಾರರಹಿತ ಸಾಲಗಳು:		
a) ತರರಿಂದ ಸಾಲಗಳು	53,733,654	66,297,557
ಇತರರಿಂದ ಸಾಲಗಳು	12,563,903	12,563,903
ಕಳೆಯಿರಿ: ಇತರರಿಂದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ವತೆಗಳು	41,169,751	53,733,654
ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳು	8,218,432,306	6,336,547,052

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ :		
ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳು:		
ಎ ಇತರರಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು		
1 ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ನವದೆಹಲಿ – ಇಲ್ಲಿಂದ ಸಾಲಗಳು –		
ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ–ನಿಧಿ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	**11,743,020**	**18,761,297**
(ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಯಂತ್ರಗಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಸಾಧನಗಳು, ಅನುಷ್ಠಾನಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಿಸಲಾದ/ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ/ನಿಲ್ಲಿಸಲಾದ ಪೂರಕಭಾಗಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಎಲ್ಲ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಋಣಭಾರವಿರದ ಚರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಯಂತ್ರಗಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು, ಸಾಧನಗಳು, ಅನುಷ್ಠಾನಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಿಸಲಾದ/ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ/ನಿಲ್ಲಿಸಲಾದ ಪೂರಕಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಖರೀದಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಖರೀದಿಸಬೇಕಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಅಡವಿರಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಭದ್ರವಾದದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ– ಯಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ 10 ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2009ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 8.00%.)		
2 ಪಿಎಫ್‌ಸಿ–ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ	**463,819,847**	**278,745,229**
ಭಾಗ ಎ		
ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಗಳೆರಡಕ್ಕೂ ಸೇರಿದಂತೆ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಸಾಲದ ಅವಧಿಯು ಮೂಲದಲ್ಲಿ 10 ವರ್ಷವಾಗಿರುತ್ತು. ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸು ಸಚಿವಾಲಯದ ಸೂಚನೆಯಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಒದಗಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭದ್ರತೆಯಾಗಿ ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಡವಿರಿಸಿ ಸಾಲವನ್ನು ಭದ್ರಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಾಲದ ಅವಧಿಯನ್ನು 10 ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿ ಕೆಯನ್ನು ಎರಡು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಬಹುದಿದೆ). ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.50%.		
ಭಾಗ – ಬಿ		
ಸಾಲದ ಅವಧಿ 20 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಯಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ 2016ರಿಂದ ಆರಂಭವಾಗುವಂತೆ ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.50%.		
3 ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಸಾಲ	**6,878,131,771**	**5,288,424,040**
a ಆರ್‌ಇಸಿ – ಗ್ರಾಮೀಣ ಹೊರೆ ನಿರ್ವಹಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ – ರೂ. 36.84 ಕೋಟಿ – ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2011 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 10.90%.		

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
b ಆರ್‌ಇಸಿ – ಎನ್‌ಜೆವೈ (ಹಂತ–I) – ರೂ. 108.19 ಕೋಟಿ –ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2016 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.00%.		
c ಆರ್‌ಇಸಿ – ರೀಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್ – ರೂ. 139.87 ಕೋಟಿ – ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2010 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 9.75% ದಿಂದ 10.90%.ವರೆಗೆ ಇರುತ್ತದೆ.		
d ಆರ್‌ಇಸಿ – ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ – ರೂ. 128.04 ಕೋಟಿ – ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2014 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 12.50%.		
e ಆರ್‌ಇಸಿ – ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ – ರೂ. 12.72 ಕೋಟಿ – ಸಾಲದ ಅವಧಿ 15 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 10% ದಿಂದ 12.5% ವರೆಗೆ ಇರುತ್ತದೆ.		
4 ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ನಿಂದ ಸಾಲ	**10,514,581**	**14,269,788**
(ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡವಿರಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಭದ್ರವಾದದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 12 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 48 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2010 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.75%.)		
5 ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ನಿಂದ ಸಾಲ	**124,970,039**	**203,076,319**
(ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡವಿರಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಭದ್ರವಾದದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 5 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 20 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2009 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 10.90%.)		
6 ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಸಾಲ –ಪಿಎಸ್‌ಐ	**776,808,687**	**536,225,991**
(ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿ ನಿರ್ಮಾಣವಾದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡವಿರಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಭದ್ರವಾದದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2010 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 8.25% ದಿಂದ 10.90% ವರೆಗೆ ಇರುತ್ತದೆ.)		
7 ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ನಿಂದ ಸಾಲ	**400,700,278**	**162,539,333**
(2x5 ಎಮ್‌ವಿಎ, 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಲೈನುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡವಿರಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಭದ್ರವಾದದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 12 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 48 ಸಮಾನ		

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮರುಪಾವತಿ 2004 & 2007ರಿಂದ ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 8.00% ದಿಂದ 11.% ವರೆಗೆ ಇರುತ್ತದೆ.)		
ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	**1,374,999,993**	–
ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಅಸಲಿನ ಮರುಪಾವತಿಯು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು/ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಭಾರದ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಸಾಲಕ್ಕಾಗಿ ಆರ್ಇಸಿ ಒಪ್ಪುವಂತೆ ಎಸ್ಕ್ರೋ ಅನ್ವಯದೊಂದಿಗೆ ಸುಭದ್ರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಲವು 36 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯದಾಗಿದ್ದು ಮೊದಲ ವಿರತಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ 36 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯಪಾವತಿಗೆ ಅವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ. ಯಾವುದೇ ಪಾವತಿಯಿರದ ಅವಧಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ 11.25% ವಾಗಿರುತ್ತದೆ.		
8 ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು	**774,056,425**	**1,525,902,836**
ಎ. ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್		
(ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆಯಬೇಕಿರುವುದರೊಂದಿಗೆ ಇತರ ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಬಂಡವಾಳ ದಾತರನ್ನು ಸಮಾನ ದರದಲ್ಲಿ ಅಡಮಾನವಿರಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಸುಭದ್ರ. ಸಾಲದ ಅವಧಿಯು 3 ವರ್ಷವಾಗಿದ್ದು ಜನವರಿ 2017ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ 36 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರವು 1 ವರ್ಷ ಎಂಎಲ್ಸಿಆರ್ + ವಾರ್ಷಿಕ 50%, ಅರ್ಥಾತ್ ವಾರ್ಷಿಕ 10.95%)		
ಉಪಮೊತ್ತ	**10,815,744,641**	**8,027,944,833**
ಅ ಕಳೆಯಿರಿ: ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ವತೆಗಳು	**2,638,482,086**	**1,745,131,435**
ಒಟ್ಟು	**8,177,262,555**	**6,282,813,398**
ಆಧಾರರಹಿತ ಸಾಲಗಳು:		
1 ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು – ಪಿಎಮ್ಜಿವೈ		
ಸಾಲದ ಅವಧಿ 20 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ.		
ಸಲನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಿದ್ದು ಮರುಪಾವತಿ 1 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2010 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2024ಕ್ಕೆ ಮುಗಿಯುತ್ತದೆ.		
ಬಡ್ಡಿ ದರ 12%.	25,280,624	30,731,270
2 ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು – ಎಪಿಡಿಆರ್ಪಿ		
ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಅಸಲನ್ನು 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಿದ್ದು ಮರುಪಾವತಿ 2009 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018ಕ್ಕೆ ಮುಗಿಯುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 8%.	**28,453,030**	**35,566,287**

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
3 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು–ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯ ಸ್ವಚಾಲನೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ		
ಸಾಲದ ಅವಧಿ 10 ವರ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು 10 ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಿದ್ದು ಮರುಪಾವತಿ 3 ಡಿಸೆಂಬರ್ 2010 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2017ಕ್ಕೆ ಮುಗಿಯುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ 9%.	–	
ಉಪಮೊತ್ತ	53,733,654	66,297,557
ಕಳೆಯಿರಿ: ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ವತೆಗಳು	12,563,903	12,563,903
ಒಟ್ಟು	**41,169,751**	**53,733,654**

ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಅಡವಿರಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳು ಸಾಲ ಸೇವಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಅನುಪಾತ, ಒಟ್ಟು ಸಾಲ ಗೇರಿಂಗ್ ಅನುಪಾತಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಮೇಲೆ ಹೇಳಲಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲ ಅನುಪಾತಗಳೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ತಾವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಅಂಗೀಕಾರಗಳ ಮಿತಿಗಳಲ್ಲಿಯೇ ಇವೆ.

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.

19 ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು		
19 ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು:		
a) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	5,317,930,623	4,925,662,798
b) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮಾಡಿದ ಹವಣಿಕೆ	59,695,651	59,695,651
c) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಒದಗಿಸಿದ ಬಿಆರ್‌ಪಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ, ಎಸ್‌ಎಂಐಓಆರ್‌ಇ	129,306,507	129,306,507
d) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಇತರ ಸಂದಾಯವಾಗಬೇಕಾದವು	33,528,956	33,528,956
	5,540,461,737	**5,148,193,912**

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆಯುವ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗೆ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದರದಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತದೆ. (ಬಡ್ಡಿ ದರ : ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 – 6.25%, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2018 – 6.75%)	0	
20 ಹವಣಿಕೆಗಳು:		
a) ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ	46,677,453	53,758,508
b) ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ	664,534,390	445,165,655
	711,211,843	**498,924,163**
ಪರಿಹಾರಯುಕ್ತ ಗೈರುಹಾಜರಿಗಳ ಹೊಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗಾಗಿನ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಗಳ ವಿವರವಾದ ಪ್ರಕಟಣೆಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 39ನ್ನು ಸಹ ಗಮನಿಸಿ.		
21 ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ		
(i) ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕೊಡುಗೆ		
ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	4,756,378,773	4,415,402,471
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದದ್ದು	844,592,658	566,076,302
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ್ದು	(340,700,000)	(225,100,000)
ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು	5,260,271,430	4,756,378,773
(ii) ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನ		
ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	2,765,693,426	2,180,954,026
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದದ್ದು	1,619,932,919	716,939,400
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಿದ್ದು	(112,500,000	(132,200,000)
ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು	4,273,126,345	2,765,693,426
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ	**9,533,397,775**	**7,522,072,199**
ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆ	9,533,397,775	7,522,072,199
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಈ ಹಿಂದೆ ಮುಡಿಪುಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿತ್ತು ಮತ್ತು ಈ ಮುಡಿಪುಗಳಿಂದ ಮಾಡಲಾಗುದ ಬಿಡುಗಡೆಗಳನ್ನು ಸವಕಳಿಯಿಂದ ಕಡಿತ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಆದರೆ, ಈ ವಿಂಗಡಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕಟಣೆಯು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 20ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಈ ವರ್ಷ ಇದನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ; i) ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮುಂದೂಡಲಾದ ಆದಾಯ ಹೊಣೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ii) ಮೇಲಿನದರಿಂದ ಆದ ಬಿಡುಗಡೆಯನ್ನು ಇತರ ಆದಾಯ ಅನುಸೂಚಿಯಡಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.		

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
22 ಇತರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು:		
(ಎ)ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ	511,133,624	(7,586,251)
	511,133,624	**(7,586,251)**
23 ಸಾಲಗಳು:		
I) ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳು:		
ಎ)ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಾಲಗಳು		
– ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	639,500,331	743,969,617
– ಇತರರಿಂದ	–	
– ಒಟ್ಟು	**639,500,331**	**743,969,617**
1) ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಭದ್ರತೆಯ ವಿವರಗಳು		
ಎ)ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ (ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದವುಗಳ ಭಾರದಿಂದ ಸುಭದ್ರ) ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಭದ್ರತೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಅಡವಿರಿಸಲಾಗಿರುವ ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 3ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.	639,500,331	743,969,617
ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು		
24 ವ್ಯಾಪಾರೀ ಸಂದಾಯಗಳು		
ಎ) ಅತಿ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು	–	–
ಬಿ) ಅತಿ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಲ್ಲದ ಇತರ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು	42,074,576,734	42,108,312,443
ಸಿ) ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳಿಗೆ	7,387,918,438	(763,138,501)
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ವ್ಯಾಪಾರಿ ಬಾಬ್ತು	**49,462,495,173**	**41,345,173,942**
ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು:		
ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂದಾಯಗಳು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ 60 ರಿಂದ 90 ದಿನಗಳ ಒಳಗೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವರಣೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 46 ನೋಡಿ		
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ:		
1 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂದಾಯಗಳು	36,202,540,291	36,208,211,855
2 ಬಾಕಿ ಇರುವ ಖರ್ಚುಗಳಿಗಾಗಿ ಇತರ ಹೊಣೆ	5,872,036,444	5,900,100,593
3 ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ–ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು–ಸಂದಾಯವಾಗಬೇಕಾದ್ದು	7,387,918,438	(763,138,501)
	49,462,495,173	**41,345,173,948**
ಎಂಎಸ್ಎಂಇಡಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅತಿಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು:		
(i) ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಸಂವಾದಿ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ಅತಿ ಸಣ್ಣ		

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
ಮೇಲಿನ ಬಾಬ್ತಿನ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
(ii) ಎಂಎಸ್ಎಂಇಡಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 16ರ ಅನುಸಾರ ಖರೀದುದಾರರು ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೇಮಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮಾಡಲಾದ ಪಾವತಿಗಳ ಮೊತ್ತ	ಶೂನ್ಯ ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ ಶೂನ್ಯ
(iii) ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬದ ಅವಧಿಗೆ (ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೇಮಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು) ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ಆದರೆ ಎಂಎಸ್ಎಂಇಡಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006ರ ಅಡಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸೇರಿಸದ, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ,	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
(iv) ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಗೆ ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
(v) ಎಂಎಸ್ಎಂಇಡಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006 ಪರಿಚ್ಛೇದ 23ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ನಿರಣೆಯ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಸಣ್ಣ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಮೇಲಿನಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ನಿಜವಾಗಿ ಸಂದಾಯಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ, ತರುವಾಯದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಬಾಕಿಯಾಗಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಹೆಚ್ಚವರಿ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ.	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಉಪಬಂಧಗಳ ಅನುಸಾರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ – ಅದು ಇದ್ದಲ್ಲಿ – ಪರಿಣಾಮ ಗಣನೀಯವಾದುದಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ಕಂಪೆನಿ ಬಾಕಿ ಹೊಂದಿರುವ ಮತ್ತು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ 45 ದಿನಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತಗಳೂ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ.		
25 ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು:		
ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಋಣಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ವತೆಗಳು	2,651,045,989	1,757,695,338
ಬಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಗಳಿಗೆ ಹವಣಿಕೆ – ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್	293,481,798	323,068,958
ಸಿ) ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು/ಇತರ ಹೊಣೆಗಳು (ನೌಕರರಿಗಾಗಿನ ಹೊಣೆಗಳೂ ಸೇರಿ)	146,965,397	211,654,568
ಡಿ) ಸರಬರಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದುರೂಪದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	78,475,733	93,233,899
ಇ) ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅಡಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಜಮೆ	73,778,271	69,721,996
ಎಫ್) ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ	723,276,536	663,162,107
ಜಿ) ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿ	185,502,023	233,743,616
ಎಚ್) ಗ್ರಾಹಕರತ್ತಲಿನ ಹೊಣೆಗಳು	54,881,034	43,449,790
ಐ) ಖರೀದಿಸಲಾದ ಬಂಡವಾಳ ಸರಕುಗಳಿಗೆ ಇತರೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	2,445,873,737	1,588,276,869
	6,653,280,519	**4,984,007,141**

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಒಯ್ಯಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳ ವಿಂಗಡಣೆ		
ಎ) ಸಾಲಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ್ದು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18)	8,218,432,306	6,336,547,052
ಸಾಲಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23)	639,500,331	743,969,617
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ವತೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25)	2,651,045,989	1,757,695,338
ವ್ಯಾಪಾರಿ ಸಂದಾಯವಾಗಬೇಕಾದವು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 24)	49,462,495,173	41,345,173,942
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ್ದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 19)	5,540,461,737	5,148,193,912
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25)	4,002,234,530	3,226,311,803
ಒಟ್ಟು	**70,514,170,065**	**58,557,891,664**
26 ಹವಣಿಕೆಗಳು:		
ಎ) ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆ	117,090,546	87,081,868
ಬಿ) ನೌಕರರ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ	–	–
ಸಿ) ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ	4,382,382	4,683,709
	121,472,928	**91,765,577**
27 ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು:		
ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಋಣಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ವತೆಗಳು	–	–
ಬಿ) ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	150,421,539	(68,544,524)
ಸಿ) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹೊಣೆಗಳು	169,372,414	(56,350,699)
ಡಿ) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇತರೆ	–	36,756,027
	319,793,953	**(88,139,196)**
28 ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ):		
ಎ) ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಹವಣಿಕೆ (ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ)	–	–
	–	–
1 ಸಿ – ಫಾರ್ಮ್ ನೀಡಿಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕರಣ	ರೂ. 82.55 ಲಕ್ಷ	ರೂ. 82.55 ಲಕ್ಷ
2 ಇಲಾಖೆಯ ಗಣಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ತೆರಿಗೆದಾರರ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಟಿಡಿಎಸ್ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಕೊರತೆ ಕಡಿತ/ಕೊರತೆ ಪಾವತಿಗಳು/ ವಿಳಂಬಪಾವತಿ/ ವಿಳಂಬ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂವಾದಿ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಡಿಐಟಿ (ಟಿಡಿಎಸ್)	ರೂ. 268.56 ಲಕ್ಷ	ರೂ. 364.96 ಲಕ್ಷ
3 ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಾಬ್ತಿನ ಮೇಲೆ ಟಿಡಿಎಸ್ ಸಿಐಟಿ/ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ/ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ	ರೂ.10377.58 ಲಕ್ಷ	ರೂ.10377.58 ಲಕ್ಷ
4 ಬಾಕಿ ಇರುವ ತಪ್ಪಾದ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಬಾಕಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು	1536.39 ಲಕ್ಷ	1661.27 ಲಕ್ಷ
5 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪಕ್ಷಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸಾಲಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸದ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧದ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು	---	---
6 ಎಲ್‌ಸಿ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು		

29 ಕಂಪನಿಯು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡದ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳು

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018
		₹	₹
	ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆ ಭದ್ರತೆ ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು	ರೂ. 1344 ಲಕ್ಷ	ರೂ. 1276 ಲಕ್ಷ
7	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣದಿಂದ ಘಟಿಸಿದ ಸಾವಿನ ಕಾರಣದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	2590.52 ಲಕ್ಷ (38 ಪ್ರಕರಣಗಳು)	ರೂ. 697.08 ಲಕ್ಷ (39 ಪ್ರಕರಣಗಳು)
8	ವಿಳಂಬದ ಸಂದಾಯಗಳು/ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸ/ದ್ರವೀಕೃತ ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಮರುಭರಿಕೆ/ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಪಾವತಿ/ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ – ಇವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆ. ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧಯವಾಗಿಲ್ಲ ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧಯವಾಗಿಲ್ಲ		
9	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಶುಲ್ಕಗಳು & ಬಾಕಿಗಳು ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕರಣ ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ 100 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಮೊತ್ತ ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ 110 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಮೊತ್ತ ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.		
29	**ಕಂಪೆನಿಯು ಹವಣಿಕೆ ಮಾಡದ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳು**		
1.	ಸಿ – ಫಾರ್ಮ್ ನೀಡಿಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕರಣ	82.55 ಲಕ್ಷ	82.55 ಲಕ್ಷ
2	ಇಲಾಖೆಯ ಗಣಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ತೆರಿಗೆದಾರರ ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಟಿಡಿಎಸ್ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಕೊರತೆ ಕಡಿತ/ಕೊರತೆ ಪಾವತಿಗಳು/ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ/ ವಿಳಂಬ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂವಾದಿ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ		
	ಡಿಐಟಿ (ಟಿಡಿಎಸ್)	268.56 ಲಕ್ಷ	364.96 ಲಕ್ಷ
3	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಾಬ್ತಿನ ಮೇಲೆ ಟಿಡಿಎಸ್ ಸಿಐಟಿ/ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ/ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ	10377.58 ಲಕ್ಷ	10377.58 ಲಕ್ಷ
4	ಬಾಕಿ ಇರುವ ತಪ್ಪಾದ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಬಾಕಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು	1536.39 ಲಕ್ಷ	1661.27 ಲಕ್ಷ
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪಕ್ಷಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸಾಲಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸದ ಕಂಪೆನಿಯ ವಿರುದ್ಧದ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು	---	---
6	ಎಲ್‌ಸಿ ರೂಪದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಜನರೇಟರ್‌ಗಳು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆ ಭದ್ರತೆ ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು	1344 ಲಕ್ಷ	1276 ಲಕ್ಷ
7	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣದಿಂದ ಘಟಿಸಿದ ಸಾವಿನ ಕಾರಣದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	2590.52 ಲಕ್ಷ (38 ಪ್ರಕರಣಗಳು)	697.08 ಲಕ್ಷ (39 ಪ್ರಕರಣಗಳು)

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
8 ವಿಳಂಬದ ಸಂದಾಯಗಳು/ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸ/ದ್ರವೀಕೃತ ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಮರುಭರಿಕೆ/ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಪಾವತಿ/ಪರಿಮಾಣ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ – ಇವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಕ್ಕುಸಲ್ಲಿಕೆ. ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧಯವಾಗಿಲ್ಲ ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧಯವಾಗಿಲ್ಲ		
9 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಶುಲ್ಕಗಳು & ಬಾಕಿಗಳು ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕರಣ ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ 100 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಮೊತ್ತ ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು/ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳಲ್ಲಿ 110 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಮೊತ್ತ ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.		
30 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ		
a) ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಆದಾಯ		
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	50,64,51,13,946	42,77,40,79,744
ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು	13,92,86,272	14,34,92,402
	50,78,44,00,218	42,91,75,72,146
31 ಇತರ ಆದಾಯ:		
ಎ. ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ	2,99,56,636	1,57,08,203
ಬಿ. ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	9,21,96,996	2,96,99,058
ಸಿ. ರದ್ದಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	7,38,702	1,08,19,948
ಡಿ. ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲದ ಹವಣಿಕೆ, ಹಿಂದಕ್ಕೆ ಪಡೆದದ್ದು	59,23,79,867	53,05,48,581
ಇ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲೆ ರಿಯಾಯಿತಿ	3,46,57,816	13,62,20,670
ಎಫ್. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ಸಂದಾಯದ ಮೇಲೆ ರಿಯಾಯಿತಿ	83,56,500	63,30,500
ಜಿ. ಇತರೆ ಆದಾಯ	6,49,75,227	1,50,50,279
ಎಚ್. ಇತರ ಆದಾಯ		–
ಐ. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು	11,25,00,000	13,22,00,000
ಜೆ. ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	34,07,00,000	22,51,00,000
	1,27,64,61,744	**1,10,16,77,239**
32 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ		
ಎ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	39,49,24,12,120	35,77,15,95,773
	39,49,24,12,120	**35,77,15,95,773**
33 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು:		
ಎ. ವೇತನಗಳು ಮತ್ತು ಕೂಲಿ	3,31,63,70,748	3,39,11,12,401
ಬಿ. ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ಮತ್ತು ಇತರ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ	1,277,525,461	69,30,82,678
ಸಿ. ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರೇಷಿಯಾ *	5,67,66,375	5,34,95,131
ಡಿ. ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	47,70,75,857	14,67,25,497
ಇ. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಖರ್ಚುಗಳು	16,43,88,463	16,10,17,884
ಎಫ್. ವಿಮಾಗಣಕ ಲಾಭಗಳು/ನಷ್ಟಗಳ ಮರುವರ್ಗೀಕರಣ–	5,29,21,26,905	4,44,54,33,591

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
34 ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು		
ಎ. ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	97,53,50,648	1,03,91,97,933
ಬಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	1,56,56,01,089	2,16,02,15,649
ಸಿ. ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ	31,93,58,967	31,74,11,775
ಡಿ. ಕಳೆಯಿರಿ : ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	2,25,62,832	–
	2,83,77,47,872	**3,51,68,25,357**
2018–19ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಸಾಲ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ, ಖಾತರಿ ದಲಾಲಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮಾಡಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಸೂಚನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.		
35 ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ:		
ಎ. ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	2,73,32,542	2,39,37,032
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	27,77,281	27,10,884
ಲೈನುಗಳು, ಕೇಬಲ್, ಜಾಲಬಂಧ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	1,57,98,71,464	1,40,42,71,323
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	39,11,821	34,30,609
ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	12,92,930	10,80,308
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	29,23,63,365	33,24,91,040
ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	23,27,433	23,93,905
ಸವಕಳಿಯ ವಿಪರ್ಯಯ	0	0
	1,90,98,76,836	**1,770,315,101**
36 ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು		
ಎ. ಜಾಹೀರಾತು ಖರ್ಚುಗಳು	1,58,18,836	1,30,00,330
ಬಿ. ಆಸ್ತಿ ಡೀಕಮಿಷನಿಂಗ್ ವೆಚ್ಚಗಳು	15,428	11,09,290
ಸಿ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು		
– ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ	8,11,250	8,11,250
– ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತಿರ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ	1,77,000	1,77,000
– ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣ ಮತ್ತು ಪರಿಮಿತ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ	–	–
ಡಿ) ದುರಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ – ಕಟ್ಟಡ	4,94,81,703	4,73,80,309
ಇ) ದುರಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ –, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	40,46,69,304	27,89,44,754
ಎಫ್) ದುರಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ – ಇತರೆ	21,51,456	2,76,026
ಜಿ) ದುರಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ – ವಾಹನ	20,57,070	29,86,799
ಎಚ್) ಬಾಡಿಗೆ	94,04,491	62,47,898
ಐ) ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾದ/ಹವಣಿಸಲಾದ ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾಗದ ಋಣಗಳು	68,91,56,047	66,89,43,434
ಜೆ) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	11,60,79,023	2,16,15,417

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ಕೆ) ಸಾವು, ಗಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ	2,64,28,567	1,41,34,221
ಎಲ್) ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಮಗ್ರಿ ಮತ್ತು ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	27,71,680	18,62,903
ಎಂ) ವಂತಿಗೆಗಳು	53,71,228	30,000
ಎನ್) ಸಾಗಣೆ, ಪ್ರಯಾಣ ಮತ್ತು ವಾಹನ ಖರ್ಚುಗಳು	16,97,09,875	14,82,88,140
ಓ) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	3,73,67,021	3,76,29,507
ಪಿ) ಗ್ರಾಹಕ ಜಾಗೃತಿ/ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ವೆಚ್ಚ	1,29,830	2,24,28,500
ಕ್ಯೂ) ಸರಕು ಸಾಗಣೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಇತರ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	(3,76,26,358)	(83,42,112)
ಆರ್) ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗೆ ಸಂದಾಯಮಾಡಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನ/ಸಂಭಾವನೆ	13,67,06,358	14,73,47,656
ಎಸ್) ಕಾನೂನು ಶುಲ್ಕಗಳು	90,15,651	51,87,315
ಟಿ) ಲೆಡ್ಜರ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಸಮಾಲೋಚನಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	53,18,44,869	46,18,34,249
ಯು) ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	12,22,59,826	6,33,76,397
ವಿ) ಅಂಚೆ, & ದೂರವಾಣಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	3,46,01,921	3,65,92,991
ಡಬ್ಲ್ಯೂ) ಮುದ್ರಣ ಮತ್ತು ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿ	2,05,32,070	2,74,61,171
ಎಕ್ಸ್) ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	3,80,11,660	1,43,34,993
ವೈ) ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು	(5,16,29,355)	1,55,65,656
	2,33,53,16,895	**2,02,92,24,094**
ಸಿಎಸ್ಆರ್ ವೆಚ್ಚ		
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ವ್ಯಯಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	–	–
(ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ಲಾಭಗಳು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿದ್ದು ಈ ಕಾರಣದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ವೆಚ್ಚ ಶೂನ್ಯವಾಗಿದೆ.		
37 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ#		
(ಬೇಸಿಕ್ ಮತ್ತು ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್)		
ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 33 "ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ" ಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೇಲಿನ ಬೇಸಿಕ್ ಮತ್ತು ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಗಳಿಕೆಗಳು		
I		
(a) ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬ್ತುಗಳಿಗೆ ಮುನ್ನ		
ತೆರಿಗೆ ಖರ್ಚಿನ ನಂತರ ವರ್ಷದ ಲಾಭ	19,33,81,333	(3,51,41,44,531)
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	1,11,49,56,104	1,11,49,56,104
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯ	10.00	10.00
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು (ಬೇಸಿಕ್ ಮತ್ತು ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್) (*)	0.17	(3.15)
(b) ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬ್ತಿನ ನಂತರತೆರಿಗೆ ಖರ್ಚಿನ ನಂತರ ವರ್ಷದ ಲಾಭ	19,33,81,333	(3,51,41,44,531)
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	1,11,49,56,104	1,11,49,56,104
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯ	10.00	10.00

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
	₹	₹
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಗಳು (ಬೇಸಿಕ್ ಮತ್ತು ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್)	0.17	(3.15)
II ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆಯೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಬೇಸಿಕ್ ಮತ್ತು ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಗಳಿಕೆ		
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	3,48,06,33,616	(4,72,45,74,495)
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	1,11,49,56,104	1,11,49,56,104
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯ	10	10
	3.12	(4.24)
38 ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆ		
ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸೃಷ್ಟಿಸಬೇಕಿರುವ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ	6,82,49,12,120	4,56,34,70,036
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯ ವಿಪರ್ಯಯ	(3,53,76,59,837)	(5,77,39,00,000)
ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆ	**3,28,72,52,283**	**(1,21,04,29,964)**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 39 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು

ಎ) ನಿರ್ವಚಿತ ವಂತಿಗೆ ಯೋಜನೆ:

ರೂ. 1,27,75,25,461 (31 ಮಾರ್ಚ್, 2018 : ರೂ. 69,30,82,678) ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖರ್ಚು ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿ ಅದನ್ನು "ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಖರ್ಚು" ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆ:

ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್) ಮತ್ತು ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲ. ಹೊಣೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟೆಡ್ ಯೂನಿಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲದ್ದು)	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲದ್ದು)	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲದ್ದು)	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲದ್ದು)
	₹	₹	₹	₹
1. ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ :				
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆ	58,442,217	532,247,523	54,456,875	553,771,388
ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	6,212,028	231,761,650	4,673,805	193,689,070
ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚ	4,235,577	36,897,347	3,692,900	36,097,171
ವಿಮಾಗಣಕ ನಷ್ಟಗಳು/ (ಗಳಿಕೆ)	9,256,695	164,674,591	,682,936	(91,336,730)
ಪಾವತಿಸಾದ ಸವಲತ್ತುಗಳು	(18,397,129)	(183,956,175)	(6,064,299)	(159,973,376)
ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆ	**59,749,388**	**781,624,936**	**58,442,217**	**532,247,523**

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲದ್ದು)	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲದ್ದು)	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ (ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲದ್ದು)	ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲದ್ದು)
2 ಆಸ್ತಿಗಳ ನ್ಯಾಯವಾದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	₹	₹	₹	₹
ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನ್ಯಾಯವಾದ ಮೌಲ್ಯ			–	–
ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಉತ್ಪತ್ತಿ			–	–
ವಿಮಾಗಣಕ ನಷ್ಟಗಳು/ (ಗಳಿಕೆ)			–	–
ಉದ್ಯೋಗದಾತನ ವಂತಿಗೆ			–	–
ಪಾವತಿಸಾದ ಸವಲತ್ತುಗಳು			–	–
ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಕ್ತಾಯದ ನ್ಯಾಯವಾದ ಮೌಲ್ಯ			–	–
3 ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಹೊಣೆ				
ನಿಧಿಯುಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಹವಣಿಕೆ ಅಡಿ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ	59,749,388	781,624,936	58,442,217	532,247,523
ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ	59,749,388	781,624,936	58,442,217	532,247,523
4 ಟಿಪ್ಪಣಿ 26ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ				
ಗುರುತಿಸಲಾದ ಖರ್ಚುಗಳು ಚಾಲ್ತಿ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	6,212,028	231,761,650	4,673,805	193,689,070
ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	4,235,577	36,897,347	3,692,900	36,097,171
ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಗುರುತಿಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ ವಿಮಾಗಣಕ ನಷ್ಟಗಳು/ (ಗಳಿಕೆ)	9,256,695	164,674,591	1,682,936	(91,336,730)
ಪಾವತಿಸಾದ ಸವಲತ್ತುಗಳು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು	(18,397,129)	(183,956,175)	(6,064,299)	(159,973,376)
ಉದ್ಯೋಗದಾತನ ಖರ್ಚು	1,307,171	249,377,413	3,985,342	(21,523,865)
5 ವಿಮಾಗಣಕ ಊಹನಗಳು				
ರಿಯಾಯತಿ ದರ	7.55%	7.55%	7.55%	7.55%
ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಉತ್ಪತ್ತಿ ದರ	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
ವೇತನದಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆಯ ದರ (ವಾರ್ಷಿಕ)	7.00%	7.00%	6.00%	6.00%
ನಿವೃತ್ತಿ ವಯಸ್ಸು	60 ವರ್ಷಗಳು	60 ವರ್ಷಗಳು	60 ವರ್ಷಗಳು	60 ವರ್ಷಗಳು

ಮೇಲಿನ ವಿಮಾಗಣಕ ಊಹನಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ಭವಿಷ್ಯದ ವೇತನ ಏರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣದುಬ್ಬರ, ಸೇವಾಹಿರಿತನ, ಬಡ್ತಿ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗ, ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆ ಮುಂತಾದ ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಂಶಗಳ ಊಹನಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಅಂಶವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 40: ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ಪ್ರಕಟಣೆ

Disclosure on Related party transaction is limited to transactions occurred among ESCOMs, KPTCL, PCKL, MPM & KPCL as they are also owned by GoK and having significant bearing on GESCOM. Company cannot ascertain or assess the quantum of transactions for any other GoK owned establishement

I ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದೊಂದಿಗಿನ ಸಂಬಂಧ:

a) ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

b) ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾದ 'ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 24 – ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು' ಅಡಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳು:

i) ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿ (ಕೆಎಂಪಿ)
ಶ್ರೀ ಜಾವೇದ್ ಅಖ್ತರ್ (ಭಾಆಸೇ)
ಶ್ರೀ ಎಸ್ ಸೆಲ್ವಕುಮಾರ್ (ಭಾಆಸೇ)
ಶ್ರೀಮತಿ ಡಾ॥ ಎನ್ ಮಂಜುಳಾ (ಭಾಆಸೇ)
ಶ್ರೀಮತಿ ಡಾ॥ ಆರ್. ರಾಗಪ್ರಿಯಾ (ಭಾಆಸೇ)
ಶ್ರೀ ಎಚ್ ಎನ್ ಗೋಪಾಲಕೃಷ್ಣ (ಭಾಆಸೇ)
ಶ್ರೀ ರಘುನಂದನ್ ಮೂರ್ತಿ (ಭಾಆಸೇ)
ಶ್ರೀಮತಿ ಹೆಪ್ಸಿಬಾ ರಾಣಿ ಕೊರ್ಲಾಪತಿ (ಭಾಆಸೇ)
ಶ್ರೀ ಡಾ॥ ಪಿ ರಾಜಾ (ಭಾಆಸೇ)
ಶ್ರೀ ಎಚ್ ಎಸ್ ಅಶೋಕಾನಂದ್ (ಭಾಆಸೇ)
ಶ್ರೀ ಚಿಕ್ಕನಂಜಪ್ಪ
ಶ್ರೀ ಆರ್ ಜಯಕುಮಾರ್
ಶ್ರೀ ವಿನೋದ್‌ಕುಮಾರ್ ಹಾವನಗಿ
ಶ್ರೀ ಅನಿಲ್ ಕುಮಾರ್ ಎಸ್ ಬಬಲೇಶ್ವರ್
ಶ್ರೀ ಪುರುಷೋತ್ತಮ್ ಸಿಂಗ್ ಬಿ ಎಚ್
ಶ್ರೀ ಉದಯ್‌ಕುಮಾರ್ ಭೋಸಗಿ
ಶ್ರೀ ರಾಜಕುಮಾರ್ ಎಸ್ ಬಿರಾದರ್
ಶ್ರೀ ಎ ಎನ್ ಜಯರಾಜ್
ಶ್ರೀ ಟಿ ಆರ್ ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ
ಶ್ರೀ ಕೆ ಟಿ ಹಿರಿಯಣ್ಣ
ಶ್ರೀ ಬಿ ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜಿದ್

ii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಮಾನ ಒಡೆತನದ ಮೂಲಕ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಮೇಲೆ ಗಣನೀಯ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಉದ್ಯಮಗಳು
ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ
ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್
ಕರ್ನಾಟಕ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್

II ಅವಧಿ/ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪ		2018–19	2017–18
ಎ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ	₹	₹
1	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ [ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು & ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	2,951,322	4,451,643
2	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭಾಭತ್ಯೆ	14,000	133,000
2	ಶ್ರೀ ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜಿದ್ – ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿ *1 ತಿಂಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಜೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಪಡೆದ ವೇತನ	3,145,496	157377*
ಬಿ)	**ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಎಂಪಿಎಂ ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ**		
	ಕ್ರ. ಸಂ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪಪಕ್ಷದ ಹೆಸರು	2018–19	2017–18
		₹	₹
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್	(4,06,57,82,396)	11,01,86,15,551
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು ಬೆಸ್ಕಾಂ	1,49,33,50,000	1,08,41,20,000
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು ಹೆಸ್ಕಾಂ	30,40,000	(6,43,50,000)
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು ಮೆಸ್ಕಾಂ	90,73,30,276	69,73,69,391
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದವು/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು ಸೆಸ್ಕಾಂ	(1,31,40,000)	29,91,10,000
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್	–	–
7	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	–	–

ಸಿ) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಪಕ್ಷದ ಹೆಸರು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ	KPTCL	1,18,74,87,825	8,82,02,59,242
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿ ಯಾಗಬೇಕಾದವು/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	BESCOM	(1,98,75,54,574)	(3,48,09,04,574)
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾ ಗಬೇಕಾದವು/ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾದವು	HESCOM	5,79,42,057	5,49,02,057
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿಯಾಗ ಬೇಕಾದವು/ಪಾವತಿಸ ಬೇಕಾದವು	MESCOM	1,42,34,02,421	51,60,72,145
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ವಸೂಲಿ ಯಾಗಬೇಕಾದವು/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವು	CESCOM	17,83,31,000	19,14,71,000
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	PCKL	–	–
7	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	KPCL	22,162,562,880.00	27,922,744,667.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ 41 ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ –17 "ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು" – ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು

ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ದತ್ತಾಂಶ ಮತ್ತ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ –17 "ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು" ಇದರ ಪ್ರಕಾರ ಯಾವ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನೂ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಕಛೇರಿ ಆವರಣ ಮತ್ತು ಅತಿಥಿ ಗೃಹಕ್ಕಾಗಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ಜೀವಿತಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಗುತ್ತಿಗೆ ಕರಾರಿನಲ್ಲಿ ನವೀಕರಣದ ಆಯ್ಕೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ಬಂಧಗಳನ್ನು ಇರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಕನಿಷ್ಠ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷ ರೂ. 94.04 ಲಕ್ಷ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರೂ. 62.47ಲಕ್ಷ) ಪಾವತಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 42 ಟ್ರೂ–ಅಪ್ ಸಹಾಯಧನ/ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21 ನೋಡಿ)

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಾದ ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ಶುಲ್ಕದ ನಿರ್ಧಾರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಮಾರಾಟದ ಶುಲ್ಕ ನಿರ್ಧಾರಕ್ಕೆ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2006, ಮತ್ತು ಕಾಲದಿಂದ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಮಾಡಲಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಹಾಗೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ವ್ಯಯಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಮೇಲೆ 19.70% ದಷ್ಟು (ಮ್ಯಾಟ್ ನಂತರ) ಗಳಿಗೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಶುಲ್ಕ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವರ್ಷದ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ನೈಜ ಅಂಕಿ–ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿ ಆಯೋಗವು ಏಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನ ಮತ್ತೆ ನೈಜಾಂಶಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಹೆಚ್ಚಳ/ ಕೊರತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಅನುಕ್ರಮವಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ "ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ" ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. "ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ" ಎಂದರೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ

ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ತರುವಾಯ ಕಂಪನಿಗೆ ಹರಿಯುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ಮುಂದೂಡಿದ ಖರ್ಚುಗಳಾಗಿವೆ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪೆನಿಯು 2016–17 ಮತ್ತು 2017–18ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ. 35377 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ರೂ. 45635 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ತೋರಿಸಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2016–17ಕ್ಕೆ ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಏಪಿಆರ್ ನಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 17ರ ಆದಾಯ ಅಂತರವನ್ನು ರೂ. 46506 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಿ 2018–19ರಲ್ಲಿ ಇದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವೊದಗಿಸಲು ಮುಂದಕ್ಕೆ ಒಯ್ದಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಹಣಹಾಸು ವರ್ಷ 17ರಲ್ಲಿ ಸೃಷ್ಟಿಯಾದ ರೂ. 35377 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿಯಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ವಿಪರ್ಯಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಜೊತೆಗೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಶುಲ್ಕ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅಂತರವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವ ಮೂಲಕ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ
ರೂ. 68249 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಹೊಸ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ, (ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ನೋಡಿ):

ವಿವರಗಳು	2018ರ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕೃತ	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರ ನೈಜ ಅಂಕಿ–ಅಂಶ	ಟ್ರೂ–ಅಪ್ ನಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಂಗೀಕರಿಸುವುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿತ	ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ ನಿಬಂಧನಾ ಆದಾಯ/ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಗಣಿತ
	₹	₹	₹	₹
ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಗಣಿತ				
ಆದಾಯ				
ಸಹಾಯಧನ ಸೇರಿ ಆದಾಯ	4497.65	5078.44	5078.44	
ವಸೂಲಾದ/ವಿಪರ್ಯಯ ಗೊಳಿಸಲಾದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ		–353.77	–353.77	
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ		682.49	682.49	
ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ	**4497.65**	**5407.16**	**5407.16**	
ಖರ್ಚುಗಳು				
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	3266.75	3949.24	3949.24	682.49
ಓ & ಎಂ ವೆಚ್ಚ	557.44	679.58	679.58	
ಸವಕಳಿ	155.22	190.98	145.66	
ಬಡ್ಡಿ & ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು	250.36	283.77	250.36	
ಆರ್‌ಓಇ	56.8		56.8	
ಇತರೆ	0.5	83.18		
ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚುಗಳು	**4287.07**	**5186.75**	**5081.64**	**682.49**
ಕಳೆಯಿರಿ : ಇತರ ಆದಾಯ	45.04	127.65	127.65	
ನಿವ್ವಳ ಎಆರ್‌ಆರ್	4242.03	5059.1	4953.99	
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರ ಕೊರತೆ	**–255.62**	**–348.06**	**–453.17**	

ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	
ಎ 01.04.2018ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಇತರ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ	8,101,129,873
ಬಿ. ಸೇರಿಸಿ : ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2018–19ರಲ್ಲಿ ಸೃಷ್ಟಿಯಾದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ	6,824,912,120
ಸಿ. ಸೇರಿಸಿ : ಟ್ರೂ ಅಪ್ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ	–
ಡಿ. ಕಳೆಯಿರಿ : ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2017–18ರಲ್ಲಿ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಪರ್ಯಯ	(3,537,659,837)
ಇ. ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮುಕ್ತಾಯದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ	11,388,382,156

ಟಿಪ್ಪಣಿ 43 ಕಾರ್ಯಯುಕ್ತ ಖಂಡ (ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 108) :

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಚಟುವಟಿಕೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ – 108ರ ಪ್ರಕಾರ ವರದಿಮಾಡುವ ಖಂಡವಾಗಿ ಪರಿಣಮಿಸುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕದ ಆರು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಬೀದರ್, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ, ಯಾದ್‌ಗಿರ್, ರಾಯಚೂರು, ಬಳ್ಳಾರಿ ಮತ್ತು ಕೊಪ್ಪಳಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆಹಾಗಾಗಿ ಭೌಗೋಳಿಕ ಖಂಡಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 44 ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಿಕೆ :

ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ಸಾರಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018
ಭೋಗ್ಯದ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು :		
ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6(ii))	164,154,856	171,145,803
ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 10)	2,580,028,138	2,372,690,170
ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 11)	28,288,007,555	19,996,020,436
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12)	1,133,813,658	632,077,227
ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12)	403,597,192	408,058,125
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 13)	8,664,371,361	5,734,957,714
ಒಟ್ಟು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು	**41,233,972,760**	**29,314,949,475**
ದತ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು :		
ಸಾಲಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದವು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18)	8,218,432,305	6,336,547,052
ಸಾಲಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 23)	639,500,331	743,969,617
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಚಾಲ್ತಿ ಪಕ್ವತೆ ((ಟಿಪ್ಪಣಿ 25)	2,651,045,989	1,757,695,338
ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 24)	49,462,495,173	41,345,173,942
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದವು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 19)	5,540,461,737	5,148,193,912
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು (ಚಾಲ್ತಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 25)	4,002,234,530	3,226,311,803
ಒಟ್ಟು ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು	**70,514,170,065**	**58,557,891,664**

ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದ್ದು ಕೆಳಗಿನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ,

ಇವು ಅವುಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳಿಗೆ ಹತ್ತಿರವಾಗಿವೆ :

ಎ. ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದಿನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ರಿಟೆನ್ಷನ್ ಹಣ
(ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 25 ನೋಡಿ)

ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಕಾರದ ದಿನಾಂಕ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಟಿಪ್ಪಣಿ 25 – "ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿರುವ ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದಿನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ರಿಟೆನ್ಷನ್ ಹಣಕ್ಕೆ ಇಐಆರ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇದನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಸಾಕಾರದ ದಿನಾಂಕಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಈ ಸಂಬಂಧ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧಾರಣ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಬಿ. ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 6(ii) "ಸಾಲಗಳು" ನೋಡಿ)

ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ ಹೈಡೆಲ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಹೂಡಿರುವ ರೂ. 1400 ಲಕ್ಷ ಸೇರಿದೆ. ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಈ ಹೂಡಿಕೆಯು ಈಕ್ವಿಟಿಗೆ
ಸಂಬಂಧಿಸಿದುದೋ ಅಥವಾ ಋಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದುದೋ ಎಂದು ತಿಳಿಯುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಇಂತಹ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಇಐಆರ್ ನೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಿಲ್ಲ, ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇದು ಎಎಸ್ – 109 :

ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113: ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅನುರಸಣೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು, ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತಿ ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳುಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಈ ಸಾಧನಗಳ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಪಕ್ವತೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇವುಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಹತ್ತಿರವಾಗಿವೆ.

ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ :

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 6(i) ನೋಡಿ) ನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನದಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಸದರಿ ಮೊತ್ತದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಎಎಸ್ – 109 : ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು ಮತ್ತು ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ 113: ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅನುರಸಣೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಮಾಹಿತಿಯ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಸದರಿ ಬಾಬ್ತಿನ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧಾರಣವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧಾರಣವನ್ನು ಮಾಡದ ಕಾರಣ, ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳಿಗೆ ತಕ್ಕಮಟ್ಟಿಗೆ ಹತ್ತಿರವಾದ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳು ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳ ತುಲನೆಯ ನೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರಕಟಣೆಯು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 45.ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಶ್ರೇಣೀಕರಣ :

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 44 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ಹೇಳಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧಾರಣವನ್ನು ಮಾಡದ ಕಾರಣ, ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪೆನಿಯ ಆಸ್ತಿಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಶ್ರೇಣೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಕಟಣೆಯು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 45.ಹಣಕಾಸು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ನೀತಿಗಳು :

ಕನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಜೆಸ್ಕಾಂ ವಿವಿಧ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾಯ್ದೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಪ್ರಕಾರ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ನಿಬಂಧಕರು) ನಡೆಸುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆ (ಎಪಿಆರ್) ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಅಗತ್ಯ (ಎಆರ್‌ಆರ್)ಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷವೂ ಶುಲ್ಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಯನ್ನು

ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ನಿಬಂಧನಾ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ, ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಚಟುವಟಿಕೆಯೂ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ನಿಬಂಧಕರಿಂದ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ನಿಯತವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಗಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಈ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳ ಪ್ರಧಾನ ಉದ್ದೇಶ ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾರ್ಯಾವರಣೆಗ ಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅವುಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುವುದಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬರಬೇಕಾದವು, ಬಾಡಿಗೆ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಸೇರಿದ್ದು ಇವುಗಳು ನೇರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ನಿಷ್ಪನ್ನವಾಗಿವೆ.

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ತೆರೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಅಪಾಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಿರಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯದಾಗಿದೆ. ಮಂಡಳಿಯು ಇವರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ನಿಷ್ಪನ್ನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಈವರೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರವಾದ ಏರಿಕೆ ಇದ್ದು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆ ಇದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಬೇಡಿಕೆ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂಗಾಣಲಾಗಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯ ಹಿರಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ನಿಯತವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳ ಬಳಿಕಯಿಂದಾಗಿ ಕೆಳಗಿನ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಈಡಾಗಬಹುದಾಗಿದೆ :

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನವೊಂದರ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಕಾರಣ ಏರಿಳಿಕೆಯನ್ನು ಕಾಣುವಂತಾಗುವುದು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ.

ಮಾರುಕಟ್ಟ ಅಪಾಯವು ಮೂರು ಬಗೆಯದ್ದಾಗಿದೆ :

ಬಡ್ಡಿ ದರ ಅಪಾಯ, ಚಲಾವಣೆಯ ಹಣದ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿ ಬೆಲೆ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಸರಕು ಅಪಾಯದಂತಹ ಇತರ ಬೆಲೆ ಅಪಾಯ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯದಿಂದ ಬಾಧಿತವಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳಲ್ಲಿ ಋಣಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಠೇವಣಿಗಳು ಸೇರಿವೆ. ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಏರಿಳಿಕೆಯ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ಕಾರಣ ಅದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ದರ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚು ಈಡಾಗಿದೆ. ಮುಂದಿನ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂವೇದನಶೀಲತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಮತ್ತು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018ರಂದು ಇದ್ದ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಂವೇದನಶೀಲತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಋಣದ ಮೊತ್ತ, ಋಣ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪನ್ನಗಳ ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಏರಿಳಿಕೆಯ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳ ಅನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಳು ಗ್ರಾಚುಟಿ ಮತ್ತಿತರ ನಿವೃತ್ತಿಯೇತರ ಹೊಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಹವಣಿಕೆಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಮೇಲಿನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸಾಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊರಗಿಡುತ್ತದೆ.

ಬಡ್ಡಿ ದರ ಅಪಾಯ :

ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನವೊಂದರ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಕಾರಣ ಏರಿಳಿಕೆಯನ್ನು ಕಾಣುವಂತಾಗುವುದು ಬಡ್ಡಿ ದರ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ಈಡಾಗುವುದು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಏರಿಳಿಕೆಯ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳೊಂದಿಗಿನ ಕಂಪೆನಿಯ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಕಾಲೀನ ಋಣಗಳ ಹೊಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಈ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತಿಗೆ ಆಧಾರಭೂತ ಪಾಯಿಂಟುಗಳಲ್ಲಿ	ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ Effect on profit before tax
31 ಮಾರ್ಚ್ 2019	50
	(50)
31 ಮಾರ್ಚ್ 2018	50
	(50)

ಬಡ್ಡಿ ದರ ಸಂವೇದನಶೀಲತೆಯ ಮೂಲ ಪಾಯಿಂಟುಗಳಲ್ಲಿನ ಊಹಿಸಲಾದ ಚಲನೆಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಗಮನಿಸಬಹುದಾರದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಪರಿಸರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಏರಿಳಿತದ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿದೇಶಿ ಹಣದ ಅಪಾಯ :

ಸ್ಥಿತಿಯೊಂದರ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಕಾರಣ ಏರಿಳಿಕೆಯನ್ನು ಕಾಣುವಂತಾಗುವುದು ವಿದೇಶಿ ಹಣದ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ.

ವಿದೇಶೀ ಹಣದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಈಡಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯು ಶೂನ್ಯವಾಗಿದೆ; ಏಕೆಂದರೆ, ಕಂಪೆನಿಯು ಯಾವುದೇ ರಫ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದಾಗಲೀ ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶೀ ಹಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಾಗಲೀ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಂವೇದನಶೀಲತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಅಪಾಯ :

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬೆಲೆ ಏರಿಳಿತದ ಸ್ಥಿತಿಯು ಕಂಪೆನಿಯನ್ನು ಬಾಧಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ನಿರಂತರ ಸರಬರಾಜಿನ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಾಗಾಗಿ ಅದು ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಖರೀದಿಸುತ್ತಿರಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಘಟಿಸುವ ಬೆಲೆ ಹೆಚ್ಚಳ/ಇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಭಾವಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಎನ್ನುವ ಅಂಶವು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ

ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಈಡಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುತ್ತದೆ:

ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಶುಲ್ಕ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವರ್ಷದ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ನೈಜ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿ ಆಯೋಗವು ಏಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನ ಮತ್ತೆ ನೈಜಾಂಶಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕೊರತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಅನುಕ್ರಮವಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ "ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ" ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. "ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ" ಎಂದರೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ತರುವಾಯ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಹರಿಯುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ಮುಂದೂಡಿದ ಖರ್ಚುಗಳಾಗಿವೆ. ಹೀಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಳಿತವು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕಕವಾಗಿ ಪ್ರಭಾವಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗಣವಾಗಿ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸಂವೇದನಶೀಲತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ :

ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನವೊಂದರ ಅಥವಾ ಗ್ರಾಹಕ ಗುತ್ತಿಗೆಯೊಂದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಪಕ್ಷವು ಪೂರೈಸದಿದ್ದಾಗ ಎದುರಾಗುವ ಅಪಾಯವೇ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯವಾಗಿದ್ದು ಇದು ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ (ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದವು) ಮತ್ತು, ಬ್ಯಾಂಕುಗಳುಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳೂ ಸೇರಿ, ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಈಡಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿರುತ್ತದೆ.

ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು :

ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇತರ ಸಾಲಗಾರರು ಮತ್ತು ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಇತರ ಸಾಲಗಾರರಿಗೆಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಪಾಯದ ಅಂಶವನ್ನು ಈ ಬಗೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯುವ 2 ತಿಂಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ಠೇವಣಿಯ (ನಿಬಂಧನಾ ಆಡಳಿತದ ಕಡ್ಡಾಯ ನಿಗದಿ ಪ್ರಕಾರ) ಮೂಲಕ ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿ ಎದುರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದವುಗಳಲ್ಲಿನ ಮತ್ತೊಂದು ಪ್ರಧಾನ ಅಂಗ ಅಂತರ ಎಸ್ಕಾಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದ್ದು ಎಲ್ಲ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೂ ಸ್ವಾಯತ್ತ ಸರ್ಕಾರಿ ಫ್ಲ್ಯಾಗ್‌ಶಿಪ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಕಾರಣಸಾಲಗಳು ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ಬದಲಾಗುವ ಅಪಾಯವನ್ನು ಮುಂಗಾಣಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದ ಋಣಗಳ ಪ್ರತಿಶತವಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2ರ (ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು) ಕಲಮು 12ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿತವಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಠೇವಣಿಗಳು

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹವಾದ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ

ಮಾತ್ರ ಇರಿಸಿದೆ. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಮತ್ತು 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯದ ಗರಿಷ್ಠ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಈಡಾಗಬಹುದಾದ ಸಂತುಲನ ಪಟ್ಟಿಯ ಅಂಗಗಳು,

ಟಿಪ್ಪಣಿ 12ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುವಂತೆ, ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳಾಗಿವೆ.

ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯ ನಗದನ್ನು ಅಥವಾ ಮತ್ತೊಂದು ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುವ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಎದುರಿಸುವ ಅಪಾಯವು ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದ್ರವ್ಯತೆಯನ್ನು ಎದುರಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪೆನಿಯ ಕ್ರಮವು, ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟೂ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಸಾಧಾರಣ ಮತ್ತು ಬಿಕ್ಕಟ್ಟಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಇರುವ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಅವು ಎದುರಾದಾಗ ನಿಭಾಯಿಸಲು ತಕ್ಕಮಟ್ಟಿಗಿನ ದ್ರವ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಒಪ್ಪಲಾಗದ ನಷ್ಟಗಳು ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿಷ್ಠೆಗೆ ಕುಂದುಂಟಾಗದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಯುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಅರ್ಥಾತ್, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಖರ್ಚುಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಳ ನಿಭಾಯಿಸುವಿಕೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ನಗದು ತನ್ನ ಬಳಿ ಇರುವುದನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಹೊಣೆಗಳು ಉದ್ಭವವಾದಾಗ ಅವನ್ನು ಎದುರಿಸಲು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮತ್ತು ಬದ್ಧ ಸಾಲ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಂದ ಒದಗುವ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಲಭ್ಯ ನಿಧಿಗಳ ಮೂಲಕ ದ್ರವ್ಯತೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸುತ್ತದೆ. ಇದರ ಜೊತೆಗೆ, ಹಣಕಾಸು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ಪಕ್ವತೆಯ ಚಹರೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸುವ ಮೂಲಕ ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ದ್ರವ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನುಪರಿಗಣಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಪ್ರವಹನಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡುವುದೂ ಸಹ ದ್ರವ್ಯತೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 47ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು :

ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಇತರ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಧ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಈ ಸಂಬಂಧದ ಪ್ರಕಟಣೆಯು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 48 ಖಂಡ ಮಾಹಿತಿ :

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವೀತರಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೇಖಾ ಪ್ರಮಾಣ – 108ರ ಪ್ರಕಾರ ವರದಿಯಾಗಬಹುದಾದ ಖಂಡವಾಗುವ ಇತರಯಾವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲೂ ಕಂಪೆನಿಯು ತೊಡಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು/ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು, ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಫಲದ ರಚನೆ, ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ರಚನೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ವರದಿಗಾರಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಒಂದೇ ಒಂದು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಖಂಡವಾಗಿ ರೂಪಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ಒಂದೇ ಒಂದು ಭೌಗೋಳಿಕ ಭಾಗವಾದ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಅದು ಹೊಂದಿರುವ ರಫ್ತು ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಗಣನೀಯವಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಧಾನ ಅಧಿಕಾರಿಯು ಈ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಾರೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 49 ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಕಂಪನಿಯ ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಬಂಡವಾಳವು ಈಕ್ವಿಟಿ ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅಧ್ಯಾರೋಪಿಸಬಹುದಾದ ಇತರ ಎಲ್ಲ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮುಡಿಪುಗಳನ್ನುಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಕಂಪೆನಿಯ ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪ್ರಧಾನ ಉದ್ದೇಶವು ಷೇರುದಾರರ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗರಿಷ್ಠಗೊಳಿಸುವುದಾಗಿದೆ. ಕಂಪೆನಿಯು ತನ್ನ ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳಅಗತ್ಯಗಳ ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಥವಾ ಅದನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಲಾಭಾಂಶ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಸಬಹುದು, ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಬಹುದು ಅಥವಾ ಹೊಸ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಬಹುದು.
ಕಂಪನಿಯು ಗೇರಿಂಗ್ ಅನುಪಾತವನ್ನು – ಒಟ್ಟು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ ಋಣವನ್ನು ಕೂಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಋಣದಿಂದ ಭಾಗಿಸಿದರೆ ಬರುವ ಮೊತ್ತ – ಬಳಸಿ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ನಿವ್ವಳ ಋಣದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಂತುಹೋದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಹೊರಗಿಟ್ಟು, ಬಡ್ಡಿಯುಕ್ತ ಋಣಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳನ್ನು ಕಳೆದು, ಸೇರಿಸುತ್ತದೆ.

	31 ಮಾರ್ಚ್ 2019	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018
	ರೂಪಾಯಿಗಳು	ರೂಪಾಯಿಗಳು
ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 & 23)	11,508,978,625	8,838,212,007
ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದವು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 24)	49,462,495,173	41,345,173,942
ಇತರ ಚಾಲ್ತಿ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 & 27)	330,927,577	(95,725,447)
ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಹೊಣೆಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 19&25)	9,542,696,267	8,374,505,715
ಕಳೆಯಿರಿ : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 8)	(1,133,813,658)	(632,077,227)
ನಿವ್ವಳ ಋಣ	**70,211,283,984**	**57,830,088,990**
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ	10,449,405,503	5,644,737,948
	10,449,405,503	5,644,737,948
ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಋಣ	**80,660,689,487**	**63,474,826,938**
ಗೇರಿಂಗ್ ಅನುಪಾತ	87%	91%

ಈ ಒಟ್ಟಾರೆ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಈಡೇರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಬಂಡವಾಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯು, ಇತರ ಅಂಶಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ, ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಚಿಸುವ ಬಡ್ಡಿಯುಕ್ತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಋಣಗಳಿಗೆ ಲಗತ್ತಾದ ಹಣಕಾಸು ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳ ಪೂರೈಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಚಾಲ್ತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿಯುಕ್ತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಋಣಗಳಿಗೆ ಲಗತ್ತಾದ ಹಣಕಾಸು ಯಾವ ಒಡಂಬಡಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಮೀರಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 50 ಮಹತ್ವದ ಲೇಖಾ ತೀರ್ಮಾನಗಳು, ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳು :

ವರದಿಮಾಡಲಾದ ಆದಾಯದ ಮೊತ್ತಗಳು, ಖರ್ಚುಗಳು, ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು, ಹಾಗೂ ಜೊತೆಗಿನ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಳ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸುವ ತೀರ್ಮಾನಗಳು, ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಕಂಪಡನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಅಗತ್ಯವಾಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಲೇಖಾ ತೀರ್ಮಾನಗಳು, ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹನಗಳು :

ಮುಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದೊಳಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುವ ಮಹತ್ವದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ, ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಂದಾಜು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಭವಿಷ್ಯ ಮತ್ತಿತರ ಪ್ರಧಾನ ಮೂಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಧಾನ ಊಹನಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದಾಗ ಲಭ್ಯವಿದ್ದ ಪರಿಮಿತಾಂಕಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಊಹನಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿತು. ಆದರೆ, ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಂದರ್ಭಗಳು ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಊಹನಗಳು ಕಂಪೆನಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಮೀರಿ ಉದ್ಭವಿಸುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಿಂದಾಗಿ ಬದಲಾಗಬಹುದು. ಇಂತಹ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಅವು ಘಟಿಸಿದಾಗ ಊಹನಗಳು ಅವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತವೆ.

ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಯ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ :

ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಲ್ಲಿ, ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಓಸಿಐ ನಲಿ ಗುರುತಿಸ ಲೆಕ್ಕಹಾಕುತ್ತದೆ. ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಭೂಮಿಗೆ 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2016ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜುಮಾಡಲು ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಪರಿಣತರನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿತು. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಆಧಾರಿತ ಸಾಕ್ಷ್ಯವನ್ನು ಮಾನದಂಡವಾಗಿರಿಸಿ, ಸ್ವತ್ತಿನ ಸ್ವರೂಪ, ನೆಲೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮುಂತಾದ ನಿರ್ದಷ್ಟ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾದ ತುಲನಾತ್ಮಕ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಯ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತವು ಅದರ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಭಿನ್ನವಾಗದಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾದ ಆವರ್ತನದೊಂದಿಗೆ ಕಂಪೆನಿಯು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು

ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳು (ಕುಟುಂಬ ಸವಲತ್ತು ನಿಧಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ) :

ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಹೊಣೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿಮಾಗಣಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ನೈಜ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗುವ ವಿವಿಧ ಊಹನಗಳ ಮಾಡುವಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯತಿ ದರದ ನಿರ್ಧಾರ, ಭವಿಷ್ಯದ ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳಗಳು ಮತ್ತು ಮರಣ ದರಗಳು ಸೇರುತ್ತವೆ. ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಒಳಗೊಳ್ಳುವಸಂಕೀರ್ಣತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಸ್ವರೂಪದ ಕಾರಣ, ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಯು ಈ ಊಹನಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಗೆ ವಿಪರೀತವಾಗಿ ಸಂವೇದನಶೀಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲ ಊಹನಗಳನ್ನೂ ಪ್ರತಿವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅತಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುವ ಪರಿಮಿತಾಂಕವೆಂದರೆ ರಿಯಾಯತಿ ದರವಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ರಿಯಾಯತಿ ದರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸರ್ಕಾರಿ ಬಾಂಡುಗಳಲ್ಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳನ್ನು, ನಿವೃತ್ತಿಯ ನಂತರದ ಸವಲತ್ತು ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಚಲಾವಣೆಯ ಹಣಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಥಿರತೆಯನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಂಡಿರುವ ಚಲಾವಣೆಯ ಹಣಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

ಮರಣ ದರವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮರಣ ದರಗಳ ಕೋಷ್ಟಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ. ಈ ಮರಣ ದರ ಕೋಷ್ಟಕಗಳು ಜನಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುತ್ತ ಅಂತರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಪದಲಾಗುವ ಪ್ರವೃತ್ತಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುತ್ತವೆ. ಭವಿಷ್ಯದ ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿ ಹೆಚ್ಚಳವು ಭವಿಷ್ಯದ ಹಣದುಬ್ಬರದ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ. ನಿರ್ವಚಿತ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಯ ಬಗೆಗಿನ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿವರಳು ಟಿಪ್ಪಣಿ 39ರಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿವೆ.

ಸ್ಥಿರ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಕಲರಣೆಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯ :

ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾದ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಗಳು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿದ್ದು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರುವ ಅವಧಿಯನ್ನು ಯುಕ್ತವಾಗಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಕಂಪೆನಿಯು ನಂಬುತ್ತದೆ. ಪಿಪಿಇ ಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಆಯುಷ್ಯಗಳಿಗೆ ಲೇಖಾ ನೀತಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ.

ನಿಬಂಧನಾ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆ :

ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಶುಲ್ಕ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವರ್ಷದ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ನೈಜ ಅಂಕಿ-ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿ ಆಯೋಗವು ಏಆರ್‌ಆರ್ ಗಳನ್ನು ಮತ್ತೆ ನೈಜಾಂಶಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದಾದರೂ ಹೆಚ್ಚಳ/ಕೊರತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಜೆಸ್ಕಾಂ ಅನುಕ್ರಮವಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ "ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ" ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. "ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿ" ಎಂದರೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ತರುವಾಯ ಕಂಪೆನಿಗೆ ಹರಿಯುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ಮುಂದೂಡಿದ ಖರ್ಚುಗಳಾಗಿವೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 51 ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಹಂಚಿಕೆ ಕಂಪನಿಗಳ ರಚನೆಯ :

ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಸಾಲಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಪುಸ್ತಕದ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರ್ಗಾವಣೆ ದಸ್ತಾವೇಜಿನ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳ ಸಾರಾಂಶ

ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿ ರೂ.)
ಆಸ್ತಿಗಳು	
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್)	274
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	18
ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಕಾರಣ ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	(4)
ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು	**288**
ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	
ದಾಸ್ತಾನು	26
ಇತರ ಸಾಲಗಾರರು	98
ನಗದು ಶಿಲ್ಕುಗಳು	2
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	7
ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	5
ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು	1
ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು	**139**
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	**427**
ಈಕ್ವಿಟಿ	
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	131
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ	131
ಸಾಲಗಳು	98
ಇತರ ಹೊಣೆಗಳು	
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	**131**
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಲೈನ್ ಠೇವಣಿ	9
ಇತರ ಹೊಣೆಗಳು	**140**
ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು	
ಸರಬರಾಜುಗಳು/ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಳು	27
ಪಾವತಿಸದ ವೇತನ ಮತ್ತು ಇತರ ಇತರ ಹೊಣೆಗಳು	2
ನಗದಿನಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	1
ಇತರ ಹೊಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಹವಣಿಕೆಗಳು	28
ಒಟ್ಟು ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಳು	**58**
ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಳು	**427**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 52 :

ಕೆಳಗಿನ ಬಾಬ್ತುಗಳ ಅಡಿಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಮತ್ತು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿದ್ದು ಆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಂಪೆನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಫಲಿತಾಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎ. ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಿಗರು, ಠೇವಣಿಗಳು, ಆಧಾರಿತ ಸಾಲಗಳು, ಆಧಾರರಹಿತ ಸಾಲಗಳು, ಇತರ ಸಾಲ ನಿಧಿಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು
ಬಿ. ಅಂತರ್ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು.

ಸಿ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ ಎಸ್‌ಪಿಪಿಸಿ/ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ & ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್–ಇವುಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು.

ಡಿ. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ದಾಸ್ತಾನು ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕೆಲವು ಋಣಾತ್ಮಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿವೆ.

ಇ. ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಮತ್ತು 01.06.2002 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಿಗರು, ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಅನುಕ್ರಮವಾದ ಪೂರಕ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು/ ಅನುಸೂಚಿಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 53

ಮಂಡಲಗಳು/ವೃತ್ತಗಳು/ವಲಯಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಕಛೇರಿಗಳು ವ್ಯಯಿಸಿದ ಸಮಾನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭಾಗಹಾಕಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚ ವಿಧಾನ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ವಿಕಾಸಗೊಳಿಸದ ಕಾರಣ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 54.

ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನೊಂದಿಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಒಡೆತನ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹೊಂದಿದ್ದು ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇವನ್ನು ಕಂಪೆನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಪಾಲನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚುಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 55.

ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಉಪವಿಭಾಗ, ಬಳ್ಳಾರಿ ನಗರ, ಹೊಸಪೇಟೆ ನಗರ ಮತ್ತು ದೇವದುರ್ಗ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ನಗದು ದುರುಪಯೋಗದ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2012ರಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ತನಿಖಾ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 198.65 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ನಗದು ದುರುಪಯೋಗ ಆಗಿದ್ದು 2010–11 ರಿಂದ 2014–15ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಗದು ಗುಮಾಸ್ತ ಮತ್ತು ನಗದು ಅಧಿಕಾರಿ ಈ ಅವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುತ್ತಾರೆ ಎಂದು ವರದಿಯು ಹೇಳುತ್ತದೆ. 2013–14ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾದ ರೂ. 36.94 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ದುರುಪಯೋಗಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. 2018–19ರಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ರೂ. 37.9 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ 6 ನಗದು ದುರುಪಯೋಗ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತನಿಖೆಯ ಫಲಿತವನ್ನು ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ಚಾರ್ಜ್ ಶೀಟ್ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಒದಗಿಸುವುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವಸೂಲಿ/ಹವಣಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 56.

ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿಮಾಡಿ ಮೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ನಿಬಂಧನಾ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸದರಿ ವಿಷಯವು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ವಿಷಯವು ಇತ್ಯರ್ಥವಾದೊಡನೆಯೇ ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು.

ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯ ಮೇರೆಗೆ

ಮೆ. ಪಿ ಜಿ ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ — **ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಪರವಾಗಿ**

ಸನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರು

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ : 101118ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ಶಂಕರ್ ಪಾಗದ್	**ಬಿ. ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜಿದ್**	**ಅರ್ ಜಯಕುಮಾರ್**	**ಡಾ. ಆರ್. ರಾಗಪ್ರಿಯಾ,** ಭಾಆಸೇ
ಪಾಲುದಾರರು	ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 206124

ಸ್ಥಳ :

ದಿನಾಂಕ :

GESCOM

Gulbarga Electricity Supply Company Limited

17th ANNUAL REPORT 2018 - 19

(CIN NO. - U04010KA2002SGC030436)

Regd Office :
Station Road,
Gulbarga – 585102
E-Mail: mdgesco@gmail.com
Website: www.gescom.in

MISSION STATEMENT

The mission of the Company is to ensure reliable and quality power to its customers at competitive price

The GESCOM is committed to achieve this mission by

- Encouraging best practices in Distribution.
- Ensuring high order maintenance of all its Technical facilities.
- Emphasizing the best standards in Customer service.

To be the best Electricity Supply Company in the country The GESCOM pledges to optimise its human and technical resources for the benefit of its Customers.

Board of Directors* :

NAME		DESIGNATION
1. Dr. N.Manjula, IAS	:	Chairperson
2. Dr. R.Ragapriya, IAS	:	Managing Director
3. Sri R.Jayakumar	:	Director(Technical)
4. Dr. Raja P., IAS	:	Director
5. Dr. H.N Gopalakrishna, IAS	:	Director
6. Sri Chandrashekhara Nayaka, IAS	:	Director
7. Sri Rajkumar S. Biradar	:	Director
8. Sri Purushotham Singh B.H	:	Director
9. Sri Shivaprakash.T.M	:	Director
10. Sri T.R.Ramakrishnaiah	:	Director

* As per date of 17th Annual General Meeting i.e., 29th November 2019

Statutory Auditors	-	M/s P G Bhagwat, Chartered Accountants, Dharwad
Cost Auditors	-	M/s S K Tikare & Co. , Cost Accountants, Belgaum
Secretarial Auditors	-	P K Pande & Associates, Company Secretaries, Bengaluru

TABLE OF CONTENTS

Sl. No	Contents	Page No.
1	Directors Report	07 to 25
2	Corporate Social Responsibility	26 to 28
3	Form -AOC-2	29 to 29
4	Addendum to Directors Report	30 to 46
5	Secretarial Audit Report	47 to 51
6	Responses to qualifications made by Secretarial Auditors	52 to 54
7	Cost Audit Report	55 to 56
8	MGT - 9	57 to 64
9	Statutory Audit Report	65 to 87
10	CAG Comments	88 to 89
11	Balance Sheet	90 to 91
12	Statement of Profit & Loss	92 to 93
13	Statement of Cash Flow	94 to 96
14	Changes In Other Equity	97 to 97
15	Notes to Accounts	98 to 147

DIRECTOR'S REPORT

Dear Members,

Your Directors are pleased to present the 17th Annual Report on the operations and performance of your Company together with audited financial statements for financial year ended March 31, 2019.

The Company was incorporated under Companies Act, 1956 and commenced its business activities from June 01, 2002.

The Company has successfully completed Seventeenth year in distribution of electricity. Your Company is vested with a responsibility to cater to the needs of electricity of the public in 6 districts of Karnataka namely Kalaburagi, Bidar, Yadgir, Raichur, Koppal and Bellari.

During the year under review, the Company took various initiatives for rendering better services in line with Government's objectives and policies. The Company aims at providing a quality service in distribution of electricity to its consumers by strengthening the network system with an improved information technology. The Company has already made a phenomenal growth in this aspect and looks for future with better positive prospect.

This report highlights the performance of the Company in various parameters including financial performance and operational performance. The same is enumerated in the following paragraphs:

A. FINANCIAL PERFORMANCE

Pursuant to the mandatory requirement for adoption of Indian Accounting Standards (Ind AS), as notified by the Ministry of Corporate Affairs (MCA), The Financial Statements of GESCOM for the year ending 31st Mar 2019 are compiled in accordance with Rules made under sub-section (1) of section 69 of the Electricity (Supply) Act 1948 (54 of 1948) the Electricity (Supply) Annual Accounting Rules 1985, the provisions of Companies Act, 2013 and The Companies (Indian Accounting Standard) Rules 2015 for application of the Ind AS. The financial statements for FY 19 are prepared in accordance with the provisions of Ind-AS to the extent they are inconsistent with ESAAR and in such cases ESAAR regulations are followed for accounting and disclosures.

i. Profit and Loss: **(Rs. in Crores)**

Particulars	For the year ended 31.03.2019	For the year ended 31.03.2018
Revenue from sale of power	5078.44	4291.75
Other income	127.65	110.17
Total Income	**5206.09**	**4401.92**
Purchase of Power	3949.24	3577.15
Employees Benefits Expenses	529.22	444.54
Finance Costs	283.77	351.68
Depreciation	190.99	177.03
Other Expenses	233.53	202.92
Total Expenditure	**5186.75**	**4753.34**
Operating Profit	**19.34**	**-351.41**
Regulatory Deferral Income	328.73	-121.05
Profit before tax	**348.06**	**-472.45**
Provision for Current Tax	0	0
Profit after tax	**348.06**	**-472.45**

ii. Power Purchase:

Prior to 10.06.2005, KPTCL was purchasing power from various generating companies and supplied to ESCOMs. Consequent to enactment of the IE Act 2003, State Transmission Utilities were barred from carrying out power trading activities with effect from 10.06.2005. In order to facilitate for purchase of power on behalf of Distribution Companies (ESCOMs), the Government of Karnataka has established Power Company of Karnataka Limited (earlier it was called as State Power Procurement Coordination Centre). Further, the State Government issued guidelines to the ESCOMs to make necessary arrangements to purchase power directly from the generating Companies and the Power Purchase Agreements already entered into by the KPTCL has been assigned to ESCOMs with effect from 10.06.2005. In order to arrange timely payments to the Generating Companies, the Government of Karnataka issued directions for FY 2018-19 indicating the share of GESCOM as 12.4137% for CGS, KPCL Thermal @ 5.6834%, 6.600% KPCL Hydel @15.5952%, 24.4284%, 35.1809% , RPCL @ 6.600% & 13.684% for Medium & 12.500% Short term source of the total power purchase by the GESCOM subject to a final reconciliation of the actual power purchase by each ESCOMs (at the end of each financial year).

During the year 2018-19, the Company has received 9306.90 MUs (including energy balance units) from various power producers viz., KPCL, RPCL
NTPC, NLC, NPCIL-MAPS, KAIGA & KKNPP, DVC, Minor IPPs and Major IPPs etc, as detailed below.

Particulars	Energy in M.U.	Amount in Rs.Crore
Karnataka Power Corporation Ltd. (KPCL)	3534.49	648.50
Raichur Power Corporation Ltd (RPCL)	45.65	68.04
National Thermal Power Corporation Ltd (NTPC)	1835.88	818.24
Neyveli Lignite Corporation Ltd (NLC)	492.55	199.32
NPCIL (MAPS, KAIGA & Kudankulam)	429.71	171.26
NCE's (Minor – IPPs)	2592.11	1092.62
Damodar Valley Corporation (DVC)	326.68	130.42
Major IPP (UPCL)	526.96	324.89
Other Power Purchase Cost (UI ,Short term, energy balance, provisions etc)	-605.45	-167.84
Banked energy/Infirm power/SRPTV	118.39	18.67
Jurala Hydro Electric /TBHE	9.92	14.33
Provisions		34.33
Transmission Charges (KPTCL & PGCIL)		596.46
Total	**9306.90**	**3949.24**

iii. Sale of Power:

The total sales under metered and un-metered categories are as under:-

	2018-19	2017-18
Metered Category Sales (in MUs)	3767.92	3297.50
Unmetered Category Sales (in MUs)	3760.38	3213.39
Total Sales (in MUs)	**7528.30**	**6510.89**

As could be seen from the above table, the metered and unmetered category sales have increased during FY 19 as compared to FY 18.

Energy Sales Comparison

Category	Sales in MU		increase over previous year	% increase over previous year
	2017-18	2018-19		
LT –Others	2347.88	2518.82	170.94	7.28%
LT– IP Sets	2956.88	3514.97	558.09	18.87%
HT	1206.14	1494.5	288.36	23.91%
Total	**6510.9**	**7528.3**	**1017.40**	**15.63%**

From the details of the energy sales indicated in the above table, we can see that:

a) There is a significant increase of 288.36 MU ie 23.91% under HT category

b) The improved assessment in IP set sales has resulted in increase of 558.09 MU i.e 18.87%

c) Improvement of 170.94 MU i.e 7.28% over the previous years increased base figures is seen under other LT categories.

Comparison of Actuals with KERC Approved Figures :

Particulars	Energy Sales (in MU)	Revenue (in Rs. Cr)	Average Revenue Realisation (Rs / Unit)
As Approved by KERC	6981.11	4707.08	6.74
As per Unaudited Financials	7528.3	5078.44	6.75
Increase as compared to KERC Approved Figures	547.19	371.36	0.01

As could be seen from the above, that the company has not only improved in the energy sales but also has improved in the Average Revenue Realisation to Rs 6.75 against the KERC Approved rate of Rs 6.74 per unit. The Avg realization matches the approved realization rate in the Tariff Order.

iv. Revenue from Sale of Power:

The demand raised during the period towards sale of power was Rs.5078.44Crs. The category wise details of demand raised and the collection made out of it are as under:

Category of Consumers	Demand raised	Cash collection made (Incl. adjustments	Collection efficiency (% age)	
	(Rs. in crores)		2018-19	2017-18
LT Category	3687.53	3677.95	99.74%	112.93%
HT Category	1198.61	1204.25	100.47%	99.08%
Interest on belated Payments & other Miscellaneous	192.30	192.19	99.94%	203.08%
Total (LT+HT)	**5078.44**	**5074.38**	**99.92%**	**112.53%**

Revenue Comparison:

Category	Revenue in Rs. Crs.		increase over previous year	% increase over previous year
	2017-18	2018-19		
LT –Others	1614.77	1875.14	260.37	16.12%
LT - IP Set	1650.31	1994.64	344.33	20.86%
HT	1026.68	1208.66	181.99	17.73%
Total	**4291.76**	**5078.44**	**786.68**	**18.33%**

From the details of the Revenue Income indicated in the above table, we can see that:

a) Improvement of 260.37 Crores i.e 16.12% over the previous years increased base figures (21.68% increase in FY18) is seen under other LT categories.

b) The improved assessment in IP set sales has resulted in increase of Rs. 344.33 Crores i.e 20.86%

There is a significant increase of Rs 181.99 Crores ie 17.73% under HT category

v. Revenue from Subsidies:

During the year, Tariff Subsidy released by Government of Karnataka for FY19, amounts to Rs.1697.29Crores including the tripartite adjustments approved by GoK amounting to Rs.178.68Crores is considered as the Tariff Subsidy for the financial year ended on 31.3.2019

vi. **Capital Expenditure:**

The Company has incurred an expenditure of Rs.636.95Crores on various capital programmers during FY19 as against Rs.351.28Crores during previous year. The details of the works are as under:

(Rs in crores)

S. No.	Particulars	Expenditure incurred		Remarks
		2018-19	2017-18	
1	Extension and improvement and works R- APDRP	166.55	97.80	Regrouped
2	Replacement of faulty distribution transformer	57.47	63.82	
3	Ganga Kalyan Works-GESCOM	65.63	52.88	Regrouped
4	Consumer Contribution/ Deposit Contribution Works	50.12	51.75	
5	Nirantara Jyoti works	33.93	15.01	
6	Civil Engineering works	16.01	11.77	Regrouped
7	Rural Electrification/ Metering of DTC', Installations	16.31	13.2	
8	Additional DTC'/ Enhancement of DTC' Capacities	19.77	11.80	Regrouped
9	Service connection and Metering	3.14	4.49	Regrouped
10	Electrification of Water Supply Work	4.01	3.91	
11	Deen Dayal Upadhaya Gram Jyothi Yojana	150.53	3.78	
12	Other Expenditure/ provisions	4.94	3.16	Regrouped
13	Regularisation of Unauthorised IP Sets	3.27	2.37	
14	IP Set Energisation	13.62	1.76	Regrouped
15	APDRP/IPDS /RGGVY	30.82	10.42	
16	Metering/DTCs	0.83	3.34	
	Total	**636.95**	**351.28**	

vii. Cost of Supply, Average Demand and Realisation per unit:

1. The average cost of supply per unit is Rs.6.89 during FY 18-19 as against Rs.7.25 during FY 17-18.
2. As against this, the average demand raised and the cash realization across different categories of consumers is as under:

Category of consumers	Average demand per unit of power (Rs.)	Average realization per unit of power(Rs.)
Domestic (LT)	5.97	5.88
Commercial (LT)	9.23	9.21
Industrial (LT)	7.63	7.61
Others (LT)	5.85	5.53
Industrial (HT)	8.48	8.50
Commercial (HT)	9.64	9.44
Others (HT)	5.29	5.48
Metered (LT and HT)	7.23	6.87
Unmetered (LT) (without tariff subsidy)	5.75	5.74
Total – Metered and Unmetered (LT&HT)	**6.49**	**6.31**
Total – LT & HT (incl interest)	**6.75**	**6.57**

viii. BORROWINGS:

During the year FY-19 the Company has drawn Medium Term Loan of Rs.150.00 Crs towards Working Capital from M/s. REC Ltd. and also Long Term Loan of Rs.315.50 Crs From M/s.PFC Ltd. and M/s. REC Ltd. i.e. from M/s. PFC Ltd. Rs.26.63 Crs. towards establishment of New 33/11KV Sub-Stations and Rs.23.29 Crs for RAPDRP (Part-A&B) projects and from M/s REC Ltd.Rs.35.22 Crs towards establishment of new 33/11KV Sub-Station Rs.120.29 Crs for DDUGJY project, Rs.30.84 Crs for IPDS Project and Rs.79.22 Crs. towards purchase of distribution transformers.

Further during the year company has repaid in total Rs.187.98 Crs. against which an amount of Rs.99.04 Crs is repaid to M/s.PFC Ltd & M/s. REC Ltd. on term loan and Rs.87.68 Crs. is repaid to M/s.REC Ltd & Syndicate bank on Medium Term Loan, Further repayments against KPTCL borrowed loan on behalf of GESCOM From Govt. of Karnataka during the year amounting to Rs.1.26 Crs.

B. OPERATIONAL PERFORMANCE

i. Consumer Base:

The Company having 29.45 lakhs consumers at the beginning of the year, added 1.27 lakh new consumers during the year. The number of consumers at the end of the year stood at 30.73 lakhs. The category wise break up is here under:

Tariff Category	No. of consumers as on 31.03.2018	No. of consumers added during the year 2018-19	No. of consumers as on 31.03.2019
BhagyaJyothi/ KutirJyothi	5,97,675	0	5,97,675
Irrigation Pumpsets	3,54,085	29,496	3,83,581
Water Supply & Street Light	32,083	4,102	36,185
Domestic Lighting & AEH	16,14,714	71,824	16,86,538
Commercial Lighting	2,55,209	17,097	2,72,306
Industrial (LT)	61,845	2,259	64,104
Temporary Supply	27,513	2,379	29,892
Water Supply (HT)	136	11	147
Lift Irrigation Schemes (HT)	365	18	383
Industrial (HT)	1,474	78	1,552
Commercial (HT)	359	23	382
Hospitals, Education (HT)	162	22	184
Residential Colonies & Temporary (HT)	62	0	62
Total	**29,45,682**	**1,27,309**	**30,72,991**

ii. Transmission and Distribution Losses:

During the year 2018-19the company has received 8796.04 MU's at KPTCL/GESCOM interface point. The transmission and distribution losses up to the interface point works out to 1267.74 million units (1276.48MU's during FY17-18).The distribution losses up to the interface point in terms of percentage of power purchase for the year is 14.41% in 2018-19. (16.39% in 2017-18).

iii. Aggregate Technical & Commercial Losses (AT & C losses):

The Aggregate Technical & Commercial losses for the year 2018-19works out to 14.48% compared to 5.92% for the previous year. Efforts are on to bring down the AT&C losses through various technical and non-technical measures by improving the collection efficiency and reducing the system losses. The details of the AT&C losses are as under

Particulars	2018-19 (in %)	2017-18 (in %)
Billing Efficiency (i.e., units billed/input)	85.59	83.61
Collection Efficiency (i.e Collection/ Revenue Demand raised)	99.92	112.53
Business Efficiency (i.e., Billing Efficiency/ Collection Efficiency)	85.52	94.08
Aggregate Technical & Commercial Losses (100-Business Efficiency)	14.48	5.92

(During FY 18, GoK released an amount of Rs 748.48 Crores being water supply and street lighting dues from Rural local bodies through securitization arrangements and the same was considered as collection for the year due to which the collection efficiency was higher and resulted in lower AT&C losses in FY 18 & excluding this onetime receipt, the AT&C losses would be 20.50%)

iv. Distribution Transformer Failure:

1. The transformer failure rate during the year 2018-19 was 12.96% (as against 13.21% during 2017-18).The transformer failure rate in urban area was 6.02% and in rural area was 13.94%. The total No. of transformers failed during 2018-19 was 13021 (748 No's. in urban areas and 12273 in rural area).
2. Different capacity of distribution transformer like 25KVA, 63KVA & 100 KVA totaling to 7759 transformers were added to the system during 2018-19 to improve the voltage of the system and to provide reliable power supply to the consumers and to bring down the system losses. The total no. of transformers existing in the distribution system of the company at the end of year was 100481(12420 distribution transformers in urban areas and 88061 Nos. in rural areas).
3. Efforts are on to build a buffer stock of transformers in the Divisions and Sub Divisions to replace the failed transformers expeditiously. During the year 2018-19 the Company has purchased 2000 No's of transformers of 25KVA capacities for this purpose. The company has already setup transformer repair centers in all the Taluka headquarters.

v. HT/LT Lines:

During the year 3804.71Kms of HT lines and 1469.24Kms of LT lines were added taking the total length of HT & LT lines in the distribution network of the Company to 62249.61 Kms and 87941.35Kms respectively. The HT/LT ratio as on 31.03.19 was brought down total 1:1.412 (1:480 as on 31.03.18).

vi. Establishment of 33/11 KV Sub Stations:

During the FY 2018-19 05 No's of 33KV Sub-Stations were commissioned and also 06 No's of 33KV Sub-Station were commission during 1st quarter of FY 2019-20.Further, remaining 05 No's of 33KV Sub-Station works are under progress (i.e.,Kudidarga, Lingadalli, Hiremyageri, Kadechur & Mamadadoddi) and almost 90% of work has been completed.

Out of 05 No's of GIS Sub-Station works in Kalaburagi City only 03 No's i) Service Station-44 ii) KHB Complex & iii) Govt. Hospital Sub-Stations were commissioned. Balance 02 No's i) Shantinagar & ii) KCT Gate Sub-Station works are completed and ready for commissioning.

Augmentation of 33KV Sub-Stations by provid

ing additional 5MVA Power Transformer at i) Jambaga, ii) Malli, iii) Ratkal, iv) Rodalbanda & v) Sagar works are under progress.

vii. Metering:

1. During the year 2018-19, 22010 No's. of non-recording meters were replaced and 6340 No's. of meter were provided to DC installations.
2. A total number of 12878 street light circuits exist in the Company's jurisdiction out of which 11079 street light points were metered.
3. 597675 BJ/KJ installations exist in GESCOM as at the beginning of the year, out of which 2658 installations were metered during 18-19. The cumulative BJ/KJ installations metered are 431015 No's. and balance 166660 installations are to be metered. Action is being taken to meter the same.

viii. Vigilance Activities:

(Rs. in Lakhs)

Particulars	Progress during 18-19	Progress during 17-18
Number of installations inspected	75725	42197
No. of cases booked (Cog & NC)	6952	7049
Amount of Back Billing (Cog & NC)	1476.27	1424.50
Back Billing Charges collected (Cog & NC)	1113.32	659.79
Compounding Fee i) Assessed (Cong Cases)	119.45	163.65
ii) Collected (Cong Cases)	159.49	178.25

C. SOCIAL WELFARE SCHEMES

i. Energisation of Drinking Water Supply Schemes:

1. 929 Water supply installations were energized during 18-19 in urban and rural areas of the Company on top priority under various schemes of GOK.
2. As on 31.03.2019, 210 applications for energisation of drinking water supply schemes (in rural areas) were pending out of which 81 applications were pending at GESCOM. 129 cases were pending with the local bodies for non-compliance of various formalities of the Company. The balance works are under progress.

ii. Creation of Rural Infrastructure and Electrification of Rural Households including BPL households under RGGVY schemes.

RGGVY Scheme under XII Plan was sanctioned for Gulbarga District at a total cost of Rs.12.21 Crs by MoP/GoI and the work was awarded to M/s.Sreeshwar electrical Pvt.Ltd., Dharwad in March 2015.The work involved electrification of 26518 No's of BPL households including infrastructure. The turnkey agency did not complete the works except electrification of 1595 BPL Households. The contract was short closed on dated: 05.09.2017 and the agency was blacklisted. The balance un-electrified rural households were included in SAUBHAGYA Scheme.

iii. Energisation of Irrigation Pump Sets:

During the year 2018-19, 9193 irrigation pump sets were energized under general category, SCP, Ganga Kalyan Scheme, Backward Community and Minorities etc.

D. NEW INITIATIVES

1) 24X7 Customer Care Centre:

- The 24X7 Fully Equipped Customer Care Centre (CCC) was established on 18-01-2012 with a Toll Free number 1800-425-8585 in the Corporate Office premises, with all the necessary infrastructures for registering the complaints on fuse off call, billing problems, transformer failure, power supply failure etc. by the consumers.
- Mapping of Short code '1912' to Toll-Free No-1800-425-8585 has been successfully implemented from 01-09-2016.
- The Public Grievance Redressal Service (PGRS) system has been implemented in the CCC from 13-08-2017. The consumers can register their complaints through online to gescompgrs24X7.com by the following modes:

  1) SMS. 2) E-mail.
  3) Web. 4) Face book.
  5) Offline etc.

- The GESCOM is trying to continuing its efforts in further improving the delivery of consumer services with prompt and response especially in reducing time required for resolving consumer complaints which on breakdowns of lines / equipments, failure transformers etc., which resulting in interruptions in power supply should be given prompt and effective response.
- The GESCOM is properly monitoring for redressing all the Electricity Consumer Complaints in its area of supply are able to seek and obtain timely and efficient services/redressal in the matter of consumer grievances. The Centralized Consumer Service Centre is having adequate number of desk operators in each shift so that the consumers across the jurisdiction of GESCOM are able to lodge their complaints directly with the Centre. Every complaint is receiving on a Helpline Telephone number by the desk operator and registered with a docket number which will be intimated to the consumer. There after complaint will be transferred online/ communicated to the concerned field staff for resolving the same. The concerned O&M/local service station staff will visit the complainant's premises/ fault location at the earliest to attend to the complaints and then inform the Centralized Service Centre that the complaint is attended.
- In turn, the call center will call complainant and confirm whether the complaint has been attended. The complaint will be closed only after receiving consumers/ complainant's confirmation. The system of CCC will generate daily reports indicating the number/nature of complaints received, complaints attended, complaints pending and reasons for not attending to the complaints.

3) Implementation of Niranatara Jyoti Scheme in GESCOM:

Nirantara Jyothi Scheme under Phase–I invited for 20 talukas on in GESCOM Niranatara Jyothi Scheme was proposed to be taken up Taluka wise under Phase-I & II. In Phase - I it is covering 20 Tqs and in Phase -II covering 10 Tqs. This scheme was envisaged to provide 24 Hrs of power supply to non-agricultural loads in rural areas by construction of independent 11KV feeders. 13

The detail of Nirantara Jyothi scheme completed and commissioned as follows:

Sl. No	Phase	No. of Taluks	No. of Proposed NJY Feeders	No. of villages covered	No. of feeders Commiss-ioned	Work under Progress	Expenditure Booked (in Crs)	Date of Commiss ioned
1	Phase-I	20	246	2765	246	0	387.01	Sept-17
2	Phase-II	10	109	1087	100	5	169.05	Apr-18
	Total	**30**	**355**	**3852**	**346**	**5**	**556.06**	

The Hyderabad Karnataka, Centre for Advance Learning and Welfare Society, Sangameshwar Nagar, Kalaburagi is awarded for the internal evaluation study of Niranatara Jyoti Yojane in GESCOM vide GO order No: DOE 18 ARU Bangalore Dtd.13.03.2014. On Dtd. 29.04.2019 a report on evaluation of the performance of Niranatara Jyoti Scheme in GESCOM has been submitted, and the villagers have generally shown their satisfaction about power supply arrangements

4) New Schemes:

Mop / GoI has sanctioned Two New Schemes:

1. Deen Dayal Upadhyay Gram Jyoti Yojana (DDUGJY):

Government of India has launched Deen Dayal Upadhyaya Gram Jyoti Yojana (DDUGJY) to extend financial assistance against capital expenditure to supplement the efforts of DISCOMs/Power Departments in strengthening and augmenting distribution infrastructure in Rural areas of the country.

Scope of Work:

The Project under the scheme was formulated for rural areas only and the scope of the works will cover works relating to Feeder Separation, System Strengthening and Sansad Adarsh Gram Yojana (SAGY) including Metering of distribution transformers/ feeders/consumers and Rural electrification.

In GESCOM 6 No's of District wise Proposal has been sanctioned as per Hon'ble Additional Chief Secretary to Government, Energy Department, Bangalore vide letter No. EN 11 VSC 2015/P1 Dtd: 29.01.2016 and the details of district wise sanctioned DPR amount is as below:

Details of District / Component wise sanctioned amount under Deen Dayal Upadhyay Gram Jyoti Yojana (DDUGJY) in GESCOM

Rs in crs.

Sl. No.	Name of the District	Meter-ing	SAGY		Access to RHhs	System Strength-ening	Feeder Separation	Total Cost	PMA charges	Total Cost incl. PMA Charges	Status
			Nos.	Cost							
1	Bellary	27.94	1	0.07	1.47	14.13	35.98	79.59	0.40	79.99	For System Strengthen-ing,Feeder Separation, SAGY and RHH LOI is issued on 15-7-2017 For Metering Component LOI issued on 2-2-2019
2	Bidar	14.13	1	0.11	0.65	13.44	54.82	83.15	0.42	83.57	
3	Gulbarga	30.77	1	0.28	0	15.84	86.06	132.95	0.66	133.61	
4	Koppal	15.46	0	0	0.65	8.42	26.17	50.70	0.25	50.95	
5	Raichur	22.23	2	0.67	2.45	7.36	30.48	63.19	0.32	63.51	
6	Yadgir	10.28	1	0.21	2.03	7.72	67.00	87.24	0.44	87.68	
GESCOM TOTAL		**120.81**	**6.00**	**1.34**	**7.25**	**66.91**	**300.51**	**496.82**	**2.48**	**499.31**	

The financial support under the scheme shall be as under :		
Agency	**Nature of support**	**Quantum of support (percentage of project cost)**
		Other than Special Category States
Govt. of India	Grant	60
Utility/ State Contribution	Own Fund	10
Loan (FIs/Banks)	Loan	30
Additional Grant from GoI on achievement of prescribed milestones	Grant	50% of total loan component (30%) i.e 15%
Maximum Grant by GoI (including additional grant on achievement of prescribed milestones)	Grant	75%

DDUGJY Physical Progress (upto March-19)

SL. No.	Milestone Name	Unit	GESCOM	
			Target	Ach
1	Running of New 11kV Line	KM's	5591.39	3410.24
2	Re-conductoring of 11kV Line	KM's	2651.31	1602.23
3	Running of New LT Line	KM's	188.54	74.88
4	Re-conductoring of LT Line	KM's	549.49	393.77
5	Providing New DTC	No's	3552	2264
7	Providing Service connection to BPL households	No's	4392	4392
8	LT AB Cable	KM's	1842.9	496.94
9	Expenditure Booked	249.21 Crs		

2. **IPDS (Intergreted power Development Scheme):**

Circle wise Amount sanctioned for Rs.183.41Crore, Town covered 42 Towns.

Scope of Work:

Consist of includes 11KV System strengthening works which includes Reconductoring of HT&LT lines including overhead and AB Cables, New HT&LT lines, Additional DT's Enhancement of DT's R&M Work's, New and Augmentation of 33KV Sub-stations and Solar Roof Top on existing GESCOM/Govt. buildings .

The works in three circles i.e. Kalaburagi, Bidar and Bellary works are completed and in one circle i.e. Raichur is under progress will be completed by 15th Sept 2019. Preparation of closure reports are under progress.

3. SOUBHAGYA Scheme:

Scope of Work:

Providing last mile connectivity and electricity connections to all un-electrified households in rural areas.

* The prospective beneficiary households for free electricity connection under the scheme would be identified using socio economic Caste census (SECC) 2011 data so that the all economically poor households can be benefitted under this scheme.
* Total 61446 rural households are considered for electrification under SOUBHAGYA
* Electrification work of un-electrified households is awarded for 16 packages (7 Division wise packages and 9 taluka wise packages) in rural area under this Scheme.
* Total DPR cost is 77.55Crores.
* Total Awarded amount of 16 packages is Rs.91.78Crores.
* Out of 16 packages, service connection works are completed in all 16 packages and Infrastructure works are under progress as on March-2019.

4. Grama Vidyut Prathinidhi Scheme:

At present 1063 Micro Feeder Franchisees are existing in GESCOM out of which 919 Micro Feeder Franchisees are working.

The progress made by MFFs during the year 2018-19 is as under:

Sl. No.	Name of the Division	Opening balance	Target		Achievement		Closing Balance	% achievement over target of	
			Demand	Collection	Demand	Collection		Demand	Collection
1	Gulbarga -1	806.24	4306.36	4268.11	4892.79	4813.39	850.74	113.62	112.78
2	Gulbarga -2	829.50	2533.59	2444.77	2779.80	2493.76	906.05	109.72	102.00
3	Yadgir	1460.85	2719.91	2583.18	2705.11	2620.53	1532.73	99.46	101.45
4	Sedam	433.83	1709.27	1693.39	1687.17	1698.64	650.32	98.71	100.31
5	Bidar	1446.35	2926.31	3159.38	3212.48	3242.84	1416.03	109.78	102.64
6	Humnabad	333.99	2686.501	2373.871	2833.146	2584.34	330.48	105.46	108.87
7	Raichur	1106.48	2580.79	2291.42	2938.31	2830.31	1146.65	113.85	123.52
8	Koppal	614.55	1538.30	1519.22	2187.62	2186.85	615.34	142.21	143.95
9	Sindhanur	218.03	696.81	917.45	1729.70	1676.63	540.39	248.23	182.75
10	Gangavathi	607.83	2788.07	2185.34	2770.86	3918.12	1110.40	99.38	179.29
11	Bellary	1205.23	3473.76	3499.06	3740.11	3647.12	1298.42	107.67	104.23
12	Hospet	423.47	3489	2875.86	3014.00	3021.90	457.53	86.39	105.08
	GESCOM	**9486.35**	**31448.67**	**29811.05**	**34491.09**	**34734.43**	**10855.08**	**109.67**	**116.52**

5. Tendering System:

In order to enhance the transparency in procurement and tendering of various works, electronic tendering system i.e. e-procurement portal www.karnataka.gov.in of e-governance Dept, GOK has been introduced in the Company. These tenders so called are encouraging.

6. Communication Strategies:

Jana Samparka Sabah's are being held in urban and rural areas of the Company's jurisdiction involving people's representatives, Company's local officials and senior officers of the Company to redress the grievances of the consumers.

7. DTC Metering:

The status of DTC metering as on 31-03-19 in GESCOM both in urban and rural area are as followed.

Sl. No.	Particulars	Total No. of DTC Metered	Balance to be Metered
1	Urban area	9630	2790
2	Rural area	68669	19392

8. Employee Training:

With a view of harnessing the Human Resources to the maximum, the Company has given utmost importance to Employee training. This will go a long way in our pursuit of achieving the Business Goals. During the year the Company has imparted training to 3118 Employees on various subjects such as Financial Management of Distribution Business, Best Practices in Distribution Loss Reduction, Pilferage of Electricity Detection & Prevention, Power Trading, Intrastate ABT & ABT Mechanism for Distribution companies etc., The training was impacted by professionals from reputed institutions viz. REC, PFC, NTPC, Engineering Staff College of India, Power Research & Development Consultation Pvt. Ltd., CPRI & ICWAI etc.,

E. CORPORATE GOVERNANCE

GESCOM believes in transparency, accountability and fairness in all aspects of its operations. Board of Directors of GESCOM believe and support 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 the date of this report, the Board of Directors comprised of 10 members. All the Directors took active part in the proceedings of Board and Sub-Committee meetings and which is added value to the decision making process.

➢ **Board of Directors** :

The composition of Board of Directors as on date of this report is as below:

1. Dr. N.Manjula, IAS : Chairperson
2. Dr. R.Ragapriya, IAS : Managing Director
3. Sri R.Jayakumar : Director (Technical)
4. Dr. Raja P., IAS : Director
5. Dr. H.N Gopalakrishna, IAS : Director
6. Sri Chandrashekhara Nayaka, IAS. : Director
7. Sri Rajkumar S. Biradar : Director
8. Sri Purushotham Singh B.H : Director
9. Sri Shivaprakash.T.M : Director
10. Sri T.R.Ramakrishnaiah : Director

Changes to the composition of the Board of Directors in the Company were done in accordance with orders issued by the Government of Karnataka.

➢ **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 2018-19, Board meetings were held on the dates as mentioned below:

Sl. No.	Meeting Nos.	Held on
1	71st Meeting	02-07-2018
2	72nd Meeting	26-10-2018
3	73rd Meeting	17.11.2018
4	74th Meeting	17.01.2019

➢ **Board Committees:**

The 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 Committees towards expediting decisions. The following are the Board constituted committees:

1. Purchases Committee:

Purchase Committee was formed to consider all cases of purchases & Award of Station works/Line Works or any other works and all matters relating thereto Company financial implication above Rs.3.00 Crs. and upto Rs.10.00 Crores.

The composition of the Purchase Committee is as follows:

Sl. No.	Members	Designation
1	Managing Director, GESCOM	Chairman
2	Director (Technical), GESCOM	Member
3	Sri.Rajkumar S. Biradar	Member
4	Authorised Signatory, GESCOM	Convener

During the year under review, Purchase Committee meetings were held as follows:

Sl.No	Meeting No.	Held on
1.	77th Meeting	22.09.2018
2.	78th Meeting	03.11.2018
3.	79th Meeting	29.11.2018
4.	80th Meeting	07.01.2019
5	81st Meeting	13.02.2019
6	82nd Meeting	02.03.2019
7	83rd Meeting	08.03.2019

2. Audit Committee:

The Composition of the Audit committee is as follows:

No.	Members	Designation
1.	Sri Raja.P IAS	Chairman
2.	Director (Technical),GESCOM	Member
3.	Sri.Rajkumar S Biradar	Member
4.	Chief Financial Officer, GESCOM	Invitee
5.	Company Secretary, GESCOM	Convener

NOTE:

Membership is coterminous with their Directorship on the Board of GESCOM.

The Statutory Auditor, the Internal Auditor and the Chief Finance Officer in charge of Finance shall attend and participate at the meetings of the Audit Committee.

3. Corporate Social Responsibility (CSR) Committee:

CSR Committee has been constituted by the Board comprising the following members:

Sl.No.	Members	Designation
1	Chairman, GESCOM	Chairman
2	Director (Technical),GESCOM	Member
3	Director (Admn.& HR), KPTCL	Member
4	Authorised Signatory, GESCOM	Convener

The Company has not earned any Average Net Profit before Tax during the immediately preceding three years. Hence spending of CSR amount during FY 2018-19 is not applicable.

CSR policy of the Company is annexed herewith as annexure 1 and also available on the Company's website i.e. www.gescom.in and can be accessed thereat.

➢ Statutory Disclosures:

None of the Directors of the Company are disqualified as per provisions of Section 164(2) of the Companies Act, 2013. Your Directors have made necessary disclosures, as required under various provisions of the Companies Act, 2013.

➢ DIRECTOR'S RESPONSIBILITY STATEMENT

In terms of Section 134 (5) of the Companies Act, 2013, the directors would like to state that:

i) In the preparation of the annual accounts, the applicable accounting standards (Ind AS) have been followed along with proper explanation relating to material departures.

ii) The directors have selected such accounting policies and applied them consistently and made judgments and estimates that were 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 or loss of the Company for that period.

iii)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.

iv)The directors have prepared the annual accounts on a going concern basis.

v) The directors had devised proper systems to ensure compliance with the provisions of all applicable laws and that such systems were adequate and operating effectively.

➢ RELATED PARTY TRANSACTIONS:

All contracts / arrangements / transactions entered by the Company during the financial year with related parties were in its ordinary course of business and on arms' length basis and do not have potential conflict with interest of the Company at large.

In accordance with Notification issued by Ministry of Corporate Affairs vide GSR.463 (E) dated 5th June 2015, transactions entered between the related parties does not fall under the purview of proviso to Section 188 (1) of the Companies Act, 2013.

The contracts / arrangements / transactions with related party which are required to be reported in Form No. AOC-2 in terms of Section 134(3)(h) read with Section 188 of the Act and

Rule 8(2) of the Companies (Accounts) Rules, 2014 is annexed herewith as Annexure 2 to this report.

Rs. In Crores

Sl. No	Nature of Transactions	Party Name	2018-19
1	Transmission of Energy	KPTCL	-406.57
2	Receivable/Payable towards energy balancing	BESCOM	149.33
3	Receivable/Payable towards energy balancing	HESCOM	0.30
4	Receivable/Payable towards energy balancing	MESCOM	90.73
5	Receivable/Payable towards energy balancing	CESCOM	-1.31
6	Purchase of Power	PCKL	-
7	Purchase of Power	KPCL	-2202.26

Note: Transactions during the year (-) indicates payable & (+) indicates receivable

➢ PARTICULARS OF LOANS, GUARANTEES OR INVESTMENTS

The company has not given any loans or guarantees covered under the provisions of section 186 of the Companies Act, 2013. Details of investments made by the company are given in the notes to the financial statements.

➢ TRANSFER TO RESERVES

No amount is proposed to be transferred to the General Reserve for the year under review.

➢ DIVIDEND

No amount is recommended towards the dividend.

➢ SUBSIDIARY COMPANIES

The Company does not have any subsidiary.

➢ FIXED DEPOSITS

The Company has not accepted any deposits during the year within the meaning of Section 73 of the Companies Act, 2013 and the rules made thereunder.

➢ AUDITORS & AUDIT REPORTS

a. Statutory Auditors & Audit Report

In accordance with extant provisions of the Companies Act, 2013, C&AG has appointed M/s P.G Bhagawat, Chartered Accountants, Dharwad as the Statutory Auditors of GESCOM for the year 2018-19. The said auditors have completed the audit and have submitted their report as required under the Act. Responses to the qualifications made by the Statutory Auditors are enclosed as Annexure 3.

b. Secretarial Auditors & Secretarial Audit Report

Pursuant to provisions of section 204 of the Companies Act, 2013 and the Companies (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) Rules, 2014, as amended, the company has appointed M/s. P K Pande & Associates, a firm of practicing Company Secretaries as Secretarial Auditors to undertake the Secretarial Audit of the Company for FY 2018-19. The Secretarial Audit report is annexed herewith as Annexure 4. Responses to the qualifications made by the said Auditors are annexed herewith as Annexure 5.

c. Cost Auditors & Cost Audit Report

Section 148 of the Companies Act 2013 read with Rules made thereunder mandates every Company belonging to category prescribed in the Rules to undertake a Cost Audit. In compliance with said provision, Company had appointed M/s S.K. Tikare & Co., Cost Accountants, Belagavi to audit the cost records for FY 2018-19. The Cost Auditor has submitted the Cost Audit report for FY 2018-19 and the same is annexed as Annexure 6 herewith.

There are no qualifications, reservations or adverse remarks made by the Cost Auditors in their report for the financial year ended March 31, 2019.

Board of Directors of the Company have continued the appointment of M/s S.K. Tikare & Co., Cost Accountants, Belagavi as Cost Auditors of the Company for FY 2019-20 at a remuneration of Rs.44,500/- (All inclusive quote), subject to ratification by the members at the ensuing Annual General Meeting of the Company. Board recommends the ratification of the said remuneration payable to the Cost Auditor in accordance with Section 148 of the Companies Act, 2013 and the Rules made thereunder.

➢ EXTRACT OF ANNUAL RETURN

Extract of the Annual Return in form MGT-9 is annexed herewith as Annexure 7. The same can be accessed at our website www.gescom.in.

➢ DETAILS OF CONSERVATION OF ENERGY, TECHNOLOGY ABSORPTION AND FOREIGN EXCHANGE EARNINGS AND OUTGO

A) Conservation of Energy

1) The Steps taken or impact on conservation of energy.

a. Energy Efficient LED Bulbs, LED Tube lights and Five star rated Ceiling Fans were sales under UJWALA scheme and the sold details were: LED bulbs: 255710 Qty., LED Tube light: 8,88 Qty. &Five star rated ceiling fans: 921 Qty. have been sold by EESL and The Energy saving is around 13.72MU for the FY-2018-19.

b. GESCOM initiated for implementation of DSM in Agriculture sector for the replacement of old, inefficient agricultural pump sets with Energy efficient BEE star rated pump sets and Letter has been sent to EESL for preparation of DPR of Ag-DSM during FY-2018-19

2) The steps taken by the company for utilizing alternate sources of energy.

a. Under GESCOM jurisdiction 77 No's of Solar Roof Top Photo Voltaic (SRTPV) were installed including government and GESCOM Building. (1,670 KWP) for non-conventional energy under IPDS Scheme during FY-2018-19.

b. Electricity purchased from GESCOM consumers on Power Purchase Agreement between GESCOM and SRTPV installed GESCOM consumer to promote non-conventional power generation.

c. Subsidy for the solar water heater installed GESCOM consumers on electricity bill.

B) Technology Absorption

1) The efforts made towards technology absorption:

a. Distribution Transformer Life cycle Management Software (DTLMS):

To computerize transformers' life, status and location have been made operational and put to active use without to rule out any undetected vulnerabilities / short comings.

b. Enumeration (survey) of IP sets:

This software provides location of IP Sets and Distribution transformer with connected of IP sets (GPRS) in GESCOM.

c. Public Grievance Redressel System (PGRS):

The multi point Public Grievance Redressel System of Gulbarga Electricity Supply Company Limited (GESCOM) has been developed in order to provide an effective grievance redressel mechanism for the consumers of GESCOM. The system has been so designed that it would cater to the redressel of grievances related to electricity and its un interrupted supply in the GESCOM.

2) **The benefits derived like product improvement, cost reduction, product development of import substitution:**

a) **DTLMS:** This Software will be able to tackle the basic problems in transformer management. Creating a database of all these codes,

development of common web-based software to maintain details of transformers and their life cycles. It is easy to access and maintain the work of transformer.

b) Enumeration (survey) of IP sets:

- To know the actual numbers of IP sets and Distribution transformers.
- To have the accountability of the IP sets in our books of accounts and to claim subsidy from GoK.
- To know the actual numbers of authorized IP sets and unauthorized IP sets.
- To know the number of IP sets connected to transformers.
- To have the quality of service to all farmers by strengthening the distribution system.
- To know the location of IP sets in water depleted areas.

c) (PGRS):

The web based PGRS system can be accessed from anywhere through internet to log complaint, any consumer can log his/her complaints directly by PGRS website to central database without username & password with basic internet connection by own computer or mobile hand held devices and Consumer query will be received with a docket number as a feedback

➢ PARTICULARS OF EMPLOYEES

In accordance with Notification issued by Ministry of Corporate Affairs vide GSR.463 (E) dated 5th June 2015; Section 197 of the Companies Act, 2013 and Rules made there under is not applicable. As such, particulars of employees have not been included in this report.

➢ COMPLIANCE WITH SECRETARIAL STANDARDS

The Company is in compliance with applicable Secretarial Standards issued by the Institute of Company Secretaries of India.

➢ MATERIAL CHANGES AND COMMITMENTS

There were no material changes and commitments that occurred subsequent to the end of the financial year till the date of this report, which affects the financial position of the Company.

➢ INDUSTRIAL RELATIONS

During the year under review, your Company experienced cordial relationship with workers and employees at all levels, throughout the year.

➢ SIGNIFICANT AND MATERIAL ORDERS

There are no significant and material orders passed by the regulators or courts or tribunals impacting the going concern status and company's operations for a foreseeable future.

➢ DISCLOSURE UNDER SEXUAL HARASSMENT OF WOMEN AT WORKPLACE (PREVENTION, PROHIBITION AND REDRESSAL) ACT 2013

The Company has in place a Policy for Prevention,Prohibition and Punishmentof Sexual Harassment of Women at Work place in line with the requirements of The Sexual Harassment of Women at theWorkplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013. Internal Complaints Committee has been set up to redress complaints received regarding sexual harassment. All employees are covered under this policy. During the year under review, there were no cases filed pursuant to the Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressel) Act, 2013.

F. ACKNOWLEDGEMENT :

The Board would like to place on record its appreciation of:

- The Government of India and the Government of Karnataka, Comptroller &Auditor General of India and other Agencies/ Regulatory bodies such as Central Electricity Authority, Central Electricity Regulatory Commission, Karnataka Electricity Regulatory Commission for their assistance, guidance and co-operation.
- Financial institutions such as Rural Electrification Corporation, Power Finance Corporation and Commercial Banks for their financial support.
- The media for publicity and creating awareness among public.
- The Statutory Auditors, Cost Auditors & Secretarial Auditors for their guidance and support.
- Employees' Unions and Associations for their co-operation and collective participation.

For and on behalf of GESCOM

Sd/-	**Sd/-**
Managing Director	**Director (Technical)**
GESCOM	**GESCOM**

ANNEXURE-1 to Director's Report
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.

Gulbarga Electricity Supply Company Limited as a State Distribution Utility is vested with the functions of distribution of power in the State of Karnataka through its Stations & distribution Lines. GESCOM 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 distribution;
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 proposed to 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 :

The following Terms of Reference have been prescribed to CSR Committee:

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:

Amended 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 Education including 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 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 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 (before Tax) 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 inaccordance 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.

I

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-2 to Directors Report

FORM NO. AOC.2

(Pursuant to clause (h) of sub-section (3)of section 134 of the Companies Act, 2013 and Rule 8(2) of the Companies (Accounts) Rules, 2014)

Disclosure of particulars of contracts/arrangements entered into by the company with related parties referred to in sub-section (1) of section 188 of the Companies Act, 2013 including certain arm's length transactions under third proviso thereto:

1. **Details of contracts or arrangements or transactions not at arm's length basis -**
   Not Applicable.
2. Details of material contracts or arrangement or transactions at arm's length basis
   a. Name(s) of the related party and nature of relationship:
   Karnataka Power Transmission Corporation Ltd (KPTCL), Bangalore Electricity Supply Company Ltd (BESCOM), Hubli Electricity Supply Company Ltd (HESCOM), Mangalore Electricity Supply Company Ltd (MESCOM), Chamundeshwari Electricity Supply Company Ltd (CESC), Power Company of Karnataka Ltd (PCKL), Karnataka Power Corporation Ltd (KPCL), Related party of the Company under Ind AS 24 and Section 2(76) (viii) (c) read with Section 188 of the Companies Act, 2013.

b. Nature of contracts/arrangements/transactions:
Agreements for Power Purchase Transactions.

c. Duration of the contracts/arrangements/transactions:
Long Term.

d. Salient terms of the contracts or arrangements or transactions including the value, if any:
Agreements with related party are generally for supply of power, providing transmission lines etc.
The nature of transaction are like payment of transmission charges, settlement of energy balancing dues, shared expenses etc which arise in regular course of business and the value of transaction is based on actual quantum of transactions.

e. Date(s) of approval by the Board, if any:
These contracts with related parties are generally approved by Board of Directors as a regular course of business as mandated by the GoK or by the competent authorities like KERC, KREDL etc.

f. Amount paid as advances, if any:
Nil

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-

Director (Technical)
GESCOM

Sd/-

Managing Director
GESCOM

Annexure -3 to Director's Report

Addendum to the Directors' Report FY 19.

Sl. No.	Auditor's Qualification	Management Reply
1.	**Ind AS 2 on Inventories**	
a.	In accordance with the Ind As-2, the Company is required to value its inventories at lower of cost and Net Realizable Value. However, the Company is using standard cost for accounting of purchases and average cost for valuing the closing stock. Inventories include the value of scrapped assets, faulty & dismantled assets for reuse and repaired good items, which are carried at written down value. This constitutes a departure from the Indian Accounting Standards prescribed under section 133 of the Companies Act, 2013. Due to the fact that, no impact analysis has been done by the management, the impact of this deviation, on the financial statements is not ascertainable.	The same is as per the Accounting Policy of the company on Inventories is indicated under clause 2.19 of Note 2 of Financial statements FY19. The standard rate is determined considering the present market rates and the likely increase / decrease in the future prices for the period. These accounting policies have been framed according to the Electricity Supply Annual Account Rules 1985.
b.	here is a need for assessment on ageing, usefulness and the serviceability of the inventories lying at various locations in order to ascertain the requirement of provision for obsolete and idle inventories. Due to the fact that, no assessment has been carried out by the management, we are unable to comment on provision requirement on obsolete and idle inventories and related impact on financial statements.	The Annual Store Counting at each store of the Company is taken up during January, during which, each item of the inventory held in Stock as on date is physically verified with respect to its quantity mentioned in the numerical ledger and actual stock. In case, any of the store item is found not useable / repairable then recommendation is made to competent authority to scrap such items duly following the norms. The differential amount between value as per books and the amount realized is recognized and brought to the Profit & Loss Account during the financial year.
c.	Materials lying with employees (material imprest account) amounting to Rs.216.44 lakhs (previous year Rs.180.11 lakhs) shown as part of inventory includes old items pending for regularisation. We are unable to comment on impact of above on financial statement due to non regularisation of these materials lying with employees.	The materials drawn by the field officers is for ongoing urgent works (restoration of power supply) and the employee wise records for the same are available at the Accounting units. These are regularized with regular work orders and documentation the along with the completion reports. The process of all the material are monitored continuously for regularization

<table>
<tr><th>Sl. No.</th><th>Auditor's Qualification</th><th>Management Reply</th></tr>
<tr><td>d.</td><td>The Company is carrying the stock of inventory which includes items for ultimate use in supply of services and expected to be used for more than one period. As the intention / ultimate use of such items of inventory is towards creation of "Plant & Equipment", the same needs to be separately identified and classified as Capital Work-in-progress.</td><td>The materials/inventory is used for both Capital as well as Repairs and maintenance. Materials at stores cannot be classified until it is drawn for use i.e either Capital or Revenue. In view of this classifying the entire Inventory as Capital Work in Progress and subsequently may require issue of materials for Revenue nature of works. In view of the same these are not classified as Capital Works in Progress</td></tr>
<tr><td>e.</td><td>The company's inventories include Rs.195.73 lakhs (PY Rs. 186.08) material issued for temporary installations to contractor/employees and are actually lying / being used at the site. Such material at site is being classified as inventory under the head "material with contractor" under current assets. In our opinion this classification is inappropriate, as the material issued to contractor is a notional entry in the stock records of the Company and needs to be disclosed as part of Work in progress. Due to this, the value of current assets is overstated and work in progress / Tangible assets is understated to the extent of the amount specified above.</td><td>Materials issued for service of temporary installations are required to be returned back to store consequent to closing of the installation and dismantling of the infrastructure. The infrastructure for service of Temporary is not permanent in nature as this infrastructure would be redundant once the underlying temporary installations are surrendered. Classification in Work in Progress is done with an ultimate intention of Capitalization of the Works and Creating new Fixed Assets. In this case there are no Fixed Assets Created and hence disclosure of the material issued towards infrastructure of Temporary Installations as capital work in progress and later returning back to inventory would serve no purpose.</td></tr>
<tr><td>2.
a.</td><td>Cash and Cash Equivalents:
Cash and Cash Equivalents include amounts relating to cheques / DDs collected but not realised, Cash suspense balances of employees not regularized, Trial balance differences and cash misappropriations pending enquiry as summarized below:
<table>
<tr><th>Name of the Accounting Unit</th><th>Nature of Difference</th><th>Rs. in Lakhs</th><th>Pertaining to the Year</th></tr>
<tr><td>Gulbarga O & M I Division</td><td>Difference between Trial Balance and Cash / Bank Book</td><td>95.57</td><td>Since formation of the company on demerger</td></tr>
<tr><td>Various I Accounting Units</td><td>Pending enquiry on account of frauds as per specials Audit</td><td>678.78</td><td>2012-13 to 2018-19</td></tr>
</table></td><td>The shortage of balance in cash and the un reconciled bank balances in the books of accounts of O&M Division 1 Gulbarga, are pertaining to the period prior to the formation of the company. The matter is being pursued with KPTCL. Necessary adjustments would be accounted on obtaining the details from KPTCL. Special Audit Reports on the shortages/Misappropriations of cash have been finalised and enquiries are initiated/ being initiated on the concerned employees as per the report of the Internal Audit. Based on the outcome of the enquiry, suitable disciplinary action will be initiated against the defaulting employees and also to recover the shortages from the concerned.</td></tr>
</table>

Sl. No.	Auditor's Qualification	Management Reply
	Due to this, cash and cash equivalents as compared to the actual balances are overstated and the loss on account of possible non-recovery is not provided for on account of pendency of the issues. To the extent of overstatement of the cash and cash equivalent, the cash flow statement is in non-compliance with Ind AS-7- "Statement of Cash flows."	
b.	The method of accounting, reporting and the process of reconciliation of non-operative bank accounts for the account code 24.3 (Cash Balance) needs to be revisited, because the format of Bank Reconciliation Statement (BRS) does not give the cumulative value of unrealized cheques as at the date of reconciliation. Further, the Trial Balance at accounting unit levels should reflect each non-operative bank account instead of routing through the single common code 24.3. Uniform format for BRS should be used for operative as well as non-operative bank accounts.	The existing process of Bank reconciliation is the prescribed method and is practiced across all the ESCOMs on same line. Trial Balance of the units has to depict the summary balance of the transactions and not necessarily that each bank account/party balances to be individually reported in the Trial Balance. There are subsidiary registers (cash books) for eachaccount which will provide the break up details of all the accounts held by the accounting unit.
c.	The company has tie up with various electronic service providers for web based electronic payments received from consumers. On our test checks with the accounting units we visited, it is observed that these collections were not being reconciled periodically with the bank statement. In some cases the differences are parked in "Erroneous Credits By the Bank From Online (RTGS) A/c code 46.973" (Koppal Unit). There is a need for periodical reconciliation and monitoring of these transactions.	Guidelines have been issued for accounting of the transaction under online payment. The services with the Online payment Service providers is on the basis of T+2 for remittance of the collections done by them on behalf of the Company. The money not received by the service provider but receipts generated is instructed to be accounted as In-Transit Remittance. In these cases, the money is yet to receive and hence does not fall under the category of transactions were the money is received in Bank to be treated as Erroneous. However, the reasons for a unit to operate Erroneous Credits by the Banks is that some of the Government Departments/ HT consumers directly transfer the money to be paid to the Company to our non-operative Bank Account without routing the transaction through our online payment portal or other prescribed digital

Sl. No.	Auditor's Qualification	Management Reply
		payment modes. As such the details for corresponding posting in the consumer ledger details are not known to the accounting units until the paying party comes to office with the RTGS transfer reference documents and gets it posted against his account outstanding dues. On regulatisation this amount is withdrawn from the Erroneous Credit Account and transferred to Consumer account.
3.	**Ind AS 16 on Property, Plant and Equipment:**	
a.	An amount of Rs. 30032.07 lakhs is shown as Capital Work-in-Progress and Rs.749.23 lakhs under Intangible assets under development. The company does not possess the detailed listing / analysis of the value of work-in-progress disclosed in the financial statements viz. aging of the pending work orders, amount involved, and date of completion as per the work order and the actual progress as at the reporting date. Due to this, there is possibility of non-capitalization in spite of the assets already put to use. Further, due to inadequate information regarding Capital Advance amounting to Rs.33608.73 lakhs, we are unable to comment on the correctness of this classification, as value of works against these advances requires conversion in to Capital Work in Progress or categorization as Property, Plant & Equipment. Due to this, we are unable to comment on correctness of classification, value of Tangible assets, Intangible assets, and depreciation and amortization impact on the financial statements.	Policy of the Company on Capitalization of Assets is indicated under Clause 2.4 of Note 2of the Financial statements for FY19. Capital Advances are made to the Contractors / suppliers as per the conditions of the Contract and the same are adjusted in the running bills. In most of the cases only 50% of the value of materials is paid on supply and balance is retained as Retention Money of the Contract. The value of material lying with the Contractor until such time the erections have been reported are treated as Capital advance. On completion of the works and submission of the final bills, these advances are adjusted and Assets Capitalized. Until the final invoices are raised and certified measurements are not recorded in the Measurement Books it will not be possible to capitalize the works and close the work accounts. Once the final bills are passed and in case there is any time difference in the actual asset being put to use and the date of final measurements, the Depreciation is instructed to be charged from the date of asset being put to use.
b.	Ind AS 16 on Property, Plant and Equipment requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalization. The Company has not included the	The Estimates/work awards are prepared as per the Cost Data Sheets prescribed in the Common Schedule of Rates in vouge in all the ESCOMs. This does not include the cost of dismantling and

Sl. No.	Auditor's Qualification	Management Reply
	estimated cost of dismantling for capitalization .The impact of this on the financial statements is not ascertainable.	hence the cost of dismantling is not part of Asset while capitalization. Any expenditure on dismantling of the assets are nominal as compared to the Asset Value and the same is charged to revenue.
c.	Assets retired from active use are stated at written down value and the same is not tested for comparative net realizable value. These assets are disclosed as Inventories, Stores and Spares under the head WDV of obsolete / scrapped assets. Such assets are reissued after repairs at the average cost of inventory and not at its WDV. This is not in accordance with the Indian Accounting Standard 16 - Property, Plant and Equipment (PPE). As per the policy, charge of depreciation is stopped from the date of decommissioning till the assets are reissued & capitalized. Such reissued asset is capitalized at the average cost and depreciated over their original life and not on the remaining useful life. This practice is not in accordance with the Ind AS 16. The effect of the same on the financial statements is not quantifiable.	The same is as per the Significant accounting policy of the Company under clause 2.4 of Note 2 of the financial statements. Depreciation on Assets is charges while the assets are in use and on release of assets on failure or other wise these are treated as inventory until such time they are put back to use.
d.	The Company capitalizes the Assets after the receipt of final bill and approval by the competent authority is not in compliance with Ind AS – 16. Further, there are delays in capitalization of fixed assets and providing depreciation on the assets from the date of capitalization and not from the date when the asset was ready for intended use. In absence of documents supporting the actual date when the asset was ready to use, we are unable to ascertain the effect of lower charge of depreciation in the statement of profit & loss.	This is due to the time difference of the actual asset being put to use and the formalities required for the closure of the account viz., Certification of Measurement, Material utilized etc being forwarded to the Accounts Dept. However, in light of the audit observation care will be taken to ensure that the Depreciation/Interest will not be capitalized since commissioning of the Assets / put to use of Asset.
e.	As reported in the audit report for the financial year ending 31-03-2018 by the predecessor auditor, reconductoring works and Scada works carried out in Koppal division were stopped and enquiry was initiated. The total value of such works	The final Bills are pending to submit by the contractor and need to be processed. Hence the works could not be measured and capitalized in full. Even after repeated efforts, the contractor

Sl. No.	Auditor's Qualification	Management Reply
	suspended was Rs. 2,225.01 lakhs as on 31 March, 2015 and was shown under Capital Works in Progress due to pending disputes and these assets, though put to use, were not capitalized and depreciated appropriately. No documentary evidence including the updated status of the issue, as at the date of financial statements for the year, was available for our review. Hence, we are unable to comment on the impact of the issue on the financial statements for the year.	has not turned up for completing these works and closing of the work accounts are pending for this reason.
f.	The following qualification was made by the predecessor auditor in the audit report for the financial year ending 31-03-2018: "There was allegation of misconduct in the allotment of works contract involving huge amount for the works relating to Transformer Fencing and Fixing aerial Fuse Board by many Divisions during the financial year 2015–16 and an Enquiry was ordered in this regard by Government of Karnataka. The enquiry was completed but order was awaited. In the meanwhile, all the pending works were suspended. In the absence of detailed information on the nature, value and award of such work contract, violation of the laid down procedures and the Enquiry Order by Karnataka Government, we are not able to comment on the nature of misconduct and it's Impact on the Financials of the Company" No documentary evidence including the updated status of the issue, as at the date of financial statements for the year, was available for our review. Hence, we are unable to comment on the impact of the issue on the financial statements for the year.	An enquiry in the matter has been conducted by a committee formed by the Energy Department, GoK. Also detailed enquiries regarding all the works carried out under this heads in the said period have be subjected for extensive field verification for loss assessment . The enquiries on all the defaulting officers/officials has been initiated by KPTCL. Necessary financial transactions will be incorporated on the outcome of the enquiry proceedings.
4.	In respect of loan availed from Power Finance Corporation (RAPDRP A –Originally disbursed amount Rs.3604 lakhs and Balance as on 31-3-2019 Rs.1261.92 lakhs), we were informed that, the said loan was under the scheme of conversion in to grant. The Company has not	PFC authority have not issued monthly EMI demand notice since Aug -18 against RAPDRP (Part A) project. Further, during Aug -18 an amount of Rs. 1.07 Crores has been reduced in EMI demand notice. It has been a practice to obtain the details of the accrued interest from all the lenders/financial

Sl. No.	Auditor's Qualification	Management Reply
	recognised interest cost for the year of Rs.9.27 crores and also reversed Rs. 7.21 crores of interest expenses recognised in earlier years based on the loan balance confirmation given by PFC. There is no specific confirmation regarding approval for conversion of loan / reversal of previous years' interest and waiver of current year's interest. This resulted in understatement of finance costs and overstatement of profit for the year by Rs. 16.48 crores.	institutions as on the balance sheet date, accordingly a request for informing interest accrued but not due as on 31-03-19 was made vide GESCOM letter No. 988 dated 03-04-2019.The PFC authority has responded to the same during May -19 and the same was initially accounted. However, during consultation / discussion with the concerned Projects team/Technical wing, we were informed about the project closure process initiated by MoP and also the MoP, GoI official memorandum no. 26/1/2015-IPDS(Vol-IV)-Part-(1) dated 18-06-2019 wherein it was clearly mentioned that the loans would qualify to be converted to grants and hence the interest liability does not arise based on the same, the provision created towards interest on RAPDRP (Part A) releases has been reversed. As such there is no Interest liability and hence it was reversed.
5.	Ind AS 12 Income Taxes:	
a.	The Company has not created deferred tax assets /liabilities in respect of timing differences on account of depreciation, employee related costs allowed for tax purposes on payment basis, deferred revenue items and brought forward losses adjustable against future profits under the Income Tax Act. Due to this non availability of the proper data and information, we are unable to comment on the related impact on deferred tax and statement of profit and loss.	The same is as per the accounting policy laid down under clause 2.16 of the Financial statements. Necessary disclosure for accounting of the deferred tax computation has been made in the financials.
b.	Further, the Company has created deferred tax liability on the amount of revaluation reserve of freehold land as at 1-4-2016. As the ultimate intention of holding of these properties is for use in the business and not to sell such assets in near future, we are of the opinion that, creation of deferred tax liability was not appropriate and needs to be reversed. Due to this, the amount of Deferred Tax Liability is overstated and Revaluation reserve is understated by Rs. 20,726.93 lakhs.	

Sl. No.	Auditor's Qualification	Management Reply
c.	Further, all additions to fixed assets made during the year for the purposes of depreciation under Income Tax Act have been considered as additions for less than 180 days. Due to this, lower depreciation has been claimed under Income Tax Act. We are unable to quantify such amount and the related impact on deferred taxes and statement of profit and loss due to non-availability of date wise additions to assets.	Considering the numerous assets build and constructed each year it is difficult for the company to provide proof of date of commissioning for each assets to the Income Tax authorities. However, this will only result in marginal impact on the tax computation for the year and will get adjusted during the balance lifetime of the assets.
6. a.	**Ind AS 36 Impairment of Assets**: The company has not carried out the process of identifying the impaired assets in accordance with Ind AS 36 and hence we are not in a position to comment on the related compliance and impact on the financial statements of the Company.	During the year, no such assets were found which could be classified as impaired.
7 a.	**(Ind AS) 19 on Employee Benefits** The company is making contributions to Pension and Gratuity Trust based on the percentage of salary towards Gratuity and Pension liability as intimated from time to time. The Company does not possess the data relating to actuarial valuation made by the Trust for the year and correspondingly does not have any actuarial valuation provision in the financial statement against such employee benefits. Due to this, we are unable to comment on the correctness of cost of employee benefits charged to statement of profit and loss as per actuarial valuation and the disclosure as required by the Ind AS-19 in the financial statements.	Policy of the company on contribution to Pension & Gratuity trust is indicated under clause 2.13 of Note 2 of Financial statements FY19. The liability of the Company ceases once the contribution is made at the prescribed rates to the Trust. The onus of actuarial Valuation on the actual requirement funds for discharging the pension liability and for fixing the rate of contribution is on the Trust and not on GESCOM. The P & G Trust get the actuarial valuation done on a periodical basis and shared with all the representatives of the ESCOMs who are on the Board of Trustees of the P&G Trust besides the representatives from the various employee's union/ associations and also representatives from the Government. Once the same is approved by the trustees, the rates of contribution is determined and informed to the ESCOM for contribution.
b.	The Company has not ascertained the applicability of provisions of Payment of Gratuity to employees covered under NDCPS scheme. As informed to us, there are no clear directions regarding applicability of Gratuity to such employees and	No such guidelines are prescribed by the trust during the year under review. Hence no provision has been incorporated.

Sl. No.	Auditor's Qualification	Management Reply
	hence no provision has been made for the accrued gratuity liability, if any.	
8. a.	**Ind AS 113 - Fair Value Measurement and Ind AS 109 - Financial Instruments** The Company has adopted revaluation model in respect of freehold land as at the date of transition to Ind As regime. As 3 years have elapsed since initial measurement, there is a need to revisit the same for fair value as at the date of balance sheet. In absence of remeasurement, we are unable to quantify the impact on the financial statements for the year.	Policy of the company on Inventories is indicated under clause 2.24 of Note 2 of Financial statements FY19. Disclosures for revaluation of Property, Plant & Equipment is disclosed in Note 50 of Financial statements
b.	The Company has investment in equity shares of Power Company of Karnataka Limited amounting to Rs. 251 lakhs. These investments have not been fair valued as at the date of balance sheet. Due to this, we are unable to comment on the impact on the financial statements for the year and the compliance with the Ind AS.	Necessary disclosure has been made in Note 6 to the financial statements.
c.	The security deposits received from contractor/ suppliers and retention money from contractors is not carried at amortised cost as required by Ind AS 109, as expected realization date of these deposits is not ascertainable. Accordingly we are unable to comment on its impact on amounts of deposit and retention money and related impact on statement of profit and loss.	The exact date of realization could not be determined on the date of balance sheet and hence these have not been amortised.
9.	**Indian Accounting Standard (Ind AS) 17 – Leases** We understand that the Company has given / taken immovable properties on lease. In some cases (leases with KPTCL) there are no terms and conditions on record. We observed instances of demands sent by the lessor towards lease rent and the same were not accounted for in the books of the company. Further, the Company has not complied with the disclosure requirements as required by the Ind AS 17.	As of now GESCOM has not leased any of its assets to others. Hence no disclosure was made in the financials. Necessary disclosure regarding financials is disclosed in Note 41 of financial statements.

Sl. No.	Auditor's Qualification	Management Reply
10.	**Indian Accounting Standard (Ind AS) 20- Government Grants** Grants/subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumers' contribution to capital works are treated initially under deferred income and taken to income based on the depreciation that is charged to the class of asset for which such Grants/subsidies are received. However as per Ind AS 20, the release from deferred income to statement of profit and loss has to be made based on systematic basis over useful life of the asset. The company is not in a position to demarcate the capital grants against particular asset. Accordingly, the impact of over or under charge to statement of profit and loss from deferred income cannot be ascertained. Also company has no data for bifurcation of deferred income into current and noncurrent portion and hence the entire balance of deferred income has been shown in non-current liabilities. Accordingly we are unable to comment on its related impact on bifurcation into current and noncurrent portion in financial statement.	Necessary disclosure has been made vide clause 2.7 under note 2 of the financial statements.
11.	Indian Accounting standard (Ind AS) – 115- Contract with customers. With respect to supervision charges charged by the company towards capital assets contributed by consumers; Company recognises revenue on such supervision charges on the grounds of application made from consumer. Company does not determine the timing of satisfaction of performance obligation as derived from contract of customer as required under Ind AS-115. The company does not possess the relevant information to assess the impact of above deviation. Accordingly we are unable to comment on related impact on financial statement.	The date of rendering of service cannot be ascertained while drawl of the receipt of the supervision charges. The progress and completion of the works completely depends on the contracts given by the consumer and company has no control over the exact period of the completion of the work. As such the same is taken to revenue on receipt.
12.	The amount shown under the head "Inter Unit Accounts ('IUT')" as at the end of the year amounting to Rs 1504.21 (CR) lakhs (previous	The reconciliation of the IUA transaction is in progress but it has not been possible to fully reconcile the difference. Some of the differences

Sl. No.	Auditor's Qualification	Management Reply
	year Rs. 685.44 (DR) Lakhs) under "Other Current Liabilities" is the un-reconciled balance pertaining to fund transfer, material transfer, assets transfer, entries for demerger of divisions and other employee transfer related entries. In absence of reconciliation of these balances, we are unable to comment on the impact on the financial statements.	in the IUA are on account of the transactions initiated prior to formation of the ESCOMs but terminated after formation of the Company. Efforts are being made to trace the details and reconcile the differences in Inter Unit Account.
13.	The Company makes provision for bad and doubtful debts (Refer Para 2.12 "Significant Accounting policies") at 4% (as per Para 4.2 of Annexure V of ESAAR, 1985) on the balance of sundry debtors for sale of power outstanding as at the end of the year in case of LT Consumers. The Company is having old outstanding dues receivable (under LT category) from IP set installations, including interest, pertaining to the period prior to 31/07/2008, not recoverable from Govt. of Karnataka (prior to subsidy era needs to be collected from ultimate consumer) amounting to Rs. 70628.96 Lakhs. The Company is making provision @ 10% on these dues and the same appears to be inadequate as the entire dues are doubtful. As at the date of balance sheet, the un-provided portion of the dues is Rs. 43868.56 lakhs. Accordingly, had the same been provided fully, profit under the statement of profit and loss would have been lower by Rs. 43868.56 lakhs and the balance of Other Financial Assets would have been lower to that extent.	The total amount of Rs. 1438.61Crores Outstanding arrears include a major receivables Towards w/s and street lighting installations and is due from Government Departments which the company has considered as good. An amount of Rs.1013.60Crores is outstanding against the IP Set installations, BJ/KJ, Street light and Water Supply installations. It is to be noted that the above dues are fully secured to an extent of Rs. 531.79 crores by way of Consumer Security Deposits available with the Company. Besides the above a provision of Rs. 423.75 crores towards Bad & doubtful dues, is made by GESCOM. this includes Rs. 267.60 Crores towards IP set Dues where provisioning has been enhanced to 100% subjected to 10% per year w.e.f FY16 and onwards. Considering the dues from the Departments of Government of Karnataka out of the total dues, the provisions made by the Company is adequate.
14.	Confirmation of balances / Reconciliation: The Company does not have the procedure of obtaining confirmations and reconciliation of balances from/ to KPTCL, KPCL, PCKL and other ESCOMs, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors / government authorities / consumers / employees, loans and other receivables from various parties. The effect of the adjustment arising from reconciliation and settlement of old dues and	The company is providing services to around 30 lakh consumers and also a substantial number of small and big contractors carryout various works from whom the task of obtaining of confirmation of balance is extremely difficult. The fact that the payments from consumers are made without any dispute or acceptance of payment is considered as confirmation. Efforts are made to obtain confirmation form all the power producers but not all power producers confirm the balances.

Sl. No.	Auditor's Qualification	Responses
	possible loss which may arise on account of non-recovery or partial recovery of such dues is not ascertained. Accordingly we are unable to comment on the impact of such provisioning on statement of profit and loss.	However, Necessary disclosure is made vide note 52 of the financial statements
15.	Reserve for Material Cost Variance: As described in Note No. 2.20 of the Accounting policies, material cost variance is being adjusted to Reserve & Surplus instead of charging to Statement of Profit & Loss which is not in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles	The policy of the company is in consonance with Commercial Accounting System laid down in the Electricity (Supply) (Annual Accounts) Rules, 1985. The Material cost variance is adjusted to Reserves & Surplus at the end of each financial year. The same is also disclosed in the significant accounting policy 2.20
16.	Other noncurrent financial liabilities includes Provision made by GOK towards consumers amounting to Rs. 596.95 lakhs, BRP II Adjustment given by GOK i.r.o SMIORE Rs. 1293.06 lakhs and Other Payables to GoKRs. 335.28 Lakhs. These balances are pending from many years and company has no information with respect to these balances. Accordingly we are unable to comment on any write back or any provision to be made under these balances and its related impact on financial statement.	We have received these balances in the opening balance of the Company. These are against the Sundry Debtors outstanding as on 31/5/2002 for which 100% provision is made by GoK and transferred to the Company for subsequent adjustment against the consumer dues on compliance from their side.
17	Other noncurrent liabilities include deposit contribution work amounting to Negative amount of Rs. 75.86 lakhs for the year ended March 31, 2018. Company has no information for reason to be negative amount and accordingly we are unable to comment on its related impact on financial statement.	GESCOM carries out several works of social obligation such as creating of infrastructure for power supply to Water Supply Installations on directions from the Government in the events of droughts / floods etc. The monies are due from local bodies towards these works. Works are carried out under these accounts without connected deposits and hence these accounts indicate negative balance.
18.	Following Expenses Account Heads grouped under "Other Expenses" are showing negative balances. Reasons for the same were not satisfactorily explained. These amounts should have been regrouped to Income Account Heads:	Reversal of previous years excess provisions under these accounts have resulted in the negative balances under these accounts.

Sl. No.	Auditor's Qualification	Responses
	1. Freight and other material related expenses- Rs.-376.26 lakhs (PY Rs. 83.42 lakhs) 2. Miscellaneous losses- Rs.-516.29 lakhs (PY Not applicable)	Instructions will be issued to the accounting units to re-classify such transactions as income in the event of the provisions made during previous years are more than the actual invoices received during the year.
19.	The Company has not made provision for interest claimed by generators pertaining to the year 2011 to 2018 amounting to Rs. 467.69 lakhs and the reasons for the same were not explained satisfactorily.	The calculations for claims of interest were not accepted by the Company and hence in absence of crystallization of the interest claims, the same were not accounted in the year under review.
20.	The Company has written back to income amounting Rs. 618.36 lakhs towards the unidentified credits in Bank Statement for more than 3 years. This write back is not based on the individual ageing of such credit entries and hence we are unable to comment on the correctness of this writeback.	As per the policy amounts outstanding in the liability accounts for more than 3 years are provisionally written back at Corporate Office on the balance sheet date and instructions issued to the units to check individual transactions for and reasons to continue these liabilities. Such transactions are verified and written back by the units in the following year and the provisional entry passed at Corporate Office is reversed to negate the impact.
21.	Indian Accounting Standard (Ind AS) 33 - Earnings per Share The cumulative effect on account of all the deviations / qualifications, on the profit for the year, taxes on income, net income and shareholders' funds and cash flow statement for the year is not ascertainable. Further, the impact on earnings- per share and the disclosures required as per Ind AS 33 is not ascertainable.	Factual.
22.	**Non-Compliance with the requirements of Schedule III to the Companies Act 2013**	
a.	As per Schedule III to the Companies Act 2013, a receivable shall be classified as 'trade receivable' if it is in respect of the amount due on account of goods sold or services rendered in the normal course of business. However, receivable from Government in respect of sale of electricity which are discharged by Government on behalf of consumers of IP sets / BJKJ installations/ RDPR	As per the policy of the free power to the IP Set Consumers, we are required to bill the consumer for the energy consumed and the same amount is taken as collection by transferring to the Government account. These installations are in the consumer name and do not depict any balance. Government is not out actual consumer for the purpose of IP Set Subsidy. All the debtors accounts are indicated in the Trade Receivables for the

Sl. No.	Auditor's Qualification	Responses
	dues amounting to Rs. 1,39,019.28 lakhs as at the balance sheet date are classified by the Company under "Other Financial Assets as against the requirement of classifying them as "Trade Receivables". In our opinion, Trade receivables are understated and Other Financial Assets are overstated to the extent of the amount stated above.	purpose and not the Government who pays on behalf of the Consumers.
b.	The process followed by the company to identify the suppliers covered Under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 and the delays in payment to them, is not documented and appears to be inadequate & not verifiable. In view of this, we are unable to comment on the compliance with the MSMED Act 2006 and disclosure requirements as per Schedule III to the Companies Act 2013.	Disclosure have been made only after ascertaining that dues towards the MSME as per the Act are Nil.
c.	Disclosure of capital and other commitments at the year-end prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013 has not been made in the financial statements in absence of related data.	Efforts will be made to collect the necessary data required for these disclosures.
d.	The financial statements drawn up in compliance with the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 shall round off the figures appearing in the financial statements to the nearest, lakhs, millions or crores, or decimals thereof, if turnover is one hundred crore rupees or more. However, the Company has prepared the financial statements with figures in rupees.	Factual
e.	The Company has received share application money from Government of Karnataka and such amounts are kept under share deposit pending allotment of shares beyond 60 days from the receipt of money. This in not in compliance with the provisions of Section 42 of Companies Act 2013.	The Company has obtained the approval of the share holders to enhance the Share capital from Rs. 1200 Crores to Rs 2000 Crores. However, the approval process and payment of stamp duty and other formalities could only be completed in the current financial year. Share deposits have been disclosed in Other equity since previous several years and the procedure is consistently followed by the Company. The share certificates would be issued during the year and hence it is

Sl. No.	Auditor's Qualification	Responses
		requested to not insist for a revision on this count and to drop the enquiry.
23.	The cash flow statement prepared by the company is in non-compliance with Ind AS-7 to the extent of the impact which could have been drawn on financial statement as a result of qualifications enumerated above. Accordingly we are unable to comment on the correctness of the change in cash flow arising from operating, financing, investing activities to the extent of the impact of above qualifications.	Factual
24.	The Company has provided an amount of Rs. 4.66 crores as Provision for Family Benefit Fund. However, as per the Actuarial Report for the period ended 31 March, 2019,an amount of Rs.5.53 crores should have been recognised as Non-Current Liability. As a result, Non-Current Provisions, Employee cost is understated and Profit for the year is overstated by Rs. 0.86 crores. Further this amounts to non-compliance with Ind AS 19.	Necessary correction in recognition of FBF liability would be incorporated in the financial year FY 20.
25.	The Company has not provided Rs. 3.54 crores towards interest claimed by suppliers on delayed payments. Due to this Finance cost and Current provisions are understated and profit for the year is overstated to that extent.	The Interest claims were not accepted by the Company as on the date of the balance sheet date and hence not accounted in the year under review. Necessary accounting entries would be incorporated in FY20 once the Interest claim is accepted by the Company.
26.	The Company has accounted Rs 206.13 Crore as interest receivable from Government of Karnataka for sale of power to Water Supply and Public Lighting to Gramapanchayath. The Government of Karnataka vide its order dated EN 3 PSR 2016/P3, dated 31-03-2017 accorded approval for securitisation of Gram panchayath dues (including interest) of Rs 748.48 crore. The company has levied an interest of Rs 206.13 crore on the funded amount and accounted the same as receivable from Government of Karnataka. The issue is not	Reference is drawn to the following orders/ regulations of KERC on levying of Interest on outstanding dues: a. Clause 5 (5) of KERC Notification No. Y/02/7 Dated 19th February 2008 states that "As on date of these Regulations, if there are any arrears (Principal & Interest), payable by any consumer or class of consumers towards the tariff and the same is waived off by the GoK, the GoK shall make good the affected Person/ Licensee such amounts within 3 months from the date of waiver."

Sl. No.	Auditor's Qualification	Responses
	acknowledged by the Government of Karnataka. As informed to us, the matter of charging interest on subsidy dues shall be taken up by the GESCOM with the Government, as non-release of subsidy results in borrowing from other sources by paying necessary interest to pay liabilities which cannot be passed on to the consumers. In this regard, correspondence to GOK was made vide T.O. Letter No. GESCOM/FA/CA/DCA/AO/AAO(DCB)/ 2018-19/14843 Dtd.28th June 2018 requesting to release the Outstanding Subsidy Dues & Interest thereon. Pending outcome of the issue, we are unable to comment on the ultimate recoverability of the amount receivable.	b. Clause 29.05 (i) of Conditions of Supply of Electricity to Distribution Licensees in the state of Karnataka states that "In case of belated payment, charge shall be levied at the rate of 1% per month on actual number of days of delay from the expiry of due date, subject to a minimum of Re.1/- for LT installations and Rs.100/ for HT Installations." c. The Hon'ble KERC in Tariff Order 2018 of GESCOM, Chapter-3: Appendix -1 under Objection No.29 directed as " The reply is noted. The matter of charging interest on subsidy dues shall be taken up by the GESCOM with the Government, as non-release of subsidy results un borrowing from other sources by paying necessary interest to pay liabilities which cannot be passed on to the consumers." In this regard, correspondence to GOK was made vide T.O. Letter No. GESCOM/FA/CA/DCA/ AO/AAO(DCB)/2018-19/14843 Dtd.28th June 2018 requesting to release the Outstanding Subsidy Dues & Interest thereon. In view of the above reasons, GESCOM levied the Interest on arrears of the Water Supply & Public Lighting to Grampanchayat as Government Department is one of the consumers of GESCOM & there shall be no preferential treatment towards any consumer & waiver of interest will result in pass on of the burden on other consumers. Copies of the above orders/ regulations are enclosed for ready reference. As there was delay in securitization and receiving of the proceeds, the levy of interest on the part of Company is correct and in accordance with the KERC instructions.

27.	Fixed deposits with State Bank India (CLTD) and interest accrued thereon have not been reconciled with the balance in books. Due to inadequate information, we were unable comment on the correctness of Interest income, accrued interest and amount of fixed deposits as at the end of the year. Further, in respect of Fixed deposit with Pragati Krishna Grameena Bank, interest accrued has been overstated by Rs. 2.09 crores due to non-reversal of earlier years' accrued interest and interest income / profit for the year is overstated by Rs.3.15 crores due to recognition of interest pertaining to earlier years.	The reconciliation of the accrued interest and reversal made in the financial year is in process. Necessary correction would be incorporated in FY 20.
28.	The Company has not provided Rs.6.33 crores towards the Open Access charges (POC Charges) and UI charges claimed by PGCIL and PCKL(towards purchase of power from Global energy private limited) pertaining to the current financial year. Due to this, Cost of power purchase is understated to that extent. In the opinion of the Management, this will not have impact on the net profit for the year, as the same would result in increase of regulatory income for the year to that extent.	GESCOM has received bills during IInd quarter of the financial year 2019-20 and as such the same could not be incorporated in the accounts of the concerned. However, as the Company is accounting for the regulatory Income to the extent of the difference in the Actual and Approved power purchase cost. As such, any changes in the power purchase cost, would result in the equal contra impact in the Regulatory Income calculation and there would not be any resultant impact on the profits.

Annexure-4 to Directors Report

Secretarial Audit Report

P.K. Pande & Associations
Sampark & Co.,
Company Secretaries &
Insolvency Professionals

* 139, 3rd Floor, Shalimar Galaxy,
lst Main Road, Sesnadripuram,
Bengaluru - 560 020. INDIA.
Tel/Fax : 080 - 2346 5808 Cell : 94430 39774
E-mail : pande@pkpandeassociates.com
pkpandel@gmail.com
Web : www.pkpandeassociates.com

Form No. MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31* MARCH, 2019

[Pursuant to section 204(1) of the Companies Act, 2013 and rule No.9 of uk Companies (Appointment and Remuneration Personnel) Rules, 2014]

To:
The Members,
Gulbarga Electricity Supply Company Limited
Registered Office: Gulbarga Main Road,
GULBARGA - 585102

I have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by Gulbarga Electricity Supply Company Limited (hereinafter called the "Company"). Secretarial Audit was conducted in the manner that provided me a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/ statutory compliances and expressing my opinion thereon.

Based on my verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of secretarial audit, I hereby report that in my opinion, the company has, during the audit period covering the financial year ended on 31st March, 2019 complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:

I have examined the books, papers, minutes' books, forms and returns filed and other records made available to me and maintained by the Company for the Financial Year ended 31st March, 2019 according to the applicable provisions of:

1. The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made there-under;
2. This being a unlisted public Government Company, wholly owned by the Government of Karnataka, the following Acts will not apply to it:
   (i) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the rules made there-under;
   (ii) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed there-under;
3. For the reasons stated to in point No.2, the following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act') will not apply to this Company:
   (a) The Securities and Exchange Board of

India (Substantial Acquisition of Shares and Takeovers) Regulations, 2011;

(b) The Securities and Exchange Board of India (Prohibition of Insider Trading) Regulations, 1992;

(c) The Securities and Exchange Board of India (Issue of Capital and Disclosure Requirements) Regulations, 2009;

(d) The Securities and Exchange Board of India (Employee Stock Option Scheme and Employee Stock Purchase Scheme) Guidelines, 1999;

(e) The Securities and Exchange Board of India (Issue and Listing of Debt Securities) Regulations, 2008;

(f) The Securities and Exchange Board of India (Registrars to an Issue and Share Transfer Agents) Regulations, 1993 regarding the Companies Act and dealing with client;

(g) The Securities and Exchange Board of India (Delisting of Equity Shares) Regulations, 2009; and

(h) The Securities and Exchange Board of India (Buyback of Securities) Regulations, 1998;

4. The Company has not done any foreign exchange related transactions during the period under review and, therefore, there is nothing to report under the Foreign Exchange Management Act, 1999 and the rules and regulations made there under.

5. The Specific Act applicable to the Company is Karnataka Electricity Act and the rules made there-under. The Company has complied with the provisions of the Act and rules.

6. Apart from the aforementioned Acts & Rules, the provisions of the Act mentioned in Annexure-II are also applicable to this Company and the Co has complied with the provisions of these Acts & rules made there-under. Annexure-II is attached to this report.

I have also examined compliance with the applicable clauses of the Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India.

I further report that:

The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors and Independent Directors. The changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.

The Co has constituted Central Purchase Committee and held seven meetings during the audit period. The other committees did not convene their meetings.

Adequate notice is given to all directors to schedule the Board Meetings, agenda and detailed notes on agenda were sent at least seven days in advance, and a system exists for seeking and obtaining further information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting.

Having gone through the proceedings of the Board and Committee meetings, I observe that all the decisions at these meetings were carried through unanimously and there were no dissenting views emanated from the members of the Board and Committee.

I further report that as per the explanations given to me and the representations made by the management, there are adequate systems and processes in the company commensurate with the size and operations of the company to monitor and ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines subject to my observations made in points No.3 and 6 above.

Observations / qualifications:

(a) The MGT-1 & share transfers ledgers are not kept and maintained in the Registered office of the Company. The management was unable to show the Statutory books required to be kept, maintained and preserved as a permanent document as per the CA1956.

(b) The endorsement on the back side of the share certificates for having effected transfer has not been done according to the information obtained during the audit.

(c) The Company is yet to adopt the Table 'F for its AoA.

(d) There is scope to improve the implementation of SS-1 & SS-2.

(e) MBP-1 was placed in the second BM of the audit period in respect of five directors alone against the requirement of placing them in the first Board Meeting of the financial year of all the Directors.

(f) The nature and size of the Company demands constitution of Nomination and Remuneration Committee under section 178 & establish Vigil Mechanism system under section 177 of Companies Act, 2013.

(g) The Company has not appointed the whole time Company Secretary required under section 203 of Companies Act, 2013 and committed contravention of the provisions of the said Section.

(h) The Company has not filed the e-form ACTIVE - INC-22A as a result the Company's status and that of the Directors has been marked as "ACTIVE Non-Compliant" on the website of the MCA. The pre-perquisite for filing this form is compliance under section 203, viz., appointment of qualified whole time Company Secretary on rolls.

(i) The appointment of Directors is based on the notification issued by the GoK. As per the notification, the appointees' designation has to be "Nominee Directors", and other derivatives such as 'independent', 'whole-time', 'Managing Director', 'Executive', 'Non-executive', shall follow as the case may be. The basic characteristic of all the directors is 'nominee director' as they are nominated by GoK.

(j) The Company has to host a copy of the Annual returns on the website of the Company mandatorily and CSR Policy, which has not been done.

(k) There shall be Board's authorization for a specific Director to use his Digital Signature while filing each and every e-form and the date of the BM and the resolution number should be filled in the e-forms. It is observed that in the e-forms some of the dates have been shown, but on some of those dates belong to the year 2016 where no such authorization was given. It is also observed that an authorization was given on 18.6.2018, but no BM was held on that date.

(l) The Company shall have atleast 1/3 of Independent directors of total directors on the Board of the Company, as per section 149(6) of the CA 2013. The status of none of the Directors has been selected as "Independent".

(m) The Company should send the notice of EGM & AGM to the Office of the Governor, as the Hon'ble Governor is the shareholder of the Company, which not been done.

P K Pande & Associates,
Company Secretary

Sd.
P K Pande-Proprietor
Membership No:5487

Place: Bangalore
Date: 20-09-2019

ANNEXURE -I

To
The Members,
M/s. Gulbarga Electricity Supply Company Limited
Gulbarga Main Road,
Gulbarga - 585102

Our report of even date is to be read along with this letter.

1. Maintenance of secretarial record is the responsibility of the management of the company. Our responsibility is to express an opinion on these secretarial records based on our audit.
2. We have followed the audit practices and processes as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the Secretarial records. The verification was done on test basis to ensure the correct facts are reflected in secretarial records. We believe that the process and practices. We followed provide a reasonable basis for our opinion.
3. We have not verified the correctness and appropriateness of financial records and books of accounts of the Company.
4. Whenever required, we have obtained the Management representation about the compliance of laws, rule and regulations and happening of events etc.
5. The compliance of the provisions of Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of the management. Our examination was limited to the verification of procedures on test basis.
6. The Secretarial Audit report is neither as assurance as to the future viability of the Company nor of the efficacy or effectiveness with which the management has conducted the affairs of the company.

Place: Bangalore
Date: 20-09-2019

P K Pande & Association
Company Secretary

Sd.
P K Pande-Proprietor
Membership No:5487

ANNEXURE-II

LIST OF OTHER APPLICABLE ACTS

1. Electricity Act, 2003 and the Rules made there under and particular the Annual performance review and regulatory mechanism with the Karnataka Electricity Regulatory Commission.
2. Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical ants and Electric Lines) Regulations, 2010.
3. Central Electricity Authority (Measures relating to safety and Electricity supply) Regulations 2010 (as amended in 2015)
4. Central Electricity Authority (Safety requirements for construction, operations, and maintenance of electrical plants and electrical lines) Regulations 2011
5. Indian Electricity Grid Code Regulations 2010
6. Energy Conservation Act, 2011
7. Forest (Conservation) Act, 1980
8. Indian Contract Act
9. Karnataka Essential Services Maintenance Act in 1994

I have also reviewed the systems and mechanisms established by the Company for ensuring compliances under the other applicable Acts, Laws, Rules, Regulations, Guidelines applicable to the Company and categorized under the following major heads/groups:

1. Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1961
2. Water (Prevention and Control of Pollution) Act, 1974
3. The Water (Prevention and Control of Pollution) Cess Act, 1977
4. Environment (Protection) Act, 1986
5. Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.
6. Consumer Protection Act, 1986
7. Apprentices Act, 1961
8. Factories Act 1948 and Rules
9. Industrial Disputes Act, 1947
10. Maternity Benefit Act (Applicable to Woman Employees who are outside the purview of the ESI Act)
11. Contract Labour (Regulation & Abolition) Act 1970
12. Contract Labour (Regulation and Abolition) Karnataka Rules 1974
13. Payment of Bonus Act, 1965
14. Payment of Wages Act, 1936
15. Workmen's Compensation Act, 1923
16. KERC (General & Conduct Of Proceedings) Regulations 2000
17. KERC (Licensing) Regulations 2000
18. KERC (Fee) Regulations 2016
19. KERC (Tariff) Regulations 2000
20. KERC (Recovery of Expenditure for supply of Electricity) Regulations 2004
21. KERC (Electricity Supply) Code 2004
22. Karnataka (Electricity Supply) Code 2004
23. Karnataka Electricity Board employees' service regulations
24. Conditions of supply of Electricity on Distribution Licensees in the State of Karnataka Gazette notification dated 17.06.2006.
25. KERC Notification No KERC/COS/D/07/10 dated 01.07.2016
26. Karnataka Electricity Board Recruitment and Promotion Regulations, employees (Probation) Regulation and Employees (Seniority) Regulations
27. Employee's State Insurance Act, 1948
28. Employee's Provident Funds & Miscellaneous Provisions Act, 1952
29. Employment Exchanges Act, 1959
30. Equal Remuneration Act, 1976
31. Minimum Wages Act, 1947
32. Property Tax

Place: Bangalore
Date: 20-09-2019

P K Pande & Association
Company Secretary
Sd.
P K Pande-Proprietor
Membership No:5487

Annexure-5 to Directors Report

RESPONSES TO OBSERVATIONS / QUALIFICATIONS MADE BY SECRETARIAL AUDITOR IN HIS REPORT FOR FY 2018-19

Sl. No.	Qualifications / Observations by Secretarial Auditor	Management Replies
1	The MGT-1 & share transfers ledgers are not kept and maintained in the Registered office of the Company. The management was unable to show the Statutory books required to be kept, maintained and preserved as a permanent document as per the CA 1956.	Noted for compliance. Company's all Statutory Registers are maintained at Karnataka Power Corporation Limited where all compliances under Companies Act were used to be carried out. As the Company has appointed full time Company Secretary as required under Section 203 of the Companies Act, 2013, these Statutory Documents would be maintained at the Registered Office of the Company henceforth.
2	The endorsement on the back side of the share certificates for having effected transfer has not been done according to the information obtained during the audit.	Noted for compliance.
3	The Company is yet to adopt the Table 'F' for its AoA.	Noted for compliance. Company is in the process of complying with the same.
4	There is scope to improve the implementation of SS-1 & SS-2.	Noted.
5	MBP-1 was placed in the second BM of the audit period in respect of five directors alone against the requirement of placing them in the first Board Meeting of the financial year of all the Directors.	The delay was due to inadvertence. Due care would be taken henceforth in complying with the provisions of the Act.
6	The nature and size of the Company demands constitution of Nomination and Remuneration Committee under section 178 & establish Vigil Mechanism system under section 177 of Companies Act, 2013.	Noted for compliance. The Company is in process of complying with the same.
7	The Company has not appointed the whole time Company Secretary required under section 203 of Companies Act, 2013 and committed contravention of the provisions of the said Section.	The Company has appointed the full time Company Secretary as required under Section 203 of the Companies Act, 2013 and the said Company Secretary has reported to duty w.e.f. 18th September 2019.

8	The Company has not filed the e-form ACTIVE - INC-22A as a result the Company's status and that of the Directors has been marked as "ACTIVE Non-Compliant" on the website of the MCA. The pre-perquisite for filing this form is compliance under section 203, viz., appointment of qualified whole time Company Secretary on rolls.	Noted for compliance. As the Company has appointed Company Secretary – one of the pre-requisites for filing INC-22A – the same would be filed with ROC.
9	The appointment of Directors is based on the notification issued by the GoK. As per the notification, the appointees' designation has to be "Nominee Directors", and other derivatives such as 'independent', 'whole-time', 'Managing Director', 'Executive', 'Non-executive', shall follow as the case may be. The basic characteristic of all the directors is 'nominee director' as they are nominated by GoK.	In exercise of powers conferred under Article 74 of Articles of Association of the Company, GoK appoints Directors on the Board of the Company. These directors appointed on the Board are not necessarily be nominee directors unless appointed as such by the Government. Article 76 of the Articles of Association of the Company deals with Nominee Director and prescribes that Nominee Director may be appointed by the Financial Institutions / Corporations. As such re-designation of all Directors of the Company as 'Nominee Directors' is not warranted. W.r.t. re-designation of Managing Director, Independent Directors, necessary compliance would be done.
10	The Company has to host a copy of the Annual returns on the website of the Company mandatorily and CSR Policy, which has not been done.	Note for compliance.
11	There shall be Board's authorization for a specific Director to use his Digital Signature while filing each and every e-form and the date of the BM and the resolution number should be filled in the e-forms. It is observed that in the e-forms some of the dates have been shown, but on some of those dates belong to the year 2016 where no such authorization was given. It is also observed that an authorization was given on 18.6.2018, but no BM was held on that date.	Noted for compliance. This was an inadvertent error. Due care would be taken while filing e-forms with Ministry.

12	The Company shall have atleast 1/3 of Independent directors of total directors on the Board of the Company, as per section 149(6) of the CA 2013. The status of none of the Directors has been selected as "Independent".	Section 149 (4) of the Companies Act, 2013 provides that every listed Company shall have 1/3rd of the total number of directors as Independent Directors. Rule 4 of Companies (Appointment and Qualification of Directors) Rules, 2014, as amended, prescribes that every public company meeting criteria under the said Rule shall have atleast 2 (Two) directors as Independent Director. As such, appointing 1/3rd of Independent Directors is not applicable to our company as the Company is an unlisted public company. However, the Company has already appointed Independent Directors in accordance with Rule 4 of Companies (Appointment and Qualification of Directors) Rules, 2014. Necessary formalities would be completed to ensure that the status of Independent Director is reflected on MCA website.
13	The Company should send the notice of EGM & AGM to the Office of the Governor, as the Hon'ble Governor is the shareholder of the Company, which not been done.	Noted for compliance.

Sd.
DIRECTOR (TECHNICAL)
GESCOM

Sd.
MANAGING DIRECTOR
GESCOM

Annexure-6 to Directors Report

COST AUDIT REPORT FOR THE F Y 2018-19

S K TIKARE & Co
Cost Accounts
CTS No 623/A, Congress Road, Tilkwadi,
BELGAUM, e-mail :
sanjayj:ikare@yahoo.co.in
Cell : 9343367678

COST AUDIT REPORT

We, S K Tikarc & Co, Cost Accountants having been appointed as Cost Auditors under Section 148(3) of the Companies Act, 2013 (18 of 2013) of GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, having its registered office at Station Road. Gulbarga. Karnataka-585102. (hereinafter referred to as the Company), have audited the Cost Records maintained under section 148 of the said Act. in compliance with the cost auditing standards in respect of the Electricity Industry -Distribution and retail supply of electricity for the financial year 2018-19 maintained by the company and report, in addition to our observations and suggestions in Para 2.

(i) We have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of this audit.

(ii) In our opinion, proper cost records, as per Companies (Cost Records and Audit) Rules. 2014 have been maintained by the company in respect of service under reference (Confirmed by the company in their letter of representation).

(iii) In our opinion, proper returns/records adequate for the purpose of the Cost Audit have been received from the branches not visited by us.

(iv) In our opinion and to the best of our information, the said books and records give the information required by the Companies Act, 2013, in the manner so required.

(v) In our opinion, the company has adequate system of Internal Audit of Cost Records which is commensurate to the nature and size of its business. (Confirmed by the company in their letter of representation).

(vi) In our opinion, information, statements in the anncxure to this cost audit report gives a true and fair view of the cost of service rendering, cost of sales, margin and other information relating to services under reference.

(vii) Circle wise cost statements and schedules thereto in respect of the of the company duly audited and certified by us are kept in the company.

2 (i) Observations: Nil

2 (ii) Suggestions

The quantity of power purchased and billed for 2018-19 is given below:

2018-19			
	MU	Rs in Crores	Rate per unit Rs
Power Purchased	8796.04	3949.241	4.48
Power Sold & Billed	7528.30	5078.440	6.75
Distribution Loss	1267.74 (14.41%)		

It was learnt that distribution loss is more in Rural distribution compared to urban distribution. Efforts may be made to reduce distribution losses to improve the working results of the company.

Note:

a) We have conducted the audit in accordance with the Guidance Manual for Audit Quality issued by the Quality Review Board of the Institute of Cost Accountants of India. An audit includes examining on a test basis, various Cost Accounting Records. Cost Statements and Annexure to the Cost Audit Report. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

b) The cost accounting records of the company have been maintained in accordance with CRA-I of the Rules and are also in conformity with generally accepted cost accounting principles and cost accounting standards issued by the Institute of Cost Accountants of India to the extent these are found to be relevant and applicable .

c) In our opinion, the company has a well laid down Budgetary Control System. (Confirmed by the company in their letter of representation).

d) The Annexure to the Cost Audit Report is an integral part of this report.

e) The quantitative information shown in Part C-l in respect of the service is as certified by the management.

f) Reconciliation of Indirect Taxes for the company as a whole (Part D - 6) monthly returns submitted by the company to the various authorities and pri by us. We have not carried out detailed audit of the same.

g) The Cost Audit Report and Annexure's have been prepared based on accounts for 201 8-19 Audited by Statutory Auditors and C&AG, considering a turnover of Rs. 5,07,844.00 lakhs and a Profit of Rs.34,806,336 lakhs for the year and the letter of representation given by the company.

h) Previous year's figures have been revised / regrouped / reclassified wherever necessary to correspond with the current year's classification / disclosure.

i) It is confirmed by the company that the accounts for 2018-19. are IND AS compliant and for fair comparison the figures for 2017-18 have also been made IND AS compliant by reclassificalion/regrouping of income, expenditure, assets and liabilities.

Date : 29-11-2019
Place: Dharwad

For S. K. Tikare & Co
Cost Accountants

Sd.
CMA Sanjay K Tikare
M. No. 20794, Firm No.101039
UDIN : 1920794ZZNDIPTT70Q

Annexure-7 to Directors Report

FORM NO. MGT - 9

EXTRACT OF ANNUAL RETURNS

ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31st March 2019

[Pursuant to section92(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	**U4010KA2002SGC030436**
ii.	RegistrationDate	30/04/2002
iii.	NameoftheCompany	GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
iv.	Category/Sub-Category of theCompany	Government Company/ Company limited by Shares
v.	AddressoftheRegisteredoffice andcontactdetails	Corporate Office, Station Main Road, Gulbarg-585 102
vi.	Whether listed company	Un listed Company
vii.	Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent,ifany	Not applicable

II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY

All the business activities contributing 10% or more of the total turn over 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	Distribution of Electricity	35109	100%

III. PARTICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY AND ASSOCIATE COMPANIES

Sr. No.	Name And Address Of The Company	CIN/GLN	Holding/ Subsid-iary /Associate	No.of shares held	Applicable Section
1	NA	NA	NA	NA	NA

Not applicable since the Company has no Subsidiary/associates

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 at Rs. 10/- each				No. of Shares held at the end of the year				% Change during theyear
	Demat	Physi-cal	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoter									
1) Indian									
a) Individual/ HUF									
b) CentralGovt									
c) State Govt(s)	-	**1114956104**	**1114956104**	**100%**		- **1114956104**	**1114956104**	**100%**	-
d) Bodies Corp									
e) Banks / FI									
f) Any Other									
Sub-total(A)(1):-	-	**1114956104**	**1114956104**	**100%**		- **1114956104**	**1114956104**	**100%**	-
2) Foreign									
g) NRIs-Individuals									
h) Other-Individuals									
i) Bodies Corp.									
j) Banks / FI									
k) Any Other....									
Sub-total(A)(2):-	-	-	-	-		- —	-	-	-
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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Non Institutions									
a) Bodies Corp.									
(i) Indian									
(ii) Overseas									
b) Individuals									
(i) Individual share holders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh									
(ii) Individual share holders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh									
c) Others(Specify) Sub-total(B)(2) TotalPublic Share holding (B)=(B)(1)+ (B)(2)		- -	-	-	-	-	-	-	-
C. Shares heldby Custodian for GDRs&ADRs		-	-	-	-	-	-	-	-
GrandTotal (A+B+C)	-	1114956104	1114956104	100%	-	1114956104	1114956104	100%	-

ii. Share holding of Promoters

Sl. No	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			
		No. of Shares	% of total Shares of the com-pany	% of Shares Pledged /encum bered to the total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged /encum bered to	% cha ge in share holding durin g the year
1	Hon'ble Governor State of Karnataka	1114956095	100%		1114956095	100%	-	100%
2	Sri.JawaidAkthar	01			00			-100%
3	Dr.S.Selvakumar	00			01			-100%
4	Sri.Chikkananjappa	01			00			+100%
5	Dr.R.Ragapriya	00			01			-100%
6	Sri.R.Jayakumar	01			00			-100%
7	Sri.Anilkumar S Babaleshwara	00			01			+100%
8	Sri.M. Ramakrishna	01			00			-100%
9	Dr.H.N.Gopalkrishna	00			01			+100%
10	Sri.P.Sunil Kumar	01			00			-100%
11	Dr.Raja.P	00			01			+100%
12	Rajkumar S Biradar	01			01			
13	A.N.Jayaraj	01			01			
14	T.R.Ramakrishnaiah	01			01			
15	Pavankumar malapati	01			00			-100%
16	Purushotham Singh	00			01			+100%
	Total	1114956104			1114956104			

iii. Change in Promoters' Share holding (please specify, if there is no change)

Sl. No				Cumulative Share holding during the year	
	Shareholding	No. of Shares	% of total Shares of the company	No. of Shares	% of total Shares of the company
	At the beginning of the year	**1114956104**	**100%**	**1114956104**	**100%**
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc):	—	—	—	—
	At the End of the year	**1114956104**	**100%**	**1114956104**	**100%**

iv. Shareholding pattern and top ten Shareholder. - NIL

v. Shareholding of directors and Key Managerial Person- As provided iv (ii) above.

V. INDEBTEDNESS

Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment FY-19

	Secured Loans	Unsecured Loans	Deposits	Total Indebtedness
Indebtedness at the beginning of the financial year				
i) Principal Amount	702,67,83,015	5,37,33,65 4	492,56,62,798	1200,61,79,467
ii) Interest due but not paid	—	—	—	——
iii) Interest accrued but not	23,37,43,616	—	66,31,62,107	89,69,05,723
Total(i+ii+iii)	726,05,26,631	5,37,33,654	558,88,24,905	1290,30,85,190
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	263,50,88,929	—	45,23,82,254	308,74,71,183
- Reduction	89,33,50,651	1,25,63,903	—	90,59,14,554
Net Change	174,17,38,278	(1,25,63,903)	45,23,82,254	218,15,56,629
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	881,67,62,886	4,11,69,751	531,79,30,623	1417,58,63,260
ii) Interest due but not paid	-	-	-	——
iii) Interest accrued but not due	18,55,02,023	-	72,32,76,536	90,87,78,559
Total (i+ii+iii)	**900,22,64,909**	**4,11,69,751**	**604,12,07,159**	**1508,46,41,819**

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

A. Remuneration to Managing Director, Whole-time Directors and / or Manager

Name of MD/WTD/ Manager			Particulars of Remuneration								Total Amount	
Sl. No	Name of the Director	From	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-taxAct, 1961	(c)Profits in lieu ofsalary under Section 17(3) Income-Tax Act,1961	Stock Option	Sweat Equity	Commission as % of profit others, specify …	Others, please specify	Total (A)	Ceiling as per the Act
1	Sri.Chikkananjappa Managing Director	01.04.2018 To 16.04.2018	1,10,061.00	-	-	–	–	–	–	37,360.00	**1,47,421.00**	
2	Dr.RRagapriya IAS Managing Director	10.08.2018 To 31.08.2018	6,51,876.00	-	-	–	–	–	–	-	**6,51,876.00**	
3	Sri.R.Jayakumar Director (Tech)	01.04.2018 To 31.05.2018	97,671.00	–	–	–	–	–	–	42,761.00	**1,40,432.00**	
4	Sri.Udaykumar Bhosagi Director (Tech)	17.04.2018 To 31.05.2018	4,27,202.00	-	-	–	–	–	–	-	**4,27,202.00**	
5	Sri.Vinod.G.Havanagi Director(Tech)	01.06.2018 To 16.08.2018	-	-	-	–	–	–	–	25,860.00	***25,860.00***	
6	Sri. Anilkumar.S. Babaleshwar Director (Tech)	16.08.2018 To 31.03.2018	14,64,655.00	-	-	–	–	–	–	93,876.00	***15,58,531.00***	
		Total	**27,49,465.00**	-	-	–	–	–	–	**1,99,857.00**	***29,51,322.00***	

B. Remuneration to other directors:

Sl. No	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager		Total Amount
1.	IndependentDirectors · Fee for attending board committee meetings · Commission · Others, please specify	Name of the Directors	Sitting Fee	**8000.00**
		Dr.H.N Gopalkrishna IAS,	1000/-	
		Sri.PurushothamSingh B.H	2000/-	
		Sri.Rajkumar. S. Biradar	5000/-	
		Total	**8000/-**	
	Total (1)			**8000.00**
2.	Other Non-Executive Directors ·Fee for attending board committee meetings ·Commission ·Others, please specify	**Name of the Directors**	Sitting Fee	
		Sri JawaidAkthar IAS,	500/-	
		Dr. S.Selvakumar IAS,	1500/-	
		Sri A.N.Jayaraj	2000/-	
		Sri T.R.Ramakrishnaiah	2000/-	
		Total	**6000/-**	
	Total(2)			**6000.00**
	Total(B)=(1+2)			**14000.00**
	Total Managerial Remuneration A+B			**29,65,322.00**
	Overall Ceiling as per the Act			

Note: None of other directors are paid sitting fees.

C. Remuneration to Key Managerial Personnel Other Than MD/Manager/WTD

Sl. No	Particulars of Remuneration	CFO	Total
1.	Grosssalary (a)Salary as per provisions contained insection17(1) of the Income-tax Act,1961(b) Value of perquisites u/s17(2) Income-taxAct,1961 **DA/HRA Arrears,ELS** (c)Profits in lieu of salary under Section17(3) Income- Tax Act,1961	**Sri B.Abdul Wajid CFO**	**Rs. 31,45,496.00**
2.	Grosssalary (a)Salary as per provisions contained in section17(1) of the Income-tax Act,1961 (b)Value of perquisites u/s17(2) Income-taxAct,1961 (c)Profits in lieu of salary under Section17(3) Income- TaxAct,1961		- - -
3.	Stock Option		
4.	Sweat Equity		
5.	Commission- as % of profit-others,specify…		
6.	Others, please specify		
7.	**Total**		**Rs. 31,45,496.00**

VII. PENALTIES/PUNISHMENT/COMPOUNDINGOFOFFENCES:

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		NIL			
Penalty					
Punishment					
Compounding					
B. Directors		NIL			
Penalty					
Punishment					
Compounding					
C. Other Officers In Default		NIL			
Penalty					
Punishment					
Compounding					

M/s. P.G. B H A G W A T
Chartered Accountants

H.No. Renuka Residency
Behind Dominos, Opp. Axis Bank,
PB Road, Near Toll Naka, Dharwad- 580 001
Tel:0836-2441282, 2951282
Emaihca.pgbhagwatCgigmail.com
Web:www.pgbhagwatca.com

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE MEMBERS OF GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, (GESCOM) KALABURAGI - 585 102

REVISED REPORT ON THE AUDIT OF THE STANDALONE INDIAN ACCOUNTING STANDARDS (IND AS) FINANCIAL STATEMENTS

QUALIFIED OPINION

1. We have audited the standalone financial statements of Gulbarga Electricity Supply Company Limited ("GESCOM" or "the Company"), which comprise the balance sheet as at March 31, 2019, and the statement of Profit and Loss, statement of changes in equity and the statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred to as "the Standalone Ind AS Financial Statements"). We had issued audit report dated 30th August 2019 on the Financial Statements as approved by the Board of Directors on 30th August 2019. In the light of the observations during supplementary audit by the Comptroller & Auditor General of India, we are issuing this revised report, which supersedes our erstwhile report. This revised report is to be read in conjunction with the financial statements dated 30th August 2019.

   In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the aforesaid financial statements give the information required by the Companies Act 2013 in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at March 31, 2019 and its profit, changes in equity and its cash flows for the year ended on that date.

BASIS FOR QUALIFIED OPINION

We conducted our audit in accordance with the Standards on Auditing (SAs) specified under section 143(10) of the Companies Act, 2013. Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Code of Ethics issued by the Institute of Chartered Accountants of India together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Companies Act, 2013 and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAI's Code of Ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

1. Accrual System of Accounting: In accordance with the provision of Section 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of Account shall not be deemed to have been kept, if such books are not on accrual basis and according to the double

entry system of Accounting. As per the Company's accounting policy, the Company recognizes the following transactions on receipt basis, which is contrary to the accrual system of accounting prescribed by the Companies Act, 2013

a. Grants and subsidies from the Government in respect of Capital assets.
b. Interest on delayed payment to suppliers and
c. Penalties & Damages recovery from contractors

2. Books of account and records:

a. The Company has adopted the accounting policies and procedures followed by KPTCL and is consistently following the accounting system laid down in the Electricity (Supply) Annual Accounts Rules, 1985 framed under the Electricity (Supply) Act, 1948 (54 of 1948) now repealed by the Electricity Act, 2003. The accounting rules are followed even though the same are not in consistent with Indian Accounting Standards (Ind AS) specified under section 133 of the Act read with the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015, as amended, in certain cases as more specifically defined in rest of the qualifications enumerated in our audit report.

b. At present, only operations relating to billing and collection from consumers (other than HT consumers) have been computerized by Revenue Management softwares. In respect of other processes, transactions / recuids die maintained partly manual and partly through MS-excel work sheets. The transaction processing from entry level till generation of Trial Balance is done through Microsoft Excel. This system of accounts keeping is neither robust nor integrated and highly prone to human errors and mistakes. Further, MS-excel is not an accounting software by itself. Further the Trial Balances are generated from the excel software are not in uniform format across the Company and in majority of the cases the Cash and Journal books are only with account codes and without any account descriptions. In view of this, there is a need to have a proper integrated accounting software for transaction processing.

c. On our test checks, it is observed that the subsidiary ledger accounts (other than consumer ledgers which are in TRM software) like sundry Creditors, advances, recurring expense ledgers were not maintained / updated properly. Hence, we were unable to carry out scrutiny of ledger accounts.

3. Indian Accounting Standard (Ind AS) 2 - Inventories:

a. In accordance with the Ind As-2, the Company is required to value its inventories at lower of cost and Net Realisable Value. However, the Company is using standard cost for accounting of purchases and average cost for valuing the closing stock. Inventories include the value of scrapped assets, faulty & dismantled assets for reuse and repaired good items, which are carried at written down value. This constitutes a departure from the Indian Accounting Standards prescribed under section 133 of the Companies Act, 2013. Due to the fact that, no impact analysis has been done by the management, the impact of this deviation, on the financial statements is not ascertainable.

b. There is a need for assessment on ageing, usefulness and the serviceability of the inventories lying at various locations in order to ascertain the requirement of provision for obsolete and idle inventories. Due to the fact that, no assessment has been carried out by the management, we are unable to comment on provision requirement on obsolete and idle inventories and related impact on financial statements.

c. Materials lying with employees (material imprest account) amounting to Rs.216.44 lakhs (previous year Rs.180.11 lakhs) shown as part of inventory includes old items pending for regularisation. We are unable to comment on impact of above on financial statement due to non regularisation of these materials lying with employees.

d. The Company is carrying the stock of inventory which includes items for ultimate use in supply of services and expected to be used for more than one period. As the intention / ultimate use of such items of inventory is towards creation of "Plant & Equipment", the same needs to be separately identified and classified as Capital Work-in-progress.

e. The company's inventories include Rs.195.73 lakhs (PYRs, 186.08) material issued for temporary Installations to contractor/employees and are actually lying / being used at the site, Such material at site is being classified as inventory under the head "material with contractor" under current assets. In our opinion this classification is inappropriate, as the material issued to contractor is a notional entry in the stock records of the Company and needs to be disclosed as part of Work in progress. Due to this, the value of current assets is overstated and work in progress / Tangible assets is understated to the extent of the amount specified above.

4. Cash and Cash Equivalents:

a. Cash and Cash Equivalents include amounts relating to cheques / DD.s collected hut not realised, Cash suspense balances of employees not regularized, Trial balance differences and cash misappropriations pending enquiry as summarized below:

	Name of the Accounting Unit	Nature of difference	Rs. in lakhs	Pertaining to the year
i	Gulbarga O & M division 1	Difference between Trial Balance and Cash/ Bank book	95.57	Since formation of the Company on demerger
ii	Various Accounting Units	Pending enquiry on account of frauds as per Special Audit	678.78	2012-13 to 2018-19

Due to this, cash and cash equivalents as compared to the actual balances are overstated and the loss on account of possible non-recovery is not provided for on account of pendency of the issues. To the extent of overstatement of the cash and cash equivalent, the cash flow statement is in non-compliance with Ind AS-7 - "Statement of Cash flows."

b. The method of accounting, reporting and the process of reconciliation of non-operative bank accounts for the account code 24.3 (Cash Balance) needs to be revisited, because the format of Bank Reconciliation Statement (BRS) does not give the cumulative value of unrealized cheques as at the date of reconciliation. Further, the Trial Balance at accounting unit levels should reflect each non-operative hank account instead of routing through the single common code 24.3. Uniform format for BRS should be used for operative as well as non-operative bank accounts.

c. The company has tie up with various electronic service providers for web based electronic payments received from consumers. On our test checks with the accounting units we visited, it is observed that these collections were not being reconciled periodically with the bank statement. In some cases the differences are parked in "Erroneous Credits By the Bank From Online (RTGS) A/c code 46.973" (Koppal Unit). There is a need for periodical reconciliation and monitoring of these transactions.

5. Indian Accounting Standard (Ind AS) 16 on Property, Plant and Equipment:

a. An amount of Rs. 30032.07 lakhs is shown as Capital Work-in-Progress and Rs.749.23 lakhs under Intangible assets under development. The company does not possess the detailed listing / analysis of the value of work-in-progress disclosed in the financial statements viz. aging of the pending work orders, amount involved, date of completion as per the work order and the actual progress as at the reporting date. Due to this, there is possibility of non-capitalisation inspite of the assets already put to use. Further, due to inadequate information regarding Capital Advance amounting to Rs.33608.73 lakhs, we are unable to comment on the correctness of this classification, as value of works against these advances requires conversion in to Capital Work in Progress or categorisation as Property, Plant & Equipment. Due to this, we are unable Lu comment on correctness of classification, value of Tangible assets, intangible assets, and depreciation and amortisation impact on the financial statements.

b. Ind AS 16 on Property, Plant and Equipment requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalization. The Company has not included the estimated cost of dismantling for capitalization .The impact of this on the financial statements is not ascertainable.

c. Assets retired from active use are stated at written down value and the same is not tested for comparative net realizable value. These dssels dre disclosed as Inventories, Stores and Spares under the head WDV of obsolete / scrapped assets. Such assets are reissued after repairs at the average cost of inventory

and not at its WDV, This is not in accordance with the Indian Accounting Standard 16 -Property, Plant and Equipment (PPE). As per the policy, charge of depreciation is stopped from the date of decommissioning till the assets are reissued & capitalised. Such reissued asset is capitalised at the average cost and depreciated over their original life and not on the remaining useful life. This practice is not in accordance with the Ind AS 16. The effect of the same on the financial statements is not quantifiable.

d. The Company capitalises the Assets after the receipt of final bill and approval by the compelent authority is not in compliance with Ind AS - 16. Further, there are delays in capitalization of fixed assets and providing depreciation on the assets from the date of capitalization and not from the date when the asset was ready for intended use. In absence of documents supporting the actual date when the asset was ready to use, we are unable to ascertain the effect of lower charge of depreciation in the statement of profit & loss.

e. As reported in the audit report for the financial year ending 31-03-2018 by the predecessor auditor, reconductoring works and Scada works carried out in Koppal division were stopped and enquiry was initiated. The total value of such works suspended was Rs. 2,225.01 lakhs as on 31 Mdich, 2015 and was shown under Capital Works in Progress due to pending disputes and these assets, though put to use, were not capitalized and depreciated appropriately. No documentary evidence including the updated status of the issue, as at the date of financial statements for the year, was available for our review. Hence, we are unable to comment on the impact of the issue on the financial statements for the year.

f. The following qualification was made by the predecessor auditor in the audit report for the financial year ending 31-03-2018:

"There was allegation of misconduct in the allotment of works contract involving huge amount for the works relating to Transformer Fencing and Fixing aerial Fuse Board by many Divisions during the financial year 2015-16 and an Enquiry was ordered in this regard by Government of Karnataka. The enquiry was completed but order was awaited. In the meanwhile, all the pending works were suspended. In the absence of detailed information on the nature, value and award of such work contract, violation of the laid down procedures and the Enquiry Order by Karnataka Government, we are not able to comment on the nature of misconduct and it's Impact on the Financials of the Company"

No documentary evidence including the updated status of the issue, as at the date of financial statements for the year, was available for our review. Hence, we are unable to comment on the impact of the issue on the financial statements for the year.

6. In respect of loan availed from Power Finance Corporation (RAPDRP A - Originally disbursed amount Rs.3604 lakhs and Balance as on 31-3-2019 Rs.1261.92 lakhs), we were informed that the said loan was under the scheme of conversion in to grant. The Company has not recognised interest cost for the year of Rs.9.27 crores and also reversed Rs. 7.21 crores of interest expenses

recognised in earlier years based on the loan balance confirmation given by RFC. There is no specific confirmation regarding approval for conversion of loan /reversal of previous years' interest and waiver of current year's interest. This resulted in understatement of finance costs and overstatement of profit for the year by Rs. 16.48 crores.

7. Indian Accounting Standard (Ind AS) 12 Income Taxes:
   a. The Company has not created deferred tax assets /liabilities in respect of timing differences on account of depreciation, employee related costs allowed for tax purposes on payment basis, deferred revenue items and brought forward losses adjustable against future profits under the Income Tax Act. Due to this non availability of the proper data and information, we are unable to comment on the related impact on deferred tax and statement of profit and loss.
   b. Further, the Company has created deferred tax liability on the amount of revaluation reserve of freehold land as at 1-4-2016. As the ultimate intention of holding of these properties is for use in the business and not to sell such assets in near future, we are of the opinion that, creation of deferred tax liability was not appropriate and needs to be reversed. Due to this, the amount of Deferred Tax Liability is overstated and Revaluation reserve is understated by Rs. 20,726.93 lakhs.
   c. Further, all additions to fixed assets made during the year for the purposes of depreciation under Income Tax Act have been considered as additions for less than 180 days. Due to this, lower depreciation has been claimed under Income Tax Act. We are unable to quantify such amount and the related impact on deferred taxes and statement of profit and loss due to non-availability of date wise additions to assets.
8. Indian Accounting Standard (Ind AS) 36 - Impairment of Assets
   The company has not carried out the process of identifying the impaired assets in accordance with Ind AS 36 and hence we are not in a position to comment on the related compliance and impact on the financial statements of the Company.
9. Indian Accounting Standard (Ind AS) 19 on Employee Benefits
   a. The company is making contributions to Pension and Gratuity Trust based on the percentage of salary towards Gratuity and Pension liability as intimated from time to time. The Company does not possess the data relating to actuarial valuation made by the Trust for the year and correspondingly does not have any actuarial valuation provision in the financial statement against such employee benefits. Due to this, we are unable to comment on the correctness of cost of employee benefits charged to statement of profit and loss as per actuarial valuation and the disclosure as required by the Ind AS-19 in the financial statements.
   b. The Company has not ascertained the applicability of provisions of Payment of Gratuity to employees covered under NDCPS scheme. As informed to us, there are no clear directions regarding applicability of Gratuity to such employees and hence no provision has been made for the accrued gratuity liability, if any.

10. Indian Accounting Standard (Ind AS) 113 - Fair Value Measurement and Indian Accounting Standard (Ind AS) 109 - Financial Instruments

a. The Company has adopted revaluation model in respect of freehold land as at the date of transition to Ind As regime. As 3 years have elapsed since initial measurement, there is a need to revisit the same for fair value as.at the date of balance sheet. In absence of remeasurement, we are unable to quantify the impact on the financial statements for the year.

b. The Company has investment in equity shares of Power Company of Karnataka Limited amounting to Rs. 251 lakhs. These investments have not been fair valued as at the date of balance sheet. Due to this, we are unable to comment on the impact on the financial statements for the year and the compliance with the Ind AS.

c. The security deposits received from contractor/suppliers and retention money from contractors is not carried at amortised cost as required by Ind AS 109, as expected realization date of these deposits is not ascertainable. Accordingly we are unable to comment on its impact on amounts of deposit and retention money and related impact on statement of profit and loss.

11. Indian Accounting Standard (Ind AS) 17 - Leases :

We understand that the Company has given / taken immovable properties on lease. In some cases (leases with KPTCL) there are no terms and conditions on record. We observed instances of demands sent by the lessor towards lease rent and the same were not accounted for in the books of the company. Further, the Company has not complied with the disclosure requirements as required by the Ind AS 17.

12. Indian Accounting Standard (Ind AS) 20- Government Grants

Grants/subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumers' contribution to capital works are treated initially under deferred income and taken to income based on the depreciation that is charged to the class of asset for which such Grants/subsidies are received. However as per Ind AS 20, the release from deferred income to statement of profit and loss has to be made based on systematic basis over useful life of the asset. The company is not in a position to demarcate the capital grants against particular asset. Accordingly, the impact of over or under charge to statement of profit and loss from deferred income cannot be ascertained.

Also company has no data for bifurcation of deferred income into current and noncurrent portion and hence the entire balance of deferred income has been shown in non-current liabilities. Accordingly we are unable to comment on its related impact on bifurcation into current and noncurrent portion in financial statement.

13. Indian Accounting standard (Ind AS) - 115- Contract with customers.

With respect to supervision charges charged by the company towards capital assets contributed by consumers; Company recognises revenue on such supervision charges on the grounds of application made from consumer. Company does not determine the timing of satisfaction of performance obligation as derived from contract of customer as required under Ind

AS-llb. I he company does not possess the relevant information to assess the impact of above deviation. Accordingly we are unable to comment on related impact on financial statement.

14. The amount shown under the head "Inter Unit Accounts ('IDT')" as at the end of the year amounting to Rs 1504.21 (CR) lakhs (previous year Rs. 685.44 (DR) Lakhs) under "Other Current Liabilities" is the un-reconciled balance pertaining to fund transfer, material transfer, assets transfer, entries for demerger of divisions and other employee transfer related entries. In absence of reconciliation of these balances, we are unable to comment on the impact on the financial statements.

15. The Company makes provision for bad and doubtful debts (Refer Para 2.12 "Significant Accounting policies") at 4% (as per Para 4.2 of Annexure V of ESAAR, 1985) on the balance of sundry debtors for sale of power outstanding as at the end of the year in case of LT Consumers. The Company is having old outstanding dues receivable (under LT category) from IP set installations, including interest, pertaining to the period prior to 31/07/2008, not recoverable from Govt. of Karnataka (prior to subsidy era needs to be collected from ultimate consumer) amounting to Rs. 70628.96 Lakhs. The Company is making provision @ 10% on these dues and the same appears to be inadequate as the entire dues are doubtful. As at the date of balance sheet, the un-provided portion of the dues is Rs. 43868.56 lakhs. Accordingly, had the same been provided fully, profit under the statement of profit and loss would have been lower by Rs. 43868.56 lakhs and the balance of Other Financial Assets would have been lower to that extent.

16. Confirmation of balances / Reconciliation: The Company does not have the procedure of obtaining confirmations and reconciliation of balances from /to KPTCL, KPCL, PCKL and other ESCOMs, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers/contractors/ government authorities/consumers/ employees, loans and other receivables from various parties. The effect of the adjustment arising from reconciliation and settlement of old dues and possible loss which may arise on account of non-recovery or partial recovery of such dues is not ascertained. Accordingly we are unable to comment on the impact of such provisioning on statement of profit and loss.

17. Reserve for Material Cost Variance: As described in Note No. 2.20 of the Accounting policies, material cost variance is being adjusted to Reserve & Surplus instead of charging to Statement of Profit & Loss which is not in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles.

18. Other noncurrent financial liabilities includes Provision made by GOK towards consumers amounting to Rs. 596.95 lakhs, BRP II Adjustment given by GOK i.r.o SMIORE Rs. 1293.06 lakhs and Other Payables to GoKRs. 335.28 Lakhs. These balances are pending from many years and company has no information with respect to these balances. Accordingly we are unabie to comment on any write back or any provision to be made under these balances and its related impact on financial statement.

19. Other noncurrent liabilities include deposit contribution work amounting to Negative amount of Rs. 75.86 lakhs for the year ended March 31, 2018. Company has no information for reason to be negative amount and accordingly we are unable to comment on its related impact on financial statement.

20. Following Expenses Account Heads grouped under "Other Expenses" are showing negative balances. Reasons for the same were not satisfactorily explained. I hese amounts should have been regrouped to Income Account Heads:
    i) Freight and other material related expenses-Rs.-376.26 lakhs (PY Rs. 83.42 lakhs)
    ii) Miscellaneous losses- Rs.-516.29 lakhs (PY Not applicable)
21. The Company has not made provision for interest claimed by generators pertaining to the year 2011 to 2018 amounting to Rs. 467.69 lakhs and the reasons for the same were not explained satisfactorily.
22. The Company has written back to income amounting Rs, 618.36 lakhs towards the unidentified credits in Bank Statement for more than 3 years. This write back is not based on the individual ageing of such credit entries and hence we are unable to comment on the correctness of this writeback.
23. Indian Accounting Standard (Ind AS) 33 - Earnings per Share
    The cumulative effect on account of ail the deviations / qualifications, on the profit for the year, taxes on income, net income and shareholders' funds and cash flow statement for the year is not ascertainable. Further, the impact on earnings- per share and the disclosures required as per Ind AS 33 is not ascertainable.
24. Non-Compliance with the requirements of Schedule III to the Companies Act 2013

a. As per Schedule III to the Companies Act 2013, a receivable shall be classified as 'trade receivable' if it is in respect of the amount due on account of goods sold or services rendered in the normal course of business. However, receivable from Government in respect of sale of electricity which are discharged by Government on behalf of consumers of IP sets / BJKJ installations/ RDPR dues amounting to Rs. 1,39,019.28 lakhs as at the balance sheet date are classified by the Company under "Other Financial Assets as against the requirement of classifying them as "Trade Receivables". In our opinion, Trade receivables are understated and Other Financial Assets are overstated to the extent of the amount stated above.

b. The process followed by the company to identify the suppliers covered Under Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 and the delays in payment to them, is not documented and appears to be inadequate & not verifiable. In view of this, we are unable to comment on the compliance with the MSMED Act 2006 and disclosure requirements as per Schedule 111 to the Companies Act 2013.

c. Disclosure of capital and other commitments at the year-end prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013 has not been made in the financial statements in absence of related data.

d. The financial statements drawn up in compliance with the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 shall round off the figures appearing in the financial statements to the nearest, lakhs, millions or crores, or decimals thereof, if turnover is one hundred crore rupees or more. However, the Company has prepared the financial statements with figures in rupees.

e. The Company has received share application money from Government of Karnataka and such amounts are kept under share deposit pending allotment

of shares beyond bO days from the receipt of money. This in not in compliance with the provisions of Section 42 of Companies Act 2013.

25. The cash flow statement prepared by the company is in non-compliance with Ind AS-7 to the extent of the impact which could have been drawn on financial statement as a result of qualifications enumerated above. Accordingly we are unable to comment on the correctness of the change in cash flow arising from operating, financing, investing activities to the extent of the impact of above qualifications.
26. The Company has provided an amount of Rs. 4.66 crores as Provision for Family Benefit Fund. However, as per the Actuarial Report for the period ended 31 March, 2019,an amount of Rs.5.53 crores should have been recognised as Non-Current Liability. As a result, Non-Current Provisions, Employee cost is understated and Profit for the year is overstated by Rs. 0.86 crores. Further this amounts to non-compliance with Ind AS 19.
27. The Company has not provided Rs. 3.54 crores towards interest claimed by suppliers on delayed payments. Due to this Finance cost and Current provisions are understated and profit for the year is overstated to that extent.
28. The Company has accounted Rs 206.13 Crore as interest receivable from Government of Karnataka for sale of power to Water Supply and Public Lighting to Gramapanchayath. The Government of Karnataka vide its order dated EN 3 PSR 2016/P3, dated 31-03-2017 accorded approval for securitisation of Gram panchayath dues (including interest) of Rs 748.48 crore. The company has levied an interest of Rs 206.13 crore on the funded amount and accounted the same as receivable from Government of Karnataka. The issue is not acknowledged by the Government of Karnataka. As informed to us, the matter of charging interest on subsidy dues shall be taken up by the GESCOM with the Government, as non-release of subsidy results in borrowing from other sources by paying necessary interest to pay liabilities which cannot be passed on to the consumers. In this regard, correspondence to GOK was made vide T.O. Letter No. GESCOM/FA/CA/DCA/AO/AAO(DCB)/2018-19/14843 Dtd.28th June 2018 requesting to release the Outstanding Subsidy Dues & Interest thereon. Pending outcome of the issue, we are unable to comment on the ultimate recoverability of the amount receivable.
29. Fixed deposits with State Bank India (CLTD) and interest accrued thereon have not been reconciled with the balance in books. Due to inadequate information, we were unable comment on the correctness of Interest income, accrued interest and amount of fixed deposits as at the end of the year. Further, in respect of Fixed deposit with Pragati Krishna Grameena Bank, interest accrued has been overstated by Rs. 2.09 crores due to non-reversal of earlier years' accrued interest and interest income / profit for the year is overstated by Rs.3.15 crores due to recognition of interest pertaining to earlier years.
30. The Company has not provided Rs.6.33 crores towards the Open Access charges (POC Charges) and Ul charges claimed by PGCIL and PCKL(towards purchase of

power from Global energy private limited) pertaining to the current financial year. Due to this, Cost of power purchase is understated to that extent. In the opinion of the Management, this will not have impact on the net profit for the year, as the same would result in increase of regulatory income for the year to that extent.

EMPHASIS OF MATTER

Without modifying our opinion, we report that

1. Regulatory Income / (Expenses) : Attention is invited to Note No.15 and 42 regarding recognition of revenue during the year, on account of creation of Regulatory Assets, which is the future economic benefit towards recovery of the increase in the actual power purchase cost over and above the power purchase cost approved by KERC.
2. Attention is drawn to Note 55 forming part of financial statements, regarding frauds committed by employees of the Company. Management has represented to us that KPTCL is conducting enquiry and the final orders are awaited. No provision for the same has been made in the books.
3. We had issued audit report dated 30th August 2019 on the Financial Statements as approved by the Board of Directors on 30th August 2019. In the light of the observations during supplementary audit by the Comptroller & Auditor General of India (CAG) under section 143(6)(b) of the Companies Act, 2013 and the communication received from the company regarding its decision not to revise the financial statements approved by it on 30th August 2019, we have issued this revised report at the request of Company to incorporate the additional matters observed by CAG. There is no change in the financial statements approved on 30th August 2019. Hence, attention is drawn to modifications / additions of SI. Nos.6, 24(e), 26 to 30 of "Basis for qualified opinion" para and SI.No.13 of "other matters" of the audit report.

OTHER INFORMATION

The Company's Board of Directors is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the Management Discussion and Analysis, Shareholder Information and Directors' Report but does not include the standalone Ind AS financial statements and auditors report thereon. Such information was not available at the time of issue of this report and is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

Our opinion on the Ind AS financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

RESPONSIBILITY OF MANAGEMENT FOR FINANCIAL STATEMENTS

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in section 134(5) of the Act with respect to the preparation of these Financial Statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance and cash flows of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the accounting Standards specified under section 133 of the Act. This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding of the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other

irregularities; selection and application of appropriate implementation and maintenance of accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; 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 Financial Statement that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the 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.

Those Board of Directors are also responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

AUDITOR'S RESPONSIBILITIES FOR THE AUDIT OF THE STANDALONE IND AS FINANCIAL STATEMENTS

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the standalone Ind AS financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with SAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these standalone Ind AS financial statements.

As part of an audit in accordance with SAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit.

We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the standalone Ind AS financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(i) of the Companies Act, 2013, we are also responsible for expressing our opinion on whether the Company has adequate internal financial controls system in plakhe and the operating effectiveness of such controls.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the standalone Ind AS financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report.

However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

- Evaluate the overall presentation, structure and content of the standalone Ind AS financial statements, including the disclosures, and whether the standalone Ind AS financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards. From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the standalone Ind AS financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

OTHER MATTERS

1. Power purchase expenses are accounted based on the supplier's invoices till date and provisional energy reconciliation statement by 5LDC. Therefore, the power purchase cost is subject to revision on account of final reconciliation and impact of the same on financial statements for the year is not ascertainable.
2. Loan from Power Finance Corporation through Government of Karnataka amounting to Rs.284.53 lakhs is subject to confirmation.
3. Documents of title deeds, (about 10%) in respect of certain Land & Building and vehicles, transferred by M/s. KPTCL to the Company consequent to unbundling of distribution operation are not held in the name of the company.
4. The control account balances as reflected by the general ledger at divisions and TRM systems in respect of consumer security deposits are not fully reconciled The impact of the same the financial statements is not ascertainable.
5. Ageing of trade receivables and balances as per DCB are based on the statements provided by the individual divisions, which are yet to be reconciled with the consumer wise ledger maintained and managed by the third party. We have relied on the statements provided by management for the correctness of the same.
6. The Company has separate vertical setup of in-house internal audit department. The coverage of the said audit is inadequate. E.g. Verification of entries in the primary books of account from the vouchers, Information Systems Audit, Physical verification of stocks & fixed assets, compliance & adherence to various provisions of Tax Laws &Labour Laws are the areas need to be covered under audit. Considering the size of the Company and volume of its business, we are of the opinion that the present system requires

to be strengthened and audit department needs to be adequately staffed.

7. The company has a practice of booking power purchase at lesser than the amount billed by supplier based either on KERC Notification/on account of mistakes committed by suppliers. However the short bookings etc. are not intimated to the suppliers by way of debit note on them (or) obtaining a credit note from them. This could compound the problem of reconciliation.
8. The Company has contributed Rs. 1400 lakhs towards Jurala Project in the year 2013 and detailed terms and conditions of this advance / contribution and the present status is not available for the appropriate treatment in the books of Company.
9. The company has been incurring capital expenditure under Ganga Kalyana scheme as per the orders of the Government of Karnataka(GOK) from time to time. Under the scheme, the GOK has been contributing fixed amount per beneficiary through the various departments. There is no one-to-one identification of the assistance received with the related asset capitalised. Even the accounting guidelines issued by the Corporate office are not uniformly followed at the accounting units. Iherefore there is possibility of accounting mismatch of the revenue from Grant and the capitalisation of the related asset and depreciation charge to the statement of profit & loss,
10. The differences in balances as per generated DCB (as per Software) and submitted DCS in excel were observed in respect of tests conducted by us. These balances need to be set right.
11. There is no regular follow-up on exceptional reports on Revenue Leakage like MNR (Meter Not Recorded),NRG (No Reading Generated) and Zero Consumption, available in the billing software (RAPDRP and Software implemented by TRM-Total Revenue Management agencies). A close monitoring and timely action on these exceptional reports could strengthen the internal controls.
12. The comparative financial information of the Company for the year ended 31 March 2018 and the transition date opening balance sheet as at 1 April, 2016 prepared in accordance with Ind AS included in these standalone Ind AS financial statements have been audited by the predecessor auditor who had audited the statutory standalone financial statements for the years ended 31 March 2017 and 31 March 2018. The predecessor auditor has expressed qualified opinion on those financial statements vide report dated 21-11-2018.
13. The investment value and number of equity shares in M/s Power Company of Karnataka Limited are subject to confirmation and reconciliation. Further, Face Value per share have not been disclosed along with the number of shares.

REPORT ON OTHER LEGAL AND REGULATORY REQUIREMENTS

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 (the Order), issued by the Central Government of India in terms of sub-section (11) of Section 143 of the Companies Act, 2013, we give in the Annexure A; a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order, to the extent applicable.
2. As required by Section 143(3) of the Act, we report that:
   a. We have sought and obtained all the information and explanations which to

the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.

b. In our opinion, 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 and proper returns adequate for the purposes of our audit have been received from the divisions not visited by us, subject to our observations in para 1 & 2 of "BASIS FOR QUALIFIED OPINION" above

c. The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss (including other comprehensive income), standalone changes in equity and the Cash Flow Statement dealt with by this Report are in agreement with the books of account.

d. In our opinion, except for the matters described in SI. Nos 3 to 5, 7 to 13, 23,25 and 26 of the Basis for Qualified Opinion paragraph above, the aforesaid standalone Ind AS financial statements comply with the Acrounting Standards specified under Section 133 of the Art, read with the Companies (Account';) Rules, 2014.

e. The Government of India vide General Notification No. G.S.R 463 (E) dt 05.06.2015 has exempted the Directors of the Government Companies from the provisions of disqualification. Hence, the provision for disqualification of directors of the Government Companies under section 164 (2) of the Companies Act, 2013 are not applicable.

f. 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.

g. With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us :

i) The Company has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in its financial statements - Refer Note 29 to the 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 were no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company, - Refer Note 49 to the Financial Statement.

3. 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 there on and its impact on the accounts and financial statements of the company is, herewith enclosed as "Annexure-C

For **M/s P.G.Bhagwat**
Chartered Accountants,
FRN:101118W

S.B.Pagad Partner. M.No. 206124
UDIN: 19206124AAAAF04933
Gulbarga, dated 11th November,2019

ANNEXURE - A" to the Independent Auditor's Report
Referred To In Paragraph 1 under the Heading "Report On Other Legal and Regulatory Requirements" of Our Report of Even Date to The Members of GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, (GESCOM) KALABURAGI - 585 102, For the year ended 31st March 2019.

1. a) The Company has maintained records for fixed assets. However the same does not give particulars about quantitative details, cost of acquisition and situation of fixed assets in the Fixed Assets Register.

b) We are informed that Company has earned out the physical verification of its fixed assets during the period of review as per the scheme of physical verification regularly followed. However, the adequacy of documentation is required in this regard. Hence, we are not in a position to comment on the discrepancies, if any between the physical and book balances.

c) The title deeds of immovable properties, were not held in the name of the Company in respect of certain assets reported in SI. No.3 of "Other Matters" of our report.

2. a. As informed to us the inventory was physically verified during the year by the management.

b. The company is maintaining proper records of inventory. According to the information and explanations given to us the discrepancies noticed during physical verification between the physical stocks and the book records have been properly dealt in the books of the company.

3. The Company has not granted any loans, secured or unsecured, to companies, firms, Limited Liability Partnerships or other parties covered in the register maintained under Section 189 of the Act. Therefore, the provisions of Clause 3(iii), (iii)(a), (iii)(b) and (iii){c) of the said Order are not applicable to the Company.;

4. The Company has not given any given loans / investments / guarantees to which the provisions of Sec 185 and 186 of the Companies Act, 2013 apply.

5. The Company has not accepted any deposits from the public within the meaning of Sections 73, 74, 75 and 76 of the Act and the Rules framed there under to the extent notified.

6. Pursuant to the rules made by the Central Government of India, the Company is required to maintain cost records as specified under Section 148(1} of the Act in respect of its products. We have broadly reviewed the same, and are of the opinion that, prima facie, the prescribed accounts and records have been made and maintained. We have not, however, made a detailed examination of the records with a view to determine whether they are accurate or complete.

7. a) The Company has been generally regular in depositing with the appropriate authorities undisputed statutory dues viz., provident fund, employee state insurance, Sales-tax, service tax, duty of customs, duty of excise, value added tax, Goods and Services tax , cess and any other statutory dues except the following which were outstanding for a period of more than 6 months from the date they became payable as on the Balance sheet date i.e., 31 March, 2019;

i) An amount of Rs. 10.37 lakhs in Koppal division and Rs. 7.98 lakhs in Bellary rural division lying under the head 'Employee Welfare Trust' (since 31-3-2016).

ii) Dues towards Income Tax (IDS) default for short deduction/ short payments/ late deduction/ late payments/ late filings and interest thereon for the financial years starting from 2007 and onwards amounting to Rs. 30.85 lakhs.

b. According to the information and explanations given to us and the records of the Company examined by us, there are no

dues of excise duty, service-tax, duty of customs, value added tax, Goods and Services Tax which have not been deposited on account of any dispute. The particulars of dues of Sales Tax & Income Taxes as at March 31, 2019 which have not been deposited on account of a dispute, are as follows.

Name of the Statute	Nature of Dues	Amount (Rs. in lakhs)	Forum where the dispute is pending
Income Tax Act, 1961	Default in TDS statements for short deduction/ short payments/ late deduction/ late payments/ late filings and interest thereon for financial years starting from 2007 and onwards	268.56	Department of Income Tax(TDS)
Central Sales Tax Act,1956	Issue of 'C' Form	82.55	Karnataka Sales Tax Tribunal
Income Tax Act, 1961	TDS on Transmission charges & others	Rs. 10377.58	The honorable Supreme Court of India

8. According to the records of the Company examined by us and the information and explanation given to us, the Company has not defaulted in repayment of loans or borrowings to any financial institution or bank or Government. However the company has not executed any documents with the financial institutions nor does it possess any documents in respect of loans transferred from KPTCL to the Company consequent to unbundling of transmission and distribution activities. Hence we are unable to comment on default made in repayment of these dues to a financial institution or bank.
9. The Company has not raised any moneys by way of initial public offer, further public offer (including debt instruments) and term loans during the year. Accordingly, the provisions of Clause 3(ix) of the Order are not applicable to the Company.
10. As per the information and explanations furnished to us by the management, frauds on the Company at various accounting units amounting to Rs.37.99 lakhs, have been reported during the year.
11. As per Notification dated 05.06.2015 the Provisions relating to section 197 of Companies Act, 2013 is not applicable to the Government Company. Hence the Company is not required to comply with the above Provision.
12. As the Company is not a Nidhi Company and the Nidhi Rules, 2014 are not appiicabte to it, the provisions of Clause 3(xii) of the Order are not applicable to the Company.
13. The Company has entered into transactions with related parties in compliance with the provisions of Sections 177 and 188 of the Act. The details of such related party transactions have been disclosed in the financial statements as required under Ind AS 24, Related Party Disclosures specified under Section 133 of the Art, read with the Companies (Accounts) Rules, 2014.
14. The Company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during the year under review. Accordingly, the provisions of Clause 3(xiv) of the Order are not applicable to the Company
15. The Company has not entered into any non-cash transactions with its directors or persons connected with him Accordingly, the provisions of Clause 3(xv) of the Order are not applicable to the Company.
16. The Company is not required to be registered under Section 45 IA of the Reserve Bank of India Act, 1934. Accordingly, the provisions of Clause 3(xvi) of the Order are not applicable to the Company.

For M/s P.G.Bhagwat
Chartered Accountants
Reg. No.:101118W

S.B.Pagad
Partner. M.No. 206124
Gulbarga,
dated 11th Nov. 2019

ANNEXURE B TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT OF EVEN DATE ON THE STANDALONE FINANCIAL STATEMENTS OF GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMTED

Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 ("the Act")

We were engaged to audit the internal financial controls over financial reporting of Gulbarga Electricity Supply Company Limited ("the Company") as of March 31, 2019, in conjunction with our audit of the standalone 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 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 (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 the 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.

Auditor's Responsibility :

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the '"Guidance Note") and the Standards on Auditing as specified under section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls and, both issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

Because of the matter described in Disclaimer of Opinion paragraph below, we were not able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on internal financial controls over financial reporting of the Company.

Meaning of Internal Financial Controls Over Financial Reporting :

A company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's internal financial control over financial reporting 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 financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorisations of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorised acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the financial statements.

Disclaimer of Opinion :

According to the information and explanation given to us, the Company has not established its internal financial control over financial reporting on criteria based on or 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. Because of this reason, we are unable to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for our opinion whether the Company had adequate internal financial controls over financial reporting as at March 31, 2019 and whether such internal financial controls were operating effectively. Accordingly we do not express an opinion on Internal Financial Controls Over Financial Reporting.

Explanatory paragraph :

We also have audited, in accordance with the Standards on Auditing issued by the Institute of Chartered Accountants of India, as specified under Section 143(10) of the Act, the standalone financial statements of Gulbarga Electricity Supply Company Limited, which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2019, and the related Statement of Profit and Loss and Cash Flow Statement for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information. We have considered the disclaimer of opinion reported above in determining the nature, timing, and extent of audit tests applied in our audit of the March 31, 2019 financial statements of Gulbarga Electricity Supply Company Limited and this report does not affect our report dated 30-08-2019 which expressed qualified opinion on those standalone financial statements.

For M/s P.G.Bhagwat
Chartered Accountants
Firm's Registration No.:101118W

S.B.Pagad
Partner M.No. 206124
Gulbarga.
dated 11th November, 2019

"ANNEXURE - C"

THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT OF EVEN DATE ON THE STAND ALONE FINANCIAL STATEMENTS OF GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMTED

Directions indicating the areas to be examined by the Statutory Auditors

Directions to the Statutory Auditors of the Company, issued by the Comptroller & Auditor General of India under Section 143 (5) of the Companies Act, 2013 and the actions taken there on during the course of audit of annual accounts of Gulbarga Electricity Supply Company Limited for the year 2018-19 We have generated this report as per the information and explanation given to us by the management during tho course of audit.

Sl. No.	Directions	Responses
1.	Whether the company has system in place to process all the accounting transactions through IT Systems? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with the financial implications if any, may be stated	According to information and explanations given to us, only the billing and collection of revenue is through TRM software. These softwares are managed by third parties and in our opinion require Information System audit to ensure proper controls on processing. All other transactions are processed manually or through excel spread sheets. The processing of accounts is not integrated. Due to this, there are possibilities of inaccurate processing and process is vulnerable to subsequent modifications. Due to this, the financial implication cannot be ascertained.
2.	Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waver/ write off to debits / loans/ interest etc. made by a lender to the company due to the company's inability to repay the loan? If yes, financial impact may be stated	As informed to us there are no such instances
3.	Whether funds received / receivable for specific schemes from Central / State agencies were properly accounted for/ utilised as per its term and conditions? List the cases of deviation.	We have reviewed the certified statement of amounts received under specific schemes. Based on the statement and our genera! enquiry, the terms and conditions have been followed. However, With regard to accounting of conversion of loan from PFC in to grant (RAPDRP -Part A), there were no

		documentary evidence for conversion in to grant. But, the company has not accounted for finance cost for the year and also reversed the interest expenses of earlier years. (Refer para 6 of our audit report)	

Additional Company Specific Directions:

Sl. No.	Directions	Responses	Impact On Ind AS Financial Statements
a.	Report on the efficacy of the system of billing and collection of revenue in the Company. Whether tamper proof meters have been installed for all consumers? If not then, examine how accuracy of billing was e	➢ Presently, there are three software's implemented throughout GESCOM FOR Billing, collection and consumer ledger maintenance. a. Software developed under the R-APDRP and being implemented as per the specifications prescribed by the central Government through ministry of power and PFC. This software has been put to use with all modules in the urban areas of GESCOM covering 21 towns, though there were issues during the initial phase of the implementations of this scheme. b. In the other areas, software developed by M/s. N Soft Ltd and M/s. BCIT Ltd. have been installed whose scope is limited to billing, collection and ledger account maintenance. ➢ As informed to us, tamper proof meters are being installed in the urban areas of the GESCOM under the IPDS & DDUGJY Program and as	Not ascertainable

Sl. No.	Directions	Responses	Impact On Ind AS Financial Statements
		of now the work is not yet completed. Refer SI. No. 4,5,10 & 11 of "Other Matters" paragraph of auditor's report regarding consumer billing, collection and ledger accounts maintenance.	Not ascertainable
b.	Whether the reconciliation of receivables and payabies between the generation, distribution and transmission companies has been completed. The reasons for difference may be examined.	➢ It is informed that Reconciliation of receivables/ payabies between Distribution companies/ Transmission Companies is in progress. However, no documents regarding the progress were available for our review. ➢ In this regard, refer SI. No 16 of the "Basis for Qualified Opinion" para of our audit report.	Not ascertainable
c.	Whether the Company has been recovering and accounting, the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power purchase Adjustment Cost (FPPCA)?	It Is informed that Fuel bscalation adjustment is approved by State Electricity Regulatory Commission and the same is considered for billing to Consumers to the extent of the period of approval and is accounted as revenue. Details are below : 1. Period from 1/4/2018 to 30/ 06/2018 - FAC is "0" paisa (order dated 02/04/2018) 2. Period from 01/07/2018 to 30/09/2018 - Increase of FAC by 4 paisa(order dated 28/06/2018}	Not ascertainable

Sl. No.	Directions	Responses	Impact On Ind AS Financial Statements
		3. Period from 1/10/2018 to 31/12/2018 - Increase by 1 paisa (order dated 14/09/2018) 4. Period from 1/01/2019 to 31/03/2019 -FAC is "0" paisa (order dated 18/12/2018) It is informed that no roll back tariff subsidies have been received during the year.	
d.	How much tariff roll back subsidies have been allowed and booked in the accounts during the year? Whether the same is being reimbursed regularly by the State Government	It is informed that no rol back tariff subsidies have been received during the year.	Not ascertainable
e.	If the audited entity has computerized its operations or part of it, assess and report, how much of the data in the company is in electronic format, which of the area such as accounting, sales personnel information, payroll, inventory etc. have been computerized and the company has evolved proper security policy for data/software/ hardware?	➢ The Company has computerized only areas related to revenue billing, collections and consumer ledger maintenance. However Company does not have proper security policy for data, software and hardware. ➢ It is understood that o specific is audit has been carried out during the financial year in this area.	Not ascertainable

For M/s. P.G. Bhagwat
Chartered Accountants
Firm's Registration No. 101118

S.B. Pagad
Partner. M.No. 206124
Gulbarga.
dated 11th November,2019

BY REGISTERED POST
CONFIDENTIAL

No. AG (E&RSA)/ES-II/PS/2019-20/F- 234 Date: 14.11.2019

To
The Managing Director
GulbargaElectricity Supply Company Limited,
Corporate Office, Registered Office at Station Road,
Gulbarga, Karnataka - 585102

Sub: Comments of the Comptroller & Auditor General of India under Section 143(6){b) of the Companies Act. 2013 on the accounts of Gulbarga Electricity Supply Company Limited, Gulbarga for the year ended 31 March 2019.

Sir,

I forward herewith Comments under section 143(6)(b) of the Companies Act, 2013 on the accounts of Gulbarga Electricity Supply Company Limited, Gulbarga for the year ended **31st March 2019.**

2. A copy of the proceedings of the Annual General Meeting adopting the certified accounts, Auditors Report thereon and the Comments of the Comptroller and Auditor General of India may be forwarded to this office immediately after the conclusion of the Annual General Meeting. Six copies of the printed Annual Reports may also be sent to this office.

3.Receipt of the letter and the enclosures may please be acknowledged.

Yours faithfully,

(ANUP FRANCIS DUNGDUNG)
ACCOUNTANT GENERAL
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU

ऑडिट भवन : 'ए' ब्लाक, डाक पेटी सं. 5398 बेंगलूरु - 560 001. Audit Bhavan, 'A' Block, Post Box. No. 5398, Bengaluru - 560 001
Ph : 080 22289101 Fax : 080 22253753 E-mail : agauKarnataka2@cag.gov.in website : http://www.agkar.cag.gov.in

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, GULBARGA FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2019.

The preparation of financial statements of Gulbarga Electricity Supply Company Limited, Gulbarga for the year ended 31 March 2019 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 auditor/auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 119 (5) of the Act is 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 dated4t.ll.2018 which supersedes their earlier Audit Report dated 30.08.2019.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of Gulbarga Electricity Supply Company Limited, Gulbarga for the year ended 31 March 2019 under section I43(6)(a) of the Act. This 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 personnel and a selective examination of some of the accounting records.

In view of the revision made in the Statutory Auditors' Report, to give effect to some of my audit observations raised during supplementary audit, I have no further comments to offer upoji or supplement Lo the statutory auditors' report under section 143(6)(b) of the Act.

For and or

For and on behalf of the
Comptroller & Auditor General of India

(ANUP FRANCIS DUNGDUNG)
ACCOUNTANT GENERAL
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU

Place: Bangalore
Date:14.11.2019

GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(CIN NO. - U04010KA2002SGC030436)
Registered Office at Station Road, Gulburga, Karnataka - 585 102

Balance Sheet as at 31 March, 2019

	Particulars	Note No.	As at 31 March, 2019	As at 31 March, 2018
			₹	₹
1.	**ASSETS**			
A	**Non-current assets**			
	(a) Property, plant and equipment	3	37,234,529,517	35,666,866,600
	(b) Capital work-in-progress	4	3,003,207,285	847,998,245
	(c) intangible Assets under development.	5	7,49,923,008	74,017,653
	(d) Financial assets	6		
	(i) Investments		25,100,000	25,100,000
	(ii) Loans		164,154,856	171,145,803
	(C) Deferred tax assets	7	-	-
	(f) Other non-current assets	a	3,364,865,611	1,856,397,094
	Total Non-current assets		**43,866,780,277**	**38,641,525,395**
B	**Current assets**			
	(a) Inventories	9	2,018,520,333	1,827,306,659
	(b) Financial assets			
	(i) Unbilled Revenue	10	2,580,028,138	2,372,690,170
	(ii) Trade receivables	11	10,148,565,707	7,754,910,491
	(iii) Cash and cash eqiuvalents	12	1,133,813,658	637,077,227
	(iv) Bank balances other than above	12	403,597,192	408,058,125
	(v) Other financial assets	13	22,566,299,682	14,427,710,179
	(c) Other Current Assets	14	373,334,800	36,994,236
	Total Current assets		**38,888,159,510**	**27,459,747,087**
	Total Assets before Regulatory Deferral Account		**82,754,939,787**	**66,101,272,482**
C	**Regulatory Deferral Account debit balances and related deferred tax**	15	11,388,382,156	8,101,129,873
	TOTAL ASSETS		**94,143,321,944**	**74,202,402,355**
II	**EQUITY AND LIABILITIES**			
A	**EQUITY**			
	Shareholders' funds			
	(a) Share capital	16	11,149,561,040	11,149,561,040
	(b) Other equity	17	(700,155,537)	(5,504,823,092)
H	**Total Equity attributable to equity share holders of the Company**		**10,449,405,503**	**5,644,737,948**

	Particulars	Note No.	As at 31 March, 2019	As at 31 March, 2018
			₹	₹
	LIABILITIES			
	Non -current liabilities			
	(a) Financial liabilities			
	(i) Borrowings	18	8,218,432,306	6,336,547,052
	(ii) Other financial liabilities	19	5,540,461,737	5,148,193,912
	(b) Provisions	20	711,211,843	498,924,163
	(c) Deferred revenue	21	9,533,397,775	7,522,072,199
	(d) Deferred tax liabilities (net)	07	1,982,736,252	1,982,736,252
	(e) Other non current liabilities	22	511,133,624	(7,586,251)
	Total Non current liabilities		**26,497,373,537**	**21,480,887,326**
	Current liabilities			
	(a) Financial liabilities			
	(i) Borrowings	23	639,500,331	743,969,617
	(ii) Trade payables			
	(i) Total outstanding dues of micro enterprises and small enterprises	24	-	-
	(ii) Total outstanding dues of creditors other than micro enterprises and small enterprises		49,462,495,173	41,345,173,942
	(iii) other financial liablities	25	6,653,280,519	4,984,007,141
	(b) Provisions	26	121,472,928	91,765,577
	(c) Other cur rent liabilities	27	319,793,953	(88,139,196)
	(d) Deferred revenue	21	-	
	(c) Current Tax Liabilities (Nct)	28	-	-
	Total Current liabilities		**57,196,542,904**	**47,076,777,081**
	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**94,143,321,944**	**74,202,402,355**

As per our Report of Even Date
For M/s. P.G. Bhagwat
Chartered Accountants
Firm Reg. No. 101118W

For and on behalf of the Board of Directors

Shankar Pagad	**B. Abdul Wajid**	**R. Jayakumar**	**Dr. R Ragapriya,** IAS
Partner	Chief Financial Officer	Director (Technical)	Managing Director

Membership No: 206124

Place :

Date :

GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(CIN NO. - U04010KA2002SGC030436)

Registered Office at Station Road, Gulburga, Karnataka - 585 102

STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED March 31, 2019

Amt. in Rs.

	Particulars	Note No.	Current Year ₹	Previous Year ₹
i.	Revenue from operations	30	50,78,44,00,218	42,91,75,72,146
ii.	Other income	31	1,27,64,61744	1,10,16,77,239
iii.	**Total revenue (i+ii)**		**52,06,08, 61,962**	**44,01,92,49,385**
iv.	**Expenses:**			
	Purchase of power	32	39,49,24,12,120	35,77,15,95,773
	Employce benefits expense	33	5, 29,21,26,905	4,44,54,33,591
	Finance costs	34	2,83,77,17,872	3,51,68,25,357
	Deprcetation and amnortuation expense	35	1 ,90,98,76,837	1,77,03,15,101
	Other expenses	36	2,33,53,16,895	2,02,92,24,094
	Total expenses		**51,86,74,80,628**	**47,53,33,93,916**
V	Profit before Rate Regulated Activities, Exceptional items and tax (III-IV)		19, 33,81,334	(3,51,41, 44,531)
VI	Net movement in regulatory deferral account balances related to profit or Loss end the related deferred tax movement	38	3,28,72,52,283	(1,21,04,29,964)
VII	Profit Before Exceptional Items and Tax (V+VI)		3,48,06,33,617	(4,72,45,74,495)
VIII	Exceptional Items		-	-
IX	Profit before lax (VII-VlII)		3,48,06,33,617	(4,72,45,74,495)
X	Tax expense:			
	Current tax	-		
	Deferred tax			
XI	Profit for ihc year from continuing opertaions (IX-X)		3,48,06,33,617	(4,72,45,74,495)
XII	Profit/(Loss) from discontinuing Operation			
XIII	Tax expense of discontinuing operations			
XIV	Prof it/(Loss) for the year (after tax) (XI+XII-XIII)		3,48,06,33,617	(4,72,45,74,495)
XV	Other comprehensive income			
	(i) Items thai will not be reclasslfied to profit or loss			
	a) Re-measurement gains/(losses) on defined benefit plans		(92,56,695)	(16,82,936)

Amt. in Rs.

	Particulars	Note No.	Current Year ₹	Previous Year ₹
	b) Reversal of revaluation reserve (net of taxes)		(27,36,48,543)	
	c) Taxes on above Items		(28,28,05,238)	(16.82,936)
XVI	Total other comprehensive income (XV(ii)) + XV(ii))		(28,29,05,238)	(16,82,936)
XVII	Total Comprehensive Income for the year (XIV+ XVI)		3,19,77,28,379	(4,72,62,57,431)
XVIII	Earning per equity share before and after exceptional Item :			
	Basic (in ₹)	37	0.17	(3.15)
	Diluted (in ₹)	37	0.17	(3.15)
	Basic earnings per share Including net movement in regularly deferral account balances (in ₹)	37	3.12	(4.24)
	Diluted earnings per share including movement in regulatory deferral account balances (in₹)	37	3.12	(4.24)
	(Paid up value per share)		10.00	10.00

Siginificant accounting policies and notes attached form an integral part of the financial statements

As per our Report of Even Date
For M/s. P.G. Bhagwat
Chartered Accountants
Firm Reg. No. 101118W

For and on behalf of the Board of Directors

Shankar Pagad	**B. Abdul Wajid**	**R. Jayakumar**	**Dr. R Ragapriya,** IAS
Partner	Chief Financial Officer	Director (Technical)	Managing Director

Membership No: 206124

Place :

Date :

GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(CIN NO. - U04010KA2002SGC030436)

Registered Office at Station Road, Gulburga, Karnataka - 585 102

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 2018- 19

Particulars	March 31, 2019 ₹	March 31, 2018 ₹
A. Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit Before Taxation	**(3,480,633,617)**	**(4,724,574,495)**
Adjustments to reconcile profit before net cash flows		
Depariciation and impliment of Profit, Plant & Equipment	1,909,876,837	1,770,315,101
Govt. Grant Released to statement of Profit & Loss	(112,500,000)	(132,200,000)
Consumer Constributed Asset, Released Statement of Profit & Loss	(340,700,000)	(225,100,000)
Provision no longer required written back	(592,379,867)	(530,548,581)
Rental Income	(29,956,636)	(15,708,203)
Intrest Income	(92,196,996)	(29,699,058)
Finance Costs	2,837,747,872	3,516,825,357
Bad and doubtful debts written off/ provided for	689,156,047	668,943,434
Reserve for Material Cost Variance	666,534,134	(4,201,880)
	7,816,215,007	294,051,675
Income taxes paid (net of refunds)	(3,992,144)	446,371,248
	7,812,222,863	**740,422,923**
Working Capital Adjunstments :		
(increase) / decrease in inventories	(191,213,674)	(5,641,831)
(increase) / decrease in Unbilled revenue	(207,337,968)	(360,266,189)
(increase) / decrease in trade receivables	(2,490,431,396)	8,107,690,344
(increase) / decrease in loans	6,990,947	(1,757,533)
(increase) / decrease in other financial asset	(8,138,355,839)	(1,622,817,957)
(increase) / decrease in other current asset	(340,564)	(15,169,651)
(increase) / decrease in regulatory defferal account assets	(3,287,252,283)	1,210,429,964
(increase) / decrease in provisions of leave encashment, family benefit fund	232,738,336	(19,221,459)
(increase) / decrease in trade payables	8,117,321,230	(4,342,657,716)
(increase) / decrease in in other current liabilities	444,689,176	(383,759,855)
(increase) / decrease in other non current liablieties	518,719,875	438,778,244
(increase) / decrease in other Finanncial liablieties	(93,546,977)	197,314,400
Net Cash Flows generated from operating actities	**2,724,203,726**	**3,943,343,684**

Particulars	March 31, 2018 ₹	March 31, 2017 ₹
B. Cash Flow from Investing Activities		
Proceeds from sale of property, plant &		
Purchase of Property, plant & equipment	(4,093,851,577)	(2,536,235,432)
Rental Income	29,956,636	15,708,203
Intrest Income	55,207,305	31,809,795
Redemption / Maturity of Margin money or security against the borrowings guarantees, other commitments	4,460,933	1,245,633,812
Net cash flows used in investing activities	**(4,004,226,703)**	**(1,243,083,622)**
C Cash flow from financing activities	1,544,600,000	1,915,000,000
Proceeds from share application money collected	2,775,235,905	(731,864,275)
proceeds / (Repayment) of borrowings	(104,469,286)	(871,316,632)
Repayment of short term borrowings (net)	(2,825,875,036)	(3,495,284,193)
interest paid	392,267,826	396,486,087
Proceeds from Deposits from consumers		
Net cash flows used in financing activities	**1,781,759,409**	**(2,786,979,013)**
Net increase / (decrease) in cash and cash equivalents	501,736,431	(86,718,951)
Cash and cash equivalents at the beginnng of the year	632,077,227	718,796,178
Cash and cash equivalents as at year end	**1,133,813,658**	**632,077,227**

Particulars	March 31, 2019	March 31, 2018	March 31, 2017
	In Rs.	In Rs.	In Rs.
Cash and cash equivalents			
a) Balances with banks			
- in current accounts	1,006,149,302	579,541,236	640,608,490
Cash on hand	126,828,910	52,077,781	77,347,677
Cheques and Funds in Transit	11,138	11,138	423,000
Stamps on Hand	824,308	447,072	417,011
Transfer from Units - Inter Unit Account	-	-	-
Cash and cash equivalents at year end	**1,133,813,658**	**632,077,227**	**718,796,178**

Cash in Liability arising from financing Activities

Particulars	1st April, 2018	Cash flows of (Repayment) / Proceeds of Loan	Non Cash changes	31st March 2019
Non current borrowings including current maturities (refer note 18)	**8,094,242,390**	**2,775,235,905**	-	**10,869,478,295**
Current Borrowings (refer note 18)	**743,969,617**	**(104,469,286)**	-	**639,500,331**

Note : The cash statement is prepared under the indirect method in accordance with IND AS 7 Statements of Cash flows

Summary of Significant accounting policies

The accompanying notes are an integrat part of the financial statements.

As per our Report of Even Date
For M/s. P.G. Bhagwat
Chartered Accountants
Firm Reg. No. 101118W

For and on behalf of the Board of Directors

Shankar Pagad	**B. Abdul Wajid**	**R. Jayakumar**	**Dr. R Ragapriya,** IAS
Partner	Chief Financial Officer	Director (Technical)	Managing Director

Membership No: 206124

Place : KALABURAGI

Date :

GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
(CIN NO. - U04010KA2002SGC030436)
Registered Office at Station Road, Gulburga, Karnataka - 585 102

Statement of changes in equity for the year ended March 31,2019

A. Equity Share Capital

Equity shares of Rs. ID each issued, subscribed and fully paid (refer note 16)

	Number	In Rs.
All April 2017	776,766,104	7,767,661,040
Issued during the year	338,190,000	1,381,900,000
At 31 March 2018	1,114,956,104	11,149,561,040
Issued during the year		
At 31 March 2019	1,114,956,104	11,149,561,040

B. Other Equity

Attributable to the equity holders of the Company

Particulars	Reserves and Surplus				Items of OCI		
	Share Application Money Pending Allotment	Reserve for Material Cost variance	Retained Earnings	Total (A)	Revaluation Reserw of PPE	Total (a)	Total other equity (A+H)
As at 1 April 2017	**1,939,500,003**	**451,539,348**	**(8,769,523,590)**	**(6,378,484,239)**	**7,071,020,458**	**7,071,020,458**	**692,536,219**
Add/(Less) : Loss for the year	-	-	(4,724,574,495)	(4,724,574,495)	-	-	(4,724,574,495)
Add. Share application money received	1,915,000,000	-	-	1,915,000,000	-	-	1,915,000,000
Add/(Less) : Allotment of shares	(3,381,900,000)	-	-	(3,381,900,000)	-	-	(3,381,900,000)
Less : Reversal of Depreciation / withdrawal during the year	-	(4,201,880)	-	(4,201,880)	-	-	(4,201,880)
Add : Other comprehensive income	-	-	(1,682,936)	(1,682,936)	-	-	(1,682,936)
As at March 31, 2018	**472,600,003**	**447,337,468**	**(13,495,781,021)**	**(12,575,843,550)**	**7,071,020,458**	**7,071,020,458**	**(5,504,823,092**
Add/(Less) : Loss for the year	-	-	3,480,633,617	3,480,633,617	-	-	3,480,063,3617
Add /(Less) : Reversal of revaluation reserve	-	-	-	-	(277,843,500)	(277,843,500)	(277,843,500)
Add : Addition during the year	-	66,534,134	-	66,534,134	-	-	66,534,134
Add : Share application money : received	1,544,600,000	-	-	1,544,600,000	-	-	1,544,600,000
Add/(Less) : Allotment of Shares	-	-	-	-	-	-	-
Less : Reversal of Depreciation / withdrawal during the year	-	-	-	-	-	-	-
Add : Other comprehensive income	-	-	(92,56,695)	(92,56,695)	-	-	(9,256,695)
Total comprehensive Income as at March 31 2019	**2,017,200,003**	**513,871,602**	**(10,024,404,100)**	**(7,493,332,495)**	**6,793,176,958**	**6,793,176,958**	**(700,155,537)**

Summary of significant accounting cmlicics Note 2

The accompanying notes are an integral part of the financial statements

As per our Report of Even Date

For M/s. P.G. Bhagwat
Chartered Accountants
Firm Reg. No. 101118W

Membership No: 206124

Place : KALABURAGI

Date :

For and on behalf of the Board of Directors

Shankar Pagad	**B. Abdul Wajid**	**R. Jayakumar**	**Dr. R Ragapriya,** IAS
Partner	Chief Financial Officer	Director (Technical)	Managing Director

GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(CINNO. - U04010KA2002SGC030436)

Registered office at Station Road, Gulburga, Karnataka - 585 102

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

Note -1: Corporate information

Gulbarga Electricity Supply Company Ltd. ('GESCOM' or 'the company') is a premier power distribution Company in the state of Karnataka and wholly owned undertaking of Government of Karnataka. The Company is engaged in distribution of Power in six Revenue districts of Karnataka, viz, namely Bidar, Gulbarga, Yadgir, Raichur, Bellary and Koppal The Company is registered under the provisions of the Companies Act, 1956. The Company is a distribution licensee under Section 14 of the Electricity Act, 2003. It is domiciled and incorporated in India having its registered office at Station Road, Gulburga, Karnataka - 585 102.

Earlier, the power sector in the state of Karnataka was serviced by Karnataka Electricity Board, In the year 1999, the State Government initiated the reforms process of the power sector to meet the needs of the burgeon ing economy. As a first step, in 1999, the Karnataka Electricity Board was bifurcated into two companies, viz. Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL] and Vishweswaraiah Vidvut Nigama Limited (VVNL). The Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) was also setup in 1999. In the subsequent stage of reforms, the transmission and distribution activities carried out by KPTCL were unbundled and four power distribution companies were formed in June, 2002. GESCOM is one of the companies thus formed, with its headquarters at Gulbarga.

Note - 2 : Significant accounting policies

2.1 Basis of preparation

The financial statements have been prepared under historical cost convention and on accrual basis of accounting except as otherwise provided in the policy and in accordance with the provisions of the Electricity Supply Annual Accounts Rules 1985 (ESAAR) as well as those to comply with Indian Accounting Standards (Ind AS) notified under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 as amended thereafter ("the Rules") and the provisions of the Electricity Act, 2003 to the extent applicable.

All items having a material bearing on the financial statements are recognized on accrual basis except the following:

- Grants and subsidies from Government in respect of capital assets, which are accounted on actual receipt basis; and
- Interest on delayed payment to power producers, which are accounted for as and when intimated by them.
- Penalties & Damages recoveries from contractors and vendors are recognised as Income as and when recovered.

The financial statements have been prepared on 3 historical cost basis, except for the following assets and liabilities which which have been measured at revalued amount:

- Land and rights classified as property, plant and equipment

Assets and liabilities transferred from M/s, Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., (KPTCL) consequent to unbundling of transmission and distribution activities, have been stated at the amount indicated by KPTCL in transfer document.

The Company has applied the following standards and amendments for the first time for their reporting period commencing 1st April 2018:

- Ind AS 115, Revenue from Contracts with Customers
- Amendment to Ind AS 20, Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance
- Appendix B, Foreign Currency Translations and Advance consideration to Ind AS 21, The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates
- Amendment to Ind AS 12, Income Taxes

On assessment, the Company determines that there are no impacts on the financial statements for above standards and amendments.

2.2 Use of Estimates

The preparation of the financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amount of assets, liabilities, revenue and expenses during the reporting period. Although such estimates and assumptions are made on reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from these estimates. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis and revisions to accounting estimates are recognized perspectively.

Key source of judgments, assumptions and estimation uncertainty in the preparation of the financial statements which may cause a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year, are in respect of useful lives of property, plant and equipment, employee benefit obligations, provision for income tax. Regulatory Deferral Account balance and measurement of deferred tax.

2.3 Current versus non-current classification

The Company presents assets and liabilities in the balance sheet based on current/ non-current classification. An asset is treated as current when it is:

> Expected to be realised or intended to be sold or consumed In normal operating cycle,
> Expected to be realised within twelve months after the reporting period, or
> Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

All other assets are classified as non-current,

A liability is current when:

> It is expected to be settled in normal operating cycle.
> It is due to be settled within twelve months after the reporting period, or
> There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period.

The Company classifies all other liabilities as non-current.

Deferred tax assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities,

The operating cycle is the time between the acquisition of assets for processing and their realisation in cash and cash equivalents. The Company has identified twelve months as its operating cycle.

2.4 Property Plant & Equipment ("PPE")

The company has elected to continue with the carrying value for all of its property, plant and equipment except land and rights as recognised in the previous GAAP financial statements as at the date of transition to Ind AS; measured as per the previous GAAP and use that as its deemed cost as at the date of transition after making necessary adjustments in accordance with the relevant Ind AS, since there is no change in functional currency.

Property, Plant and Equipment except land and rights are stated at cost, net of accumulated depreciation and impairment loss, if any. Such cost comprises purchase price, non-refundable taxes and duties, borrowing costs on qualifying assets and any cost directly attributable to bring the asset into location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management. It does not include any estimate

of the cost of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located.

Land and rights are measured at fair value recognised at the date of revaluation. Valuation of the land was made as on transition date of 1 April 2016 and company has not performed valuation with sufficient frequency to ensure that the carrying amount of a revalued asset does not differ materially from its fair value.

A revaluation surplus is recorded in OC1 and credited to the asset revaluation surplus in equity. However, to the extent that it reverses a revaluation deficit of the same asset previously recognised in profit or loss, the increase is recognised in profit and loss, A revaluation deficit is recognised in the statement of profit and loss, except to the extent that it offsets an existing surplus on the same asset recognised in the asset revaluation reserve

The company depreciates property, plant & equipment using straight tine method and depredation is charged at the rate approved in KERC Tariff Order 2009 dated 25th November 2009. The company does not charge depreciation as per the rates prescribed under the Schedule I! of the companies Act, 2013. Depreciation on additions of assets is provided on pro-rata basis from the month immediately following the one in which the assets become available for use. In case there is a revision in the rates prescribed and notified by the KERC, the company applies the revised rates prospectively from the date of change notified by the KERC. The residual value of all the assets is taken at 10% as per KERC guidelines as against 5% as per Companies act 2013 The useful lives used are as below:

Assets	Useful life
Buildings	15 years to SO years
Other Civil Works	50 years
Roads	50 years
Plant & Machinery	5 years to 25 years
Lines & Cable networks	15 years to 50 years
Motor Vehicle	5 years
Furniture & Fixtures	15 years
Office Equipments	15 years

The Company believes that these estimated useful lives are realistic and reflect fair approximation of the period over which the assets are likely to be used.

An item of property, plant and equipment and any significant part initially recognised is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal, Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset] is included in the income statement when the asset is derecognised.

Plant and machinery costing Rs.500/- or less individually is depreciated at 100% in the year in which they are installed and put to use, in accordance with para 2.37 of Annexure-ll! of ESAAR, 1985,

Assets not in use and released assets are accounted at Written Down Value on the month of release and treated as Inventory. Scrapped assets are accounted at the residual value i.e., at 10% of the original cost of the asset and treated as Inventory

The transformers released during the year are removed from assets account only after they are returned to stores.

Assets retired from active use and re-issued to works after necessary repairs/servicing are categorized at the weighted average of the written down value existing in the books of account at that time.

Advance paid towards the acquisition of property, plant & equipment outstanding at each Balance sheet date is classified as capital advance under Other Non-current Assets. Subsequent costs on renovation and modernization of fixed assets

resulting in increased life and/ or efficiency of an existing asset is added to the cost of related assets or recognized as a separate asset as appropriate when it is probable that future economic benefits will flow to the company.

2.5 Capital work in progress :

Materials issued to Capital Work in Progress are valued at standard rate (as per rates prescribed under Common Schedule of Rates. The Schedule of Rates/Common Schedule of Rates is determined on the basis of previous purchase price and prevailing market rates.) In respect of labour and direct overheads, the same is accounted at actual. Contracts are capitalized on receipt of final completion report or tech nicakom mission ing reports.

2.6 Intangible Assets

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and accumulated impairment losses. Internally generated intangibles are not capitalised and the related expenditure is reflected in profit or loss in the period in which the expenditure is incurred. The useful lives of Intangible assets are assessed as either finite or indefinite.

Intangible assets with finite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives i.e. period of agreement or license term. The estimated useful life and amortization method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis, intangible assets with indefinite useful lives are not amortised, but are tested for impairment annually, either individually or at the cash-generating unit level. The assessment of indefinite life is reviewed annually to determine whether the indefinite life continues to be supportable. If not, the change in useful life from indefinite to finite is made on a prospective basis.

Gains or losses arising from derecognition 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. Intangible Assets under development represent amount paid towards development of software intended for future use and will be capitalized on receipt of completion/commissioning. These are valued at cost.

2.7 Grants and subsidies Revenue Grants

Revenue grants/Tariff subsidies from the government and other agencies are recognized as income only when there is reasonable assurance that the conditions attached to them shall be complied with and the grants will be received.

Capital Grants & Contributions towards Capital Expenditures Grants/subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumers' contribution to capital works arc treated initially under deferred income and taken to income based on the depreciation that is charged to the class of asset for which such Grants/subsidies are received.

2.8 Impairment of Assets

The Company assesses, at each reporting date, whether there is an indication that an asset may be impaired, If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Company estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's (CGU) fair value less costs of disposal and its value in use. Recoverable amount is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those

Revenue is from other assets or groups of assets, When the carrying amount of an asset or CGU exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset, In determining fair value less costs of disposal, recent market transactions are taken into account. If no such transactions can be identified, an appropriate valuation model is used. These calculations are corroborated by valuation multiples, quoted share prices for publicly traded companies or other available fair value indicators.

The Company bases its impairment calculation on detailed budgets and forecast calculations, which are prepared separately for each of the Company's CGUs to which the individual assets are allocated. These budgets and forecast calculations generally cover a period of five years. For longer periods, a long-term growth rate is calculated and applied to project future cash flows after the fifth year. To estimate cash flow projections beyond periods covered by the most recent budgets/forecasts, the Company extrapolates cash flow projections in the budget using a steady or declining growth rate for subsequent years, unless an increasing rate can be justified. In any case, this growth rate does not exceed the long-term average growth rate for the products, industries, or country or countries in which the entity operates, or for the market in which the asset is used.

Impairment losses of continuing operations, including impairment on Inventories, are recognised in the statement of profit and loss.

For assets, an assessment is made at each reporting date to determine whether there is an indication that previously recognised impairment losses no longer exist or have decreased. If such indication exists, the Company estimates the asset's or CGU's recoverable amount. A previously recognised impairment loss is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognised. The reversal is limited so that the tarrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognised for the asset in prior years. Such reversal is recognised in the statement of profit or loss.

2.9 Borrowing Cost

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalised as part of the cost of the asset. Ail other borrowing costs are expensed in the period in which they occur. Borrowing costs consist of interest and other costs that an entity incurs in connection with the borrowing of funds. Borrowing cost also includes exchange differences to the extent regarded as an adjustment to the borrowing costs.

2.10 Revenue recognition

The revenue is recognised based on basis of following five step process:

- Identify the contracts with the customer: The contract may be oral or written.
- Identify the performance obligation: Performance obligation is nothing but promise made by the Company to its customer for delivery of goods or services.
- Determine the transaction price
- Allocate the transaction price to the performance obligation
- Recognise the revenue when or as the Company satisfied the performance obligation:

recognised either at point in time or over a time The specific recognition criteria described below must also be met before revenue is recognised.

Sale of power

Sale of power is accounted on accrual basis at the tariff rates approved by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC), Revenue dues from consumers whose ledger accounts are yet to be opened are accounted on an estimated basis. The company accounts revenue net of electricity taxes in its statement of profit and loss, Revenue for the year is adjusted by estimating un-billed revenue demand appropriately Provision for unbilled revenue in respect of LT installations billed on bimonthly basis is recognized as the average of February and March bills of the year, in respect of LT installations billed on monthly basis, provision for unbilled revenue is recognized to the extent of 50% of the demand raised in the month of March. In respect of HT installations, the bills issued with regard to consumption during the month of March are taken into account.

Tariff/rural Subsidy from government :

The Tariff/Rural Electrification Subsidy released by Government of Karnataka is recognized as part of Revenue in accordance of the Government of Karnataka order No EN 48 PSR2006 Bangalore Dated 13th June 2007. The Tariff subsidy is claimed from the Government as per the Commission Determined Tariff (As per the prevailing tariff order) on the consumption of BJ/KJ upto 40 units per installations per month and IP Set Category upto and inclusive of 10 HP.

Interest on delay in execution of work :

In respect of amount recovered from Contractors/Suppliers towards delay in execution of works/supplies, the amount is recognized as income upon rejection of the delay condonation request of the contractor/ supplier, by the competent authority. Until such time the same is accounted under current liabilities. In the absence of any such request, the amount so recovered would be treated as penalty and credited to miscellaneous revenue.

Interest income :

Interest income is accrued on time proportionate bases and in respect of overdue bills on crystallisation. For all debt instruments measured either at amortised cost or at fair value through other comprehensive income, interest income is recorded using the effective interest rate (EIR). EIR is the rate that exactly discounts the estimated future cash payments or receipts over the expected life of the financial instrument or a shorter period, where appropriate, to the gross carrying amount of the financial asset or to the amortised cost of a financial liability. When calculating the effective interest rate, the Company estimates the expected cash flows by considering all the contractual terms of the financial instrument (for example, prepayment, extension, call and similar options] outgoes not consider the expected credit losses. Interest income is included in finance income in the statement of profit and loss.

Penalties and damages : Penalties & Damages recoveries from contractors and vendors are recognised as Income as and when recovered.

Dividends : Revenue is recognised when the Company's right to receive the payment is established, which is generally when shareholders approve the dividend.

2.11 Regulatory Asset/Liability

Regulatory asset is recognized when it is probable that the future economic benefits associated with it will flow to the entity as a result of the actual or expected actions of the regulator, Karnataka Electricity Regulatory Commission

(KERC) under the applicable regulatory framework and the amount can be measured reliably.

The probable quantum of deferred asset/ liability for the current FV which is expected to flow to the entity as a result of the actual or expected actions passed by the KERC while assessing Annual Performance Review of the concerned Financial year filed along with Annual Revenue Requirement of different years is recognized as Regulatory Asset/Liability on accrual basis, but limiting the quantum of Regulatory Asset recognition to such extent that, the profit for the year does not exceed the Return on Equity determined by KERC in tariff proposal filed in the previous year

2.12 Impairment of Trade Receivables

For trade receivables, the company applies the simplified approach permitted by ind AS 109 Financial Instruments, which requires expected lifetime losses to be recognised from initial recognition of the receivables. The Company has used a practically expedient method as permitted under Ind AS 109. This expected credit loss allowance is computed based on a genera! provision for doubtful debts of *4% of* the outstanding trade receivables as at the end of the reporting period. In the case of HT installations, case-to-case review will be made and if the doubtful amount exceeds the provision at 4%, the amount of such excess will be additionally provided,

In respect of IP Set Installations dues :

3. Dues outstanding for 2 years and above- 100% Subject to a maximum of 10% in a financial year of the Total ourstanding lP Se Installation dues

b. Dues outstanding between 1 year and 2 years -20% Subject to a maximum of 7.5% in a financial year of the Total ourstanding IP Set Installation dues,

c. Dues outstanding less than 1 years - NIL,

2.13 Employee Benefits:

Short-term employee benefits:

The undiscounted amount of short-term employee benefits expected to be paid In exchange for the services rendered by employees are recognised during the year when the employees render the service. These benefits include performance incentive and compensated absences which are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service.

The cost of short-term compensated absences is accounted as under:

- In case of accumulated compensated absences, when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and
- In case of non-accumulating compensated absences, when the absences occur.

Long-term employee benefits:

Long term employee benefits comprising of earned leave scheme and family benefit fund are recognized based on the present value of defined benefit obligation and computed using the projected unit credit method, with actuarial valuations being carried out at the end of each annual reporting period and same is recognised in Profit and Loss statement and other comprehensive income in case of family benefit fund

Post employment benefits:

Defined contribution plans

Employee benefit under defined contribution plans comprising of pension fund and gratuity fund for employees enrolled on or after 01.04,2006 are recognized based on the amount of obligation of the Company to contribute to the plan.

a. Pension : 42,52% of (Basic Pay + Oearness pay * Dearness Allowance)
b. Gratuity : 6.08% of (Basic Pay + Dearness pay)

The same is paid to KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust and expensed during the year through Profit & Loss Statement.

In respect of employees who have joined GESCOM before 1.4.2006, provision for contribution to KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made on the formula evolved by the Trust based on the actuarial valuation undertaken by KPTCL/ESCOMs' Pension & Gratuity Trust. Any revision in contribution rates due to actuarial valuation by the Trust is accounted in the year of intimation by the Trust to the company.

As the company contribution is collected and administered by the trust and contribution paid on a pay as you go basis, the same has been treated as a Defined Contribution Plan in accordance with Ind AS19.

The company has not made any provision on actuarial valuation for above defined contribution plan.

2.14 Provisions

Provisions are recognised when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. When the Company expects some or at! of a provision to be reimbursed, the reimbursement is recognised as a separate asset, but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to a provision is presented in the statement of profit and loss net of any reimbursement.

If the effect of the time value of money is material, provisions are discounted using a current pre-tax rate that reflects, when appropriate, the risks specific to the liability. When discounting is used, the increase in the provision due to the passage of time is recognised as a finance cost.

2.15 Contingent liabilities and assets

A contingent liability is a possible obligation that arises from past events whose existence will be confirmed by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events beyond the control of the Company. A contingent liability can arise for obligations that are possible, but it is yet to be confirmed whether there is present obligation that could lead to an outflow of resources embodying economic benefits.

The Company does not recognise a contingent liability but only makes disclosures for the same in the financial statements when the company has:

> a present obligation arising from past events, when it is not probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation; or

> present obligation arising from past events, when no reliable estimate is possible; or

> a possible obligation arising from past events where the probability of outflow of resources is not remote

Contingent liabilities are reviewed at each Balance Sheet date.

Contingent assets are disclosed in the financial statements by way of notes to accounts when inflow of economic benefits is probable

2.16 Taxes on Income Current income tax

Current income tax assets and liabilities are measured at the amount expected to be recovered from or paid to the taxation authorities. The tax rates and tax laws used to compute the amount are those that are enacted or substantively enacted, at the reporting date.

Current income tax relating to items recognised outside profit or loss is recognised outside profit or loss (either in other comprehensive income or in equity). Current tax Items are recognised in correlation to the underlying transaction either in OCI or directly in equity. Management periodically evaluates positions taken

in the tax returns with respect to situations in which applicable tax regulations are subject to interpretation and establishes provisions where appropriate.

Deferred tax

Deferred tax is provided using the liability method on temporary differences between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes at the reporting date.

Deferred tax liabilities are recognised for all taxable temporary differences, except:

> When the deferred tax liability arises from the initial recognition of goodwill or an asset or liability in a transaction that Is not a business combination and, at the time of the transaction, affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss.

> In respect of taxable temporary differences associated with investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures, when the timing of the reversal of the temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not reverse in the foreseeable future.

Deferred tax assets are recognised for all deductible temporary differences, the carry forward of unused tax credits and any unused tax losses.

Deferred tax assets are recognised to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences, and the carry forward of unused tax credits and unused tax losses can be utilised, except:

> When the deferred tax asset relating to the deductible temporary difference arises from the initial recognition of an asset or liability in a transaction that is not a business combination and, at the time of the transaction, affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss.

> In respect of deductible temporary differences associated with investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures, deferred tax assets are recognised only to the extent that it is probable that the temporary differences will reverse in the foreseeable future and taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilised.

The carry ing amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred tax asset to be utilised. Unrecognised deferred tax assets are re-assessed at each reporting date and are recognised to the extent that it has become probable that future taxable profits will allow the deferred tax asset to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the year when the asset is realised or the [lability is settled, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Deferred tax relating to items recognised outside profit or loss is recognised outside profit or loss (either in other comprehensive income or in equity). Deferred tax items are recognised in correlation to the underlying transaction either in OCI or directly in equity.

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset if a legally enforceable right exists to set off current tax assets against current tax liabilities and the deferred taxes relate to the same taxable entity and the same taxation authority.

The net amount of tax recoverable from, or payable to, the taxation authority is included as part of receivables or payable in the balance sheet.

Minimum Alternative Tax (MAT) is recognised to the extent payable as current tax and simultaneously credit is taken in the Statement of Profit & Loss to the extent it can be measured

and is likely to give future benefits in the form of set off against future income tax liability. Company has not recognised any of the deferred tax asset for brought forward losses; MAT credit; expenses which are allowed on actual payment basis etc.

2.17 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

Initial recognition and measurement All financial assets are recognised initially at fair value plus, in the case of financial assets not recorded at fair value through profit or loss, transaction costs that are attributable to the acquisition of the financial asset.

Subsequent measurement

For purposes of subsequent measurement, financial assets are classified in four categories:

- Debt instruments at amortised cost
- Debt instruments, derivatives and equity instruments at fair value through profit or loss (FVTPL)
- Equity instruments measured at fair value through other comprehensive income (FVTOCI)

Debt instruments at amortised cost

A 'debt instrument' is measured at the amortised cost if both the following conditions are met:

a) The asset is held within a business model whose objective is to hold assets for collecting contractual cash flows, and
b) Contractual terms of the asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest (SPPI) on the principal amount outstanding.

This category is the most relevant to the Company. After initial measurement, such financial assets are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate (EIR) method. Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortisation is included in finance income in the profit or loss. The losses arising from impairment are recognised in the profit or loss. This category generally applies to loans, trade receivables, cash and cash equivalents, other bank balances and other financial assets. For more information on receivables, refer note 6, 10, 11, 12 and 13.

Debt instrument at FVTPL

FVTPL is a residual category for debt instruments. Any debt instrument, which does not meet the criteria for categorization as at amortized cost or as FVTOCI, is classified as at FVTPL.

In addition, the Company may elect to designate a debt instrument, which otherwise meets amortized cost or FVTOCI criteria, as at FVTPL. However, such election is allowed only if doing so reduces or eliminates a measurement or recognition inconsistency (referred to as 'accounting mismatch').

Debt instruments included within the FVTPL category are measured at fair value with all changes recognised in the P&L.

Equity investments

All equity investments in scope of Ind AS 109 are measured at fair value. Equity instruments which are held for trading are classified as at FVTPL. For all other equity instruments, the Company may make an irrevocable election to present in other comprehensive income subsequent changes in the fair value. The Company makes such election on an instrument by- Instrument basis. The classification is made on initial recognition and is irrevocable.

If the Company decides to classify an equity instrument as at FVTOCI, then all fair value changes on the instrument, excluding dividends, are recognized in theOCI. There Is no recycling of the amounts from OCI to P&L, even on sale of

investment. However, the Company may transfer the cumulative gain or loss within equity.

Equity instruments included within the FVTPL category are measured at fair value with all changes recognised in the P&L

The investment in equity instrument has been carried at cost in financial and has not been fair valued as at reporting date.

Derecognition

A financial asset (or, where applicable, a part of a financial asset or part of a Company of similar financial assets) is primarily derecognised (i.e. removed from the Company's balance sheet) when :

> The rights to receive cash flows from the asset have expired, or

> The Company has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either (a) the Company has transferred substantially ail the risks and rewards of the asset, or (b) the Company has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

When the Company has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, it evaluates if and to what extent it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the Company continues to recognise the transferred asset to the extent of the Company's continuing involvement. In that case, the Company aiso recognises an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Company has retained,

Impairment of financial assets

In accordance with Ind AS 109, the Company applies expected credit loss (ECL) model for measurement and recognition of impairment loss on the following financial assets and credit risk exposure:

i) Financial assets that are debt instruments, and are measured at amortised cost e,g, deposits, loans, trade receivables,

bank balance and other financial assets. ii) Trade receivables or any contractual right to receive cash or another financial asset that result from transactions that

are within the scope of Ind AS 115; iii) Loan commitments which are not measured as at FVTPL.

The Company follows 'simplified approach' for recognition of impairment loss allowance on > Trade receivables.

r

The application of simplified approach does not require the Company to track changes in credit risk. Rather, it recognises impairment loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date, right from its initial recognition. For recognition of impairment loss on other financial assets and risk exposure, the Company determines that whether there has been a significant increase in the credit risk since initial recognition. If credit risk has not increased significantly, twelve-month ECL is used to provide for impairment loss. However, if credit risk has increased significantly, lifetime ECL is used. 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 twelve-month ECL.

Lifetime ECL are the expected credit losses resulting from all possible default events over the expected life of a financial instrument. The twelve-month ECL is a portion of the lifetime ECL which results from default events that are possible within

twelve months after the reporting date.

ECL is the difference between all contractual cash flows that are due to the Company in accordance with the contract and all the cash flows that the entity expects to receive (i.e., all cash shortfalls), discounted at the original EIR.

ECL impairment loss allowance (or reversal) recognized during the period is recognized as income/ expense in the statement of profit and loss (P&L). This amount is reflected under the head 'other expenses' in the statement of profit and loss. The balance sheet presentation for financial instrument is described below: > ECL on financial assets measured at amortised cost is presented as an allowance, i.e., as an integral part of the measurement of those assets in the balance sheet, The allowance reduces the net carrying amount. Until the asset meets write-off criteria, the Company does not reduce impairment allowance from the gross carrying amount.

For assessing increase in credit risk and impairment loss, the Company combines financial instruments on the basis of shared credit risk characteristics with the objective of facilitating an analysis that is designed to enable significant increases in credit risk to be identified on a timely basis.

Financial liabilities

Initial recognition and measurement

Financial liabilities are classified, at initial recognition, as financial liabilities at fair value through profit or loss; loans and borrowings; payable as appropriate.

All financial liabilities are recognised initially at fair value and, in the case of loans and borrowings and payable, net of directly attributable transaction costs,

r

The Company's financial liabilities include trade and other payabies, loans and borrowings including bank overdrafts.

Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on their classification, as described below:

Financial liabilities affair value through profit or loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss. Financial liabilities are classified as held for trading if they are incurred for the purpose of repurchasing in the near term. This category also includes derivative financial instruments entered into by the Company that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by Ind AS 109.

Gains or losses on liabilities held for trading are recognised in the profit or loss.

Financial liabilities designated upon initial recognition at fair value through profit or loss are designated as such at the initial date of recognition, and only if the criteria in Ind AS 109 are satisfied. For liabilities designated as FVTPL, fair value gains/losses attributable to changes in own credit risk are recognized in OCI. These gains/loss are not subsequently transferred to P&L However, the Company may transfer the cumulative gain or loss within equity. All other changes in fair value of such liability are recognised in the statement of profit or loss.

r-

Loans and borrowings

After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortised cost using the EIR [effective interest rate) method. Gains and losses are recognised in profit or loss when the liabilities are derecognised as well as through the EIR amortisation process.

Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR, The EIR amortisation is included as finance costs in the statement of profit and loss.

Derecognition

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as the derecognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognised in the statement of profit or loss.

Z.18 Leases

The determination of whether an arrangement is (or contains) a lease is based on the substance of the arrangement at the inception of the lease. The arrangement is, or contains, a lease if fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets and the arrangement conveys a right to use the asset or assets, even if that right is not explicitly specified in an arrangement. For arrangements entered into prior to 1 April 2016, the Company has determined whether the arrangement contain lease on the basis of facts and circumstances existing on the date of transition.

Company as a lessee

A lease is classified at the inception date as a finance lease or an operating lease. A lease that transfers substantially all the risks and rewards incidental to ownership to the Company is classified as a finance lease. An operating lease is a lease other than a finance lease.

Operating lease payments are recognised as an expense in the statement of profit and loss on a straight-line basis over the lease term.

Company as a lessor

Leases in which the Company does not transfer substantially all the risks and rewards of ownership of an asset are classified as operating leases. Rental income from operating lease is recognised on a straight-line basis over the term of the relevant lease. Initial direct costs incurred in negotiating and arranging an operating lease are added to the carrying amount of the leased asset and recognised over the lease term on the same basis as rental income. Contingent rents are recognised as revenue in the period in which they are earned.

2.19 Inventories

Inventories are valued at Standard Rate (as per rates prescribed under" Common Schedule of Rates". The Schedule of Rates/ Common Schedule of rates is determined on the basis of previous purchase price and prevailing market rates).

Materials procured for capita I and revenue works will be accounted in stocks only after verification, inspection and clearance of the same by the competent authorities of the Company, These are valued at lower of cost and net realizable value. Cost includes ail costs of purchases, non-refundable taxes and duties and all other costs incurred for bringing the inventories to their present location and condition. Cost is determined on weighted average basis.

2,20 Material cost variance account

The Company is following the Standard Rates for accounting of material receipts and issues in accordance with the guidelines contained in the Electricity Supply Annual Accounts Rules, 1985. The variation in purchase price over the Standard Rate is credited/ debited to the "Material Cost Variance account". The balance in the "Material Cost Variance Account" at the year end will be treated as follows:

> Credit balance is credited to a reserve called 'Reserve Material Cost Variance'.

> Debit Balance is debited to the "Reserve for Material Cost Variance". If as a result of such debit, net balance in this reserve account is a debit balance, the amount of debit balance shall be charged to revenue account for the year.

2.21 Segment reporting

The Company is engaged in the activity of distribution of electricity.

Based on similarity of activities/products, risk and reward structure, organisation structure and internal reporting systems, the Company has structured its operations into a single operating segment. The Company operates majorly in single geographical segment, i.e India and having immaterial export transactions. Accordingly, the chief operating decision maker uses this set of financial for decision making.

2.22 Earning per share

Basic EPS is calculated by dividing the profit for the year attributable to equity holders of the parent company by the weighted average number of equity shares outstanding during the financial year, adjusted for bonus elements, if any, in equity shares issued during the year and excluding treasury shares.

Diluted EPS adjusts the figures used in the determination of basic EPS to consider:

> The after-income tax effect of interest and other financing costs associated with dilative potential equity shares, and

> The weighted average number of additional equity shares that would have been outstanding assuming the conversion of all dilative potential equity shares

2.23 Cash and Cash equivalents

Cash and cash equivalent in the balance sheet comprise cash at banks and on hand and short-term deposits with an original maturity of three months or less, which are subject to an insignificant risk of changes in value.

For the purpose of the financial statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash and short-term deposits, as defined above, net of outstanding bank overdrafts as they a re considered an integral part of the Company's cash management.

2.24 Fair value measurement

The Company measures financial instruments such as investment at each balance sheet date. Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

> In the principal market for the asset or liability, or

> In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability

The principal or the most advantageous market must be accessible by the Company. The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Company uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs. All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorised

within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair

value measurement as a whole:

Level 1 —

Quoted (unadjusted] market prices in active markets for identical assets or liabilities

Level 2 —

Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.

Level 3 —

Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable

For assets and liabilities that are recognised in the financial statements on a recurring basts, the Company determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorisation (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

For the purpose of fair value disclosures, the Company has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above. This note summarises accounting policy for fair value. Other fair value related disclosures are given in the relevant notes.

Disclosures for valuation methods, significant estimates and assumptions (note SO)

Quantitative disclosures of fair value measurement hierarchy (note 44)

Financial instruments (including those carried at amortised cost) (note 6,10,11,12,13,18,19,23,21,25)

2.25 Power purchase

Power purchase in respect of State Grid, Central Grid and other Major Independent Power Producers is accounted based on the sharing formula intimated by State Load Dispatch Centre

Interest on Power purchase in respect of State Grid, Central Grid and other Major Independent Power Producers is accounted based on the sharing formula intimated by State Load Dispatch Centre

2.26 Recent Accounting Pronouncements:

Introduction of new Ind AS Standard/ Amendments to ind AS Standards

Through a Notification, the Ministry of Corporate Affairs has indicated 1st April 2019 as the effective date for the implementation of Ind AS 116 - 'Leases'. Ind AS 116 introduces a single lease accounting model and requires a lease to recognise Right-of-Use of Assets and lease liabilities for all leases with a term more than 12 months, unless the underlying asset of low value.

The company is in the process of assessing the impact of the introduction of Ind AS 116 - 'Leases' The impact, if any, will be disclosed in the financial statements for the year ended 31st March 2020.

GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(CIN NO. - U04010KA2002SGC030436)

Registered Office at Station Road, Gulburga, Karnataka - 585 102

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

3. Property plant and equipment:

Tangible assets

Gross block	Land & Rights	Buildings	Other Civil Works	Roads	Plant & Machinery	Lines Cable Networks	Motor vehicles	Furniture and fittings	Office Equipments	Total
Balance as at 01 April 2017	**9,230,921,156**	**607,365,962**	**52,241,032**	**31,789,801**	**6,098,182,765**	**28,799,125,884**	**58,552,416**	**53,073,734**	**61,584,976**	**44,992,837,726**
Additions	16,947,844	91,064,805	6,038,417	3,048,796	1,181,403,046	2,855,639,554	-	6,260,548	8,142,231	4,168,545,241
Disposals			-		744,979,700	376,059,426		213,833	1,535,496	1,122,788,456
Balance as at 01 April 2018	**9,247,869,000**	**698,430,767**	**58,279,449**	**34,838,597**	**6,534,606,110**	**31,278,706,012**	**58,552,416**	**59,120,449**	**68,191,711**	**48,038,594,511**
Additions	(273,648,543)	77,321,721	3,476,777	1,912,851	1,283,133,411	3,068,806,345	-	3,750,207	3,332,385	4,168,085,155
Disposals					805,130,927	67,921,094		193,602	853,878	874,099,501
Balance as at 31 March 2019	**8,974,220,457**	**775,752,488**	**61,756,226**	**36,751,448**	**7,012,608,595**	**34,279,591,262**	**58,552,416**	**62,677,054**	**70,670,218**	**51,332,580,165**
Accumulated depreciation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at 01 March 2017	-	114,381,253	18,717,691	5,243,067	1,513,824,734	9,041,586,763	36,707,990	24,912,504	19,426,986	10,774,800,988
Depriciation Charges for the year	-	21,690,501	2,246,531	1,080,308	332,491,040	1,404,271,323	2,393,905	2,710,884	3,430,609	1,770,315,102
Other adjustments	-	(601,697)	601,697	-	(29,480,395)	(19,572,375)	-	(525)	(772)	(49,054,067)
Disposals	-		-	-	103,480,969	20,853,144	-	-	-	124,334,113
Balance as at 01 March 2018	-	**135,470,057**	**21,565,919**	**6,323,375**	**1,713,354,410**	**10,405,432,568**	**39,101,895**	**27,622,863**	**22,856,823**	**12,371,727,910**
Depriciation Charges for the year	-	24,283,312	3,049,229	1,292,930	292,363,365	1,579,871,464	2,327,433	2,777,281	3,911,821	1,909,876,837
Other adjustments	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-				138,234,024	45,320,077				183,554,100
Balance as at 01 March 2019	-	**159,753,369**	**24,615,149**	**7,616,305**	**1,867,483,752**	**11,939,983,955**	**41,429,328**	**30,400,144**	**26,768,645**	**14,098,050,647**
Net Blocks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at 31 March 2017	9,230,921,156	492,984,709	33,523,341	26,546,734	4,584,358,031	19,757,539,121	21,844,426	28,161,230	42,157,990	34,218,036,738
Balance as at 31 March 2018	9,247,869,000	562,960,710	36,713,530	28,515,222	4,821,251,700	20,873,273,444	19,450,521	31,497,586	45,334,888	35,666,866,600
Balance as at 31 March 2019	8,974,220,457	615,999,119	37,141,077	29,135,143	5,145,124,843	22,339,607,307	17,123,088	32,276,910	43,901,574	37,234,529,517

a) Capitalised borrowing costs

The amount of borrowing costs capitated during the year ended 31 March 2019 with respect to PPE was Rs. 1,75,81,788 (31 March 2018:Nil) The rate used to determine the amount of borrowing costs eligible for capitalisation was 900% to 12% which is Ihe effective interest rate of specific borrowing. The borrowing cost capitalised for assets under construction (CWIP) for the year ended March 31, 2019 was Rs. 49,81,044 (31 March 2018:Nil) below table explains the sane.

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
Capitalisation of Interest :		
Opening Balance	327,959,731	327,959,781
Add: For the year		
included in PPE	17,581,788	-
Included inCWIP	4,981,044	-
Closing Balance	350,522,613	327,959,781

b) Plant and equipment contributed by customers / grants

The Company recognises as PPE any contribution made by its consumers to be utilised in the process of providing services and that meets the definition of an asset. The initials gross amount is estimated at fair value by reference to the market price of these assets on the date in which control is obtained. Deferred income liability is created for such contribition received from customers. Deferred income is released to statement of profit and loss account under other income in proportinate to he depreciation on PPE for the year.

Assets created out of capital grants are included in PPE and a curresponding deferred income liability is created for such capital grants received. Deferred income is releasead to statement of profit and loss account under other income (in proportinate to the depreciation an PPE for the year (refer note 21 for grant and consumer contributor assets)

4 Capital Work In Progress:		
Particulars	**31-Mar-19**	**31-Mar-18**
	₹	₹
a) Capital Work In Progress	3,003,207,285	847,998,245
	3,003,207,285	**847,998,245**
Refer note 3(a) for interest cost capitalised. Capital work in progress as at 31 March 2019 comprises expenditure for the plant and machinery in the course of construction.		
5 Intangible Assets under development :		
a) Computer Software	74,923,008	74,017,653
	74,923,008	**74,017,653**
6 Financial Assets		
i) Non current investments:		
a) Investments in equity Instruments:		
1) Unquoted equity shares (fully paid) (other than traded) 2,51,000 (31 March 2018; 2,51,000) equity shares of M/s Power Company of Karnataka Limited	25,100,000	25,100,000
Total	25,100,000	25,100,000
Investment in equity instrument shown above is not fair valued as on reporting dates. Accordingly the investment values are carried at cost.		
ii) Non Current Loans :		
(a) Security deposits (unsecured, considered good) *	164,154,856	171,145,803
Total	**164,154,856**	**171,145,803**

Particulars		31-Mar-19	31-Mar-18
		₹	₹
	Breakup of security details :		
	- Loans considered good- Secured	-	-
	- Loans considered good- Unsecured	164,154,856	171,145,803
	- Loans which have significant increase in credit risk	-	-
	- Loans - credit impaired	-	-
	Total	**164,154,856**	**171,145,803**
	Total Non Current Financial assets	**189,254,856**	**196,245,803**
7	**Deferred tax Assets (Net):**		
	a) Deferred tax liability:		
	i) On account of depreciation on fixed assets (other than land)	-	-
	ii) On account of revaluation of land	2,072,693,122	2,072,693,122
	ii) On account of fair valuation of investments	-	-
	Total	**2,072,693,122**	**2,072,693,122**
	b) Deferred tax asset:		
	i) On account of depreciation on fixed assets (other than land)	89,956,870	89,956,870
	ii) On account of timing differences in recognition of expenditure		
	Total	**89,956,870**	**89,956,870**
	Net Deferred tax (liability)/asset	**(1,982,736,252)**	**(1,982,736,252)**
8	**Other non current assets: (unsecured and considered good)**		
	a) Advance payment of tax (net)	3,992,144	-
	b) Capital advances	3,360,873,467	1,856,397,094
	c) Security deposits	-	-
	d) Security deposits- Others	-	-
		3,364,865,611	**1,856,397,094**

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
9 Inventories:		
Stocks, spares and loose tools		
a) Materials lying at Stores	1,484,361,243	1,341,999,214
b)Materials with Contractors	19,573,096	18,608,819
c) Materials with Employees	21,644,065	18,011,269
d) Obsolete/ Scrapped Assets	16,607,441	14,682,016
e) WDV of Faulty/Dismantled Assets	476,334,488	434,005,341
	2,018,520,333	**1,827,306,659**
10 Unbilled Revenue:		
Unbilled Revenue	2,580,028,138	2,372,690,170
	2,580,028,138	**2,372,690,170**
The break up of the unbilled revenue is given below:		
Opening Balance	2,372,690,170	2,012,423,981
Add: Provision for unbilled revenue during the year	2,580,028,138	2,372,690,170
Less: Provision for unbilled revenue reversed during the year	2,372,690,170	2,012,423,981
Closing Balance	2,580,028,138	2,372,690,170
11 Trade receivables:		
a) Trade receivables exceeding six months	8,198,742,586	4,251,138,126
b) others	6,187,336,648	7,052,129,845
Trade receivables - Others	14,386,079,234	11,303,267,971
Total	**14,386,079,234**	**11,303,267,971**
Break-up for security details:		
- Trade recievables considered good- Secured	5,989,965,892	5,522,576,657
- Trade recievables considered good- Unsecured (including doubtful)	8,396,113,341	5,780,691,314
- Trade recievables which have significant increase in credit risk	-	-
- Trade recievables- credit impaired	-	-
Total	**14,386,079,234**	**11,303,267,971**
Loss allowance ($)	4,237,513,527	3,548,357,480
Total Trade receivables	**10,148,565,707**	**7,754,910,491**

($) An amount of Rs. 99.37 Crores is transferred by GoK in the Opening Balance of the Company, as provision towards Bad & doubtful consumer receivables. In accordance with the clause (b) of the Government of Karnataka order No DE 48 PSR 2003 dated 31.05.2003, the same is not to be adjusted against any consumer categories at the Sub Divisions of the ESCOMs. The provision towards Doubtful dues from Consumers amounting to Rs. 423.75 crores is inclusive of the aforesaid provision. Besides the above, 100% provision is made on case to case basis under HT installations category which works outs Rs. 42.39 Crs and 10% provision is created on IP set Dues outstanding for more than 2 years which works out to Rs.267.60 Crores. On the Balance Debtors, 4% provision is made.

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
12 Cash and bank balances	₹	₹
Cash and cash equivalents:		
Balance with Banks		
Current accounts	1,006,149,302	579,541,236
Deposits with original maturity of less than three months Cash on hand	126,828,910	52,077,781
Cheques and Funds in Transit	11,138	11,138
Stamps on Hand	824,308	447,072
Total cash and cash equivalents	**1,133,813,658**	**632,077,227**
Other bank balances		
Deposits with remaining maturity for less than 12 months	269,218,010	
Balances with banks to the extent held as margin money or security against the borrowings, guarantees, other commitments)	134,379,182	408,058,125
Total other bank balances	**403,597,192**	**408,058,125**
Total cash and bank balances	**1,537,410,850**	**1,040,135,352**

* Cash & Bank Balance includes a. Unrecouped Vouchers : Rs.1,31,452/- & b. Suspense : Rs. 20.47 lakhs (some of the suspense vouchers are not charged off within 3 months from the Balance Sheet date.)

** Lien Deposits are given as against LC's obtained from Banks in favour of Power Generators as per the terms of PPA.

For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents comprise the following:

Balance with Banks	1,006,149,302	579,541,236
Current accounts	-	-
Deposits with original maturity of less than three months	126,828,910	52,077,781
Cash on hand	11,138	11,138
Cheques and Funds in Transit	824,308	447,072
Stamps on Hand	-	-
	1,133,813,658	**632,077,227**
Less: Bank Overdraft	(639,500,331)	(743,969,617)
	494,313,328	(111,892,390)

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
13 Other Financial Assets:		
a) Receivable from entities under common control (KPTCL/ESCOMS/PCKL)	8,247,729,432	5,338,863,635
b) Receivable from Power Generators	270,034,314	256,151,104
c) Receivable from Pension/Gratuity Trust	103,265,598	97,441,075
d) Receivable from beneficiaries of Solar Lantern	20,012,937	19,406,483
e) Income accrued and not due	23,329,081	23,095,417
f) Rural Electrification Subsidy	305,087,720	305,087,720
g) Tariff Subsidy	11,535,498,210	6,313,102,034
h) RDPR Dues	2,061,342,391	2,074,562,711
Total	**22,566,299,682**	**14,427,710,179**
Break-up for security details:		
- other financial assets considered good- Secured	406,007,170	406,007,170
- other financial assets considered good- Unsecured (including doubtful)	22,160,292,512	14,021,703,009
- other financial assets which have significant increase in credit risk	-	-
- other financial assetscredit impaired	-	-
Total	**22,566,299,682**	**14,427,710,179**
Loss allowance	-	-
Total other financial asset	**22,566,299,682**	**14,427,710,179**
Total current financial assets	**36,832,304,377**	**25,595,446,192**
Break up of financial assets carried at amortised cost :		
Loans (note 6(ii))	164,154,856	171,145,803
Unbilled revenue (note 10)	2,580,028,138	2,372,690,170
Trade receivables (note 11)	14,386,079,234	11,303,267,971
Cash and Cash equivalents (note 12)	1,133,813,658	632,077,227
Other bank balances (note 12)	403,597,192	408,058,125
Other financial assets (note 13)	22,566,299,682	14,427,710,179
Total financial assets carried at amortised cost	**41,233,972,760**	**29,314,949,475**
14 Other Current Assets:		
a) Prepaid Expenses	1,383,897	1,248,166
b) Advance to employees	34,866,694	34,661,861
c) Claims for loss/Damage to Capital Assets	1,084,209	1,084,209
Total	**37,334,800**	**36,994,236**

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
15 Regulatory Deferral Accounts:		
Regulatory Deferral Account - debit balances and related deferred tax		
Regulatory Assets	11,388,382,156	8,101,129,873
Regulatory Deferral Account	11,388,382,156	8,101,129,873

Rate Regulated Activities:

(i) As per the Ind AS-114 'Regulatory Deferral Accounts' the business of electricity distribution is a Rate Regulated activity wherein the regulators determine Tariff to be charged from consumers based on prevailing regulations in place.

The Multi Year Tariff (MYT) Regulations issued by Karnataka Electricity Regulatory Commission ("KERC") is applicable to the Company's distribution business. According, to these regulations, the regulators shall determine tariff in a manner in which the Company can recover its fixed and variable costs including assured rate on return approved equity base, from its consumers. The Company determines the Revenue, Regulatory Assets and Liabilites as per the terms and conditions specified in respective MYT Regulations.

(ii) Reconciliation of Regulatory Assets/Liabilities of distribution business as per Rate Regulated Activities as on March 31, 2019, and March 31, 2019 is as follows:

Opening Regulatory Assets (net)	8,101,129,873	9,311,559,837
Regulatory Income/(Expenses) during the year:		
(i) Power Purchase Cost	6,824,912,120	4,563,470,036
(ii) Reversal of earlier years income recognised	(3,537,659,837)	(5,773,900,000)
Closing Regulatory Assets (net)	**11,388,382,156**	**8,101,129,873**

(iii) Company offers the movement in regulatory deferral accounts to income tax as and when the same is accounted in books of accounts.

Accordingly; Company has not recognised any deferred tax on regulatory deferral accounts as the accounting does not differ in the books of accounts and tax.

16 Share capital :

Particulars	As at March 31, 2019		As at March 31, 2018		As at March 31, 2017		As at April 01, 2016	
	Number	₹	Number	₹	Number	₹	Number	₹
Authorized :								
Equity shares of 10/- each	1,200,000,000	12,000,000,000	1,200,000,000	12,000,000,000	800,000,000	8,000,000,000	800,000,000	8,000,000,000
	1,200,000,000	12,000,000,000	1,200,000,000	12,000,000,000	800,000,000	8,000,000,000	800,000,000	8,000,000,000
Issued, subscribed and fully paid up :								
Equity shares of ? 10/- each								
At the beginning of the year	1,114,956,104	11,149,561,040	776,766,104	7,767,661,040	305,136,104	3,051,361,040	305,136,104	3,051,361,040
Issued during the year								
- by way of issue of fully paid up								
equity shares	-	-	338,190,000	3,381,900,000	471,630,000	4,716,300,000	-	-
At the close of the year	1,114,956,104	11,149,561,040	1,114,956,104	11,149,561,040	776,766,104	7,767,661,040	305,136,104	3,051,361,040
Total carried to Balance Sheet		11,149,561,040		11,149,561,040		7,767,661,040		3,051,361,040

Terms/rights attached to equity shares

The Company has only one class of equity shares having a par value of Rs. 10/- each. Each holder of equity shares is entitled to one vote per share. In the event of liquidation of the Company, the holders of the equity shares will be entitled to receive the remaining assets of the Company, after distribution of all preferential amounts. The distribution will be in proportion to the equity shares held by the shareholder.

a. Particulars of equity share holders holding more than 5% of the total number of equity share capital:

Particulars	As at March 31, 2019		As at March 31, 2018		As at March 31, 2017	
	Number	Percemtage	Number	Percemtage	Number	Percemtage
(i) Government of Karnataka	1,114,956,095	99.99%	776,766,095	99.99%	305,136,095	99.99%

Terms/rights attached to equity shares

The Company has only one class of equity shares having a par value of Rs. 10/- each. Each holder of equity shares is entitled to one vote per share. In the event of liquidation of the Company, the holders of the equity shares will be entitled to receive the remaining assets of the Company, after distribution of all preferential amounts. The distribution will be in proportion to the equity shares held by the shareholder.

b Aggregate number of equity shares issued as bonus, shares issued for consideration other than cash and shares bought back during the period of five years immediately preceding the reporting date:

Particulars	Year ended				
	31 March 2018	31 March 2017	31 March 2016	31 March 2015	31 March 2014
i) Equity shares allotted as fully paid bonus shares by capitalization of securities premium or capital redemption reserve	-	-	-	-	-

Note 17: Other Equity :

Particulars	
	₹
a) Share Application Money Pending Allotment	In Rs.
At 1 April 2017	**1,939,500,003**
Add: Share application money received	1,915,000,000
Less: Allotment of shares	(3,381,900,000)
At 31 March 2018	**472,600,003**
Add: Share application money received	1,544,600,000
Less: Allotment of shares	-
At 31 March 2019	**2,017,200,003**
b) Reserve for Material Cost variance	
At 1 April 2017	**451,539,348**
Add: Addition during the year	-
Less: Reversal of Depreciation/ withdrawal during the year (4,201,880)	
At 31 March 2018	**447,337,468**
Add: Addition during the year	66,534,134
Less: Reversal of Depreciation/ withdrawal during the year	-
At 31 March 2019	**513,871,602**
c) Retained Earnings	
At 1 April 2017	**(8,769,523,590)**
Add: Profit for the year	(4,724,574,495)
Add: Other comprehensive income for the year	(1,682,936)
At 31 March 2018	(13,495,781,021)
Add: Profit for the year	3,480,633,617
Add: Other comprehensive income for the year	(9,256,695)
At 31 March 2019	**(10,024,404,100)**

Note 17: Other Equity :

Particulars	
	₹
d) Revaluation reserve on PPE	
At 1 April 2017	**7,071,020,458**
Add: Revaluation of PPE	-
Less: Reversal of revaluation reserve	-
At 31 March 2018	**7,071,020,458**
Add: Revaluation of PPE	-
Less: Reversal of revaluation reserve	(277,843,500)
At 31 March 2019	**6,793,176,958**
Total other equity	**(700,155,537)**

Non- Current Liabilities :

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
18 Borrowings:		
I) Secured loans:		
a. Loan from Others	10,815,744,641	8,027,944,833
Less: Current maturities on loan from others	2,638,482,086	1,745,131,435
	8,177,262,555	**6,282,813,398**
II) Unsecured loans:		
a) Loan from Others	53,733,654	66,297,557
Less: Current maturities on loan from others	12,563,903	12,563,903
	41,169,751	**53,733,654**
Total Borrowings	**8,218,432,306**	**6,336,547,052**
Additional information:		
Secured Loans:		
A Term Loans from Others		
1 Loans from Rural Electrification Corporation Limited, New Delhi. -APDRP Counter part funding (Secured by Hypothecation of all existing unencumbered moveable properties including machinery, equipments,	11,743,020	18,761,297

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
machinery spares, tools, implements, and accessories installed / created / erected and all future moveable including machinery, equipmetns, machinery spares, tools, implements, and accessories installed / created / erected in future and its stock of materials equipments bought or to be bought out of the loan amount. The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium, repayable in 10 equal annual installments. Repayment starting f rom 2009. Interest rate is 8.00%)		
2 PFC - RAPDRP Part A -The tenure of loan originally was 10 years from the date of disbursement including morotorium period of 3 years for both Principal and interest. Interest to be paid as notified by Ministery of Finance from time to time. 'Secured by way of hypotecation on the newly financed assests under the project as securities for loan. The Tenure of the loan is modified as 10 years with 5 years moratorium repayable in equal annual installments. (i.e.Moratorium period extendedby two years). Interest rate is 11.50%. Part B- The Tenure of the loan is 20 years with 5 years moratorium. Repayable in equal annual installments starting from 2016. Interest rate is 11.50%.)	463,819,847	278,745,229
3 Loan from Rural Electrification Corporation a) REC-Rural Load Management System - Rs. 36.84 Crores - The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. repayable in 10 equal annual installments. Starting from 2011. Interest rate is 10.90%. b) REC-NJY (Phase-I) Rs.108.19 Crores - The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. Repayable in 10 equal annual installments. Repayment starting from 2016. Interest rate is 11.00%. c) REC-Reconductoring - Rs. 139.87 Crores - The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. Repayable in 10 equal annual installments. Repayment starting from 2010. Interest rate varying from 9.75% to 10.90%.	6,878,131,771	5,288,424,040

	Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
		₹	₹
	d. REC-DTC Metering - Rs. 128.04 Crores - The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. Repayable in 10 equal annual installments. Repayment starting from 2014. Interest rate is 12.50%. e. REC- RGGVY - Rs. 12.72 Crores - The tenure of the Loan is 15 years with 5 years moratorium. Repay able in 10 equal annual installment. Interest rate is varying from 10% to 12.5%.		
4	Loans from Power Finance Corporation (Secured by hypothecation of Assets created under the project - Nirantara Jyoti. The Tenure of the loan is 12 years repayable in 48 equal quarterly installments starting from 2010. Interest rate 11.75)	10,514,581	14,269,788
5	Loans from Power Finance Corporation (Secured by hypothecation of Assets created under the project - DTC Metering. The Tenure of the loan is 5 years repayable in 20 equal quarterly installments starting from 2009. Interest rate is 10.90%)	124,970,039	203,076,319
6	Loan from Rural Electrification Corporation - PSI (Secured by hypothecation of Assets installed in Sub Stations constructed under the project. The Tenure of the loan is 13 years with 3 years moratorium. Repayable in 10 equal annnual installments starting from 2010. Rate of Interest is varying from 8.25% to 10.90%)	776,808,687	536,225,991
7	Loans from Power Finance Corporation (Secured by hypothecation of Movable Assets comprising 2 x 5 MVA, 33/11 KV Sub Stations and associated lines. The Tenure of the loan is 12 years repayable in 48 equal quarterly installments starting from 2004 & 2007. Interest rate varying from 8.00% to 11%)	400,700,278	162,539,333
	Medium Term Loans from Rural Electrification Corporation The payment of interest and repayment of principal would be secured by way of charge on materials/assets together with ESCROW cover as acceptable to REC for the loan. The Loan would be for a eriod of 36 months, repayable in 36 monthly instalments of principal along with the interest from the date of first disbursement without any moratorium period, the applicable Rate of interest is 11.25% (on monthly rest)	1,374,999,993	-

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
8 Loans from Commercial Banks	**774,056,425**	**1,525,902,836**
a) Syndicate Bank		
(Secured by 1st pari passu charge by way of hypothecation of receivables of company along with otherworking capital lenders.. The Tenure of the loan is three years repayable in 36 equal quarterly installments starting from Jan 2017 with an Interest rate of one year MCLR + 0.50% pa i.e 10.95% pa)		
Sub-Total	**10,815,744,641**	**8,027,944,833**
C Less : Current Maturities :	2,638,482,086	1,745,131,435
Total	**8,177,262,555**	**6,282,813,398**
Unsecured Loans:		
1 Loans from Government - PMGY		
(The tenure of the loan is 20 years with 5 years moratorium, principal being repayable in equal Annual Installments, repayment starting from 1st Sep 2010 and ending during Sep 2024. The rate of Interest is 12%.)	25,280,624	30,731,270
2 Loans from Government - APDRP		
(The tenure of the loan is 13 years with 3 years moratoriam, principal being repayable in 10 equal Annual Installments, repayment starting from 2009 and ending during 2018. The rate of Interest is 8%.)	28,453,030	35,566,287
3 Loan from GoK - Power Sector Automation		
(The tenure of the loan is 10 years starting from 3rd Dec 2007 and rate of interest is 9% repayable in 10 equal annual installments starting from 3rd Dec 2007 and ends on Dec 2017)	-	
Sub-Total	**53,733,654**	**66,297,557**
Less : Current Maturities :	**12,563,903**	**12,563,903**
Total	**41,169,751**	**53,733,654**

The carrying amounts of property, plant and equipment pledged as security for borrowings are disclosed in note 3.Term loan and loans repayable on demand from banks contain covenants relating to debt service coverage ratio, total debt gearing ratio. All the ratios mentioned above are within the level stipulated by the banks in its prescribed sanctions. The Company does not have any continuing defaults in repayment of loans and interest during the year and as at the reporting date.

Non - Current Liabilities

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
19 Other non current financial Liabilities:		
a) Security Deposit from Consumers	5,317,930,623	4,925,662,798
b) Provision made by GOK towards consumers	59,695,651	59,695,651
c) BRP II Adjustment given by GOK i.r.o SMIORE	129,306,507	129,306,507
d) Other Payables to GoK	33,528,956	33,528,956
	5,540,461,737	**5,148,193,912**
Company pays interest at bank rate at the beginning of the year on security deposit from consumers. (Rate of interest 31 March 2019- 6.25%; 31 March 2018- 6.75%		
20 Provisions:		
a) Provision for Family Benefit Fund	46,677,453	53,758,508
b) Provision for Leave Encashment	664,534,390	445,165,655
	711,211,843	**498,924,163**
The liability for compensated absences cover the Company's liability for earned leaves. Also refer note 39 for detailed disclosuredisclosure of family benefit fund and leave encashment.		
21 Deffered Revenue :		
(i) Consumer Contribution towards cost of Capital Asset		
Opening balance	**4,756,378,773**	**4,415,402,471**
Received during the year	844,592,658	566,076,302
Released to the statement of profit and loss	(340,700,000)	(225,100,000)
Closing balance	**5,260,271,430**	**4,756,378,773**
(ii) Government grants towards cost of capital assets		
Opening balance	**2,765,693,426**	**2,180,954,026**
Received during the year	1,619,932,919	716,939,400
Released to the statement of profit and loss	(112,500,000)	(132,200,000)
Closing balance	**4,273,126,345**	**2,765,693,426**
Total Deferred income	9,533,397,775	7,522,072,199
Current liability :		
Non Current liability	**9,533,397,775**	**7,522,072,199**
Consumer Contribution towards cost of Capital Asset and Government grants towards cost of capital assets were previously shown in reserves and release from these reserves was shown as deduction from depreciation.However; since the grouping and disclosure of the same was not in compliance with Ind AS-20; the same has beenrectified during the year and accordingly;		
i) The amounts of Consumer Contribution towards cost of Capital Asset and Government grants towards cost of capital assets		

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
has been shown under deferred income liability.		
ii) The release from above is shown under other income schedule		
22 Other non - current liabilities:		
(a) Deposit Contribution Work	511,133,624	(7,586,251)
	511,133,624	**(7,586,251)**
Current Liabilities :		
23 Borrowings :		
I) Secured loans :		
a) Loans repayable on demand - from banks	639,500,331	743,969,617
- from others	-	-
Total	**639,500,331**	**743,969,617**
1) Details of security for secured loans :		
a) Loan from Banks :		
(Secured by Charge on Receivables from Consumers)	639,500,331	743,969,617
The carrying amounts of property, plant and equipment pledged as security for borrowings are disclosed in note 3.		
Current Liabilities :		
24 Trade payables :		
a) Total outstanding dues of micro and small enterprises	-	-
b) Total outstanding dues other than micro and small enterprises	42,074,576,734	42,108,312,443
c) To related parties	7,387,918,438	(763,138,501)
Total Trade payable	**49,462,495,173**	**41,345,173,942**
Terms and conditions of the above financial liabilities :		
Trade payables are non-interest bearing and are normally settled on 60 to 90 day terms For explanations on the Company's credit risk management processes, refer note 46		
1 Trade Payables for Purchase of Power	36,202,540,291	36,208,211,855
2 Other Liability for Outstanding Expenses	5,872,036,444	5,900,100,593
3 Payable to Associates - KPTCL/PCKL/otherESCOMs	7,387,918,438	(763,138,501)
	49,462,495,173	**41,345,173,948**
Details of dues to Micro and small as defined under MSMED Act, 2006		
(i) The principal amount and the interest due thereon remaining unpaid to any supplier as at the end of each accounting year		
Principal amount due to micro and small enterprises	Nil	Nil
Interest due on above	Nil	Nil
(ii) The amount of interest paid by the buyer in terms of section 16, of the MSMED Act, 2006.		
The amounts of the payment made to the supplier beyond the	Nil	Nil

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
appointed day during each accounting year.	Nil	Nil
(iii) The amount of interest due and payable for the period of delay	Nil	Nil
in making payment (which have been paid but beyond the appointed day during the year) but without adding the interest specified under MSMED Act, 2006		
(iv) The amount of interest accrued and remaining unpaid at the end of each accounting year.	Nil	Nil
(v) The amount of further interest remaining due and payable even	Nil	Nil
in the succeeding years, until such date when the interest dues asabove are actually paid to the small enterprise for the purpose ofdisallowance as a deductible expenditure under section 23 of the MSMED Act, 2006		
In the view of the management, the impact of interest, if any, Act that may be payable in accordance with provisions of this is not expected to be material. Also no amounts are due to small scale industrial undertaking to whom the Company owes and which is outstanding for more than 45 days as at 31st March 2019.		
25 Other current financial liabilities :		
a) Current Maturities of Long term debts	2,651,045,989	1,757,695,338
b) Provision for Employee Benefits-P&G Turst	293,481,798	323,068,958
c) Miscellaneous Deposits/other liabilites (incl liability towards Employees)	146,965,397	211,654,568
d) Security deposit in cash from Suppliers/ Contractors	78,475,733	93,233,899
e) Excess credit under reconciliation with Bank	73,778,271	69,721,996
f) Interest accrued and payable to consumers	723,276,536	663,162,107
g) Interest accrued but not due on loans	185,502,023	233,743,616
h) Liability towards consumers	54,881,034	43,449,790
i) Sundry payables for capital goods purchased	2,445,873,737	1,588,276,869
	6,653,280,519	4,984,007,141
Break up of financial liabilities carried at amortised cost :		
a) Borrowings (non-current) (note 18)	8,218,432,306	6,336,547,052
Borrowings (current) (note 23)	639,500,331	743,969,617
Current maturity of long term loans(note 25)	2,651,045,989	1,757,695,338
Trade payables (note 24)	49,462,495,173	41,345,173,942

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
Other financial liabilities (non current) (note 19)	5,540,461,737	5,148,193,912
Other financial liabilities (current) (note 25)	4,002,234,530	3,226,311,803
Total	**70,514,170,065**	**58,557,891,664 26**
Provisions :		
a) Provision for Earned Leave Encashment	117,090,546	87,081,868
b) Provision for Employee Benefits	-	-
c) Provision for Family Benefit Fund	4,382,382	4,683,709
	121,472,928	**91,765,577**
27 Other current liabilities :		
a) Current Maturities of Long term debts	-	-
b) Interunit accounts	150,421,539	(68,544,524)
c) Statutory Liabilities	169,372,414	(56,350,699)
d) Other paybales	-	36,756,027
	319,793,953	**(88,139,196)**
28 Current Tax Liabilities (Net) :		
a) Provision for tax (net of advance tax)	-	-
	-	-

29 Contingent Liabilities for which no provision has been made by the Company.

Particulars	Pending at/with	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹ in Lakhs	₹ in Lakhs
1 Issue of C-Forms	Karnataka Appealated Tribunal	82.55	82.55
2 Intimation regarding default in TDS statement based on the Tax Payers data reflected in the Computer System of the Department for Short Deduction/Short Payments/Late Deduction/Late Payments/Late filings and interest thereon	DIT (TDS)	268.56	364.96
3 TDS on Transmission charges & others	CIT / High Court / Supreme Court	10377.58	10377.58
4 Incorrect/excess/arrears billing pending	Appealte Authorities	1536.39	1661.27
5 Interest on Power Purchase Parties	Claims against the Company not acknowledged as debts	---	----
6 Security to energy suppied by the Power Generators in the form of LC	Various Banks	1344	1276
7 For loss of life on account of electrification	Consumer Courts	2590.52 (38 Cases)	697.08 (39 cases)
8 Claims towards interest on delayed payments/ price variation/ refund of liquidated damages/ payment towards material supply/ variation in quantity and estimates	Arbitation	Not Ascertainable	Not Ascertainable
9 Power Purchase Agreement trafiffs & dues	Appealte Autority	110 cases pending before various authorities, Courts where the Amount is not Ascertainable.	110 cases pending before various authorities, Courts where the Amount is not Ascertainable.

30 Revenue from operations :

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
a) Operating Revenue		
- Sale of Power	50,645,113,946	42,774,079,744
-Supervision & Other Charges	139,286,272	143,492,402
	50,784,400,218	**42,917,572,146**
31 Other income:		
a) Rental Income	29,956,636	15,708,203
b) Interest Income	92,196,996	29,699,058
c) Profit on sale of scrap	738,702	10,819,948
d) Provision no longer required written back	592,379,867	530,548,581
e) Rebate on Power Purchase	34,657,816	136,220,670
f) Rebate on remittance of eletricity duty	8,356,500	6,330,500
g) Other Miscellaneous Income	64,975,227	15,050,279

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
h) Other income	-	-
h) Government grants for capital assets	112,500,000	132,200,000
i) Consumer contributed assets	340,700,000	225,100,000
	1,276,461,744	**1,101,677,239**
32 Cost of Power Purchased:		
a) Purchase of Power	39,492,412,120	35,771,595,773
	39,492,412,120	**35,771,595,773**
33 Employee benefit expenses:		
a) Salaries & Wages	3,316,370,748	3,391,112,401
b) Contribution to provident and other funds	1,277,525,461	693,082,678
c) Bonus/Exgratia	56,766,375	53,495,131
d) Earned leave encashment	477,075,857	146,725,497
e) Staff welfare expenses	164,388,463	161,017,884
f) Reclassification of Actuarial gains/ losses	-	-
	5,292,126,905	**4,445,433,591**
34 Finance costs :		
a) Interest on loans	975,350,648	1,039,197,933
b) Interest on Power charges	1,565,601,089	2,160,215,649
c) Interest to Consumers on security deposits	319,358,967	317,411,775
d) Less : Interest Capitalised	22,562,832	-
	2,837,747,872	**3,516,825,357**

*Payment of Interest, guarantee commission and principal amount paid to financial institutions in respect of some of the loans accounts, during the year 2018-19 has been made by KPTCL on behalf of the Company. The above amounts have been recorded in the books of account as per the intimations of KPTCL.

35 Depreciation and amortization :

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
a) Depreciation on Building	27,332,542	23,937,032
Depreciation on furnitures, fixtures	2,777,281	2,710,884
Depreciation on lines, canle & network etc	1,579,871,464	1,404,271,323
Depreciation on office equipments	3,911,821	3,430,609
Depreciation on Other civil works	1,292,930	1,080,308
Depreciation on Plant & Machinery	292,363,365	332,491,040
Depreciation on vehicles	2,327,433	2,393,905
Reversal of Depreciation	0	0
	1,909,876,837	**1,770,315,101**

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
36 Other expenses:		
a) Advertisement Expenses	15,818,836	13,000,330
b) Asset Decomissioning Costs	15,428	1,109,290
c) Payment to auditors		
- as auditor	811,250	811,250
- for taxation and other matters	177,000	177,000
- for Certification and limited review	-	-
d) Repairs & Maintanance - Building	49,481,703	47,380,309
e) Repairs & Maintanance - Plant & Machinery	404,669,304	278,944,754
f) Repairs & Maintanance - Others	2,151,456	276,026
g) Repairs & Maintanance - Vehicles	2,057,070	2,986,799
h) Rent	9,404,491	6,247,898
i) Bad and doubtful debts written off/provided for	689,156,047	668,943,434
j) Bank charges	116,079,023	21,615,417
k) Compensation for death, injuries and damages	26,428,567	14,134,221
l) Computer stationery and floppies	2,771,680	1,862,903
m) Contributions	5,371,228	30,000
n) Conveyance,travel and vehicle expenses	169,709,875	148,288,140
o) Electricity charges	37,367,021	37,629,507
p) Expenditure towards consumer awareness/education	129,830	22,428,500
q) Freight and other material related expenses	(37,626,358)	(8,342,112)
r) Incentive/Remuneration paid to Gram Vidyuth prathinidhi	136,706,802	147,347,656
s) Legal Charges	9,015,651	5,187,315
t) Ledger Maintenance charges & Other Consultancy Charges	531,844,869	461,834,249
u) Rates & Taxes	122,259,826	63,376,397
v) Postage and telephone charges	34,601,921	36,592,991
w) Printing & Stationery	20,532,070	27,461,171
x) Miscellaneous & other expenses	38,011,660	14,334,993
y) Miscellaneous losses	(51,629,355)	15,565,656
	2,335,316,895	**2,029,224,094**
CSR expenditure Gross amount required to be spent during the year Amount spent during the year in cash The average profits of preceeding 3 years is negative hence CSR Expenditure for the current year is Nil)	-	-

Particulars		31-Mar-19	31-Mar-18
		₹	₹
37	**Earnings per share :** (Basic and diluted) Basic and Diluted Earnings per share [EPS] computed in accordance with Ind AS 33 "Earnings per Share":		
I			
(a)	**Before exceptional items :**		
	Profit for the year after tax expense	193,381,334	(3,514,144,531)
	Weighted average number of equity shares	1,114,956,104	1,114,956,104
	Paid up value per share	10.00	10.00
	Earnings per share (basic & diluted) (*)	0.17	(3.15)
(b)	After exceptional item		
	Profit for the year after tax expense	193,381,334	(3,514,144,531)
	Weighted average number of equity shares	1,114,956,104	1,114,956,104
	Paid up value per share	10.00	10.00
	Earnings per share (basic & diluted)	0.17	(3.15)
II	Basic and diluted earnings per share including net movement in regulatory deferral account balances		
	Profit for the year after tax expense	3,480,633,617	(4,724,574,495)
	Weighted average number of equity shares	1,114,956,104	1,114,956,104
	Paid up value per share	10	10
	Earnings per share (basic & diluted)	3.12	(4.24)
38	**Net Movement in Regulatory Deferral account Balance related to Profit or Loss :**		
	Regulatory Asset to be created for current year	6,824,912,120	4,563,470,036
	Reversal of regulatory asset created during previous year	(3,537,659,837)	(5,773,900,000)
	Net movement in regulatory deferral account	**3,287,252,283**	**(1,210,429,964)**

Note 39 Disclosure pursuant to Employee benefits :

(a) Defined Contribution Plan:

Amount of Rs. 1,27,75,25,461 (March 31, 2018: Rs. 69,30,82,678) is recognised as expenses and included in Note No. 33 "Employee benefit expense"

(b) Defined Benefit Plan:

The employees' family benefit fund (FBF) and leave encashment, which is unfunded. The Present value of obligation is determined based on actuarial **valuation using the projected unit credit method.**

	Changes in Defined benefit obligation	March 31, 2019		March 31, 2018	
1		Family Benefit Fund (Unfunded)	Leave Encashment (Unfunded)	Family Benefit Fund (Unfunded)	Leave Encashment (Unfunded)
		₹	₹	₹	₹
	Defined benefit obligation at the beginning of the year	58,442,217	532,247,523	54,456,875	553,771,388
	Current Service Cost	6,212,028	231,761,650	4,673,805	193,689,070
	Interest Cost	4,235,577	36,897,347	3,692,900	36,097,171
	Actuarial losses/ (gains)	9,256,695	164,674,591	1,682,936	(91,336,730)
	Benefits paid	(18,397,129)	(183,956,175)	(6,064,299)	(159,973,376)
	Defined benefit obligation at the end of the year	**59,749,388**	**781,624,936**	**58,442,217**	**532,247,523**
2	**Changes in Fair Value of assets**				
	Opening Fair value of plan assets	-	-	-	-
	Expected return on plan assets -	-	-	-	-
	Actuarial losses/ (gains)	-	-	-	-
	Contributions by employer	-	-	-	-
	Benefits paid	-	-	-	-
	Closing Fair Value of Plan Assets	-	-	-	-
3	**Liability recognized in the Balance sheet**				
	Present value of unfunded obligations	59,749,388	781,624,936	58,442,217	532,247,523
	Amount recognized in Balance sheet under Current liabilities and provision	59,749,388	781,624,936	58,442,217	532,247,523
4	**Expenses recognized in Statement of Profit & loss under Note 26**				
	Current Service Cost	6,212,028	231,761,650	4,673,805	193,689,070
	Interest on Defined Benefit Obligation	4,235,577	36,897,347	3,692,900	36,097,171
	Net Actuarial losses/ (gains) recongnized in the year	9,256,695	164,674,591	1,682,936	(91,336,730)
	Benefits paid	(18,397,129)	(183,956,175)	(6,064,299)	(159,973,376)
	Total employer expense recognized in Statement of profit and loss	1,307,171	249,377,413	3,985,342	(21,523,865)

	Changes in Defined benefit obligation	March 31, 2019		March 31, 2018	
		Family Benefit Fund (Unfunded)	Leave Encashment (Unfunded)	Family Benefit Fund (Unfunded)	Leave Encashment (Unfunded)
		₹	₹	₹	₹
5	**Actuarial assumptions:**				
	Discount rate	7.55%	7.55%	7.55%	7.55%
	Expected rate of return on assets	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	Rate of escalation in salary (per annum)	7.00%	7.00%	6.00%	6.00%
	Retirement Age	60 Years	60 Years	60 Years	60 Years

A part from the above acturial assumptions, the Company has assertained the actuarial assumptions to the effect that the estimates of future salary increases are considered in actuarial valuation and the assumptions of inflation, seniority, promotion and other relevant factors, such as supply and demand in the employment market.

Note 40 - Related Parties Disclosure:

Disclosure on Related party transaction is limited to transactions occurred among ESCOMs, KPTCL, PCKL, MPM & KPCL as they are also owned by GoK and having significant bearing on GESCOM. Company cannot ascertain or assess the quantum of transactions for any other GoK owned establishement

I Names of the related party and related party relationship:

a) Related party where control exists Government of karnataka

b) Related parties under 'Ind AS 24- Related Party Disclosures', with whom transactions have taken place during the period

i) Key management personnel (KMP)

Sri. Jawaid Akthar (IAS)	Sri. R Jayakumar
Sri. S Selvakumar (IAS)	Sri. Vinodkumar Havangi
Smt. N Manjula (IAS)	Sri Anilkumar S Bableshwar
Smt. Dr. R. Ragapriya (IAS)	Sri. Purushotham Singh B H
Sri. H N Gopalkrishna (IAS)	Sri. Udaykumar Bhosgi
Sri Ragunandan Murthy (IAS)	Sri Rajkumar S Biradar
Smt. Hepsiba Rani Korlapati (IAS)	Sri. A N Jayaraj
Sri P Raja (IAS)	Sri. T R Ramakrishnaiah
Sri. H S Ashokanand (IAS)	Sri. K T Hiriyanna
Sri. Chikkananjappa	Sri B Abdul Wajid

ii) Enterprises having significant bearing on GESCOM through common ownership of government of karnataka

Karnataka Power Transmission Corporation Limited
Bangalore Electricity Supply Company Limited
Hubli Electricity Supply Company Limited
Mangalore Electricity Supply Company Limited
Chamundeshwari Electricity Supply Corporation
Power Corporation of Karnataka Limited
Karnataka Power Corporation Limited

II The transactions with related parties during the period/year and their outstanding balances are as follows:

a) Managerial remuneration

Sl. No.	Nature of transactions	2018-19	2017-18
1	Directors Remuneration [Managing Director & Director (Tech)]	2,951,322	4,451,643
2	Directors Sitting fees	14,000	133,000
2	Sri. Abdul Wajid - Key Management Personnel	3,145,496	157377*

*Salary for only 1 month drawn from GESCOM

b) Related Party Transactions pertaining to KPTCL, PCKL, KPCL, MPM and other ESCOMs is disclosed as under

Sl. No.	Nature of transactions	Party Name	2018-19	2017-18
1	Transmission of Energy	KPTCL	(4,06,57,82,396)	11,01,86,15,551
2	Receivable/Payable towards Energy Balancing	BESCOM	1,49,33,50,000	1,08,41,20,000
3	Receivable/Payable towards			
	Energy Balancing	HESCOM	30,40,000	(6,43,50,000)
4	Receivable/Payable towards Energy Balancing	MESCOM	90,73,30,276	69,73,69,391
5	Receivable/Payable towards Energy Balancing	CESCOM	(1,31,40,000)	29,91,10,000
6	Purchase of PowerPCKL		-	-
7	Purchase of PowerKPCL		-	-

c) Related Party outstanding balances pertaining to KPTCL, PCKL, KPCL and other ESCOMs is disclosed as under

Sl. No.	Nature of transactions	Party Name	As at March 31 2019	As at March 31 2018
1	Transmission of Energy	KPTCL	1,18,74,87,825	8,82,02,59,242
2	Receivable/Payable towards Energy Balancing	BESCOM	(1,98,75,54,574)	(3,48,09,04,574)
3	Receivable/Payable towards Energy Balancing	HESCOM	5,79,42,057	5,49,02,057
4	Receivable/Payable towards Energy Balancing	MESCOM	1,42,34,02,421	51,60,72,145
5	Receivable/Payable towards Energy Balancing	CESCOM	17,83,31,000	19,14,71,000
6	Purchase of Power	PCKL	-	-
7	Purchase of Power	KPCL	22,162,562,880.00	27,922,744,667.00

Note 41 Disclosure in respect of Ind AS-17- "Leases"

The relevant data and information with respect to leases is not available and hence no disclosure is made as per Ind AS- 17 - "Leases".

The Company has entered into commercial leases for office premises and guest house. These leases have an average life of between three years with no renewal option included in the contracts. There are no restrictions placed upon the Company by entering into these leases.

The Company has paid Rs. 94.04 lacs (31 march 2018: Rs. 62.47 lacs) during the year towards minimum lease payment.

Note 42 True-up Subsidy/ Regulatory Asset (Refer Note 21)

Determination of the Retail Supply Tariff chargeable by the Company to its consumers is governed by KERC (Terms and conditions for determination of Tariff for Distribution and Retail Sale of Electricity) Regulations 2006, and the ammendments made thereon from time to time, whereby KERC is required to determine the Tariff in a manner that the Company recovers its Power purchase cost as well as other prudently incurred expenses and earns return of 19.70% (post MAT) on KERC determined Equity.

In the process of determining the tariff, KERC will approve the ARR for the year considering the tariff applications submitted by the ESCOMs, which will be again trued up by the Commission during Annual Performance Review considering actuals, on finalisation of accounts for the year. The Surplus/Deficit in revenue if any will be adjusted in future tariff. GESCOM is accounting such surplus/Deficit in the accounts of respective year itself as "Regulatory Asset" being the defferred expenses expected to flow to the Company subsequently on determination of tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review.

Accordingly, Company had accounted Regulatory Assets of Rs. 35377 lakhs and Rs. 45635 Lakhs for FY 2016-17 and FY 2017-18 respectively. For the year 2016-17 Hon'ble KERC has determined the Revenue Gap of FY 17 as 46506 lakhs in the APR and carried forward the same for allowing in the year 2018-19. Further, Regulatory Asset created during FY17 amounting to 35377 lakh is treated as recovered during FY 2018-19 and reversed in the accounts.Further fresh regulatory Asset to the extent of Rs 68249 lakhs is created in the accounts for FY 2018-19 by computing the provisional gap expected to be considered by KERC for inclusion in the tariff revision of future years. (Refer Table below)"

Particulars	Approved in tariff 2018	Actual for FY 2018-19	Expected to be approved by KERC in True-up	Considered for Regulatory Income/Assets during FY 19
Revenue				
Revenue including Subsidy	4497.65	5078.44	5078.44	
Regulatory Asset recovered/reversed		-353.77	-353.77	
Additional Regulatory Asset if any		682.49	682.49	
Total Revenue	**4497.65**	**5407.16**	**5407.16**	
Expenses				
Power Purhase cost	3266.75	3949.24	3949.24	682.49
O&M Cost	557.44	679.58	679.58	
Depreciation	155.22	190.98	145.66	
Interest & Finance Charges	250.36	283.77	250.36	
ROE	56.8		56.8	
Others	0.5	83.18		
Total Expenses	**4287.07**	**5186.75**	**5081.64**	**682.49**
Less: other income	45.04	127.65	127.65	
Net ARR	4242.03	5059.1	4953.99	
GAP for FY 2018-19	-255.62	-348.06	-453.17	

Reconciliation of regulatory asset

a Opening Regulatory Asset as on 01.04.2018	8,101,129,873
b Add: Regulatory Asset created for FY 2018-19	6,824,912,120
c Add: Additional Regulatory Asset accounted for FY if any as per true-up order	-
d Less: Reversal of Regulatory assets created during FY 17	(3,537,659,837)
e Closing regulatory asset as on March 31, 2019	11,388,382,156

Note 43 Operating Segment (Ind AS 108)

Electricity distribution is the principal business activity of the Company. There are no other activities which form a reportable segment as per the Indian Accounting

Standard – 108. The operations of the Company are mainly carried out within six Revenue districts of Karnataka, viz. namely Bidar, Gulbarga, Yadgir, Raichur, Bellary and Koppal Therefore geographical segments are not applicable.

Note 44 Fair values measurement :

The below table summarises particulars of Financial Instruments carried at amortised cost.

Particulars	31-Mar-19	31-Mar-18
	₹	₹
Financial Assets at amortized cost:		
Loans (note 6(ii))	164,154,856	171,145,803
Unbilled revenue (note 10)	2,580,028,138	2,372,690,170
Trade receivables (note 11)	28,288,007,555	19,996,020,436
Cash and Cash equivalents (note 12)	1,133,813,658	632,077,227
Other bank balances (note 12)	403,597,192	408,058,125
Other financial assets (note 13)	8,664,371,361	5,734,957,714
Total Financial Assets	**41,233,972,760**	**29,314,949,475**
Financial Liabilities at amortized cost:		
Borrowings (non-current) (note 18)	8,218,432,305	6,336,547,052
Borrowings (current) (note 23)	639,500,331	743,969,617
Current maturity of long term loans(note 25)	2,651,045,989	1,757,695,338
Trade payables (note 24)	49,462,495,173	41,345,173,942
Other financial liabilities (non current) (note 19)	5,540,461,737	5,148,193,912
Other financial liabilities (current) (note 25)	4,002,234,530	3,226,311,803
Total Financial Liabilities	**70,514,170,065**	**58,557,891,664**

The Fair Value of the above financial assets and liabilities are measured at amortized cost which is considered to be approximate to their fair values except as stated below:

a Security deposit in cash from Suppliers/ Contractors and retention money (refer note 25) The adjustment with respect to EIR has not been made for Security deposit in cash from Suppliers/ Contractors and retention money shown under note 25"other current financial liabilities as expected realization date is not available. And hence the same cannot be stated to be at fair value.

The fair value determination of the same is not made due to non availability of expected realisation date.

b Security deposit (refer note 6(ii) "Loans")

Security deposit (refer note 6(ii) "Loans") includes amoount of Rs. 1400 lakhs contributed by company towards Priyadarshini Jurala Hydel Project; . Company is not in a position to ascertain whether the investment is with respect to equity or debt etc due to non availability of sufficient information. Accordingly such security deposit is not adjusted with EIR or has been fair valued and the same is carried at cost which is not in complaince with Ind AS-109: Financial Instruments and Ind

AS-113: Fair value Measurement.

The management assessed that cash and cash equivalents, trade receivables, trade payables, bank overdrafts and other current liabilities approximate their carrying amounts largely due to the short-term maturities of these instruments.

Investment in equity shares:

Investment in equity instrument of PCKL (refer note 6(i)) is not fair valued as on reporting dates. Hence to the extent of the same; the investment values are carried at cost which is in non complaince with Ind AS-109: Financial Instruments and Ind AS-113: Fair value Measurement. The fair value determination of the same is not made due to non availability of sufficient information.

Since the fair value determination of above stated financial instruments was not made by the company; accordingly; disclosure with respect to comparison by class of the carrying amounts and fair value of the Company's financial instruments, other than those with carrying amounts that are reasonable approximations of fairvalues was not possible.

Note 45 Fair value hierarchy:

Since the fair value determination in case of financial instrument was not made by the company; due to the reason stated in the note no 44; accordingly; the disclosure with respect to fair value measurement hierarchy of the Company's assets and liabilities was not possible.

Note 46 Financial risk management objectives and policies:

GESCOM, a GoK owned organization functions under the ambit of various statutory Acts and Regulations. As per Electricity Act 2003, Tariff filing for each year is carried by the Company for Annual Performance Review (APR) and Revision in Annual Revenue Requirement (ARR) with KERC (Regulator) and hence is subject to regulatory risk. Each of its activity attributable to Credit risk, Liquidity risk and Market risk undergoes consistent monitoring by Regulator (KERC) annually.

The entity's principal financial liabilities comprise borrowings, trade and other payables. The main purpose of these financial liabilities is to finance the entity's operations to support its operations. The entity's principal financial assets include trade and other receivables, rental and bank deposits and cash and cash equivalents that are derived directly from its operations.

The entity is exposed to market risk/credit and liquidity risks. The entity's senior management observe the management of these risks. The board reviews their activities. No significant derivative activities have been undertaken so far.There is a steady growth in number of consumers and demand for electricity from existing and new consumers. Hence, no demand risk is anticipated.

The company's senior management oversees the risk management policies and systems regularly: The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments:

Market Risk

Market risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices. Market risk comprises three types of risks: interest rate risk, currency risk and other price risk, such as equity price risk and commodity risk. Financial instruments affected by market risk include loans, borrowings and deposits. The Company is mainly exposed to interest rate risk since it has availed borrowings at fixed and floating interest rates. The sensitivity analyses in the following sections relate to the position as at 31 March 2019 and 31 March 2018.

The sensitivity analyses have been prepared on the basis that the amount of net debt, the ratio of fixed to floating interest rates of the debt and derivatives. The analyses exclude the impact of movements in market variables on the carrying values of gratuity and other post retirement obligations and provisions.

Interest rate risk :

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's long-term and short-term debt obligations with floating interest rates.

Year ended	Increase/ decrease in basis points	Effect on profit before tax
31 March 2019	50	
	(50)	
31 March 2018	50	
	(50)	

The assumed movement in basis points for the interest rate sensitivity analysis is based on the currently observable market environment, showing a significantly higher volatility than in prior years.

Foreign currency risk :

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of an exposure will fluctuate because of changes in foreign exchange rates. The Company's exposure to the foreign currency risk is Nil; due to the fact that; the companies does not have any export market or does not have any foreign currency borrowings. Accordingly, no sensitivity analysis have been performed by the management.

Power purchase cost risk :

The Company is affected by the price volatility of power purchase. Its operating activities require the ongoing distribution of electricity and therefore require continuous purchase of power. The Company's exposure to the risk of change in prices of power purchase are mitigated by the fact that the price increases/decreases from the vendors are passed on to the customers based on following;

In the process of determining the tariff, KERC will approve the ARR for the year considering the tariff applications submitted by the ESCOMs, which will be again trued up by the Commission during Annual Performance Review considering actuals, on finalisation of accounts for the year. The Surplus/Deficit in revenue if any will be adjusted in future tariff. GESCOM is accounting such surplus/Deficit in the accounts of respective year itself as "Regulatory Asset" being the defferred expenses expected to flow to the Company subsequently on determination of tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review.Hence the fluctuation of prices of power purchase do not materially affect the statement of profit and loss. Accordingly, no sensitivity analysis have been performed by the management.

Credit risk :

Credit risk is the risk that counterparty will not meet its obligations under a financial instrument or customer contract, leading to a financial loss. The Company is exposed to credit risk from its operating activities (primarily trade receivables) and from its financing activities, including deposits with banks and financial institutions and other financial instruments.

Trade receivable :

Trade receivable majorly comprises sundry debtors for sale of power from various class of consumers and Receivable from other ESCOMs. Risk element involving sundry debtors is adequately covered by security deposit held against such consumers by way of collection of 2 months minimum deposit (as per mandatory stipulation of regulatory governance). Other major contributor of receivable is from inter ESCOM energy balancing, all being sovereign government flagship organizations risk element of turning those to bad debts is not foreseen. Further, provision for expected credit loss is made as a percentage of doubtful debts to the extent indicated clause 12 of Note 2 (Significant Accounting Policies)

Financial instruments and cash deposits :

The Company has diversified its bank deposits and placed the same only with reputed and creditworthy nationalized banks. The Company's maximum exposure to credit risk for the components of the balance sheet at 31 March 2019 and 31 March 2018 is the carrying amounts as illustrated in note 12.

Liquidity risk :

Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company reputation, typically the company ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, servicing of financial obligations.

The Company manages liquidity risk by maintaining sufficient cash and cash equivalants including bank deposits and availability of funding through an adequate amount of committed credit facilities to meet the obligations when due. In addition to this, liquidity management also involves projecting cash flows at the beginning of each year considering the level of liquid assets necessary to meet obligations by matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.

Note 47 Capital and other commitment :

The relevant information with respect to capital and other commitments as at reporting date is not ascertainable and hence the disclosure was not possible.

Note 48 Segment information :

Electricity distribution is the principal business activity of the Company. There are no other activities which form a reportable segment as per the Indian Accounting Standard – 108.

Based on similarity of activities/products, risk and reward structure, organisation structure and internal reporting systems, the Company has structured its operations into a single operating segment. The Company operates majorly in single geographical segment, i.e India and having immaterial export transactions. Accordingly, the chief operating decision maker uses this set of financial for decision making.

Note 49 Capital Management :

For the purpose of the Company's capital management, capital includes issued equity capital, and all other equity reserves attributable to the equity holders and borrowings. The primary objective of the Company's capital management is to maximise the shareholder value. The Company manages its capital structure and makes adjustments for complaince with the requirements of the financial covenants. To maintain or adjust the capital structure, the Company may adjust the dividend payment to shareholders, return capital to shareholders or issue new shares.

The Company monitors capital using a gearing ratio, which is net debt divided by total capital plus net debt. The Company includes within net debt, interest bearing loans and borrowings, trade and other payables, less cash and cash equivalents, excluding discontinued operations.

	31 March 2019	31 March 2018
	Rupees	Rupees
Borrowings (note 18 and 23)	11,508,978,625	8,838,212,007
Trade payables (note 24)	49,462,495,173	41,345,173,942
Other current and non current liabilities (note 22 and 27)	830,927,577	(95,725,447)
Other financial liabilities (note 19 and 25)	9,542,696,267	8,374,505,715
Less: cash and cash equivalent (note 8)	(1,133,813,658)	(632,077,227)
Net debt	70,211,283,984	57,830,088,990
Total Equity	10,449,405,503	5,644,737,948
	10,449,405,503	5,644,737,948
Capital and net debt	80,660,689,487	63,474,826,938
Gearing ratio	87%	91%

In order to achieve this overall objective, the Company's capital management, amongst other things, aims to ensure that it meets financial covenants attached to the interest-bearing loans and borrowings that define capital structure requirements. Breaches in meeting the financial covenants would permit the bank to immediately call loans and borrowings. There have been no breaches in the financial covenants of any interest-bearing loans and borrowing in the current period.

Note 50: Significant accounting judgements, estimates and assumptions

The preparation of the Company's financial statements requires management to make judgements, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the accompanying disclosures, and the disclosure of contingent liabilities. Uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of assets or liabilities affected in future periods. Accounting judgements, estimates and assumptions The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date, that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year, are described below. The Company based its assumptions and estimates on parameters available when the financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments, however,may change due to market changes or circumstances arising that are beyond the control of the Company. Such changes are reflected in the assumptions when they occur.

Revaluation of property, plant and equipment

The Company measures land and rights classified as property, plant and equipment at revalued amounts with changes in fair value being recognised in OCI. The Company engaged an independent valuation specialist to assess fair value at 01 April 2016 for revalued land. Land were valued by reference to market-based evidence, using comparable prices adjusted for specific market factors such as nature, location and condition of the property.

Company has not performed valuation with sufficient frequency to ensure that the carrying amount of a revalued asset does not differ materially from its fair value. Defined benefit plans (family benefit fund and leave encashment) The cost of the defined benefit plans the present value of the defined benefit obligation are determined using actuarial valuations. An actuarial valuation involves making various assumptions that may differ from actual developments in the future. These include the determination of the discount rate, future salary increases and mortality rates. Due to the complexities involved in the valuation and its long-term nature, a defined benefit obligation is highly sensitive to changes in these assumptions. All assumptions are reviewed at each reporting date. The parameter most subject to change is the discount rate. In determining the appropriate discount rate for the plans ,the management considers the interest rates of government bonds in currencies consistent with the currencies of the post-employment benefit obligation. The mortality rate is based on publicly available mortality tables for the specific countries. Those mortality tables tend to change only at interval in response to demographic changes. Future salary increases and gratuity increases are based on expected future inflation rates. Further details about defined benefit obligations are given in note 39.

Usefule lives of property,plant and equipment

The Company believes that the estimated useful lives are realistic and reflect fair approximation of the period over which the assets are likely to be used. Refer accounting policy note for useful lives of the PPE.

Regulatory deferral account

In the process of determining the tariff, KERC will approve the ARR for the year considering the tariff applications submitted by the ESCOMs, which will be again trued up by the Commission during Annual Performance Review considering actuals, on finalisation of accounts for the year. The Surplus/Deficit in revenue if any will be adjusted in future tariff. GESCOM is accounting such surplus/Deficit in the accounts of respective year itself as "Regulatory Asset" being the defferred expenses expected to flow to the Company subsequently on determination of tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review.

Note 51 - Consequent to unbundling of transmission and distribution activities and formation of Electricity Distribution Companies, the Government of Karnataka has transferred certain assets and liabilities including loans taken by M/s KPTCL to the Company. As part of transfer of assets and liabilities and the same has been accounted in the books of account at book values.

Summary of assets and liablities transferred as per transfer document :	
Particulars	**Amount (Rs Cr)**
Assets	
Fixed Assets	
Fixed Assets (net block)	274
Capital work in progress	18
Change in net block due to transfer of asset from ESCOMS to KPTCL	(4)
Total Fixed assets	288
Current Assets	
Inventories	26
Sundry Debtors	98
Cash Balances	2
Bank balances	7
Loans and advances	5
Other Assets	1
Total Current Assets	139
Total Assets	427
Equity	
Equity share capital	131
Total equity	131
Loans	98

Particulars	Amount (Rs Cr)
Other liabilities	
Security deposit from consumer	131
Security line deposit from consumers	9
Other liablities	140
Current liabilities	
Liability for supplies/works	27
Unpaid salary and other liabilities	2
Security deposit from contractor in cash	1
Other liabilities and provisions	28
Total Current Liabilities	58
Total equity and liabilities	427

Note 52 :

The below mentioned points are subject to confirmation and reconcilaition, pending which Company is unable to ascertain the impact on the financial results of the Company.

a. The balances under Sundry Debtors, Sundry Creditors, Deposits, Secured Loans, Unsecured loans, other loan funds, Loans and Advances to suppliers, contractors , bank balances.

b. Balances under Inter Unit accounts.

c. Transactions with KPTCL/ SPPCC/ PCKL & ESCOMs, KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust and KPCL .

d. There are a few negative balances against assets in the statement of capital expenditure, works in progress, stock and suspense heads.

e. The differences between ledger account balances and the balances in the respective subsidiary registers/ schedules maintained for the purpose in respect of loans from GoK, Sundry Debtors, Sundry Creditors, Advance to suppliers and other suspense balances transferred to Divisions as on 01.06.2002 is in progress.

Note 53 :

Common expenditure incurred by Divisions/Circles/Zones and Administrative offices is not apportioned and debited to Capital Expenditure as the costing method and procedures are not yet evolved.

Note 54 :

In respect of assets shared with KPTCL, the ownership and title vests with KPTCL and as such, they are not reflected in the books of accounts of the Company. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss account.

Note 55 :

The Internal Audit has conducted a special audit on the reported cash misappropriation in Gulbarga Sub Division, Bellary urban , Hospet urban and Devadurga sub division. The investigation report submitted in Sep 2012 found that there had been a case of misappropriation of cash to an extent of Rs.198.65 lakh involving the defaults by Cashier and negligence of the Cash Officer, over a period 2010-11 to 2014-15. The misappropriations reported in the financial year 2013-14 amounting to Rs.36.94 lakhs is not regularised. During the year 2018-19 the Internal Audit have identified and conducted special audit in 6 cases of cash Misappropriation amounting to Rs 37.98 Lakhs The outcome of the investigation in respect of the Audit of the above has been referred to KPTCL for conducting enquiry and issue of charge sheet. The conducting of the enquiry and final orders there on is awaited and hence no recoveries/provision has been made on this count.

Note 56 :

The Regulatory Asset pertaining to Tanir Bavi Power Project which is recoverable from Consumers and Payable to M/s KPTCL and GoK is not accounted as the matter is pending in the Supreme Court. Impact of the same will be brought on the books once the matter is decided.-

As per our Report of Even Date
For M/s. P.G. Bhagwat
Chartered Accountants
Firm Reg. No. 101118W

For and on behalf of the Board of Directors

Shankar Pagad	**B. Abdul Wajid**	**R. Jayakumar**	**Dr. R Ragapriya,** IAS
Partner	Chief Financial Officer	Director (Technical)	Managing Director

Membership No: 206124

Place : KALABURAGI

Date :

ಗುಲಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2019.

ಹದಿನೇಳನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಟಿಪ್ಪಣಿ.

1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ 2018–19ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 30.08.2019 ರಂದು ಜರುಗಿದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಯಿತು.

2. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ 2018–19 ವರ್ಷದ ಸರ್ವಸದಸ್ಯರ ಸಭೆ ಜರುಗಿಸಲು ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 30.11.2019 ವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಿ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಿರುವರು.

3. ದಿನಾಂಕ 29.11.2019 ರಂದು ಸರ್ವಸದಸ್ಯರ ಸಭೆ ಜರುಗಿಸಿ 2018–19ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಯಿತು.

4. ಕೋವಿಡ್–19ನ ಕಾರಣದಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗು ಹದಿನೇಳನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ಮುದ್ರಿಸಿ ಉಭಯ ಸದನಗಳಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ:

11/8/2020

ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

Chief Financial Officer
GESCOM, Kalaburagi

ವಿಚ್ಚರದಿಂದಿರಿ–ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರಿ

✓ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದವು (Do's)

- ✓ ಯಾವಾಗಲೂ ಐ. ಎಸ್. ಐ. ಅಂಗೀಕೃತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನೇ ಉಪಯೋಗಿಸಿ
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಆಪಘಾತ ತಡೆಯಲು ಅರ್ಥ ಲೀಕೇಜ್ ಸರ್ಕೂಟ್ ಬ್ರೇಕರ್ ಅಳವಡಿಸಿರಿ
- ✓ ಯಾವಾಗಲೂ 3-ಪಿನ್ ಸಾಕೆಟ್ ಉಪಯೋಗಿಸಿ.
- ✓ ಪ್ಲಗ್ ಸಾಕೆಟ್ ಮಕ್ಕಳ ಕೈಗೆ ಸಿಗದಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೋಳಿಸಿರಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಗಳಂದ
- ✓ ದೂರವಿರಲು ನಿಮ್ಮ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ಶಿಕ್ಷಣ ನೀಡುವುದು. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ
- ✓ ಯಾವಾಗಲೂ ಅಧಿಕೃತ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೀಷಿಯನ್‌ರನ್ನು ಕರೆಯಿರಿ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಂಗೀಕೃತ ಲೈಸನ್ಸ್ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಮಾತ್ರ ವೈರಿಂಗ್ ಕೆಲಸವನ್ನು
- ✓ ನಿರ್ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳಿರಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣದ ಸಮೀಪ ಬೆಂಕಿ ಕಂಡರೆ, ಕೂಡಲೇ
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸ್ವಿಚ್ ಆಫ್ ಮಾಡಿರಿ. ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವಾಗ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡದ ನಡುವೆ ಅಂತರವನ್ನು
- ✓ ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗದ ಕೆಳಗೆ ಅಥವಾ ಪಕ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿ ದುರಸ್ತಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಮುನ್ನ ಜೆಸ್ಕಾಂ ಕಛೇರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿ.

X ಮಾಡಬಾರದವುಗಳು (Don'ts)

- X ತುಂಡಾಗಿ ಬಿದ್ದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಯನ್ನು ಮುಟ್ಟಬೇಡಿ. ಹಾಗೂ ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕೂಡಲೇ ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ (1912) ತಿಳಿಸಿರಿ.
- X ಪ್ರಾಣಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಗೈ ಸೆಬ್‌ಗಳಿಗೆ ಕಟ್ಟಬಾರದು.
- X ಬಟ್ಟೆಗಳನ್ನು ಒಣಗಿಸಲು ಗೈ ತಂತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸಬಾರದು.
- X ತಂತಿ ಬೇಲಿಗಳಿಗೆ ಅಕ್ರಮವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಯಿಸಬಾರದು.
- X ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಹತ್ತಿರ ಇರುವ ಮರದ ರಂಬೆಗಳನ್ನು ಕತ್ತರಿಸದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು 1912ಗೆ ಕರೆ ಮಾಡಿ ತಿಳಿಸಿರಿ.
- X ತೇವವಾದ ಕೈಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣ / ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಮುಟ್ಟಬಾರದು.
- X ಮೇಲೆ ಹಾಕಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಕೆಳಭಾಗದಲ್ಲಿ ಉದ್ದನೆಯ ಲೋಹದ ಕೊಳವೆಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಾಗಿಸಬಾರದು.
- X ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಗಳು ಹಾಯ್ದು ಹೋಗಿರುವ / ಕೈಗೆಟುಕುವ ಅಂತರದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮಕ್ಕಳು ಗಾಳಪಟ ಹಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಆಟಗಳನ್ನು ಆಡಬಾರದು.
- X ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮರ್ ಸುತ್ತಮುತ್ತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳ ಹತ್ತಿರ ಕಸ ಹಾಕಬಾರದು.
- X ಬ್ಯಾನರ್ / ಇತರೆ ಪ್ರಚಾರದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳಿಗೆ ಕಟ್ಟಬಾರದು.



ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

ಸಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: ಯು04010ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030436

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ ಸ್ಟೇಶನ್ ರಸ್ತೆ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ–585102

ಇ-ಮೇಲ್: : mdgesco@gmail.com ವೆಬ್‌ಸೈಟ್: www.gescom.in

Gulbarga Electricity Supply Company Ltd.

(Wholly Owned by Government of Karnataka Undertaking)

(CIN NO. - U04010KA2002SGC030436)

Regd Office : Station Road, GULBARGA – 585102

E-Mail: mdgesco@gmail.com Website: www.gescom.in