19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
19TH ANNUAL REPORT
2020-21



ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

Bangalore Electricity Supply Company Ltd.

Always observe safety measures

Do

- ✓ Always use ISI certified appliances, wires and cables.
- ✓ Get your gadgets repaired by authorised electricians only.
- ✓ Check your Electric gadgets regularly for safety.
- ✓ Ensure that your installation is provided with suitable grounding/earthing.
- ✓ Always ensure that the plug socket is out of reach of children.
- ✓ Use 3 pin plug sockets and ensure that the third point is earthed.

Do not

- ☒ Do not tie banners or publicity material to electricity poles.
- ☒ Do not use guy wires tied to a pole for drying clothes.
- ☒ Do not operate electrical switches/equipments with wet hands.
- ☒ Do not cut trees/branches near the overhead electric lines.
- ☒ Do not climb electric poles.
- ☒ Do not energize fences.
- ☒ Do not touch snapped electrical wires / uninsulated wires.
- ☒ Do not construct buildings close to electrical wires.
- ☒ Do not try to remove/chop trees fallen on electrical lines.
- ☒ Do not get unauthorized electricity connection from the electrical lines.

Customer care / Helpline : 1912
SMS : 58888
For online assistance : www.bescompgrs.com
Visit us : www.bescom.karnataka.gov.in

19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2020-21

ಬೆವಿಕಂ

BESCOM

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಬೆವಿಕಂ

BESCOM

ಪರಿವಿಡಿ

1. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ 4

2. 19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ 5

3. ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿ ನಮೂನೆ 11

4. ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಸಂದೇಶ 19

5. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ 21

6. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು 74

7. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ ಮತ್ತು ಉತ್ತರ (ಹಾಗೂ ಅನುಬಂಧ) 75

8. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಮತ್ತು ಉತ್ತರ (ಹಾಗೂ ಅನುಬಂಧ) 81

9. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ 93

10. ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರಿತ) 99

11. ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ 107

12. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು 108

13. ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ 109

14. ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪಟ್ಟಿ 110

15. ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 111

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

(ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಸ್ಥಾನ
1	ಶ್ರೀ ಜಿ.ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಡಾ॥ ಏಕ್‌ರೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಡಾ॥ ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಶ್ರೀ ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಡಾ॥ ಆರ್.ಸಿ.ಚೇತನ್, ಭಾ.ರಾ.ಸೇ.	ಮು.ಆ.ಅ. ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
6	ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಸಿ.ಶ್ರೀರಾಮೇಗೌಡ, ಬಿ.ಇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
7	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಎಂ.ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್, ಬಿ.ಇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9	ಶ್ರೀ ತ್ಯಾಗರಾಜ್ ಕೆ.	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಬಿ.ವಿಶ್ವನಾಥ್	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಶ್ರೀಮತಿ ರಮ್ಯ ಕೆ, ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರಭಾರ)

<u>ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು :</u>

ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೆಟ್ಸ್

ಛಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

<u>ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು :</u>

ಮೆ॥ ಶರತ್ ಹೆಚ್.ಪಿ. ಪಿಸಿಎಸ್

ಪ್ರಾಕ್ಟಿಸಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

<u>ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು :</u>

ಮೆ॥ ಜಿ.ಎನ್.ವಿ. ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೆಟ್ಸ್

ಕಾಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

ನೋಂದಣಿ ಕಚೇರಿ : ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001, ಕರ್ನಾಟಕ

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)
(CIN - U04010KA2002SGC030438)
ನೋಂದಣಿ ಕಛೇರಿ: ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್.ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001
ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 080–22266011/22266033 ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ : 080–22354925
ಜಾಲತಾಣ : www.bescomkarnataka.gov.in ಮಿಂಚಂಚೆ : cs@bescom.co.in

ಸಂಖ್ಯೆ : ಬೆ.ವಿ.ಕಂ./ಸಿ.ಎಸ್. ದಿನಾಂಕ :

19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ

ಕೆಳಕಂಡ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಚರ್ಚೆ ನಿಮಿತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರ 19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾ ಸಭೆಯನ್ನು ಗುರುವಾರ, 30ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2021ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 4.30 ಗಂಟೆಗೆ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ವಿಕಾಸಸೌಧ, ಎರಡನೇ ಮಹಡಿ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001 ರವರ ಕೊಠಡಿಯಲ್ಲಿ (ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ) ಇಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುವುದೆಂಬ ಈ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಸದಸ್ಯರು/ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ವಿಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆಡಿಯೋ ವಿಶುಯಲ್ ಮೂಲಕವೂ ಸಹ ಭಾಗವಹಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

(ಎ) ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರ :

ಅಂಶ ಸಂಖ್ಯೆ 1 – ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು/ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರ ಪರಿಶೋಧಿತ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಆ ದಿನದೊಂದಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ವರದಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ 146(6)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗಳೊಂದಿಗೆ, ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿ, ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಅಂಶ ಸಂಖ್ಯೆ 2 – ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು, ಅವರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ/ಇಲ್ಲದೆ ಕೆಳಕಂಡ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವುದು : (112ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ).

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013, 139(5)ರ ಪರಿಚೇಧದ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಪ್ರಕಾರ, ಮೆ॥ಎ.ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ (ಬಿಎ0469), 369, ಗಿರಿಶಂಕರ, 18ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 2ನೇ ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, 4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ನಂದಿನಿ ಬಡಾವಣೆ, ಬೆಂಗಳೂರು–560096 ಇವರನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರೆಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿ, ಮಂಡಳಿಯು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುವ ರೂ.12ಲಕ್ಷ (ರೂ.ಹನ್ನೆರಡು ಲಕ್ಷ ಮಾತ್ರ) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯಿತ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಭರಿಸಿರುವ ಅಗತ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯ ಸೌಲಭ್ಯದೊಂದಿಗೆ ನೇಮಕ ಮಾಡಿ ಕಛೇರಿಯ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದೆಂದು ನಿರ್ಣಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರ :

ಅಂಶ ಸಂಖ್ಯೆ 3 – ಕಂಪನಿಗಳ ಆಕ್ಟ್, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 148 (3) [ಕಂಪನಿ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧಕರು] ನಿಯಮಗಳ 2014ರ ಪ್ರಕಾರ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ 2021–22ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಅವರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ

ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ/ಇಲ್ಲದೆ ಕೆಳಕಂಡ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವುದು : (ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ).

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013, 148ರ ಪರಿಚೇಧದ ಪ್ರಕಾರ, 14ನೇ ನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ 2014ರ ಅನ್ವಯ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನ ಪ್ರಕಾರ, ಮೆ॥ಜಿ.ಎನ್.ವಿ. ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು, ನಂ.8, ಮೊದಲನೇ ಮಹಡಿ, 4ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಚಾಮರಾಜಪೇಟೆ, ಬೆಂಗಳೂರು–560018 ಇವರನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರೆಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿ, 111ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುವ ರೂ.75 ಸಾವಿರಗಳು (ರೂ.ಎಪ್ಪತ್ತೈದು ಸಾವಿರ ಮಾತ್ರ) ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಭರಿಸಿರುವ ಈ ಮೂಲಕ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅಂಶ ಸಂಖ್ಯೆ 4: ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 180(1)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಚರ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನ ಇಡಲು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದು.

ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡಿನೊಂದಿಗೆ ಅಥವಾ ಇಲ್ಲದೆಯೇ ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯಗಳಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಲು:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 180(1)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ತೆಗೆದು ಹಾಕಲು ಕಂಪನಿಯ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲೂ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲೇ ಇದ್ದರೂ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳ ಪರವಾಗಿ ಕೆಲವು ಘಟನೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ರೂಪಾಯಿ ಅಥವಾ ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಯಾ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ದರ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿ, ಸಮಾಪ್ತಿಗೊಂಡ ನಷ್ಟಗಳು, ಬದ್ಧತೆಯ ಶುಲ್ಕಗಳೊಂದಿಗೆ, ಸಾಲ ಒಪ್ಪಂದ/ಅಡಮಾನು ಒಪ್ಪಂದ/ಮಂಜೂರಾತಿ ಪತ್ರಗಳು/ ಸದರಿ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು/ಬಾಂಡ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಮೂದಿಸಿರುವ/ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ವಿವರಣಾ ಪತ್ರವನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳೊಂದಿಗೆ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಅಡಮಾನ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರಚಿಸಲು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಯಿದೆಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಈ ಮೂಲಕ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಅವಶ್ಯಕವೆಂದು ಮುಂದುವರಿದು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/–
(ರಮ್ಯ ಕೆ. ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್.,)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರಭಾರ)

ಗೆ :
ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲರೂ ಇದನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಅರ್ಹರು

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)
(CIN - U04010KA2002SGC030438)
ನೋಂದಣಿ ಕಛೇರಿ: ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್.ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001
ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 080–22266011/22266033 ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ : 080–22354925
ಜಾಲತಾಣ : www.bescomkarnataka.gov.in ಮಿಂಚಂಚೆ : cs@bescom.co.in

ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಹೇಳಿಕೆ

(ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 101 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ)

ವಿಶೇಷ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯ :

ಕಂಪನಿಗಳ ಆಕ್ಟ್, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 148 (3) [ಕಂಪನಿ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧಕರು] ನಿಯಮಗಳ 2014 ರ ಪ್ರಕಾರ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ 2021–22ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಅವರ ಸಂಭಾವನೆಯ ಅನುಮೋದನೆ.

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 148 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 14 ಪ್ರತಿ ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯು ಮೇಲ್ಕಂಡ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುತ್ತವೆ. ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2014 ನಂತರ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುತ್ತದೆ (ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2014) ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಎಂ.ಸಿ.ಎಂ.ಇ. ನಮೂನೆಯ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರುವುದು.

ದಿನಾಂಕ 09–09–2021ರಂದು ನಡೆದ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., 111 ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಮೆ. ಜಿಎನ್‌ವಿ ಅಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಕಾಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ನಂ.8, 1ನೇ ಮಹಡಿ, 4ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಚಾಮರಾಜಪೇಟೆ, ಬೆಂಗಳೂರು– 560018 ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021–22ರ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ಹಿಂದಿನ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ವೃತ್ತಿ ಶುಲ್ಕ ದರದಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ. ರೂ.75,000/– + ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಳವಿಲ್ಲದೆ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲು ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯ :

ಅಂಶ ಸಂಖ್ಯೆ 4: ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 180(1)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಚರ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನ ಇಡಲು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದು.

(1) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 180(1)ರ ಪ್ರಕಾರ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯದ ಮೂಲಕ ನೀಡಲಾದ ಕಂಪನಿಯ ಒಪ್ಪಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಕೆಲವು ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಬಹುದು. ಇವುಗಳ ಸಹಿತ:

(2) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 180 ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 293ಅನ್ನು ಬದಲಿಸುತ್ತದೆ, ಇದು ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯದ ಅಗತ್ಯವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(3) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 1956ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 293ರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಷೇರುದಾರರು ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳನ್ನು(ಸೂಚಿಸಿದ ಮಿತಿಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು) ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ರಚಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಿದ್ದಾರೆ.

(4) ಕಾನೂನಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯಗಳಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲು ಸದಸ್ಯರಲ್ಲಿ ವಿನಂತಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 180(1)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಚರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ತೆಗೆದು ಹಾಕಲು ಕಂಪನಿಯ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲೂ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯತ್ತಿನಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲೇ ಇದ್ದರೂ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳ ಪರವಾಗಿ ಕೆಲವು ಘಟನೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ರೂಪಾಯಿ ಅಥವಾ ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಯಾ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ದರ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿ, ಸಮಾಪ್ತಿಗೊಂಡ ನಷ್ಟಗಳು, ಬದ್ಧತೆಯ ಶುಲ್ಕಗಳೊಂದಿಗೆ, ಸಾಲ ಒಪ್ಪಂದ/ಅಡಮಾನು ಒಪ್ಪಂದ/ಮಂಜೂರಾತಿ ಪತ್ರಗಳು/ಸದರಿ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು/ಬಾಂಡ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಮೂದಿಸಿರುವ/ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ವಿವರಣಾ ಪತ್ರವನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳೊಂದಿಗೆ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಅಡಮಾನ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರಚಿಸಲು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಯಿದೆಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಮೇಲಿನ ಹಕ್ಕನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಈ ಮೂಲಕ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಅವಶ್ಯಕವೆಂದು ಮುಂದುವರಿದು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)
(CIN - U04010KA2002SGC030438)
ನೋಂದಣಿ ಕಛೇರಿ: ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್.ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001
ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 080–22266011/22266033 ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ : 080–22354925
ಜಾಲತಾಣ : www.bescomkarnataka.gov.in ಮಿಂಚಂಚೆ : cs@bescom.co.in

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1. ಪ್ರಸ್ತುತ ಕೋವಿಡ್–19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ("ಎಂಸಿಎ") ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 14/2020 ದಿನಾಂಕ 08.04.2020, ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 17/2020 ದಿನಾಂಕ 13.04.2020, ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 20/2020 ದಿನಾಂಕ 05.05.2020 ಮತ್ತು ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 02/2021 ದಿನಾಂಕ 13.01.2021ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಸದಸ್ಯರ ಭೌತಿಕ ಉಪಸ್ಥಿತಿಯಿಲ್ಲದೆ, ವಿಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸಿಂಗ್ ("ವಿಸಿ") ಅಥವಾ ಇತರ ಆಡಿಯೊ ವಿಷುಯಲ್ ಮೀನ್ಸ್ (OAVM) ಮೂಲಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಸೇರಿಸಲು ಮತ್ತು ನಡೆಸಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ. ಎಂಸಿಎ ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪನಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯು ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಂ ಮೂಲಕ ಸಹ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಸ್ಥಳವು ಎಂ.ಸಿ.ಎ.ಸುತ್ತೋಲೆಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ.
2. ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 14/2020 ದಿನಾಂಕ 08.04.2020ರ ಪ್ರಕಾರ, ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ವಿಸಿ ಮೂಲಕ ಹಾಜರಾಗುತ್ತಿರುವ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಪ್ರಾಕ್ಸಿಯನ್ನು ನೇಮಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3. ಕೋವಿಡ್–19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗವು ಅಧಿಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸ್ಫೋಟಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಅಂತರ ಕಾಯಿದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಒಂದು ಪೂರ್ವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಾಗಿದ್ದು, ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 14/2020 ದಿನಾಂಕ 08.04.2020ಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ನಡೆಯುವ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಸದಸ್ಯರ ದೈಹಿಕ ಹಾಜರಾತಿಯ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸದಸ್ಯರು ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಂ ಮೂಲಕವಾದರೂ ಮುಂಬರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಜರಾಗಬಹುದು ಮತ್ತು ಭಾಗವಹಿಸಬಹುದು.
4. ಸಭೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ನಿಗದಿತ ಸಮಯಕ್ಕೆ 15 ನಿಮಿಷಗಳ ಮೊದಲು ಸದಸ್ಯರು ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಂ ಮಾಧ್ಯಮದಲ್ಲಿ ಸೇರಬಹುದು.
5. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 103ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸಂಖ್ಯೆ (ಕೋರಂ) ಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಂ ಮೂಲಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗುವ ಸದಸ್ಯರ ಹಾಜರಾತಿಯನ್ನು ಎಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
6. ಸಭೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳನ್ನು ಕೇಳಲು ಅವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಶ್ನೆಗಳನ್ನು cs@bescom.co.in ಅಥವಾ aaocs.bescom@gmail.com ನಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಬಹುದು.
7. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ಮತ್ತು ಅವರ ಷೇರುದಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 170ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ, ವಾರ್ಷಿಕ ಖಾತೆಗಳು ಮತ್ತು ಜಮಾ ಖರ್ಚು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಭಾನುವಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ರಜಾ ದಿನಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಬೆಳಿಗ್ಗೆ 10.00 ರಿಂದ ಸಂಜೆ 05.30ರ ನಡುವೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಮುಕ್ತವಾಗಿವೆ. ಅಂತಹ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಬಯಸುವ ಸದಸ್ಯರು "ಬೆವಿಕಂ ಎ.ಜಿ.ಎಂ" ಎಂಬ ವಿಷಯದ ಸಾಲಿನೊಂದಿಗೆ cs@bescom.co.in ಅಥವಾ aaocs.bescom@gmail.comಗೆ ಎ–ಮೇಲ್ ಕಳುಹಿಸಬಹುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನವಾಗಿ ಇದು ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.
8. ಏಪ್ರಿಲ್ 13, 2020ರ ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದ (ಎಂಸಿಎ) ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 17/2020ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ಎಂದು ಕರೆಯುವ ನೋಟೀಸನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ https://bescom.karnataka.gov.in ನಲ್ಲಿ ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
9. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಂ ಮೂಲಕ ಕರೆಯಲಾಗಿದ್ದು, 08.04.2020ರ ಎಂಸಿಎ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 14/2020 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 13.04.2020ರ ಎಂಸಿಎ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 17/2020 ಅನ್ನು ಓದಲಾಗಿದೆ.
10. ಗಮನಿಸಿ: ವಿಸಿ ಮೂಲಕ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರವೇಶಿಸಲು ಮತ್ತು ಭಾಗವಹಿಸಲು, ತಾಂತ್ರಿಕ ನೆರವು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಷೇರುದಾರರು ಶ್ರೀ ನವನೀತ್ ಕೃಷ್ಣನ್, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಾಯಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ರವರನ್ನು ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ 9449844874ರಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ/–
(ರಮ್ಯ ಕೆ. ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್.,)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರಭಾರ)

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)
(CIN - U04010KA2002SGC030438)

ನೋಂದಣಿ ಕಛೇರಿ: ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್.ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001
ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 080–22266011/22266033 ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ : 080–22354925
ಜಾಲತಾಣ : www.bescomkarnataka.gov.in ಮಿಂಚಂಚೆ : cs@bescom.co.in

ವಿ.ಸಿ.ಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು

(1) ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ವಿಸಿ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲಾಗುವುದು ಎಂದು ಸದಸ್ಯರು ಗಮನಿಸಬಹುದು. ವಿಸಿ ಮೂಲಕ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುವ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

(2) ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯು ಶುರುವಾಗಲು ನಿಶ್ಚಯಿಸಿರುವ 15 ನಿಮಿಷಗಳ ಮುನ್ನ ವಿಸಿ/ಓಎವಿಎಂ ಮೂಲಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಸೇರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ತೆರೆಯುತ್ತದೆ.

(3) ಸದಸ್ಯರು ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಡೆಸ್ಕ್‌ಟಾಪ್/ಸ್ಮಾರ್ಟ್‌ಫೋನ್ಸ್/ಲಾಪ್‌ಟಾಪ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೂಲಕ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳಬಹುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ ಉತ್ತಮ ಅನುಭವ ಮತ್ತು ಸುಗಮ ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ, ಹೆಚ್ಚಿನ ವೇಗದ ಇಂಟರ್‌ನೆಟ್ ಸಂಪರ್ಕದೊಂದಿಗೆ ಡೆಸ್ಕ್‌ಟಾಪ್/ಲಾಪ್‌ಟಾಪ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದೆ.

(4) ಮೊಬೈಲ್ ಸಾಧನಗಳು ಅಥವಾ ಟ್ಯಾಬ್ಲೆಟ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂಪರ್ಕಿಸುವ ಭಾಗವಹಿಸುವವರು ಆಯಾ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಳಿತದಿಂದಾಗಿ ಆಡಿಯೋ/ವಿಡಿಯೋ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಬಹುದು ಎಂಬುದನ್ನು ದಯವಿಟ್ಟು ಗಮನಿಸಿ. ಆದ್ದರಿಂದ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ತೊಂದರೆಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಸ್ಥಿರವಾದ ವೈ–ಫೈ ಅಥವಾ ಲ್ಯಾನ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಬಳಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/–
(ರಮ್ಯ ಕೆ. ಎಫ್.ಸಿ.ಎಸ್.)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಪ್ರಭಾರ)

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)
(CIN - U04010KA2002SGC030438)
ನೋಂದಣಿ ಕಛೇರಿ: ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್.ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001
ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 080–22266011/22266033 ಫ್ಯಾಕ್ಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ : 080–22354925
ಜಾಲತಾಣ : www.bescomkarnataka.gov.in ಮಿಂಚಂಚೆ : cs@bescom.co.in

ಹಾಜರಾತಿ ಚೀಟಿ

19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ – 2021

(ದಯವಿಟ್ಟು ಈ ಹಾಜರಾತಿ ಚೀಟಿಯನ್ನು ಭರ್ತಿ ಮಾಡಿ ಸಭಾ ಕೊಠಡಿಗೆ ಹಾಜರಾಗುವ ಮುನ್ನ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು)

ನಾನು/ನಾವು ಈ ಮೂಲಕ 19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾ ಸಭೆಯನ್ನು ಗುರುವಾರ, 30ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2021 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 4.30 ಗಂಟೆಗೆ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ವಿಕಾಸಸೌಧ, ಎರಡನೇ ಮಹಡಿ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001 ಇಲ್ಲಿ ಹಾಜರಾಗಿರುವುದನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರಿ.

ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ / ಡಿ.ಪಿ ಐಡಿ/ಕಕ್ಷಿದಾರರ ಐಡಿ :

ಷೇರುದಾರರ ಪೂರ್ಣ ಹೆಸರು ದಪ್ಪ ಅಕ್ಷರದಲ್ಲಿ :

ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ :

ಬದಲಿದಾರರ ಹೆಸರು (ಏನಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ) ದಪ್ಪ ಅಕ್ಷರದಲ್ಲಿ :

ಷೇರುದಾರರ/ಬದಲಿದಾರರ/ಪ್ರತಿನಿಧಿಯ ಸಹಿ*

*ಯಾವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲವೊ ಅದನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಿರಿ

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ– 11

ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿ ನಮೂನೆ

[ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 105(6) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ನಿಯಮಗಳು, 2014)ರ ನಿಯಮ 19(3)ರ ಅನುಸಾರ]

CIN : .....
ಕಛೇರಿ ಹೆಸರು : .....
ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ : .....

ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು	
ನೋಂದಾಯಿತ ವಿಳಾಸ	
ಮಿಂಚಿಂಚೆ ಐ.ಡಿ.	
ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ/ಕಕ್ಷಿದಾರ ಐ.ಡಿ	
ಡಿಪಿ ಐ.ಡಿ	ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ

ನಾನು/ನಾವು ಸದಸ್ಯ ನಾನು(ನಾವು) . . . . . (. . . . .) ಷೇರುಗಳು ಮೇಲಿನ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ, ಈ ಮೂಲಕ ನೇಮಕ

1	ಹೆಸರು	
	ವಿಳಾಸ	
	ಮಿಂಚಿಂಚೆ ಐ.ಡಿ.	
	ಸಹಿ	

ಅಥವಾ ವಿಫಲವಾಗಿರುವ ಅವನು/ಅವಳು

2	ಹೆಸರು	
	ವಿಳಾಸ	
	ಮಿಂಚಿಂಚೆ ಐ.ಡಿ.	
	ಸಹಿ	

ಅಥವಾ ವಿಫಲವಾಗಿರುವ ಅವನು/ಅವಳು

3	ಹೆಸರು	
	ವಿಳಾಸ	
	ಮಿಂಚಿಂಚೆ ಐ.ಡಿ.	
	ಸಹಿ	

ನನ್ನ / ನಮ್ಮ ಬದಲಿದಾರರ ಹಾಜರಾತಿ ಅಥವಾ ಮತ (ಸಮೀಕ್ಷೆ) ನನ್ನ/ನಮ್ಮ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಗುರುವಾರ, 30ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2021ರಂದು 4.30ಗಂಟೆಗೆ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ವಿಕಾಸಸೌಧ, ಎರಡನೇ ಮಹಡಿ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001 ಮತ್ತು ಸಭೆಯ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಅಂತಹ ನಿರ್ಣಯಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ :

(ಅ) . . . . . .

ಸಹಿ ಮಾಡಿದ ದಿನ . . . . . ದಿನಾಂಕ 2021
ಷೇರುದಾರರ ಸಹಿ :. . . ..
ಬದಲಿದಾರರ ಸಹಿ: . . . . . .

ರೆವಿನ್ಯೂ ಸ್ಟ್ಯಾಂಪ್

ಸೂಚನೆ: ಈ ನಮೂನೆಯು ಬದಲಿದಾರರ ನಮೂನೆಯನ್ನು ಸಭೆಯು ಆರಂಭವಾಗುವ 48 ಗಂಟೆಗಳ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ– 9

31 ಮಾರ್ಚ್, 2021ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗ

[ಕಂಪೆನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 92(3) ಮತ್ತು ಕಂಪೆನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 12(1)ರಅನುಸಾರ]

I. ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವಿವರಗಳು:

1.	ಸಿಐಎನ್	ಯು04010ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030438
2.	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	30.04.2002
3.	ಕಂಪೆನಿಯ ಹೆಸರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
4.	ಕಂಪೆನಿಯ ವರ್ಗ/ಉಪವರ್ಗ	ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿ/ಷೇರುಗಳಿಂದ ಮಿತಗೊಂಡ ಕಂಪನಿ
5.	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯ ವಿಳಾಸ	ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001
6.	ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು	ಇಮೇಲ್– cs@bescom.co.in
7.	ಲಿಸ್ಟೆಡ್ ಕಂಪೆನಿಯೇ	ಅಲ್ಲ
8.	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	ಕಂಪೆನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಹಿವಾಟಿನ %
1	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ	ಎನ್.ಐ.ಸಿ 2004 ರಂತೆ ಕೋಡ್ 401 ಕಲಮು 4010 ಸಬ್ ಕೋಡ್ 40109	100%

III .ಹಿಡುವಳಿ, ಅಧೀನ ಮತ್ತು ಸಹಯೋಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಳಾಸ	ಸಿಐಎನ್/ಜಿಎಲೆನ್	ಗುತ್ತಿಗೆ/ಅಧೀನ/ ಸಹಯೋಗಿ	ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಪರಿಚ್ಛೇದ
1.	ಯಾವುದುಇಲ್ಲ	ಯಾವುದುಇಲ್ಲ	ಯಾವುದುಇಲ್ಲ	ಯಾವುದುಇಲ್ಲ	ಯಾವುದುಇಲ್ಲ

IV. ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ ವಿನ್ಯಾಸ (ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಪ್ರತಿಶತವಾಗಿ ಈಕ್ವಿಟಿ 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 %	
ಅ. ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕರು									
(1) ಭಾರತೀಯ									
ಅ) ವ್ಯಕ್ತಿ/ಎಚ್‌ಯುಎಫ್	--	50,000	50,000	0.01	--	50,000	50,000	0.01	
ಆ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಇ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ (ಗಳು)	--	1343,485,100	1343,485,100	99.99	--	1343,485,100	1343,485,100	99.99	
ಈ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಉ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಊ) ಇತರಯಾವುದೆ	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಉಪ–ಮೊತ್ತ (ಅ)(1)	--	1343,535,100	1343,535,100	100	--	1343,535,100	1343,535,100	100	
(2) ವಿದೇಶೀ	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಅ) ಎನ್‌ಆರ್‌ಐ– ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಆ) ಇತರ– ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಇ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಈ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಉ) ಇತರಯಾವುದೆ	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಉಪ–ಮೊತ್ತ (ಅ)(2)	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕರುಗಳ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳು ಅ=ಅ1+ಅ2	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ	--	--	--	--	--	--	--	--	--
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಅ) ಮ್ಯೂಚುಯಲ್ ನಿಧಿಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಆ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಇ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಈ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ(ಗಳು)	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಉ) ವೆಂಚರ್ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಊ) ವಿಮಾ ಕಂಪೆನಿಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಋ) ಎಫ್‌ಐಐ ಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಎ) ವಿದೇಶೀ ಉಪಕ್ರಮಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಏ) ಇತರೆ (ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿ)	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಉಪ–ಮೊತ್ತ (ಆ)(1)	--	--	---	--	--	--	--	--	--

2. ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲದವು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಅ) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
1) ಭಾರತೀಯ	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2) ವಿದೇಶಿ	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಆ) ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು 1) ರೂ. 1 ಲಕ್ಷದವರೆಗೆ ನಾಮಮಾತ್ರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು 2) ರೂ. 1 ಲಕ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ನಾಮಮಾತ್ರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹೊಂದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಇ) ಇತರೆ (ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿ)	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಉಪಮೊತ್ತ (ಆ)(2)	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ (ಆ) = (ಆ)(1)+(ಆ)(2)	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಇ.ಜಿಡಿಆರ್&ಎಡಿಆರ್ ಅಭಿರಕ್ಷಕರು ಇರಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಷೇರುಗಳು	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಅ+ಆ+ಇ)	--	1343,535,100	1343,535,100	100%	--	1343,535,100	1343,535,100	100%	--

(ii) ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕರ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ:

ಕ್ರ ಸಂ	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ			ವರ್ಷದಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ			
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಪ್ರತಿಶತ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಪೈಕಿ ಅಡವಿರಿಸಿದ / ಋಣಭಾರ ಇರಿಸಿದ ಷೇರು %	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪೆನಿಯ ೨ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಪ್ರತಿಶತ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಪೈಕಿ ಅಡವಿರಿಸಿದ / ಋಣಭಾರ ಇರಿಸಿದ ಷೇರು %	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರತಿಶತ ಬದಲಾವಣೆ
1	ರಾಜ್ಯಪಾಲರು (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ)	1343,485,100	99.99%	--	1343,485,100	99.99%	--	--
2	ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್*	49994	0.01%	--	--	--	--	-100%
3	ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್*	--	--	--	49994	0.01%	--	+100%
4	ಡಾ. ಏಕ್‌ರೂಪ್ ಕೌರ್	01	0.00%	--	01	0.00%	--	--
5	ಎಂ.ಬಿ.ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ	02	0.00%	--	02	0.00%	--	--
6	ಡಾ. ಆರ್. ಸಿ. ಚೇತನ್	01	0.00%	--	01	0.00%	--	--
7	ಜಿ.ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್	01	0.00%	--	--	--	--	-100%
8	ಹೆಚ್.ಸಿ.ಶ್ರೀರಾಮೇಗೌಡ	--	--	--	01	0.00%	--	+100%
9	ಡಾ. ಎನ್. ಮಂಜುಳಾ	01	0.00%	--	01	0.00%	--	--
	ಒಟ್ಟು	1343,535,100	100%	--	1343,535,100	100%	--	--

* ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪರವಾಗಿ

(iii) ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕರ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ.	ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ		ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಸಂಚಿತ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪೆನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ %	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪೆನಿಯಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ %
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹೊತ್ತಿಗೆ	1343,535,100	100	1343,535,100	100
	ವರ್ಷದಲ್ಲಿಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕರ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿಯಲ್ಲಿನ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆ, ಏರಿಕೆ/ಇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ/ವರ್ಗಾವಣೆ /ಬೋನಸ್/ಸ್ವೆಟ್‌ಈಕ್ವಿಟಿ ಮುಂತಾದವು)	ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ	ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ
	ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ	1343,535,100	100%	1343,535,100	100%

(iv) ಅತಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರ ಪೈಕಿ ಮೊದಲ ಹತ್ತು ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿರುವವರು ವಿವರ (ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪ್ರವರ್ತಕರು ಹಾಗೂ ಜಿಡಿಆರ್ ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್ ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)– ಯಾವುದುಇಲ್ಲ

V.ಋಣಬದ್ಧತೆ:

	ಸುಭದ್ರ ಸಾಲಗಳು	ಅಭದ್ರ ಸಾಲಗಳು	ಠೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಋಣಬದ್ಧತೆ
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಋಣಬದ್ಧತೆ				
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	82296957512	7898821410	1393239066	88802539856
ii) ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್	19181521734			19181521734
iii) ಬಾಕಿ ಇರುವ ಆದರೆ ಸಂದಾಯವಾಗದ ಬಡ್ಡಿ	246547826	--	--	246547826
iv) ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿ	208647284	--	6299578	202347706
ಒಟ್ಟು**(i+ ii+iii+iv)**	101933674356	*7898821410*	*1399538644*	*108432957122*
ಚಾಲ್ತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಋಣಬದ್ಧತೆಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ				
– ಸೇರ್ಪಡೆ	--	--	--	--
– ಇಳಿಕೆ	--	--	--	--
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	--	--	--	--
ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಋಣಬದ್ಧತೆ				
i) ಅಸಲು ಮೊತ್ತ	105038580756	10475968629	1497748937	114016800448
ii) ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್	14483885360	2082422328	--	16566307688
iii) ಬಾಕಿ ಇರುವ ಆದರೆ ಸಂದಾಯವಾಗದ ಬಡ್ಡಿ	--	--	--	--
iv) ಪ್ರಾಪ್ತವಾದ ಆದರೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಬಡ್ಡಿ	23,59,56,260	--	33,99,285	23,25,56,975
ಒಟ್ಟು**(i+ ii+iii+iv)**	119758422376	12558390957	1501148222	130815665111

VI.ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಂಭಾವನೆ

ಅ.ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕ, ಸಂಪೂರ್ಣ ಸಮಯದ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು / ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪ್ರಬಂಧಕರ ಹೆಸರು	ಮೊತ್ತ
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನ ಸಂಭಾವನೆ		
1	ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಂಬಳ (ಅ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (1) ರಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನ (ಆ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (2) ನಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರತಿ ಕ್ವಿಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಇ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (3) ಪ್ರಕಾರ ವೇತನದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭ	ಶ್ರೀ.ಎಂ.ಬಿ.ರಾಜೇಶ್ ಗೌಡ ಭಾ.ಆ.ಸೇ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ 01.04.2020 ರಿಂದ 31.03.2021 ರ ವರೆಗೆ	ರೂ. 13,58,676.00
2	ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಂಬಳ (ಅ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (1) ರಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನ (ಆ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (2) ನಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರತಿ ಕ್ವಿಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಇ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (3) ಪ್ರಕಾರ ವೇತನದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭ	ಡಾ. ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್ ಭಾ.ರಾ.ಸೇ. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ 01/04/2020 ರಿಂದ 31/03/2021 ರವರೆಗೆ	ರೂ.26,07,588.00
3	ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಂಬಳ (ಅ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (1) ರಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನ (ಆ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (2) ನಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರತಿ ಕ್ವಿಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಇ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (3) ಪ್ರಕಾರ ವೇತನದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭ	ಶ್ರೀ.ಜಿ. ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್, ಬಿ.ಇ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ 01/04/2020 ರಿಂದ 31/12/2020 ರವರೆಗೆ (ದಿನಾಂಕ 31.12.2020 ರಂದು ವಯೋನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ಪರಿವರ್ತನೆ, ಡಿ.ಸಿ.ಆರ್.ಜಿ ಮತ್ತು ಫಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದಿಕರಣದ ಮೊತ್ತವು ಸೇರಿರುತ್ತವೆ)	ರೂ.94,51,443.00
4	ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಂಬಳ (ಅ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (1) ರಲ್ಲಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನ (ಆ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (2) ನಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರತಿ ಕ್ವಿಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಇ) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ–1961 ಸೆಕ್ಷನ್ 17 (3) ಪ್ರಕಾರ ವೇತನದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭ	ಶ್ರೀ.ಹೆಚ್.ಸಿ. ಶ್ರೀರಾಮೇಗೌಡ, ಬಿ.ಇ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) 01 ಜನವರಿ 2021 ರಿಂದ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2021	ರೂ.4,80,336.00
	ಒಟ್ಟು		ರೂ.1,38,98,043.00
5	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ		
6	ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ		
7	ದಲ್ಲಾಳಿ – ಲಾಭದ ಪ್ರತಿಶತವಾಗಿ – ಇತರೆ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿ_		
8	ಇತರೆ		
	ಒಟ್ಟು		
	ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸೀಲಿಂಗ್		

ಆ. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪ್ರಬಂಧಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ)
1	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಅ) ಮಂಡಳಿ /ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹಾಜರಾತಿಗೆ ಶುಲ್ಕ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು: ಡಾ. ಎನ್ ಮಂಜುಳಾ ಭಾ.ಆ.ಸೇ. — ಸಭಾ ಭತ್ಯೆ: 10,000/–	
	ಒಟ್ಟು (1)		10,000.00
2	ಇತರ ಕಾರ್ಯಕಾರಿಯಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಅ) ಮಂಡಳಿ /ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹಾಜರಾತಿಗೆ ಶುಲ್ಕ (ಆ) ದಲ್ಲಾಳಿ–ಇಲ್ಲ (ಇ) ಇತರೆ, ಟಿ.ಎ ಅಂಡ್ ಡಿ.ಎ		
	ಒಟ್ಟು (2)		ರೂ.67,560.00
	ಒಟ್ಟು (ಬಿ)=(1+2)		ರೂ.77,560.00
	ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ (ಅ+ಆ)		
	ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೇಲ್ಮಿತಿ		

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಸಭಾ ಭತ್ಯೆ
ಶ್ರೀ ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	6000/–
ಶ್ರೀ.ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	2000/–
ಡಾ. ಏಕ್‌ರೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	10,000/–
ಶ್ರೀ. ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	8000/–
ಶ್ರೀ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್ ಟಿ.ಎಂ.	8000/–
ಶ್ರೀ.ತ್ಯಾಗರಾಜ್.ಕೆ	3000/–
ಶ್ರೀ.ಎಸ್.ಬಿ.ವಿಶ್ವನಾಥ್	30,560/–

ಇ. ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಬಂಧಕರುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಸಿಎಫ್ಓ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
1	ಒಟ್ಟು ವೇತನ ಅ. ಆದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(1)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನ ಆ. ಆದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(2)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿಶೇಷ ಸವಲತ್ತು ಇ. ಆದಾಯತೆರಿಗೆಕಾಯ್ದೆ, 1961 ಪರಿಚ್ಛೇದ 17(3)ರ ಉಪಬಂಧಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವೇತನದ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಲಾಭಗಳು	ಶ್ರೀ ಕೆ.ಟಿ.ಹಿರಿಯಣ್ಣ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ 01.04.2020 ರಿಂದ 31.03.2021 ರ ವರೆಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.05.2021 ರಂದು ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ.	ರೂ. 28,65,669.00
2	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ		
3	ಸ್ವೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ		
4	ದಲ್ಲಾಳಿ – ಲಾಭದ ಪ್ರತಿಶತವಾಗಿ – ಇತರೆ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿ_		
5	ಇತರೆ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿ		
	ಒಟ್ಟು		ರೂ. 28,65,669.00

VII. ಅಪರಾಧಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಂಡಗಳು/ಶಿಕ್ಷೆ:

(ಅ) ಕಂಪನಿ : ಯಾವುದುಇಲ್ಲ

(ಆ) ನಿರ್ದೇಶಕರು : ಯಾವುದುಇಲ್ಲ

(ಇ) ತಪ್ಪು ಮಾಡಿರುವ ಇತರೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು : ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ
ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು.

ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಸಂದೇಶ



ಪ್ರೀತಿಯ ಷೇರುದಾರರೇ, ನಿರ್ದೇಶಕರೇ,

ಕಂಪನಿಯ 19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಸ್ವಾಗತ

ನಾವು ಕೋವಿಡ್ ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗವನ್ನು ಎದುರಿಸಿ 2021–22ನೇ ವರ್ಷದ 2ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದ ಕೊನೆಯ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಕಾಲಿಡುತ್ತಿದ್ದಂತೆ. ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ತನ್ನ ದೃಷ್ಟಿ ಮತ್ತು ಧ್ಯೇಯವನ್ನು ಸಾಧಿಸುವತ್ತ 19ನೇ ವರ್ಷದ ಪ್ರಯಾಣವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಆಡಳಿತವು 128.21 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಮಾಜ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಸ್ಥಗಾರರಿಗಾಗಿ ಸುಸ್ಥಿರ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಮತ್ತು ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಪ್ರಯತ್ನದಲ್ಲಿ ಮುಂದಾಗಿದೆ.

ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಕುರಿತು ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡು ಒಟ್ಟಾರೆ ವ್ಯಾಪಾರ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಹಲವಾರು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಉಪಕ್ರಮಗಳೆಂದರೆ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಂಜ್‌ಮೆಂಟ್, ಹೈವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಆಟೊಮೇಷನ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ. ವ್ಯಾಪಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಉಪಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಇಆರ್‌ಪಿ ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಬೆಸ್ಕಾಂನಂತಹ ದೊಡ್ಡ ಉಪಯುಕ್ತತೆಗೆ ಹೊಸ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ತರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಜಿಐಎಸ್ ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರ ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಇದರ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಾನವ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಣಿಗಳ ಜೀವಕ್ಕೆ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡು ಸುರಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಮುಂಚೂಣಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು, ಐಟಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಉನ್ನತೀಕರಣ, ಐಟಿ ಭದ್ರತೆ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರಾ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ನ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿದೆ.

ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮರ್ ರಚನೆಗಾಗಿ ಹೊಸ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಟಿಸಿದೆ. "ಸೆಂಟರ್ ಫಾರ್ ಎಕ್ಸಲೆನ್ಸ್" ಎಂಬ ಕಲೆಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿದೆ. ಇದು ಹೊಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ನರ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಹೊಸ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಚಾಲಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಜೊತೆಗೆ ಕಾರ್ಯಾಚಣೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸೌಲಭ್ಯ.

ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮುಂಚೂಣಿಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಶುದ್ಧ ಇಂಧನ ಚಾಲಿತ ಸಮಾಜದ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಡಿ ಮುದ್ರಣವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ. ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., "ರಾಜ್ಯ ನೋಡೆಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ" ಎಂದು ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು ಸಂತೋಷದ ವಿಷಯ.

ಕಂಪನಿಯ ಇತ್ತೀಚಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ತನ್ನ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿತರಣಾ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಅಪ್‌ಗ್ರೇಡ್ ಮಾಡುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಕುರಿತು ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ನೀಡಿದೆ. ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಉಪಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ನೀಡುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಹೂಡಿಕೆಯು ಪೂರ್ವಾಪೇಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತಾ, ನಮ್ಮ ಗುರಿ ಸಕಾಲಿಕ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆ, ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ, ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿ ಮನೆಯ ವಿದ್ಯುದ್ಧೀಕರಣ, ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಚ್ಚು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಸುಸ್ಥಿರವಾಗಿಸುವುದು. ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಸಮಯೋಚಿತವಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ನೀಡಲಾದ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತರುವುದು ದೇಶದಲ್ಲಿ ತಾಂತ್ರಿಕವಾಗಿ ಮುಂದುವರಿದ ಮತ್ತು ಅರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಸದೃಢವಾದ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯಾಗಿರುವುದು.

ಕಳೆದ ಒಂದುವರೆ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೋರೋನಾದ ಭಯ ಮತ್ತು ಕಠಿಣ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗೆ ಇಡೀ ವಿಶ್ವವೇ ಸಾಕ್ಷಿಯಾಗಿದ್ದು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಇಂತಹ ಕಠಿಣ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಬಹಳ ಬೇಗ ಹೊಸ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ರೂಢಿಸಿಕೊಂಡು ತನ್ನ ದೃಷ್ಟಿ ಮತ್ತು ಧ್ಯೇಯಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಆಡಚಣೆ ರಹಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುತ್ತಾ ಬಂದಿದೆ. ನಾನು ಈ ಅವಕಾಶವನ್ನು ನಮ್ಮ ನೌಕರರ ಭದ್ರತೆಗೆ ಧನ್ಯವಾದ ಹೇಳಲು ಬಯಸುತ್ತೇನೆ. ಸುಸ್ಥಿರ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಾಗಿ ನಮ್ಮ ಪ್ರಯಾಣದಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಬೆಂಬಲ ನೀಡಿದಕ್ಕಾಗಿ, ಹೆಚ್ಚೆಚ್ಚು ಮೌಲ್ಯವರ್ಧನೆಯೊಂದಿಗೆ ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಅರ್ಥಿಕತೆಗೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ನಾನು ಎಲ್ಲಾ ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆದಾರರಿಗೆ ಧನ್ಯವಾದಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತೇನೆ.

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ದಿನಾಂಕ : 30–09–2021
ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಆತ್ಮೀಯ ಸದಸ್ಯರೆ,

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 ರ ಅನುಸಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ನೇ ಸಾಲಿನ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಹತ್ತೊಂಬತ್ತನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಂತಸವಾಗಿದೆ.

1) ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 1956ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 30ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2002ರಂದು ರಚನೆಗೊಂಡು, 1ನೇ ಜೂನ್ 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು.

2) ಕಂಪನಿಯು "ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ"ಯಲ್ಲಿ ಹತ್ತೊಂಬತ್ತು ವರ್ಷಗಳನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಪೂರೈಸಿದೆ. ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ, ಕೋಲಾರ, ರಾಮನಗರ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ, ತುಮಕೂರು, ದಾವಣಗೆರೆ ಹಾಗೂ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

3) ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು 2020–21ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸರ್ಕಾರದ ನೀತಿ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ವಿವಿಧ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿತು. ಕಾರ್ಯಜಾಲ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಿತ ದಕ್ಷ ಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ "ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ"ಯಲ್ಲಿ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಗಾಗಿ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿತು.

4) ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಪಕ ಮಾರಾಟ, ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆ, 11ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನವುಗಳಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ, ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಮಾನವ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗಾಗಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ದಿಕ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಗುರಿಗಳ ಅನ್ವೇಷಣೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ. ಇವೆಲ್ಲವನ್ನೂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಬೆಂಬಲಿಸಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಫಲಿತಾಂಶವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸುಧಾರಿತ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿವಿಧ ಮಾನದಂಡಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ:

I. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ ಮತ್ತು ಆಕಾಂಕ್ಷೆ :

ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ದಕ್ಷಿಣ ಏಷ್ಯಾದಲ್ಲೇ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ತೃಪ್ತಿಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಮೊದಲ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕೆನ್ನುವುದು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆಕಾಂಕ್ಷೆಯಾಗಿದೆ. ಈ ಆಕಾಂಕ್ಷೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು, ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರ ತೃಪ್ತಿ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಆಸಕ್ತದಾರರ ನಿರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರವನ್ನು ರೂಪಿಸಿದೆ.

II. ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶ:

ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂಪೂರ್ಣ ಗ್ರಾಹಕ ತೃಪ್ತಿ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಲಾಭವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ:

(ಎ) ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ತೃಪ್ತರನ್ನಾಗಿಸುವುದು.

(ಬಿ) ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವುದು ಬೆಳವಣಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಹೀಗಾಗಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಖಾತ್ರಿಗೊಳಿಸುವುದು.

(ಸಿ) ಸಂವಹನದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದು.

III. ದೃಶ್ಯ ನೋಟ :

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಸುಮಾರು 207 ಲಕ್ಷ ಜನಸಂಖ್ಯೆಯುಳ್ಳ 41,092 ಚ.ಕಿ.ಮೀ. ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ವಿಸ್ತೃತ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, 128.21 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021ರ ವೇಳೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 34,119.63 ಕೋಟಿಗಳು.

1	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	41,092 ಚ.ಕಿ.ಮೀ.
2	ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	8
3	ಜನಸಂಖ್ಯೆ	20.7 ದಶಲಕ್ಷ
4	ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	12.82 ದಶಲಕ್ಷ
5	ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	425897
6	ಎಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	119982.46
7	ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	176950.29
8	**ಉದ್ಯೋಗ ಹುದ್ದೆಯ ವಿವರ**	
	ಮಂಜೂರಾದ	24756
	ಕಾರ್ಯನಿರತ	15269
9	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ.34,119.63 ಕೋಟಿಗಳು

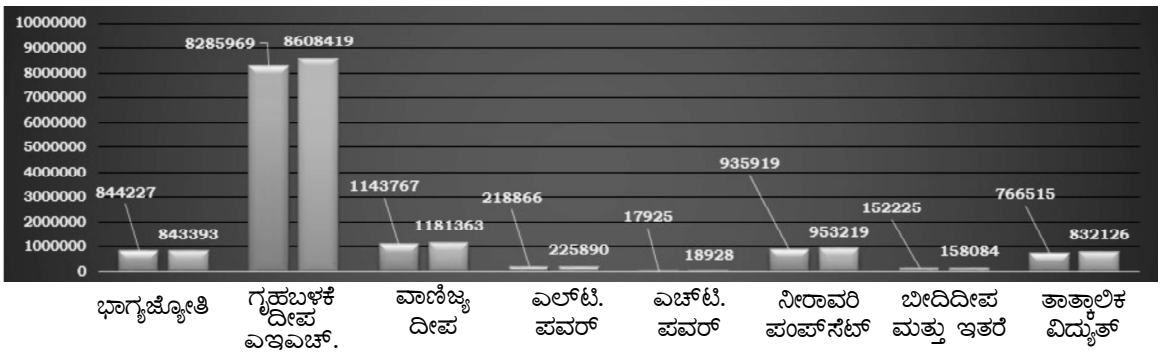
(ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ :

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ 2020–21 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇ.3.69 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31–03–2021 ರಂದಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ ಹೀಗಿದೆ:

ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರವರ್ಗ	31-03-2020 ರಂದಿಗೆ	31-03-2021 ರಂದಿಗೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ
1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ	844227	843393	-0.10
2	ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪ ಮತ್ತು ಎ.ಇ.ಎಚ್.	8285969	8608419	3.89
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	1143767	1181363	3.29
4	ಎಲ್.ಟಿ. ಪವರ್	218866	225890	3.21
5	ಎಚ್.ಟಿ.ಪವರ್ (ಎಲ್ಲಾ ಎಚ್.ಟಿ.ಸ್ಥಾಪನಗಳು)	17925	18928	5.60
6	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳು	935919	953219	1.85
7	ಬೀದಿ ದೀಪ ಹಾಗೂ ಇತರರು	152225	158084	3.85
8	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	766515	832126	8.56
ಒಟ್ಟು		**12365413**	**12821422**	**3.69**

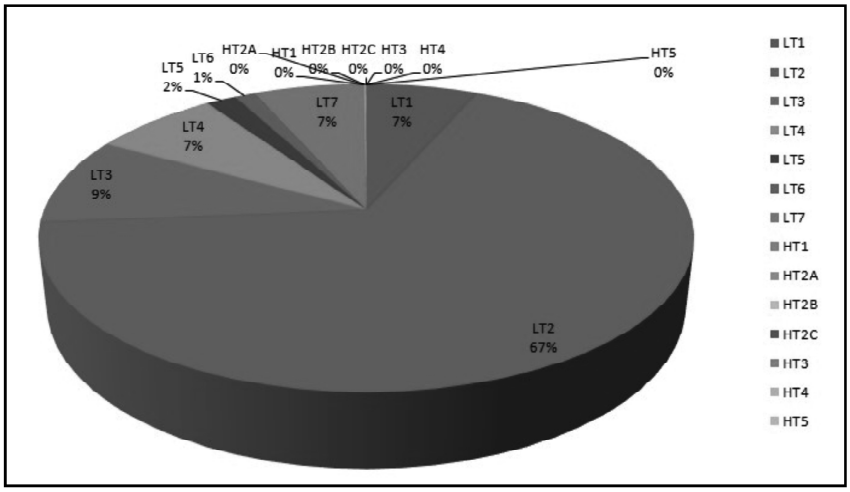
ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರ



(ಬಿ) ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಅನುಪಾತ :

ವಿದ್ಯುತ್ ದರ	ಎಲ್.ಟಿ.1	ಎಲ್.ಟಿ.2	ಎಲ್.ಟಿ.3	ಎಲ್.ಟಿ.4	ಎಲ್.ಟಿ.5	ಎಲ್.ಟಿ.6	ಎಲ್.ಟಿ.7
ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	843393	8608419	1181325	953219	225890	158122	832126
ಶೇ. ಒಟ್ಟು	6.58	67.14	9.21	7.43	1.76	1.23	6.49

ವಿದ್ಯುತ್ ದರ	ಎಚ್.ಟಿ.1	ಎಚ್.ಟಿ.2ಎ	ಎಚ್.ಟಿ.2ಬಿ	ಎಚ್.ಟಿ.2ಸಿ	ಎಚ್.ಟಿ.3	ಎಚ್.ಟಿ.4	ಎಚ್.ಟಿ.5	ಒಟ್ಟು
ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	278	7702	7843	904	65	465	1671	12821422
ಶೇ. ಒಟ್ಟು	0.15							**100.00%**



ವಿದ್ಯುತ್ ದರವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ

IV. ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆ :

2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

	ವಿವರ	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2021ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.03.2020ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
I	**ಆದಾಯ**			
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ	2.28	19,680.84	21,170.69
	ಇತರೆ ಆದಾಯ	2.29	435.44	480.23
	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ		**20,116.28**	**21,650.92**
II	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	2.30	17,321.20	19,345.35
	ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.31	183.58	113.83
	ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.32	1,500.71	1,513.41
	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.33	983.60	902.50
	ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.34	821.14	753.53
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.35	546.08	459.91
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು		**21,356.30**	**23,088.53**
III	**ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**		**(1,240.02)**	**(1,437.60)**
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು	2.36	389.31	-
IV	**ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**		**(1,629.33)**	**(1,437.60)**

V	**ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ		36.38	25.60
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		83.79	(19.77)
VI	**ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ**		**(1,749.50)**	**(1,443.43)**
	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	2.37	1,957.74	1,589.94
	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಆ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ		**208.25**	**146.51**
	ಇವುಗಳಿಗೆ ಕಾರಣ:			
	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರು		**208.25**	**146.51**
	ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಬಡ್ಡಿ			
	ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ :			
	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ತರುವಾಯ ಪುನರ್ವರ್ಗೀಕರಿಸದ ಅಂಶಗಳು:			
	ನಿವ್ವಳ ವಿವರಿತ ಸೌಲಭ್ಯದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮರು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ			
VII	**ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ/(ನಷ್ಟ), ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ**			
VIII	**ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**		**208.25**	**146.51**
IX	**ನಿಯಂತ್ರಿತದ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)**			
	ಮೂಲ		(13.02)	(15.27)
	ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ			
X	**ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)**			
	ಮೂಲ		1.55	1.55
	ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ			

(6ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ವಿತರಣ ನಷ್ಟ, ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟದ ಪರಿಮಾಣಾತ್ಮಕ ವಿವರಗಳು (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದೃಢೀಕರಿಸಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಂತೆ):

ವಿತರಣ ನಷ್ಟ : **ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳಲ್ಲಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	**ವಿವರಗಳು**	**ಆ.ವ.21 ವಿಧಾನ–1 (ಏಪ್ರಿಲ್–20 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 21ರವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.)**	**ಆ.ವ.21 ವಿಧಾನ–2 (ಮಾರ್ಚ್–20 ರಿಂದ ಫೆಬ್ರವರಿ 21ರವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.)**
1	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (01.04.2020 ರಿಂದ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ)	28586.62	28373.39
2	ಮಾಪಕಗೊಳಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	18324.01	18324.01
3	ಮಾಪಕಗೊಳಿಸದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	6910.20	6910.20
4	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ (2+3)	25234.21	25234.21
5	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ (1-4)	3352.41	3139.18
6	ವಿತರಣ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡಾವಾರು (5/1)	11.73%	11.06%

ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ : **ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳಲ್ಲಿ**

ಕ್ರ.ಸಂ.	**ವಿವರಗಳು**	**ಆ.ವ.2020–21**
1	ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (01.04.2020 ರಿಂದ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ)*	29963.43
2	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (01.04.2020 ರಿಂದ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ)	28586.62
3	ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (1–2)	1376.81
4	ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಶೇಕಡಾವಾರು (3/1)	4.59%

(*) ಗಮನಿಸಿ: ಏಪ್ರಿಲ್–2020 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್–21 ರವರೆಗಿನ ಅಸ್ಥಿರ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಚಕ್ರದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ, ಮಾರ್ಚ್–20 ರಿಂದ ಫೆಬ್ರವರಿ–21 ರವರೆಗಿನ ಒಳಹರಿವನ್ನು ಆ.ವ 2020–21ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರುವುದರ ವಿರುದ್ಧ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ವಿಧಾನ			ಆ.ವ.21	ಆ.ವ.21	
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ವಿವರವಾಗಿ ವಿವರಣೆ	ವಿಧಾನ–1 (ಏಪ್ರಿಲ್–20 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 21ರವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸ ಲಾಗಿದೆ.)	ವಿಧಾನ–2 (ಮಾರ್ಚ್–20 ರಿಂದ ಫೆಬ್ರವರಿ 21ರವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸ ಲಾಗಿದೆ.)	ಷರಾ
ಎ	ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು (ದ.ಲ.ಯೂ)(ಎಂ.ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.)	ಉತ್ಪಾದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ – ಪೂರಕ ಬಳಕೆ + ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಒಟ್ಟು)– ವ್ಯವಹರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ / ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಮಾರಾಟ	ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.		
ಬಿ	ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (ದಲ.ಯೂ)(ಎಂ.ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.)				
ಸಿ	ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು (ದಲ.ಯೂ)(ಎಂ.ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.)		**28586.62**	**28373.39**	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ (ಮಾರಾಟ ಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್)
ಡಿ	ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ (ದ.ಲ.ಯೂ)(ಎಂ.ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.)	ವ್ಯವಹರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ / ಅಂತರ–ರಾಜ್ಯ ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ	25234.21	25234.21	ಕೃಷಿ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಮಾರಾಟವನ್ನೂ ಒಳ ಗೊಂಡಂತೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್–**"ಒಟ್ಟು–2"** ಸಾಲಿನ ಅಡಿ ಯಲ್ಲಿ ಎಆರ್‌ಆರ್ (ಕಲಂ.4) ಅಂಶವನ್ನು ನೋಡಿ
ಇ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವ್ಯವಹರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್/ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಂದ ಆದಾಯ (ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು)	19705.54	19705.54	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ– ಎಆರ್‌ಆರ್ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಕಲಂ15) ಮತ್ತು **"ಒಟ್ಟು–3"** ಸಾಲನ್ನು ನೋಡಿ.
ಎಫ್	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ (ಮೇಲಿನ ಇ ನುತೆಯೇ) – ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ + ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ ಎದುರಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	19258.26	19258.26	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ
ಜಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಆರಂಭಿಕ ಬಾಕಿದಾರರು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಬಾಕಿ ದಾರರು (ಸದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿದಾರರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸದೆ). ಬಿಲ್ ಮಾಡದಿರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಬಾಕಿದಾರರು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸ ಬಾರದು.	4489.10	4489.10	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸಹಾಯಧನ, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಸಮನ್ವಯಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ((Auxiliary consumption & SRTPV))ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (ಕಲಂ7) ಅಂಶ ಸಾಲು "ಒಟ್ಟು 3"
ಹೆಚ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯ ಬಾಕಿದಾರರು	(1)ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯ ಬಾಕಿದಾರರು (ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಡಿತ ಗೊಳಿಸದೆ). ಬಿಲ್ ಮಾಡದಿರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಬಾಕಿದಾರರು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಾರದು. (2)ವರ್ಷದಲ್ಲಿ(i) ರಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲಾದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತ	4482.25	4482.25	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸಹಾಯಧನ, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಸಮನ್ವಯಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ((Auxiliary consumption & SRTPV))ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು (ಕಲಂ19) ಅಂಶ ಸಾಲು **"ಒಟ್ಟು 3"**
ಐ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಮುಕ್ತಾಯ ಬಾಕಿದಾರರು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	**ಎಚ್(i+ii)**	**4482.25**	**4482.25**	ಸೂತ್ರ
ಜೆ	ಸಂಗ್ರಹ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (%)	**(ಎಫ್+ಜಿ–ಐ)/ಇ*100**	**97.76**	**97.76**	
ಕೆ	ಸಿದ್ಧಿತಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು(ದ.ಲ.ಯೂ)=[ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್*ಸಂಗ್ರಹ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ}]	**ಡಿ*ಜೆ/100**	**24670.21**	**24670.21**	
ಎಲ್	ಸಿದ್ಧಿತಗೊಳಿಸಿಲ್ಪದ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು (ದ.ಲ.ಯೂ)=[ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು–ಸಿದ್ಧಿತ ಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು]	**ಸಿ–ಕೆ**	**3916.41**	**3703.18**	
ಎಂ	ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ (%)=[{ಸಿದ್ಧಿತ ಗೊಳಿಸಿಲ್ಪದ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳು /ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು}*100]	**ಎಲ್/ಸಿ*100**	**13.70**	**13.05**	

VII. ಮಾಪಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ:

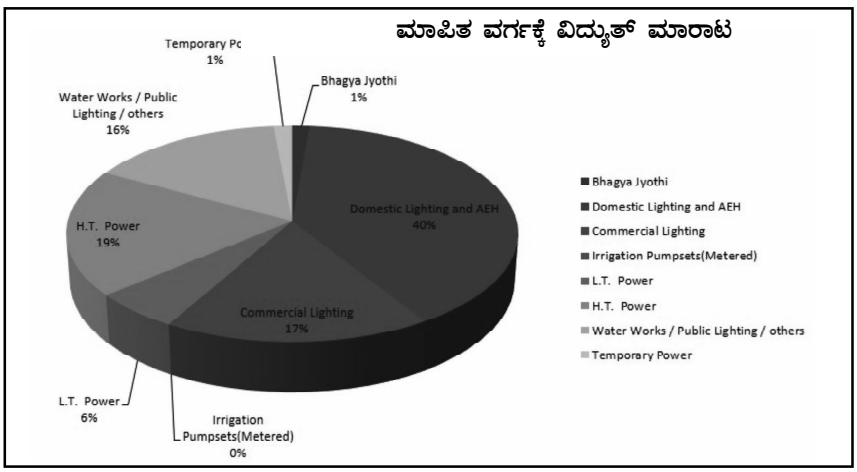
ವರ್ಷ	ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು (ದ.ಲ.ಯೂ)	ಮಾಪಿತ ವರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ
ಆ.ವ-06	15321	8307.06	**15.58**
ಆ.ವ-07	18522	9717.36	**16.98**
ಆ.ವ-08	18665	11283.82	**16.12**
ಆ.ವ-09	19566	12205.78	**8.17**
ಆ.ವ-10	20329	12940.32	**6.02**
ಆ.ವ-11	21909	14263.2	**10.22**
ಆ.ವ-12	24584	15675.92	**9.90**
ಆ.ವ-13	26568	17069.13	**8.89**
ಆ.ವ-14	26786	17827.25	**4.44**
ಆ.ವ-15	28256	18676.96	**4.77**
ಆ.ವ-16	27893	18348.38	**-1.76**
ಆ.ವ-17	30228	18953.78	**3.30**
ಆ.ವ-18	29907	19678.23	**3.82**
ಆ.ವ-19	31616	20533.71	**4.35**
ಆ.ವ-20	31626	20884.34	**1.71**
ಆ.ವ-21	28587	18324.01	**-12.26**

VIII. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :

ಆ.ವ–21 ರಲ್ಲಿ, ವಿವಿಧ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 25234.21 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಇದರಲ್ಲಿ, (ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೂ ಸೇರಿದಂತೆ) 18324.01 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾಪಕ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ 6910.20 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಅಮಾಪಕ ವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಯಿತು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವಿತರಣ ನಷ್ಟ ಶೇ.11.72 ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಶೇ.13.70 ಎಂದು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

(ಎ) ಮಾಪಿತ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವರ್ಗ	ಎಲ್‌ಟಿ	ಎಚ್‌ಟಿ	ಒಟ್ಟು
1	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ	253.04	-	253.04
2	ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪ ಮತ್ತು ಎ.ಇ.ಎಚ್.	7193.04	79.15	7272.20
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	1669.69	1466.98	3136.67
4	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು (ಮಾಪಿತ)	7.19	95.38	102.57
5	ಎಲ್.ಟಿ.ಪವರ್	1038.44	3476.36	4514.80
6	ಎಚ್.ಟಿ.ಪವರ್	1238.30	796.61	2034.91
7	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ	491.96	-	491.96
8	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ಸಾರ್ವಪನಿಕದೀಪ/ಇತರೆಗಳು	187.06	330.80	517.86
	ಒಟ್ಟು	**12078.72**	**6245.29**	**18324.01**

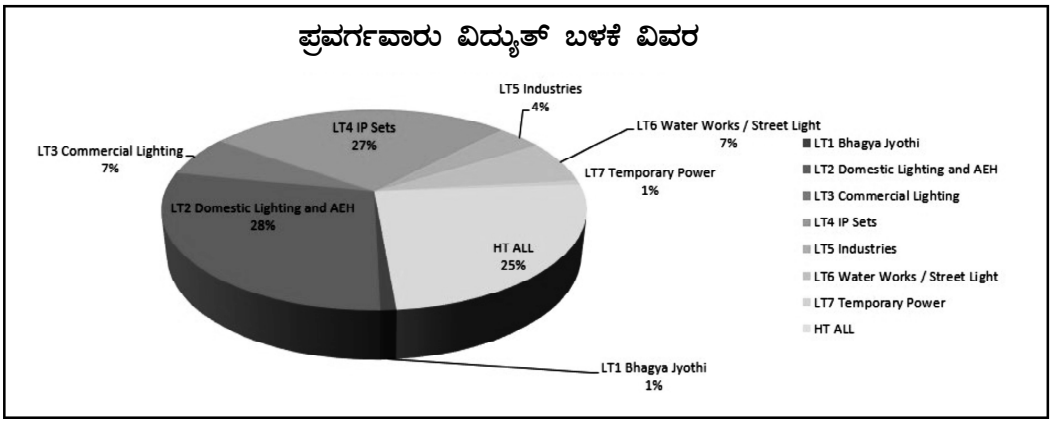


(ಬಿ) ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿಲ್ಲದ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವರ್ಗ	ದ.ಲ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
1	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳು (ಎಲ್‌ಟಿ4ಎ)	6910.20
	ಒಟ್ಟು	**6910.20**

(ಸಿ) 2020–21ರಲ್ಲಿ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :

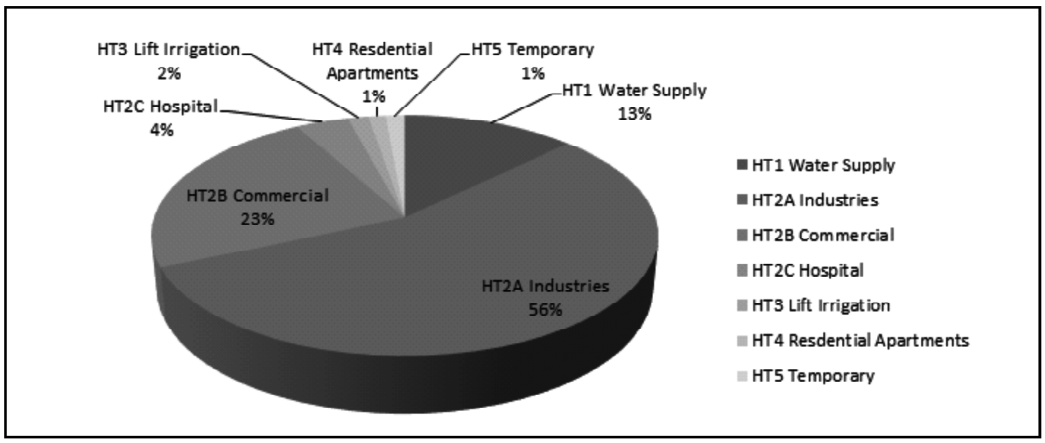
ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ	ಎಲ್‌ಟಿ1	ಎಲ್‌ಟಿ2	ಎಲ್‌ಟಿ3	ಎಲ್‌ಟಿ4	ಎಲ್‌ಟಿ5	ಎಲ್‌ಟಿ6	ಎಲ್‌ಟಿ7	ಎಚ್‌ಟಿ	ಒಟ್ಟು
ವರ್ಗ	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ	ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪಮತ್ತು ಎ.ಇ.ಎಚ್	ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	ನೀ.ಪಂ. ಸೆಟ್ಟು	ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	ಜಲ ಕಾಮಗಾರಿ ಗಳುಮತ್ತು ಬೀದಿದೀಪ	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	ಎಲ್ಲಾ	
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ದ.ಲ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	253.04	7193.04	1669.69	6917.39	1038.44	1730.26	187.06	6245.29	25234.21
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಶೇ.ದಲ್ಲಿ	1%	29%	7%	27%	4%	7%	1%	25%	100%



(ಡಿ) ಎಚ್.ಟಿ. ಮಾರಾಟದ ವರ್ಗವಾರು ವಿವರ:

ವಿದ್ಯುತ್ ದರ	ಎಚ್‌ಟಿ1	ಎಚ್‌ಟಿ2ಎ	ಎಚ್‌ಟಿ2ಬಿ	ಎಚ್‌ಟಿ2ಸಿ	ಎಚ್‌ಟಿ3	ಎಚ್‌ಟಿ4	ಎಚ್‌ಟಿ5	ಒಟ್ಟು
ವರ್ಗ	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	ವಾಣಿಜ್ಯ	ಆಸ್ಪತ್ರೆ	ಏತ ನೀರಾವರಿ	ವಸತಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ದ.ಲ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	796.61	3476.36	1466.98	243.04	95.38	79.15	87.75	**6245.29**

ಎಚ್.ಟಿ. ಮಾರಾಟದ ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ವಿವರ



VII. ಆದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ:

ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಹೆಚ್ಚಳದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯು ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಬೇಡಿಕೆ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸಂಗ್ರಹ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
2010-11	8246	7855
2011-12	9348	8794
2012-13	10724	10096
2013-14	11560	11147
2014-15	13385	12884
2015-16	14218	14049
2016-17	15838	15543
2017-18	18042	18677
2018-19	18892	18361
2019-20	21171	20525
2020-21	19681	19233

VIII. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ :

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ಮತ್ತು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ದಿನಾಂಕ 10.06.2005 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಖರೀದಿಸುತ್ತಿದೆ. ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಲ್ಪಡುಸತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 08.05.2020 ರ ತನ್ನ ಅದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಕೆಳಕಂಡ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ:

(ಎ) ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ ಎನ್.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ., ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ., ಎನ್.ಟಿ.ಇ.ಸಿ.ಎಲ್., ಕೈಗಾ, ಕೂಡಂಕುಲಮ್, ಎಂ.ಎ.ಪಿ.ಎಸ್, ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಡಿ.ವಿ.ಸಿ.

(ಬಿ) ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್., ನ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು – ಜಲ, ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ, ಸೌರ ಮತ್ತು ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್.

(ಸಿ) ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು – ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್.

(ಡಿ) ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಗಳಾದ ಪವನ, ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಜೈವಿಕ, ಸೌರ ಹಾಗೂ ಸಣ್ಣ– ಜಲವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು.

2020–21ಗೆ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವು ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ(ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ)
ಜಲ	1266.43
ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	5401.1
ಅಣು	377.52
ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಯೋಜನೆಗಳು	4709.3
ಒಟ್ಟು	**11754.35**

2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 08.05.2020ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಮೂಲವಾರು ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ಪಾಲು ಮತ್ತು ಅದರ ಸರಾಸರಿ ಖರೀದಿ ದರವನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ	ಹಂಚಿಕೆಯ ಪಾಲು	ಪ್ರತಿ ಕೆ.ಡಬ್ಬ್ಯು.ಎಚ್.ಗೆ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ದರ (ಪೈಸೆಗಳಲ್ಲಿ)
1(ಎ)	**ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಜಲವಿದ್ಯುತ್ :**	42%/43%/24.8%	84.90
(ಬಿ)	**ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ:**		
	ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. 1 ರಿಂದ 7	50.732%	385.00
	ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. VIII	57.7%	489.00
	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕ I	57.7%	380.00
	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕ II	57.7%	403.00
	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕ III	57.7%	452.00
	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	57.7%	484.00
2.	**ಕೇಂದ್ರ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು**		
(ಎ)	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.	53%	481.76
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ., ವಲ್ಲೂರು	53%	483.8
(ಬಿ)	ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ.	53%	396.44
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್.	53%	453.6
	ಡಿ.ವಿ.ಸಿ.	53%	418.36
(ಸಿ)	ಕೈಗಾ	53%	350.66
(ಡಿ)	ಎಂ.ಎ.ಪಿ.ಎಸ್.	53%	262.13
	ಕೆ.ಕೆ.ಎನ್.ಪಿ.	53%	413.93
3.	**ಪ್ರಮುಖ ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ಗಳು**		
	ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	50%	475.10
4.	**ಸಣ್ಣ ಐ.ಪಿ.ಪಿಗಳು (ಎನ್.ಸಿ.ಇ ಯೋಜನೆಗಳು)**		
	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	46.149%	514.81
	ಜೈವಿಕ		569.35
	ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್		316.7
	ಪವನ		389.16
	ಸೌರಶಕ್ತಿ		426.19

3. **ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು :**

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮತ್ತು ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.ಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಕ.ವಿ.ನ.ಆಯೋಗದ ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮೆಗಾವಾಟ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್.ಗೆ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸೂಚಿಸುವ ನಿಯಮಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ.

4. **ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ :**

(ಅ) ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್, ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ (ರೂ./ಯೂನಿಟ್)	
			ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿಲ್ಲಿ	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ
29963.43	28586.62	17082.88	5.70	5.97

ಬಿ) 2019–20 ಹಾಗೂ 2020–21ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೂಲವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಹೋಲಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ	2019-20		2020-21	
		ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಮೊಬಲಗು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಬಳಕೆ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಮೊಬಲಗು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	1543.69	265.83	5153.76	586.62
2	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್	17445.36	9928.19	14453.38	8341.87
3	ಲಿಗ್ನೈಟ್ ವಿದ್ಯುತ್	1532.28	584.79	1355.20	535.15
4	ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್	2457.57	922.87	2484.85	934.42
6	ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	5557.70	2494.91	6101.80	2763.27
7	ಪವನಯಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್	2788.48	1059.37	2482.04	956.01
8	ಅನಿಗದಿತ ಅಂತರ್ ಬದಲಾವಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	-20.06	3.90	-144.31	-35.19
10	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮಾರಾಟದ ಒಎ ಶುಲ್ಕಗಳು		3.49		2.35
11	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ./ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್)		3371.95		3406.68
i	ಪಿ.ಒ.ಎಸ್.ಒ.ಸಿ.ಒ. ಶುಲ್ಕಗಳು		2.00		1.85
ii	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೆಚ್ಚಗಳು		9.81		12.83
iv	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		4.82		5.04
v	ಪಿ.ಒ.ಎಸ್.ಒ.ಸಿ.ಒ.				
13	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ	1702.86	706.74	-1275.57	-591.32
14	ಅಂತರ್ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ	20.58	8.66	20.58	8.66
16	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		72.79		385.92
17	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ		-138.99		-38.91
18	ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ	90.67	44.64	106.86	45.82
	ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮಾರಾಟ	**-726.43**	**-200.41**	**-775.16**	**-238.19**
	ಒಟ್ಟು	**32392.69**	**19145.36**	**29963.43**	**17082.88**

(ಸಿ) 2020–21ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ವಿ.ಖ.ವೆಚ್ಚ) ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ ವೆಚ್ಚ, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಪಟ್ಟಿ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಬಳಕೆ ದ.ಲ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ಬಿಲ್ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ಪ್ರತಿಕಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು. ಎಚ್.ಗೆ ರೂ.)
1	**ಕೇಂದ್ರೀಯ ಯೋಜನೆಗಳು**			
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.	4833.54	2315.06	4.79
	ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ.	1355.20	535.15	3.95
	ವಲ್ಲೂರು	157.10	170.89	4.838
	ಎಂ.ಎ.ಪಿ.ಎಸ್.	59.87	15.54	2.61
	ಕೈಗಾ	1099.46	376.11	3.42
	ಕೂಡಂಕುಲಮ್	1325.52	542.77	4.14
	ಡಿ.ವಿ.ಸಿ.	1690.75	703.69	4.16
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್.	560.99	294.77	5.25
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಸಂಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್(ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲು)	887.20	347.73	3.92
	ಯು.ಐ.ಶುಲ್ಕಗಳು	-144.31	-35.19	
	ಟಿ.ಬಿ.ಎಚ್.ಇ.	19.00	0.54	
	ಜುರಾಲ	94.25	31.48	
	ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್	-775.16	-238.19	
2	**ರಾಜ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳು**			
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.–ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	4494.16	381.57	0.85
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.– ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	5245.57	3588.32	6.84
3	**ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು**			
	ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	1078.23	921.41	8.54
4	**ಎನ್.ಸಿ.ಇ. ಯೋಜನೆಗಳು**			
ಎ.	**ಸೌರಶಕ್ತಿಯೇತರ**			
	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	850.65	432.68	5.08
	ಜೈವಿಕ	91.58	52.14	5.69
	ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	546.35	173.03	3.17
	ಪವನ	2474.91	953.22	3.85
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ–ಪವನ	7.13	2.79	3.91
ಬಿ	**ಸೌರಶಕ್ತಿ**			
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ	4495.45	1912.41	4.26
	ಕವಿನಿನಿ–ಸೌರಶಕ್ತಿ	3.43	2.08	6.00
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಸಂಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ (ಸೌರಶಕ್ತಿ) ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್.	**44.72**	**50.35**	**11.25**
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಸಂಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ (ಸೌರಶಕ್ತಿ) ಎನ್.ಎಸ್.ಎಂ.	575.90	302.55	5.25
	ಉಪಮೊತ್ತ (I)	**31071.49**	**13832.90**	
6	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು			
	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್. ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು		1436.25	
	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು		1970.43	
	ಉಪಮೊತ್ತ (II)		**3406.68**	
	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ	**40.07**	**11.06**	
7	**ಅಂತರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ**			
	ಗು.ವಿ.ಕಂ	2.24	1.01	
	ಹು.ವಿ.ಕಂ	18.34	7.65	

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಬಳಕೆ ದ.ಲ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ಬಿಲ್ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ಪ್ರತಿಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯು. ಎಚ್.ಗೆ ರೂ.)
8	**ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಶುಲ್ಕಗಳು**			
	ಗು.ವಿ.ಕಂ	-4.68	-92.94	
	ಮಂ.ವಿ.ಕಂ	-240.46	-158.21	
	ಹು.ವಿ.ಕಂ	-388.09	-167.31	
	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.	-642.34	-172.86	
	ಉಪ–ಮೊತ್ತ	**-1254.99**	**-582.66**	
9	**ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು**			
	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೆಚ್ಚ		12.83	
	ಪಿ.ಒ.ಎಸ್.ಒ.ಸಿ.ಒ. ಶುಲ್ಕಗಳು		1.85	
	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		5.04	
	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮಾರಾಟದ ಓ.ಎ.ಶುಲ್ಕಗಳು		2.35	
	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		385.92	
	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ		-38.91	
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**29856.57**	**17037.06**	
	ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ	106.86	45.82	
	ಒಟ್ಟು	**29963.43**	**17082.88**	**5.70**

(ಡಿ) ಲಭ್ಯವಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಿಂದ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನೈಜ ಸಮಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (ರಿಯಲ್ ಟೈಮ್ ಮಾರ್ಕೆಟ್), ದಿನಕ್ಕೆ ಮುಂದು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (ಡೇ ಅಹೆಡ್ ಮಾರ್ಕೆಟ್ಟ್), ಹಸಿರು ಅವಧಿಯ ಮುಂದು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (ಗ್ರೀನ್ ಟರ್ಮ್ ಅಹೆಡ್ ಮಾರ್ಕೆಟ್) ಮತ್ತು ದೈನಂದಿನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (ಡೈಲಿ ಮಾರ್ಕೆಟ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಪಡೆದ ಮೊತ್ತವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ:

2020–21 ರಲ್ಲಿ ಐಇಎಕ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಪಟ್ಟಿ

	ವಿದ್ಯುತ್ (ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ (ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ ರೂ) ಪಿಪಿಎ ಪ್ರಕಾರ	ಮೊತ್ತ (ರೂ/ ಕೋಟಿಗಳು)
ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮಾರಾಟ	**-775.16**	**3.07**	**-238.19**

6. ಹೊರೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವಿವರಗಳು:–

2020–21ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಅತ್ಯಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ ಮತ್ತು ಕನಿಷ್ಠ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಗಣೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವಿನ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ:

ತಿಂಗಳು	ಗರಿಷ್ಠ	ಕನಿಷ್ಠ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಗಣೆ ದ.ಲ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು ದ.ಲ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ (ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ (ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)		
ಏಪ್ರಿಲ್-20	4908	2121	191.91	2458.32
ಮೇ-20	5296	2460	271.74	2532.92
ಜೂನ್-20	5084	2406	328.49	2276.81
ಜುಲೈ-20	4413	2060	333.02	1991.23
ಆಗಸ್ಟ್-20	4896	2062	342.69	2091.38
ಸೆಪ್ಟಂಬರ್-20	4606	1893	348.89	1924.74
ಅಕ್ಟೋಬರ್-20	5024	1998	352.45	2079.55
ನವೆಂಬರ್-20	5104	2181	353.62	2264.13
ಡಿಸೆಂಬರ್-20	5330	2476	358.83	2506.92
ಜನವರಿ-21	5503	2294	370.8	2650.08
ಫೆಬ್ರವರಿ-21	5989	2597	343.02	2599.97
ಮಾರ್ಚ್-21	6272	3451	388.79	3210.59
ಒಟ್ಟು	**6272**	**1893**	**3984.25**	**28586.6**

7. **ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೋಲಿಕೆ :–**

ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ 28586.6 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದ/ಇಳಿತದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ (ದ.ಲ.ಯೂ.)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾ ಹೆಚ್ಚಳ	ಮಾರಾಟ ಕ್ಕಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾ ಹೆಚ್ಚಳ	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ (%)	ಎಟಿ ಅಂಡ್‌ಸಿ ನಷ್ಟ
1	ಆ.ವ. 2006	15321	4.55	11613.69	5.15	24.2	34.25
2	ಆ.ವ. 2007	18522	20.89	14126.45	21.64	23.73	26.55
3	ಆ.ವ. 2008	18665	0.77	14933.57	5.71	19.99	26.15
4	ಆ.ವ. 2009	19566	4.83	16310.48	9.22	16.64	17.42
5	ಆ.ವ. 2010	20329	3.9	17251.60	5.77	15.14	17.54
6	ಆ.ವ. 2011	21909	7.77	18736.12	8.6	14.48	18.54
7	ಆ.ವ. 2012	24584	10.88	21029.95	12.24	14.46	19.5
8	ಆ.ವ. 2013	26569	8.07	22796.00	8.4	14.2	19.22
9	ಆ.ವ. 2014	26786	8.1	23065.37	1.18	13.89	16.97
10	ಆ.ವ. 2015	28256	5.2	24436.08	5.94	13.52	16.76
11	ಆ.ವ. 2016	27893.40	-1.3	24538.19	0.42	12.03	13.07
12	ಆ.ವ. 2017	30227.64	7.72	26239.25	6.93	13.19	14.81*
		30227.64	7.72	26239.25	6.93	13.19	14.88**
13	ಆ.ವ. 2018	29906.78	-1.07	25967.26	-1.04	13.17	10.12*
		29906.78	-1.07	25967.26	-1.04	13.17	10.28**
14	ಆ.ವ. 2019	31616.53	5.41	27736.05	6.38	12.27	14.74*
		31616.53	5.41	27736.05	6.38	12.27	15.92**
15	ಆ.ವ. 2020	31625.73	0.029	27800.70	0.23	12.49	14.78*
		31625.73	0.029	27800.70	0.23	12.49	17.62**
16	ಆ.ವ. 2021	28586.62	-9.62	25234.21	-9.23	11.73	13.74*
		28586.62	-9.62	25234.21	-9.23	11.73	13.70**
		28373.39	-10.28	25234.21	-9.23	11.06	13.09***
		28373.39	-10.28	25234.21	-9.23	11.06	13.05****

*ಏಪ್ರಿಲ್–20 ರಂದ ಮಾರ್ಚ್–21 ವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆ, ವಸೂಲಾತಿಯು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಅನುಸಾರವಿರುತ್ತದೆ.
**ಏಪ್ರಿಲ್–20 ರಂದ ಮಾರ್ಚ್–21 ವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆಯು, ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿಯು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ–ಸಿ.ಇ.ಎ. ವಿಧಾನ ಅನುಸಾರವಿರುತ್ತದೆ.
***ಮಾರ್ಚ್–20 ರಂದ ಫೆಬ್ರವರಿ–21 ವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆ, ವಸೂಲಾತಿಯು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಅನುಸಾರವಿರುತ್ತದೆ.
****ಮಾರ್ಚ್–20 ರಂದ ಫೆಬ್ರವರಿ–21 ವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆಯು, ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿಯು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ–ಸಿ.ಇ.ಎ. ವಿಧಾನ ಅನುಸಾರವಿರುತ್ತದೆ.

ಆ.ವ 2020–21 ಗೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಅನುಸರಣೆ (ಆರ್.ಪಿ.ಒ):

ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿಯ ಉಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯದ ನಂತರ ಆ.ವ 2020–21 ಗೆ ಸೌರ ಮತ್ತು ಸೌರೇತರಕ್ಕಾಗಿ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು (ಆರ್‌ಪಿಒ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಅನುಸರಿಸಿದೆ. ಆರ್‌ಪಿಒ ಅನುಸರಣೆಯ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

2020–21ಕ್ಕೆ ಆರ್.ಪಿ.ಒ. ಅನುಸರಣೆ

ಹೈಡೆಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹೈಡೆಲ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ	(ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ) 25607.48
ಸೌರ ಆರ್.ಪಿ.ಒ :	
ಗುರಿ	**8.5%**
ವಿದ್ಯುತ್ ಗುರಿ	2176.64
ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	5246.53
ಆರ್.ಪಿ.ಒ. ಗುರಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್	3069.89
ಸಾಧಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಆರ್.ಪಿ.ಒ.	**20.49%**
ಸೌರ ಆರ್.ಪಿ.ಒ :	
ಗುರಿ	**12%**
ವಿದ್ಯುತ್ ಗುರಿ	3072.89
ಖರೀದಿಸಲಾದ ನಿಜವಾದ ವಿದ್ಯುತ್	**4015.89**
ಆರ್.ಪಿ.ಒ. ಗುರಿಯ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	943
ಸಾಧಿಸಿದ ನಿಜವಾದ ಆರ್.ಪಿ.ಒ	**15.68%**

IX. ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ್ ಪಾವತಿ ಘಟಕ

ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಪಾವತಿ ಘಟಕವು ನಗದು, ಚೆಕ್, ಡಿಡಿ, ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ಎನ್ಇಎಫ್ಟಿ/ ಆರ್ಟಿಜಿಎಸ್ ಮತ್ತು ಮೊಬೈಲ್ ವಾಲೆಟ್ ಮುಂತಾದ ವಿವಿಧ ವಿಧಾನಗಳ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಾರಾಟಗಾರರಾದ (ವೆಂಡರ್ಸ್) ಬಿಬಿಪಿಎಸ್, ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ, ಬೆಸ್ಕಾಂ ಪೋರ್ಟಲ್, ಅಂಚೆ ಕಚೇರಿ, ಐಎಂಐ, ಬೆಂಗಳೂರು ಒನ್ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಒನ್ ಕೌಂಟರ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಪೋರ್ಟ್‌ಲ್‌ಗಳು, ಖಜಾನೆ 2, ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್‌ಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಜಾಲತಾಣಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಸಂಗ್ರಹದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯದೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುತ್ತದೆ.

2020–21 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ವೆಂಡರುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದ್ದಾರೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವೆಂಡರಿನ ಹೆಸರು	ಸಂಗ್ರಹದ ವಿಧಾನಗಳು	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಬಿಲ್ ಡೆಸ್ಕ್ ಆನ್‌ಲೈನ್	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್/ಯುಪಿಐ/ಕ್ಯೂಆರ್ ಕೋಡ್	31,27,701	2,714.74
2	ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್/ಯುಪಿಐ/ಕ್ಯೂಆರ್ ಕೋಡ್	11,68,151	227.71
3	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ ಪಿಜಿ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್/ಯುಪಿಐ/ಕ್ಯೂಆರ್ ಕೋಡ್	1,44,758	117.25
4	ಟೆಕ್ ಪ್ರೊಸೆಸ್ ಪಿಜಿ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	12,543	8.39
5	ಆಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಿಜಿ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	2,77,050	66.03
6	ಕರ್ನಾಟಕ ಒನ್	ನಗದು/ಚೆಕ್/ಡಿಡಿ/ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	1,38,587	10.90
7	ಬೆಂಗಳೂರು ಒನ್	ನಗದು/ಚೆಕ್/ಡಿಡಿ/ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	85,78,002	897.18
8	ಎನ್ಇಎಫ್ಟಿ	ಎನ್ಇಎಫ್ಟಿ/ಆರ್ಟಿಜಿಎಸ್	1,11,246	4,110.26
9	ಖಜಾನೆ 2 (ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ)	ಎನ್ಇಎಫ್ಟಿ/ಆರ್ಟಿಜಿಎಸ್	44,566	69.88
10	ಐಎಂಐ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್/ವಾಲೆಟ್ಸ್	30,935	5.06
11	ಅಂಚೆ ಕಚೇರಿ	ನಗದು	1,86,062	14.19
12	ನ್ಯಾಷನಲ್ ಆಟೋಮೇಟಡ್ ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಹೌಸ್(ಎನ್ಎಸಿಎಚ್)/ ಇಸಿಎಸ್	ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಯಿಂದ ಸ್ವಯಂ ಡೆಬಿಟ್	5,23,387	162.45
13	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ ಬಿಬಿಪಿಎಸ್	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್/ವಾಲೆಟ್ಸ್/ಆಟೋ ಡೆಬಿಟ್/ ಯುಪಿಐ/ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್‌ಗಳು/ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಜಾಲತಾಣಗಳು	2,17,24,401	2,581.92
14	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬಿಬಿಪಿಎಸ್	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್/ವಾಲೆಟ್ಸ್/ಆಟೋ ಡೆಬಿಟ್/ ಯುಪಿಐ/ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್‌ಗಳು/ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಜಾಲತಾಣಗಳು	69,65,194	767.69

(ಸಿ) ಕಳೆದ 5 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಪಾವತಿ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ಪ್ರಗತಿ:

ವರ್ಷ	ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
2016-2017	3,03,05,693	8,105.07
2017-2018	3,32,52,869	10,370.38
2018-2019	3,74,60,140	11,280.78
2019-2020	4,23,45,538	12,920.81
2020-2021	4,30,32,583	11,753.63

X. ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ನಾವೀನ್ಯತೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು 2020–21

1. ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಗ್ರಾಹಕ ಮತ್ತು ನೌಕರರಿಗಾಗಿ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್– ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ.

ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ವಚ್ರ್ಯುಯೆಲ್ ರಿಲೇಷನ್‌ಶಿಪ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್ ರವರನ್ನು ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್‌ನ ರೂಪದಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಆಪ್ ಅನ್ನು "ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ" ಎಂದು ಹೆಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉದ್ದೇಶ:

ಬೆವಿಕಂನ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ನೌಕರರಿಗೆ ಆಂಡ್ರಾಯಿಡ್ ಹಾಗೂ ಐಒಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್‌ನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್‌ನ ರೂಪಲಕ್ಷಣಗಳು:

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ:

- ಬೆವಿಕಂ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಾಹಿತಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ದರ, ನೀತಿಗಳು, ಯೋಜನೆಗಳು, ಆಫೀಸುಗಳು ಮುಂತಾದವು.)
- ನಿಯತ ಹಾಗೂ ಅನಿಯತ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯ ಮಾಹಿತಿ.
- ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ/ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ನೋಂದಣಿ.
- ಬಳಕೆ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಯ ಇತಿಹಾಸ.
- ಆನ್‌ಲೈನ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ.
- ದೂರು ದಾಖಲಾತಿ, ಸ್ಥಿತಿಯ ಮಾಹಿತಿ, ಜಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಆಧಾರಿತ ಟ್ರಾಕಿಂಗ್ ಪುನಃಸ್ಥಾಪನೆ ತಂಡ ಮತ್ತು ರೇಟಿಂಗ್ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅವಕಾಶ.
- ಸರ್ವೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳನ್ನು ಪಡೆಯವುದು.
- ಗ್ರಾಹಕ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸೇವೆಗಳು (ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಏಕೀಕರಣ).
- ಬೆವಿಕಂ.,ನ ಫೇಸ್‌ಬುಕ್ ಹಾಗೂ ಟ್ವೀಟರ್ ಪೇಜ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸುವುದು.

ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ :

- ಆರ್.ಆರ್.ಸಂಖ್ಯೆವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪಟ್ಟಿ.
- ದೂರುಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಬಗ್ಗೆ ಟ್ರಾಕಿಂಗ್, ನವೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಮುಕ್ತಾಯ.
- ನಿಯತ ಹಾಗೂ ಅನಿಯತ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯ ಮಾಹಿತಿ.

ಸ್ಥಿತಿ: ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಆಪ್‌ನ್ನು ದಿನಾಂಕ 12.12.2017 ರಂದು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ಬಳಕೆಯ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳು:

ಒಟ್ಟು ಡೌನ್‌ಲೋಡ್‌ಗಳು: 4,50,000.

ತಿಂಗಳಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಪಾವತಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ: 85,000.

ತಿಂಗಳಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಸಂಗ್ರಹ: ರೂ.18 ಕೋಟಿಗಳು.

(2) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವಲಯದ ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಎಚ್.ಆರ್.ಸಿ. ಫ್ಯೂಸ್ ಸ್ವಿಚ್ ಆಧಾರಿತ ಎಲ್.ಟಿ. ಫೀಡರ್ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ಗಳ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ:

ಉದ್ದೇಶ:

ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತದಿಂದಾಗಿ ಸರಾಸರಿ, 10 ಇಲಾಖಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಹಾಗೂ 100 ಇಲಾಖೆಯೇತರ ಮಾರಣಾಂತಿಕ ಅಪಘಾತಗಳು ಉಂಟಾಗುತ್ತಿವೆ ಮತ್ತು ಲೈನ್‌ಮನ್ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಬಗ್ಗೆ ಕಾಳಜಿ ವಹಿಸುವುದು ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ಪರಮಾದ್ಯ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮವಾಗಿದೆ. ಈ ಎಚ್.ಆರ್.ಸಿ. ಫ್ಯೂಸ್ ಸ್ವಿಚ್ ಆಧಾರಿತ ಎಲ್.ಟಿ. ಫೀಡರ್ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವವರ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಸುರಕ್ಷತೆಗೆ ಉತ್ತಮ ಪರಿಹಾರವಾಗಿದೆ. ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಹೊರತಾಗಿ, ಸಣ್ಣ ಆಕಾರದ, ಜಾಹೀರಾತಿಗೆ ಅವಕಾಶವಿರುವ, ಗ್ರೂಪ್ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ಯಾಡ್ ಲಾಕಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಂತಹ ಹಲವಾರು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪ್ರಯೋಜನಕಾರಿ ವೈಶಿಷ್ಟ್ಯಗಳಿವೆ.

ಜಾಹೀರಾತು ಸೌಲಭ್ಯವು ಬೆವಿಕಂಪನಿಗೆ ಆದಾಯದ ಒಂದು ಮೂಲವಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಜಾಹೀರಾತು ನೀಡುವ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳು ಈ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ನ ಸುತ್ತಮುತ್ತಲ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಶುಭ್ರವಾಗಿರಿಸುವುದನ್ನು ಜಾಹೀರಾತು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತವೆ, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಳದ ಸೌಂದರ್ಯವು ಸುಧಾರಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸ್ವಚ್ಛ ಪರಿಸರಕ್ಕೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಉದ್ದೇಶ:

ಶೇಕಡಾವಾರು ಸೂಚಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 2 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇತ್ರ ವಲಯದ ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ಎಚ್.ಆರ್.ಸಿ. ಫ್ಯೂಸ್ ಸ್ವಿಚ್ ನಿರ್ವಹಿತ 10,000 ಎಲ್.ಟಿ. ಫೀಡರ್ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

ಸ್ಥಿತಿ: ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಅವಧಿ: 2 ವರ್ಷಗಳು

(3) **ಬೆವಿಕಂಪನಿಗೆ ಸೆಂಟರ್ ಆಫ್ ಎಕ್ಸಲೆನ್ಸ್ ಅನ್ನು ರಚಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ**

ಉದ್ದೇಶ:

ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ ಇನ್ನೊವೇಷನ್ ಕೌನ್ಸಿಲ್‌ನ 5ನೆಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಬೆವಿಕಂಪನಿಗಾಗಿ ಸೆಂಟರ್ ಆಫ್ ಎಕ್ಸಲೆನ್ಸ್ ಅನ್ನು ರಚಿಸಲು ಚರ್ಚಿಸಲಾಯಿತು. ಇದು, ಹೊಸ ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಾಗ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು, ಮಾದರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲದೆ ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ತಾಂತ್ರಿಕತೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿತ ವಾತಾವರಣದಲ್ಲಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಲು ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ, ತನ್ಮೂಲಕ ಮಾದರಿ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಬೇಕಾಗಿದ್ದ ವೆಚ್ಚವನ್ನೂ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಪರಿಣತೆಯ ಬೆಳವಣಿಗೆ, ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗುವುದಲ್ಲದೆ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಏಕಕಾಲಿಕವಾಗಿ ನೈಜ ಅನುಭವವನ್ನೂ ಕಲ್ಪಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಉದ್ದೇಶ:

1. ಒಂದು ನಗರ ಉಪ ವಿಭಾಗ ಹಾಗೂ ಒಂದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಎಚ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. ವಿತರಣ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಅಂಕೀಕೃತ ಮಲ್ಟಿ ಸ್ಕ್ರೀನ್ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆಯ ತದ್ರೂಪ.
2. ಸ್ಟೇಟ್–ಆಫ್–ದ–ಆರ್ಟ್ ಬೆಂಬಲಿತ ತಾಂತ್ರಿಕತೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಹಾಗೂ ಮರಳಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯತ್ತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ.
3. ಪರೀಕ್ಷೆ: ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಉಪ–ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಪರೀಕ್ಷಾ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಾಂಪ್ರೊನೆಂಟ್ ಟೆಸ್ಟ್ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯದ ಸ್ಥಾಪನೆ.

ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಅವಧಿ: 1 ವರ್ಷ

ಸ್ಥಿತಿ: ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(4) ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕ ಜೀವಚಕ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅನುಷ್ಠಾನ:

ಉದ್ದೇಶ:

ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ. ಪರಿವರ್ತಕದ ಜೀವಚಕ್ರವನ್ನು ಟ್ರ್ಯಾಕ್ ಮಾಡಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿತರಣೆ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ವೈಫಲ್ಯ, ದುರಸ್ತಿ, ಬದಲಿಸುವುದು, ವರ್ಧಿಸುವುದು, ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲು ಬೆವಿಕಂ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಉದ್ದೇಶ:

1. ಅಂತರ್ಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಜೀವಚಕ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ರಚಿಸಿ, ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು, ಅನನ್ಯ ಐಡಿಗಳ, ಟಿಐಎಂಎಸ್/ಡಿಟಿಸಿ, ಸ್ಥಳದ ಕೋಡ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮುಂತಾದವು.
2. ಡಿಟಿಆರ್ ಮತ್ತು ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಮಾಸ್ಟರ್ ಡೇಟಾ ರಚಿಸುವುದು.
3. ಸ್ಟೇನ್ಲೆಸ್ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ಲೇಟುಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅನನ್ಯ ಐಡಿಗಳನ್ನು ಪಂಚ್ ಮಾಡುವುದು. ಅನನ್ಯ ಐಡಿಗಳು ಅಂದರೆ ಅಂತರದೊಂದಿಗೆ ಅಕ್ಷರಸಂಖ್ಯಾಯುಕ್ತ ಸಂಕೇತ ಮತ್ತು ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಗುಣಮಟ್ಟಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಕಪ್ಪು ಎನಾಮಲ್ಡ್ ಪೇಂಟಿನಲ್ಲಿ ಪಂಚ್ ಮಾಡಿರುವ ಅಕ್ಷರ/ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬಳಿದು, ವಿಹೆಚ್‌ಬಿ ಅಂಟನ್ನು ಬಳಸಿ ಹಾಲಿ ಬೆವಿಕಂನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ, ರಿಪೇರಿ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಉಗ್ರಾಣ/ಪರಿವರ್ತಕ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಶಕ್ತಿಯುತ ಡಿಟಿಆರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಅವಧಿ : 1 ವರ್ಷ

ಸ್ಥಿತಿ : ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

(5) **ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು**:

(ಎ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ. ಬೆವಿಕಂ/ಬಿಸಿ31/65/2019–20/91 ದಿನಾಂಕ 20.05.2019 ರಲ್ಲಿ ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು, ಟಿಐಸಿ ರವರನ್ನು ಮುಖ್ಯ ಮಾಹಿತಿ ಭದ್ರತಾ ಅಧಿಕಾರಿ (ಸಿಐಎಸ್ಒ) ಆಗಿ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗಾಗಿ ಡಾಟಾ ಹಂಚಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(ಸಿ) ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಐಟಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ದುರುದ್ದೇಶಪೂರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ದುರ್ಬಲತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ, ನುಗ್ಗುವ ಪರೀಕ್ಷೆ (ವಿಎಪಿಟಿ), ಕಾರ್ಯಜಾಲ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮತ್ತು ಸೈಬರ್ ವಿಧಿವಿಜ್ಞಾನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ.

(ಡಿ) ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಸಂ.ಬೆವಿಕಂ/ಬಿಸಿ–01/ಉಪ್ರವ್ಯ(ಟಿಐಸಿ)/2019–20/ಸಿಐಎಸ್–6 ದಿನಾಂಕ 03.10.2019 ಮತ್ತು ಬೆವಿಕಂ/ಬಿಸಿ–01/ಉಪ್ರವ್ಯ(ಟಿಐಸಿ)/2019–20/256 ದಿನಾಂಕದ 25.10.2019 ರಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರೂಪ್–ಎ ಮತ್ತು

ಗ್ರೂಪ್–ಬಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತಾ ಜಾಗೃತಿ ಉಪನ್ಯಾಸವನ್ನು ಮೆ॥ ಸೆಂಟರ್ ಫಾರ್ ಡೆವಲಪ್ಮೆಂಟ್ ಆಫ್ ಅಡ್ವಾನ್ಸ್ಡ್ ಕಂಪ್ಯೂಟಿಂಗ್ (ಸಿಡಿಎಸಿ) ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಂಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಇ) ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ಇನ್ಫಾರ್ಮೇಶನ್ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಪ್ರೊಟೆಕ್ಷನ್ ಸೆಂಟರ್ (ಎನ್ಸಿಐಐಪಿಸಿ) ಸಂಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಐಡೆಂಟಿಫಿಕೇಶನ್ ಆಫ್ ಕ್ರಿಟಿಕಲ್ ಇನ್ಫಾರ್ಮೇಶನ್ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ (ಸಿಐಐ)ನ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ.

(ಎಫ್) ನೈಜ–ಸಮಯದ ಅಪಾಯದ ಸೂಚನೆಯ ಪತ್ತೆಗಾಗಿ (ಶೂನ್ಯ–ದಿನದ ಬೆದರಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮತ್ತು ಸಕ್ರಿಯ ಡೈರೆಕ್ಟರಿ ಸುರಕ್ಷಿತಕ್ಕಾಗಿ ವಂಚನೆ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಪ್ರೂಫ್ ಆಫ್ ಕಾನ್ಸೆಪ್ಟ್ (ಪಿಒಸಿ) ಆಗಿ ಪ್ರದರ್ಶಿಸುವಿಕೆ.

(ಜಿ)ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಇತರೆ ಐಟಿ/ಒಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಿಗಾಗಿ ದುರುದ್ದೇಶಪೂರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ದುರ್ಬಲತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ, ನುಗ್ಗುವ ಪರೀಕ್ಷೆ (ವಿಎಪಿಟಿ), ಕಾರ್ಯಜಾಲ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮತ್ತು ಸೈಬರ್ ವಿಧಿವಿಜ್ಞಾನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ.

XI. ಐಸಿಟಿ ಮತ್ತು ಎಂಐಎಸ್ ಶಾಖೆಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು

ಎ. ಐಡಿಪಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ–2 ಯೋಜನೆ

- ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ 5000 ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಜನಸಂಖ್ಯೆ ಇರುವ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲಪ್ಮೆಂಟ್ ಯೋಜನೆ ಐಟಿ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಂತ–2ನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ಆರ್ಎಪಿಡಿಆರ್ಪಿ ಭಾಗ–ಎ ಅನ್ನು ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಐಡಿಪಿಎಸ್ನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಘಟಕವಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತದೆ.
- ಬೆ.ವಿ.ಕಂನಲ್ಲಿನ 20 ಪಟ್ಟಣಗಳು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಾದ್ಯಂತ ಒಟ್ಟು 124 ಪಟ್ಟಣಗಳು ಈಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.
- ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ (ಪಿಎಫ್ಸಿ) ಐಡಿಪಿಎಸ್ ಐಟಿ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.
- ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುಮೋದಿತ ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ.60ರಷ್ಟು ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು, ಅಂದರೆ ರೂ.37.19 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದು. (ಅನುಮೋದಿತ ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚ ರೂ.61.98 ಕೋಟಿ) (ಯೋಜನೆಯು ನಿರ್ಧರಿತ ಕಾಲದೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡರೆ ಗರಿಷ್ಠ 75%). ಡಿಪಿಆರ್ನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆದಾಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಯುಟಿಲಿಟಿಯಿಂದ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವಿವಿಧ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್–2020ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಯೋಜನೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ಪ್ಯಾಕೇಜ್	ಸಂಸ್ಥೆ	ಆದೇಶಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಆದೇಶದ ಮೊತ್ತ
1	ಎ) ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಡಿಸಿ–ಡಿಆರ್ಸಿ ಹಾರ್ಡ್ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್ವೇರ್ ರಿಫ್ರೆಶ್	ಮೆ॥ ಇನ್ಫೈನೈಟ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ಸ್	26.03.2020	172.00
	ಬಿ) ಡಿಸಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟೋರೇಜ್ನ ಬದಲಾವಣೆ	ಮೆ॥ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಇನ್ಫೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	30.10.2018	6.84
	ಸಿ) ಡಿಸಿಯಲ್ಲಿ ರೂಟರ್ನ ಬದಲಾವಣೆ	ಮೆ॥ ವ್ಯಾಲ್ಯೂ ಪಾಯಿಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	30.03.2020	8.75
2	ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ	ಮೆ॥ ಸೈಬರ್ಸ್ವಿಫ್ಟ್ ಇನ್ಫೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	26.03.2020	5.68
3	ಮಾಡೆಮ್ಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವುದು	ಮೆ॥ ಅನಲಾಜಿಕ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ	30.03.2020	5.95
4	ಐಟಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ	ಮೆ॥ ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ	10.09.2020	19.6
		ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಮೊತ್ತ		**218.82**

ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸಗಳ ವಿವರಗಳು:

1) ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಾದ್ಯಂತ 98 ಆರ್ಎಪಿಡಿಆರ್ಪಿ ಪಟ್ಟಣಗಳು ಮತ್ತು 124 ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಆರ್ಎಪಿಡಿಆರ್ಪಿ ಭಾಗ–ಎ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ್ ಹಾರ್ಡ್ವೇರ್ಅನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು ಮತ್ತು 18 ಸಾಫ್ಟ್ವೇರ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ.
2) ಎಂಇಐಟಿವೈ ಎಂಪಾನೆಲ್ಡ್ ಕ್ಲೌಡ್ನಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ಡಿಸಾಸ್ಟರ್ ರಿಕವರಿ ಸೆಂಟರ್(ಡಿಆರ್ಸಿ)ಅನ್ನು ಹೋಸ್ಟ್ ಮಾಡುವುದು.
3) ಜಿಐಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್, ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಡಿಜಿಟೈಸೇಶನ್ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚ್ಯಂಕಗಳ ಏಕೀಕರಣ
4) ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ಗಳು/ಡಿಟಿಸಿಗಳು/ಬೌಂಡರಿ/ಎಚ್ಟಿ/ಎಲ್ಟಿ(>40ಹೆಚ್ಪಿ) ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಮೋಡೆಮ್ಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು ಮತ್ತು ಸರಿಪಡಿಸುವುದು.
5) ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಐಟಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ.

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ/ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ನಿಗದಿತ ಸಮಯಸೂಚಿ

ಡಿಪಿಆರ್ ಮಂಜೂರು	05.07.2017
ಯೋಜನೆಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ (ಡಿಪಿಆರ್ ಮಂಜೂರಾತಿಯಿಂದ 24 ತಿಂಗಳುಗಳು)	04.07.2019
ಯೋಜನೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ (ಡಿಪಿಆರ್ ಮಂಜೂರಾತಿಯಿಂದ 30 ತಿಂಗಳುಗಳು)	04.01.2020
ಯೋಜನೆಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ (ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ)	31.12.2021
ಯೋಜನೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ (ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ)	31.03.2022

ನಿಧಿ ಬಿಡುಗಡೆ:

ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ 1ನೇ ಮತ್ತು 2ನೇ ಕಂತಿನ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 6.156 ಕೋಟಿಯನ್ನು ನವೆಂಬರ್–2020 ರಲ್ಲಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ರೂ. 12.11 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ 3ನೇ ಕಂತಿನ ಹಕ್ಕನ್ನು ಪಿಎಫ್‌ಸಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇದುವರೆಗಿನ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಪ್ಯಾಕೇಜ್	ದೈಹಿಕ ಪ್ರಗತಿ	ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ (ಸಿಆರ್‌ಎಸ್‌ನಲ್ಲಿ) (31–07–2021 ರಂತೆ)
1	ಎ) ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಡಿಸಿ–ಡಿಆರ್‌ಸಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ರಿಫ್ರೆಶ್ ಮತ್ತು ಕ್ಲೌಡ್ ಮೇಲೆ ಡಿಆರ್‌ಸಿ ಅನ್ನು ಹೋಸ್ಟ್ ಮಾಡುವುದು	**ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್**: ಎಲ್ಲಾ ಅಗತ್ಯ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್‌ಗಳು ಅಂದರೆ ಸರ್ವರ್‌ಗಳು, ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳು, ಹೊರೆ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸರ್ ಮುಂತಾದವು, ಪೂರೈಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. **ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್**: ಪೂರೈಸಿದ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಪರವಾನಗಿಗಳು **ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್**: ಎಲ್ಲಾ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಿಗೆ ಆಸ್–ಇಸ್ ಸೆಷನ್‌ಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ದಾಖಲೆಗಳು(ಟು–ಬಿ)	16.53
	ಬಿ) ಡಿಸಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಟೋರೇಜ್‌ನ ಬದಲಾವಣೆ	ಅಕ್ಟೋಬರ್–2019 ರಲ್ಲಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.	6.07
	ಸಿ) ಡಿಸಿಯಲ್ಲಿ ರೂಟರ್‌ನ ಬದಲಾವಣೆ	ಡಿಸೆಂಬರ್–2020 ರಲ್ಲಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.	5.25
2	ಜಿಐಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್, ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಡಿಜಿಟೈಸೇಶನ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಡೇಟಾದ ಏಕೀಕರಣ	**ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಸ್ಥಿತಿ**: ಬೆ.ವಿ.ಕಂ: 20 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ 18ನ್ನು ಪೂರೈಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು: 124 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ 95ನ್ನು ಪೂರೈಸಲಾಗಿದೆ. **ಭೂಮಿ ಅಡಿಪಾಯ**: ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಎನ್‌ಆರ್‌ಸಿಎಸ್‌ನಿಂದ 124 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ 25 ಪಟ್ಟಣಗಳ ಉಪಗ್ರಹ ಚಿತ್ರಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲಾಗಿದೆ.	0.02
3	ಮಾಡೆಮ್‌ಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವುದು (ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಮಾಸ್ಟರ್ ಡೇಟಾವನ್ನು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳವಾರು ಸ್ಥಿತಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ: ಮಂ.ವಿ.ಕಂ: ಇ–ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ದಿ:25.03.2021 ರಂದು ಡಿಐನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿ:12.04.2021 ರಂದು 200 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾಡೆಮ್‌ಗಳನ್ನು ರವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹು.ವಿ.ಕಂ: ದಿ:06.04.2021 ರಂದು ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ದಿ:05.05.2021 ರಂದು ಡಿಐನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗು.ವಿ.ಕಂ: ದಿ:20.03.2021 ರಂದು ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಡಿಐನ್ನು ಹೊರಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಚಾ.ವಿ.ಕಂ: ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 15.07.21 ರಂದು ಡಿಐನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಇಲ್ಲ
4	ಐಟಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ	ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಐಟಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್‌ಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಳಿಗೆಗಳಿಂದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಬಿಓಎಂ ಪ್ರಕಾರ ಐಡಿಪಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅನುಸ್ಥಾಪನಾ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.	2.71

ಐಡಿಪಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಾದ್ಯಂತ 124 ಪಟ್ಟಣಗಳ ಪಟ್ಟಿ:

ಕ್ರ ಸಂ	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ	ಚಾ.ವಿ.ಕಂ	ಗು.ವಿ.ಕಂ	ಹು.ವಿ.ಕಂ		ಮಂ.ವಿ.ಕಂ
1	ಬಾಗೇಪಲ್ಲಿ	ಟಿ ನರಸೀಪುರ	ಕೊಟ್ಟೂರು	ಕಲಘಟಗಿ	ಖಾನಾಪುರ	ಉಲ್ಲಾಳ
2	ದೇವನಹಳ್ಳಿ	ಬನ್ನೂರು	ಹೂವಿನ ಹಡಗಲಿ	ಆಳ್ನಾವರ	ಮೂಡಲಗಿ	ಮುಲ್ಕಿ
3	ಗುಡಿಬಂಡೆ	ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ	ಕಮಲಾಪುರ	ಕುಂದಗೋಳ	ಕೊನ್ನೂರು	ಮೂಡಬಿದಿರೆ
4	ಮಾಗಡಿ	ಹೆಚ್.ಡಿ.ಕೋಟೆ	ತೆಕ್ಕಲಕೋಟೆ	ನವಲಗುಂದ	ರಾಯ್‌ಭಾಗ್	ಸುಳ್ಯ
5	ಮಾಲೂರು	ಸರಗೂರು	ಸಂಡೂರು	ಅಣ್ಣಿಗೇರಿ	ಕುಡಚಿ	ಬೆಳ್ತಂಗಡಿ
6	ನೆಲಮಂಗಲ	ಗುಂಡ್ಲುಪೇಟೆ	ಕೂಡ್ಲಿಗಿ	ಮುಲಗುಂದ	ಸದಲಗ	ಕಾರ್ಕಳ
7	ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ	ಹನ್ನೂರು	ಅಫ್ಜಲ್‌ಪುರ	ಶಿರಹಟ್ಟಿ	ಬಿಳಗಿ	ಸಾಲಿಗ್ರಾಮ
8	ವಿಜಯಪುರ	ಯಳಂದೂರು	ಚಿಂಚೋಳಿ	ಮುಂಡರಗಿ	ತೆರದಾಳ	ಕುಂದಾಪುರ
9	ಚನ್ನಗಿರಿ	ಸೋಮವಾರಪೇಟೆ	ಶಹಹಾಬಾದ್ ಅಕ್	ನರೆಗಾಲ	ಹುನಗುಂದ	ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ
10	ಚಿಕ್ಕನಾಯಕನಹಳ್ಳಿ	ವಿರಾಜಪೇಟೆ	ಜೇವರ್ಗಿ	ರೋಣ	ಕೆರೂರು	ಹೊಸನಗರ
11	ಗುಬ್ಬಿ	ಕುಶಾಲನಗರ	ಚಿತ್ತಾಪುರ	ಗಜೇಂದ್ರಗಢ	ಬಾದಾಮಿ	ಜೋಗ
12	ಹೊಳಲ್ಕೆರೆ	ಮದ್ದೂರು	ಭೀಮರಾಯನಗುಡಿ	ಬಂಕಾಪುರ	ಬಿ.ಬಾಗೇವಾಡಿ	ಸೊರಬ
13	ಹೊನ್ನಾಳಿ	ಪಾಂಡವಪುರ	ಗುರ್ಮಿಟ್ಕಲ್	ಶಿಗ್ಗಾಂವ್	ಮನಗುಳಿ	ಶಿರಾಳಕೊಪ್ಪ
14	ಹೊಸದುರ್ಗ	ಶ್ರೀರಂಗಪಟ್ಟಣ	ಔರಾದ್	ಹಾನಗಲ್	ನಡಗುಂಡಿ	ಎನ್ ಆರ್ ಪುರ
15	ಜಗಳೂರು	ಕೃಷ್ಣರಾಜಪೇಟೆ	ಚಿತ್ತಗುಪ್ಪ	ಬ್ಯಾಡಗಿ	ಕೊಲ್ಹಾರ	ಮೂಡಿಗೆರೆ
16	ಕೊರಟಗೆರೆ	ನಾಗಮಂಗಲ	ಲಿಂಗಸುಗೂರು	ಹಿರೇಕೆರೂರು	ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ	ಶೃಂಗೇರಿ
17	ಮಧುಗಿರಿ	ಆಲೂರು	ಮುದ್ಗಲ್	ಅಂಕೋಲ	ನಾಳತ್ವಾಡ	ಕೊಪ್ಪ
18	ಮೊಳಕಾಲ್ಮೂರು	ಬೇಲೂರು	ಯಲಬುರ್ಗಿ	ಹೊನ್ನಾವರ	ತಾಳಿಕೋಟೆ	ಬೀರೂರು
19	ಪಾವಗಡ	ಎಸ್‌ಕೆ ಪುರ	ಕುಷ್ಟಗಿ	ಸಿದ್ದಾಪುರ	ಚಡಚಣ	
20	ತುರುವೇಕರೆ	ಎಚ್.ಎನ್ ಪುರ	ಹಟ್ಟಿ	ಯಲ್ಲಾಪುರ	ಸಿಂಧಗಿ	
21		ಅರಕಲಗೂಡು	ದೇವದುರ್ಗ	ಮುಂದಗೋಡ	ಅಲಮೇಲ	
22				ಹಳಿಯಾಲ	ಡಿ.ಹಿಪ್ಪರಗಿ	
20 ಪಟ್ಟಣಗಳು		21 ಪಟ್ಟಣಗಳು	21 ಪಟ್ಟಣಗಳು	44 ಪಟ್ಟಣಗಳು		18 ಪಟ್ಟಣಗಳು

ಬಿ. ಐಡಿಪಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸ್ ರಿಸೋರ್ಸ್ ಪ್ಲಾನಿಂಗ್(ಇಆರ್‌ಪಿ):

1) ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಪವರ್ ಡೆವಲೆಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್(ಐಡಿಪಿಎಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್(ಪಿಎಫ್‌ಸಿ) ನಿಂದ ಧನಸಹಾಯ ಪಡೆದಿರುವ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಾದ್ಯಂತ ಆರೋಹ್ಯ (ಸ್ಕೇಲೆಬಲ್) ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣೀಕೃತ ವ್ಯಾಪಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಉದ್ದೇಶದೊಂದಿಗೆ ಬ್ಯಾಕ್ ಆಫೀಸ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸ್ ರಿಸೋರ್ಸ್ ಪ್ಲಾನಿಂಗ್ (ಇಆರ್‌ಪಿ) ಅನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ.

2) ಎಆರ್‌ಪಿ ಅಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಮಾಡ್ಯೂಲುಗಳು:

   1) ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ
   2) ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ
   3) ಸಾಮಗ್ರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣ).
   4) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡ್ಯೂಲು.
   5) ಗುಣಮಟ್ಟ, ಪ್ರಮಾಣೀತ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆ
   6) ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಗಣೆ
   7) ದಾಖಲೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಕೆಲಸದ ಹರಿವಿನ ನಿರ್ವಹಣೆ.

3) ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 51.05 ಕೋಟಿ ಡಿಪಿಆರ್‌ನ್ನು, ಡಿಪಿಆರ್ ಮೊತ್ತದ ಶೇ.60 ಅಂದರೆ ರೂ.30.63 ಕೋಟಿ ಅನುದಾನದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕ: 01.02.2018 ರ ಮೂಲಕ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ, ಮತ್ತು 24 ತಿಂಗಳ ಕಾಲಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಯೋಜನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶೇ.15 ಅನುದಾನವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

4) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮೆ॥ ಟೆಕ್ ಮಹೀಂದ್ರ ಲಿ. ಗೆ ದಿನಾಂಕ: 30.03.2020 ರಂದು ರೂ. 65,00,21,000/– ಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಕೆಲಸದ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ:

1) ಆಸ್–ಇಸ್ ಅಧ್ಯಯನ: ಆಸ್–ಇಸ್ ಅಧ್ಯಯನವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.

2) ಇಆರ್‌ಪಿ ಪರವಾನಗಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿ: ಈ ಆರ್‌ಎಫ್‌ಪಿ ಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ, ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯ ಮಾನದಂಡ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಪರವಾನಗಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇಆರ್‌ಪಿ ಉತ್ಪನ್ನವನ್ನು ಪೂರೈಸಿ.
3) ಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಡಿಆರ್ ಸ್ಥಾಪನೆ: ಎಂಇಐಟಿವೈ ಎಂಪನೆಲ್ಡ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಕ್ಲೌಡ್‌ನಲ್ಲಿ 24x7 ಲಭ್ಯತೆಗಾಗಿ 1:0:5 ಪುನರಾವರ್ತನೆಯೊಂದಿಗೆ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿಪತ್ತು ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕಾಗಿ ಡೇಟಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.
4) ಅನುಷ್ಠಾನ: ವ್ಯಾಪಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಪರಿಕಲ್ಪನೆ, ವಿನ್ಯಾಸ, ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಸಂರಚನೆ, ಗ್ರಾಹಕೀಕರಣ, ಪರೀಕ್ಷೆ, ಆಡಿಟ್, ಗುಣಮಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸೇವೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಇಆರ್‌ಪಿ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಷ್ಠಾನ.
5) ಡೇಟಾ ಮೈಗ್ರೇಷನ್: ಲೆಗಸಿ ಡೇಟಾ ಮೈಗ್ರೇಷನ್.
6) ತರಬೇತಿ: ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ನ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಗದ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಇಆರ್‌ಪಿ ಪರಿಹಾರದ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು.
7) **ನಿರ್ವಹಣೆ ಬೆಂಬಲ**: ಸಂಪೂರ್ಣ ಇಆರ್‌ಪಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಯೋಜನೆ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಹ್ಯಾಂಡ್‌ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಬೆಂಬಲ.
8) ಇಆರ್‌ಪಿ ಸಹಾಯಕೇಂದ್ರ: ಇಆರ್‌ಪಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಸಹಾಯಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ:

1) ವ್ಯಾಪಾರ ನೀಲನಕ್ಷೆ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
2) ಇರುವಂತೆ (ಆಸ್–ಇಸ್) ಮತ್ತು ಇರಬೇಕಾದುದು (ಟು–ಬಿ) ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
3) ಸಿಆರ್‌ಪಿ ಸಿದ್ಧತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
4) ಡೇಟಾ ಮೈಗ್ರೇಷನ್ ಟೆಂಪ್ಲೇಟ್‌ಗಳು–ಚರ್ಚೆಯಲ್ಲಿದೆ.
5) ಕ್ಲೌಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಮತ್ತು ಟೆಸ್ಟ್ ಎನ್ವಿರಾನ್‌ಮೆಂಟ್–ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ (ಮೊತ್ತ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ):

ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿ	ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಡಿಪಿಆರ್	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಅನುದಾನ (60%)	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (31.07.2021 ರಂತೆ)
ಬೆವಿಕಂ	65	51.05	30.89	2.26

ಪಿಎಫ್‌ಸಿಗಾಗಿ ಕೋರಲಾದ ಸಮಯ ವಿಸ್ತರಣೆಗಳು:

1) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಯು ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಬೆ.ವಿ.ಕಂ/ವ್ಯನ/ಆಕಾ/ಬಿಸಿ–1/2019–20 ದಿನಾಂಕ:15.02.2020ರ ಮೂಲಕ 30.09.2022 ರವರೆಗೆ ಯೋಜನೆಯ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಪಿಎಫ್‌ಸಿಗೆ ವಿನಂತಿಸಿದೆ.
2) 16ನೇ ಮಾನಟರಿಂಗ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯು, ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು 30.09.2021ರ ಅವಧಿಯೊಳಗಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು 31.12.2021 ರೊಳಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕತೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲು ತಿಳಿಸಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಸಾಧಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಈ ಕಚೇರಿಯ ಪತ್ರ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ/ಪ್ರವ್ಯ(ಐಸಿಟಿ&ಎಂಐಎಸ್)/ಉಪ್ರವ್ಯ ಐಟಿ–1/ಬಿಸಿ–48/2020–21 ದಿನಾಂಕ 30.09.2020 ಮೂಲಕ ಯೋಜನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ದಿನಾಂಕವನ್ನು 30.09.2022 ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ.
3) ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಈ ಕಚೇರಿಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಬೆ.ವಿ.ಕಂ/ವ್ಯನ/ಆಕಾ/ಬಿಸಿ–1/2020–21/170 ದಿನಾಂಕ: 06.01.2020 ರಂದು ಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗೆ (ವಿತರಣೆ) ಇಆರ್‌ಪಿ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಯೋಜನೆಯ ಸಮಯಾವಧಿಯನ್ನು 30.09.2022ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ವಿನಂತಿಸಲಾಗಿದೆ.
4) 18ನೇ ಮಾನಟರಿಂಗ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ, ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಸಮಯಾವಧಿಯನ್ನು 31.12.2021 ಕ್ಕೆ ಮತ್ತು 31.03.2022 ರವರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ಮುಕ್ತಾಯವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.
5) ಈ ಕಚೇರಿಯ ಮೂಲಕ ಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ರವರಿಂದ, ಕಾರ್ಯನರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಐಡಿಪಿಎಸ್) ರವರಿಗೆ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಬೆ.ವಿ.ಕಂ/ವ್ಯನ/ಆಕಾ/ಬಿಸಿ–1/2021–22/19 ದಿನಾಂಕ: 31.05.2021 ರಂದು, ಇಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ದಿ:30.09.2022 ರವರೆಗೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಮುಕ್ತಾಯಕ್ಕೆ ದಿ:31.12.2022 ರವರೆಗೆ ಸಮಯಾವಧಿಯ ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು ವಿನಂತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಶ್ರೇಣಿ–3 ಗುಣಮಟ್ಟದ ಡೇಟಾ ಕೇಂದ್ರದ ಸ್ಥಾಪನೆ:

1) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು 50ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ರಾಕ್‌ಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದೊಂದಿಗೆ, ಎಚ್.ಎಸ್.ಆರ್ ಲೇಔಟ್, ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಶ್ರೇಣಿ–3 ಪ್ರಮಾಣತೆಯ ಡೇಟಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನರ್ಮಿಸಿದೆ.
2) ದಕ್ಷ ನರ್ವಹಣೆ, ಕಂಪ್ಯೂಟಿಂಗ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸಲು ಸೇವೆಗಳು/ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಏಕೀಕೃತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೋಸ್ಟ್ ಮಾಡುವುದು.

3) ಸುಮಾರು 10 ರಾಕ್‌ಗಳನ್ನು ಆಕ್ರಮಿಸಿಸುವ ಐಡಿಪಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ2 ಇನ್‌ಫ್ರಾ ಹೋಸ್ಟಿಂಗ್‌ಗೆ ಡೇಟಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

4) ಉಳಿದಿರುವ 40ಕ್ಕೂ ಅಧಿಕ ರಾಕ್‌ಗಳು – ಸಹ–ಸ್ಥಳ (co-location) ಅಥವಾ ಸಹ–ಸಮೂಹ (co-hosting) ದೊಂದಿಗೆ ಸೇವಾ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಹುಡುಕುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.

XII. ಗ್ರಾಹಕರ ಉಪಕ್ರಮಗಳು

1) ಸುಸ್ಥಾಪಿತ 60 ಆಸನಗಳ 24x7 ಸಹಾಯವಾಣಿ–1912

2) ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಎಲ್ಲಾ 9 ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ 24x7 ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೊಠಡಿಗಳು.

3) ಎಸ್ಕಲೇಶನ್ ಮ್ಯಾಟ್ರಿಕ್ಸ್, ಟೆಕ್ನಿಕಲ್ ಡ್ಯಾಶ್ ಬೋರ್ಡ್ ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಎಂಎಸ್ ಗೇಟ್ ವೇ ಸೌಲಭ್ಯ ಸೇರಿದಂತೆ ಉತ್ತಮವಾಗಿ ಕಸ್ಟಮೈಸ್ ಮಾಡಿದ ಐಪಿಜಿಆರ್‌ಎಸ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್.

4) ಕವಿನಆ ಎಸ್‌ಓಪಿ ರಂತೆ (ಎ ನಂದ ಎನ್ ವರ್ಗ) ಸಮಸ್ಯೆಯ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಮತ್ತು ಸಮಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ದೂರುಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

5) ಡಾಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಹೊರಹರಿವು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಓಎಂಎಸ್) ಜೊತೆಗೆ ಐಪಿಜಿಆರ್‌ಎಸ್‌ನ ಏಕೀಕರಣ.

6) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಯ ಎಲ್ಲಾ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಮೂರನೇ ಶನಿವಾರದಂದು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

7) ಮಾಹಿತಿಯ ಸಂವಹನಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮಾಧ್ಯಮ (ಫೇಸ್‌ಬುಕ್, ಟ್ವಿಟರ್ ಮತ್ತು ವಾಟ್ಸಾಪ್) ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ತಲುಪುವುದು.

XIII. ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್)

ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ, ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ನಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ನ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶ:

1. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಒದಗಿಸುವುದು.
2. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಥ ನರ್ವಹಣೆ.
3. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಿರುವಂತೆ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.

ಕಾರ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

1. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಗೊಳಿಸುವುದು.
2. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರ ಮತ್ತು ಡಿಟಿಸಿ, ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ.
3. ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಒದಗಿಸುವುದು.

ಯೋಜನೆಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ :

ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ನಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಸಮಯದ ಗುರಿಯು ಉದ್ದೇಶ ಪತ್ರದ ವಿತರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 24 ತಿಂಗಳುಗಳು.

ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಗಳು:

1) ಯೋಜನೆ ಮಂಜೂರಾದ ದಿನಾಂಕ	:	16.03.2016
2) ಯೋಜನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ನಗದಿಪಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	:	31.03.2019
3) ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಒಟ್ಟು ಯೋಜನೆಯ ಮೊತ್ತ	:	ರೂ.457.16 ಕೋಟಿ
4) ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	:	45 ಪಟ್ಟಣಗಳು
5) ಅರ್ಹ ಅನುದಾನ (ಮಂಜೂರಾದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಶೇ.60)	:	ರೂ.274.296 ಕೋಟಿ
6) ಈ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಮೆ॥ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯ ಅನುಮೋದನೆಯಂತೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಒಟ್ಟು ಅಂತಿಮ ಅನುದಾನ:	:	ರೂ.264.31 ಕೋಟಿ
7) ಪಿಎಂಎ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಈ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾದ ಒಟ್ಟು ಅಂತಿಮ ವೆಚ್ಚ	:	ರೂ.478.94 ಕೋಟಿ
8) ಆರ್‌ಇಸಿ ಯಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಸಾಲದ ಶೇ.30	:	ರೂ.137.14 ಕೋಟಿ

9) ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಒಟ್ಟು ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಲ : ರೂ.137.40 ಕೋಟಿ

10) ಯೋಜನೆಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ : 31.03.2019

11) ಮೆ॥ಪಿಎಫ್‌ಸಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ 31.03.2020 ರವರೆಗಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಆರ್‌ಸಿ ಶಿಫಾರಸ್ಸುಗಳು : 21.01.2021

ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಗತಿ ವಿವರ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು ಹೆಸರು/ವಸ್ತುವಿನ ಹೆಸರು	ಯೂನಿಟ್	ಡಿಪಿಆರ್‌ನ ಅನುಸಾರ ಮಂಜೂರಾದ ಪ್ರಮಾಣ	ಹಿಂದಿನ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣ	ಹಿಂದಿನ ಸಮನ್ವಯ ಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣ	ಅಂತಿಮಕಾರ್ಯ ಗತಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣ
1	11 ಕೆವಿ ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು	ಕಿಮೀ	401.73	200.58	189.91	189.91
2	11 ಕೆವಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮರುವಾಹಕ	ಕಿಮೀ	321.15	267.61	235.10	235.10
3	ವೈಮಾನಿಕ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್	ಕಿಮೀ	887.86	570.44	577.05	577.05
4	ಭೂಗತ ಕೇಬಲುಗಳು	ಕಿಮೀ	577.62	759.50	954.09	954.09
5	ಹೊಸ ಡಿಟಿಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	ಸಂ	2808	1090	1100	1100
6	ಡಿಟಿಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ	ಸಂ	1260	207	423	423
7	ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮರುವಾಹಕ	ಕಿಮೀ	1683.52	1449.38	1349.82	1349.82
8	ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮಾಪಕ(ಮೀಟರ್)	ಸಂ	12760	0.00	0.00	0.00
9	ಪ್ರಿ–ಪೇಡ್ ಮಾಪಕ(ಮೀಟರ್)	ಸಂ	5453	0.00	0.00	0.00
10	ಬೌಂಡರಿ ಮಾಪಕ(ಮೀಟರ್)	ಸಂ	21.00	21.00	21.00	21.00
11	ಫೀಡರ್ ಮಾಪಕ(ಮೀಟರ್)	ಸಂ	1275	0.00	0.00	0.00
12	ಡಿಟಿ ಮಾಪಕ(ಮೀಟರ್)	ಸಂ	400	0.00	0.00	0.00
13	ಗ್ರಾಹಕ ಮಾಪಕ (ಮೀಟರ್)	ಸಂ	33990.00	16566.00	16566.0	16566.0
14	ಸೋಲಾರ್ ಪಾನಲ್‌ಗಳು	ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಪಿ	410.00	1122.30	673.56	673.56
15	ಆರ್‌ಎಂಯು ಮುಂತಾದವು	ಲಾಟ್	0.00	417.00	455.00	455.00
16	ಇತರೆ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	0.00	0.00	0.00	0.00

ಐಡಿಪಿಎಸ್‌ನ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ:

(ಮೊಬಲಗು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಲಯದ ಹೆಸರು	ವೃತ್ತದ ಹೆಸರು	ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ	ನೀಡಲಾದ ಮೊತ್ತ	ಅನುದಾನದ ಶೇ60 ಅರ್ಹ ಮೊತ್ತ	ಪಿಎಫ್‌ಎಂಎಸ್ ಖಾತೆಗೆ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಲಾದ ಶೇ10 ಸ್ವಂತ ನಿಧಿ	ಸಾಲಕ್ಕೆ ಆರ್‌ಇಸಿನಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಮೊತ್ತ	ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಒಟ್ಟು ಅಂತಿಮ ಅನುದಾನ	ಭರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ಬೆಗ್ರಾಕ್ಷೇವ	ಕೋಲಾರ	52.02	56.98	31.21	5.2	15.852	**18.31**	**33.22**
2		ಬೆಂಗ್ರಾವೃ	10.01	10.93	6.01	1	3.004	**4.98**	**8.44**
3		ರಾಮನಗರ	41.99	49	25.19	4.2	12.588	**27.42**	**46.03**
4	ಚಿ.ಕ್ಷೇ.ವ	ದಾವಣಗೆರೆ	102.11	118.71	61.27	10.21	30.637	**73.56**	**122.65**
5		ತುಮಕೂರು	51	56.99	30.6	5.1	15.3	**25.58**	**45.16**
6	ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ	ಪೂರ್ವ ವೃತ್ತ ಪಶ್ಚಿಮ ವೃತ್ತ ಉತ್ತರ ವೃತ್ತ ದಕ್ಷಿಣ ವೃತ್ತ	200.03	209.61	120.02	20	60.016	**112.28**	**214.44**
7	**ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ.ಒಟ್ಟು**		**200.03**	**209.61**	**120.02**	**20**	**60.016**	**112.28**	**214.44**
	ಪಿ.ಎಂ.ಎ		2.29	8	2.29			**2.18**	**9**
	ಒಟ್ಟು ರೂ.		**457.16**	**502.22**	**276.59**	**45.72**	**137.397**	**264.31**	**478.94**

XIV. ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳು– ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

1) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲು ದಿನಾಂಕ: 15.03.2005, 11.3.2011, 14.07.2014 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಎಂಬ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ.

2) ರೂ. 10,000/– ಮತ್ತು ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸುವಂತೆ ದಿನಾಂಕ: 31.07.2012 ರವರೆಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಂಡಿರುವವರಿಗೆ, ಮೇಲಿನ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

3) ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಸ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಅರ್ಜಿದಾರರು ರೂ.10,000/– ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಮೂಲಕ, ದಿ:31.07.2021ರ ನಂತರ ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು. ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಜೇಷ್ಠತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು, ಅಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಎಲ್‌ಟಿ ವಿಸ್ತರಣೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ, ಸರ್ವಿಸ್ ಮೈನ್ಸ್‌ಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

4) ಅರ್ಜಿದಾರರ ಕೋರಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ರೂ.10,000/– ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿನಾಯಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ರಚಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದರೆ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

5) ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ: ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ:

   ಅ) ಒಂದು ಕಂಬದ ರಚನೆಯ ಮೇಲೆ 11ಕೆವಿ ಎಚ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು 3 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟಿಂಗ್ 25ಕೆವಿಎ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕೇಂದ್ರದ ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ.

   ಆ) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗದ ವಿಸ್ತರಣೆ.

   ಇ) ರೂ.10,000/– ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವವರಿಗೆ, ಜೇಷ್ಠತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಲು, ಟಿಟಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ. 992.69 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 02.02.2017 ರಂದು ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ವಲಯ ಮತ್ತು ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ವಲಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಟಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 2 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ಕರೆದಿರುವ ಟೆಂಡರ್ ವಿವರ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆರ್‌ಸಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ವೃತ್ತ	ವಿಭಾಗ	ಆರ್‌ಸಿ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಫರ್ಮ್	ಬೆವಿಕಂ.ನಿಂದಖರ್ಚಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
1	13	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಯಲಹಂಕ	2725.85	ಮೆ॥ ಮ್ಯಾಕ್ರೋ ವಿಷನ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ಸ್ & ಮೆ॥ ಮಾರುತಿ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ & ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	2548.00	ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತೆ
2	14		ನೆಲಮಂಗಲ	1757.89	ಮೆ॥ ಮಾರುತಿ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ & ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	1756.00	
3	15	ರಾಮನಗರ	ರಾಮನಗರ	7046.64	ಮೆ॥ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	6404.00	ಟೈಮ್ ಎಕ್ಟೆಂಷನ್‌ಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ
4	16	ಕೋಲಾರ	ಕೋಲಾರ	1825.45	ಮೆ॥ ಮನಿಪಾಲ್ ಎನರ್ಜಿ & ಇನ್‌ಫ್ರಾಟೆಕ್ ಲಿ	1247.00	ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತೆ
5	17		ಕೆ.ಜಿ.ಎಫ್	5351.97	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಬೆಂಗಳೂರು	3290.00	ಟೈಮ್ ಎಕ್ಟೆಂಷನ್‌ಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ
6	18		ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	5286.95	ಮೆ॥ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಯುಪ್‌ಮೆಂಟ್, ಬೆಂಗಳೂರು	6278.00	ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತೆ
7	19	ಕೋಲಾರ	ಚಿಂತಾಮಣಿ	402.46	ಮೆ॥ ಪ್ರಿಸಿಷನ್ ಪವರ್ ಸರ್ವಿಸಸ್, ಶ್ರೀರಂಗಪಟ್ಟಣ	293.00	
8	20	ದಾವಣಗೆರೆ	ದಾವಣಗೆರೆ	9984.73	ಮೆ॥ ರಾಮಲಿಂಗಮ್ ಕನ್ಸ್‌ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಕಂಪನಿ	9944.00	
9	21		ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	15884.97	ಮೆ॥ ರಾಮಲಿಂಗಮ್ ಕನ್ಸ್‌ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಕಂಪನಿ	15879.00	
10	22		ಹರಿಹರ	6783.74	ಮೆ॥ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಗ್ಲೋಬಲ್ ಪವರ್ ಲಿ, ಬೆಂಗಳೂರು	4886.00	
11	23		ಹಿರಿಯೂರ್	14496.37	ಮೆ॥ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಗ್ಲೋಬಲ್ ಪವರ್ ಲಿ, ಬೆಂಗಳೂರು	13791.00	
12	24	ತುಮಕೂರು	ತುಮಕೂರು	4807.50	ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಲಕ್ಷ್ಮಿ ನರಸಿಂಹ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ತುಮಕೂರು	5272.00	
13	25		ತಿಪಟೂರು	18106.23	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಬೆಂಗಳೂರು	13534.00	ಟೈಮ್ ಎಕ್ಟೆಂಷನ್‌ಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ
14	26		ಮಧುಗಿರಿ	4808.70	ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಮಂಜು ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಕೊರಟೆಗೆರೆ	5783.00	ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತೆ
			ಒಟ್ಟಾರೆ	**99269.46**		**90905.00**	

ಅ) ದಿನಾಂಕ 11.3.2005 ರಿಂದ 31.07.2021 ರವರೆಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಿದ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ (ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಕಾರ್ಯಜಾಲದಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸಂಖ್ಯೆ 3,68,761.

ಆ) ನೋಂದಣಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.50ನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ 98,570.

ಇ) ರೂ.10000/– ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅಗತ್ಯ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ 2,70,191

ಈ) ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿರುವ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 2,28,896.

ಉ) ಬಾಕಿ 41,295 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ, ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

XV. ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ:

1. ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು, ಗ್ರಾಮೀಣ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕೃಷಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿಯೇತರ ಹೊರೆ ಎಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿ, ಕೃಷಿಯೇತರ ಹೊರೆಗಳಾದ ಗೃಹಬಳಕೆ, ವಾಣಿಜ್ಯ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು, ಬೀದಿ ದೀಪ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಮಿಲ್ಕ್ ಡೈರಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಅವಧಿಗೆ 3 ಫೇಸಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶವಿದೆ.

2. **ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು:**

(1) ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ 24x7 ಅವಧಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು.

(2) ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟ ಹಾಗೂ ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು.

(3) ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ವೈಫಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ.

(4) ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಇಳಿತ.

(5) ಮಾಪಿತ ಪ್ರವರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ.

(6) ಕೃಷಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ.

(7) ಗ್ರಾಮೀಣ ಆರ್ಥಿಕತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿ.

3) **ಸ್ಥಿತಿ:**

ಎನ್‌ಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬೆ.ವಿಕಂ.,ನಾದ್ಯಂತ ಮೂರು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ.

(ಎ) ಹಂತ 1 :

(1) 11 ಕೆವಿ ಫೀಡರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 271 ಫೀಡರ್‌ಗಳು.

(2) ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 20 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು.

(3) ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ : ರೂ. 349.66 ಕೋಟಿಗಳು.

(4) ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : ಮಾರ್ಚ್–2014.

(ಬಿ) ಹಂತ 2 :

(1) 11 ಕೆವಿ ಫೀಡರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 281 ಫೀಡರ್‌ಗಳು.

(2) ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 23 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು.

(3) ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ: ರೂ. 633.18 ಕೋಟಿಗಳು.

(4) ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : ಫೆಬ್ರವರಿ–2017.

(ಸಿ) ಹಂತ 3 :

(1) ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಫೀಡರುಗಳು ಸಂಖ್ಯೆ : 414

(2) ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 41 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು.

(3) ಒಟ್ಟು ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ: ರೂ. 1022.07 ಕೋಟಿಗಳು (ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಗ್ರಾಮದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ).

(4) ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : ಜುಲೈ–2019.

(5) 92ನೇ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡಂತೆ, ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಗ್ರಾಮ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

(4) ಮಾರ್ಚ್–2021 ರಂತೆ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಭೌತಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ.

ಎನ್‌ಜೆವೈ ಹಂತ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಫೀಡರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಫೀಡರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
I	271	271	349.66	331.01
II	281	281	633.18	578.58
III	414	414	1022.07	963.11
ಒಟ್ಟು	**966**	**966**	**2004.91**	**1872.70**

XVI 11 ಮೀಟರ್ ಸ್ಪನ್ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು (ಡಿಟಿಸಿ) ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ವಿನ್ಯಾಸದ ಪ್ರಕಾರ ಪೂರ್ವ–ನಿರ್ಮಿತ ರಚನೆಗಳ ಮೆಲೆ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು, ಪಾದಚಾರಿ ಮಾರ್ಗ (ಫುಟ್‌ಪಾತ್)ಗಳಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಡಿಟಿಸಿಗಳನ್ನು ಪಾದಚಾರಿ ಮಾರ್ಗ (ಫುಟ್‌ಪಾತ್)ಗಳಿಂದ ಸಿಎ ನಿವೇಶನಕ್ಕೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವುದು:

(1) **ಯೋಜನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ:**

ಅ) ವಿನ್ಯಾಸದ ಅನುಸಾರ ಫಾಬ್ರಿಕೇಟೆಡ್ ಸ್ಟೀಲ್ ರಚನೆಯನ್ನು ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ, 2 ಕಂಬ, 2 ಕಂಬ ಮತ್ತು 4 ಕಂಬಗಳ ಜಾಗದಲ್ಲಿ 11 ಮೀಟರ್ ಸ್ಪನ್ ಕಂಬದೊಂದಿಗೆ ರಚನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವಸ್ತುಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಬೇಕು.

ಆ) 11 ಮೀಟರ್ ಸ್ಪನ್ ಕಂಬಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ರಚನೆಯಿಂದ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿ ಫಾಬ್ರಿಕೇಟೆಡ್ ರಚನೆಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಬೇಕು.

ಇ) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅನುಕೂಲಕರ ಸ್ಥಳಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕು.

1) ಕೆಲಸ ಪಡೆದಿರುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು : **ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು.**

2) ಕೆಲಸ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ : 07.09.2017.

3) ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : **ರೂ.167.91 ಕೋಟಿಗಳು**

(2) **ಕಾಮಗಾರಿಯ ಭೌತಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ:**

ಕ್ರ. ಸಂ	ವೃತ್ತ	ಡಿಪಿಆರ್ ಅನುಸಾರ ವಿನ್ಯಾಸದ ಪ್ರಕಾರ ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಡಿಪಿಆರ್ ಅನುಸಾರ ಸಿಎ ನಿವೇಶನಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿನ್ಯಾಸದ ಪ್ರಕಾರ ಒದಗಿಸಿರುವ ಸಂಚಿತ ಡಿಟಿಸಿಗಳು	ಡಿಪಿಆರ್ ಅನುಸಾರ ಸಿಎ ನಿವೇಶನಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವ ಸಂಚಿತ ಡಿಟಿಸಿ	ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾದ ಸಂಚಿತ ವೆಚ್ಚ
1	ದಕ್ಷಿಣ	896	31	716	02	3722.85
2	ಉತ್ತರ	940	58	880	0	4199.65
3	ಪೂರ್ವ	1478	21	1058	0	5635.71
4	ಪಶ್ಚಿಮ	605	06	540	0	2900.57
	ಒಟ್ಟು	**3919**	**116**	**3194**	**02**	**16458.78**

30.09.2019 ರಂದು ದರ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸುವ ಕೆಲಸವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

XVII ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್):

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ವಿವಿಧ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನವು ಅಂತಹ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ದೇಶನವಾಗಿದೆ.

(1) **ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಕಲ್ಪನೆ (ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್):**

ಒಂದು ಅಥವಾ ಎರಡು ಗುಂಪಿನ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ 11ಕೆವಿಯ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಲು, ಸಣ್ಣ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 25 ಕೆವಿಎ 3 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟಿಂಗ್ ಉಳ್ಳ (63/100ಕೆವಿಎ ಬದಲಾಗಿ) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಕನಿಷ್ಟ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರೋಧಕ ಮೇಲು ಮಾರ್ಗದ ಕೇಬಲ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ (ವೈಮಾನಿಕ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳು) ಒಂದು ಅಥವಾ ಎರಡು ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಸಣ್ಣ ರೇಟಿಂಗ್ ಉಳ್ಳ 3 ಫೇಸ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬಳಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳ ಉದ್ದವನ್ನು ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ತೆಗೆದುಹಾಕಬಹುದಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಹೆಚ್‌ವಿ (11ಕೆವಿ) ಲೈನ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ವಿಸ್ತರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್(400ವೋ/240ವೋ) ಬದಲಿಗೆ ಹೆಚ್‌ವಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ (11ಕೆವಿ) ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು ಈ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಜಾಲದಲ್ಲಿ, 11 ಕೆವಿ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಅನ್ನು ಡಿಟಿಸಿ (ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರ)ಗೆ ಎಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಲ್ಲಿಂದ ಉದ್ದವಾದ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು (400ವೋ/240ವೋ) ವಿವಿಧ ಅನುಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಎಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಅನ್ನು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಸ್ಥಾಪನೆ ಆವರಣದವರೆಗೆ ಹೊಸ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ನ್ನು ಎಳೆದು ಮತ್ತು ಅಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕದ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು ಇಳಿಸಿ, ಸರ್ವಿಸ್ ಮೈನ್ ಮೂಲಕ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು.

(2) **ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿ:**

ಎ) ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು 11 ಕೆವಿ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮೇಲು ಮಾರ್ಗದ/ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಹೊಸ 11 ಕೆವಿ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.

ಬಿ) ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 63/100/250 ಕೆವಿಎ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಳ್ಳ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದರೊಂದಿಗೆ 25ಕೆವಿಎ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಳ್ಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕಾರ್ಯಾವನ್ನು ಆರಂಭಿಸುವುದು.

ಸಿ) (ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಕಡೆ) ಎಲ್‌ಟಿ ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

(3) **ನಿಧಿಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ :**

2ನೇ ಹಂತದ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಶೇಕಡ 90 ರಷ್ಟನ್ನು ಮೆ॥ಆರ್‌ಇಸಿ, ನವದೆಹಲಿ ರವರಿಂದ ಸಾಲವಾಗಿ ಪಡೆಯುವುದು. 3ನೇ ಹಂತದ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಶೇಕಡ 90 ರಷ್ಟನ್ನು ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲವಾಗಿ ಪಡೆಯುವುದು. 4ನೇ ಹಂತದ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಶೇಕಡ 75 ರಷ್ಟನ್ನು ಎಸ್‌ಬಿಐ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲವಾಗಿ ಪಡೆಯುವುದು.

(4) **ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:**

ಎ) ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು (ಐಪಿ) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು.

ಬಿ) ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಿತ ಹೊರೆ ನಿರ್ವಹಣೆ.

ಸಿ) ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಶಾರ್ಟ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮತ್ತು ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಸಂಪರ್ಕದಿಂದಾಗಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯದ ಪ್ರಮಾಣವು ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ.

ಡಿ) ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ್ದರೆ ಅವುಗಳ ಸುಲಭ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಸುಗಮಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಇ) ತುಂಡಾದ ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳಿಂದಾದ ಮತ್ತು ಜೋತುಬಿದ್ದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳಿಂದಾದ ಅಸಮರ್ಪಕ ನೆಲದ ತೆರವಿನಿಂದಾಗುವ ಇಲಾಖೇತರ ಮಾರಣಾಂತಿಕ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ತಡೆಗಟ್ಟಬಹುದು.

(5) **ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಿತಿ:**

(ಎ) 1ನೇ ಹಂತದಡಿ ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಉಪವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಫೀಡರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವ ಮತ್ತು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುವ ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಉವಿ-1	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	25	537.15	25	445.03
2	ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಉವಿ-2		23		23	
3	ಕ್ಯಾತಸಂದ್ರ		5		5	
4	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ		6	74.62	6	57.54
5	ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ		9	87.64	9	87.63
	ಒಟ್ಟು		**68**	**699.41**	**68**	**590.20**

(ಬಿ) **ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ 1ನೇ ಹಂತದ ಸ್ಥಿತಿ:**

(1) ದರ ಒಪ್ಪಂದದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಟರ್ನ್‌ಕೀ (ಟಿಟಿಕೆ) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀಡಲಾದ ಕೆಲಸಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ 68 ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕೆಲಸಗಳು ನವೆಂಬರ್–2015 ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡಿವೆ.

(ಸಿ) **ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ 2ನೇ ಹಂತದ ಸ್ಥಿತಿ:**

2ನೇ ಹಂತದಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ ಮೇ–2021 ರಂದಿಗೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)			ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಫೀಡರ್‌ಗಳು	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ಫೀಡರ್‌ಗಳು	ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
				ಬಿವಿಕಂ ವೆಚ್ಚ	ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಮೊತ್ತ (ಖಜನ್ಸಿ)	ಒಟ್ಟು					
1	ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಕನಕಪುರ ನಗರ	ಮೆ.ಎಸ್‌ಪಿಆರ್ ಕಂಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಹೈದರಾಬಾದ್	20.44	26.37	46.81	04.12.15	14	14	45.84	ಮಾರ್ಚ್ 2018ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
2		ಕನಕಪುರ ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಮೆ.ರಾಜಾ ಎಲೆಕ್ಟಿಕಲ್ಸ್ ತುಮಕೂರು	15.64	22.33	37.97	20.11.15	10	10	37.97	ಮಾರ್ಚ್–2018ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
3		ಹಾರೋಹಳ್ಳಿ	ಮೆ.ಶಿವಚೇತನಾ ಎಲೆಕ್ಟಿಕಲ್ಸ್ ಸಿಂದನೂರು	14.68	20.03	34.71	06.10.15	14	13	30.45	ಜನವರಿ2019 ಕ್ಕೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಒಂದುಫೀಡರ್ ಕೆಲಸವನ್ನು ಕೈಬಿಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ
4		ಸಾತನೂರು	ಮೆ.ಶ್ರೀಮಂಜು ಎಲೆಕ್ಟಿಕಲ್ಸ್ ತುಮಕೂರು	12.28	19.68	31.96	06.10.15	11	11	31.56	ಆಗಸ್ಟ್ 2019ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣ ಗೊಂಡಿದೆ
5	ತುಮಕೂರು	ಹುಲಿಯೂರು ದುರ್ಗ	ಮೆ.ಶ್ರೀಲಕ್ಷ್ಮಿ ನರಸಿಂಹ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ತುಮಕೂರು	10.48	19.57	30.05	06.10.15	12	11	27.25	ಒಂದು ಫೀಡರ್‌ನ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
ಒಟ್ಟು				**73.52**	**107.98**	**181.50**		**61**	**59**	**173.07**	

(ಡಿ) **ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ 2ನೇ ಹಂತದ ಸ್ಥಿತಿ:**

ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಹಂತ–2 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ, ಭಾಗಶಃ ಟರ್ನ್‌ಕೀ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ (ಪಿಟಿಕೆ) ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡುದಾರರಿಗೆ ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು (ಡಿಡಬ್ಲ್ಯೂಒ) ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ 25 ಕೆವಿಎ ಡಿಟಿಸಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲಾಗಿದೆ.

(ಇ) **ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ 3ನೇ ಹಂತದ ಸ್ಥಿತಿ:**

ಮಾರ್ಚ್–2021 ರಂದಿಗೆ 3ನೇ ಹಂತದಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಾಮಗಾರಿ ಮುಗಿದಿರುವ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭವಾಗಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
1	ರಾಮನಗರ	ರಾಮನಗರ ಗ್ರಾಮೀಣ	ಮೆ.ಕೆಜಿಎನ್ ಎಲೆಕ್ಟಿಕಲ್ಸ್ ತುಮಕೂರು	59.91	03.06.2017	23	23	59.15	ಜೂನ್–2021 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.
2		ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮೀಣ	ಮೆ. ರಾಜಾಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟಿಕಲ್ಸ್‌ಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಮೆ..ಬಿವಿಜಿ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	75.20	03.06.2017	23	23	75.15	
3		ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ನಗರ	ಮೆ. ರಾಮಲಿಗಮ್ ಕಂಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್‌ಕೋ. ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಬೆಂಗಳೂರು. ಜೊತೆಗೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಮೆ.ಇಂಟಿಗ್ರೇಟೆಡ್ ಲೈಟಿಂಗ್ ಟೆಕ್ನಾಲಾಜೀಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.	62.17	26.10.2017	14	14	58.43	
4		ಬಿಡದಿ				5	5		
ಒಟ್ಟು				**197.28**		**65**	**65**	**192.74**	

(ಎಫ್) ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ 4ನೇ ಹಂತದ ಸ್ಥಿತಿ:

4ನೇ ಹಂತದಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ (ಮಾರ್ಚ್–2021 ರಂದಿಗೆ)

ಕ್ರಮ. ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಬೆವಿಕಂನ ಭಾಗ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ	ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ 25 ಕೆವಿಎ ಡಿಟಿಸಿ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿ ಸಲಾದ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಾಮಗಾರಿ ಮುಗಿದಿರುವ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಗೊಂಡಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
1	ರಾಮನಗರ	ಮಾಗಡಿ	ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಲಕ್ಷ್ಮೀನರಸಿಂಹ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ತುಮಕೂರು	22.02	23.63	20.03.2018	17	10	18.98	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
2		ಕುದೂರು (ಪ್ಯಾಕೇಜ್–1)	ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಬಾಲಾಜಿ ಕೇಬಲ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಯೊಂದಿಗೆ ಮೆ॥ ಪ್ರಕಾಶ್ ಮೋಟರ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ	8.2	14.62	20.03.2018	11	05	18.00	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
3		ಕುದೂರು (ಪ್ಯಾಕೇಜ್–2)	ಮೆ॥ ಶ್ರೀ ಶಿಲ್ಪ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ರಾಮನಗರ ಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಮೆ॥ ಶ್ರೀಶೈಲ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ., ಬೆಂಗಳೂರು	11.26	14.74	20.03.2018	8	6	28.92	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
4	ಹರಪನಹಳ್ಳಿ	ಕುಣಿಗಲ್ ನಗರ	ಮೆ॥ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟಿಕಲ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ ಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಯೊಂದಿಗೆ ಮೆ॥ ವಿ.ಆರ್. ಪಾಟೀಲ್ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರ್ಮಾಣ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ. ಕೊಪ್ಪಳ	23.53	39.30	16.05.2018	22	18	41.76	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
5		ಹುಲಿಯೂರು ದುರ್ಗ	ಮೆ॥ ರಾಜಾ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ತುಮಕೂರು	33.92	43.80	20.03.2018	24	20	70.73	ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
ಒಟ್ಟು				**106.20**	**133.24**		**82**	**59**	**178.42**	

(1) ಭಾಗಶಃ ಕಾರ್ಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ (ಪಿಟಿಕೆ) ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ 4 ಉಪವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ 4ನೇ ಹಂತದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ 4 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ 25 ಕೆವಿಎ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ಪೂರೈಸಲಿದೆ ಮತ್ತು ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡುದಾರರಿಗೆ ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ, ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(2) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ, ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ವಿತರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 12 ತಿಂಗಳುಗಳಾಗಿತ್ತು. ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–2021 ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

XVIII 11ಕೆವಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು, ಹೊರೆಯನ್ನು ವಿಭಜಿಸಲು ಹೊಸ ಫೀಡರ್ ಅನ್ನು ಆರಂಭಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಟಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಯುಜಿ/ಎಬಿ ಕೇಬಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಜೊತೆಗೆ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್ (ಒಎಫ್‌ಸಿ) ಅನ್ನು ಸೇರಿಸುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯು, ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ ಪ್ರದೇಶದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ, 11 ಕೆವಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗ(ಒಎಚ್) ವನ್ನು ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಟಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಯುಜಿ/ಎಬಿ ಕೇಬಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಆಯ–ವ್ಯಯ (ಬಜೆಟ್) ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ಡಿಪಿಆರ್ ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ.

(1) **ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ:**

ಅ) ಎಚ್‌ಟಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್‌ನಿಂದ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆರ್.ಎಂ.ಯು.ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಆ) ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಅತ್ಯಧಿಕ ಹೊರೆಯ ಫೀಡರ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೊರೆಯನ್ನು ವಿಭಜಿಸಲು ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್‌ನಿಂದ ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವುದು.

ಇ) ಎಲ್‌ಟಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಭೂಗತ (ಯುಜಿ)/ ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ಡ್ (ಎಬಿ) ಕೇಬಲ್‌ನಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.

ಈ) ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಜೊತೆಗೆ ಒಎಫ್‌ಸಿ ಅನ್ನು ಸೇರಿಸುವುದು.

ಉ) ಗ್ರಾಹಕರ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಅನ್ನು ಸೇರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವುದು.

ಊ) ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಡಿಪಿ/ಟಿಪಿ ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಸ್ಪನ್ ಪೋಲ್ ಆಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.

ಎ) ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಡಿಪಿ ವಿನ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವುದು.

ಏ) ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವುದು.

ಈ ಯೋಜನೆಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿದೆ:

(ಅ) ನೇರ ತಂತಿಯ ಸಂಪರ್ಕದಿಂದಾಗಿ ಇಲಾಖೆ ಮತ್ತು ಇಲಾಖೇತರ ಸಾವಿನ ಹೆಚ್ಚಳವು ಪದೇ ಪದೇ ಸಂಭವಿಸುತ್ತದೆ. ಮರಗಳು/ಪ್ರಾಣಿಗಳಂತಹ ಅನ್ಯ ವಸ್ತುಗಳು ನೇರ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗದೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕೆ ಬಂದರೆ ಅಪಘಾತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವೈಫಲ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ.

(ಆ) ಭಾರಿ ಗಾಳಿ, ಮಳೆ ಮತ್ತು ಚಂಡಮಾರುತದಿಂದ ಉಂಟಾದ ನೈಸರ್ಗಿಕ ವಿಕೋಪಗಳಿಂದಾಗಿ, ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಬಗಳು/ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳ ಸ್ಥಗಿತವು ಸಂಭವಿಸಬಹುದು, ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅಡಚಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ/ಪ್ರಾಣಿಗಳಿಗೆ ಅಪಘಾತಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ನಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಹಾನಿಯಾಗಬಹುದು.

(ಇ) ಕೆಲವು ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ, ವಿವಿಧ ಫೀಡರುಗಳ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗಗಳು ಸಮಾನಾಂತರವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅನಿರೀಕ್ಷಿತ ಹಾನಿಯನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಫೀಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತತೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಅಗತ್ಯವಾಗಿದ್ದು, ಇದು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅಡಚಣೆಯನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುತ್ತದೆ.

(2) **ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:**

(ಅ) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

(ಆ) ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಹೊರೆ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವುದು.

(ಇ) ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗದ ಶಾರ್ಟ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್‌ನಿಂದಾಗಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ದರದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದು.

(ಈ) ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅನಧಿಕೃತ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದು.

(ಉ) ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ತುಂಡಾಗುವಿಕೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಮಾರಣಾಂತಿಕ ಅಪಘಾತಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹಕಗಳ ನೆಲೆತದಿಂದಾಗಿ ಅಸಮರ್ಪಕ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗವು ಭೂಮಟ್ಟ ತೀರುವಳಿಯಾಗುವುದನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ತಡೆಯಬಹುದು.

(ಊ)ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ.

(ಎ) ಕಡಿಮೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಸಣ್ಣ ವೋಲ್ಟೇಜು ಬಿಂದುಗಳು ಮತ್ತು ದೋಷಗಳು ಉಂಟಾಗುವ ಕಡಿಮೆ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳು.

(ಏ) ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದ ಸೌಂದರ್ಯದ ನೋಟವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುತ್ತದೆ.

ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂವಹನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್ ಅನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು:

(ಅ) ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್‌ನ ಆಂತರಿಕ ಇಎಂಐ/ಆರ್‌ಎಫ್‌ಐ ಪ್ರತಿರಕ್ಷೆಯು ಕಠಿಣವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಸರಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿದೆ.

(ಆ) ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್, ಅದರ ಸುಲಭ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಂಪರ್ಕವಾಹಕ ಮುಕ್ತಾಯ, ಗೋಚರ ಬೆಳಕಿನೊಂದಿಗೆ ಸುಲಭ ಪರೀಕ್ಷೆ, ಹಾನಿ ನಿರೋಧಕ ಕೇಬಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತ್ಯೇಕತೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

(ಇ) ಹೆಚ್ಚಿನ ಆವರ್ತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮತ್ತು ವೇಗದ ಚಲನೆಯ ಗತಿ ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಸಂಕೇತ ಅವನತಿ ಮತ್ತು ದೀರ್ಘ ಜೀವಿತಾವಧಿ.

(ಈ) ಆದಾಯ ಉತ್ಪಾದನೆ – ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಫೈಬರ್ ಅನ್ನು ಇತರೆ ಇಲಾಖೆ ಮತ್ತು ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ನೀಡಬಹುದು.

(3) **ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯ ಸಾರಾಂಶ (ಡಿಪಿಆರ್):**

ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಒಟ್ಟು ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	63
ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಉಪ–ವಿಭಾಗಗಳು	52
ಒಟ್ಟು ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ	**ರೂ.4590.71 ಕೋಟಿಗಳು**
11 ಕೆವಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತನೆ	
ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ 11 ಕೆವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ನ ಉದ್ದ	6868.38 ಕಿ.ಮೀ.ಗಳು
11 ಕೆವಿ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ	ರೂ.3368.26 ಕೋಟಿಗಳು
ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ಫೀಡರಿನ ಚಾಲನೆ	
ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ 11 ಕೆವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ನ ಉದ್ದ	283.35 ಕಿ.ಮೀ.ಗಳು
ಹೊಸ ಫೀಡರಿನ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ	ರೂ.145.17 ಕೋಟಿಗಳು
ಎಲ್‌ಟಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗದ ಪರಿವರ್ತನೆ	
ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗೆ	1624.36 ಕಿ.ಮೀ.ಗಳು
ಎಬಿ ಕೇಬಲ್‌ಗೆ	11112.50 ಕಿ.ಮೀ.ಗಳು
ಒಟ್ಟು	**12736.86 ಕಿ.ಮೀ.ಗಳು**
ಎಲ್‌ಟಿ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ	ರೂ.1077.27 ಕೋಟಿಗಳು
ಒಎಫ್‌ಸಿ ಕಾಮಗಾರಿಯ ವೆಚ್ಚ	ರೂ.734.51 ಕೋಟಿಗಳು
ಒಎಫ್‌ಸಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ	**ರೂ.5325.23 ಕೋಟಿಗಳು**

ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿಯು "ತಾತ್ವಿಕ ಅನುಮೋದನೆ" ನೀಡಿದೆ.

ಬಜೆಟ್ ಅವಕಾಶ:

ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ, ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ನೀಡುವಂತೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ವಿನಂತಿಸಿದೆ.

1. **ಮೆ॥ ಕೆಯುಐಡಿಎಫ್‌ಸಿ**–ಐಎನ್‌ಆರ್ 400 ಕೋ. – ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.6.5 ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸಾಲದ ಅವಧಿ–10 ವರ್ಷಗಳು.
2. **ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಎಡಿಬಿ)** – ಐಎನ್‌ಆರ್ 700 ಕೋ. (100M$) ಸಾರ್ವಭೌಮ ಸಾಲದಡಿಯಲ್ಲಿ – ವಾರ್ಷಿಕ ಅಂದಾಜು. ಶೇ.1.08 ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ+ಶೇ.1 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯಶುಲ್ಕ/ಸಾಲದ ಅವಧಿ–27 ವರ್ಷಗಳು.
3. **ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಎಡಿಬಿ)** – ಐಎನ್‌ಆರ್ 630 ಕೋ. (90 M$) ಸಾರ್ವಭೌಮರಹಿತ ಸಾಲದಡಿಯಲ್ಲಿ – ವಾರ್ಷಿಕ ಅಂದಾಜು. ಶೇ.8.74 ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸಾಲದ ಅವಧಿ–13 ವರ್ಷಗಳು.
4. **ಮೆ॥ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಎಸ್‌ಬಿಐ)** – ಐಎನ್‌ಆರ್ 1576 ಕೋ. – ವಾರ್ಷಿಕ ಅಂದಾಜು ಶೇ.7.5 ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸಾಲದ ಅವಧಿ–15 ವರ್ಷಗಳು.
5. **ಮೆ॥ ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್** – ಐಎನ್‌ಆರ್ 668 ಕೋ. – ವಾರ್ಷಿಕ ಅಂದಾಜು ಶೇ. 7.3 ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸಾಲದ ಅವಧಿ– 15 ವರ್ಷಗಳು.

(4) **ದರ ಒಪ್ಪಂದ/ಎಲ್‌ಒಎಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಹಂತ–1, ಹಂತ–2, ಹಂತ–3 ಮತ್ತು ಹಂತ–4ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಅವಾರ್ಡ್ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	15.08.21 ರಂದು ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ	15.08.21 ರಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ	ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ	ಮೂಲ ಪೂರ್ಣ ಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅವಧಿ	ವಿಸ್ತರಿಸಿರುವ ಪೂರ್ಣ ಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅವಧಿ
ಹಂತ-I	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಎಸ್-20	100.98	83.01%	80.69%	15.07.2019	14.01.2021	13.10.2021
	ಮೆ॥ ಲಾರ್ಸನ್ & ಟಬ್ರೋ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	ಇ-6&ಇ-10	219.47	86.23%	34.06%			
	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಎನ್-5 & ಎನ್-7	322.83	65.57%	34.8%			
	ಮೆ॥ ಲಾರ್ಸನ್ & ಟಬ್ರೋ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	ಸಿ-1, ಸಿ-2 & ಸಿ-6	109.06	60.3%	25.49%			
	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಎನ್-1, ಎನ್-2, ಎನ್-3, ಎನ್-6, ಎನ್-8 & ಎನ್-10	315.75	25.38%	17.06%			

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಅವಾರ್ಡ್ ಮೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	15.08.21 ರಂದು ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ	15.08.21 ರಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ	ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ	ಮೂಲ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅವಧಿ	ವಿಸ್ತರಿಸಿರುವ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಅವಧಿ
ಹಂತ-II	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಎಸ್-1,ಎಸ್-2 ಎಸ್-6,ಎಸ್-14 & ಎಸ್-15	308.33	62.48%	31.86%	15.07.2019	14.01.2021	13.10.2021
	ಮೆ॥ ಕುಮಾರ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಡಬ್ಲ್ಯು-1,ಡಬ್ಲ್ಯು-2, ಡಬ್ಲ್ಯು-6,ಡಬ್ಲ್ಯು-7 & ಡಬ್ಲ್ಯು-8	186.71	75.67%	45.06%			
	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಬೆಂಗಳೂರು.	ಇ-1&ಇ-5	188.75	65.51%	36.71%			
	ಮೆ॥ಎನ್‌ಸಿಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್,ಹೈದರಾಬಾದ್.	ಇ-11	230.20	75.54%	27.11%			
	ಮೆ॥ ಲಾರ್ಸನ್ & ಟಬ್ರೋ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	ಸಿ-7	223.31	85.14%	46.69%			
	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಸಿ-8	97.94	69.66%	23.18%			
ಹಂತ-III	ಮೆ॥ಎನ್‌ಸಿಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್,ಹೈದರಾಬಾದ್.	ಎಸ್-5&ಎಸ್-9	116.00	56.74%	13.48%	30.04.2020	29.10.2021	-
	ಮೆ॥ ಅರವಿಂದ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಎಸ್-18	249.62	58.56%	47.61%			
	ಮೆ॥ಎನ್‌ಸಿಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್,ಹೈದರಾಬಾದ್.	ಕೆ-1 & ಕೆ-4	219.58	46.2%	11.68%			
	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಸಿ-4 & ಸಿ-5	142.62	0%	0%			
	ಮೆ॥ ಎನ್‌ಸಿಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್,	ಕೆ-2	193.61	66.78%	16.65%			
	ಮೆ॥ ಏಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಸಿ-9	248.60	33.10%	0%			
	ಮೆ॥ ಲಾರ್ಸನ್ & ಟಬ್ರೋ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	ಇ-9	97.94	49.69%	8.55%			
ಹಂತ-IV	ಮೆ॥ ವಿ.ಆರ್.ಪಾಟೀಲ ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಪ್ರೈ.ಲಿ, ಕೊಪ್ಪಳ	ಎಸ್-4,ಎಸ್-7 &ಎಸ್-17	230.33	ಸಮೀಕ್ಷೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ		11.02.2021	10.08.2022	-
	ಮೆ॥ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ.	ಎಸ್-8& ಎಸ್-11	228.20					
	ಮೆ॥ ಕುಮಾರ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು	ಎಸ್-12	195.22					
	ಮೆ॥ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ.	ಇ-4	212.20					
	ಮೆ॥ ಅರವಿಂದ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು	ಎಸ್-3	56.45			10.02.2021	09.08.2022	-
	ಮೆ॥ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಗ್ಲೋಬಲ್ ಪವರ್ ಬೆಂಗಳೂರು	ಎಸ್-16	78.72					
	ಮೆ॥ ಲಾರ್ಸನ್ & ಟಬ್ರೋ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	ಸಿ-3 & ಎಸ್-9	158.72					
	ಮೆ॥ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್,ದಾವಣಗೆರೆ.	ಇ-7	80.81					
	ಮೆ॥ ಲಾರ್ಸನ್ & ಟಬ್ರೋ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	ಇ-12	118.90					
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**5031.65**					

ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಅವಧಿ : ಮಳೆಗಾಲದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 18 ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ನಿಯೋಜಿಸಲಾದ ಕೆಲಸವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಬೇಕು.

XIX ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ) :

(1) ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ) ಯೋಜನೆಯು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ. ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು (ಎಚ್‌ಟಿ/ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿಸ್ತರಣೆ, ಹೊಸ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ) ಉಚಿತ ದರದಲ್ಲಿ ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಟುಂಬಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುದೀಕರಿಸುವುದು ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಫೀಡರ್ ಬೇರ್ಪಡಿಕೆ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮಾಪನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು, ಮೆ॥ಆರ್‌ಇಸಿ, ನವದೆಹಲಿ ಅವರು **ರೂ**.235.36 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ.

ಅದರಂತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ, ರಾಮನಗರ, ಕೋಲಾರ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ, ತುಮಕೂರು, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಮತ್ತು ದಾವಣಗೆರೆ ಈ 8 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಚ್–2017 ಮತ್ತು ಮೇ–2017 ರಲ್ಲಿ **ರೂ**.282.16 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡುದಾರನಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಅ) ಮಂಜೂರಾದ ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	:	ರೂ235.36 ಕೋಟಿ
ಆ) ವಿವರವಾದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ವೆಚ್ಚ	:	ರೂ.282.16 ಕೋಟಿ
ಇ) ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	:	8 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು
ಈ) ಯೋಜನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ನಿಜವಾದ ದಿನಾಂಕ	:	31.03.2020
ಉ) ಅರ್ಹ ಅನುದಾನ(ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಶೇ.60)	:	ರೂ.141.20 ಕೋಟಿ
ಊ) ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ ಒಟ್ಟು ಅನುದಾನ	:	ರೂ.127.75 ಕೋಟಿ
ಋ) ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಅನುದಾನ	:	ರೂ.14.12 ಕೋಟಿ
ಎ) ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚ	:	ರೂ.303.43 ಕೋಟಿ

ಆರ್‌ಇಸಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳಂತೆ, 8 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು **ಮಾರ್ಚ್–2020ರ** ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

(2) **ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ** :

(1) 1,05,990 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳಿಸದ ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(2) 2361 ಕಿ.ಮೀ. ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(3) 1045 ಕಿ.ಮೀ. ಹೊಸ ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(4) 2614 ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(5) 305 ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

(3) **ಪ್ರಸಕ್ತ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ**:

ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮಾರ್ಚ್–2020ರ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿ ಮೆ॥ಆರ್‌ಇಸಿ, ಯೋಜನೆ ಕಚೇರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

XX. ಮಾದರಿ ಉಪ–ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

(1) **ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿ**:

ಅ) 11ಕೆವಿ ಹೊಸ ಲಿಂಕ್ ಮಾರ್ಗಗಳು/ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು

ಆ) ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಭೂಗತ ಕೇಬಲುಗಳು–11 ಕೆವಿ ಫೀಡರುಗಳಿಂದ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.

ಇ) ಎಲ್‌ಟಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಎಲ್‌ಟಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳು/ಎಬಿ ಕೇಬಲುಗಳಿಂದ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.

ಈ) ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗ ಸರ್ವಿಸ್ ಮೇನ್ಸ್‌ನ್ನು ಭೂಗತ ಸರ್ವಿಸ್ ಮೇನ್ಸ್‌ನಿಂದ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.

ಉ) ಅಪಾಯಕ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲುಗಳು.

ಊ) ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಡಿಟಿಸಿಯ ನವೀಕರಣ/5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟಿಂಗ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಋ) ಚೊಕ್ಕ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಎ) ಡಾಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಆರ್‌ಎಂಯೂಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

(2) **ಲಾಭಗಳು**:

ಅ) ಅಡಚಣೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆ ಸೂಚ್ಯಂಕವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವುದು.

ಆ) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಳಸುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ವಾತಾವರಣವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ಇ) ಟ್ರಂಕ್‌ಲೈನ್ ಉದ್ದವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು

ಈ) ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು, ಅಪಘಾತಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತ.

(3) ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಎಸ್10, ಎಸ್13, ಇ8 ಮತ್ತು ಎನ್4 ನಲ್ಲಿ ಮಾದರಿ ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಇ3 ಉಪ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇ8 ಮತ್ತು ಎನ್4 ಉಪವಿಭಾಗದ ಕೆಲಸಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ ಮತ್ತು ಎಸ್10, ಎಸ್13 ಮತ್ತು ಇ3ಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ 5 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು **ರೂ.**951.51 **ಕೋಟಿಗಳು** ಮತ್ತು **ರೂ.**888.14 **ಕೋಟಿ** ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ:

1. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 1983ರಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯದ್ದಾಗಿದ್ದು, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ, ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತರು, ವಿಶ್ವಕರ್ಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ಭೋವಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಆದಿ ಜಾಂಬವ, ನಿಜಶರಣ ಅಂಬಿಗರ ಚೌಡಯ್ಯ, ಕರ್ನಾಟಕ ಉಪ್ಪಾರ ವರ್ಗದವರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸುವುದಾಗಿದೆ.
2. 2020–21ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್–21 ರವರೆಗೆ, ಒಟ್ಟು 4482 **ಅರ್ಜಿಗಳು** (ಮಾರ್ಚ್–2020 (ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು) ಗೆ 1129 ಬಾಕಿಯಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳು ಮತ್ತು 2020–21 ಅವಧಿಗೆ 3353 **ನೋಂದಾಯಿತ ಅರ್ಜಿಗಳು**), ಇದರಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 6000 ಗುರಿಯ ಎದುರಾಗಿ 3625 **ಸಂಖ್ಯೆಯ** ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸಿದೆ.
3. 2021–22ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 5345 **ಸಂಖ್ಯೆಯ** ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿಯ ಉಪ–ಯೋಜನೆ [ಎಸ್‌ಸಿಎಸ್‌ಪಿ]:

(1) 2020–21 ಅವಧಿಗೆ ಮಾರ್ಚ್–21 ರವರೆಗೆ, ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ 99 **ಸಂಖ್ಯೆಯ** ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ **ರೂ**. 132.00 **ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ** ಎದುರಾಗಿ, ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಗಿರಿಜನ ಪ್ರದೇಶ ಉಪಯೋಜನೆ:

(1) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, 2020–21 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್–21 ರವರೆಗೆ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು 18 **ಸಂಖ್ಯೆಯ** ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸಿದೆ. ಈ ನಿಮಿತ್ತ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ **ರೂ**. 18.00 **ಲಕ್ಷ** ವೆಚ್ಚದ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸುವಿಕೆ:

(ಎ) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ – 3625 **ಸಂಖ್ಯೆ**

2021–22ಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿರುವ ಗುರಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:–

(ಬಿ) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ – 5345 **ಸಂಖ್ಯೆ**

ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸರಬರಾಜು:

(1) ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸರಬರಾಜು ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಯೋಜನೆಗಳು:

ಅ) ಮಿನಿ ನೀರು ಸರಬರಾಜು (ಎಂಡಬ್ಲ್ಯೂಎಸ್)

ಆ) ಕೊಳವೆ ನೀರು ಸರಬರಾಜು (ಪಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎಸ್)

ಇ) ಕರ್ನಾಟಕ ನಗರ ನೀರು ಸರಬರಾಜು (ಕೆಯುಡಬ್ಲ್ಯೂಎಸ್)

ಈ) ಪಟ್ಟಣ ಪುರಸಭೆ ನಿಗಮ (ಟಿಎಂಸಿ)

ಉ) ಕೊರತೆ

(2) 2020–21 **ರಲ್ಲಿ (ಮಾರ್ಚ್–2021 ರವರೆಗೆ)** ಒಟ್ಟು 2225 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿಗಳೊಂದಿಗೆ (01.04.2020(ಓಬಿ) ನಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳು 383 ಮತ್ತು 2020–21ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 1842 ನೋಂದಾಯಿತ ಅರ್ಜಿಗಳು). ಆ.ವ 2019–20ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಗುರಿ 3300 **ಸಂಖ್ಯೆಗಳ** ಎದುರಾಗಿ ಬೆ,ವಿ.ಕಂ 2036 **ಸಂಖ್ಯೆಯ** ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾಪನಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುದೀಕರಿಸಿದೆ.

(3) ಆ.ವ 2021–22ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಗುರಿ 3000 **ಸಂಖ್ಯೆಗಳು.**

ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳು:

(1) **ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳು:**

ಅ) ಹೊರೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು.

ಆ) ಟೇಲ್ ತುದಿಗಳಲ್ಲಿ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ಅನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು

ಇ) ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು

ಈ) ತಡೆರಹಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು

ಉ) 2020–21 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ (ಮಾರ್ಚ್–21 ರವರೆಗೆ), **45103 ಸಂಖ್ಯೆಯ** ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಋ) 2020–21 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ಮಾರ್ಚ್–21 ರವರೆಗೆ), ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಒಟ್ಟು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳು **4,25,897** ಸಂಖ್ಯೆಗಳು.

(2) **ಹೊಸ ಮಾರ್ಗಗಳು:**

ಅ) ಎಚ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು: 2020–21 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ (ಮಾರ್ಚ್–21 ರವರೆಗೆ) **5342.22** ಆರ್ ಕಿಮೀ ಎಚ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಎಚ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಒಟ್ಟು ಉದ್ದ **119982.46** ಆರ್ ಕಿಮೀ ಆಗಿದೆ.

ಆ) ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು: 2020–21 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ (ಮಾರ್ಚ್–21 ರವರೆಗೆ) 2369.69 ಆರ್ ಕಿಮೀ ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಒಟ್ಟು ಉದ್ದ **176950.29** ಆರ್ ಕಿಮೀ ಆಗಿದೆ.

ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಂ) :

(1) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ:

(ಎ) ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ನಿವ್ವಳ ಮಾಪನ ಆಧಾರದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 22.05.2014 ರಂದು 2014–21 ಸೌರಶಕ್ತಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಘೋಷಿಸಿದ್ದು, 2022ರ ವೇಳೆಗೆ **2400** ಮೆಗಾವಾಟ್ ಸಾಧಿಸುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

(ಬಿ) ಅನೇಕ ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಸ್ಥಾಪನಗಳು/ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ.

(ಸಿ) 1 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್‌ನಿಂದ 2 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್‌ವರೆಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯವು ಮಂಜೂರಾದ ಹೊರೆಯ ಶೇ.100ಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗಿರಬೇಕು.

(ಡಿ) ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿ, ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶಗಳು/ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳು/ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು/ ಸಮಯಸೂಚಿಗಳು ಮತ್ತು ಅರ್ಜಿಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಮೂನೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಇತರೆ ನಮೂನೆಗಳು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

(ಇ) ಸ್ವಯಂ–ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಫೋಟೋವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಹಾಗೆಯೇ ನಿವ್ವಳ/ಒಟ್ಟು ಮಾಪನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಾಲಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು/ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲೂ ಸಹ ಈ ಯೋಜನೆಯು ಉತ್ತೇಜಿಸುತ್ತದೆ.

(ಎಫ್) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಗ್ರಿಡ್ ಟೈಡ್ ಇನ್ವರ್ಟರುಗಳು ಹಾಗೂ ಬೈ–ಡೈರೆಕ್ಷನಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವುದು.

(ಜಿ) ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಿಡ್ ಟೈಡ್ ಇನ್‌ವರ್ಟರ್ ತಯಾರಕರನ್ನು ಸೇರಿಸುವುದು. ಒಟ್ಟು ಗ್ರಿಡ್ ಟೈಡ್ ಇನ್‌ವರ್ಟರ್ ತಯಾರಕರು – 20 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು.

(ಎಚ್) ಬೆವಿಕಂಪನಿ ಒಡೆತನದ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಯ ಮೇಲೆ ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ, 673.8 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ವಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 51 ಸ್ಥಾಪನಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಐ) 13ನೆಯ ಹಣಕಾಸು ಆಯೋಗದ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಧಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ, ಒಟ್ಟು 10 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೋಲಾರ್ ಅನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಂತೆ 535 ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೋಲಾರ್ ಅನ್ನು 5 ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಜೆ) 07.11.2014 ರಿಂದ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ **152.705** ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ **3038** ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಸ್ಥಾಪನಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

(2) **ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರ ಗೃಹ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ:**

(ಎ) ಹೊಸ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ (ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ), ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 08.03.2019ರ ಆದೇಶವು, 2022ರ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಸೌರ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ 40 ಜಿ.ವ್ಯಾ ಸಂಚಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಹಂತ–2 ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.

(ಬಿ) ಈ ಯೋಜನೆಯು, ವೈಯಕ್ತಿಕ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಂಘಗಳು/ವಸತಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘಗಳಿಗೆ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಸೌರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಹಣಕಾಸು ನೆರವು (ಸಿಎಫ್ಎ) ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

(ಸಿ) ಸಿಎಫ್ಎ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ:

ವಸತಿ ವಲಯದ ಪ್ರಕಾರ	ಸಿಎಫ್ಎ (ಬೆಂಚ್ ಮಾರ್ಕ್ ವೆಚ್ಚದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಅಥವಾ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೂಲಕ ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾದ ವೆಚ್ಚ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದು)
ವಸತಿ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ ವಸತಿ ಕ್ಷೇತ್ರ (ಗರಿಷ್ಠ 3ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದವರೆಗೆ)	ಬೆಂಚ್ ಮಾರ್ಕ್ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ.40
ವಸತಿ ಕ್ಷೇತ್ರ (3ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಮತ್ತು 10ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದವರೆಗೆ)	3 ಕಿ.ವ್ಯಾ. ವರೆಗೆ ಶೇ.40+ 3 ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮತ್ತು 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ವರೆಗೆ ಆರ್ಟಿಎಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಶೇ.20.
500 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಪಿ (ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಪಿ) ವರೆಗಿನ, ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಂಘಗಳು/ವಸತಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘಗಳು (ಜಿಎಚ್ಎಸ್/ಆರ್ಡಬ್ಲ್ಯೂಎ) ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಾಗಿ ಆರ್ಟಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆ ಜಿಎಚ್ಎಸ್/ ಆರ್ಡಬ್ಲ್ಯೂಎನಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿವಾಸಿಗಳು ಈಗಾಗಲೇ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮೇಲಿನ ಮಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.	ಶೇ.20

(ಡಿ) ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇಯು, ದಿನಾಂಕ 04.10.2019 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019–20ರ ಸಾಲಿಗೆ 30ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 24.11.2020 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆ.ವ. 2020–21 ರ ಸಾಲಿಗೆ 300 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಅನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

(ಇ) ಸ್ಥಾಪನದ ಅನುಮೋದಿತ ಹೊರೆಯವರೆಗೆ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ಜಿಎಚ್ಎಸ್/ಆರ್ಡಬ್ಲ್ಯೂಎಗಳಿಂದ ಆನ್ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು 30 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಮೊದಲು ಬಂದವರಿಗೆ ಮೊದಲ ಆದ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಎಫ್) ಒಪ್ಪಂದದ ಕರಾರು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ ಮೊದಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಸೂಚಿಸಿದ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಸಿಎಫ್ಎ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಜಮಾ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

(ಜಿ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು "ವಿನ್ಯಾಸ, ಸರಬರಾಜು, ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು 5 ವರ್ಷಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣಾ ಒಪ್ಪಂದ ಸೇರಿದಂತೆ ನಿವ್ವಳ–ಮಾಪನ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯ ಮೇಲೆ ಸೌರ ಆರ್ಟಿಪಿವಿ ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಕ್ಕಾಗಿ" ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ ಎಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್, ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮಾಣ (ಇಪಿಸಿ)ದ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರನ್ನು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೂಲಕ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಿಸುತ್ತದೆ.

(ಎಚ್) ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭವನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಿಸಿರುವ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಮಾಡುತ್ತಾರೆ.

(3) **ಸೂರ್ಯ ರೈತ ಯೋಜನೆ:**

(ಎ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ರೈತರ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಒಂದು ಅಪೂರ್ವ ಯೋಜನೆ, "ಸೂರ್ಯ ರೈತ" ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 20.09.2014 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಿದೆ. ನಿವ್ವಳ ಮಾಪನ, ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರ ನೀರಿನ ಪಂಪ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಈ ಯೋಜನೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ.

(ಬಿ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತದಲ್ಲೇ ಮೊಟ್ಟಮೊದಲನೆಯ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದ್ದು, ರೈತರು ಸೌರಶಕ್ತಿ ಚಾಲಿತ ಐ.ಪಿ.ಸೆಟ್ಟುಗಳ ಮೂಲಕ ನೀರಾವರಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಕನಕಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಹಾರೋಬೆಲೆ 11ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರಿನಲ್ಲಿ, ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 310ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಸಮರ್ಥ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಶಕ್ತಿಯುತ ದಕ್ಷ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಿ ಮತ್ತು ಈ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಸೌರಶಕ್ತಿಯಿಂದ ಕಾರ್ಯಚೇತನಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ನಿವ್ವಳ–ಮಾಪಿತ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯ ಮೇಲೆ ಜಾಲಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸಲು ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

(ಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ರೈತರಿಗೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದು, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಬೆಳೆಗಳ ಮೂಲಕ ಗಳಿಸುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ರೈತರಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯ ದೊರೆಯುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ರೂ.24.36 ಕೋಟಿಗಳು.

(ಡಿ) ರೈತರ ಹೂಡಿಕೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯಧನ, ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಹೂಡಿಕೆಯ

ಮೂಲಕ ರೈತರಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲದ ಮೂಲಕ ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಹಣಕಾಸು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದನ್ನು ಆರಂಭಿಕ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೈತರು ತಮ್ಮ ನಿವ್ವಳ–ಮಾಪಿತ ಸುಂಕದ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ಮರುಪಾವತಿಸುತ್ತಾರೆ.ನಿವ್ವಳ ಮಾಪನ ಆದಾಯವನ್ನು ಷರತ್ತುಬದ್ಧ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮಾ ಮಾಡಿ ಮತ್ತು ಮೊದಲು ಸಾಲದ ಖಾತೆಗೆ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಇದ್ದರೆ ರೈತರ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಇ) ಮೇ–2018 ರಂದಿಗೆ, ಎಲ್ಲಾ 310 ಸ್ಥಾಪನಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಎಫ್) ಸೂರ್ಯ ರೈತ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:

(1) **ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ** :

- ಕೃಷಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಇಂಧನಕ್ಕಾಗಿ ಸಹಾಯಧನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ ಮೂಲಕ ಇತರ ಆದಾಯವನ್ನು ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜಿಸಲು ಅವಕಾಶವನ್ನು ನೀಡುವುದು.
- ಕೃಷಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಉಳಿತಾಯ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಮಾಪನದಿಂದ ವಿತರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ಬಳಸಬಹುದು.
- ಸುಧಾರಿತ ಅಂತರ್ಜಲ ಪರಿಸರ ವಿಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಉತ್ಪಾದನೆ.

(2) **ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ**:

- ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
- ಪ್ರಸರಣಾ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣ ಇಳಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
- ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಉಳಿತಾಯವಾಗುತ್ತದೆ.
- ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಫಲತೆಯ ಪ್ರಮಾಣ ಕಡಿಮೆಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
- ಅಧಿಕ ದರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೇಲೆ ಉಳಿತಾಯ.

(3) **ರೈತರಿಗೆ**:

(1) ನೀರಾವರಿ ಗುಣಮಟ್ಟ ವೃದ್ಧಿಸುತ್ತದೆ.
(2) ದಿನದ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು.
(3) ಸೌರ ಉತ್ಪಾದನೆಯಿಂದ ನಿಯತ ಆದಾಯ.
(4) ಬರ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಒಂದು ಮೂಲ.

(4) **ಪಿಎಂ–ಕುಸುಮ್ ಯೋಜನೆಯ ಘಟಕ–ಸಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಫೀಡರು ಮಟ್ಟದ ಸೌರೀಕರಣದ ಅನುಷ್ಠಾನ** :

ಎಂಎನ್ಆರ್ಇ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 22.07.2019 ಮತ್ತು 04.12.2020 ರಂದು ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಕಿಸಾನ್ ಊರ್ಜಾ ಸುರಕ್ಷಾ ಏವಂ ಉತ್ಥಾನ್ ಮಹಾಭಿಯಾನ್ (ಪಿಎಂ–ಕುಸುಮ್) ಯೋಜನೆಗೆ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ, ಇದು ರೈತರಿಗೆ ಜಾಲ–ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಸೌರ ಪಂಪುಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಘಟಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ವಿಶೇಷ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ.

(ಎ) **ಘಟಕ–ಎ** : 2ಮೆ.ವ್ಯಾ. ವರೆಗಿನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸ್ಥಾವರ ಗಾತ್ರದ 10,000 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ವಿಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ನೆಲದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಿತ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು.

(ಬಿ) **ಘಟಕ–ಬಿ** : 7.5 ಹೆಚ್ಪಿ ವರೆಗಿನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಪಂಪು ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 20 ಲಕ್ಷ ಸ್ವತಂತ್ರ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಚಾಲಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪುಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ.

(ಸಿ) **ಘಟಕ–ಸಿ** : 15 ಲಕ್ಷ ಜಾಲ–ಸಂಪರ್ಕಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪುಗಳ ಸೌರೀಕರಣ;

- 7.5 ಹೆಚ್ಪಿ ವರೆಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಪಂಪು ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಅಥವಾ
- **ಫೀಡರು ಮಟ್ಟದ ಸೌರೀಕರಣ**

ಎಂಎನ್ಆರ್ಇ, ಫೀಡರು ಮಟ್ಟದ ಸೌರೀಕರಣದ ಘಟಕ–ಸಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 2020–21ಕ್ಕೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ಗೆ 1,75,000 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(5) **ಕ್ರೆಡಲ್ ಮೂಲಕ ಸೌರ ಆಫ್–ಗ್ರಿಡ್ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ** :

(ಎ) **ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ**:

ರೈತರ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಸೌರ ಆಫ್–ಗ್ರಿಡ್ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ಕ್ರೆಡಲ್ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ ಆಗಿದ್ದು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು 5 ವರ್ಷಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಜೊತೆಗೆ ಐಪಿ ಸೆಟ್ಟುಗಳ ಪೂರೈಕೆ, ಸ್ಥಾಪನೆ, ಕಾರ್ಯಾರಂಭವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅರ್ಹತೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳು; ಗರಿಷ್ಠ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟು ಸಾಮರ್ಥ್ಯವು 5 ಹೆಚ್ಪಿ ಆಗಿರಬೇಕು ಮತ್ತು ನೀರಿನ ಗರಿಷ್ಠ ಆಳ 233ಅಡಿ/

70ಮೀ. ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಮೊದಲು ಬಂದವರಿಗೆ ಮೊದಲ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೊಸ/ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳು ಸಹ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾಗಿವೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ, ಎಸ್‌ಸಿ/ಎಸ್‌ಟಿಗೆ ಸೇರಿದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಉಚಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ರೂ.1 ಲಕ್ಷವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಒಟ್ಟು 723 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸೌರ ಆಫ್–ಗ್ರಿಡ್ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಎ) ಘಟಕ–ಬಿ ಪಿಎಂ – ಕುಸುಮ್ ಯೋಜನೆ :

(1) ಪಿಎಂ–ಕುಸುಮ್ ಯೋಜನೆಯ ಘಟಕ–ಬಿ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಕ್ರೆಡಲ್ ಸಮೀಕ್ಷಾ ಸಂಸ್ಥೆ (ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ) ಯಾಗಿದೆ.

(2) 3ಹೆಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು 7.5ಹೆಚ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಿಗಾಗಿ ದಿ:28.08.2020 ರಂದು 346 ಎಸ್‌ಸಿ/ಎಸ್‌ಟಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಕ್ರೆಡಲ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಿದೆ.

(3) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಿಂದ ಒಟ್ಟು 346 ರಲ್ಲಿ 70 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(4) ಎಸ್‌ಸಿಎಸ್‌ಪಿ/ಟಿಎಸ್‌ಪಿ ನಿಧಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಕೊಡುಗೆಯು 50% (ರೈತ ಹೂಡಿಕೆಯು ಕೇವಲ 20%).

(5) ಇಇಎಸ್‌ಎಲ್ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ (ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ಮೂಲಕ ಎಂಎನ್‌ಆರ್‌ಇಯಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡಿದೆ).

(6) **ಉನ್ನತ ಜ್ಯೋತಿ – ಎಲ್ಲರಿಗೂ ಕೈಗೆಟುಕುವ ಎಲ್‌ಇಡಿಗಳು (ಉಜಾಲಾ) :**

ಹಂತ–1 ಮತ್ತು ಹಂತ–2 ರಲ್ಲಿ "ಹೊಸ ಬೆಳಕು" ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಇತ್ತೀಚಿನ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಲೈಟ್ ಎಮಿಟಿಂಗ್ ಡಯೋಡ್ (ಎಲ್‌ಇಡಿ) ಆಧಾರಿತ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. ಇವುಗಳ ವ್ಯಾಪಕ ಬಳಕೆಯು ಹೊರೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದಾದ ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಸಾಕಾರಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಮೆ॥ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಷಿಯನ್ಸಿ ಸರ್ವೀಸಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಇಇಎಸ್‌ಎಲ್) ಮೂಲಕ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಎ) ಹಂತ–1 – ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳು :

ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಕಾಶಮಾನ ದೀಪಗಳು (ಐಸಿಎಲ್‌ಗಳು) ಮತ್ತು ಕಾಂಪ್ಯಾಕ್ಟ್ ಫ್ಲೋರೋಸೆಂಟ್ ದೀಪಗಳ (ಸಿಎಫ್‌ಎಲ್‌ಗಳು) ಬದಲಾಗಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗೆ ರೂ. 70/– ದರದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಬಹುದು.

ಆ.ವ. 2020–21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 3,16,573 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 1,13,36,183 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ 164.91 ಮಿ.ಯೂ. ಆಗಿದೆ.

(ಬಿ) ಹಂತ–2 – ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳು :

ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಹೊಸಬೆಳಕು ಹಂತ–2ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ರೂ. 220/– ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ 20 ವ್ಯಾ. ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸುತ್ತಿದೆ. 2016–17 ರಿಂದ 2020–21 ರವರೆಗೆ 2,73,454 ಸಂಖ್ಯೆಯ 20 ವ್ಯಾ. ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 2020–21 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ 6.3 ಮಿ.ಯೂ. ಆಗಿದೆ.

ಖಾತರಿ :

ತಾಂತ್ರಿಕ ದೋಷಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ (ದೈಹಿಕ ಹಾನಿ, ಹೊರಾಂಗಣ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ದೋಷಪೂರಿತ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳು/ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿತರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವಂತೆ ಉಚಿತವಾಗಿ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಖಾತರಿ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್ ಲೈಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಖಾತರಿ.

(7) **ಪವನ ಯೋಜನೆ – ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ಶ್ರೇಣಿಯ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನುಗಳು :**

ಪವನ ಯೋಜನೆಯಡಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ಶ್ರೇಣಿಯ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದಕ್ಕೆ ರೂ.1150/– ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ದೇಶೀಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿತರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಮೆ॥ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಷಿಯನ್ಸಿ ಸರ್ವೀಸಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಇಇಎಸ್‌ಎಲ್) ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ. 2017–18 ರಿಂದ 2020–21 ರವರೆಗೆ 41,757 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ಶ್ರೇಣಿಯ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 2020–21 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯವು 1.03 ಮಿ.ಯೂ. ಆಗಿದೆ.

ಖಾತರಿ:

ತಾಂತ್ರಿಕ ದೋಷಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ (ದೈಹಿಕ ಹಾನಿ, ಹೊರಾಂಗಣ ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ದೋಷಪೂರಿತ ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ಶ್ರೇಣಿಯ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನುಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ಶ್ರೇಣಿಯ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವಂತೆ ಉಚಿತವಾಗಿ ಎರಡೂವರೆ ವರ್ಷಗಳ ಖಾತರಿ.

ಉಜಾಲಾ ಮತ್ತು ಪವನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು :

- ಸಂಜೆಯ ಗರಿಷ್ಠ ಹೊರೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ
- ದೇಶೀಯ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ

(8) ಸೌರ ವಾಟರ್ ಹೀಟರ್‌ಗಳ ಕಡ್ಡಾಯ ಬಳಕೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ:

ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿಎಸ್‌ಎಂ) ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಾಗಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಸೌರ ವಾಟರ್ ಹೀಟರ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನಲ್ಲಿ 2020–21 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಸೌರ ವಾಟರ್ ಹೀಟರ್‌ಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ 35,044.

ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ*	**ಮಿ.ಯೂ.ಗಳು**
35,044 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸೌ.ವಾ.ಹೀ.ಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ	34.69
35,044 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸೌ.ವಾ.ಹೀ.ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ದಿನಕ್ಕೆ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ	0.11

*ಸರಾಸರಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಪ್ರತಿ ಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯೂಎಚ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ದಿನಕ್ಕೆ 1.5 ಗಂಟೆಗಳಿಗೆ 2ಕಿವ್ಯಾ,330 ದಿನಗಳವರೆಗೆ

(9) **ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಸಮಯಾಧಾರಿತ (ಟೈಮರ್) ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು:**

ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಸ್ಥಳೀಯ ಪುರಸಭೆಗೆ ವಿನಂತಿಸಿದೆ, ಇದರಿಂಧಾಗಿ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯವಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಸಂಜೆಯ ಗರಿಷ್ಠ ಗಂಟೆಯ ಹೊರೆ (ಪೀಕ್ ಅವರ್ ಲೋಡ್)ಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳ ಸ್ಥಿತಿ ಹೀಗಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಲಯ	ಮಾರ್ಚ್–21ರಂತೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್–21ರಂತೆ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್–21ರಂತೆ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್–21ರಂತೆ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರದ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್–21ರಂತೆ ಅಳವಡಿಸಬೇಕಾದ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳ ಬಾಕಿ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ಉ.ವ	9110	6666	4663	2003	4447
2	ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ದ.ವ	12842	8017	5627	2390	7215
3	ಬೆಂ.ಗ್ರಾ.ಕ್ಷೇ.ವ.	21276	3163	2778	385	18498
4	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಕ್ಷೇ.ವ.	18970	2717	1577	1140	17393
ಒಟ್ಟು		**62198**	**20563**	**14645**	**5918**	**47553**

(10) **ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:**

ಸಂವಹನ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಈ ಮೂಲಕ ಬಳಸಲಾಗಿದೆ:

(ಎ) ಪತ್ರಿಕೆಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು, ಸ್ಮರಣಿಕೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಹೀರಾತುಗಳ ಮೂಲಕ

(ಬಿ) ಮಳಿಗೆಗಳ ಮೂಲಕ

(ಸಿ) ಹೋರ್ಡಿಂಗ್ಸ್ ಮೇಲೆ

(ಡಿ) ದೂರದರ್ಶನ, ಎಐಆರ್, ಬಿಗ್ ಎಫ್.ಎಂ. ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿ ಜಿಂಗಲ್ಸ್ ಮೂಲಕ

(ಇ) ಭಿತ್ತಿಪತ್ರಗಳು, ಕರಪತ್ರಗಳು, ಬ್ರೋಚರುಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ

(ಎಫ್) ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಪರಿಷತ್ ಕಚೇರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿಭಾಗ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳ ಮೂಲಕ

(ಜಿ) ತಾಲ್ಲೂಕು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ/ಜಿಲ್ಲಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳ ಮೂಲಕ

(10) **ಪೃಥ್ವಿ ಸಮಯ (ಅರ್ಥ್ ಅವರ್):**

ಪೃಥ್ವಿ ಸಮಯ (ಅರ್ಥ್ ಅವರ್)–2021 ಅನ್ನು 27ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ರಾತ್ರಿ 8.30 ರಿಂದ 9.30ರವರೆಗೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.ನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ನೌಕರರು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರು ಅನಗತ್ಯ ದೀಪಗಳನ್ನು 'ಆರಿಸುವ(ಆಫ್)' ಮೂಲಕ ಆಚರಿಸಿದರು.

ಜಾಗೃತದಳ ವಿಭಾಗ:

(1) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಜಾಗೃತದಳವು ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿದೆ, ಜೊತೆಗೆ ಸಹಾಯಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಾಗಿ ಒಬ್ಬ ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ವಿ), ಒಬ್ಬ ಉಪ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಒಬ್ಬ ಸಹಾಯಕ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಎಫ್&ಸಿ), 11 ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್‌ಗಳು, 11 ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ವಿ) ಮತ್ತು 80ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಮೂಲಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಜಾಗೃತದಳ ಇಲಾಖೆಯು ಕರ್ನಾಟಕದ 8 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 11 ಜಾಗೃತದಳ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳ ಮೂಲಕ ಜಾಗೃತದಳವು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ–2003 ರ ನಿಬಂಧನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಜೊತೆಗೆ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸುವುದು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳವು, ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಳ್ಳತನ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ದುರುಪಯೋಗ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಅನಧಿಕೃತ ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುವುದು ಜಾಗೃತದಳದ ಮುಖ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು. ಜಾಗೃತದಳ ಇಲಾಖೆಯು, ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಜಾಗೃತದಳ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವಾರಕ್ಕೊಮ್ಮೆ ಸಾಮೂಹಿಕ ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ.

(2) 2020–21 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳ ವಿಭಾಗದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

1.	ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	13544
2.	ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾದ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	2596

		ಒಟ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳು	**ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ**
3.	ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	1252	44,94,85,843
4.	ಬಿಬಿಸಿ ಆದ್ಯತೆ	2611	19,38,28,152
5.	ವಸೂಲು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ	2680	7,71,67,973
6.	ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಬಿಬಿಸಿ ಮೊತ್ತ (ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು)	1183	56,61,46,022
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕಿನ ವಿವರಗಳು:–			
	I. ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳು	1063	27,99,15,631
	II. ಗುರುತಿಸಲಾಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳು	120	28,62,30,391
	III. ಒಟ್ಟು	**1186**	**56,61,46,022**

ಗುಣಮಟ್ಟ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷೆ ವಿಭಾಗ:

(1) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಸುರಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಗುಣಮಟ್ಟ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತೆ ಶಾಖೆಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

(2) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಖರೀದಿ ಶಾಖೆ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆ ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳನ್ವಯ ಪೂರೈಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಸರಕುಗಳ ತಪಾಸಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

(3) ಬೆವಿಕಂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಮತ್ತು ಪೂರೈಸಲು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಮಾರಾಟಗಾರರ ಅನುಮೋದನೆಗಳನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಫ್ಯಾಕ್ಟರಿಯ ತಪಾಸಣೆಗಳನ್ನು ಗು,ಪ್ರ&ಸು ಶಾಖೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ತೃತೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಮೆ॥ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಐ., ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ತಾಂತ್ರಿಕತೆ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕತೆಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಗಾಗಿ ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.ನ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆ/ಐಎಸ್ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ದೃಢೀಕರಿಸುತ್ತವೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ/ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಮಾರಾಟಗಾರರ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

(4) ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತದ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಶೂನ್ಯಕ್ಕೆ ತರಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಈ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ರೀತಿಯ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಸುರಕ್ಷಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅಂದರೆ, ಇಂಡಕ್ಷನ್ ಟೆಸ್ಟರ್ ಸಹಿತವಾದ ಸುರಕ್ಷಾ ಶಿರಸ್ತ್ರಾಣ, ಸುರಕ್ಷಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು, 11 ಕೆವಿ ಜೀವಂತ ಲೈನ್ ಟೆಸ್ಟರ್, ಭೂ ರಾಡ್ಸ್, ಕೈ ಚೀಲಗಳು, ರಿಫ್ಲೆಕ್ಟೀವ್ ಜಾಕೆಟ್ಟುಗಳು, ರೇನ್ ವೇರ್, ಎಫ್ಆರ್‌ಪಿ ಏಣಿಗಳು, ಸೇಫ್ಟಿ ಶೂಗಳು, ಟಾರ್ಚ್‌ಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರೋಧಕ ಕಟ್ಟಿಂಗ್ ಪ್ಲೈಯರ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸ್ಕ್ರೂಡ್ರೈವರ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ತನ್ನ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ.

(5) ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದರ ಹೊರತಾಗಿ, ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಸುರಕ್ಷತಾ ವಸ್ತುಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಇಚ್ಛಾನುಸಾರ ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ. ದಿನನಿತ್ಯದ ಕೆಲಸಗಳಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ಮಹತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಉಪ ವಿಭಾಗ/ವಿಭಾಗ ಕಚೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

(6) ಆ.ವ. 20–21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಸುರಕ್ಷತಾ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ

(ಅ) "ನಮ್ಮ ಎಚ್ಚರಿಕೆ ನಿಮ್ಮ ಸುರಕ್ಷೆ" ಸುರಕ್ಷತಾ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಭಾಗವಾಗಿ ಎಫ್.ಎಂ. ರೇನ್‌ಬೋ 101.3 ಮೆ.ಹ., ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 08.04.2021 ರಿಂದ 17.04.2021 ರವರೆಗೆ (ಪ್ರತಿದಿನ) ಬೆಳಿಗ್ಗೆ 08.02 ರಿಂದ 08.07 ರವರೆಗೆ 10 ದಿನಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಪ್ರಸಾರವಾಯಿತು.

(ಬಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮತ್ತು ಮಾಡಬಾರದ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂ), ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಗು,ಪ್ರ&ಸು) ಮತ್ತು ಉನ್ನತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತಿಳಿಸಿರುವ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಸುರಕ್ಷತಾ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಡಿಡಿ ಚಂದನದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 14.06.2021 ರಿಂದ 18.06.2021 ರವರೆಗೆ ಸಂಜೆ 5.45 ರಿಂದ ಸಂಜೆ 6.00 ರವರೆಗೆ ಐದು ದಿನಗಳಲ್ಲಿ, ಐದು ಸಂಚಿಕೆಗಳು ಪ್ರಸಾರವಾಯಿತು.

ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು:

(1) ಪಳೆಯುಳಿಕೆ ಇಂಧನಗಳ ತ್ವರಿತ ಕ್ಷೀಣತೆ, ಇಂಧನ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೆಚ್ಚಳ, ಪರಿಸರದ ಮೇಲೆ ಸಾರಿಗೆಯ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಹವಾಮಾನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಬಗೆಗಿನ ಕಳವಳದಿಂದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಲನಶೀಲತೆಗೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಗೊಳ್ಳುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಮತ್ತು ಶಕ್ತಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ (ಇವಿ&ಇಎಸ್) ನೀತಿ 2017 ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

(2) ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಬಳಕೆಗಾಗಿ 5 ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನಲ್ಲಿ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

(3) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ಒದಗಿಸಿದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು 26 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಡಿಸಿ ತ್ವರಿತ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಮತ್ತು 100 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಎಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜರ್‌ಗಳು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

(4) ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ ಸಂಪರ್ಕದಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಶುಲ್ಕ ರೂ.5.00/– ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ದಿನಾಂಕ 14.05.2018 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

(5) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ದರಗಳು – "ಸೇವೆಗೆ ವೆಚ್ಚ" ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

	ಕನೆಕ್ಟರ್ ವಿವರಗಳು	ದರ/ಕಿ.ವ್ಯಾ./ಗಂ.
1	ಎಸಿ ಸ್ಲೋ ಚಾರ್ಜರ್ (ಐಇಸಿ ಕನೆಕ್ಟರ್)	ರೂ. 7.20
2	ಡಿಸಿ ಚಾರ್ಜರ್ (ಜಿಬಿ/ಟಿ ಕನೆಕ್ಟರ್)	ರೂ. 7.34
3	ಡಿಸಿ ಫಾಸ್ಟ್ ಚಾರ್ಜರ್ (ಸಿಸಿಎಸ್/ಸಿಎಚ್‌ಎಡೆಮೊ ಕನೆಕ್ಟರ್)	ರೂ. 8.01

(6) ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಮೂಲಕ ಕಟ್ಟಡ ಉಪ ಕಾನೂನುಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ:

(ಎ) ಎಲ್ಲಾ ಎತ್ತರದ ಕಟ್ಟಡಗಳು, ಶಾಪಿಂಗ್ ಮಾಲ್‌ಗಳು, ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಂಕೀರ್ಣಗಳ ಪಾರ್ಕಿಂಗ್ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮೀಸಲಾದ ಕಡ್ಡಾಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

(ಬಿ) ನಗರ ಬೃಹತ್ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಮೀಸಲಾದ ಜಾಗವನ್ನು ಇರಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.

(7) ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಅನ್ನು "ರಾಜ್ಯ ಸಮೀಕ್ಷಾ ಸಂಸ್ಥೆ" ಎಂದು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

(8) ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು "ಲೋಗೋ" ಬ್ರಾಂಡಿಂಗ್ ಅನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.



(9) **ಫೇಮ್–2 ಯೋಜನೆಯಡಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ:**

(ಎ) ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಬೃಹತ್ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಯು, ಫೇಮ್–2 ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ 152 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

(ಬಿ) 140 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹಾಗೂ ರಾಜಸ್ತಾನ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ಸ್ ಮತ್ತು ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರುಮೆಂಟ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದೆ.

(10) ಸೌರ ಸಂಯೋಜಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರ:

ಶಕ್ತಿ ಫೌಂಡೇಶನ್ ಮತ್ತು ಸಿಎಸ್‌ಟಿಇಪಿ ಬೆಂಬಲದೊಂದಿಗೆ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಎಸ್‌ಆರ್‌ಟಿಪಿವಿ ಜೊತೆಗೆ ಶಕ್ತಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸುವ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಅಧ್ಯಯನವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಸೌರಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಚಾರ್ಜ್ ಮಾಡುವ ಪ್ರಯತ್ನವನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಇದು ದೇಶದಲ್ಲಿಯೇ ಮೊದಲನೆಯದು.

(11) **ಸುಧಾರಿತ ಮಾಪನ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ:**

(ಎ) ಇಂಧನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ, ಆದಾಯ ವರ್ಧನೆ, ದ್ವಿ–ದಿಕ್ಕಿನ ಸಂವಹನ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರ ಮೂಲಕ ದಿನದ ಬೆಲೆಯ ಸಮಯವನ್ನು ಶಕ್ತಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಹನವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವ ಮೂಲಕ ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸಂಪೂರ್ಣ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಿತ ಮಾಪನ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ.

(ಬಿ) ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಈ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

(12) **ಚಂದಾಪುರದಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯ ಅಧ್ಯಯನ:**

(ಎ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಚಂದಾಪುರ ಉಪವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ, ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ವಿಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಇಲಾಖೆ (ಡಿಎಸ್‌ಟಿ) ಯಿಂದ ಯೋಜನಾ ಧನಸಹಾಯದೊಂದಿಗೆ ಐಐಟಿ–ಬಿಎಚ್‌ಯು [ಇಂಡಿಯನ್ ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ, ಬನಾರಸ್ ಹಿಂದೂ ಯೂನಿವರ್ಸಿಟಿ, ವಾರಣಾಸಿ] ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ.

ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿ:

(1) ಏಕ ಹಂತ (ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್), ಮೂರು ಹಂತ (ತ್ರೀ ಫೇಸ್) ಮತ್ತು ಸಿಟಿ ಚಾಲಿತ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ 1200 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ನಿಯೋಜನೆ.

(2) ಎಚ್‌ಇಎಸ್, ಎಂಡಿಎಂಎಸ್ (ಮಾಪಕ ದತ್ತಾಂಶ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ) ಮತ್ತು ಪಿಎಲ್‌ಎಂ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ.

(ಬಿ) ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುವ ಮಾಪಕಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ಮಾಪಕಗಳ ವಿಧ	ಪ್ರಮಾಣ
ಆರ್‌ಎಫ್ ಸಂವಹನದೊಂದಿಗೆ ಏಕ ಹಂತದ ಮಾಪಕ	270
ಜಿಪಿಆರ್‌ಎಸ್ ಸಂವಹನದೊಂದಿಗೆ ಏಕ ಹಂತದ ಮಾಪಕ	650
ಆರ್‌ಎಫ್ ಸಂವಹನದೊಂದಿಗೆ ಮೂರು ಹಂತದ ಮಾಪಕ	111
ಜಿಪಿಆರ್‌ಎಸ್ ಸಂವಹನದೊಂದಿಗೆ ಮೂರು ಹಂತದ ಮಾಪಕ	89
ಜಿಪಿಆರ್‌ಎಸ್ ಸಂವಹನದೊಂದಿಗೆ ಎಲ್‌ಟಿ ಸಿಟಿ ಮಾಪಕಗಳು	50
ಒಟ್ಟು	**1170**

(ಸಿ) ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಂಡಿಎಂನೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

(8) **ಕ್ಷಿಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ (ಫಾಸ್ಟ್ ಟ್ರ್ಯಾಕ್ ನ್ಯೂ ಕನೆಕ್ಷನ್) (ಎಫ್‌ಟಿಎನ್‌ಸಿ):**

(ಎ) ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸರಳಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿಯಾಗಿ ಗೃಹ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 7.5 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ನೀಡಲು 24 ಕೆಲಸದ ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ (3 ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳು) ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಬೆವಿಕಂ ಫೆಬ್ರುವರಿ–2018 ರಿಂದ ಕ್ಷಿಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ (ಎಫ್‌ಟಿಎನ್‌ಸಿ) ಅನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.

(ಬಿ) ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಗ್ರಾಹಕರು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅಥವಾ ಆಫ್‌ಲೈನ್‌ನಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದು.

(ಸಿ) ಇದರ ಹೊರತಾಗಿ, ಕ್ಷಿಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು 24 ಗಂಟೆಗಳ ಕೆಲಸದ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಹೊರೆಯ ಸೇರ್ಪಡೆ/ಕಡಿತವನ್ನು ಸಹ ಸುಗಮಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಡಿ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಎಲ್ಲಾ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ಷಿಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ ಘಟಕವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 31–03–2021ಕ್ಕೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಎಫ್‌ಟಿಎನ್‌ಸಿ ಪ್ರಗತಿ

ವಿಧ	ನೋಂದಾಯಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಜಿಗಳು	ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಜಿಗಳು	ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಜಿಗಳು
ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ	162501	117141	42646
ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ	260473	225841	28741
ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಬದಲಾವಣೆ	33590	27495	3296
ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ ಕಡಿತ	2410	1500	742
ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ ವರ್ಧನೆ	8127	5498	1957

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿತರಣಾ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಡಾಸ್)

(1) ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.)ವು, ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಕ್ಷೇತ್ರ ವಲಯದಲ್ಲಿ 11 ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಜಾಲಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ಸಂವಹನ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮತ್ತು ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ (ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ ಪ್ರದೇಶ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಖಚಿತವಾದ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಕಾರ್ಯಜಾಲದ ಸಮರ್ಥ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರು ವಿತರಣಾ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುತ್ತಿದೆ. ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ರೂ. 563.7 ಕೋಟಿಗಳು. ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಜೆಐಸಿಎ (ಜಪಾನ್ ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕೋ–ಆಪರೇಷನ್ ಏಜೆನ್ಸಿ–ಜಪಾನ್ ಸರ್ಕಾರ) ರೂ. 416.65 ಕೋಟಿಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ ಮೊತ್ತವು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ. ಭರಿಸುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಯು ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ 11 ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಜಾಲಕ್ಕಾಗಿ ಎರಡು ಸಂಯೋಜಿತ ರಿಮೋಟ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುತ್ತದೆ, ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ. ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ 112 ಉಪ–ವಿಭಾಗಗಳು, 1792 ಸಂಖ್ಯೆಯ 11ಕೆವಿ ಫೀಡರುಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನದನ್ನು ವಿತರಣಾ ಯಾಂತ್ರೀಕೃತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯೊಂದಿಗೆ ಸುಗಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಡಾಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಎಸ್‌ಸಿಎಡಿಎ ವಿತರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಕೆಳಗಿನ ಸುಧಾರಿತ ಡಿಎಂಎಸ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಅನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ:

(ಎ) ಸ್ಥಗಿತ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಒಎಂಎಸ್)

(ಬಿ) ದೋಷ ಪತ್ತೆ, ಪ್ರತ್ಯೇಕತೆ ಮತ್ತು ಮರುಸ್ಥಾಪನೆ (ಎಫ್‌ಡಿಐಆರ್)

(ಸಿ) ಸ್ವಿಚಿಂಗ್ (ಬದಲಾಯಿಸುವುದು) ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಎಸ್‌ಎಂಎಸ್)

(ಡಿ) ವಿತರಣಾ ಸ್ಥಿತಿಯ ಅಂದಾಜು (ಡಿಎಸ್‌ಇ)

(ಇ) ವಿತರಣಾ ಹೊರೆ ಮುನ್ಸೂಚನೆ

(ಎಫ್) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ನಿರ್ವಹಣೆ

(ಜಿ) ಆಪ್ಟಿಮಮ್ ಫೀಡರು ಮರುಸಂರಚನೆ

(2) **ಯೋಜನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ:**

(ಎ) ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 11ಕೆವಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು 11 ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಜಾಲದ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸುವುದು ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.

(ಬಿ) ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವಲಯದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ 1590 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಆರ್‌ಎಂಯುಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸಂವಹನ ಸೌಲಭ್ಯದೊಂದಿಗೆ ರಿಮೋಟ್ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಯೂನಿಟ್ (ಆರ್‌ಟಿಯು) ಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಆರ್‌ಎಂಯು ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸುವುದು.

(ಸಿ) 795 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾರ್ಗ ಮರುಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು 745 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೋಡ್ ಬ್ರೇಕ್ ಸ್ವಿಚ್ಚುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

(ಡಿ) ಸಂವಹನ ಸೌಲಭ್ಯ ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಬೆಂಬಲಿಸುವ ಡಾಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

(3) **ಉದ್ದೇಶಗಳು** :

(ಎ) ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ 11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತಗೊಳಿಸಲು

(ಬಿ) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಡೆರಹಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು

(ಸಿ) ಹಸ್ತಚಾಲಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ದೋಷದ ಸ್ಥಳ ಮತ್ತು ಮರುಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಸಮಯದ ನಷ್ಟವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು.

(ಡಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಖಚಿತವಾದ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

(ಇ) ಕಾರ್ಯಜಾಲ ನಿಯಂತ್ರಣ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು.

(4) **ವಿತರಣಾ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು** :

(ಎ) 11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ನೈಜ ಸಮಯದ ನಿಯಂತ್ರಣ, ತ್ವರಿತ ದೋಷ ಪತ್ತೆಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಮರುಸ್ಥಾಪನೆಯ ಸಮಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಿತ ದಕ್ಷತೆ.

(ಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆ, ಯೋಜಿತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕ್ರಮಗಳು.

(ಡಿ) ಆಪ್ಟಿಮಮ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಂಶ.

(ಇ) ಎಂಐಎಸ್ ವರದಿಗಳ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

(5) **ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಿತಿ:**

(ಎ) 11ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ರಿಮೋಟ್(ದೂರದಿಂದ) ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಯಾಂತ್ರೀಕೃತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್/ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಉಪಕರಣಗಳೊಂದಿಗೆ ಎರಡು ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ಯುಹೆಚ್‌ಎಫ್ ರೇಡಿಯೋಗಳ ಮೂಲಕ ರಿಮೋಟ್ ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಕೊನೆಯ ಮೈಲಿ ಸಂಪರ್ಕದೊಂದಿಗೆ ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವಲಯದ ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ 10 ಮುಖ್ಯ ಗೋಪುರಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸುವ ಮೂಲಕ ಡಾಸ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಾಗಿ ಮೀಸಲಾದ ಪರವಾನಗಿ ಪಡೆದ ಸಂವಹನ ಜಾಲವನ್ನು (ಮೈಕ್ರೋವೇವ್ ಮತ್ತು ಯುಹೆಚ್‌ಎಫ್) ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ರಿಮೋಟ್ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಾಧನಗಳು ಮತ್ತು ಡಾಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಡುವಿನ ಏಕೀಕರಣ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(ಸಿ) ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು, 11ಕೆವಿ ಮೇಲ್ಮಾರ್ಗಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಕೊಯೊಟ್ ಕಂಡಕ್ಟರುಗಳು 698.6ಕಿ.ಮೀ., ಎಬಿ ಕೇಬಲ್ 254.6ಕಿ.ಮೀ., ಮತ್ತು ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ 228 ಕಿ.ಮೀ.,ಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ನವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ

(ಡಿ) ಡಾಸ್ ರಿಮೋಟ್ ಕ್ಷೇತ್ರ ಉಪಕರಣ, ಒಟ್ಟು 795 ಮತ್ತು 745 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಎಲ್‌ಆರ್‌ಸಿ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಬಿಎಸ್ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು 1590 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಆರ್‌ಎಂಯುಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್‌ಟಿಯುಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನೇರ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ, 2982 ರಿಮೋಟ್ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಾಧನಗಳ ಏಕೀಕರಣ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಇತರ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಾಧನಗಳ ಏಕೀಕರಣ ಪರೀಕ್ಷೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(ಇ) ಸಂಯೋಜಿತ ಜಾಲ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿದೆ.

(ಎಫ್) 102 ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು 1570 ಫೀಡರುಗಳಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಎಸ್‌ಸಿಎಡಿಎ ಯಿಂದ ದತ್ತಾಂಶ ಸ್ವಾಧೀನವನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಜಿ) ರಿಮೋಟ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗಾಗಿ ನಿರ್ವಾಹಕರು ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದಾರೆ.

(ಹೆಚ್) ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ 11ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ 24*7 ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

(6) **ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ**

(ಎ) ಆ.ವ. 2020–21 ಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (ಮಾರ್ಚ್–2021 ರಂತೆ) ರೂ. 0.56 ಕೋಟಿಗಳು (ಯೋಜನೆಯ ಸಂಚಿತ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 573.18 ಕೋಟಿಗಳು)

XXI.ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಘಟಕ:

2020–21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಪದವಿವಾರು ತರಬೇತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಕಾ.ಇಂ ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ/ಉ.ಲೆ.ನಿ ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ	ಸ.ಇಂ ಮತ್ತು ಸ.ಕಾ.ನಿ/ಸ.ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳು	ಇತರೆ (ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ವೃಂದ)	ಒಟ್ಟು
1.	2020-21	0	0	139	139

ಗಮನಿಸಿ: ಕೋವಿಡ್–19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದಿಂದಾಗಿ, ಹೊರಗಿನ ತರಬೇತಿಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

XXII. ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕ:

(1) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನಲ್ಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು, ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ) ರವರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

(2) ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಆಂ.ಪ.), ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಆಂ.ಪ) ಮತ್ತು 6 ಸಹಾಯಕ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಆಂ.ಪ) ಇವರೆಲ್ಲರೂ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿರುವ ಈ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳು, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವಿಷಯಗಳ ಪೂರ್ವ ಪರಿಶೋಧನೆ, ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಕಂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸಿ.ಒ.ಪಿ.ಯು. ಕಂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸುವುದು, ವಲಯ/ವೃತ್ತ/ವಿಭಾಗಗಳ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕಗಳ ಕಂದಾಯ/ನಗದು/ಉಗ್ರಾಣ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಮೇಲುಸ್ತುವಾರಿ/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

(3) ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಶಾಖೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಪರಿಶೋಧನೆ, ಕಂದಾಯ/ನಗದು/ವ್ಯೋಚರುಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳು, ವೃತ್ತಗಳು ಹಾಗೂ ವಲಯ ಕಚೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

(4) ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೂ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹೊರಡಿಸುವ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕೈಪಿಡಿ/ಇತರ ಸಂಹಿತಾತ್ಮಕ ನಿಯಮಗಳು/ಸುತ್ತೋಲೆಗಳು/ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(5) ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

(ಎ) **ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆ:** ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವು ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ಲಿನ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಕೊರತೆಗಳೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಡೆಸಲು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ, ನಿವೃತ್ತ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರು, ಪದವೀಧರ ಸಹಾಯಕರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ಆ.ವ. 2020–21 ರಲ್ಲಿ, ಪರಿಶೋಧಿತ ಕಡಿಮೆ ಕೋರಿಕೆ (ಆಡಿಟ್ ಶಾರ್ಟ್ ಕ್ಲೇಮ್) ಮೊಬಲಗು ರೂ. 27.61 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿದು, (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಉಳಿಕೆಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ರೂ.29.99 ಕೋಟಿಗಳ ಪರಿಶೋಧಿತ ಕಡಿಮೆ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದೆ.

(ಬಿ) **ನಗದು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ**: ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ/ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ನಗದನ್ನು ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿಗಮದ ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯ ಖಾತೆ ಇರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ, ಬಿಆರ್ಎಸ್ ಮತ್ತು ನಗದು ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಆಗಿರುವುದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ನಗದಿನ ಅಕ್ರಮ/ದುರುಪಯೋಗವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು. ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲೋಪದೋಷ ಅಥವಾ ನ್ಯೂನತೆಗಳು ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹವುಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಸಿ) **ವೋಚರು ಪರಿಶೋಧನೆ** : ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ವಲಯಗಳು, ವೃತ್ತಗಳು ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗಗಳ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ ವೋಚರು ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 1.60 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿದು, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಉಳಿಕೆಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ರೂ.1.63 ಕೋಟಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದೆ. ಅದೇ ರೀತಿ ರೂ. 5.22 ಕೋಟಿ ಅನಿಯತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿ, ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ ರೂ. 2.68 ಕೋಟಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ರೂ.4.35 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಡಿ) **ಉಗ್ರಾಣ ಪರಿಶೋಧನೆ**: ತ್ರೈಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಉಗ್ರಾಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ, ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದ ಯಾವುದೇ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು, ಅಂದರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ನೀಡಿರುವಿಕೆ, ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲದಿರುವುದು, ದರದ ಸಮತೋಲನಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸಂಖ್ಯಾತ್ಮಕ ಲೆಡ್ಜರ್ಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉಗ್ರಾಣ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿ ಡಿಸೆಂಬರ್/ಜನವರಿ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಉಗ್ರಾಣದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮತ್ತು ಆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದಿರಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಂತರದ ಉನ್ನತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

(ಇ) ಎ.ಜಿ. ಕಂಡಿಕೆಗಳು: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ರವರೆಗೆ ಸಿ.ಒ.ಪಿ.ಯು.ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 28 ಕಂಡಿಕೆಗಳು ಬಾಕಿ ಇವೆ.

(ಎಫ್) ವಿಶೇಷ ಪರಿಶೋಧನೆ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ, ರೂ.3.59 ಲಕ್ಷ ಮೌಲ್ಯದ 1 ವಿಶೇಷ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾಪಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು 21 ವರದಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

XXIII. ವಿಶ್ಲೇಷಣಾ ಹಾಗೂ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಶಾಖೆ (ಸಿಐ ಮತ್ತು ಜಿಎಸ್ಟಿ) :

(1) ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಹಣಕಾಸು ಸಚಿವಾಲಯವು, ದಿನಾಂಕ 01.07.2017 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ (ಜಿಎಸ್ಟಿ)ಯನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ. ಜಿಎಸ್ಟಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯು ಜಿಎಸ್ಟಿ ಪಾವತಿಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 28.06.2017 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ, ಕೇಂದ್ರಾಡಳಿತ ಪ್ರದೇಶ, ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಜಿಎಸ್ಟಿಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ 34/8/2018–ಜಿಎಸ್ಟಿ ದಿನಾಂಕ 01.03.2018 ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಗೆ ಬೆಂಬಲ ಸೇವೆಗಳ ಮೇಲೆ ಜಿಎಸ್ಟಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಬೇಕು. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಜೊತೆಗೆ ಜಿಎಸ್ಟಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನೋಡಿಕೊಳ್ಳಲು, 2017 ರಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ನಲ್ಲಿ ಜಿಎಸ್ಟಿ ಘಟಕವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

(2) ಸರಬರಾಜುದಾರರು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಜಿಎಸ್ಟಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಷ	(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)			
		ಸಾಮಗ್ರಿಯ ಪೂರೈಕೆ	ಒದಗಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳು	ಟಿಟಿಕೆ/ಪಿಟಿಕೆ	ಒಟ್ಟು
1	2017-18	43.94	29.52	100.27	173.73
2	2018-19	61.35	43.95	281.83	387.13
3	2019-20	45.99	58.67	289.77	394.43
4	2020-21	45.44	57.50	291.10	394.04
ಒಟ್ಟು		**196.72**	**189.64**	**962.97**	**1349.33**

(3) ಜಿಎಸ್‌ಟಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಜಿಎಸ್‌ಟಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ವರ್ಷ	(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	
		ಜಿಎಸ್‌ಟಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಸೇವೆಗಳ ತೆರಿಗೆ ಮೌಲ್ಯ	ಜಿಎಸ್‌ಟಿಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳ ತೆರಿಗೆ ಮೌಲ್ಯ
1	2017-18	202.99	-
2	2018-19	271.18	24.58
3	2019-20	374.44	40.65
4	2020-21	246.36	39.39
ಒಟ್ಟು		**1094.97**	**104.62**

(4) ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್‌ಸಿಎಂ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಪಾವತಿಸಿದ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಷ	(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
		ಹಿಮ್ಮುಖ ಶುಲ್ಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ (ಆರ್‌ಸಿಎಂ)
1	2017-18	9.34
2	2018-19	2.41
3	2019-20	27.22
4	2020-21	47.81
ಒಟ್ಟು		**86.78**

(5) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಒದಗಿಸಿದ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕ/ಖರೀದಿದಾರರಿಂದ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಕಡೆಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಷ	(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
		ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ
1	2017-18	37.99
2	2018-19	49.23
3	2019-20	70.53
4	2020-21	48.78
ಒಟ್ಟು		**206.53**

(ಎ) ಆ.ವ. 2017–18, ಆ.ವ. 2018–19 ಮತ್ತು ಆ.ವ. 2019–20 ರ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಅನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳೊಳಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ. 4.00 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಜಿಎಸ್‌ಟಿಯ ಸರಾಸರಿ ಸಂಗ್ರಹ.

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148(3) ರ ಪ್ರಕಾರ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ತನ್ನ ಆರಂಭದಿಂದಲೂ ಕಂಪನಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ದೇಶೀಯ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ನಿಗಮ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು ಅದರ ಹೊಣೆಯಾಗಿದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳ ಮೊದಲು ನಿಗಮ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪರಿಚ್ಛೇದ 139 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಐಟಿಆರ್ ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

(ರೂ.ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರ್ಷ	ಮೊತ್ತ
1	2018-19	2019-20	11.31
2	2019-20	2020-21	26.62
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			**37.93**

XXIV. ನಿಗಮ ಆಡಳಿತ :

ನಿಗಮ ಆಡಳಿತವು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಒಂದು ಆಚರಣಾತ್ಮಕ ಅಂಗವಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಕಮಟ್ಟದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಾಗಿದ್ದು, ಆಸಕ್ತದಾರರ ಹಾಗೂ ಸಮಾಜದ ನಿರೀಕ್ಷೆಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆಚರಣೆಯ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಂಪನಿಯ ನಿರಂತರ ಪ್ರಯತ್ನವಾಗಿದೆ. ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುವ ನೀತಿ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಉನ್ನತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮ ಆಡಳಿತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚು ಒತ್ತು ನೀಡಿದೆ. ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಮೌಲ್ಯಾಧಾರಿತ ನಿರ್ಣಯ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವಾಗಿದೆ. ಅಧಿಕಾರೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮಂಡಳಿ/ಉಪಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಸಭಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ವಿವಿಧ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಇತರ ನಿಗಮ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಯಾವುದೇ ಲೋಪದೋಷ/ಉಲ್ಲಂಘನೆಗಳಿಲ್ಲದೆ ಪಾಲಿಸಿದೆ.

(ಎ) ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು:

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಭೆಯನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ, ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ/ ಇ–ಮೇಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಸಭೆಯ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ತಲುಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಭೆಯ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ಇತರ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಿಗದಿತ ಸೆಕ್ರಟೇರಿಯಲ್ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದ್ದಾರೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಾನ
01	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
02	ಶ್ರೀ ಪಿ. ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.,	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
03	ಡಾ॥ ಆರ್.ಸಿ. ಚೇತನ್, ಐ.ಆರ್.ಎಸ್.,	ಸಿಎಫ್ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
04	ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಸಿ. ಶ್ರೀರಾಮೇಗೌಡ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
05	ಡಾ॥ ಏಕರೂಪ್ ಕೌರ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
06	ಡಾ॥ ಎನ್. ಮಂಜುಳ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
07	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
08	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಎಂ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
09	ಶ್ರೀ ತ್ಯಾಗರಾಜ್ ಕೆ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಾಮಿನಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಬಿ. ವಿಶ್ವನಾಥ್	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಾಮಿನಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು

2020–21ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ನಾಲ್ಕು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ನಡೆದಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ
1	103ನೇ	15.07.2020
2	104ನೇ	20.08.2020
3	105ನೇ	22.10.2020
4	106ನೇ	08.12.2020

(ಬಿ) ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ–ಸಮಿತಿಗಳು:

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಗಮನ ಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ–ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು.

(1) ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ:

ಕೇಂದ್ರ/ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ, ಯೋಜನೆಗಳು, ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಹಾಗೂ ಹತ್ತು ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಮತ್ತು ಇಪ್ಪತ್ತು ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳವರೆಗಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಗಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಸ್ಥಾನ
01	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
02	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
03	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
04	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

2020–21ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಭೆ ಸೇರಿತು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ
1	109ನೇ	28.05.2020
2	110ನೇ	14.08.2020
3	111ನೇ	29.12.2020

(2) ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ:

ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ, ನಿಗಮದ ಪರವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿಗೆ ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯು ದಿನಾಂಕದಂದು ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ–ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಸ್ಥಾನ
1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

2020–21ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ–ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಭೆ ಸೇರಿತು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಇವರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವು ಪಡೆಯಲು	ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತ	ದಿನಾಂಕ
1	47ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಎಸ್‌ಬಿಐ	50 ಕೋಟಿಗಳು	05.05.2020
2	48ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ	155 ಕೋಟಿಗಳು	28.05.2020
3	49ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಎಸ್‌ಬಿಐ	200 ಕೋಟಿಗಳು	14.08.2020
4	50ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	135 ಕೋಟಿಗಳು	31.08.2020
5	51ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	1050 ಕೋಟಿಗಳು	01.10.2020
		ಎಸ್‌ಬಿಐ	875 ಕೋಟಿಗಳು	
6	52ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	250 ಕೋಟಿಗಳು	11.01.2021
7	53ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಎಸ್‌ಬಿಐ	1576 ಕೋಟಿಗಳು	30.01.2021
8	54ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಎಸ್‌ಬಿಐ	1576 ಕೋಟಿಗಳು	10.02.2021
9	55ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಆಕ್ಸಿಸ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	10.00 ಕೋಟಿಗಳು 108 ಕೋಟಿಗಳು	04.03.2021
10	56ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	668.10 ಕೋಟಿಗಳು	29.03.2021

(3) **ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ:**

ಆರ್ಥಿಕ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲು ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ) ರವರ ಜೊತೆಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹಾಗೂ ವಿಶ್ಲೇಷಣಾ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಪಾತ್ರವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಮತ್ತು ಉಲ್ಲೇಖದ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ, ಇದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

(1) ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(2) ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪಾಲನೆಯಾಗುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

(3) ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ವಹಿಸಬಹುದಾದ ಇತರ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳ ತನಿಖೆ.

(4) ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿಗಳು, ಮೋಸ ಮತ್ತು ಮೋಸದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಅಪಾಯಗಳು.

(5) ಮಂಡಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮುಂಚೆ, ವಾರ್ಷಿಕ ಬಂಡವಾಳ, ರೆವಿನ್ಯೂ ಹಾಗೂ ಉಗ್ರಾಣ ಬಜೆಟ್ಟುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(6) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಕಾಲಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಪರಿಶೋಧಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಲು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(7) ತಪಶೀಲು, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಸಮಾಪನಾ ವರದಿ, ಅನ್ವಯಿಸುವೆಡೆ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(8) ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(9) ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(10) ಶಿಸ್ತುಕ್ರಮ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(11) ಜಾಗೃತದಳ, ಎಂ.ಆರ್.ಟಿ, ತಾಂ.ಪ. ಮತ್ತು ಗು.ನಿ. ಘಟಕಗಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲ್ಪಟ್ಟವುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(12) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(13) ಸಾಲ ಪಡೆದಿರುವಿಕೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ.

(14) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ವಿಶ್ಲೇಷಣಾ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪರಿಶೋಧಕರವರ ವರದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅವರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚೆ.

(15) ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಬಹುದಾದ ಇತರ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳು.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ
01	ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
02	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ & ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
03	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
04	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

ಆ.ವ. 2020–21 ರಲ್ಲಿ 33ನೇ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 11.08.2020 ರಂದು ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

(4) **ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ:**

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ
1	ಎಸಿಎಸ್, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಅಧ್ಯಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
3	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ & ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
4	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
5	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

(5) **ವರದಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಡೆಸಲಾಯಿತು:**

ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ನಿರ್ಣಯಗಳು
18ನೇ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ, ದಿನಾಂಕ 29.12.2020	**ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯಗಳು** 1. ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು, ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗಳ ಪರಿಗಣನೆ 2. 2019–20 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. 3. ಆ.ವ. 2020–21 ಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು. 4. ಆ.ವ. 2019–20 ಗಾಗಿ ಲಾಭಾಂಶದ ಘೋಷಣೆ 5. ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ **ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಣಯ** ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ರೂ. 10,000 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಎರವಲು ಮಿತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

(6) **ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್.) ಸಮಿತಿ :**

1. **ಕಂಪನಿಯ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ನೀತಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪರೇಖೆ.**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ರೂ.500 ಕೋಟಿ ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ರೂ. ಒಂದು ಸಾವಿರ ಕೋಟಿ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಹಿವಾಟು ಅಥವಾ ರೂ. ಐದು ಕೋಟಿ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಈ ಸಮಿತಿಯು ಮೂರು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊಂದಿರತಕ್ಕದ್ದು, ಇವರ ಪೈಕಿ ಕನಿಷ್ಟ ಒಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರತಕ್ಕದ್ದು. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಕನಿಷ್ಠ ಮಿತಿಯನ್ನು ಮೀರಿರುವುದರಿಂದ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿ (ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್.)ಯನ್ನು ರಚಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.

ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ರ ಉಪ–ವಿಭಾಗ (1) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ, ಪ್ರತಿ ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯು, ತನ್ನ ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಕನಿಷ್ಠ ಎರಡು ಪ್ರತಿಶತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮೂರು ತಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು. ಮೂರು ವರ್ಷದ ತಕ್ಷಣದ ಫಲಿತಾಂಶದ ಸರಾಸರಿ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ, ಆ.ವ. 2020–21 ರಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೆಡೆಗೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇಲ್ಲ.

2. **ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಪದನಾಮ / ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವದ ಸ್ವರೂಪ	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	ಶೂನ್ಯ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
2	ಡಾ॥ ಏಕ್‌ರೂಪ್ ಕೌರ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್	ಸದಸ್ಯರು	ಶೂನ್ಯ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
3	ಡಾ॥ ಎನ್.ಮಂಜುಳ, ಐ.ಎ.ಎಸ್	ಸದಸ್ಯರು	ಶೂನ್ಯ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
4	ಶ್ರೀ ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್	ಸದಸ್ಯರು	ಶೂನ್ಯ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ, ಸಿಎಸ್ಆರ್ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ವೆಬ್–ಲಿಂಕ್ ಅನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು, ಸಿಎಸ್ಆರ್ ನೀತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲಿಂಕ್ www.bescom.karnataka.gov.in ಆಗಿದೆ.

4. ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 8ರ ಉಪ–ನಿಯಮ (3) ಅನ್ವಯಿಸಿದರೆ ಅದರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳ ಪರಿಣಾಮದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು (ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿ).

"ಇಲ್ಲ"

5. ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿಗಮದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ನೀತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 7 ರ ಉಪ–ನಿಯಮ (3) ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ – ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಸರಿದೂಗಿಸಲಾದ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸರಿದೂಗಿಸಬೇಕಾದ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	2017-18	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
2	2018-19	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
3	2019-20	ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ
ಒಟ್ಟು		ಶೂನ್ಯ	ಶೂನ್ಯ

6. ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(5) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ – ಶೂನ್ಯ

7. (ಎ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(5) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಎರಡು ಪ್ರತಿಶತ : ಶೂನ್ಯ

(ಬಿ) ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ – ಶೂನ್ಯ.

(ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ – ಶೂನ್ಯ.

(ಡಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಬಾಧ್ಯತೆ (7ಎ+7ಬಿ–7ಸಿ) – ಇಲ್ಲ.

8. (ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಖರ್ಚು ಮಾಡದಿರುವ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಮೊತ್ತ : ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)				
	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(6) ರ ಪ್ರಕಾರ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)		ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(5) ಗೆ ಎರಡನೇ ಅವಕಾಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಸೂಚಿ VII ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ		
	ಮೊತ್ತ	ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕ	ನಿಧಿಯ ಹೆಸರು	ಮೊತ್ತ	ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕ
ಶೂನ್ಯ					

(ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)		(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	
ಕ್ರ. ಸ.	ಯೋಜನೆಯ ಹೆಸರು	ಕಾಯ್ದೆಗೆ ಅನುಸೂಚಿ VIIರಲ್ಲಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಅಂಶ	ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರದೇಶ (ಹೌದು/ ಇಲ್ಲ)	ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಳ		ಯೋಜನೆಯ ಅವಧಿ	ಯೋಜನೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಸ್ತುತ ಆ.ವ.ದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(6)ರಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಖರ್ಚುಮಾಡದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಅನುಷ್ಠಾನದ ವಿಧಾನ ನೇರ (ಹೌದು/ ಇಲ್ಲ)	ಅನುಷ್ಠಾನದ ವಿಧಾನ – ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಮೂಲಕ	
				ರಾಜ್ಯ	ಜಿಲ್ಲೆ						ಹೆಸರು	ಸಿಎಸ್ಆರ್. ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ
1.												
2.												
ಒಟ್ಟು		ಇಲ್ಲ										

(ಸಿ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮೇಲ್ವಿಚ್ಚಕ್ಕೆ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ – ಶೂನ್ಯ

(ಡಿ) ಪರಿಣಾಮದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ, ಅನ್ವಯಿಸಿದರೆ – ಶೂನ್ಯ

(ಇ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (8ಬಿ+8ಸಿ+8ಡಿ+8ಇ) – ಶೂನ್ಯ

(ಎಫ್) ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ – ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
(i)	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(5) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಎರಡು ಪ್ರತಿಶತ	ಇಲ್ಲ
(ii)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	
(iii)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತ [(ii)-(i)]	
(iv)	ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ,	
(v)	ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ [(iii)-(iv)]	

9. (ಎ) ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(6) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ವರದಿ ಮಾಡುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(6) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಅನುಸೂಚಿ VII ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ			ಮುಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
				ನಿಧಿಯ ಮೊತ್ತ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕ	
1.							
2.							
	ಒಟ್ಟು	ಇಲ್ಲ					

(ಬಿ) ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ(ಗಳು) ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು:

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆಯ ಐ.ಡಿ.	ಯೋಜನೆಯ ಹೆಸರು	ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಯೋಜನೆಯ ಅವಧಿ	ಯೋಜನೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ವರದಿ ಮಾಡುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ವರದಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಂಚಿತ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಿತಿ–ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ/ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದೆ
1.								
2.								
ಒಟ್ಟು				(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)				

10. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಮೂಲಕ ರಚಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು – ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ (ಆಸ್ತಿವಾರು ವಿವರಗಳು).
    (ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿ(ಗಳ) ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನದ ದಿನಾಂಕ.
    (ಬಿ) ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಮೊತ್ತ.
    (ಸಿ) ಅಂತಹ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಿದ ಘಟಕದ ಅಥವಾ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಅಥವಾ ಫಲಾನುಭವಿಯ ವಿವರಗಳು, ಅವರ ವಿಳಾಸ ಇತ್ಯಾದಿ.,
    (ಡಿ) ರಚಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಂಡವಾಳದ ಆಸ್ತಿ(ಗಳ) ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು (ಬಂಡವಾಳದ ಆಸ್ತಿಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳ ಸೇರಿದಂತೆ).

11. ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(5) ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ ಎರಡರಷ್ಟನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ವಿಫಲವಾದರೆ ಕಾರಣ(ಗಳನ್ನು) ಸೂಚಿಸುವುದು.

    ಬೆ.ವಿ.ಕಂ., ಕಳೆದ 3 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಅಂದರೆ, ಆ.ವ. 2017–18, 2018–19 ಮತ್ತು 2019–20, ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ:

    ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ **ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)**

    2017–18 – ರೂ. 662.32 ಕೋಟಿಗಳು
    2018–19 – ರೂ. (–) 1763.49 ಕೋಟಿಗಳು
    2019–20 – ರೂ. (–) 1437.60 ಕೋಟಿಗಳು

    ಅದರಂತೆ, ಆ.ವ. 2020–21ಗಾಗಿ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ 3 ಆ.ವ.ಗಳ ಹಿಂದಿನ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ಶೂನ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆ.ವ. 2020–21 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಶೂನ್ಯವಾಗಿದೆ.

(7) **ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಬಾಂಧವ್ಯಗಳು:**

ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಹಲವಾರು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಇತ್ತೀಚಿನ ದಿನಗಳು ಮಾನವ ಯುಗದ ಅತ್ಯಂತ ಕಠಿಣ ಸಮಯಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದಾಗಿದೆ. ಕೋವಿಡ್–19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕವು ವಿನಾಶಕಾರಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಜೀವಿಗಳ ಜೀವನವನ್ನು ಹಾಳುಮಾಡುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ. ಸಾಮಾಜಿಕ ಅಂತರ, ಮಾಸ್ಕ್ ಮತ್ತು ಸ್ಯಾನಿಟೈಸರ್‌ಗಳು ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬರಿಗೂ ಅತ್ಯಂತ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಹೊಸ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಆರಂಭಿಕ ಪತ್ತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಾಗೂ ಭಾರೀ ಹಾನಿ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ನಿಯಮಿತ ತಪಾಸಣೆ ಮತ್ತು ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

(8) **ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ, ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ):**

ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ ನೀಡಿಕೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ ವಿರೋಧಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ. ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದೂರುಗಳ ನಿವಾರಣೆಗಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ (ಐಸಿಸಿ)ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (ಖಾಯಂ, ಗುತ್ತಿಗೆ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ, ತರಬೇತುದಾರ) ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳೂ ಒಳಪಡುತ್ತಾರೆ.

(9) **ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು** :

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಭಾರತ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, #52, 19ನೇ ಮೈನ್, 2ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ರಾಜಾಜಿನಗರ, ಹೆಲ್ತ್ ಅಂಡ್ ಗ್ಲೋ ಎದುರು, ಬೆಂಗಳೂರು–560 010 ಇವರನ್ನು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆ.ವ.2020–21ರ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಲು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ. ನೇಮಿತ ಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ, ಕಾನೂನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ರೀತ್ಯಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.

(10) **ವಿಶ್ಲೇಷಣಾ ಪರಿಶೋಧಕರು** :

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು, ಮೆ॥ ಜಿಎನ್‌ವಿ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವಿಶ್ಲೇಷಣಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ನಂ. 8, 1ನೇ ಮಹಡಿ, 4ನೇ ಮುಖ್ಯರಸ್ತೆ, ಚಾಮರಾಜಪೇಟೆ, ಬೆಂಗಳೂರು–560 018 ಇವರನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆ.ವ.2020–21 ರ ಸಾಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಲು ವಿಶ್ಲೇಷಣಾ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ. ನೇಮಿತ ಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ, ಕಾನೂನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ರೀತ್ಯಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.

(11) **ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು, ಮಿ.ಶರತ್ ಹಿರೇನಲ್ಲೂರು ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್, ಸೇವೆ ನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, 117/13, 2ನೇ ಮಹಡಿ, 7ನೇ ಮೈನ್, ಡಯಾಗೋನಲ್ ರಸ್ತೆ, 4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಜಯನಗರ (ಪಶ್ಚಿಮ), ಬೆಂಗಳೂರು–560011 ಇವರನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆ.ವ.2020–21 ರ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಲು ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಎಂದು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ.

(12) ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(3) ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ :

(ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ :

ಪರಿಚ್ಛೇದ 92 ರ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಎಂಜಿಟಿ–9 ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್‌ನ ಉದ್ಧೃತ ಭಾಗವನ್ನು ಅನುಬಂಧ–1 ಎಂದು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆಗಳು :

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 ರಡಿಯಲ್ಲಿನ ಉಪ ಪ್ರಕರಣ (3)ರ ಅಗತ್ಯತೆಯನುಸಾರ, "ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆ"ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಈ ರೀತಿ ದೃಢೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಭೌತಿಕ ಬದಲಾವಣೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿತ ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹಾಗೂ ಆ ಅವಧಿಗೆ ನಿಗಮದ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ನೈಜ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಅಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿ, ಯುಕ್ತ ಹಾಗೂ ವಿವೇಚನಾಯುತ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲು ಹಾಗೂ ಮೋಸ, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನಿಯತೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಿ ತಡೆಯಲು ಈ ಕಾಯಿದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಅಗತ್ಯವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸಾಕಷ್ಟು ಎಚ್ಚರಿಕೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ಮುಂದುವರಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅನ್ವಯಿತ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ವಿವಿಧ ಅವಕಾಶಗಳಂತೆ, ಎಲ್ಲಾ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು/ಇ–ಫೈಲಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನೀಸ್, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರಿಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಸಮಯದ ಚೌಕಟ್ಟಿನೊಳಗೆ ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಡ್ಡಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದ್ದಾರೆ.

(ಸಿ) **ಪ್ರತಿ ಅರ್ಹತೆ, ಮೀಸಲಾತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಹೇಳಿಕೆ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆ ಕುರಿತು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ವಿವರಣೆಗಳು ಅಥವ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳು –**

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ತಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಬಂಧ–2 ಎಂದು ಲಗತ್ತಿಸಿದ್ದಾರೆ.

(ಡಿ) **ಪರಿಚ್ಛೇದ 186 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು –** ಇಲ್ಲ

(ಇ) **ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಚ್ಛೇದ 188 ರ ಉಪ–ವಿಭಾಗ (1) ಕ್ಕೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ವಿವರಗಳು –** ಇಲ್ಲ.

(ಎಫ್)**ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ;**

ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ

(ಜಿ) ಯಾವುದೇ ಮೀಸಲುಗಳಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸುವ ಮೊತ್ತಗಳು – ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಯಾವುದೇ ಮೀಸಲಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ

(ಎಚ್) ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವ ಮೊತ್ತವು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಅದನ್ನು ಲಾಭಾಂಶದ ಮೂಲಕ ಪಾವತಿಸಬೇಕು – ಲಾಭಾಂಶಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ

(ಐ) ಹಣಕಾಸಿನ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಡುವೆ ಸಂಭವಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಭೌತಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ – ಇಲ್ಲ

(ಜೆ) ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಲೀನತೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ;

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಯಾವುದೇ ಉತ್ಪಾದನೆ ಅಥವಾ ಸಂಸ್ಕರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿವರಗಳು (ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿನ ವಿವರಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ (ನಿಯಮಗಳು, 1988, ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಲೀನತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ ಇಲ್ಲ.

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

(12) **ಲಾಭಾಂಶ:**

ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಜವಾದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸುವವರೆಗೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲೆ ಲಾಭಾಂಶದ ಘೋಷಣೆಯು ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಾಮಾನ್ಯ:

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ನೆರವನ್ನು ನೀಡಿದ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ, ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು, ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನೀಸ್, ಕರ್ನಾಟಕ ಹಾಗೂ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ನೀಡಿದ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ಅಭಿನಂದಿಸುತ್ತದೆ. ಕೋವಿಡ್–19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕದ ಈ ಕಷ್ಟದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕೆಲವರು ತಮ್ಮ ಸ್ವಂತ ಜೀವನವನ್ನೂ ಕಳೆದುಕೊಂಡರು ಮತ್ತು ಕೆಲವರು ತಮ್ಮ ಆತ್ಮೀಯರನ್ನೂ ಕಳೆದುಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ, ಇಂತಹ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಒಕ್ಕೂಟ ಮತ್ತು ಸಂಘಗಳು ನೀಡಿದ ಸಹಕಾರ, ಸಮರ್ಪಣಾ ಮನೋಭಾವ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಬದ್ಧ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ಅಭಿನಂದಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ/–
(ಜಿ. ಕುಮಾರ್ ನಾಯಕ್, ಐಎಎಸ್.,)
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.,

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6) (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 (ಕಾಯಿದೆ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಪ್ರಕಾರ, *31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021ಕ್ಕೆ* ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ, **ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ** ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10)ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಈ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಸದರಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ದಿನಾಂಕ **28.09.2021ರ** ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ನಿರೂಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಇದು ಇವರ ದಿನಾಂಕ 29.07.2021ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ **ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರ** ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸದೆ ಹಾಗೂ ಕೇವಲ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಕಂಪನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಡನೆ ನಡೆಸಿದ ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಕೆಲವು ಆಯ್ದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮೂಲಕ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಭಾಗವಾದ **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ** 28 ರಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ, ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾನು ಗಮನಿಸಿದ ಕೆಲವು ಪರಿಶೋಧಿತ ಅಂಶಗಳಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆಗಳಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ **ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ** ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಅನೂಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡಂಗ್‌ಡಂಗ್)
ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲ
(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ರೆವಿನ್ಯೂ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 30.09.2021

ಶರತ್ ಹಿರೆನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್

117/13, 2ನೇ ಮಹಡಿ, 7ನೇ ಮುಖ್ಯರಸ್ತೆ, ಡೈಯೋಗನಲ್ ರಸ್ತೆ
4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಜಯನಗರ (ಪಶ್ಚಿಮ), ಬೆಂಗಳೂರು–560011
ಮೊಬೈಲ್ : +91 99164 85087 ಇ–ಮೇಲ್: sharathhp@live.in

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎಂಆರ್–3

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ

2021 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ

[ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 204(1) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 9ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ]

ಗೆ,
ಸದಸ್ಯರಿಗೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ನೋಂದಣಿ ಕಚೇರಿ: ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ,
ಬೆಂಗಳೂರು–560001.

ಅನ್ವಯಿಸುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಕಾಶಗಳ ಪಾಲನೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ **ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ** (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ "ಕಂಪನಿ" ಎಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುತ್ತದೆ) ಉತ್ತಮ ನಿಗಮ ಆಚರಣೆಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ. ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣಾ ಪಾಲನೆಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಕ್ತ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಾಗಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ತದನುಸಾರ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ್ದೇನೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ, ಕಾಗದಪತ್ರಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಮಂಡಿತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು (ಸಲ್ಲಿಸಿದ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ಗಳು) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳು, ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ, ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕಾರ್ಯಭಾರಿಗಳು, ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಡೆಸಿದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ, ಹಾಗೂ ಈ ಮುಂದೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ವರದಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ, ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಮಂಡಳಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅನುಸರಣಾ ಯಾಂತ್ರಿಕತೆಯ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಕೆಳಕಂಡ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, 2021 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ, ಕಾಗದಪತ್ರಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ, ಮಂಡಿತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿತ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ್ದೇನೆ:

1. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 (ಕಾಯಿದೆ) ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳು:
2. ಭದ್ರತೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳು (ನಿಬಂಧನೆ) ಕಾಯಿದೆ, 1956 ("ಎಸ್.ಸಿ.ಆರ್.ಎ") ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳು; **(ಇದು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ, ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ)**
3. ಠೇವಣಿದಾರ ಕಾಯಿದೆ, 1966 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಪನಿಯಮಗಳು; **(ಇದು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ, ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ)**
4. ಕಂಪನಿಯು ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1999 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅವಧಿಗೆ ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಹಾಗೂ ವರದಿಗಾಗಿ ಕರೆ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.
5. ಕಂಪನಿಯು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ, **ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ ಕಾಯಿದೆ, 1992 (ಸೆಬಿ ಕಾಯಿದೆ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಯಿದೆ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ**:
   (ಎ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಷೇರುಗಳ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2011.
   (ಬಿ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಒಳ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ನಿಷೇಧಪಡಿಸಿರುವುದು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 1992.
   (ಸಿ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಬಂಡವಾಳ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2009.

(ಡಿ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಷೇರು ಆಯ್ಕೆ ಯೋಜನೆ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ಷೇರು ಖರೀದಿ ಯೋಜನೆ) ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳು, 1999.

(ಇ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಸಾಲ ಭದ್ರತೆಗಳ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಪಟ್ಟಿ ಬಿಡುಗಡೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2008.

(ಎಫ್) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಷೇರು ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ವರ್ಗಾವಣೆ ಕಾರ್ಯಭಾರಿಗಳಿಗೆ ನೋಂದಣಿದಾರರು) ಕಾಯಿದೆ, 1993 : ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಕ್ಷಿದಾರರೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ

(ಜಿ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದು) ಕಾಯಿದೆ, 2009, ಮತ್ತು

(ಎಚ್) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಭದ್ರತೆಗಳ ಹಿಂಖರೀದಿ) ಕಾಯಿದೆ, 1998.

6. ನಮಗೆ ದೊರೆತ ಮಾಹಿತಿ, ವಿವರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ನಮ್ಮ ಅನಿಸಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಈ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ "ಅನುಬಂಧ2" ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಉದ್ಯಮದ ನಿದಿಷ್ಟ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ ಎಂದು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತೇನೆ.

7. ನಮಗೆ ದೊರೆತ ಮಾಹಿತಿ, ವಿವರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಈ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ "ಅನುಬಂಧ2" ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾನೂನುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಿ ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅದರ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತೇನೆ.

ಭಾರತದ ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ಲ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್, ಇವರು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿತ ಕಲಮುಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದನ್ನು ಸಹ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ.

ವರದಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿ ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ;

- ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕೇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸ್ವಾಯತ್ತ ನಿರ್ದೇಶಕರೆಂದು ನಾಮಾಂಕಿತಗೊಳಿಸಿ ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗಿರಬಹುದಾದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯಿದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ನಡೆಯುವ ದಿನಾಂಕ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಸಂಬಂಧವಾದ ವಿವರವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಇವುಗಳ ಸಹಿತವಾದ ಸಭೆ ಸೂಚನೆಯ ವಿವರವನ್ನು ಎಲ್ಲ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ಏಳು ದಿನಗಳ ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸಭೆ ನಡೆಯುವ ಮುಂಚೆ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯಲ್ಲಿನ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮತ್ತಷ್ಟು ಮಾಹಿತಿ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಯೋಜನೆ ಇದೆ.
- ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳ ನಡಾವಳಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು, ಈ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ ಎಲ್ಲ ನಿರ್ಣಯಗಳು ಒಮ್ಮತದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಾಗಿದ್ದು, ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಸಮಿತಿಯ ಯಾವುದೇ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಭಿನ್ನಾಭಿಪ್ರಾಯವಿರಲಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇನೆ.
- ನನಗೆ ನೀಡಿರುವ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರೂಪಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳ ಪಾಲನೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿವೆ ಎಂದು ವರದಿ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ.
- ಮುಂದುವರಿದು, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಮುಖವಾದ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಘಟನೆಗಳು/ಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾನು ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇನೆ.

ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು/ಅರ್ಹತೆಗಳು:

ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಕಾಯಿದೆ, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು ಮಾನದಂಡಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ:

1. ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯ ಸೂಚನೆಯ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಐಸಿಎಸ್ಐ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 173(3) ಮತ್ತು ಸೆಕ್ರೇಟರಿಯಲ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ಸ್ 1ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ.

2. ಪರಿಶೋಧನೆ ಸಮಿತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊರಡಿಸಿದ ನೋಟೀಸು, ಐಸಿಎಸ್ಐ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೇಟರಿಯಲ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ಸ್ 1ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ.
3. ಆಧಿಕ ಫೈಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿ ಮಾಡಿ ಕಂಪನಿಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್‌ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ಇ–ಫಾರಂ ಎಡಿಟಿ–1 ಮತ್ತು ಸಿಆರ್‌ಎ–4 ಫೈಲಿಂಗ್‌ನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತಡಮಾಡಿದೆ.
4. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿಲ್ಲ.
5. ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 179(3) ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 117(3)(ಜಿ)ಅನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾಲಿಸಿಲ್ಲ.
6. ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(3)(ಎನ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನೀತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿಲ್ಲ; ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 149(8) ಎಸ್‌ಸಿಎಚ್(4), ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಹಿತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ.
7. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 138 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ಈ ವರ್ಷ ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
8. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 150 ರ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಾಹಿತಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಕನಿಷ್ಠ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 149(4)ನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/–
ಶರತ್ ಹಿರೇನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್
ಯುಡಿಐಎನ್:ಎ050560ಸಿ001005272
ಎಸಿಎಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ:50560 । ಸಿಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ:21516

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 25/09/2021

ಗಮನಿಸಿ : ಈ ವರದಿಯನ್ನು "ಅನುಬಂಧ 1" ಎಂದು ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ನಮ್ಮ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಓದತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿದೆ.

ಶರತ್ ಹಿರೆನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್
ಪ್ರಾಕ್ಟಿಸಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿ

117/13, 2ನೇ ಮಹಡಿ, 7ನೇ ಮುಖ್ಯರಸ್ತೆ, ಡೈಯೋಗನಲ್ ರಸ್ತೆ
4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಜಯನಗರ (ಪಶ್ಚಿಮ), ಬೆಂಗಳೂರು–560011
ಮೊಬೈಲ್ : +91 99164 85087 ಇ–ಮೇಲ್: sharathhp@live.in

ಅನುಬಂಧ –1

ಗೆ :
ಸದಸ್ಯರು,
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ನೋಂದಣಿ ಕಚೇರಿ: ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ್,
ಬೆಂಗಳೂರು–560001

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ (2020–21) ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಓದತಕ್ಕದ್ದು.

1. ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೋವಿಡ್–19 ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿ, ಸೆಕ್ರೇಟರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಯಾದೃಚ್ಛಿಕ ಪರೀಕ್ಷೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಡೆಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಕೆಲವು ಸೆಕ್ರೇಟರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ತಂತ್ರಾಶದ ಮೂಲಕ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಯಿತು.
2. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಈ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದಷ್ಟೇ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
3. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಒಳಾಂಶಗಳ ನಿಖರತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ರೂಢಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿಖರವಾದ ವಾಸ್ತವಾಂಶಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು. ನಾವು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ರೂಢಿಯನ್ನು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಂಡಿಸಲು/ಒದಗಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ.
4. ಗೂಡ್ಸ್ ಮತ್ತು ಸರ್ವಿಸ್ ತೆರಿಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಇತರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾಯ್ದೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದಾಖಲೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.
5. ಅಗತ್ಯವಿರುಲ್ಲಿ, ಕಾನೂನುಗಳ ಪಾಲನೆ, ನಿಯಮ ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಭವನೀಯ ಘಟನೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರೂಪಣೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.
6. ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಅವಕಾಶಗಳ ಪಾಲನೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯವು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವುದಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.
7. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು, ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ನಡೆಸಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಫಲದಾಯಕತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/–
ಶರತ್ ಹಿರೇನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್
ಯುಡಿಐಎನ್:ಎ050560ಸಿ001005272
ಎಸಿಎಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ:50560 । ಸಿಪಿ ಸಂಖ್ಯೆ:21516

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 25/09/2021

ಶರತ್ ಹಿರೆನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್
ಪ್ರಾಕ್ಟಿಸಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿ

117/13, 2ನೇ ಮಹಡಿ, 7ನೇ ಮುಖ್ಯರಸ್ತೆ, ಡೈಯೋಗನಲ್ ರಸ್ತೆ
4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಜಯನಗರ (ಪಶ್ಚಿಮ), ಬೆಂಗಳೂರು–560011
ಮೊಬೈಲ್ : +91 99164 85087 ಇ–ಮೇಲ್: sharathhp@live.in

ಅನುಬಂಧ – II

I. ಉದ್ಯಮ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾನೂನುಗಳು

1. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ರೂಪುಗೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳು.
2. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿ ರೂಪುಗೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ವಿವರ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಜೊತೆಗಿನ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸಂಯೋಜನೆ.
3. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010.
4. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕ್ರಮಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010 (2015 ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ)
5. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ಅಗತ್ಯಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2011
6. ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಜಾಲ (ಗ್ರಿಡ್) ಸಂಕೇತ ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2010
7. ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯಿದೆ, 2011
8. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ಸಾಮಾನ್ಯ & ವ್ಯವಹರಣೆಯ ನಡವಳಿಕೆಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000
9. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ಪರವಾನಗಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000
10. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ಶುಲ್ಕ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2016
11. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ದರಪಟ್ಟಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2000
12. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ಚೇತರಿಕೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2004
13. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್ 2004
14. ಕರ್ನಾಟಕ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್ 2004
15. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳು
16. ದಿನಾಂಕ 17.06.2006 ರ ಕರ್ನಾಟಕ ಗೆಜೆಟ್ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಷರತ್ತುಗಳು.
17. ಕ.ವಿ.ನಿ.ಅ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. ಕವಿನಿಅ/ಸಿಓಎಸ್/ಡಿ/07/10 ದಿನಾಂಕ 01.07.2016
18. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಮುಂಬಡ್ತಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ನೌಕರರ (ಅರ್ಹತಾ ಪರೀಕ್ಷಣೆ) ನಿಬಂಧನೆ ಮತ್ತು ನೌಕರರ (ಸೇವಾ ಹಿರಿತನ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು.
19. ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ, 2005 ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ನಿಯಮಗಳು, 2005.

II. ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾನೂನುಗಳು

1. ವಾಯು (ಮುಂಜಾಗ್ರತೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯದ ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1961
2. ಜಲ (ಮುಂಜಾಗ್ರತೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯದ ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1974
3. ಜಲ (ಮುಂಜಾಗ್ರತೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯದ ನಿಯಂತ್ರಣ) ಸೆಸ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1977
4. ಪರಿಸರ (ರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1986
5. ಮಹಿಳೆಗೆ ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ಮುಂಜಾಗ್ರತೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013
6. ಗ್ರಾಹಕ ರಕ್ಷಣೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1986

ಶರತ್ ಹಿರೆನಲ್ಲೂರ್ ಪ್ರಭುಕುಮಾರ್
ಪ್ರಾಕ್ಟಿಸಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿ

117/13, 2ನೇ ಮಹಡಿ, 7ನೇ ಮುಖ್ಯರಸ್ತೆ, ಡೈಯೋಗನಲ್ ರಸ್ತೆ
4ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಜಯನಗರ (ಪಶ್ಚಿಮ), ಬೆಂಗಳೂರು–560011
ಮೊಬೈಲ್ : +91 99164 85087 ಇ–ಮೇಲ್: sharathhp@live.in

7. ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1961
8. ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1948 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು
9. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1947
10. ಹೆರಿಗೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಾಯ್ದೆ (ಇಎಸ್‌ಐ ಕಾಯ್ದೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಿಂದ ಹೊರಗಿರುವ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ)
11. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಬಂಧನೆ & ರದ್ದತಿ) ಕಾಯ್ದೆ 1970
12. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಬಂಧನೆ & ರದ್ದತಿ) ನಿಯಮಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ 1974
13. ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1965
14. ಕೂಲಿ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1936
15. ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯ್ದೆ, 1923
16. ರಾಜ್ಯ ಕಾರ್ಮಿಕ ವಿಮೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1948
17. ಕಾರ್ಮಿಕರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಬಂಧನಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1952
18. ಉಪದಾನ ಪಾವತಿ ಕಾಯಿದೆ, 1972
19. ಉದ್ಯೋಗ ವಿನಿಮಯ ಕಾಯ್ದೆ, 1959
20. ಸಮಾನ ವೇತನ ಕಾಯ್ದೆ, 1976
21. ಕನಿಷ್ಠ ಕೂಲಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1947
22. ಭಾರತೀಯ ಅಂಚೆ ಕಾಯಿದೆ, 1899
23. ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ
24. ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯಿದೆ, 1980
25. ಭಾರತೀಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಮೆ॥ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ

ಸ್ವತಂತ್ರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವರದಿ

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(7) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಗಮದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ 28.09.2021 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೊಂಡಿವೆ. ಈ ವರದಿಯು ದಿನಾಂಕ 29.07.2021ರ ನಮ್ಮ ಹಿಂದಿನ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರಿರುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 28 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ಮೆ॥ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಕಂಪನಿ)ದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021ರ ವರೆಗಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಆ ದಿನಾಂಕದ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದವರೆಗಿನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು, ಹಣ ಚಲಾವಣೆಯ ವರದಿ, ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಬದಲಾವಣೆಯ ನಿರೂಪಣೆ, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು, ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಸಾರಾಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು (ಇಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಆಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ) ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, "ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರಗಳು" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳ ವಿನಃ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಮೇಲಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ("ಕಾಯಿದೆ")ಯು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಭಾರತ ದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ಕ್ಕೆ ಇದ್ದ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ಸಾಧನೆ, ನಗದು ಹರಿವು ಹಾಗೂ ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಬಗ್ಗೆ, ಅಂತಹ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸತ್ಯ ಹಾಗೂ ನೈಜ ಚಿತ್ರಣದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರಗಳು:

1. ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮ: ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಜೋಡು ನಮೂದು (ಡಬಲ್ ಎಂಟ್ರಿ) ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪ್ರಕರಣ 128(1) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕೆಂದು ಭಾವಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಗಳ ಅಂಶ 2 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನ, ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 128(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳಿಗಿಂತ ಬೇರೆಯಾಗಿದೆ.
2. ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗದ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಪಥನಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ:
   i. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧ ದರದಂತೆ ವಿಧಿಸದೆ, ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

      ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವದಿಂದ ಮೇಲಿನ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.
3. ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಿಂದ ವಿಪಥನಗಳು:

ಎ) **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ** 2 : ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯ ಇವೆರಡರ ಪೈಕಿ ಕಡಿಮೆಯದನ್ನು ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲುಗಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ದಾಸ್ತಾನುಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಂಚಿಕೆ ಇಲ್ಲದೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಿಂದ ಇಂತಹ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 16** : ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ವಸ್ತುವಿನ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಕಳಚುವ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಳಚುವ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಾಗ ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಾಗ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 16 ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ತರುವ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅದನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸುವ ಸಂಬಂಧದ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಇದಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿ) **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 116 – ಭೋಗ್ಯಗಳು** : ಕಂಪನಿಯು ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿದ್ದು, ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 5,95,90,238/–ನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಈ ಭೋಗ್ಯದ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 116ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಿಂದ ಇಂತಹ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ) **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 19–ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು**:

1. ಕಂಪನಿಯು, ಆ.ವ. 2017–18 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರವರೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದಂತೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ನಂತರದ ವರ್ಷಗಳ (ಆ.ವ. 2018–19 ರಿಂದ ಮುಂದುವರಿದು) ಸಾಲಿಗೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಭಾಗವಾದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2(ಎ)ರ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.3 ರ ಅನ್ವಯ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವಿದೆ. ಆ.ವ. 2020–21 ರ ಸಾಲಿಗೆ ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಒದಗಿಸದಿರುವುದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 19– ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ, ಇದಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದ್ದು, ವಾಸ್ತವಿಕ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2 (ಬಿ) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಉಪದಾನ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಗೆ ಅವಕಾಶವಿಲ್ಲ.

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಿಂದ ಇಂತಹ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 21 – ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳು:

ಕಂಪನಿಯು ಬೆಂಗಳೂರು ವಿತರಣಾ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವಹಿವಾಟನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವಿತ್ತೀಯ ವಸ್ತುವಿನ ಇತ್ಯರ್ಥದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಯೋಜನೆ ಮೌಲ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಿರುವುದು ಐಎನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್ 21 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಿಂದ ಇಂತಹ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್) ಐನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್20 ಅನುಸಾರ, "ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಸಹಾಯದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ" ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಯಾವುದೇ ಸಹಾಯವನ್ನು ಅದರ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅದೇ ರೀತಿಯ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬಡ್ಡಿಯ ದರದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಗುರುತಿಸಬೇಕು. ಸಾಲದ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅದರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಬೇಕು. ಸಾಲದ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ವಿಧಾನವನ್ನು ಐನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್109 ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ [ಮಾರ್ಚ್ 2020], ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.500 ಕೋಟಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಇದು 2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಸೇರಿದಂತೆ 7 ವರ್ಷಗಳ ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲವಾಗಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಸಾಲದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ಮೇಲಿನ ಐಎನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್‌ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ಮಾನದಂಡದ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ವಿಚಲನದಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾದ ಪರಿಣಾಮವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

- ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನವನ್ನು ಗುರುತಿಸದ ಕಾರಣ ರೂ. 149.49 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಆದಾಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಐನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್ 109 ಅನುಸಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದ ಕಾರಣ ರೂ. 27.69 ಕೋಟಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಐನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್ ಅನುಸಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲವನ್ನು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸದೆ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿರುವುದರಿಂದ ರೂ. 121.80 ಕೋಟಿಗಳ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ..

ಜಿ) ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗಿನ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕವಿನಿನಿ, ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಬಾಕಿ ಲೇಣೀದಾರರು/ದೇಣೀದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಗ್ರಾಹಕರು/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಥವಾ ಅವರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಠೇವಣಿ, ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಪ್ರಮುಖ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಮತ್ತು ಇತರರ ನಡುವಿನ ಸಮತೋಲನದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಮತ್ತು ಪಕ್ಷಗಳ ನಡುವಿನ ಹಣಕಾಸಿನ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಚ್) ಐನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್ 20 "ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ" ಅನುಸಾರ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಗುರುತಿಸುವ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಬೇಕು.

ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ಮಾರ್ಗ ವಿಧಾನ (ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಎಂ)ದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ಲಿಖಿತ ಮೌಲ್ಯ ಇಳಿತದ ಮೇಲೆ, ಅಂದರೆ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಬಾರದು. ಈ ರೀತಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ವಿಚಲನೆಯಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

4. ದೀರ್ಘ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ (ತೊಡೆದು ಹಾಕುವ) ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ (ವಜಾ ಮಾಡುವ) ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ರೂ.10.63 ಕೋಟಿ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಲೀನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿ ಸಂಖ್ಯೆ 14ಬಿ ಮತ್ತು 14ಸಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 18ಸಿ ಗಮನಿಸುವುದು).
5. ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 22 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಎಂ.ಎಸ್.ಎಂ.ಇಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ವಿವರಗಳು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಾವು, ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಆ ಮಾನದಂಡಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ "ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು" ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಮತ್ತಷ್ಟು ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಐಸಿಎಐ ಕಾಯ್ದೆ, ನೀತಿ ಮತ್ತು ನಿಯಮಾವಳಿ ಪ್ರಕಾರ, ನಾವು ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿದ್ದು, ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನೈತಿಕತೆಯ ಬೇಡಿಕೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಈ ಬೇಡಿಕೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ನೈತಿಕತೆಯ ಸಂಹಿತೆಯನುಸಾರ ನಮ್ಮ ಇತರೆ ನೈತಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದೇವೆ. ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು, ಸ್ವತಂತ್ರ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅರ್ಹದಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು, ಅವಶ್ಯಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾಗಿವೆ ಎಂದು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿ :

ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯವರು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಈ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ, ಸಂಸ್ಥೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಾವು ನೀಡಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಲ್ಲಿ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳು ಸೇರಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ನಾವು ಆ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಅಂತಿಮ ಭರವಸೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಓದುವುದು ಮತ್ತು ಹಾಗೆ ಮಾಡುವಾಗ, ಅಂತಹ ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಸ್ತುನಿಷ್ಠವಾಗಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿದೆಯೇ ಅಥವಾ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ನಮ್ಮ ಜ್ಞಾನ ಅಥವಾ ವಸ್ತುನಿಷ್ಠವಾಗಿ ತಪ್ಪಾಗಿ ತೋರುತ್ತಿದೆಯೇ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ಕಂಪನಿ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ನಿಯಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸರ್ವೇಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳನುಸಾರ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 134(5)ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆದಾಯ/ನಷ್ಟ, ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಬಗ್ಗೆ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಭಾರತ ದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ನೈಜ ಚಿತ್ರಣವುಳ್ಳ ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲು ಅಧಿನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲಾತೀತ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮೋಸ, ವಂಚನಾತೀತ ಹಾಗೂ ಇತರ ನಿಯಮ ವಿರುದ್ಧವಾದವುಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು, ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆನ್ವಯಿಸುವುದು, ವಿವೇಚನಾತೀತ ಹಾಗೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯುಳ್ಳ ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ತೀರ್ಮಾನ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು, ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದ್ದ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ಸತ್ಯ

ಮತ್ತು ನೈಜ ಚಿತ್ರಣಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ, ನೈಜ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ದೃಷ್ಟಿಯನ್ನು ಬೀರುವ ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ, ಅವು ಮೋಸ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಿಕೆಯಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಆರ್ಥಿಕಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸುವುದು ಇಂತಹವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಸಮಾಪನಗೊಳಿಸುವ, ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸುವ ಉದ್ದೇಶ ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿದ್ದರೆ ಮುಂದುವರೆಯುವ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೊಂದಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನಿಸುವುದು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು, ಮೋಸ ಅಥವಾ ವಂಚನೆಗಳಿಂದ ಹೊರತಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವೇಚನಾತೀತ ದೃಢ ನಂಬಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಯೋಜನಾತೀತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಬೇಕೆನ್ನುವುದನ್ನು ನಮ್ಮ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತವೆ. ಸೂಕ್ತ ಭರವಸೆಗಳು ಬಹಳ ಮೇಲ್ಮಟ್ಟದ ಭರವಸೆಗಳು, ಆದರೆ ಅವು ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದಾದರೂ ತಪ್ಪು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿದ್ದರೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವ ಖಾತರಿ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ. ತಪ್ಪು ವಿವರಣೆಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ, ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಈ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಅವು ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುತ್ತವೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದು.

ಎಸ್‌ಎಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ನಾವು ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪನ್ನು ಚಲಾಯಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂದೇವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಹಾಗೂ

- ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ತಪ್ಪಾಗಿ ಅರ್ಥೈಸುವ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸಿ, ಆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಿ, ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ವಂಚನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಯನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡದಿರುವ ಅಪಾಯವು ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾದ ಅಪಾಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ. ಏಕೆಂದರೆ ವಂಚನೆಯು ಸಂಯೋಜನೆ, ಸುಳ್ಳುಪತ್ರ (ಖೋಟಾ), ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಲೋಪಗಳು, ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬಹುದು.
- ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಮುಂಚೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿತುಕೊಂಡು ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತೇವೆ. ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(3)(1)ರ ಅಧಿನಿಯಮದಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವ ಮೊದಲು, ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅವು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜಾರಿಯಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದೆಯೇ, ಲೆಕ್ಕ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಬಹಿರಂಗ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯ ನಿರ್ಣಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಮುಂದುವರೆದ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಆಧಾರದ ಲೆಕ್ಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ ಏನಾದರೂ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಅಥವಾ ಅನುಮಾನಗಳು ಇವೆಯೇ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಸಮರ್ಪಕತೆ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಇದೆ ಎಂದು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದರೆ, ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದ ಸಾಕ್ಷಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಸ್ಥಿತಿ ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆಯುವುದು ನಿರ್ಧಾರವಾಗುತ್ತದೆ.
- ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆಯೇ ಎಂದು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.

ನಾವು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವ ಯೋಜಿತ ಮಿತಿ, ಅವಧಿ, ಗುರುತರವಾದ ವಿಚಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಲ್ಲಿರುವ ನ್ಯೂನ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆಡಳಿತ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರೊಡನೆ ವಿಚಾರ ವಿನಿಮಯ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.

ಪರಿಶೀಲನೆ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅನುಸರಿಸುವ ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು, ಸ್ವಾತಂತ್ರ, ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಭಾವಿಸಬಹುದಾದ ಎಲ್ಲ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸಹ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರಿಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ, ಸಂಬಂಧಿತ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಒತ್ತುನೀಡಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿನ ಕೆಳಕಂಡ ಅಂಶಗಳತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ:

ಎ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 3.1: ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ಕೆಲವು ಸಾಲಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲವೆಂದು ನಮೂದಿಸಿರುವುದು.

ಬಿ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4.5: ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಕೆಲವು ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದಂತೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕು ದಾಖಲೆ ಪತ್ರ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.

ಸಿ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4.6 ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆ/ಅನುದಾನದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನಿರ್ವತನಗೊಳಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಅನುಪಾತದ ಅವಧಿಯ ಬದಲಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಶೇ.5.28 ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಡಿ. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ರೂ.50000 (ಗರಿಷ್ಠ ಮಿತಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ) ಮೀರಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಹಾಗೂ ಗರಿಷ್ಠ ಮಿತಿ ಮೀರಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಆಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಕುರಿತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಧಾರ ಬಾಕಿ ಇದೆ (ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.3).

ಇ. ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿಯ ನಡುವಿನ ವಹಿವಾಟಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು, ರೂ. 6.01 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಕೊಡುಗೆಯ ನಿಮಿತ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.– ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2(ಸಿ).

ಎಫ್. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.1: ಸಾದಿಲ್ವಾರು ವೆಚ್ಚಗಳು / ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಂದಾಜಿನ ಬಗ್ಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.4:ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಕ್ಲೇಮು ಮಾಡಿರುವ ರೂ. 3057.07 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಗ್ಗೆ. ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಬೇಕೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.

ಎಚ್. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.6: ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ಕೋರಿರುವ ಮೊಬಲಗಿನಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ತೇವಾಂಶ ಸರಿಪಡಿಸುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ/ಸಲುವಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿರುವ ಅಂಗೀಕೃತ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 1 ರಿಂದ 7, ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 8 ಮತ್ತು ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 1, 2 ಮತ್ತು 3 ಘಟಕಗಳಿಂದ ಮಾಡಿರುವ ಸರಬರಾಜುಗಳಿಗೆ ಇತರೆ ನಿರಾಕರಣೆಗಳನ್ನು/ ನಾಮಂಜೂರಾತಿಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

ಐ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.7: ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಿಂದ ಸರಬರಾಜಾದ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ 47 ದ.ಲ.ಯೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಡೆದಿರುವುದು/141 ದ.ಲ.ಯೂ. ಕಡಿಮೆ ಪಡೆದಿರುವುದರ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಹೆಚ್ಚು / ಕಡಿಮೆ ಪಡೆದಿರುವ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜೆ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.10: 2005–06ರಿಂದ 2019–20 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಡಿರುವ ರೂ.3770.01 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿವಿಧ ಕ್ಲೇಮುಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ನಿರಾಕರಿಸಿದೆ.

ಕೆ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.11: ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಪಿಜಿಎನ್‌ಸಿಓ ಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಪಾವತಿಯನ್ನು, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಚಿಕಿತ್ಸೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್‌ನಿಂದ ಉತ್ತರ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಲ್. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.12: ಇನ್ಪುಟ್ ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಕಾರಣ, 2019–20 ಸಾಲಿಗೆ ಮೆ॥ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿಐಎಲ್ ಕೋರಿರುವ ಭದ್ರತಾ ಮತ್ತು ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 114.39 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ,

ಎಮ್. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.14: ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ–ಬಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ರೂ. 63.73 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡದಿರುವುದರಿಂದ, ಅದನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ ಮತ್ತು ಅದೇ ರೀತಿ ಬಡ್ಡಿ, ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ–ಎ ಅನುದಾನದ ಬಡ್ಡಿಯ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಎನ್. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.19: ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಉಗ್ರಾಣ ಕಟ್ಟಡದ ಬಾಡಿಗೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ರೂ. 7.77 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು (ಆ.ವ 2002–03 ರಿಂದ 2017–18 ವರೆಗೆ) ಬೇಡಿಕೆಯಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ವಿರೋಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಓ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.22: ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ರೂ. 22.93 ಕೋಟಿಗಳ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ವಿರುದ್ಧ ರೂ. 7.03 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಂದು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಉಳಿದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ನಿಬಂಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

ಪಿ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 9: ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ರೂ. 39.13 ಕೋಟಿ (ಕ್ರೆಡಿಟ್), ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ರೂ. 36.32 ಕೋಟಿ (ಕ್ರೆಡಿಟ್) ಬಗ್ಗೆ.

ಕ್ಯೂ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12: ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18ಸಿ: ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಿದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಮೇಲೆ ರೂ. 10.63 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮವಿದೆ.

ಎಸ್. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29: ನಿರೀಕ್ಷಿತ ವಸೂಲಾತಿ ದಿನಾಂಕವು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಉಳಿಕೆ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೇಲಿನ ಒತ್ತುಕೊಡಬೇಕಾದ ವಿಷಯಗಳ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ನಿರ್ಧಾರಕವಲ್ಲ.

ಕಾನೂನು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಇತರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ

1. ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 ರ ಉಪ ಪರಿಚ್ಛೇದ (11) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2016 ("ಆದೇಶ")ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ, ಆದೇಶದ 3 ಮತ್ತು 4ನೇ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ ಎ ಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದ್ದೇವೆ.
2. ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(3) ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಹೀಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತೇವೆ:
   ಎ. ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.

   ಬಿ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಾದ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಕಾರದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ನಾವು ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ಆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ತನಿಖೆಗೆ ಪೂರಕವಾಗಿವೆ. ನಾವು ಭೇಟಿ ಮಾಡಿಲ್ಲದ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ, ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

   ಸಿ. ಈ ವರದಿಗೆ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ, ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪಟ್ಟಿ, ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ನಮ್ಮಿಂದ ಭೇಟಿ ನೀಡದ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಆದಾಯಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇವೆ.

   ಡಿ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, "ಅರ್ಹತಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರಗಳು" ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ವಿನಃ, ಮೇಲಿನ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133 ರ ಕಂಪನಿಯ (ಲೆಕ್ಕಗಳ) ನಿಯಮ 2014ರ ನಿಯಮ 7 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಹೊಂದುತ್ತವೆ.

   ಇ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 164(2) ರನ್ವಯ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳನ್ನು ಅನರ್ಹಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಂ.ಸಿ.ಎ.ಅಧಿಸೂಚನೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್.463(ಇ), ದಿನಾಂಕ 05.06.2015 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

   ಎಫ್. ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧತೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, "ಅನುಬಂಧ ಬಿ" ನಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಾಮರ್ಶಿಸುವುದು. ನಮ್ಮ ವರದಿಯು, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧತೆಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

   ಜಿ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ವಿವರಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ತಿಳಿವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಇತರ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿ (ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 11 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದದ್ದು:
      i. ಕಂಪನಿಯು, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳಿಂದಾಗುವ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿದೆ–ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿವಿಧ ಉಪ–ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು.
      ii. ಕಂಪನಿಯು, ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಭೌತಿಕ ನಷ್ಟವನ್ನುಂಟು ಮಾಡುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ವ್ಯುತ್ಪತ್ತಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
      iii. ಕಂಪನಿಯು, ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ರಕ್ಷಣೆ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3. ಕಾಯಿದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ ಸಿ ಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎ ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003324ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಸಿಎ ರಾಜಗೋಪಾಲ್ ಎಸ್ ಜೋಷಿ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 207628

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 28–09–2021
ಯುಡಿಐಎನ್ : 21207628ಎಎಎಆರ್ಎಸ್9662

ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ–ಎ

ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ–ಎ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, 2021 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") ಸದಸ್ಯರಿಗೆ (ಸಮಸಂಖ್ಯೆಯ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ 'ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು' ಭಾಗದ ಕಂಡಿಕೆ 1ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ) ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:

i) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ :

ಎ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಸ್ತಾವೇಜು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ, ಎಲ್ಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳಗಳಂತಹ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ /ದಸ್ತಾವೇಜು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ/ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಇಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಚರ, ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಸ್ಥಳ, ಸ್ಥಿತಿ, ವಿವರ ಹಾಗೂ ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳ್ಳಬೇಕಿರುವ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು, ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು, ಉಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಾವರಗಳು (ಅಲ್ಮೈರಾ, ಕುರ್ಚಿಗಳು, ಟೇಬಲ್ ಇತ್ಯಾದಿ), ಗಣಕಯಂತ್ರ ಮತ್ತು ಅದರ ಜೊತೆ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ವಸ್ತುಗಳು, ವಾಹನಗಳು, ಕಟ್ಟಡಗಳು ಹಾಗೂ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಯತ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ. ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಬಾಕಿ ಇದೆ ಎಂದು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ, ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ಲುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅವುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ನಿಯತತೆ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಕೆಲವು ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಂತೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.

ii) ಉಗ್ರಾಣ ತಪಶೀಲು ವಿಷಯದಲ್ಲಿ:

ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು, ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಕಾರ್ಯವು ಸಮಂಜಸವಾಗಿದೆ, ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಗಮನಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿಲ್ಲ.

iii) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು, ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ, ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಸೀಮಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 189 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(iii) (ಎ), (ಬಿ), (ಸಿ) ರ ಅವಕಾಶಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

iv) ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 185 ಮತ್ತು 186 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿ, ಭದ್ರತೆ ನೀಡಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

v) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 73 ರಿಂದ 76 ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಾಯಿದೆಯ ಇತರ ಯಾವುದೇ ತತ್ಸಮಾನ ಅವಕಾಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಚೌಕಟ್ಟಿನೊಳಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.

vi) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗೆ ದರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148(1)ರ ಪ್ರಕಾರ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ದರ ದಾಖಲೆಗಳ ರಿಜಿಸ್ಟರುಗಳನ್ನು ನಾವು ಸವಿವರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಟ್ಟಿದ್ದೇವೆ. ಇವು ನಿಖರ ಅಥವಾ ಪರಿಪೂರ್ಣವಾಗಿದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಾವು ದರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ವಿವರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.

vii) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ:

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತರಿಗೆ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ಕರ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ಯಾವುದೇ ಅನ್ವಯಿತ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತಕರಾರಿಲ್ಲದ ಮೊತಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ/ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಜಮಾ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, 2021 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತೆ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತರಿಗೆ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ಕರ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅವುಗಳು ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿದ್ದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಅವಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ವಿವಾದರಹಿತ ಮೊತ್ತವು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲ.

ಎ. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಿವಾದದಿಂದಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ.

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಯಾವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ	ವಿವಾದವಿರುವ ವೇದಿಕೆ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ,1961	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	49.03	ಆ.ವ. 2017-18	ಸಿ.ಐ.ಟಿ, ಮೇಲ್ಮನವಿ(ಐ)
	ಒಟ್ಟು	**49.03**		

(viii) ಕಂಪನಿಯು, ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆ (ಸಾಲ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮೂಲಕ ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿತ್ತೋ, ಆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಿದೆ.

(ix) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಇದರ ಅಧಿಕಾರಿ ಅಥವಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಾಗಲೀ ಮೋಸ ಅಥವಾ ವಂಚನೆ ಎಸಗಿರುವುದು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವರದಿಯಾಗಿಲ್ಲ.

(x) ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿಎಸ್ಆರ್ 463 (ಇ) ದಿನಾಂಕ 05.06.2015 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 197 ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xi) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 406 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದಕಾರಣ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xii) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ/ಪಕ್ಷಕಾರರೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 177 ಮತ್ತು 188 ಅನ್ವಯಿತವಾಗುವೆಡೆಯಲ್ಲೆಲ್ಲಾ ಸಮಂಜಸ ಪಾಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿವೆ, ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿತ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಸಂಖ್ಯೆ 12 ಹಾಗೂ 12.1 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

(xiii) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆದ್ಯತಾ ಹಂಚಿಕೆ ಅಥವಾ ಷೇರುಗಳ ಖಾಸಗಿ ನಿಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಪರಿವರ್ತಿತ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಷರತ್ತು (xiv) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xiv) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು, ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಅಥವಾ ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3ರ ಷರತ್ತು (xv) ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xv) ಕಂಪನಿಯು, ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯಿದೆ, 1934ರ ಪ್ರಕರಣ 45–IA ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ನೋಂದಾವಣೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎ ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂ. ಸಂ.003324ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಸಿಎ ರಾಜಗೋಪಾಲ್ ಎಸ್ ಜೋಶಿ
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 207628

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 28.09.2021
ಯುಡಿಐಎನ್: 21207628ಎಎಎಆರ್ಎಸ್9662

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಗಳಿಗೆ ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ "ಬಿ"

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ, ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 ರ ಉಪ–ಪರಿಚ್ಛೇದ 3ರ ಕಲಮು(i) ರಡಿಯಲ್ಲಿ, ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ.

2021 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಆ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

"ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಯ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ" ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ವಿನ್ಯಾಸ, ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಪಾಲಿಸುವುದನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಮತ್ತು ದಕ್ಷರೀತಿಯಿಂದ ನಡೆಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸುತ್ತಿದ್ದ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸುವುದು, ಮೋಸ, ವಂಚನೆ ಹಾಗೂ ಲೋಪಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಿ ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು, ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ, ನಂಬಿಕೆಯುಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವುದು ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮೇಲಿನ ("ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ") ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಮಟ್ಟದವರೆಗಿನ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಈ ಮಾನದಂಡಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ನಾವು ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿ, ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಇತ್ತೇ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆಯೇ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಎಲ್ಲ ಭೌತಿಕ ಅಂಶಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಂಡಿತ್ತೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಬೇಕು.

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮದ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧಿತ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಂಬಂಧದ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವರದಿಯ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಅರ್ಥ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಇರಬಹುದಾದ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಹೀಗೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಅಪಾಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪರಿಣಾಮ, ವಿನ್ಯಾಸವನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುವುದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಪಾಯಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಸೇರಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ತೀರ್ಪಿನ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿದೆ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಸ್ಪಷ್ಟ ಪರಿಶೋಧಿತ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಪರಿಶೋಧಿತ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿವೆ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತವಾಗಿವೆ ಎಂದು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅರ್ಥ:

ಒಂದು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಒಂದು ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಸರ್ವಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಭರವಸೆ ಹಾಗೂ ನಂಬಿಕೆ, ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಸ್ಪಷ್ಟ ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಲಭ್ಯವಾಗಿಸುವ ವಿನ್ಯಾಸವಾಗಿದೆ. ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು (1) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರ ಹಾಗೂ ವಿಲೇವಾರಿ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ವಿವರವಾದ, ನಿಖರವಾದ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ,

(2) ಸರ್ವಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಒಪ್ಪಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು, ಮತ್ತು (3) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅನಧಿಕೃತ ವಶಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪತ್ತೆ ಮಾಡುವುದು ಅಥವಾ ತಪ್ಪಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಖಚಿತತೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಸೀಮಿತಗಳು:

ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಅಸೂಕ್ತವಾದ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಧಿಕಾರ, ಒಳಸಂಚನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಸೀಮಿತಗಳ ಕಾರಣ ಲೋಪ ಅಥವಾ ಮೋಸದ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗಳು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳಿದ್ದು, ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಕಷ್ಟಸಾಧ್ಯವಾಗಿರಬಹುದಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಭವಿಷ್ಯದ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ತೋರಿಕೆಗಳು ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಡಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಬದಲಾವಣೆ, ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಕ್ಷೀಣಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಕಾರಣ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿರಬಹುದು.

ಅರ್ಹತಾದಾಯಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯ :

ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, 2021 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ:

(ಎ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಸವಕಳಿ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸುವುದು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿ ಮಾಹಿತಿ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ನವೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ಸವಕಳಿ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ವಿಳಂಬಿತ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ.

(ಬಿ) ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್‌ಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಇವುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ನಿಯತ ಅವಧಿಗೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಸಿ) ವಿಭಾಗ ಕಚೇರಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಕಂದಾಯ ಸೋರಿಕೆ, ಅಧಿಕ ಪಾವತಿ, ಸೂಕ್ತ ಅನುಮೋದನೆ ಇಲ್ಲದ ಪಾವತಿಗಳು ಇಂತಹವುಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ಗಮನಿಸಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

(ಡಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಪೇ ರೋಲ್, ತಪಶೀಲು, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸರಿಯಾದ ಗಣಕೀಕೃತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ, ಇದರಿಂದ ಭರವಸೆ, ಗುಂಪುಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿದೆ.

(ಇ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪ್ರಕರಣ 177(4) (vii) ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಎಫ್) ಲೇಣೀದಾರರು, ದೇಣೀದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ವಸೂಲಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಂಶಗಳ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲ ಭೌತಿಕ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಂತಹ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು 2021 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದಿಗೆ "ಇನ್ಸ್‌ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತಿವೆ".

2021 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಿರುವ ಸ್ವರೂಪ, ಕಾಲಬದ್ಧತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದೇವೆ, ಮತ್ತು ಈ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎ ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂ. ಸಂ.003324ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಸಿಎ ರಾಜಗೋಪಾಲ್ ಎಸ್ ಜೋಶಿ
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 207628

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 28.09.2021
ಯುಡಿಐಎನ್: 21207628ಎಎಎಎಆರ್‌ಎಸ್9662

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ "ಸಿ"

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು
1.	ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಹೌದು ಎಂದಾದರೆ, ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಹೊರಗಿನ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ನಿರೂಪಿಸಬಹುದು. ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಸಂಪೂರ್ಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಹಸ್ತಚಾಲಿತವಾಗಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಂತರ ಅವುಗಳನ್ನು ಕ್ಲೌಡ್–ಆಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಗಳ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.	ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಯಾವುದೇ ಪುನಃರಚನೆ ಅಥವಾ ಸಾಲಗಾರನು ನೀಡಿರುವ ಸಾಲದ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಸಾಲ ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ/ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಆಗಿವೆಯೇ? ಹೌದು ಎಂದಾದರೆ, ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರೂಪಿಸಬಹುದು. 2020–21 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಪುನಃರಚನೆ, ಯಾವುದೇ ಸಾಲ ಮನ್ನಾ/ಸಾಲ ತೊಡೆದುಹಾಕುವಿಕೆ/ ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇಂತಹ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3.	ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆಯೇ/ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವಿಪಥನಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿಮಾಡಿ. ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವುದು/ಬಳಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

(ಎ) ಅನುಬಂಧ–1 ಕ್ಕೆ ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅನನುಸರಣೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕು. ವಿವರಿಸಲಾಗದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು/ಅಮಾನತ್ತು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿವರಗಳು ಅನುಬಂಧ–1 ರಲ್ಲಿವೆ

(ಬಿ) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್, ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ದಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು. ಸಮಸ್ತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪರಹಿತ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಹೇಗೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು.

ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಮೇಲಿನ ನೀತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಫೀಡರು/ಡಿಟಿಸಿ ಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಮಾಪಕಗಳು ವಿದ್ಯುದ್ಯಾಂತ್ರಿಕ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್) & ಸ್ಥಾಯೀ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಸ್ಟಾ ಟಿಕ್) ಸ್ವರೂಪದ್ದಾಗಿದೆ. ನಿರ್ವಹಣಾ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪರಹಿತವಾಗಿದ್ದು, ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಸಂಕೇತಪದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ದರಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಾಗಿ ಅಂತರ್ನಿರ್ಮಿತ ಊರ್ಜಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಚಾಲಿತವಾಗಿದೆ.

(ಸಿ) ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಎಸ್‌ಇಆರ್‌ಸಿ) ವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚ (ಎಫ್‌ಪಿಪಿಸಿಎ)ಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆಯೇ?

ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ದರವನ್ನು ತ್ರೈಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಾರಾಟ ಮಿಶ್ರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ಯಾಂತ್ರಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಸಂಕೇತವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

(ಡಿ) ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ರೀತಿಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಕುರಿತು ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಕ್ಕಾಗಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಯಾಂತ್ರಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಇದೆ. ಅಂತರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವಣ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಅಂದರೆ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು ನಿಯತವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇದೆ. ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಇ) ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಮೈಲುಗಲ್ಲುಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಉಪ–ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚದ ಹೆಚ್ಚಳದ ಪರಿಣಾಮ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಕೈಬಿಟ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಗುತ್ತಿಗೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ/ನಷ್ಟಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ.

ಬೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಉಪ–ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಕೈಬಿಟ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳ ಸೂಚನೆ ಇಲ್ಲ.

ಎ ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂ. ಸಂ.003324ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಸಿಎ ರಾಜಗೋಪಾಲ್ ಎಸ್ ಜೋಶಿ
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 207628

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 28.09.2021
ಯುಡಿಐಎನ್: 21207628ಎಎಎಆರ್ಎಸ್9662

ಅನುಬಂಧ-I

ಕ್ರ.ಸಂ	ಪರಿಶೀಲನಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಸ್ತುಗಳು	ಷರಾ
1	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು/ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು, ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು / ಸರಿಯಾದ ಅಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಅಧಿಕಾರಗಳ ನಿಯೋಜನೆಯ ಅನುಮೋದನೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು
2	ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು
3	ಮುಖ್ಯ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಅಧೀನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು
4	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಒಬ್ಬನೇ ಸಹಿದಾರನಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಇಲ್ಲ
5	ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ	ಹೌದು
6	ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ನಡೆದಿದೆಯೇ?	ಹೌದು
7	ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೈಯಲ್ಲಿನ ಹಣವು ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತದೆಯೇ?	ಹೌದು
8	ಮೊಬಲಗು, ಮುಕ್ತಾಯ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಬಡ್ಡಿದರಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳ ದಾಖಲಾತಿಯು ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು
9	ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು
10	ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿದ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು
11	ಎಲ್ಲಾ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ: ಉಳಿತಾಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು, ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳು?	ಹೌದು
12	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣವು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಟ್ಟಿ (ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್) ಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತದೆಯೇ?	ಹೌದು
13	ನಿಶ್ಚಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ದಾಖಲಾತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೀಡಿದ ದೃಢೀಕರಣ / ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತದೆಯೇ?	ಹೌದು
14	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದೃಢೀಕರಣ ಪಟ್ಟಿಗಳು ದೃಢೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಶಿರೋನಾಮೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿವೆಯೇ?	ಹೌದು
15	ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
16	ಪರೀಕ್ಷಾ ತನಿಖೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ, ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದರ ವಿವರಗಳು.	ಆನ್‌ಲೈನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸ್ಟೇಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥವಾಗಿ ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
17	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ಲೋಪಗಳನ್ನು ಹೊರತರಲಾಗಿದೆಯೇ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಇಲ್ಲ

ಎ ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್.
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂ. ಸಂ.003324ಎಸ್

ಸಹಿ/–
ಸಿಎ ರಾಜಗೋಪಾಲ್ ಎಸ್ ಜೋಶಿ
ಪಾಲುದಾರ
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 207628

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ

2020–21 ರ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು ಮತ್ತು ಟೀಕೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು :

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1.	ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮ: ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಜೋಡು ನಮೂದು (ಡಬ್ಬಲ್ ಎಂಟ್ರಿ) ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 128(1)ರ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕೆಂದು ಭಾವಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಗಳ ಅಂಶ 2ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನ, ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇದು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 128(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಂಚಿತಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳಿಗಿಂತ ಬೇರೆಯಾಗಿದೆ.	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಅಥವಾ ಮೀಸಲಿಡುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಕಡೆಯಿಂದ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ ಅಂತಹ ಘಟನೆಗಳ ವಿರುದ್ಧ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಯು ಸಂಚಿತ ನಿಯಮಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ತಿಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಇದು ಬಿಡುಗಡೆಯ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಅದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಸಹಾಯಧನ/ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ರಶೀದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾತ್ರ ಲೆಕ್ಕಿಸಬೇಕು.
2.	ಕಂಪನಿಯು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಕೆಳಕಂಡ ವಿಪಥನಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ : i. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವ ಅದೇ ಪ್ರಮಾಣದ (ಪ್ರೋರೆಟಾ) ಆಧಾರಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಆಸ್ತಿ ಆಧಾರಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ವಿವಿಧ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳು ದೊಡ್ಡದಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಹಸ್ತಚಾಲಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು ಬಳಲಿಸುವಂತೆ ಇರುವುದರಿಂದ, ದಿನವಾರು ಅನುಪಾತದ ಬದಲಿಗೆ ಮಾಸಿಕ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಆರ್‌ಪಿಯನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಿದ ನಂತರ ಮತ್ತು ಸಿಸ್ಟಮ್ ಸನ್ನಿವೇಶದಲ್ಲಿ ಏಕಕಾಲೀನ ಕ್ರಮಗಳು ಜರುಗಿದಾಗ ಮತ್ತು ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕದಂದು ತರ್ಕ ಪೂರ್ವ ಸೆರೆಹಿಡಿಯುವಿಕೆ ಅಡಿಪಾಯದೊಂದಿಗೆ ಈ ಅಂಶವನ್ನು ದಿನದ ಅನುಪಾತವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.
3. ಎ.	ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ವಿಪಥನ: ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 2 : ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯ ಇವೆರಡರ ಪೈಕಿ ಕಡಿಮೆಯದನ್ನು ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲನ್ನು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲುಗಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಜೊತೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ದಾಸ್ತಾನುಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಂಚಿಕೆ ಇಲ್ಲದೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಹೊಂದಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕತತ್ವಗಳಿಂದ ಇಂತಹ ವಿಪಥನದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸದ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ತಪಶೀಲುಗಳಿಗೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದಿಂದ, ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳನ್ನು ನಿಯತವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಖರೀದಿ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಮೌಲ್ಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಪುಸ್ತಕ (ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ) ದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯು ನಡೆಯುವುದರಿಂದ, ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸಾಮಗ್ರಿಯ ನಿವ್ವಳ ಸಿದ್ಧಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ದೃಢವಾದ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಉಗ್ರಾಣದ ದೈನಂದಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆಯು ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಇನ್ಸುಲೇಟರು, ಪಾಟ್ ಹೆಡ್ಸ್, ಬೋಲ್ಟ್, ನಟ್ಟು, ರಚನಾತ್ಮಕ, ಇತ್ಯಾದಿ., ಇಂತಹ ವಿವಿಧ ಸ್ವರೂಪದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ, ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ–2ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿರಬಹುದು. ಹೀಗಿದ್ದರೂ, ಕಂಪನಿಯು ಇ.ಆರ್.ಪಿ. ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಆಲೋಚಿಸುತ್ತಿದೆ, ಆದಾಗ್ಯೂ ಇ.ಆರ್.ಪಿ. ತಪಶೀಲು ಘಟಕದಡಿ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 2ರಂತೆ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಮೂರು ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಒಂದು ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು: 1) ಫಸ್ಟ್ ಇನ್ ಫಸ್ಟ್ ಔಟ್ 2) ಲಾಸ್ಟ್ ಇನ್ ಫಸ್ಟ್ ಔಟ್ 3) ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ತಪಶೀಲುಪಟ್ಟಿಯ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯದ ಮರುಬಳಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ತೂಕ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಬಿ.	ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 16 : ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ವಸ್ತುವಿನ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಕಳಚುವ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಳಚುವ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಾಗ ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಾಗ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 16ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ತರುವ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅದನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸುವ ಸಂಬಂಧದ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಇದಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಕಳಚುವಿಕೆಗಾಗಿ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ತಲುಪಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ದೊಡ್ಡ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ನಿದರ್ಶನಗಳಲ್ಲಿ, ಸಿಸ್ಟಮ್ ಲೆಗಸಿ ಡೇಟಾದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಳಚಲು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಅಂತಹ ವೆಚ್ಚದ ಘಟಕವನ್ನು ತಲುಪಲು ಸುಲಭವಾಗಿ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಯೋಜನೆ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಸಂಭವನೀಯ ಇತರೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆ ವಿಭಾಗವು ವಿವಿಧ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬೇರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಯೋಜನೆ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ಅಂತಹ ವೆಚ್ಚಗಳು, ವಿಶೇಷ ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಇದನ್ನೂ ಸಹ ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೇ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
ಸಿ.	ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 116 – ಭೋಗ್ಯಗಳು : ಕಂಪನಿಯು ಭೂಮಿ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿದ್ದು, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 5,95,90,238/–ನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿ, ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 116ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯದಲ್ಲಿರುವುದು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೆ, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದು ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ, ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸದಂತೆ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿಮಾಕಂತನ್ನು ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಋಣಮುಕ್ತ ಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಐಎನ್‌ಡಿ 116 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಭವಿಷ್ಯದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಬಹುತೇಕ ಎಲ್ಲಾ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಗೆ 'ಹಕ್ಕು–ಬಳಕೆಯ ಆಸ್ತಿ' ಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕು. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ, "ಭೋಗ್ಯಗಳು" ನ್ನು ಐಎನ್‌ಡಿಎಎಸ್ 17 ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ಐಎನ್‌ಡಿ 116ರ ಪರಿಚಯದ ನಂತರ ವಿಭಿನ್ನ ಗ್ರಹಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಬೇಡಿಕೆಯಿತ್ತು, ಹೀಗಾಗಿ ಐಎನ್‌ಡಿಎಎಸ್ 116 ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ಕ್ರಮವನ್ನು ಆ.ವ 21–22ರಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗುವುದು.
ಡಿ. 1.	ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 19–ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು: ಕಂಪನಿಯು, ಆ.ವ.2017–18ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 31.03.2017ರವರೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದಂತೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಆ.ವ.2018–19ರ ನಂತರದ ಸಾಲುಗಳಿಗೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಭಾಗವಾದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2(ಎ)ರ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.3ರ ಅನುಸಾರ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವಿದೆ. ಆ.ವ.2020–21ರ ಸಾಲಿಗೆ ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಒದಗಿಸದಿರುವುದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 19 – ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಇದಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದ್ದು, ವಾಸ್ತವಿಕ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2. ಟಿಪ್ಪಣಿ 7.2ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ(ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಉಪದಾನ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.	ಇದು, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಹಾಗೂ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿದೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಪಡೆದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟುಗಳ ಅಧಿಸೂಚಣೆಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುತ್ತದೆ. ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಟ್ರಸ್ಟ್, ವೃತ್ತಿಪರ ಏಜೆನ್ಸಿಯನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದ್ದು ಇದರ ಸಂವಹನದ ಪ್ರಕಾರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಭರಿಸುತ್ತಿದೆ. ವಿವೇಕದ ಅಭ್ಯಾಸವಾಗಿ, ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣದ ಕಡೆಗಿನ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೊರಹರಿವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವೃತ್ತಿಪರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟುಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುತ್ತದೆ. ಹಾಗೆಯೇ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ಅಂಗವಾಗಿರುವ ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ(ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್)ಯೊಂದಿಗೂ ವ್ಯವಹರಿಸುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಇ.	ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 21 – ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳು : ನಿಗದಿತ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿತರಣಾ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವಹಿವಾಟನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ವಿತ್ತೀಯ ವಸ್ತುವಿನ ಇತ್ಯರ್ಥದ ಮೇಲಿನ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಯೋಜನೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಪರಾಮರ್ಶೆಯೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಐಎನ್‌ಡಿಎಎಸ್ 21ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡದಿಂದ ಅಂತಹ ವಿಚಲನವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳು: ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆ.ವ 2013ರಿಂದ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ವಹಿವಾಟು, ಇನ್ವಾಯ್ಸ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾದ ಧಾರಣ ಹಣವನ್ನು ಯೋಜನೆಯ ಕ್ಯಾಪೆಕ್ಸ್ ಖಾತೆಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡಾಸ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ನಡುವೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾದ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಜಿಐಸಿಎಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲವನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಗುರುತಿಸಿದೆ, ಎಎಸ್ 21ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಆ.ವ 21–22ರಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಹೊರಹರಿವು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗುತ್ತದೆ.
ಎಫ್.	ಐಎನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್ 20 'ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ' ಅನುಸಾರ, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲದ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಸಹಾಯವನ್ನು ಅದೇ ರೀತಿಯ ಸಾಲದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಬಡ್ಡಿದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅದರ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಬೇಕು. ಸಾಲದ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅದರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಬೇಕು. ಐಎನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್ 109 ಸಾಲದ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ವಿಧಾನವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ(ಮಾರ್ಚ್ 2020), ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾದಿಂದ ರೂ.500 ಕೋಟಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಇದು 2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಸೇರಿದಂತೆ 7 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲವಾಗಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಸಾಲದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮೇಲಿನ ಐಎನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್‌ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡದಿಂದ ಮೇಲಿನ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ: – ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಮಾನ್ಯತೆ ನೀಡದ ಕಾರಣ ರೂ.149.49 ಕೋಟಿ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಆದಾಯದ ನ್ಯೂನೋಕ್ತಿ – ಐಎನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್ 109ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲವನ್ನು ಗುರುತಿಸದ ಕಾರಣ, ರೂ.27.69 ಕೋಟಿ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯ ವೆಚ್ಚದ ನ್ಯೂನೋಕ್ತಿ – ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಐಎನ್‌ಡಿ ಎಎಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅದರ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯವಲ್ಲದೇ, ಅದರ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದರಿಂದ ರೂ.121.80 ಕೋಟಿ ಮಟ್ಟಿಗೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಅತ್ಯುಕ್ತಿ.	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿಜವಾಗಿ ಪಡೆದ ರೂ.500 ಕೋಟಿಗಳ ಸಹಾಯದ ಬದಲಿಗೆ ರೂ.350.51 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕೆಂದು ಎಎಸ್ 109 ಆದೇಶಿಸುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಹಾಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಾರಣ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ರೂ. 500 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.17ಬಿ ನಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಿಗೆ ಅಸಲು ಮುಖಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆಯಾದ ಸಾಲದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
ಜಿ.	ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗಿನ ಸ್ಥಿರೀಕರಣ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31.03.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕವಿನಿನಿ, ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಬಾಕಿ ಲೇಣೀದಾರರು/ದೇಣೀದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಗ್ರಾಹಕರು/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅಥವಾ ಅವರಿಂದ	

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಠೇವಣಿ, ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ. ಈ ವಿಷಯದಿಂದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಹೇಳಿರುವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಬಂದ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳು, ಆದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪತ್ರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಅಂಶಗಳಿದ್ದು, ಅಂತಹವುಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಹೊರಗಿವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸ್ಥಿರೀಕರಣ ಪಡೆಯಲು ಕಂಪನಿಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಪ್ರಯತ್ನಿಸುತ್ತಿದೆ. ಇತರೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಂದರೆ, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ/ಗ್ರಾಹಕರು /ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಇವರಿಂದ /ಇವರಿಗೆ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು, ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸುವ, ಎಲ್ಲಾ ಸಕ್ಷಮ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿ ಹಾಗೂ ಪುನರ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳು, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳು, ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪಡೆಯಲೂ ಸಹ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
ಹೆಚ್)	ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ – 20 'ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ' ರ ಪ್ರಕಾರ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಘಟಕವು ಗುರುತಿಸುವ ಅವಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಬೇಕು. ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಎಸ್ಎಲ್ಎಂ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ರೈಟ್ಬ್ಯಾಕ್ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ಲಿಖಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಇರುತ್ತದೆ ಅಂದರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನದ ಮೇಲೆ ರೈಟ್ಬ್ಯಾಕ್ ಮಾಡುವ ವಿಧಾನವು ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲ.	ಸಿಇಆರ್ಸಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆವಿಕಂ.,ನ ಅನುದಾನಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಎಸ್ಎಲ್ಎಂನಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅನುದಾನದಿಂದ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಎಸ್ಎಲ್ಎಂ ಪ್ರಕಾರವೂ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ಷೇತ್ರದಿಂದ ಅಗಾಧ ಮಾಹಿತಿಯ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ ಸವಕಳಿಯ ರೈಟ್–ಬ್ಯಾಕ್ ನಡೆಯುತ್ತಿಲ್ಲ, ಅದರಂತೆ, ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸದ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ಡಬ್ಲ್ಯೂಡಿವಿ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
4.	ದೀರ್ಘ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ರೈಟ್ ಆಫ್) ಮತ್ತು ಪಾವತಿ(ರೈಟ್ ಬ್ಯಾಕ್)ಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ರೂ. 10.63 ಕೋಟಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಪಾಲಿಸಿ ಸಂಖ್ಯೆ 14ಬಿ ಮತ್ತು 14ಸಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18ಸಿ ನೋಡಿ).	3 ವರ್ಷಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರಲ್ಲಿ ನಿಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಪ್ರಸ್ತುತಿಗಾಗಿ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಬಾರದೆಂದು ಆದೇಶಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ನೆರವೇರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ರೈಟ್ಆಫ್/ರೈಟ್ಬ್ಯಾಕ್ಗಾಗಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20–21 ರಿಂದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೀರಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
5.	ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 22 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಎಂ.ಎಸ್.ಎಂ.ಇ.ಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ವಿವರಗಳು ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮ್ಯಾಕ್ರೋ ಮಟ್ಟದ(ದೊಡ್ಡ) ಮಾಹಿತಿಯು ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2006 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 22 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ದಿಮೆಗಳಿಗೆ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21–22 ರಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2020–21 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುವ ಅವಲೋಕನ/ ಟೀಕೆಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಎ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಸವಕಳಿಯ ವಿಧಿಸುವಿಕೆ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಇಂದಿನವರೆಗಿನ ದಾಖಲಾತಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಕೊರತೆ ಸವಕಳಿ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸವಕಳಿಯ ವಿಳಂಬದ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ನಾವು ನೋಡಿದ್ದೇವೆ.	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ರಚನೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಬೃಹತ್ ಕಾರ್ಯದಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಆಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ರಚಿಸಲಾದ ಬಹುಪಾಲು ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲವು ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಸುವಿಕೆಯ ವಿರುದ್ಧ – ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡ, ವಾಹನಗಳು ಮತ್ತು ಕಚೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳಂತಹ ಇತರ ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಹಸ್ತಚಾಲಿತವಾಗಿ ಒರಟಾದ ಆಡಳಿತ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಅಂದರೆ ವರ್ಗೀಕರಣವು ತಾಂತ್ರಿಕ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ/ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ವರದಿ/ ಮಾಪನ ಪುಸ್ತಕ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಅಂತಿಮ ಮಸೂದೆಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಾಂಸ್ಥಿಕರಣದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ (ಪೋಷಕ ಘಟಕ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಡಿಸ್ಕಾಂಗಳ ವಿಭಜನೆ) ಗಮನಾರ್ಹವಾದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಆಸ್ತಿಗಾಗಿ ಸಮನ್ವಯ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆಯು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ನಿಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ಆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಸಮಾನಾಂತರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲು ಸಹಾಯ ಮಾಡುವ ಕಾರಣ ಐಎಫ್‌ಸಿ ಅನ್ನು ಇಆರ್‌ಪಿ ಅನುಷ್ಠಾನದಲ್ಲಿ ಬಲಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
ಬಿ) ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ, ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್‌ಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನೇ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದನ್ನು ನಿಯತ ಮಧ್ಯಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.	ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಮೂಲವು, ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು (ವಿವಿಧ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳು), ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಹಾಲಿ ಇರುವ ಮೂಲ–ಸೌಕರ್ಯಗಳು ರಚನಾತ್ಮಕ ಸೇರ್ಪಡೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ಜಾಡುಪಟ್ಟಿ ಇದೆ. ವಿಶಾಲವಾದ ಪ್ರದೇಶಗಳು ಆವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ಮತ್ತು ದಿನನಿತ್ಯದ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಉದ್ದ ಮತ್ತು ಅಗಲದಾದ್ಯಂತ ಕವರೇಜ್ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದರಿಂದ ವಿಶಾಲವಾದ ಚದರ ಕಿ.ಮೀ.ಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
ಸಿ) ವಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂದಾಯ ಸೋರಿಕೆ, ಅಧಿಕ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಅನುಮೋದನೆ ಇಲ್ಲದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ಗಮನಿಸಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವೇ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ. ಹಾಲಿ ಇರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು, ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಿ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರುವುದಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನೇ ಆಂತರಿಕ ಘಟಕವು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ, ವಿಭಾಗೀಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರತ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಕಂಡುಬಂದ ಅಧಿಕ ಪಾವತಿ ಅಥವಾ ಅನಿಯತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಟ್ರಯಲ್ ಅನ್ನು ಇಆರ್‌ಪಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿರುವ ಮರುಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಬಲಪಡಿಸಿದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.
ಡಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ಪೇ ರೋಲ್, ತಪಶೀಲು, ಕೆಪೆಕ್ಸ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಗಣಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಇದು ವಿಶ್ವಾಸನೀಯತೆ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಾಕಷ್ಟು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲೂ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ.	ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಎಂಎಸ್, ತಪಶೀಲು, ಲೆಕ್ಕ ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪಾವತಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಲೆಡ್ಜರ್, ನಗದು ನಿರ್ವಹಣೆ, ಸಾಲ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಸಂಗ್ರಹಣೆ, ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ಇತ್ಯಾದಿ ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಘಟಕ(ಮಾಡ್ಯೂಲ್)ವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಇಆರ್‌ಪಿಯನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸುತ್ತಿದೆ. ಒಮ್ಮೆ ಅದನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಿದ ನಂತರ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಅಂಶವು ಶುರುವಿನಿಂದ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೂ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
ಇ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 177(4)(vii) ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯಿಂದ, ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ನಡೆದಿಲ್ಲ.	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಮುಂದೆ ತರಲಾದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 177(4)(vii) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು ಅವಲೋಕಿಸುತ್ತದೆ.
ಎಫ್) ದೇಣಿದಾರರು, ಲೇಣಿದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ವಸೂಲಾತಿ ಇತ್ಯಾದಿ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.	ದೇಣಿದಾರರು, ಲೇಣಿದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಗ್ರಾಹಕರು/ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಇವರಿಂದ/ ಇವರಿಗೆ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು, ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸುವ, ಎಲ್ಲಾ ಸಕ್ಷಮ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿ ಹಾಗೂ ಪುನರ್ ಪರೀಕ್ಷೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳು, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳು, ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪಡೆಯಲೂ ಸಹ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–	ಸಹಿ/–
ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಲೆ&ಜ)	**ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)**	**ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು**
ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರಿತ)

1. ಕಂಪನಿ ಅವಲೋಕನ:

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ('ಬೆ.ವಿ.ಕಂ'. ಅಥವಾ 'ಕಂಪನಿ'), ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 1956ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿತಗೊಂಡ ಕಂಪನಿಯಾಗಿ, 30ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2002ರಂದು ರಚನೆಗೊಂಡು, 1ನೇ ಜೂನ್ 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ (ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ, ರಾಮನಗರ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ, ಕೋಲಾರ, ತುಮಕೂರು, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಹಾಗೂ ದಾವಣಗೆರೆ) 8 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಮಾಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 14ರ ಪ್ರಥಮ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 10ನೇ ಜೂನ್ 2004 ರಿಂದ 25 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಪರಿಗಣಿತ ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರ ಸಂಸ್ಥೆ ಎಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು, ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 30, 2008ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 14 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2002, ದಿನಾಂಕ 31.05.2002ರ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಧಾರಣೆ (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಉದ್ಯಮ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ರೀಟೈಲ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ನಿಯಮಗಳು, 2002) ಎಂಬ 2ನೇ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿ, ದಿನಾಂಕ 31.03.2001 ರಂದು ಇದ್ದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿತು. 2ನೇ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ್ದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ನಂತರ, ಅಂದರೆ 31.05.2003ರ ಒಳಗೆ ಅದೇ ಅಂತಿಮವಾಯಿತು. ಈ ಮುನ್ನ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕ 31.05.2002ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಕಟಗೊಂಡಿದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಆ ನಂತರದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 31.05.2003ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003, ದಿನಾಂಕ 31.05.2003/ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 07.10.2004ರ ಆದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ದಿನಾಂಕ 01.06.2002ರಂದು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಅಂತಿಮ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕೆಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿ ಅಂತಿಮವೆಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ "**ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆ**"ಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003, ದಿನಾಂಕ 07.10.2004ರ ಅನುಬಂಧ–2ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಕ.ವಿ.ಮಂಡಳಿ/ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಉತ್ತರಾಧಿಕಾರಿತ್ವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 31.05.2003 ಹಾಗೂ ಡಿಇ 48 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 07.10.2004ರ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕ.ವಿ.ಮಂಡಳಿ/ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಕೈಪಿಡಿ/ ಸಂಪ್ರುಟಗಳು/ನಿಬಂಧನೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯನೀತಿ/ಆಚರಣೆಗಳನ್ನೇ ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವ/ತಿದ್ದುಪಡಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವವರೆಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

2. ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಆಧಾರಗಳು

ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯ (**ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ**) ನಿಯಮಗಳು, 2015ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ರೂಢಿಗತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (ಕಾರ್ಯನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವುದರ ವಿನಃ) ಮತ್ತು **ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವಂತೆ** ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಸ್ವರೂಪದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುವ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು, ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ.

- ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯ ಧನ.
- ವಿಮಾ ಕ್ಲೇಮುಗಳು.

3. ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಗಳ ಬಳಕೆ

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ, ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿ, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ರೆವಿನ್ಯೂ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವಂತಹ ನಿರ್ಧಾರಗಳು, ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ಊಹೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಯ ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿದ್ದರೂ, ವಾಸ್ತವಿಕ ಫಲಿತಾಂಶವು ಈ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದು. ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಊಹೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲ್ಪಡುವ ಅಂದಾಜುಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

4. **ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯ ಧನ**

ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಅಥವಾ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆ ಎಂದು ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಹಾಯಧನ/ಅನುದಾನ, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ, ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು/ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಬಲ್ಲುಗಳಿಗೆ ವಿಧಿಸಿರುವ ಶೇಕಡಾವಾರು ಸವಕಳಿಗೆ ಸಮನಾದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು, ಅನುದಾನ/ಸಹಾಯಧನ/ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ವರ್ಷಪೂರ್ತಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆದುರಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಹಿಂತೆಗೆತವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನೇ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ಸವಕಳಿ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ (ಟಿಪ್ಪಣಿ) ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸರ್ಕಾರ ಹಾಗೂ ಇತರ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ರೆವಿನ್ಯೂ ಅನುದಾನ/ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಅಂತಹ ನೆರವಿನ ಜೊತೆ ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಪಾಲನೆಯಾಗುತ್ತದೆ ಎಂಬ ಸೂಕ್ತ ಖಚಿತತೆ ಇದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತವಾಗಿ ಪಡೆದ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಲಗಳನ್ನು, ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ 109 "ಹಣಕಾಸು ಲಿಖಿತ ಪತ್ರ"ದ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿ, ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲದ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದ ಬಡ್ಡಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿ ಎಂ.ಸಿ.ಎಲ್.ಆರ್. ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವೆಂದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

5. **ದಾಸ್ತಾನುಗಳು**

ಉಗ್ರಾಣಗಳು, ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಡಿಲವಾದ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರದಂತೆ (ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದಂತೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು) ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ನಿಜವಾದ ಮೌಲ್ಯ (ಖರೀದಿ ದರ) ಹಾಗೂ ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕದ (ಡೆಬಿಟ್ ಹಾಗೂ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎರಡೂ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ:

6. **ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು**

ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ದರ, ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲತೆಯಿಂದಾದ ನಷ್ಟದಂತೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ನಿರೂಪಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಂತಹ ದರಗಳು ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವ ಯಾವುದೇ ನೇರ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಳಚುವ ಯಾವುದೇ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯು ಯಾವ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಇತ್ತೋ ಆ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಪುನರ್ಸ್ಥಿತಿಗೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವೆಚ್ಚ ವು ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯ, ಸಾಮಗ್ರಿ, ಕೂಲಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಸೂಕ್ತ ಮೇಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಸವಕಳಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವಿಧಾನದಂತೆ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ ಖಖರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪ್ರಕಾರ, ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯವು ಶೇ.5ರಂತೆ ಇದ್ದು, ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವ ದರ ಶೇ.10.

ಆಸ್ತಿ ಮೂಲಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಡೆ ಅಥವಾ ಅದರಿಂದ ಕಳಚಿರುವುದರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಆಯಾ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಸೇರ್ಪಡೆ/ಕಳಚುವಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮರುಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ, ಅಂದರೆ ಮಾರ್ಗ, ಕೇಬಲ್ಲುಗಳು, ಕಾರ್ಯಜಾಲ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ವಾಹನಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ಯಾವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸುವುದೋ ಅದರಂತೆ ಸವಕಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡ, ಬಾಕಿ ಇದ್ದ ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಇವುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಇತರ ಅಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನವೀಕರಣ ಅಥವಾ ಆಧುನೀಕರಣದಿಂದಾಗಿ ಆದ ವೆಚ್ಚದಿಂದ, ಹಾಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ಬಾಳ್ವಿಕೆಯ ಅವಧಿ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಸಾಮರ್ಥ್ಯವು ಹೆಚ್ಚಳಗೊಂಡರೆ, ಅಂತಹ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

7. ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು

ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಕ್ಕುಗಳು, ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿದ ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡ ಇವುಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಪಾವತಿ/ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಭರಿಸಿದ್ದೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರ ಷರತ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರ (ತಂತ್ರಾಂಶ) ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಋಣಮುಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಳೆದು 4 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ದರವನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

8. ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇರುವ ಅಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ವಸ್ತುಗಳು)

ಅಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು (ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ವಸ್ತುಗಳು) ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅವುಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೂಲತಃ ಮಾರಾಟ ವ್ಯವಹಾರದ ಮೂಲಕ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾದಾಗ, ಆ ಮಾರಾಟ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಸಂಭವನೀಯ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿ ವಸ್ತುಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ತಕ್ಷಣದ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ಮಾರಾಟ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಸಂಭವನೀಯ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗೆ ಮಾರಾಟದ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇದ್ದು, ಮಾರಾಟ ರದ್ದುಗೊಳಿಸುವುದು ಅಸಂಭವನೀಯ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇರುವುದೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವ ವಿಲೇವಾರಿ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳ ಮುಂದುವರೆದ ಮೌಲ್ಯ (ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ) ದಲ್ಲಿ ನಿರೂಪಿಸಲಾಗುವುದು. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇರಿಸಿರುವಂತಹುದೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಕ್ಷಣದಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ಸವಕಳಿಗೊಳಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು.

9 ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ

ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರೆದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಸೂಚನೆ ನೀಡಿದಾಗ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರೆದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಿತ ಮೊಬಲಗು, ಅಥವಾ ಅದರ ನಗದು ಗಳಿಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಅದರ ಮರುಗಳಿಕೆಯ ಮೊಬಲಗಿಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾದಾಗ, ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇರಬಹುದಾದ ದುರ್ಬಲತೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವೆಂದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಈ ಹಿಂದೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಿತ ಮೊಬಲಗಿನ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು, ಆ ಆಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿ ಅಥವಾ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಮೀರದ ಹಾಗೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಿತ ಮೊಬಲಗಿನ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ನಿವರ್ತನಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

10 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿತರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಖರೀದಿ ದರ ಅಥವಾ ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರದಂತೆ (ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದಂತೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು) ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸಿದ್ಧವಾಗುವವರೆಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಭರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ/ಮೇಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಯೋಜನೆ ವಿಭಾಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಹಂಚಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಅಂತಿಮ ಕಾರ್ಯಸಮಪನಾ ವರದಿ ಅಥವಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವಿಕೆಯ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರವಷ್ಟೇ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

11. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚ

ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಗಾಗಿ ಭರಿಸುವ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚಗಳು ನೇರವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧಿನತೆ, ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗಾಗಿ/ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಸಿದ್ಧವಾಗುವವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಭಾಗವೆಂದು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರೆ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಎಲ್ಲಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವಾಗ, ವ್ಯವಹಾರದ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಪ್ರೀಮಿಯಂ/ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ದರದ ಮೂಲಕ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.

12. ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು

ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು, ಆ ವ್ಯವಹಾರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದ ವಿನಿಮಯ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿ ಹೆಸರಿನ ವಿತ್ತೀಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದ ವಿನಿಮಯ ದರದಂತೆ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಕರೆನ್ಸಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಅಥವಾ ಇತ್ಯರ್ಥಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು, ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಸರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಚಾರಿತ್ರಿಕ ದರದಲ್ಲಿ ಅಳತೆಮಾಡಿ ವ್ಯವಹಾರದ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

13. ರೆವಿನ್ಯೂ ಮಾನ್ಯತೆ

ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ

1. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ) ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆ/ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುತ್ತದೆ.
2. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ರೆವಿನ್ಯೂವನ್ನು ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿಲ್ಲದ ರೆವಿನ್ಯೂ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಶೇ.75ರ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
3. 10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಅಂದಾಜು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕೃಷಿ ಫೀಡರುಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದು 10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ಇಡೀ ಪ್ರವರ್ಗದಿಂದ ಹೊರತೆಗೆಯಲಾಗಿದೆ.

   ಪ್ರತಿ ಕೃಷೀ ಫೀಡರಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಎಚ್.ಪಿ.ಯ ಬಳಕೆಯನ್ನು, ಆ ಫೀಡರಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಶೇ.10ರಷ್ಟನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಎಂದು ಕಳೆದು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಒಟ್ಟು ಸಂಪರ್ಕಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಾರಾಟದ ಅಂದಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಆಯೋಗವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
4. ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಕಾರ್ಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನಡಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡಿರುವ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು, ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರಮಗಳಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡಾಗ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

   ವಿವಿಧ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಸಹಿತ ಮಂಡಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಅನುಮತಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಅಥವಾ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕ್ರಮಗಳ ಪರಿಣಾಮದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಒದಗಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿರುವ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಆದರೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗವು ಒದಗಿಬಂದ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಅಂಗೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇತರೆ ಆದಾಯ

1. ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಗೆ ಪಡೆದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದ/ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕ ಪಾವತಿ ಸಂಬಂಧಿತ ನಗದು ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿಗಳು ಇತ್ಯರ್ಥವಾದಾಗ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
3. ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಹಾಗೂ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ದರವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಕಾಲಮಿತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

14. ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ

ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಪ್ರಕರಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ (ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ–ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ–ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಆ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಬಾಕಿ ಮೇಲೆ ಶೇ.4ರಂತೆ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ–ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ–ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

- 2 ವರ್ಷ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ : 75%
- 1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷದೊಳಗಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ : 50%
- 1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ : ಇಲ್ಲ

14 (ಬಿ) ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ, ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲೆ ತೊಡೆದುಹಾಕುವ (Write off) ಅವಕಾಶವನ್ನು ಶೇ. 3 ರಂತೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

1) ಪೂರೈಕೆದಾರ/ಉದ್ಯೋಗಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಖಾತೆಗಳು

2) ಇಂಧನ ಸಮತೋಲನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ವಸ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ–ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ

3) ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸ್ವರೂಪದ ಕಾರಣ ಉಗ್ರಾಣ ತಪಶೀಲು

4) ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ/ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲ.

14 (ಸಿ) ಇಂಧನ ಸಮತೋಲನ ಮತ್ತು ಅಂತರ–ಎಸ್ಕಾಂ/ಐಪಿಪಿಗಳು/ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳು/ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪೂರೈಕೆದಾರರು/ ಮಾರಾಟಗಾರರು ಹಾಗೂ ಅಂತರ–ಎಸ್ಕಾಂಗೆ ಸೇರಿದ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಶೇ.2 ರಷ್ಟು ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವಿಕೆಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ/ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲ.

15. ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

'ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್'ಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಅಂದಾಜುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ರಜಾ ನಗದೀಕರಣದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ ಹೊರತು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲಲ್ಲ.

ನಿವ್ವಳ ವಿವರಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ (ಆಸ್ತಿ)ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳ ಪುನರ್ ಲೆಕ್ಕಾಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಾಸ್ತವಿಕ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಗಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪುನರ್ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮರುಗಳಿಕೆಗಳನ್ನು (ನಿವ್ವಳ ವಿವರಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ(ಆಸ್ತಿ)ಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಒಳಗೊಂಡ ಪುನರ್ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಅವು ಹಾಗೆ ಒದಗಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ಗಳಿಸಿದ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಡೆಬಿಟ್ ಅಥವಾ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ತತ್‌ಕ್ಷಣವೇ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪುನರ್ ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳನ್ನು ತದನಂತರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

16. ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಿಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಲಭ್ಯತೆಯು ಅವಶ್ಯವಾಗಿದ್ದು, ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ಅನುಭವಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಒಂದು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಹಣದ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಮೌಲ್ಯವು ಸಾಮಗ್ರಿಯಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲೆಲ್ಲಾ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಭವಿಷ್ಯತ್ ಹಣ ಹರಿವನ್ನು ರಿಯಾಯಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವುದು. ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿರುವೆಡೆ, ಉದ್ಭವಿತ ಕಾಲಾವಧಿಯ ನಿಮಿತ್ತ ಅವಕಾಶದ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ಧಾರದನ್ವಯ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿ, ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಅಂದಾಜನ್ನು ಬಿಂಬಿಸಲು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

17. ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ಇತರ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆಯು, ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥವಾ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು(ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನು)ಅನ್ವಯಿಸಿ ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡುವ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿದ್ದು, ಇದು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ನಿಮಿತ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದವುಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ತೆರಿಗೆ ಆಧಾರಗಳ ನಡುವೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಸಿದ್ಧಿತಗೊಂಡಾಗ ಅಥವಾ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಂಡಾಗ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ತೆರಿಗೆ ಅನ್ವಯದ ಪ್ರಕಾರ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥವಾ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರವಾಗಿ ಅಧಿಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಬಳಕೆಗೊಳಪಡಿಸಬಹುದಾದಕ್ಕೆ ಇದಿರಾಗಿ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆಗೊಳಪಡಬಹುದಾದ ಸಂಭಾವ್ಯ ಲಾಭವು ಲಭ್ಯವಿರಬಹುದೆಂಬುದಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಿತ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಸಂಬಂಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಸೌಲಭ್ಯವು ಸಿದ್ಧಿತಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಭಾವ್ಯತೆ ಇಲ್ಲ ಎನ್ನುವ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಇಳಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

18. ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ:

ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ತೆರಿಗೆಗೂ ಮುನ್ನದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)ವನ್ನು ನಗದು ಸ್ವರೂಪದ್ದಲ್ಲದ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳ ಫಲಿತಕ್ಕಾಗಿ, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥವಾ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಹಿಂದಿನ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ, ಹೂಡಿಕೆಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣ ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೂಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳ ವ್ಯವಹರಣೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ

19. ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರ:

ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರ

ಮೂಲದಿಂದ ಗಳಿಕೆಯಾಗಿರದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ ಹೀಗಿದೆ:

ಮುಂದಿನವುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ
- ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಮುಂದಿನವುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

- ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ

ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರದ ಕರಾರುಬದ್ಧ ಪಕ್ಷಕಾರನಾದಾಗ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ನಿರೂಪಣೆಯಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವ ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ನೇರವಾಗಿ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಶುಲ್ಕಗಳಂತೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ, ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಆದಾಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು.

ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಮುಂದಿನಂತೆ ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತವೆ:

ಎ. ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕರಾರುಬದ್ಧತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ,

ಬಿ. ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು ಮೊಬಲಗಿನ ಕಂತು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಗದು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತ, ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿ, ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರಿಕ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಹೊಂದುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ, ತದನಂತರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ. ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಿರದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ

ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿಯುವಿಕೆಯ ಕರಾರುಬದ್ಧ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮುಕ್ತಾಯವಾದಾಗ ಅಥವಾ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಒಡೆತನದ ಸಹಿತ ಅದರ ಎಲ್ಲಾ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಾಗ ಮಾತ್ರ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಭಾದ್ಯತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದಾಗ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅದೇ ನೀಡಿಕೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೊಂದು ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ಬೇರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಿದಾಗ ಅಥವಾ ಹಾಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿದಾಗ, ಅಂತಹ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳನ್ನು ಮೂಲ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಮಾನ್ಯವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಹಾಗೂ ಆಯಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆದಾಯ ನಿರೂಪಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

20. ಭೋಗ್ಯಗಳು:

ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಭೋಗ್ಯ

ಗೇಣಿದಾರರಾಗಿ

ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಒಡೆತನಗಳ ಅಪಾಯಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗೇಣಿದಾರರು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಾನೇ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಭೋಗ್ಯಗಳು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಭೋಗ್ಯದ್ದೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಆದರೆ ಭೋಗ್ಯದ ಬಾಡಿಗೆಯ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ಬೆಲೆಯೇರಿಕೆದರ ಪ್ರಕಾರದ ವಿನಃ, ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಭೋಗ್ಯದ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯ

ಗೇಣಿದಾರರಾಗಿ

ಭೋಗ್ಯದಾರರು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯದಾರಿಕೆಗಳನ್ನು, ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಕನಿಷ್ಟ ಭೋಗ್ಯ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಬೇಕು. ಗೇಣಿದಾರರ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಭೋಗ್ಯದ ಕನಿಷ್ಟ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗಿ ಹಂಚತಕ್ಕದ್ದು. ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯದಾರಿಕೆಯು, ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಅವಧಿಗೆ, ಸವಕಳಿಗೊಳಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಕ್ಕೆ ಎಡೆ ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ.

21. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಮೂಲಕ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮಾಡುವ ಬಿಲ್ಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003 ದಿನಾಂಕ 10ನೇ ಮೇ 2005 ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ತದನಂತರದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ತನ್ನ ಸರಬರಾಜಿನ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ರೀಡಿಂಗನ್ನು ದಾಖಲಿಸುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2010ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರಮಾಣದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ರವಾನಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 24.03.2010ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಹಂಚಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದೆ:

(ಎ) ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಬಳಕೆ (66 ಕೆವಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಥಾಪನಗಳು)

(ಬಿ) ವಿವಿಧ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ 11ಕೆವಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ (ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳು) ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ.

ಸರ್ಕಾರದ ನೀತಿ ನಿರ್ಣಯ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ ಮತ್ತು ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ತಡ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ, ಪ್ರಕಟಣೆ ವೆಚ್ಚ, ಪಾವತಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು "ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್" ಪ್ರಮಾಣದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಬಿಲ್ ಆಧರಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಬಿಲ್ ತಯಾರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ, ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸರಬರಾಜಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಲ್ಲಿ 66ಕೆವಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜಿನ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಸರಬರಾಜೂ ಸಹ ಸೇರಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಖರೀದಿಸಲ್ಪಡುವ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003, ದಿನಾಂಕ 10.05.2005ರ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 10.06.2005ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸುತ್ತಿದೆ. ಹೀಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ/ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಪಿ.ಪಿ.ಎ/ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ/ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ./ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದಿತವಾದ ವಾಣಿಜ್ಯ/ ಪೂರ್ವನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಬಿಂದುವಿನ ನಡುವೆ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್/ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ.

22. ಲಾಭಾಂಶ :

ಯುಕ್ತವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ, ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಷೇರುದಾರರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸುವ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ/ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

23. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಆದಾಯದ ಗಳಿಕೆಯು ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಗಣಿಸಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯು, ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರು ದರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೆ ಆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸರಾಸರಿ ಷೇರು ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ: ಹಾಲಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಹಕ್ಕುಭಾದ್ಯತೆಯ ಬೋನಸ್ ಷೇರು: ಷೇರು ವಿಭಜನೆ ಹಾಗೂ ಆ ವಿಭಜನೆಯ ನಿವರ್ತನದ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪರಿಣಾಮವು ಇಳಿತಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ ಅವಕಾಶವಾಗದ ಹೊರತು, ಇಳಿತಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಷೇರುಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು, ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ ಎಂದು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

24. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚಗಳು:

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚಿನ ಮೊತ್ತವು ಕಂಪನಿಯ ವಹಿವಾಟಿನ ಶೇ.1% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಲ್ಲದಿದ್ದರೆ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್.ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001

(ಸಿಐಎನ್:ಯು04010ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030438)

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂದಿಗೆ ಇರುವುದು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂದಿಗೆ ಇರುವುದು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
I	**ಆಸ್ತಿಗಳು**			
1	**ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
(ಎ)	ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣ	2.3	14,237.97	12,910.83
(ಬಿ)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	2.4	1,139.36	1,010.50
(ಸಿ)	ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಹಕ್ಕು	2.3	1.94	1.94
(ಡಿ)	ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.3	7.86	20.52
(ಇ)	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(i)	ಹೂಡಿಕೆ–ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಲ್ಲಿ	2.5	0.01	0.01
(ii)	ಸಾಲಗಳು	2.6	987.08	907.89
(ಎಫ್)	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	2.7	-	-
(ಜಿ)	ಇತರೆ ಅಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.8	244.52	417.09
	ಒಟ್ಟು (1)		**16,618.73**	**15,268.78**
2	**ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು**			
(ಎ)	ತಪಶೀಲು	2.9	253.12	241.23
(ಬಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(i)	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	2.10	9,295.55	8,525.20
(ii)	ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	2.11	139.67	73.59
(iii)	ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಇತರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	2.11 A	119.38	102.48
(iv)	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	2.12	1,797.30	1,139.03
(ಡಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.13	24.21	26.00
	ಒಟ್ಟು (2)		**11,629.24**	**10,107.53**
3	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.14	59.62	42.99
	ಒಟ್ಟು (3)		**59.62**	**42.99**
4	**ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (1+2+3)**		**28,307.60**	**25,419.31**
5	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.15	5,915.13	3,957.39
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಲೆಕ್ಕದ ಶಿಲ್ಕು (4+5)		**34,222.73**	**29,376.70**
II	**ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
1)	**ಈಕ್ವಿಟಿ**			
(ಎ)	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	2.16	1,343.54	1,343.54
(ಬಿ)	ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ		207.09	(1.16)
(ಸಿ)	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು		429.03	273.44
	ಒಟ್ಟು (1)		**1,979.65**	**1,615.82**
2)	**ಅಚಾಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
(ಎ)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(i)	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	2.17	7,343.04	5,493.62
(ii)	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.18	4,906.47	4,582.21
(ಬಿ)	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	2.19	77.65	83.95
(ಸಿ)	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	2.20	3,882.28	3,603.74
(ಡಿ)	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ನಿವ್ವಳ)	2.7	353.56	269.77
(ಇ)	ಇತರೆ ಅಚಾಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.21	334.80	266.95
	ಒಟ್ಟು (2)		**16,897.79**	**14,300.23**
3)	**ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು**			
(a)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(i)	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	2.22	5,194.88	4,836.01
(ii)	ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು	2.23	8,568.46	7,062.04
(iii)	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.24	1,034.05	945.52
(ಬಿ)	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	2.25	17.36	15.40
(ಸಿ)	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	2.20	244.34	241.21
(ಡಿ)	ಚಾಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.26	31.98	37.35
(ಇ)	ಇತರೆ ಚಾಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.27	254.21	323.12
	ಒಟ್ಟು (3)		**15,345.28**	**13,460.64**
4.	**ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (2+3)**		**32,243.07**	27,760.88
5.	**ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (1+4)**		**34,222.73**	**29,376.70**

ರಾಫಾವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಷಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ 003324S

ಸಹಿ/–
(ಸಿ.ಎ. ರಾಜಗೋಪಾಲ್ ಎಸ್. ಜೋಷಿ)
ಪಾಲುದಾರರು
(ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 207628)

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಡಾ॥ ಜೇತನ್ ಆರ್.ಸಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
(ರೇಖಾ ಹೆಚ್.ಆರ್.)
ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಲೆ&ಜ)

ಸಹಿ/–
(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್.ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001

(ಸಿಐಎನ್:ಯು04010ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030438)

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂದಿಗೆ ಇರುವುದು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020ರಂದಿಗೆ ಇರುವುದು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
I	**ಆದಾಯ**			
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ	2.28	19,680.84	21,170.69
	ಇತರೆ ಆದಾಯ	2.29	435.44	480.23
	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ		**20,116.28**	**21,650.92**
II	**ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	2.30	17,321.20	19,345.35
	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.31	183.58	113.83
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.32	1,500.71	1,513.41
	ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	2.33	983.60	902.50
	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.34	821.14	753.53
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.35	546.08	459.91
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು		**21,356.30**	**23,088.53**
III	**ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**		**(1,240.02)**	**(1,437.60)**
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು	2.36	389.31	-
IV	**ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ**		**(1,629.33)**	**(1,437.60)**
V	**ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**			
	ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ		36.38	25.60
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		83.79	(19.77)
VI	**ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ**		(1,749.50)	(1,443.43)
	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	2.37	1,957.74	1,589.94
	ಆ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ		**208.25**	**146.51**
	ಇದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ :			
	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹಿಡುವಳಿದಾರರು		208.25	146.51
	ನಿಯಂತ್ರಿಸಲಾಗದ ಬಡ್ಡಿ			
	ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ :			
	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ತರುವಾಯ ಪುನರ್ವರ್ಗೀಕರಿಸದ ಅಂಶಗಳು			
	ನಿವ್ವಳ ವಿವರಿತ ಲಾಭದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮರುಪರಿಶೀಲನೆ			
VII	**ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ / (ನಷ್ಟ), ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ**			
VIII	**ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ**		**208.25**	**146.51**
IX	ನಿಯಂತ್ರಣದ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)			
	ಮೂಲ/ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ		(13.02)	(15.27)
X	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)			
	ಮೂಲ/ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ		1.55	1.55

ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಷಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ 003324S

ಸಹಿ/–
(ಸಿ.ಎ. ರಾಜಗೋಪಾಲ್ ಎಸ್. ಜೋಷಿ)
ಪಾಲುದಾರರು
(ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 207628)

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಡಾ॥ ಚೇತನ್ ಆರ್.ಸಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
(ರೇಖಾ ಹೆಚ್.ಆರ್.)
ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಲೆ&ಜ)

ಸಹಿ/–
(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚೆ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	328.42	152.34
ಹೊಂದಾಣಿಕೆ :		
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚ		-
ಸವಕಳಿ	1,065.48	994.74
ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ	949.72	870.11
ವಿಶೇಷ ಅಂಶಗಳು	389.31	-
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	12.10	58.62
ಅನುದಾನಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ (ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ)	(244.34)	(241.21)
ಇತರೆ ಆದಾಯ		-
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	(120.17)	(5.83)
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭ	**2380.51**	**1828.77**
ಹೊಂದಾಣಿಕೆ :		
ತಪಶೀಲುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	(11.89)	(22.76)
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	(782.45)	(1,388.97)
ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	93.38	122.30
ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಇತರ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	(16.90)	4.70
ಇತರೆ ಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	(2,630.87)	(1,032.69)
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	(74.28)	38.51
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	151.64	(7.99)
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯವಹಾರ	1,506.42	792.60
ಇತರ ಚಾಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	28.41	42.02
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	1.96	1.32
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	(6.29)	8.89
ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	324.26	342.60
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಯ ನಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭ	**963.90**	**729.31**
ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳು–ಒದಗಿಬಂದ ಸಹಾಯಧನ	(389.31)	
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದಿನ ಒಳಹರಿವು	**574.59**	**729.31**
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	(2,135.61)	(2,953.80)
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	(128.85)	266.26
ಹೂಡಿಕೆಗಳು		10.00
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದಿನ ಹೊರಹರಿವು	**(2,264.47)**	**(2,677.54)**
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
ಬಂಡವಾಳ/ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	155.59	273.44
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	1,849.41	1,137.42
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	358.87	882.58
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ/ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಚಲಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	60.13	85.01
ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ	(949.72)	(870.11)
ಗ್ರಾಹಕರ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ವಂತಿಗೆ	281.67	394.91
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿವ್ವಳ ನಗದು	**1,755.95**	**1,903.26**
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ–	66.08	(44.97)
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಗದು [(ಎ)+(ಬಿ)+(ಸಿ)]		
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	**73.59**	**118.56**
	139.67	**73.59**
ಮುಕ್ತಾಯ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು :	**139.67**	**73.59**

ರಾಫವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಷಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್ಆರ್ಎನ್ 003324S

ಸಹಿ/–
(ಸಿ.ಎ ರಾಜಗೋಪಾಲ್ ಎಸ್. ಜೋಷಿ)
ಪಾಲುದಾರರು
(ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 207628)

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ರೇಖಾ ಹೆಚ್.ಆರ್.)
ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಲೆ&ಜ)

ಸಹಿ/–
(ಡಾ॥ ಚೇತನ್ ಆರ್.ಸಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಕೆ.ಆರ್.ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು–560001

(ಸಿಐಎನ್:ಯು04010ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030438)

2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪಟ್ಟಿ

ಎ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

	2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು
	1,343.54	1,343.54

ಬಿ. ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	ಒಟ್ಟು
	ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆಗಳು		
ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಅವಧಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಪುನರಾವರ್ತಿತ ಶಿಲ್ಕು	(1.16)	273.44	272.28
ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	208.25	-	208.25
ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ		155.59	155.59
ವಿತರಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ		-	-
ಲಾಭಾಂಶಗಳು		-	-
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು		-	-
ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಸಲಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು		-	-
2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇದ್ದ ಶಿಲ್ಕು	**207.09**	**429.03**	**636.12**

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಷಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ 003324S

ಸಹಿ/–
(ಸಿ.ಎ ರಾಜಗೋಪಾಲ್ ಎಸ್. ಜೋಷಿ)
ಪಾಲುದಾರರು
(ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 207628)

ಸಹಿ/–
(ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಡಾ॥ ಚೇತನ್ ಆರ್.ಸಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
(ರೇಖಾ ಹೆಚ್.ಆರ್.)
ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಲೆ&ಜ)

ಸಹಿ/–
(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3: ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು

ಎ. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

	ಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು											ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಸೊಳೆಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು		ಬಳಸಲು ಹಕ್ಕಗಳು	ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು
ವಿವರಗಳು	ಆಸ್ತಿಯ ವರ್ಗ	ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು	ಕಟ್ಟಡಗಳು	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು(ಪೈಪ್ ಲೈನುಗಳು, ಚರಂಡಿ, ಒಳಚರಂಡಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು)	ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲ	ವಾಹನಗಳು	ಪೀಠೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಸ್ಥಾವರ/ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ/ಮಾರ್ಗಗಳು& ಕೇಬಲ್ಲುಗಳು/ವಾಹನಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ	ಒಟ್ಟು	ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುಗಳು	ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಾಗೂ ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಕ್ಕುಗಳು
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	**10.1**	**10.2**	**10.3**	**10.4**	**10.5**	**10.6**	**10.7**	**10.8**	**10.9**		**16.2**		**10.1**	**18.1**
ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕ್ಕೊಯ್ದ ಮೌಲ್ಯ	**1.4.2020ರಂದು ಇದ್ದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು**	**14.62**	**316.10**	**7.27**	**5.04**	**3,809.27**	**13,336.88**	**34.32**	**20.55**	**19.70**	**17,563.76**	**68.98**	**17632.73**	**5.96**	**192.16**
	ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	3.11	37.91	0.56	1.37	766.36	1,759.10	4.39	2.51	4.10	2,579.42	10.97	2590.39	0.00	16.20
	ಕಡಿತಗಳು	-	0.03	-	-	259.89	107.22	0.08	0.05	0.05	367.31	-	367.31	-	4.03
	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**17.74**	**353.98**	**7.83**	**6.40**	**4,315.74**	**14,988.77**	**38.64**	**23.01**	**23.75**	**19,775.86**	**79.95**	**19,855.81**	**5.96**	**204.33**
	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	**12.1**	**12.2**	**12.3**	**12.4**	**12.5**	**12.6**	**12.7**	**12.8**	**12.9**	ಒಟ್ಟು		ಒಟ್ಟು	**12.100**	**12.101**
ಸವಕಳಿ	**1.4.2020ರಂದು ಇದ್ದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು**	-	46.35	2.67	0.66	973.55	3,663.05	19.45	8.72	7.44	4,721.91	-	4721.91	4.01	171.64
	ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು		11.59	0.36	0.18	255.06	763.03	1.93	1.11	1.21	1,034.48	3.70	1038.19	0.00	28.04
	ಕಡಿತಗಳು	-	0.02	-	-	70.29	71.80	0.07	0.03	0.03	142.25	-	142.25	-	3.21
	ಒದಗಿಸಲಾದ ಕಡಿಮೆ ಸವಕಳಿ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-
	ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ಅಧಿಕ ಸವಕಳಿ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-
	31-3-2021 ಇದ್ದಂತೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	-	57.93	3.04	0.85	1,158.32	4,354.28	21.32	9.79	8.62	5,614.15	3.70	5,617.85	4.02	196.47
ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**17.74**	**296.05**	**4.79**	**5.55**	**3,157.43**	**10,634.49**	**17.32**	**13.22**	**15.12**	**14,161.72**	**76.25**	**14,237.97**	**1.94**	**7.86**
	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	**14.62**	**269.74**	**4.60**	**4.37**	**2,835.72**	**9,673.83**	**14.87**	**11.82**	**12.26**	**12,841.85**	**68.98**	**12,910.83**	**1.94**	**20.52**

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1) ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಟ್ಟಡಗಳೆಂದರೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು 2) ಸೇರ್ಪಡೆಯು ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆಯ ನಂತರ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. 3) ಕಡಿತವು ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆಗಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. 4) ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆ/ಕಳಚುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ಸವಕಳಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು: ಎ) ಅಂತರ ಘಟಕ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಂಶಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4 : ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	1111.40	994.05
2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು	3.14	2.79
3	ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	24.82	13.67
	ಒಟ್ಟು	**1139.36**	**1010.50**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5 : ಹೂಡಿಕೆ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ವ್ಯವಹಾರವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು–ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ– ಕಂಪನಿಯು ರೂ.100100/–ಮುಖಬೆಲೆಯ 100 ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದೆ.	0.01	0.01
ಒಟ್ಟು	**0.01**	**0.01**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.6: ಸಾಲ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸದ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ		
ಎ) ರೈಲ್ವೆ ಹಾಗೂ ಇತರರೊಂದಿಗೆ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	44.45	44.24
ಸಿ) ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಯೋಜನೆಯೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ	14.00	14.00
ಡಿ) ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು – ಇತರೆ	928.63	849.65
ಒಟ್ಟು	**987.08**	**907.89**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.7: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	**353.56**	269.77
ಒಟ್ಟು	**353.56**	**269.77**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.8: ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಎ) ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು	21.89	14.03
ಬಿ) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು	162.67	333.19
ಸಿ) ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	59.95	69.87
ಒಟ್ಟು	**244.52**	**417.09**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.9: ತಪಶೀಲುಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಉಗ್ರಾಣ, ಬಿಡಿ ಹಾಗೂ ಸಡಿಲ ಭಾಗಗಳು (ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ)		
(ಎ) ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	226.28	220.81
ಕೂಡಿ/ಕಳೆದು: ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ (ಹೆಚ್ಚುವರಿ)/ಕೊರತೆ	2.43	2.62
(ಬಿ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಕೈಹಣ ಲೆಕ್ಕ	17.55	12.46
(ಸಿ) ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಲೆಕ್ಕ	6.87	5.34
ಒಟ್ಟು	**253.12**	**241.23**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.10: ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸುರಕ್ಷಿತ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ	4846.99	4,345.39
ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ	4448.56	4,179.81
ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ	1215.31	1,203.21
ಒಟ್ಟು	**10510.86**	**9,728.41**
ಕಳೆದು : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	1215.31	1,203.21
ಒಟ್ಟು	**9295.55**	**8,525.20**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.11: ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು		
i) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು		
ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ	63.88	33.32
ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣ	45.38	3.42
ii) ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಇತರೆ ಶಿಲ್ಕು		
ವಾಯಿದೆ ಠೇವಣಿ		
ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿಯ ಠೇವಣಿಗಳು	30.40	36.84
iii) ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿಗಳು	**0.02**	**0.02**
ಒಟ್ಟು (i)+(ii)+(iii)	**139.67**	**73.59**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.11 ಎ: ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಇತರೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿಯ ಠೇವಣಿಗಳು	119.38	102.48
ಒಟ್ಟು	**119.38**	**102.48**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.12 : ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗು		
ಹಾಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	2.90	1.33
ಮಾಜಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	3.73	3.79
ಕಳ್ಳತನ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ಹಣ–ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು	0.70	1.13
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು–ಬಳಕೆಯಾಗಿರದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸದಿರುವುದು/ಅಧಿಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದು	14.64	12.45
ನಿಗಮದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ವಿತರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ಮಾಪಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ.	0.01	0.01
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**21.98**	**18.70**
ಕಳೆದು : ಮಾಜಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಅವಕಾಶ	14.44	14.44
ಒಟ್ಟು	**7.54**	**4.26**
ಸಹ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ನಗದು–ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು	654.95	635.85
ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಆದರೆ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ (ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು)	18.13	16.68
ವ್ಯಾವಹಾರಿಕ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರಕಚೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಗಳು	0.10	(5.39)
ಮುಖ್ಯ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ವ್ಯವಹಾರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು–ಕೆನರಾಬ್ಯಾಂಕ್	3.57	0.42
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	107.94	60.63
ಅಂತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಮತ್ತು ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	1005.08	426.59
ಒಟ್ಟು	**1,797.30**	**1,139.03**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.13: ಇತರೆ ಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ)		
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ – ಪ್ರಯಾಣ ಮುಂಗಡ	0.07	0.22
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ–ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮುಂಗಡ	4.27	2.77
ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಮುಂಗಡ	1.19	1.12
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ – ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ	1.35	4.50
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**6.88**	**8.61**
ಪಿಂಚಣಿ/ಅನುದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	17.15	14.88
ಪೂರ್ವಸಂದಾಯಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.17	2.51
ಒಟ್ಟು	**24.21**	**26.00**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.14: ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು)

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ	59.62	42.99
ಒಟ್ಟು	**59.62**	42.99

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.15 : ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಡೆಬಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು	5915.13	3,957.39
ಒಟ್ಟು	**5915.13**	**3,957.39**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.16 : ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ		
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು		
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/–ರಂತೆ 200,00,00,000 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ–100,00,00,000) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	2,000	2,000
ವಿತರಿಸಿದ, ಚಂದಾದಾರವಾದ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರುಗಳು		
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/–ರಂತೆ 13,43,53,5100 (ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019: 54,69,15,100) ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	1,343.54	1,343.54
ಒಟ್ಟು	**1,343.54**	**1,343.54**

ಮತ್ತಷ್ಟು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

1. **ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ಹಕ್ಕುಗಳು: ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ ನಿಯಮಗಳು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.**
2. **ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ 5ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರಗಳು**

ಮೊಬಲಗು: ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಿಡುವಳಿ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಿಡುವಳಿ
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/–ರಂತೆ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	1,34,35,35,100	99.99%	1,34,35,35,100	99.99%
ಪ್ರಧಾನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ	-	-	-	-

3. **ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಾಗೂ ಮೊಬಲಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯ**

ಮೊಬಲಗು: ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	1,34,35,35,100.00	13,43,53,51,000.00	1,34,35,35,100.00	13,43,53,51,000.00
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಷೇರುಗಳು	-	-		
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮರಳಿ ಪಡೆದ ಷೇರುಗಳು			-	-
ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	**1,34,35,35,100.00**	**13,43,53,51,000.00**	**1,34,35,35,100.00**	**13,43,53,51,000.00**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17 - ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು		
ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು : ಇವರಿಂದ		
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಎ ಗಮನಿಸಿ)	4,138.81	1,913.61
ಇತರರು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಎ ಗಮನಿಸಿ)	2,699.12	2,840.39
ಉಪಮೊತ್ತ	**6,837.92**	**4,754.00**
ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು		
ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು : ಇವರಿಂದ		
ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಬಿ ಗಮನಿಸಿ)		
ಇತರರು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಬಿ ಗಮನಿಸಿ)	505.11	739.62
ಉಪಮೊತ್ತ	**505.11**	**739.62**
ಒಟ್ಟು	**7,343.04**	**5,493.62**

2.17ಎ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದ ಸಾಲ 1. (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.2.50 ಕೋಟಿಯಂತೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 7.50. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 30.06.2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. **ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.110 ಕೋಟಿಗಳು** 2. (2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ 32 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.6.25 ಕೋಟಿಯಂತೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತನ್ನು 30.06.2017ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 7.50. **ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲದ ಶೇ.135 ರಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ** 3. (2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ 32 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 14.0625 ಕೋಟಿಯಂತೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 31.03.2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 7.50. **ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲದ ಶೇ.135 ರಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ** 4. (26 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ 31 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.4.92 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 4.98 ಕೋಟಿಯಂತೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 7.50. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. **ಮೇಲಿನ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ.** 5. ವಿತರಿಸುವ ಮೊದಲು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಷರತ್ತಿಲ್ಲದ ಮತ್ತು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಖಾತರಿಯೊಂದಿಗೆ, ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ಇಂಜೆಕ್ಷನ್ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೋವಿಡ್–19 ಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಪರಿವರ್ತನಾ ಸಾಲವನ್ನು 31.03.2020 ರಂದಿಗೆ ಸಿಪಿಎಸ್‌ಯು ಉತ್ಪಾದಕ ಕಂಪನಿಗಳು, ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳು, ಐಪಿಪಿಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್‌ಇ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳ ಕಡೆಗೆ ಬೆವಿಕಂ.,ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳ ತೀರುವಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿತರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 38 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ರೂ. 31.25 ಕೋಟಿಯನ್ನು 28 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 10 ವರ್ಷಗಳೊಳಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಜನವರಿ 2024 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.50. ಸಾಲವನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವವರೆಗೆ ಸಾಲದ ಮಾನ್ಯತೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ	1445.84	547.70

2.17ಎ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸರ್ಕಾರದ ಷರತ್ತಿಲ್ಲದ ಮತ್ತು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಖಾತರಿಯೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಶುಲ್ಕ. 6. ಮೊದಲ ಕಂತು ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 38 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ರೂ. 32.52 ಕೋಟಿ ಕೊನೆಯ ಕಂತಿನೊಂದಿಗೆ 47 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 32.84 ಕೋಟಿಯನ್ನು 15 ವರ್ಷಗಳೊಳಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಮೇ 2025 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.50. ವಾಯಿದೆ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ರೂ. 2102.28 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಯೋಜನಾ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ.		
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ –ಮೊದಲ ಕಂತು ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 1 ವರ್ಷದ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು 11 ವರ್ಷಗಳೊಳಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ. 0.90 ಕೋಟಿಯಂತೆ 120 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಮೇ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.85. ರೂ. 119.90 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ.	52.52	-
ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ 1. (ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.10 ಕೋಟಿಯಂತೆ, 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 23.09.2013 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ.7.80. **ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.457.62 ಕೋಟಿಗಳು.** 2. (ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.9.25 ಕೋಟಿಯಂತೆ, 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ವಾರ್ಷಿಕ ಮರುಹೊಂದಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ಶೇ. 7.80. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 24.01.2017 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. **ಕಂಪನಿಯ ಯೋಜನಾ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.417.09ಕೋಟಿಗಳು.** 3. (ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.4.56 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ.2.28 ಕೋಟಿಯಂತೆ 31 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 7.80. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. **ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಅಡಮಾನವು ರೂ.159.60 ಕೋಟಿಗಳು.** 4. (ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿ ಇಲ್ಲದೆ) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.2.50 ಕೋಟಿಯಂತೆ 120 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 7.40. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ನವೆಂಬರ್ 2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. **ಯೋಜನೆಗಳ ಮೂಲಕ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ರೂ..350.00 ಕೋಟಿಗಳು.** 5. (ಮೂರು ವರ್ಷ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.2.22 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ.2.59 ಕೋಟಿಯಂತೆ 119 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 7.75. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. **ಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ರೂ..299.75 ಕೋಟಿಗಳು.** 6. (ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿ ಇಲ್ಲದೆ) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.1.15 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ.1.12 ಕೋಟಿಯಂತೆ 119 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 7.75. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಅಡಮಾನವು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.	1926.94	949.61

2.17ಎ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
7. ವಿತರಿಸುವ ಮೊದಲು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಷರತ್ತಿಲ್ಲದ ಮತ್ತು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಖಾತರಿಯೊಂದಿಗೆ, ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ಇಂಜೆಕ್ಷನ್ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೋವಿಡ್–19 ಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಪರಿವರ್ತನಾ ಸಾಲವನ್ನು 31.03.2020 ರಂದಿಗೆ ಸಿಪಿಎಸ್‌ಯು ಉತ್ಪಾದಕ ಕಂಪನಿಗಳು, ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳು, ಐಪಿಪಿಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್‌ಇ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳ ಕಡೆಗೆ ಬೆವಿಕಂ.,ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳ ತೀರುವಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿತರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ (36 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ರೂ. 37.50 ಕೋಟಿಯನ್ನು 28 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 10 ವರ್ಷಗಳೊಳಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.7.45. ಸಾಲವನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವವರೆಗೆ ಸಾಲದ ಮಾನ್ಯತೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಷರತ್ತಿಲ್ಲದ ಮತ್ತು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಖಾತರಿಯೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಭದ್ರತಾ ಶುಲ್ಕ.		
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ 18 ತಿಂಗಳುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ, 28 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿ. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.4.47 ಕೋಟಿಯಂತೆ 27 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತು ಹಾಗೂ 28ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.4.31 ಕೋಟಿ. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 27.06.2014 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಡ್ಡಿ ದರ ಶೇ. 8.85. (1 ವರ್ಷದ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) ಸಾಲದ ಅವಧಿ 11 ವರ್ಷಗಳು. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 4.975 ಕೋಟಿಯಂತೆ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸುವುದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಡ್ಡಿ ದರ ಶೇ. 9.00. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. 18 ತಿಂಗಳುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ, 28 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 9.82 ಕೋಟಿಯಂತೆ 27 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತು ಮತ್ತು 28ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ 9.86 ಕೋಟಿ. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 18.11.2014 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.8.85. (1 ವರ್ಷದ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) ಸಾಲದ ಅವಧಿ 11 ವರ್ಷಗಳು. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 3.50 ಕೋಟಿಯಂತೆ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸುವುದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 9.00. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. **ಭದ್ರತೆಗಳು : ಸಾಲದಿಂದ ಖರೀದಿಸಬೇಕಾದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಶೇಷ/ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮೊದಲನೇ ಶುಲ್ಕ.**	270.29	282.63
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ 1. 24 ತಿಂಗಳುಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ, 36 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿ. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 3.36 ಕೋಟಿಯಂತೆ 35 ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತು ಮತ್ತು 36ನೇ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ 3.30 ಕೋಟಿ. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಜುಲೈ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೆ. 7.40. ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನವಿಡಲಾಗಿದೆ. 2. 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳು. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 2.2865 ಕೋಟಿಯಂತೆ 40 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 7.65. ರೂ. 101.63 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ಅಂಚಿನೊಂದಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೊದಲ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗುವುದು. 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳು. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 2.2865 ಕೋಟಿಯಂತೆ 40 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.65. ರೂ. 101.63 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ಅಂಚಿನೊಂದಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೊದಲ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗುವುದು.	113.58	133.67

2.17ಎ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ : 3 ವರ್ಷಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ 144 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 15 ವರ್ಷಗಳ ಒಳಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 4.64 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2024 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.30. ರೂ.742.34 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡಲಾಗಿದೆ.	116.95	133.67
ಕರ್ನಾಟಕ ನಗರ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಯುಐಡಿಎಫ್‌ಸಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ನಗರ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಯುಐಡಿಎಫ್‌ಸಿ) 2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡುಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 12.50 ಕೋಟಿಯಂತೆ 32 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 10 ವರ್ಷಗಳ ಒಳಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಜೂನ್ 2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ವಾಯಿದೆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಭದ್ರತೆ – ರೂ. 830.45 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡಲಾಗಿದೆ.	212.69	-
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**4138.81**	**1,913.61**
ಇತರರಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು **ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ (ಬಿ)** **ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ–ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ (ಭಾಗ–ಬಿ)** 5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಸಾಲದ ಅವಧಿಯು 20 ವರ್ಷಗಳು. ಈ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯೇ ಭರಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಸಾಲವನ್ನು ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಪಿಎಫ್‌ಸಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯು ಆರಂಭವಾಗುತ್ತದೆ. ವಿತರಣಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ನಿರಂತರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಶೇ.15ರಷ್ಟು ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದರೆ ಮತ್ತು ಸ್ಟಿರಿಂಗ್ ಸಮಿತಿಯು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದರೆ, ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವೆಂದು ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುವುದು. ಸಾಲದ ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	58.73	58.73
ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ (ಬಿ) (ಭಾಗಶಃ ನಿಧಿ ನೆರವು) ಸಾಲವನ್ನು 60(ಅರವತ್ತು) ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ.2.60 ಕೋಟಿಯನ್ನು 15.10.2015 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ಕಂತಿನ ಮೊತ್ತ ರೂ. 2.99 ಕೋಟಿಗಳು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 10.25.	101.86	113.84
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಎನ್‌ಜೆವೈ ಹಂತ 2 (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) ಅಸಲು ಕಂತನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 13 ವರ್ಷಗಳೊಳಗೆ ಹಿಂಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ.25.61 ಕೋಟಿಯನ್ನು 15.03.2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.0. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	143.22	171.86
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಕಂತನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೊದಲ ಕಂತು ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ತಿಂಗಳಿನ 15ನೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 15.39 ಕೋಟಿಯನ್ನು 15.03.2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 10.75. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	76.95	92.34
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಕಂತನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 7.87 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.00. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	136.93	159.75

2.17ಎ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಯು.ಎ.ಐ.ಪಿ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 23.80 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.00. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	151.67	176.95
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಸಾಮಾನ್ಯ ಕೆಪೆಕ್ಸ್ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 29.76 ಕೋಟಿಯನ್ನು ನವಂಬರ್ 2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.00. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	194.34	226.72
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರ್ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಕಂತನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2019 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.00. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	74.08	84.66
ಆರ್‌ಇಸಿ ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋ. – 12ನೇ ಯೋಜನೆ (5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 20 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.10.75. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	2.91	2.91
ಆರ್‌ಇಸಿ–(ಟಿಎಲ್) ಎನ್‌ಜೆವೈ ಹಂತ 3 (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ಶೇ.10.75. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	608.52	646.18
ಆರ್‌ಇಸಿ–(ಟಿಎಲ್) ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಹಂತ 2 (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೊದಲ ಕಂತು ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ತಿಂಗಳಿನ 15ನೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.10.10. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	134.58	151.40
ಆರ್‌ಇಸಿ–(ಟಿಎಲ್) ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಕಂತನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.10.11. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	137.40	137.40
ಆರ್‌ಇಸಿ–(ಟಿಎಲ್) ಯುಎನ್‌ಐಪಿ ಯೋಜನೆ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.11.15. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಜನವರಿ 2023 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	807.33	747.04
ಆರ್‌ಇಸಿ–(ಟಿಎಲ್) ಡಿಡಿಯುಜಿಜೆವೈ ಯೋಜನೆ (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.10.17. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.	70.60	70.60
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**2699.12**	**2,840.39**
ಮೊತ್ತ	**6837.92**	**4,754.00**

2.17 ಬಿ: ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು

ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು ಇವರಿಂದ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು **ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು – ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ** 2002–03 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡಂತೆ ರೂ. 45,33,130 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಾಗೂ 2005–06 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡಂತೆ ರೂ. 87,50,000ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಶೇ.12 ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು 20 ವಾರ್ಷಿಕ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸಾಲದ ಶೇ.50 ರಷ್ಟು ಭಾಗವು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅನುಗ್ರಹಪೂರ್ವಕ ಅವಧಿಯ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ನಂತರ ಈ ಬಾಕಿಯನ್ನು 15 ವಾರ್ಷಿಕ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.	0.00	0.11
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲಗಳು – ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ 2003–04ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡಂತೆ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಶೇ.12 ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು 20 ವಾರ್ಷಿಕ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಆದರೂ, ಸಾಲದ ಶೇ.50 ರಷ್ಟು ಭಾಗವು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅನುಗ್ರಹಪೂರ್ವಕ ಅವಧಿಯ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ನಂತರ ಈ ಬಾಕಿಯನ್ನು 15 ವಾರ್ಷಿಕ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.	4.17	8.34
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲ "2008–09 ರಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್‌ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬೆವಿಕಂಪನಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಮರುಪಾವತಿ : ಯಾವುದೇ ನಿಯಮಗಳು/ಷರತ್ತು ನೀಡಿಲ್ಲ.	0.94	0.94
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲ (ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿಗಮದ ಮೂಲಕ) – ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋಜನೆ (5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಶೇ.9.75 – ಶೇ.10.75 ದರದಲ್ಲಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಮರುಪಾವತಿಯ ಅವಧಿ 15 ವರ್ಷಗಳು.) (ಮೊದಲ ಕಂತು 15.03.2012 ರಿಂದ ಆರಂಭಗೊಂಡಿದೆ)	0.00	0.94
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲ (ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ (ಜಪಾನ್ ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕೋ–ಆಪರೇಟೀವ್ ಏಜೆನ್ಸಿ)ಯಿಂದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಲೈನ್ ಎದುರಾಗಿ) ಜಪಾನ್‌ನ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಡಾಸ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಅಸಲು ಎಂದು 10643000000 ಯೆನ್ ಮೀರದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಾಲ ನೀಡಲು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಒಪ್ಪಿದೆ. ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಭೋಗ್ಯ ವೇಳಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಸಲು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಅರ್ಧವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.1 ರ ಮೂರರಿಂದ ನಾಲ್ಕನೇ ದರದಲ್ಲಿ(0.85%) ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.	0.00	229.29
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. 2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲದ ಅವಧಿ 7 ವರ್ಷಗಳು. ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅಸಲನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.	500.00	500.00
ಉಪ – ಮೊತ್ತ	**505.11**	**739.62**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.18: ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ		
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	213.15	174.31
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ:	4448.56	4,179.81
ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	216.60	201.72
ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್, ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಠೇವಣಿ	28.16	26.36
ಒಟ್ಟು	**4906.47**	**4,582.21**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.19: ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಹಿತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ		
ಉಪದಾನ, ಪಿಂಚಣಿ, ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಸಹಾಯ ನಿಧಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	77.65	83.95
ಒಟ್ಟು	**77.65**	**83.95**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.20: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳೆಡೆಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	3141.06	2,705.08
ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	567.79	611.08
	3708.86	**3,316.16**
ಕಳೆದು : ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	185.42	175.09
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**3523.43**	**3,141.06**
ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋಜನೆಯೆಡೆಗೆ ಗ್ರಾ..ವಿ.ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	89.37	94.35
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	-	-
	89.37	**94.35**
ಕಳೆದು : ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	4.72	4.98
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**84.65**	**89.37**
ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಕಡೆಗೆ/ಅನಧಿಕೃತ ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟಿನ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	104.40	106.90
ಕೂಡಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ	-	-
ಕಳೆದು : ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ನಿವರ್ತನ	-	-
	104.40	**106.90**
ಕಳೆದು : ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	5.51	2.50
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**98.89**	**104.40**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.20: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋಜನೆ (12ನೇ ಯೋಜನೆ) ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಗ್ರಾ..ವಿ.ನಿಗಮದ ಮೂಲಕ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಹಾಯ ಧನ/ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	29.77	29.77
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	10.45	-
	40.22	**29.77**
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	2.12	-
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**38.10**	**29.77**
ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಯ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನ		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	67.66	67.66
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	-	-
	67.66	**67.66**
ಕಳೆದು: ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.21ಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ–ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	67.66	-
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	-	**67.66**
ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಯೆಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	248.72	248.72
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	-	-
	248.72	**248.72**
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	13.13	
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**235.59**	**248.72**
ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆ ಹಂತ–2ರ ಕಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	-	-
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	15.43	-
	15.43	**-**
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	-	-
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**15.43**	**-**
ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ. ಕಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	127.75	102.70
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	-	25.05
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	6.75	
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**121.01**	**127.75**
ಆರ್ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ–ಎ ಯೋಜನೆಯೆಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು		
ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	36.21	94.85
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	-	-
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	26.69	58.64
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	**9.52**	**36.21**
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	**4126.62**	**3844.95**
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ–ಪ್ರಸಕ್ತ	244.34	241.21
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ–ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ	3882.28	3603.74
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	**4126.62**	**3844.95**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.21: ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ		
i) ಠೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ (ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ವಿವಿಧ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು)	263.11	214.67
ii) ಠೇವಣಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಗ್ರಾಹಕರು)	71.69	52.27
ಒಟ್ಟು	**334.80**	**266.95**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.22 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ 1) 1 ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ (ಪ್ರತಿ 3 ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೋಲ್‌ಓವರ್) ಮತ್ತು ಮೊದಲು ಡ್ರಾ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 3 ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಒಂದೇ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.15. 2) ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ನ್ನು 3 ತಿಂಗಳ ಕಾಲ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಬೇಡಿಕೆ ಸಾಲವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ 3 ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ರೋಲ್‌ಓವರ್/ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.30. 3) ಕೋವಿಡ್–19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ರೋಗದ ಪ್ರಭಾವದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅಸಾಮರಸ್ಯವನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಬರೋಡ ಕೋವಿಡ್ ತುರ್ತುಪರಿಸ್ಥಿತಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಲೈನ್ ಸಾಲದ ಅವಧಿ 24 ತಿಂಗಳುಗಳು, ಮೊದಲ ವಿತರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಸಾಲದ ಶೇ.15 ರಷ್ಟನ್ನು 6 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಶೇ. 85 ರಷ್ಟನ್ನು 12 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 3.875 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜನವರಿ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.80. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಶುಲ್ಕ. ಭದ್ರತೆಗಳು : ಶೇ. 10 ರಷ್ಟು ಅಂಚಿನೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ಶುಲ್ಕ.	1393.25	1250.00
ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಹಿಂದಿನ ಕಾರ್ಪೋರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್) ನಗದು ಹರಿವಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಲ್ಲಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅಸಾಮರಸ್ಯವನ್ನು ಪೂರೈಸಲು. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 1 ವರ್ಷ. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 20.83 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಜನವರಿ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.70. ಭದ್ರತೆಗಳು : ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ಅಂಚಿನೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ಶುಲ್ಕ.	187.43	249.95
ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಮೊದಲು ಡ್ರಾ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 2 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ, ಅಸಲು ರೂ. 11.36 ಕೋಟಿಗಳ ಮಾಸಿಕ ಮರುಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು (ಬಡ್ಡಿದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 9.70) ಭದ್ರತೆಗಳು : ಸಾಲದಿಂದ ಖರೀದಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ/ವಿಶೇಷ ಮೊದಲನೇ ಶುಲ್ಕ.	0.00	237.49

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.22 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ – ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 1. ರಶೀದಿಗಳು ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದಾಗಿ ದ್ರವ್ಯತೆ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು. ಮರು ಪಾವತಿ ಅವಧಿಯು 1 ತಿಂಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 2 ವರ್ಷ 1 ತಿಂಗಳು, 23 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತು ರೂ. 16.66 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 16.82 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲನೆ ಕಂತನ್ನು ಸೆಪ್ಟಂಬರ್ 2019 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.8.00. 2. ನಗದು ಹರಿವಿನಲ್ಲಿನ ಅಸಮಂಜಸತೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಅಗತ್ಯತೆಗಾಗಿ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೂಲಕ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಲೈನ್. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 6 ತಿಂಗಳುಗಳು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 50 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ.	483.29	300.01
ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ) **ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ** 1. ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ನ್ನು 3 ತಿಂಗಳ ಕಾಲ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಬೇಡಿಕೆ ಸಾಲವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ 3 ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ರೋಲ್‌ಓವರ್/ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.7.30. 2. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸಲು. 1 ತಿಂಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂಡೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲದ ಮರು ಪಾವತಿ ಅವಧಿ 24 ತಿಂಗಳು. 22 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 13.05 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 12.90 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮರು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲನೆ ಕಂತನ್ನು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2019 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾಸಿಕವಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.45. ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಶುಲ್ಕ. 3. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸಲು. 1 ತಿಂಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂಡೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲದ ಮರು ಪಾವತಿ ಅವಧಿ 24 ತಿಂಗಳು. 22 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತು ರೂ. 4.35 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 4.30 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮರು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲನೆ ಕಂತನ್ನು ಫೆಬ್ರವರಿ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾಸಿಕವಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.45. ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಶುಲ್ಕ. 4. ಕೋವಿಡ್–19ನಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅಸಾಮರಸ್ಯವನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಕೋವಿಡ್–19 ತುರ್ತುಪರಿಸ್ಥಿತಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಲೈನ್. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 1 ವರ್ಷ, ಸಾಲದ ವಿತರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳ ಆರಂಭಿಕ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ರೂ. 8.33 ಕೋಟಿಯನ್ನು 6 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ.8.33 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ನವಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.25. 5. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಸಲು. ಮೊದಲ ವಿತರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 1 ತಿಂಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂಡೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲದ ಮರು ಪಾವತಿ ಅವಧಿ 2 ವರ್ಷಗಳು. 22 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 8.70 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 8.60 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮರು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲನೆ ಕಂತು ರೂ. 8.70 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.70. ಭದ್ರತೆಗಳು : ಶೇ. 10 ರಷ್ಟು ಅಂಚಿನೊಂದಿಗೆ	764.48	730.38

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.22 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ರಾಜ್ಯ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲ – ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ **ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್** 1. ನಿವ್ವಳ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು. ಮರುಪಾವತಿಯ ಅವಧಿ 24 ತಿಂಗಳುಗಳು. 23 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳು ರೂ.8.33 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯ ಕಂತು ರೂ. 8.41 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲನೆಯ ಕಂತನ್ನು ಜುಲೈ 2019 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡಿಯನ್ನು ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.00. ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಶುಲ್ಕ. 2. ಕೋವಿಡ್–19 ನಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ದ್ರವ್ಯತೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಕೆನರಾ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬೆಂಬಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಬೇಡಿಕೆ ಸಾಲ. 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು 24 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿ, ಮೊದಲ ವಿತರಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ರೂ.7.50 ಕೋಟಿಯನ್ನು 18 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.7.40. 3. ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ನ್ನು 3 ತಿಂಗಳ ಕಾಲ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಬೇಡಿಕೆ ಸಾಲವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ 3 ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ರೋಲ್‌ಓವರ್/ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.7.35. ಭದ್ರತೆಗಳು : ಕಂಪನಿಯ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ಶುಲ್ಕ.	411.72	125.03
ಆರ್‌ಇಸಿಯಿಂದ ಸಾಲ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ) ಆರ್‌ಇಸಿ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಶುಲ್ಕದ ಮೂಲಕ ಬಡ್ಡಿಯ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತ ಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 6 ತಿಂಗಳುಗಳು, 6 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ.10.55. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 50 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2021ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ.	300.00	25.00
ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ಗಳು		
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ – ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ.300 ಕೋಟಿ	280.92	287.23
ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ – ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ.1000 ಕೋಟಿ	976.62	996.21
ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ – ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ.140 ಕೋಟಿ	138.76	347.78
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ – ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ.200 ಕೋಟಿ	208.08	198.85
ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ – ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ.100 ಕೋಟಿ	50.32	88.08
ಒಟ್ಟು	**5194.88**	**4836.01**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.23 - ವ್ಯವಹಾರ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	7510.71	6117.83
ಬಾಕಿದಾರರು/ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು/ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	734.90	684.81
ಬಾಕಿ ಇರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ - ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ	283.98	240.19
ಇತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	38.87	19.20
ಒಟ್ಟು	**8,568.46**	**7,062.04**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.24 - ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿ	668.23	608.10
ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ	0.00	24.65
ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ	23.60	20.86
ಸರಬರಾಜುದಾರರು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು, ಇತ್ಯಾದಿಯಿಂದ ಠೇವಣಿಗಳು		
ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	40.98	41.39
ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	0.15	0.15
ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಶುಲ್ಕ ಎಲ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್.ಟಿ	77.09	75.89
ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು		
ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಚೆಕ್ಕುಗಳು	0.90	0.93
ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣ–ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡದ್ದು	153.02	119.20
ಬರ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ	0.59	0.67
ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು/ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	69.36	53.60
ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳಿಗೆ ಒಳಗಾದವರಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಂತಿಗೆ	0.07	0.07
(ಎ) ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ನಿಧಿಯ ಬಳಸದ ಭಾಗದಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ – ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	0.07	-
(ಬಿ) ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ. ನಿಧಿಯ ಬಳಸದ ಭಾಗದಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	0.00	-
ಒಟ್ಟು	**1,034.05**	**945.52**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.25 - ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು		
ಪಾವತಿಸದ ಸಂಬಳ	0.00	0.00
ಪಾವತಿಸದ ಬೋನಸ್	0.00	0.00
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	6.22	3.86
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	0.33	1.77
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ	10.80	9.77
ಒಟ್ಟು	**17.36**	**15.40**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.26 - ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ	152.09	115.71
ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ (ವಿವಿಧ ವರ್ಷಗಳದ್ದು)	114.75	73.33
ಟಿಡಿಎಸ್ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	5.35	5.02
ಒಟ್ಟು	**120.11**	**78.36**
ನಿವ್ವಳ ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	**31.98**	**37.35**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.27 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಚಂದಾ ತೆರಿಗೆ/ಶುಲ್ಕಗಳು	(26.91)	(14.73)
ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್	2.68	2.45
ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	239.31	299.08
ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	39.13	36.32
ಒಟ್ಟು	**254.21**	**323.12**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.28 - ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2021ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2020ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ – ಎಲ್.ಟಿ. ವರ್ಗ	12,485.77	12,506.84
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ – ಎಚ್.ಟಿ. ವರ್ಗ	6,618.55	7,680.09
ಒಟ್ಟು (ಎ)	**19,104.32**	**20,186.93**
ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯ		
ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ ಅಂಡ್ ಆರ್)	0.00	0.00
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	-	0.01
ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	66.72	71.48
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	16.79	16.19
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಶುಲ್ಕ	386.97	325.60
ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸಂಪರ್ಕದೆಡೆಗೆ ನೋಂದಣಿ ಶುಲ್ಕ (ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಪಿವಿ ಯೋಜನೆ)	0.57	0.38
ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸಂಪರ್ಕದೆಡೆಗೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಶುಲ್ಕ (ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿ ಪಿವಿ ಯೋಜನೆ)	0.00	0.03
ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	214.39	589.14
ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನದ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ	18.17	52.19
ಪೂರ್ವಪಾವತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮಾಪಕ ಬಾಡಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹ	12.64	13.90
ಒಟ್ಟು (ಬಿ)	**716.26**	**1,068.92**
ಒಟ್ಟು (ಎ+ಬಿ)	**19,820.59**	**21,255.85**
ಕಳೆದು: ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ	14.18	17.21
ಕಳೆದು: ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಎಂದು ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದದ್ದು	7.68	20.31
ಕಳೆದು: ಬಾಕಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪದ್ಧತಿ ಮೂಲಕ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	117.88	47.64
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**19,680.84**	**21,170.69**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.29 - ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2021ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2020ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ :	**9.01**	**9.17**
ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲದ ಆದಾಯ		
ಉಗ್ರಾಣ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	0.01	0.26
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಷ್ಟ/ಗಳಿಕೆ	5.19	(11.01)
ಬಾಡಿಗೆ	3.06	3.19
ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ	143.91	122.35
ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವೇಳೆ ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ	0.07	0.14
ಇತರೆ	29.48	148.66
ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕಾಗಿ ಶೇ.0.5 ರಿಯಾಯಿತಿ	6.50	7.05
ಭಾರತೀಯ ಶಕ್ತಿ ವಿನಿಮಯ (ಐಇಎಕ್ಸ್) ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	238.19	200.41
ಒಟ್ಟು	**435.44**	**480.23**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.30 - ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2021ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2020ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	17,912.52	19,345.35
ಕಳೆದು–ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ		-
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ–ಹು.ವಿ.ಕಂ–ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ–33ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	167.31	-
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ–ಗು.ವಿ.ಕಂ–ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ–33ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	92.94	-
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ–ಮ.ವಿ.ಕಂ–ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ–33ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	158.21	-
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ–ಸೆಸ್ಕ್–ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ–33ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	172.86	-
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**17,321.20**	**19,345.35**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.31 - ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2021ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2020ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ–ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	**109.45**	**70.63**
ಕಟ್ಟಡಗಳು	4.36	2.46
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಪೈಪ್‌ಲೈನ್, ಚರಂಡಿ, ಒಳಚರಂಡಿ ಮತ್ತು ನೀರು ಸರಬರಾಜು)	0.85	0.42
ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ–ಕಟ್ಟಡಗಳು	**5.21**	**2.88**
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	48.49	28.21
ವಾಹನಗಳು	0.71	0.59
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	0.00	0.02
ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	4.49	3.49
ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆ)	(0.47)	-
ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ – ಇತರೆ	**53.21**	**32.31**
ವಾಹನ ಚಾಲನೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	4.31	3.77
ಸಾಮಗ್ರಿ ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	11.40	4.23
ಒಟ್ಟು	**183.58**	**113.83**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.32 - ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2021ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2020ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
(ಎ) ವೇತನ ಮತ್ತು ಮಜೂರಿಗಳು		
ವೇತನಗಳು	787.24	753.73
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಧಿ ಕೆಲಸ ಭತ್ಯೆ	10.97	15.12
ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆ	88.67	76.99
ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	155.53	147.78
ಮುಂಗಾರು ಗ್ಯಾಂಗ್‌ನ ಸಹಾಯಕರು/ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿ	0.46	2.14
ಉಪ ಮೊತ್ತ	**1,042.87**	**995.78**
(ಬಿ) ಬೋನಸ್	**11.08**	**11.25**
(ಸಿ) ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	**410.73**	**399.58**
(ಡಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ		
ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	12.07	11.86
ರಜಾ ಪ್ರಯಾಣ ನೆರವು	0.00	0.01
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ–ಕೊಡುಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ	3.14	35.14
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	0.53	37.07
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ–ನಿವೃತ್ತ/ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು	22.09	21.74
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	4.19	6.21
ಉಪಮೊತ್ತ	**42.01**	**112.02**
(ಇ) ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ		
ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯಿದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿ	0.40	0.06
ಒಟ್ಟು	**1,507.09**	**1,518.68**
ಕಳೆದು: ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆ)	(6.38)	(5.27)
ಒಟ್ಟು	**1,500.71**	**1,513.41**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.33 - ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2021ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2020ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	941.56	869.53
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ಖಾತರಿ ರುಸುಮು	8.16	0.59
ಬಂಡವಾಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ್ದು	(145.79)	(206.48)
ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ	179.67	238.87
ಒಟ್ಟು	**983.60**	**902.50**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.34 - ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2021ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2020ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	11.59	9.40
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ (ಪೈಪ್‌ಲೈನ್, ಒಳಚರಂಡಿ, ಚರಂಡಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಇತ್ಯಾದಿ)	0.36	0.37
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	0.18	0.16
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	253.44	253.97
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್, ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	763.03	661.49
ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	1.93	1.93
ಪೀಠೋಪಕರಣ, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	1.11	1.03
ಕಚೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	1.21	1.12
ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	28.91	62.55
ಮರುಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ	3.70	2.72
ಒಟ್ಟು	**1,065.48**	**994.74**
ಕಳೆದು: ಭಾ.ಲೆ.ಪದ್ಧತಿ 20ರ ಪ್ರಕಾರ ವಂತಿಗೆ/ಸಹಾಯಧನದಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಸವಕಳಿ	244.34	241.21
ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ	**821.14**	**753.53**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.35 - ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2021ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ(ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2020ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ(ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚ	25.58	28.06
ಅಂಚೆ ಚೀಟಿಗಳು ಮತ್ತು ದೂರವಾಣಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	9.26	8.57
ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ	233.14	242.13
ವೃತ್ತಿಪರ, ಕಾನೂನು ಹಾಗೂ ಸಮಾಲೋಚನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	5.69	4.40
ವಾಹನ ಮತ್ತು ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	54.97	53.40
ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಗಳು	5.03	6.06
ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	5.25	5.62
ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	1.66	4.48
ಗಣಕಯಂತ್ರ ಬಳಕೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಫ್ಲಾಪಿಗಳು	0.80	0.59
ಕೊಡುಗೆಗಳು	0.19	0.33
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	4.37	4.06
ಅವಕಾಶಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಇತರೆ		
ದರ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	1.10	1.13
ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.90	0.54
ಡಿ.ಎಸ್.ಎಂ. ವೆಚ್ಚಗಳು	0.42	0.39
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	16.08	9.34
ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಪಾವತಿಗಳ ವಿವರ (ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ವೃತ್ತಿಪರ ಶುಲ್ಕಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ)		
ಎ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು		
- ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.12	0.12
- ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	-	0.02
ಸಿಎಸ್ಆರ್ ಕಡೆಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು – (ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು)	-	3.00
ಕಳೆದು:–ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆ)	(0.78)	(0.64)
ಉಪಮೊತ್ತ - 1	**363.78**	**371.60**
ತೊಡೆದುಹಾಕಿದ ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಅಂಶಗಳು	0.31	0.56
ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	0.41	1.01
ಉಪಮೊತ್ತ - 2	**0.71**	**1.57**
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	26.73	19.91
ಸ್ಟಾಂಪು ಸುಂಕ	0.92	1.80
ಉಪಮೊತ್ತ - 3	**27.65**	**21.71**
ಮಾಜಿ ಉದ್ಯೋಗಿಯಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ		-
ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಅವಕಾಶ	10.63	8.03
ಅವಕಾಶಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಹಾಗೂ ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದು	2.04	(1.66)
ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿನ ದಾಸ್ತಾನು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಇತ್ಯಾದಿ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	0.04	0.05
ಉಪಮೊತ್ತ - 4	**12.70**	**6.42**
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	129.13	-
ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	12.10	58.62
ಉಪಮೊತ್ತ - 5	**141.23**	**58.62**
ಒಟ್ಟು (ಉಪಮೊತ್ತ 1+2+3+4+5)	**546.08**	**459.91**

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.36 - ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ತೊಡೆದುಹಾಕಿದ ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲಗಳು – ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಾಕಿಗಳು	389.31	
ಒಟ್ಟು	**389.31**	

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.37 - ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ	1,957.74	1,589.94
ಒಟ್ಟು	**1,957.74**	**1,589.94**

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1. ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

1.1 ಕಂಪನಿಯು ರಚನೆಗೊಂಡಾಗಿನಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಕಡೆಗೆ ರೂ. 1343.54 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ : (ಗಮನಿಸಿ – ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ "ಎ")

ವರ್ಷ	ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಲ್ಲೇಖ
2002–03	205.95	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ 14 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2002 ದಿನಾಂಕ 31.05.2002ರ ಪ್ರಕಾರ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೂಲಕ ಈಕ್ವಿಟಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರುವುದು
2004–05	0.01	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ48 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2003/424, ದಿನಾಂಕ 15.06.2004
2009–10	32.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್95 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2008, ದಿನಾಂಕ 01.09.2009
2009–10	118.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್67 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2009, ದಿನಾಂಕ 01.03.2010
2009–10	60.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್67 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2009, ದಿನಾಂಕ 31.03.2010
2010–11	25.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್13 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2010, ದಿನಾಂಕ 22.12.2010
2010–11	63.46	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್13 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2010, ದಿನಾಂಕ 30.03.2011
2011–12	22.50	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್20 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2011, ದಿನಾಂಕ 21.09.2011 (ಪಿ3, ಭಾಗ–I)
2011–12	20.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್20 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2011, ದಿನಾಂಕ 21.09.2011 (ಪಿ3, ಭಾಗ–II)
2012–13	37.50	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್30 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2012, ದಿನಾಂಕ 16.07.2012
	20.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್22 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2012, ದಿನಾಂಕ 29.01.2013
2013–14	40.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್17 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2012, ದಿನಾಂಕ 30.03.2013
2014–15	21.58	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್10 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2013, ದಿನಾಂಕ 06.09.2013
	14.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್ ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2013, ದಿನಾಂಕ 23.09.2013
	10.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್56 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2014, ದಿನಾಂಕ 27.12.2014
	8.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಐಎನ್56 ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2014, ದಿನಾಂಕ 07.03.2015
2015–16	94.82	ಆ.ವ 2015–16ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
2016–17	218.68	ಆ.ವ 2016–17ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
2017–18	191.84	ಆ.ವ 2017–18ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
2018–19	140.20	ಆ.ವ 2018–19 ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
ಒಟ್ಟು	**1343.54**	

2. ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು

2.1 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮೊಬಲಗನ್ನು ವಿತರಿಸಿ ಅದನ್ನು ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಇಡಲಾಗಿದ್ದು, ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆ.ವ 2020–21ರ ವರೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ: **(ಗಮನಿಸಿ – ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ "ಬಿ"– ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು)**

ವರ್ಷ	ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಲ್ಲೇಖ
2019-20	273.44	ಆ.ವ 2019–20 ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
2020-21	155.59	ಆ.ವ 2020–21 ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
ಒಟ್ಟು	**429.03**	

2.2 ಆ.ವ 2019–20 ಮತ್ತು ಆ.ವ 2020–21 ರಲ್ಲಿ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು **ರೂ.429.03** ಕೋಟಿಗಳವರೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಷೇರು ವಿತರಣೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

3 **ಸಾಲಗಳು**

3.1 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಪು.ತ್ವ.ವಿ.ಅ.ಸು.ಕಾ.ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ್ದಿದ್ದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿಲ್ಲ, ಬದಲಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ರಾ.ವಿ.ನಿದಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದ ಸಾಲವನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಅಂತಹ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ವಿಶಿಷ್ಟವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿ **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ** 2.17, **ಅಂಶ** 1. **ಇತರರಿಂದ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ**.

3.2 ಜಪಾನ್ ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕೋ–ಆಪರೇಟಿವ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯು (ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ) ಬೆಂಗಳೂರು ವಿತರಣಾ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ನಿಧಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ಹಾಗೂ ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ. ನಡುವೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿವೇದನೆಯಂತೆ ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ. ವಿತರಣೆ ಅನುಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಜೆ.ಐ.ಸಿ.ಎ.ನೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಧಿಯ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಅದರ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತದೆ. ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಒಪ್ಪಂದದಂತೆ ಸಾಲವನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮರುಪಾವತಿಸುತ್ತದೆ. ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ನಗದಿನ ಹೊರಹರಿವು ಇಲ್ಲ. (**ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ** 2.17**ಬಿ ಅಂಶ** 5 **ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿ**)

3.3 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಹಾಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಕಾರಣ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ರೂ.500 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.17ಬಿ ನಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಬದಲಿಗೆ ಅಸಲು ಮುಖಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆಯಾದ ಸಾಲದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನವಾಗಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಬಡ್ಡಿದರದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲದ ಅನುಗುಣವಾದ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ.

4 **ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು: (ಟಿಪ್ಪಣಿ** 2.3**ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)**

4.1 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಅವಲೋಕನದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

4.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿಕೆ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

4.3 ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸವಕಳಿ ದರಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸಿರುವ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್–7/145/160/2008–ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ., ದಿನಾಂಕ 19.01.2009ನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

4.4 ಸರ್ಕಾರ/ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಚರಾಸ್ತಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ, ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೆಸರಿಗೆ ಹಕ್ಕನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಇವುಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ, ಸ್ಥಳ ಮಾಹಿತಿ, ಸ್ಥಿತಿ, ವಿವರಣೆಗಳ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

4.5 ವರ್ಗಾವಣೆ ಆದೇಶದ ಅನುಸಾರ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ವಹಿಸಿದೆ ಎಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು, ಕೆಲವು ಭೂಮಿಗಳು ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ್ದು, ಆದರೆ ಕೆಲವು ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಕ್ಕು ದಾಖಲೆ ಪತ್ರಗಳು (ಭೋಗ್ಯಾಧಾರಿತವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ/ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು, ಅಂತಹ ಹಕ್ಕುಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಭರಿಸಬೇಕಾಗಬಹುದಾದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4.6 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ವಂತಿಗೆ/ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಹಾಯಧನದ ಮೂಲಕ ಪಡೆಯಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ **ರೂ**.2,443,429,989/– ಮೊತ್ತದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಮುಕ್ತಾಯದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಶೇ.5.28 ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವೆಂದು ತೋರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ** 2.20.

4.7 ಸಮಗ್ರ ಮುಂದಕ್ಕೊಯ್ದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.8 **ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ** 2.17**ರಲ್ಲಿ** ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅಡವಿಡಲಾಗಿದೆ.

4.9 **ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ದರ ಹೀಗಿದೆ :**

ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ (ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್–7/145/160/2008–ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ, ದಿನಾಂಕ 19.01.2009) ಪ್ರಕಾರ	
ವಿವರಗಳು	**ಶೇಕಡಾವಾರು** (%)
ಭೂಮಿ	ಇಲ್ಲ
ಕಟ್ಟಡಗಳು	
(ಎ) ಹೈಡ್ರೊ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್/ಸ್ಟೀಮ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್/ಡೀಸೆಲ್/ಅಣೆಕಟ್ಟುಗಳು/ಕೂಲಿಂಗ್ ಗೋಪುರಗಳು	5.28
(ಬಿ) ಕಚೇರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರದರ್ಶನ ಕೊಠಡಿಗಳು	3.34
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಪೈಪ್‌ಲೈನ್, ಚರಂಡಿ, ಒಳಚರಂಡಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು)	3.34
ಇತರ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	5.28
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	
(ಎ) ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	5.28
(ಬಿ) ಸಂವಹನ ಉಪಕರಣ	6.33
(ಸಿ) ಗಣಕ ಯಂತ್ರಗಳು	15
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲಗಳು	5.28
ವಾಹನಗಳು	9.5
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	6.33
ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	6.33

4.10 **ಭೋಗ್ಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.3 ಗಮನಿಸಿ) :**

ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು	**ಮೊಬಲಗು(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)**
ಪಶ್ಚಿಮ ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು	404911.00
ಇಂದಿರಾನಗರ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	326530.00
ವಿಧಾನಸೌಧ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	71960.00
ಮಧುಗಿರಿ ವಿಭಾಗ, ಮಧುಗಿರಿ	4575.86
ರಾಮನಗರ ವಿಭಾಗ, ರಾಮನಗರ	1438557.00
ಮಲ್ಲೇಶ್ವರ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	17140030.00
ಶಿವಾಜಿನಗರ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	250663.00
ಕೋರಮಂಗಲ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	922106.00
ಒಟ್ಟು	**20559332.86**

5 ಇತರ ಬಾಕೀದಾರರು (ಲೇಣೀದಾರರು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 ಗಮನಿಸಿ) :

5.1 ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಂದಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ವಿಂಗಡನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಕಾಶವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	**ವಿವರಗಳು**	**2020-21**	2019-20
1	ಸರಬರಾಜು ನಿಲುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	117.25	101.36
2	ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್.ಟಿ.ಪ್ರವರ್ಗ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳ ಮೇಲೆ ಶೇ.4 ರಷ್ಟು ಅವಕಾಶ	124.50	128.29
3	ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕ ಪ್ರವರ್ಗ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶ – ದೀರ್ಘಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ		
4	ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಬಾಕಿ ಪ್ರಯುಕ್ತ	973.56	973.56
	ಒಟ್ಟು	**1215.31**	**1203.21**

6 **ತಪಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ, ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.9ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)** :

6.1 ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲು ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಸೂಚಿ ಆಧಾರಿತವಾಗಿದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ನಿವ್ವಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಡೆಬಿಟ್ ಅಥವಾ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಮೊಬಲಗು ರೂ.11.40 ಕೋಟಿ ಡೆಬಿಟ್ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.4.23 ಕೋಟಿ). ಈ ಮೊಬಲಗು ಎರಡೂ ರೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಬಂಡವಾಳ ಅಥವಾ ರೆವಿನ್ಯೂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಪಡಿಸಿ ಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

6.2 ತಪಶೀಲುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ವಿಶಿಷ್ಟವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ರೂ. 1.58 ಕೋಟಿಯನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1.64 ಕೋಟಿ) ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ, ರೂ.4.01 ಕೋಟಿಯನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.4.26 ಕೋಟಿ) ಕೊರತೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಕೊರತೆ ರೂ.(–)0.06 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ರೂ.(–)0.25 ಕೋಟಿಗಳು.

6.3 (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸೂತ್ರದಂತೆ) ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ರೂ. 50000/– ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಡಾ॥ ಬಿ.ಆರ್.ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ಮಹರ್ಷಿ ವಾಲ್ಮೀಕಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಡಾ॥ ದೇವರಾಜಅರಸ್ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಪಂಗಡದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳಂತಹ ವಿವಿಧ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ನಿಗಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ನಿರ್ಧಾರ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಆಯಾ ನಿಗಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಖಾತೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು (ಎಎಸ್‌ಡಿ/ಎಂಎಸ್‌ಡಿ/ಮಾಪಕ ದರ ಇತ್ಯಾದಿ) ಆಧರಿಸಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

7. **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)–19 'ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು'**:

7.1 **ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆ** : ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡವರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡವರಾಗಿದ್ದಾರೆ. ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ, ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳೂ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಸದಸ್ಯರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

7.2 **ಎ) ವಿವರಿತ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆ:– ಉಪದಾನ** : ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಫಂಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಉಪದಾನ ನಿಧಿಯನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಯ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ಇರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಪಿ ಅಂಡ್ ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ಸ್/ಕೆಸಿಒ123/ಪಿ7/2021–22/ಸಿ.ವೈ.ಎಸ್–12, ದಿನಾಂಕ 06.08.2021 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವತಂತ್ರ ಏಜೆನ್ಸಿ (ಇಂಡಿಪೆಂಡೆಂಟ್ ಆಕ್ಚುರಿ)ಯು ನಡೆಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವಂತಿಗೆಯ ದರ ಪ್ರಮಾಣವು, ಪಿಂಚಣಿಯ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಯ ಶೇ. 64 ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ವೇತನದ ಶೇ. 6.05.

ಬಿ) ಮುಂದುವರಿದು, ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ಹಾಗೂ ತದನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತಾರೆ. ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ರಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ, ಮೂಲ ವೇತನ, ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ ಮತ್ತು ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ವೇತನದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ, ಶೇ.14 ರಷ್ಟು ಕಂಪನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದಿ.23.06.2018ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಉಪದಾನ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ. ಉಪದಾನದ ಗರಿಷ್ಠ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರೂ.20 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿ.31.03.2021 ರಂದು, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಒಟ್ಟು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 11302. ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿನಿಂದ ಕೊಡುಗೆ ದರ ಅಥವಾ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಟ್ರಸ್ಟಿನಿಂದ ಸಂವಹನದ ಮೇಲೆ ಇದನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.6.01 ಕೋಟಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಆ.ವ2014 ರಿಂದ ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದ್ದು, (ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬೆ,ವಿ.ಕಂ ಪಿಂಚಣಿ ಶಾಖೆಯನ್ನು ರಚಿಸುವ ಮುನ್ನ) ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿಯ ನಡುವಿನ ವಹಿವಾಟಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

7.3 **ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು**: ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ: ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 2020–21ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ. 37.38 ಕೋಟಿ ಇರುತ್ತದೆ, (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.45.43 ಕೋಟಿ ಇತ್ತು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.32 ಗಮನಿಸುವುದು)

7.4 **ತೊಂದರೆ ಎದುರಾಗುವುದರ ವಿವರಣೆ** : ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕೆಲವು ಊಹೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು, ಪ್ರಾಕೃತಿಕವಾಗಿ ಶಕ್ತಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಬದಲಾವಣೆಗೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಹೀಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡ ವಿವಿಧ ತೊಂದರೆಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ :

ಎ) **ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ** : ವಾಸ್ತವಿಕ ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳವು ಯೋಜನೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅಧಿಕಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಭವಿಷ್ಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳವು ಕಾಲ್ಪನಿಕ ದರವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದರಿಂದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನೂ ಸಹ ಅಧಿಕಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಬಿ) **ಹೂಡಿಕೆ ಅಪಾಯ** : ಯೋಜನೆಯು ನಿಧಿಯಿಂದಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೂಡಿಕೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸುವಿಕೆಯು (ರಿಟರ್ನ್ಸ್), ಅಂತಿಮ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಂದಾಜುಗೊಳಿಸಿದ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಸಿ) **ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ** : ಮುಂದಿನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿನ ಇಳಿತವು ಯೋಜನೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಡಿ) **ಮರಣ ಹಾಗೂ ಅಂಗವಿಕಲತೆ**: ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜುಗೊಳಿಸಿದ್ದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮರಣ ಹಾಗೂ ಅಂಗವಿಕಲತೆ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಇ) **ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ**: ವಾಸ್ತವಿಕ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆಯು ಊಹಿಸಿದ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯೆಂದು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಮತ್ತು ಮುಂದಿನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಯೋಜನೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಎಫ್) **ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ಡೆಮೋಗ್ರಾಫಿಕ್ ಅಂದಾಜುಗಳು** : ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಬಳಸುವ ವಾರ್ಷಿಕವಾರು ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ಡೆಮೋಗ್ರಾಫಿಕ್ ಅಂದಾಜುಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018–19ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ಆ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ ವಿವರಿತ ಸೌಲಭ್ಯದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯವು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ಕ್ಕೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಹೆಚ್) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ, ಉಪದಾನ ಹಾಗೂ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8 **ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ / ಆಸ್ತಿ** :

8.1 ಕಂಪನಿಯ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ವ್ಯವಹಾರದಿಂದಾಗಿ, ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಂದಾಜು ಗುತ್ತಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8.2 ಮೇಲ್ಮನವಿಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಇರುವ ವಿವಾದಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆ ರೂ.49.03ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.49.82 ಕೋಟಿ) ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ :

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಅವಧಿ	ಪ್ರಕರಣ	ಅರ್ಜಿದಾರರು	ಪ್ರತಿವಾದಿಗಳು	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ	ವಿವಾದಿತ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪಾವತಿಸಿರುವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಳಿದಿರುವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
1	ಆ.ವ 2003-04	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶವನ್ನೂ ಒಳಪಡಿಸುವಂತೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ನಿರ್ಣಯದ ವಿರುದ್ಧ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು	ಗೌ॥ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ (ಎಸ್.ಎಲ್.ಸಿ. ಸಲ್ಲಿಕೆಯಾಗಿದೆ)– (ಸಿವಿಲ್) (ನ್ಯಾ.ಮೊ.ಸಂಖ್ಯೆ 2014ರ 17862 ಮತ್ತು 31797)	0.43	0.43	-	
2	ಆ.ವ 2003-04	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು & ರದ್ದುಪಡಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದರ ಅವಕಾಶದ ವಿರುದ್ಧ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಇಲಾಖೀಯ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ 336/2013	–	–	–	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಪರವಾಗಿ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 24.08.2020

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಅವಧಿ	ಪ್ರಕರಣ	ಅರ್ಜಿದಾರರು	ಪ್ರತಿವಾದಿಗಳು	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ	ವಿವಾದಿತ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪಾವತಿಸಿರುವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಳಿದಿರುವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
3	ಆ.ವ 2005-06	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಎಂದು ಸೇರ್ಪಡೆ– ಕೈಗಾರಿಕೋದ್ಯಮದ ವಿಸ್ತರಣೆಗಾಗಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 80 ಐ ಎ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುರಿಕೆ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ:ಐಟಿಎ204 /2013	–	–	–	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಪರವಾಗಿ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 27.01.2021
4	ಆ.ವ 2008-09	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115 ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ್ದು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆತೆರಿಗೆದಾರರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ:260/ಬಿ/ 2018	25.41	25.41	–	
5	ಆ.ವ 2008-09	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು & ರದ್ದು ಪಡಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದರ ಅವಕಾಶದ ವಿರುದ್ಧ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಇಲಾಖೀಯ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ 334/2013	–	–	–	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಪರವಾಗಿ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 24.08.2020
6	ಆ.ವ 2009-10	ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಗೆ, ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ– ಬಡ್ಡಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಲೋಪದ ನಿಮಿತ್ತ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅರ್ಜಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಡಿಸಿಐಟಿ ಮುಂದೆ (ಟಿಡಿಎಸ್– ಬೆಂಗಳೂರು)	0.24	0.24	–	ತಿದ್ದುಪಡಿಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:154 ದಿನಾಂಕ 24.03.2021ರಂತೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಿ:23.04.2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ
7	ಆ.ವ 2010-11	ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಗೆ, ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಲೋಪದ ನಿಮಿತ್ತ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅರ್ಜಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಡಿಸಿಐಟಿ ಮುಂದೆ (ಟಿಡಿಎಸ್– ಬೆಂಗಳೂರು)	0.17	0.17	–	ತಿದ್ದುಪಡಿ ಆದೇಶಸಂಖ್ಯೆ:154 ದಿನಾಂಕ 24.03.2021ರಂತೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಿ:23.04.2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ
8	ಆ.ವ 2010-11	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115 ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಐಟಿ(ಎ) ಖಚಿತಪಡಿಸಿರುವ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಿರುವುದು.	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ : 261/ಬಿ/ 2018				ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಪರವಾಗಿ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 16.12.2020
9	ಆ.ವ 2010-11	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ದೋಷಪೂರಿತ ಹಾಗೂ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸವೆತಕ್ಕಾಗಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವ್ದನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ಇಲಾಖೀಯ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ : 344/ಬಿ/ 2018				

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಅವಧಿ	ಪ್ರಕರಣ	ಅರ್ಜಿದಾರರು	ಪ್ರತಿವಾದಿಗಳು	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ	ವಿವಾದಿತ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪಾವತಿಸಿರುವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಳಿದಿರುವುದು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
10	ಆ.ವ 2011-12	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ್ದು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ : 262/ಬಿ/ 2018	–	–	–	ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಪರವಾಗಿ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 16.12.2020
11	ಆ.ವ 2011-12	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115 ಜೆ ಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ದೋಷ ಪೂರಿತ ಹಾಗೂ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸವೆತಕ್ಕಾಗಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದನ್ನು ತೊಡೆದಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ಇಲಾಖೀಯ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ :345/ಬಿ/ 2018				
12	ಆ.ವ 2012-13	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆಯ 1961ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ 115 ಜೆ ಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿಲಾದ ರೂ.3,73,02,330 ರಷ್ಟನ್ನು (ಐಂಪಿ ಸಂ:4/ಬಿ/ 2019,ದಿ. 07.06.2019) ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ವೃತ್ತ 1(1)(2) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಕರ್ನಾಟಕದ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ.	0.75	0.75	–	
13	ಆ.ವ 2013-14	ಸಾಮಾಗ್ರಿಗಳ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಸಿಎಸ್ಆರ್ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದರ ವಿರುದ್ದ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ : ಐಟಿಎ/ 252/ಬೆಂ/2019	–	–	–	ಘೋಷಿಸಿರುವ ನಷ್ಟ ರೂ. 585,52,56,897 ಆಗಿರುವುದರಿಂದ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳಿಗೆ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ
14	ಆ.ವ 2014-15	1) ಸಿಎಸ್ಆರ್ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದರ ವಿರುದ್ದ 2) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ 115ಜೆಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶವನ್ನೂ ಒಳಪಡಿಸುವಂತೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ನಿರ್ಣಯದ ವಿರುದ್ಧ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಐಟಿಎಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ. ಐಟಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ : ಐಟಿಎ/ 253/ಬೆಂ/2019	–	–	–	ಘೋಷಿಸಿರುವ ನಷ್ಟ ರೂ. 142,50,52,531 ಆಗಿರುವುದರಿಂದ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳಿಗೆ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ
15	ಆ.ವ 2017-18	ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಮೇಲ್ಮನವಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಸಿಐಟಿಯ (ಮನವಿಗಳು) ಮುಂದೆ ತೆರಿಗೆದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿ.	51.61	2.58	49.03	
ಒಟ್ಟು						**78.61**	**29.58**	**49.03**	

8.3 ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಸಂಸ್ಥೆಯು ದುರ್ಬಲ ವಿದ್ಯುತ್ (infirm power) ವಿರುದ್ಧ ರೂ.142.36 ಕೋಟಿ ತಡ ಪಾವತಿಯ ಅಧಿಕ ದರದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಟ್ಟಿದ್ದು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಅದರ ವಿರುದ್ಧ ಸಿವಿಲ್ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಆ ಮನವಿಯು ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್ ಎದಿರು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ, ಆದುದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

8.4 ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯು ರೂ.3057.07 ಕೋಟಿಯ ಬಡ್ಡಿಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಟ್ಟಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿರುವ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವಂತೆ ಬೆಸ್ಕಾಂ ವಿನಂತಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಇತರೆ ಬಾಕಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಸಮತೋಲನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ರೂ.1456.70 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕಿದ್ದು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂನ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಟ್ಟಿಲ್ಲ.

8.5 ಪಿಪಿಎ/ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಅರ್ಹ ರಿಯಾಯಿತಿ ಪಡೆಯಲು ಆ.ವ–2021ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ ಪರವಾಗಿ ನೀಡಲಾದ ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.1052.49 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.966.87 ಕೋಟಿ).

8.6 ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ಕೇಂದ್ರಗಳಾದ ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. 1 ರಿಂದ 7, ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 8 ಮತ್ತು ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ 1 & 2ರ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳು ನಿಗದಿತ ದರ ಹಾಗೂ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ದರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ವಿವಿಧ ದರ್ಜೆಯ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಸರಾಸರಿ ತೂಕದ ದರವನ್ನು ತಲುಪಲು, ವ್ಯತ್ಯಾಸ ದರವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿನ ಸೂತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಸರಾಸರಿ ತೂಕದ ದರವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವಾಗ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿನ ಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಸರಬರಾಜುದಾರರ ನಡುವಿನ ಇಂಧನ ಸರಬರಾಜು ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನಲ್ಲಿ ಇರುವ ತೇವಾಂಶ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಬೇಕಿದ್ದು, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಗರಿಷ್ಠ ಮಿತಿಯು ಶೇ.12ರಷ್ಟು, ಶೇ.15ರಷ್ಟು ಇತ್ಯಾದಿ. ತೇವಾಂಶ ಪ್ರಮಾಣವು ಈ ಗರಿಷ್ಠ ಮಿತಿಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿದ್ದರೆ, ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಅದರ ಮೂಲ ದರವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧವಾಗಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯು ಕೇವಲ ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಮೂಲ ದರವನ್ನಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲಿನ ತೇವಾಂಶ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಮೂಲ ದರ ಎರಡರಲ್ಲಿಯೂ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದೆ. ಕವಿನಿನಿ ಬೇಡಿಕೆಯಿಟ್ಟಿರುವ ಮೊಬಲಗು ಹಾಗೂ ಈ ತೇವಾಂಶ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.

8.7 ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಜುಲೈ 2014 ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2014ರ ಅವಧಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ.4.85 ರ ದರದಲ್ಲಿ 220 ಕೆ.ವಿ. ಚಿಕ್ಕೋಡಿ–ಕೊಲ್ಲಾಪುರ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ 75 ರಿಂದ 110 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಮೆ॥ ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ.,ನೊಂದಿಗೆ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿತ್ತು. ನಂತರದಲ್ಲಿ ಆಗಸ್ಟ್ 2016 ರವರೆಗೆ, ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು/ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಯಿತು. ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ, ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಯು ಅನುಮತಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ತಿಗೆ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಯಿತು. ನಿಗದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕ 19.11.2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿ ಇತ್ಯರ್ಥ ಸೂತ್ರದ (ಎಫ್.ಬಿ.ಎಸ್.ಎಂ) ಮೂಲಕ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸಂಬಂಧ ಇರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿ ಮುಂದೆ, ಮೆ॥ ಗ್ಲೋಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ.ಲಿ.ಗೆ ಎಫ್.ಬಿ.ಎಸ್.ಎಂ.ನ ಅನ್ವಯ ಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಮತ್ತು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಮುಂದೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಯು ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ, ಹೀಗಾಗಿ, ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ 47 ದ.ಲ.ಯೂ. ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ 141 ದ.ಲ.ಯೂ. ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ದರವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

8.8 ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿ ರೂ.1456.7 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ರೂ. 686.35 ಕೋಟಿ).

8.9 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 16.09.2015 ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015 (16ರಿಂದ) ರಿಂದ ಮೇ 2016 ರವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003ರ ಪರಿಚ್ಛೇಧ–11ನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟಂತೆ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ದರ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ.5.08 ರಂತೆ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿತ್ತು. ಅದರನ್ವಯ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಹ ರಿಯಾಯಿತಿಯ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡು ತನ್ನ ಪಾಲಿನ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪಾವತಿಸಿತ್ತು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 18.08.2016 ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ. 4.67 ರಂತೆ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ರೂ. 4.67 ನಿಗದಿತ ದರಕ್ಕಿಂತ ಅಧಿಕ ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ನೋಟೀಸು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿತು. ಹೀಗಾಗಿ, ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ರೂ. 68 ಕೋಟಿಗೆ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ನೋಟೀಸನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿತು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಮೆ॥ ಬಿ.ಎಂ.ಎಂ ಇಸ್ಪಾ ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹಾಗೂ ಮೆ॥ ಸ್ಟಾರ್ ಮೆಟ್ಯಾಲಿಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ರಿಟ್ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದವು, ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ 18.08.2016 ರ ಆದೇಶವನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿ, ಹೊಸದಾಗಿ ದರ ಪರಿಗಣನೆ ಮಾಡಬೇಕೆಂದು ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಕವಿನಿ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ರವಾನಿಸಿತು. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ವಿಭಾಗೀಯ ಪೀಠದ ಮುಂದೆ ರಿಟ್ ಮನವಿಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶವನ್ನು ತಡೆಹಿಡಿದಿದ್ದು, ರಿಟ್ ಮನವಿಗಳಲ್ಲಿನ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

8.10 ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ನಿಗಮದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತಂದು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಇಟ್ಟಿರುವ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆಯಬೇಕೆಂದು ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತು ಮತ್ತು ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು ಮಾಡಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಡಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನೂ ಒದಗಿಸಲು ಹೇಳಿತು. ಆದರೆ, ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿತು. ಹೀಗಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂನಿಯು, ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ ಘಟಕ–1ರ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಅನುಪಾತಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಕೋಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದ ದಂಡವನ್ನು ಅನುಮತಿಸದಿರುವುದು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು 2005–06 ರಿಂದ 2019–20ರ ಅವಧಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದ ಮೊಬಲಗು ರೂ.3770.01 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಡುವಿನ ಬಾಕಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಕವಿನಿ ನಿಗಮದ ಬೇಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ.ನಿಯ ಒಪ್ಪಿಗೆಯ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರ್ಷವಾರು ವಿಭಜನೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕವಿನಿ ನಿಗಮಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದನ್ನು ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಿದೆ.

8.11 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೊ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟಿಗೆ ರೂ.70 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ, ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗೆ ರೂ.14 ಕೋಟಿಯಂತೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ಹಂಚಿ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿತ್ತು. ಇದರನುಸಾರ, ರೂ. 14ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬೆವಿಕಂ ನಲ್ಲಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಟಿ.ಎಸ್.ಜೆನ್ ಕಂಪನಿಗೆ ವಿಳಾಸಿಸಿ, ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 49 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2018 ದಿನಾಂಕ 10.05.2018ರ ಮೂಲಕ ಅರೆಸರ್ಕಾರಿ ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಷೇರು ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿತ್ತು, ಟಿ.ಎಸ್.ಜೆನ್‌ಕೋ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸಂಖ್ಯೆ ಎಫ್.ಎ ಅಂಡ್ ಸಿಸಿಎ(ರೆಸ್)/ಡಿ.ಜಿ.ಎಂ, ಸಿಸಿಎ(ರೆಸ್)/ಎಸ್‌ಎಒ(ಪಿಬಿ)/ಡಿ.000 26/8, ದಿನಾಂಕ 10.05.2018ರ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಪವರ್ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳ ದರ ನಿಮಿತ್ತ, ಅಂದರೆ ಅಣೆಕಟ್ಟಿನ ಒಳಹರಿವಿನ ಏರ್ಪಾಡಿನ ನಿಮಿತ್ತ (ಇನ್ ಟೇಕ್ ಅರೇಂಜ್‌ಮೆಂಟ್) ಸಂಗ್ರಹ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎ.ಪಿ.ಜೆನ್‌ಕೋ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ, ಟಿ.ಎಸ್.ಜೆನ್ ಕಂಪನಿಯು ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ನಿರಾಕರಿಸಿತು. ವಿಷಯವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

8.12 ಮೆ॥ ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿಐಎಲ್ ಆ.ವ 2019–20 ಮತ್ತು ಆ.ವ 2020–21 ಅವಧಿಗೆ ರೂ.114.39 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಭದ್ರತಾ ಹಾಗೂ ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಕಂದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಬೇಡಿಕೆಯಿಟ್ಟಿದೆ. ಆದರೆ ಒಳಹರಿವು ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮತ್ತು ಕಂದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲಿನ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿಲು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಇನ್ನೂ ನಿಭಂದನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಂತ್ರಣ/ಆದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಅದನ್ನೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

8.13 ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಿವಿಧ ವೇದಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತ ದಳದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮೊಬಲಗಿನ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಈ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

8.14 ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ ಬಿ ಮೇಲಿನ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ದಂಡ ರೂಪದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ರೂ.63.73 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವ ಕಾರಣ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ, ಇದಲ್ಲದೆ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಮುಪ್ರವ್ಯ(ಯೋ)/ಉಪ್ರವ್ಯ–3–ಬಿಸಿ–14/2019–20/8189–91/19.02.2021ರ ಮೂಲಕ ಸಾಲದ ಖಾತೆಯನ್ನು ಅನುದಾನ ಖಾತೆಯಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾಮಾಡಲು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸಿದೆ. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ ಎ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ 18.06.18ರ ಸಭೆಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ ಎ ಮೇಲಿನ ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ, ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿಲ್ಲ.

8.15 (ಎ) ಸೂರ್ಯ ರೈತ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ರೂ. 2.20 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ವಿರುದ್ಧ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ.

(ಬಿ) ಆ.ವ 19–20 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾದ ರೂ.67.66 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು (ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ಛಾವಣಿಯ ಅಳವಡಿಕೆಗಾಗಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುದಾನ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.20 ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ), ಕೆಲಸಗಳ ಸ್ವರೂಪದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಮರುವಿಭಜನೆಯಾದ ಠೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಯು ನಿಂತಿದೆ (ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು). ಟಿಪ್ಪಣಿ 21–ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು– ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಚೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ಕಾರಣ.

8.16 ಭೂ ಒಡೆತನದ ರೈತ ಯೋಜನೆ, ತಾಲ್ಲೂಕುವಾರು ಯೋಜನೆ, ಇತ್ಯಾದಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ಸೋಲಾರ್ ಪಿವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಾಗಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿತು. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ಷರತ್ತು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಯ ಪೂರ್ವನಿದರ್ಶನವನ್ನು ಸಾಧಿಸದಿರುವುದರಿಂದ, ಸಮಾಪ್ತಿಗೊಂಡ ಹಾನಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಸಮಾಪ್ತಿಗೊಂಡ ಹಾನಿಗಳೆಡೆಗೆ ರೂ. 116.10 ಕೋಟಿಯನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಆದ ವಿಳಂಬದಿಂದಾಗಿ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿತದ

ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ, ಇದರಿಂದ ತೊಂದರೆಗೊಳಗಾದ ಬಹುತೇಕ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾರರು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಬಹುತೇಕ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಆದೇಶಗಳು ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಬಂದಿವೆ. ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ಮುಂದೆ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಮೇಲ್ಮನವಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ.

8.17 ಬೆ.ವಿ.ಕಂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜಿ.ಪಿ. ಬಾಕಿಯ ಶುಲ್ಕರಹಿತ ಸುಭದ್ರೀಕರಣದ ರೂ.1797.36 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸಾಲವಾಗಿ ಪಡೆದಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಭಾಗವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖಾತರಿ ರುಸುಮು ರೂ.17.17 ಕೋಟಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಬೆವಿಕಂ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ಖಾತರಿ ರುಸುಮು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವಂತೆ ಕೋರಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರ ಬರೆದಿದೆ.

8.18 ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಮತ್ತು ಎಸ್ಇಸಿಐ ನಡುವಿನ ದರ/ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಎಚ್ ನಲ್ಲಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮನವಿಯು ಸಿವಿಲ್ ಮನವಿ ಸಂಖ್ಯೆ 9502/2019 ಮೂಲಕ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಎದಿರು ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ. ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ಆದೇಶವನ್ನು ತಡೆಹಿಡಿದಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲಿನ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.58,298,507 ನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8.19 ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ರಚನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ತನ್ನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಉಗ್ರಾಣ ಕಟ್ಟಡವನ್ನು ಹಂಚಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ (ಎಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಡುವೆ) ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಆರಂಭಿಕ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಮೌಲ್ಯ ರೂಪುಗೊಂಡಿದೆ. ನಂತರದಲ್ಲಿ, ಆ.ವ 2017–18 ರಲ್ಲಿ ಉಗ್ರಾಣ ಕಟ್ಟಡದ ಬಾಡಿಗೆಯಾಗಿ ರೂ.7.77 ಕೋಟಿ ಮೊಬಲಗಿನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಇಟ್ಟಿದೆ. ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ, ಕೆಲವು ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು "ಹಂಚಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಎಂದು, ಬೆಸ್ಕಾಂ ರಚನೆಯ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಕೆಲವು ಸಹ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾದ ಕಾರಣ ರೂ.7.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿಲ್ಲ.

8.20 ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಲಯವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ:

ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	
	31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	31.03.2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ. ಉತ್ತರ	134	296.15	188	672.62
ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ. ದಕ್ಷಿಣ	116	1809.34	76	2684.12
ಬೆಂ.ಗ್ರಾ.ಕ್ಷೇ.ವ.	19	48.89	24	1577.85
ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ವಲಯ	18	53.07	19	51.42
ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ	59	2390.41	59	2390.41
ಒಟ್ಟು	**346**	**4597.86**	**366**	**7376.42**

8.21 ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ, ಬಿಬಿಎಂಪಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ರೂ. 16.69 ಕೋಟಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಕಾಲ್ಪನಿಕವೆಂದು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣಬದ್ಧವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಿಭಾಗೀಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಡೆಬಿಟ್ ಖಾತೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಬಿಬಿಎಂಪಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಇಡಲು ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೊತ್ತವಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

8.22 ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು, ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ರೂ. 22.93 ಕೋಟಿಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಬೆವಿಕಂ ಮುಂದೆ ಇಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನೇ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ 31–03–2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ರೂ. 7.03 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರಣ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8.23 ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಘಟಕದಿಂದ ಬಂದ ಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು ಸಹಾಯ ಸೇವೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ರೂ. 19.21 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನೇ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ 31–03–2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ರೂ. 6.61 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

8.24 ಜಿಸಿವಿ ಮತ್ತು ಎಂಎಟಿ ಕ್ಲೇಮುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿನಿ ನಿಗಮದ ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಬಿ.ವಿ.ಕಂ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದೆ. ಕವಿನಿನಿ ಈ ಹಕ್ಕುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ರಾಮ್‌ರಾಜ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ, ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ಗೆ ವಹಿಸಿದೆ. ವರದಿ ಇನ್ನೂ ಬರಬೇಕಿದೆ. ಕವಿನಿನಿ, ಆರ್‌ಟಿಪಿಸಿ 8, ಬಿಟಿಪಿಎಸ್ 2 ಮತ್ತು ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್ ಹೈಡೆಲ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತೆರಿಗೆ ಹಕ್ಕುಗಳು, ದ್ವಿತೀಯ ಇಂಧನ ತೈಲ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ವೆಚ್ಚದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಕೋರಿ ಕವಿನಿಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ವಿಷಯಗಳು ಬಾಕಿ ಇವೆ. ಅಂತೆಯೇ, ಆ.ವ 2019–20 ಮತ್ತು 2020–21ಗಾಗಿ ಕವಿನಿನಿ ನಿಂದ ಕ್ಲೈಮುಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

8.25 ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್ ಸುಂಕದ ನಿರ್ಣಯವನ್ನು ಕೋರಿ ಕವಿನಿಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಸುಂಕದ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಅಂತಿಮ ಆದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪೋಸ್ಟ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕವಿನಿಆಯೋಗದಿಂದ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವವರೆಗೆ, ಆರ್‌ಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಕ್ಲೈಮುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

9 ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಐಯುಎ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ–2.27 ಗಮನಿಸಿ) :

ರೂ.39.13 ಕೋಟಿವರೆಗಿನ (ಕ್ರೆಡಿಟ್), (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.36.32 ಕೋಟಿಗಳು (ಕ್ರೆಡಿಟ್)) ಅಂತರ್ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿವೆ. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ–ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ ನಿಖರ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಈಗಲೇ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

10 ರಿಯಾಯಿತಿ: (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ–2.29 ಗಮನಿಸಿ)

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 06ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2009, ದಿನಾಂಕ 22.02.2010 ರ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 01.01.2010 ರಿಂದ ಶೇ.0.5 ರಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಮೊಬಲಗು ರೂ. 6.50 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 7.05 ಕೋಟಿ) ಗಳನ್ನು ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲದ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ.

11. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಭಾವನೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ – 2.32 ಗಮನಿಸಿ)

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಭಾವನೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ :

ಮೊಬಲಗು(ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ವೆಚ್ಚಗಳು	2020–21ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ			2019–20 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ		
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
ಸಂಬಳ ಹಾಗೂ ಭತ್ಯೆಗಳು	1358676	2702595	2607588	1773619	2965175	2845568
ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್–ಗ್ರೇಷಿಯಾ)	7000	7000	7000	7000	7000	7000
ಇತರೆ (ಗೃಹ ಪರಿಚಾರಕ ಭತ್ಯೆಗಳು)	-	-	-	-	391896	-
ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮತ್ತು ಇತರ ಭತ್ಯೆಗಳು	-	-	103040	824460	228951	210353
ಒಟ್ಟು	**1365676**	**2709595**	**2717628**	**2605079**	**3593022**	**3062921**

12 ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು :

ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿರುವ ಹಾಗೂ ಬೆವಿಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಗಮನಾರ್ಹ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಹಾಗೂ ಕವಿನಿನಿ ನಡುವಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಥವಾ ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಹೂಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಬಿ.ವಿ.ಕಂನೊಂದಿಗೆ ಕ್ರೋಡೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕವಿನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು :

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	**2020-21**	2019-20
1	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	6668859	7584362
2	ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	124040	1676660
	ಒಟ್ಟು	**6792899**	**9261022**

12.1 **ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಬಾಕಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 ಮತ್ತು 2.23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)**

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	**ಆ.ವ.2020-21**	ಆ.ವ.2019-20
1	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	89.65	215.39
2	ಹು.ವಿ.ಕಂಪನಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	634.86	417.98
3	ಗು.ವಿ.ಕಂಪನಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	405.55	276.43
4	ಮ.ವಿ.ಕಂಪನಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	300.35	119.22
5	ಸೆಸ್ಕ್	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	211.19	26.68
6	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	443.10	443.10
7	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್	ಇತರೆ	0.01	0.01

13 **ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳು :**

ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 2006ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು, ಮಾಹಿತಿಯ ಕೊರತೆಯಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ನೊಂದಾಯಿತ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಮಧ್ಯಮ ಪ್ರಮಾಣದ ಉದ್ಯಮಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

14 **ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ**

ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಂದು ರೂ.353.56 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ.

15 (ಎ) ಚಿಲ್ಲರೆ (ರೀಟೈಲ್) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಆದಾಯವನ್ನು, ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ಗ್ರಾಹಕರ ದಾಖಲೆಗಳ ಸ್ಥಳಾಂತರಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಸ್ಥಳಾಂತರಗೊಳಿಸದಿರುವಿಕೆ/ವಿಂಗಡನೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕುವಿನಲ್ಲಿರುವ ರೂ. 1.06 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಏರಿಳಿತಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿನ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಖಾತೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿಲ್ಲ.

(ಸಿ) ರೂ.97.14 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 23.898 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಸಿ (ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು) ಮತ್ತು ಜಾಗೃತ ದಳ/ ಮರುಪಾವತಿ ಬಾಕಿ ಶುಲ್ಕ/ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಬೇಡಿಕೆ (ಕ್ಲೇಮು)ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಗಣಕಯಂತ್ರದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದೆ, ಬರವಣಿಗೆ ಮೂಲಕ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ. **(ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.10 ಗಮನಿಸುವುದು).**

16 **ಕೂಡಿಬಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಸಹಾಯಧನ/ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ) :**

ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ರೂ. 1948.67 ಕೋಟಿಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 1589.94 ಕೋಟಿಗಳು) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಒಳಹರಿವೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿ, "ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು" ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದಂತೆ ಕಂದಾಯವೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. **(ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ಗಮನಿಸಿ)**

ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	**ವಾಸ್ತವಿಕ ಒಳಹರಿವು (ದ.ಲ.ಯೂ)**	**ಅನುಮೋದಿತ ದರ (ರೂ.)**	**ಅನುಮೋದಿತ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿ)**	**ವಾಸ್ತವಿಕ ಅನುಮೋದಿತ ದರ (ರೂ)**	**ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿ)**	**ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ**
1	29917.66	5.30	15856.36	5.79	17321.20	1464.84
ಕ್ರ. ಸಂ.	**ಮಾರಾಟ (ದ.ಲ.ಯೂ)**	**ಅನುಮೋದಿತ ದರ (ರೂ.)**	**ಅನುಮೋದಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ(ರೂ.ಕೋಟಿ)**	**ವಾಸ್ತವಿಕ ದರ (ರೂ)**	**ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿ)**	**ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ**
2	25234.51	7.82	23673.01	7.57	19104.32	4568.69
3	ಆ.ವ. 2020–21ರ ಸಾಲಿಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿವ್ವಳ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಶಿಲ್ಕು					6033.53
4	ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ 2021ರ ಪ್ರಕಾರ ಮುಂದಕ್ಕೊಯ್ದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ					698.85
5	**ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರವಾನಿಸಲು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ**					6732.38
6	ಆ.ವ. 2019–20ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು					1589.94
7	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಂಚಲನ					8322.32
8	ಕಳೆದು: ಆ.ವ.21ರಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಿ ವಸೂಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ನಿವರ್ತನಗೊಳಿಸಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ					1947.34
9	ವಸೂಲಾಗದೆ ಹಾಗೇ ಇರುವ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಆ.ವ 20–21 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.3957.39 ಕೋಟಿ) – ರೂ.1947.34 (ಆ.ವ 2019 ರ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಟಿ.ಓ. 2020ಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ) = ರೂ.2010.05					2010.05
10	ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸಂಚಲನವನ್ನು (ಅನಿಯಂತ್ರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು)–ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ವಸೂಲು ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ (ನಿಯಂತ್ರಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ)) ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಮುಂದೊಯ್ದ ಉಳಿಕೆ ಅಂತರ 10= 7–8					8385.03
11	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು					3905.09
12	**ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಮರುಗಳಿಕೆಯ ಹಂತದವರೆಗೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.15 ಗಮನಿಸಿ)** (12= 9+11)					**5915.14**
13	**ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಶಿಲ್ಕಿನ ನಿವ್ವಳ ಸಂಚಲನ** 13=(12–8–9) **(ಟಿಪ್ಪಣಿ** 2.37 **ಗಮನಿಸಿ)**					**1957.75**

ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮದ ಅನುಸಾರ, ಆರ್‌ಓಇಯಲ್ಲಿ ಶೇ.15.5 ರಷ್ಟನ್ನು ಮಾತ್ರ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲಿನ ನಿಯಮದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಿಡಬೇಕಾದ ವಾರ್ಷಿಕವಾರು ಮೊತ್ತವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ವಿಭಜನೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಆರ್‌ಓಇನ ಶೇ.15.5 ಮಟ್ಟವನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿರುವ ಪ್ರಮಾಣ	ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಇರುವುದು
ಆ.ವ 16-17	1229.15	230.33	998.82
ಆ.ವ 17-18	1119.18	-483.52	1602.7
ಆ.ವ 18-19	2678.70	2078.67	600.03
ಆ.ವ 19-20	2467.77	1589.94	877.83
ಆ.ವ 20-21	6732.38	1957.75	4774.63

17. ದಿನಾಂಕ 31.03.2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್., ವಿವಿಧ ಬಾಕೀದಾರರು (ಲೇಣೀದಾರರು ಮತ್ತು ದೇಣೀದಾರರು), ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಂದ ಠೇವಣಿ, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮುಂಗಡ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ, ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು, (ಹಿಂದಿನ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು), ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ಪಾವತಿಗಳು, ಇವುಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿದೆ. ಮುಂದುವರಿದು, ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ಅಂತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳೊಳಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸದ ಕಾರಣದಿಂದ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮತಿ ಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

18. (ಎ) ಖಾತೆಯ ಮರುಸ್ಥಾಪನೆ – ಬೆ.ವಿ.ಕಂನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳ ಐಟಂ 24 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಪಾಡಿನ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಲಾಭವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ಅದರ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಭಾವವು ಘಟಕದ ವಹಿವಾಟಿನ 1%ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಪುನಃ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದರೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭವು ರೂ,41.86 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ವೆಚ್ಚವಾಗುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಅನುಗುಣವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ನಡುವೆ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸುವುದರಿಂದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ದಶಮಾಂಶ ವಿಷಮ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದೇ ರೀತಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಅನುಗುಣವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಒಳಗಿನ ಉಪಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ದೊಡ್ಡ ಮೊತ್ತದ ನಡುವೆಯೂ ಸಹ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದ್ದು, ಅದು ಅತ್ಯಲ್ಪವಾಗಿದೆ.

(ಸಿ) ಆ.ವ 2020–21ರ (ನಿವ್ವಳ) ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ರೈಟ್–ಆಫ್ ಮತ್ತು ರೈಟ್–ಬ್ಯಾಕ್ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಸ ನೀತಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದಾಗಿ ರೂ.10.63 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿತು.

19. **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ–17 ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ "ಭೋಗ್ಯಗಳು"**

ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 2,05,59,332/– (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 2,05,54,757/–) ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

20. **ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳು** : ಇಲ್ಲ

21. **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ–21ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ "ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮ".**

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ಏರಿಳಿತದ ಪರಿಣಾಮ ಇಲ್ಲ. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಏರಿಳಿತದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

22. **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ–23ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ "ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚ"**:

ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊಬಲಗು ರೂ.149.79 ಕೋಟಿಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 206.48 ಕೋಟಿಗಳು).

23. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ–33 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ : ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ:

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ.

ವಿವರಗಳು	31.03.2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2020ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ ಲಾಭ (ಸಂಖ್ಯಾಂಶ (ನ್ಯೂಮರೇಟರ್) ಎಂದು ಬಳಸಲಾಗಿದೆ)	**208,24,54,138**	**146,50,98,905**
–ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮುಖ ಬೆಲೆ ರೂ. 10/–)	134 35 35 100	134 35 35 100
–ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	134 35 35 100	134 35 35 100
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆ (**ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ**)	**1.55**	**1.55**
ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿಷ್ಪಳ ಸಂಚಲನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	**-13.02**	**-15.27**
–ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	134 35 35 100	134 35 35 100
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಗಳಿಕೆ		

24. **ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ – 38 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ : ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು :**

ಕಂಪನಿಯು, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.3 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ. ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

25. **ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಭಾಗ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ 108) :**

ಎ. ಕಂಪನಿಯು, ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ವ್ಯವಹಾರ ಕ್ಷೇತ್ರ ಅಥವಾ ಭೌಗೋಳಿಕ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತದೊಳಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಗಳಿಕೆಯ ಯಾವುದೇ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಒಂದೇ ಭೌಗೋಳಿಕ ಪ್ರದೇಶದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ. ಪ್ರಮುಖ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ: 31.03.2021 ಹಾಗೂ 31.03.2020 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಒಬ್ಬ ಗ್ರಾಹಕರಾಗಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಶೇ.10 ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ.

26. **ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ನೆರವಿನ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ 20) :**

ಆರ್ಥಿಕ ಅನುದಾನ (ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ/ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆ ಅನುದಾನ) :

ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು, ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಮೂಲಕ ಅನುದಾನದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ರೂ. 244.34 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 241.21 ಕೋಟಿ) ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

27. **ಆರ್ಥಿಕೇತರ ಅನುದಾನ (ಭೂಮಿ) :**

ಅತ್ಯಲ್ಪ ಮೌಲ್ಯದ ಭೂಮಿಯ ಪಟ್ಟಿಯು ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ. ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡದಿರಲು ಕಾರಣವೆಂದರೆ, ಈ ಭೂಮಿಯ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಕೆಲವು ಭೂಮಿಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಭೂಮಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿಲ್ಲ.

ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಘಟಕದ ಹೆಸರು	ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ಹರಿಹರ	7.00
ಹಿರಿಯೂರು	10.00
ಕೋರಮಂಗಲ	3.00
ಹೆಬ್ಬಾಳ	3.00
ಎಚ್.ಎಸ್.ಆರ್. ಬಡಾವಣೆ	6.00
ಒಟ್ಟು	**29.00**

28. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಚ್ಛೇದದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳ ಅನುಸಾರ, 29.07.2021 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಗೆ, ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಿರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ;

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಡೆಬಿಟ್	ಕ್ರೆಡಿಟ್
1	**ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ**		
2	ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ/ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಇಳಿತ	212.86	0.00
3	ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಇಳಿತ/ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	0.00	59.09
	ಒಟ್ಟು	**212.86**	**59.09**
4	ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ	0.00	-153.77
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ		
5	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	0.00	106.65
6	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಿತ	0.00	0.00
7	ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	120.69	0.00
8	ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿತ	0.00	167.81
	ಒಟ್ಟು	**120.69**	**120.69**

ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಣಾಮ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
1	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕು	5761.36
2	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	153.77
3	ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕು	5915.14

29. **ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಮಾಪನ** :

ಆರ್ಥಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕೇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಹಲವಾರು ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ನಿರ್ಧರಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತವೆ. ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು, ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ದಿನಾಂಕದಂದಿಗೆ, ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆದಾರರ ನಡುವೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧ ವ್ಯವಹಾರದ ಮೂಲಕ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮಾರಲು ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ/ಪಾವತಿಸುವ ದರವಾಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ವ್ಯವಹಾರವು, ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಯೋಜನಕಾರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಿರಬೇಕೆಂಬುದನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಮಾಪನವು ಭಾವಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಪ್ರಧಾನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಯೋಜನಕಾರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಸೌಲಭ್ಯವು ಕಂಪನಿಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗಿರತಕ್ಕದ್ದು.

ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು, ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆದಾರರು ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಾಗ, ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆರ್ಥಿಕ ಹಿತದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ವ್ಯವಹರಿಸುವರೆಂಬ ಭಾವನೆಯೊಂದಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮಾಪನಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲ್ಪಡುವ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾನುಗತ ವರ್ಗ ಶ್ರೇಣಿಯ ಬದ್ಧವಾದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ಸಮಗ್ರವಾದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಕನಿಷ್ಟ ಮಟ್ಟದ ಮೌಲ್ಯ ಲಭ್ಯತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಕ್ರಮಾನುಗತ ವರ್ಗ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಹಂತ 1 : ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪದ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗದ ಸೂಚಿತ ದರಗಳು.

ಹಂತ 2 : ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ, ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಬಹುದಾದ ಹಂತ 1 ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಲಭ್ಯತಾ ದರ.

ಹಂತ 3 : ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗದ ಲಭ್ಯತಾ ದರಗಳು.

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಗುಣ, ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕ್ರಮಾನುಗತ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

30 ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣ

ಸಿದ್ದಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದಿನಾಂಕವು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಹಾಗೂ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.

31 ಪ್ರವರ್ಗೀಯವಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳು

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪ್ರವರ್ಗೀಯವಾಗಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳ ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಹೀಗಿದೆ:

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಒ.ಸಿ.ಐ. ನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟಾರೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	0.01			0.01	0.01
ಸಾಲಗಳು	987.08			987.08	987.08
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	9295.55			9295.55	9295.55
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	139.67			139.67	139.67
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1797.30			1797.30	1797.30
ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	7343.04			7343.04	7343.04
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5194.88			5194.88	5194.88
ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	8568.46			8568.46	8568.46
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	4906.47			4906.47	4906.47

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪ್ರವರ್ಗೀಯವಾಗಿ ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಹೀಗಿತ್ತು:

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	ಋಣಮುಕ್ತತೆಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್ ನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಒ.ಸಿ.ಐ. ನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟಾರೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	0.01			0.01	0.01
ಸಾಲಗಳು	907.89			907.89	907.89
ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	8525.20			8525.20	8525.20
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	73.59			73.59	73.59
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1139.03			1139.03	1139.03
ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5493.62			5493.62	5493.62
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	4836.01			4836.01	4836.01
ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	7062.04			7062.04	7062.04
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	4582.21			4582.21	4581.21

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು) : **ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ**

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	ರೂ.7.25	ರೂ.8.72	ರೂ.5.29
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	ರೂ.1.76	ರೂ.0.45	ರೂ.2.68
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	ರೂ.179.67	ರೂ.238.87	ರೂ.210.56
ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್)	-	-	-
ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಒ.ಸಿ.ಎಲ್)	-	-	-

32 ಆರ್ಥಿಕ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಬೆವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ವಿವಿಧ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾಯ್ದೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪರಿಶೀಲನೆ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್) ಹಾಗೂ ವಾರ್ಷಿಕ ರೆವಿನ್ಯೂ ಅಗತ್ಯತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ನಿಮಿತ್ತ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಪಾಯ, ಸಮಾಪನಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಹಾನಿ, ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಳಗಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇದ್ದು, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದಿಂದ ನಿರಂತರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ, ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ವಿವಿಧ ಪ್ರವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಇತರೆ ಬಾಕಿದಾರರನ್ನು (ಲೇಣೀದಾರರು) ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ಬಾಕಿದಾರರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿನ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶವನ್ನು, ಅಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ 2 ತಿಂಗಳುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರ (ಆಡಳಿತ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಖಡ್ಡಾಯ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಿಕೆಯ ರೀತ್ಯಾ) ಮೂಲಕ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತೊಂದು ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವೀಕೃತಿಯು ಅಂತರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನದ ಮೂಲಕವಾಗಿದ್ದು, ಈ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಪತ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳದ್ದಾಗಿದ್ದು, ಅಪಾಯಕರ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಎನ್.ಪಿ.ಎ.ಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಡುಬಂದಿಲ್ಲ.

ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಸುಭದ್ರಗೊಳಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಮುಖ ಪಾವತಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ನಿಮಿತ್ತ ಕವಿನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವುದಾಗಿದೆ. ಕವಿನಿ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಾಗ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿ ಮತ್ತು ಹಾಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದ ಅಪಾಯ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರದ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕೆಳಕಂಡ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಬಹುದಾಗಿದೆ:

1. ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯ
2. ಋಣವಿಮೋಚಕ ಅಪಾಯ
3. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ

ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಸಮಗ್ರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಎದಿರಿಸಬಹುದಾದ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಿಸಿ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಬಿಂಬಿಸಲು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಹೇಗೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಹಾಗೂ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕಾರ್ಯಚೌಕಟ್ಟಿನ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಅಮೂಲಾಗ್ರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ವರದಿಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

32.1 ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯ

ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯ ಎಂದರೆ, ಗ್ರಾಹಕರೊಬ್ಬರು ಅಥವಾ ಸಮಸ್ಥಾನಿಕ ವ್ಯಕ್ತಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರದಲ್ಲಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ವಿಫಲರಾದರೆ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಮೂಲತಃ ಇದು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಂದ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಭೋಗ್ಯ ಸ್ವರೂಪದ ಇತರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಸಿಲುಕುವುದು

ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊಬಲಗು, ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಯಾವುದೇ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಮಾಣ, ಇವು ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಸಿಲುಕುವಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ. 2021 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ಹಾಗೂ 2019 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇದ್ದ ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯ ಸಿಲುಕುವಿಕೆಯ ಗರಿಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರ :

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ.

	2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಮೌಲ್ಯ	**ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ**
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	9295.55	9295.55
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1797.30	1797.30
	2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಮೌಲ್ಯ	**ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ**
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	8525.20	8525.20
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1139.03	1139.03
	2019ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಮೌಲ್ಯ	**ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ**
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	7194.85	7194.85
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1705.50	1705.50

ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ, ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯದ್ದೂ ಅಲ್ಲದ ಅಥವಾ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದಂತಹದ್ದಾಗಿವೆ.

32.2 ಋಣವಿಮೋಚಕ ಅಪಾಯ

ಋಣವಿಮೋಚಕ ಅಪಾಯ ಎಂದರೆ, ನಗದು ನೀಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಮತ್ತೊಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಬಾದ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಎದುರಿಸಬಹುದಾದ ಅಪಾಯ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಅಥವಾ ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿ, ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಗೌರವಕ್ಕೆ ಧಕ್ಕೆ ಬಾರದಂತೆ ಋಣವಿಮೋಚಕ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ವಿಧಾನವು, ಬಾಕಿ ಇರುವಾಗಲೆಲ್ಲಾ ತನ್ನ ಬಾದ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಋಣವಿಮೋಚಕ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಭರಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ನಗದನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಅಂದಾಜು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ಇತ್ಯರ್ಥಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಕರಾರುಬದ್ಧ ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು ಮುಂದಿನಂತಿವೆ:

2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

	ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಮೊಬಲಗು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	**ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿವು (ಐ.ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ)**	**0–12 ತಿಂಗಳುಗಳು**	**1–3 ವರ್ಷಗಳು**	**3 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನದು**
ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	7343.04	7343.04			7343.04
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5194.88	5194.88	5194.88		
ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	8568.46	8568.46	8568.46		
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	5940.53	5940.53			

2020ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

	ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಮೊಬಲಗು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	ಕರಾರುಬದ್ಧ ನಗದು ಹರಿವು (ಐ.ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ)	0–12 ತಿಂಗಳುಗಳು	1–3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನದು
ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5493.62	5493.62			5493.62
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	4836.01	4836.01	4836.01		
ವ್ಯವಹಾರ ವಿನಿಮಯ ಪಾವತಿಗಳು	7062.04	7062.04	7062.04		
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	5527.73	5527.73			

33 ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳು

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ ಎಂದರೆ, ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ದರ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಗಳಿಕೆ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯತ್ ನಗದು ಹರಿವು ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ನಷ್ಟ. ಬಡ್ಡಿ ದರ, ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಯ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿನ ದರ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರದ ಮೌಲ್ಯ ವ್ಯತ್ಯಯಗೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಕೋಟಿಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಷಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್ಆರ್ಎನ್ 003324S

ಸಹಿ/–
(ಸಿ.ಎ. ರಾಜಗೋಪಾಲ್ ಎಸ್. ಜೋಷಿ)
ಪಾಲುದಾರರು
(ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 207628)

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/–
(ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/–
(ಡಾ॥ ಚೇತನ್ ಆರ್.ಸಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/–
(ರೇಖಾ ಹೆಚ್.ಆರ್.)
ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಲೆ&ಜ)

ಸಹಿ/–
(ರಮ್ಯ ಕಣ್ಣನ್)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ರ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹೇಳಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಣೆ	01/04/2020 ರಂದು ಇದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	31/03/2021 ರಂದು ಇದ್ದ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.1107	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ– ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು– (ಜಿಪಿ).	4088018.25	2001517.11	674887.00	5414648.36
14.1227	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ–ಕೆಪಿಪಿ–II	80122.00	0.00	0.00	80122.00
14.1407	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ವಿಸ್ತರಣೆ – (ಜಿಪಿ).	532161.89	15433.00	0.00	547594.89
14.1427	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ– ಪ್ರಾಯೋಜಕ(ಪ್ರಮೋಟರ್) ಕಣ್ಮರೆಯಾದ ಬಡಾವಣೆಗಳು– 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು/ಎಸ್.ಸಿ ಇತಾದಿ., (ಜಿ.ಪಿ)	238433854.72	672205.73	177434192.10	61671868.35
14.1817	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕುರಿತಾದ ಗ್ರಾಹಕ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹ ಮಾಡಲು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ – ಬಂಡವಾಳ				
14.1867	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ –ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಿ–ಫ್ಯಾಬ್ರಿಕೇಟೆಡ್ ರಚನೆಯೊಂದಿಗೆ 11 ಮೀಟರ್ ಸ್ಟನ್‌ಪೋಲ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರದ ನಿರ್ಮಾಣ				
14.1437	ಎಪಿಡಿಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು–ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ 11ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ	174745341.43	577034427.62	668479865.67	83299903.38
14.1447	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಡಿಟಿಸಿಗಳ ವರ್ಧನೆಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಡಿಟಿಸಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	72430448.77	290996484.29	300020625.17	63406307.89
14.1457	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಮರು ಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸುವುದು & ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು	102515634.04	678464476.69	622993191.70	157986919.03
14.1467	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಎಬಿಬಿ ಕೇಬಲ್‌ನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	6337683.84	498251.62	2647402.43	4188533.03
14.1477	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮರುಸಂಪರ್ಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಎಸ್‌ಡಿಪಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	177056758.45	790754377.63	687736644.17	280074491.91
14.1487	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನೆ(ಸುರಕ್ಷೆ/ಅಪಾಯ) ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	45787397.36	83213288.92	104940452.51	24060233.77
14.1497	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನೆ – ವಿಸ್ತರಣೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಂದರೆ ಮಧ್ಯಂತರ ಧ್ರುವಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು, ಸ್ಪೇಸರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ, ಇತ್ಯಾದಿ.,	198080119.85	369605454.90	504073515.89	63612058.86
14.1507	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು–ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಳು – (ಜಿಪಿ)	1903068.58	1975548.00	2021216.32	1857400.26
14.1517	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು–ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಳು– ಯೋಜನೇತರ	7102436.75	205232.07	127597.07	7180071.75
14.1547	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ನಗರ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಎಡಿಬಿ	20687.00	0.00	0.00	20687.00
14.1557	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಬೀದಿದೀಪಗಳು/ಪಟ್ಟಣಗಳು/ಹಳ್ಳಿಗಳು	580680.84	0.00	0.00	580680.84
14.1587	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ –ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಮಾಪಕ.	2282709.90	239807.00	738320.90	1784196.00
14.1597	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ– ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಮಾಪಕ	23452974.75	22798864.00	16448819.00	29803019.75
14.1607	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ– ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿನ ನಷ್ಟದ ಇಳಿತ	13771001.86	771290.00	984573.34	13557718.52
14.1707	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ– ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದೇ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	115926956.06	1675802846.97	1567211760.76	224518042.27

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ರ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹೇಳಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಣೆ	01/04/2020 ರಂದು ಇದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	31/03/2021 ರಂದು ಇದ್ದ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.1727	ಹೊಸದಾಗಿ ರೂಪುಗೊಂಡ ಎಂಯುಎಸ್ಎಸ್‌ಗಳಿಂದ 11ಕೆವಿ ಫೀಡರುಗಳ ಮೂಲಕ ಫೀಡರುಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	11588112.20	106083399.11	117106192.69	565318.62
14.1757	ಪೂರ್ವ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	0.00	1741169.00	1741169.00	0.00
14.1767	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	-851325.87	858153.87	6828.00	0.00
14.1777	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರುಗಳ ಬದಲಿಸುವಿಕೆ / ದೋಷಪೂರಿತ ಮೀಟರುಗಳನ್ನು ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರುಗಳಿಂದ ಬದಲಿಸುವಿಕೆ	215544039.04	151154230.54	236498836.13	130199433.45
14.1787	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ (ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನ) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು – ಭಾಗ–ಎಗಾಗಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	-1136396.08	0.00	339140.00	-1475536.08
14.1797	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ (ಯೋಜನೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು – ಭಾಗ–ಬಿಗಾಗಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	-5687239.23	3876385.00	0.00	-1810854.23
14.1807	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ತುರ್ತಾಗಿ ಪೂರ್ವ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವುದು–ವಿಪತ್ತು	17434431.97	51454350.99	53285302.68	15603480.28
14.1837	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	993656978.20	855956934.55	1073374570.20	776239342.55
14.1837	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		202960413.00		202960413.00
14.1837	**ಒಟ್ಟು**	**993656978.20**	**1058917347.55**	**1073374570.20**	**979199755.55**
14.1877	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಮಾದರಿ ಉಪ ವಿಭಾಗ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	384125542.37	1213883860.60	2132226484.97	-534217082.00
14.1877	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		534217082.00		534217082.00
14.1877	**ಒಟ್ಟು**	**384125542.37**	**1748100942.60**	**2132226484.97**	**0.00**
14.1887	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಸಿಟಿ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	667269619.00	87350142.00	426814443.00	327805318.00
14.1897	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಮಾದರಿ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	24357338.99	37039758.00	49803508.99	11593588.00
14.1907	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸ್ವಯಂ ಮರುಹಂಚಿಕೆ & ವಿಭಾಗೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	61855537.50	225486806.00	207690018.00	79652325.50
14.1907	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		12110976.00		12110976.00
14.1907	**ಒಟ್ಟು**	**61855537.50**	**237597782.00**	**207690018.00**	**91763301.50**
14.1917	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಇಂದಿರಾನಗರ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆಗಳು	47649453.00	275975205.00	325003567.00	-1378909.00
14.1917	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		1378909.00		1378909.00
14.1917	**ಒಟ್ಟು**	**47649453.00**	**277354114.00**	**325003567.00**	**0.00**
14.1927	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ದೃಢವಾದ ಸಂವಹನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಕುವ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	276211312.78	3966336494.00	3410103848.00	832443958.78
14.1927	ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		79678582.00		79678582.00
14.1927	**ಒಟ್ಟು**	**276211312.78**	**4046015076.00**	**3410103848.00**	**912122540.78**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ರ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹೇಳಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಣೆ	01/04/2020 ರಂದು ಇದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	31/03/2021 ರಂದು ಇದ್ದ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.1937	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ–ಐಟಿ ಹಂತ 2ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚ	3718574.00	296710598.00	0.00	300429172.00
14.1947	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ–ಇಆರ್‌ಪಿ ಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚ	0.00	22680000.00	0.00	22680000.00
14.2107	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ ಯೋಜನೆ	3271538.00	0.00	43971538.00	-40700000.00
14.2167	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	2305638634.91	403722741.04	2494700968.58	214660407.37
14.2177	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆ(ಡಿಎಎಸ್) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	212145082.00	168358841.44	376010673.44	4493250.00
14.2187	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – 12ನೇ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವೈ ಯೋಜನೆ	37957091.94	3970740.00	39904908.94	2022923.00
14.2197/ 14.2207	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಎಸ್‌ಪಿಎ ಯೋಜನೆಗಳು	61350212.19	3089781.00	3611255.00	60828738.19
14.2217	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ – ಒಂದು ಬಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	47830930.20	0.00	0.00	47830930.20
14.2227	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ಐಪಿಡಿಎಸ್)	434097305.93	255243980.90	633681658.09	55659628.74
14.2237	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ವೆಚ್ಚ (ಡಿಡಿವೈಜಿವೈಎ)	728250085.38	437322500.33	1121441788.81	44130796.90
14.2407	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (ಆರ್‌ಇಸಿ)	2567744.20	0.00	0.00	2567744.20
14.3007	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	1159854.39	0.00	0.00	1159854.39
14.3207	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	4771478.69	6014205.07	9016824.67	1768859.09
14.3217	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸ್ವ ಹಣಕಾಸು ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು	238347.00	0.00	0.00	238347.00
14.3227/ 14.3237/ 14.3407	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಪಿ/ಎಸ್ ಯುಕೆಪಿ ಪುನರ್ವಸತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಅದೇ ಗ್ರಾಹಕರ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊಸ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸುವುದು ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ತತ್ಕಾಲ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಆದಿವಾಸಿ ಪ್ರದೇಶದ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	3474599.33	3063749.00	5150978.00	1387370.33
14.3257	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – "ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್)ಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವ (ಒವೈಟಿ) ಯೋಜನೆ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ	237797.67	0.00	0.00	237797.67
14.3267	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – "ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್)ಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವ (ಒವೈಟಿ) ಯೋಜನೆ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾಪನಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿ ಅಂತಹ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು – ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1096142325.09	2438270692.12	2595561070.29	938851946.92
14.3267	**ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ**		627563948.00		627563948.00
14.3267	**ಒಟ್ಟು**	**1096142325.09**	**3065834640.12**	**2595561070.29**	**1566415894.92**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ರ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹೇಳಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಣೆ	01/04/2020 ರಂದು ಇದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	31/03/2021 ರಂದು ಇದ್ದ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.3277	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್) ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರಿ (ಒವೈಟಿ) ಯೋಜನೆ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಗ್ರಾಹಕರ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	259044.67	0.00	0.00	259044.67
14.3327	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ತತ್ಕಾಲ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ 25ಕೆ.ವ್ಯಾನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	13978025.36	274203087.52	254022554.52	34158558.36
14.3417	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಕರ್ನಾಟಕ ಆದಿವಾಸಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ) (ಟಿಎಸ್‌ಪಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಚೇತನಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	111808.26	13463608.79	9946816.00	3628601.05
14.3517	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬಿ.ಜೆ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಮಾಪಕ	1971191.10	0.00	0.00	1971191.10
14.3607	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಳು	1005632.00	0.00	0.00	1005632.00
14.3667	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಳು, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಆರ್‌ಜಿಆರ್‌ಹೆಚ್‌ಸಿಎಲ್, ಆಶ್ರಯ, ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ & ಇಡಬ್ಲ್ಯೂಎಸ್ ಯೋಜನೆಗಳು	70793.84	0.00	0.00	70793.84
14.4007	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	339234508.14	863448446.52	861780252.26	340902702.40
14.5027	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಕಟ್ಟಡಗಳು	402662195.66	526677590.80	394042530.81	535297255.65
14.6077	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ವಾಹನಗಳು	0.00	106961285.12	43949285.12	63012000.00
14.7087	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಪೀಠೋಪಕರಣ & ಜೋಡಣೆಗಳು	1129835.00	22042369.29	22020115.29	1152089.00
14.8097	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	4925942.41	109407186.10	101547536.12	12785592.39
14.8107	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ–ಸಾಧನಗಳು ಮತ್ತು ಟ್ಯಾಕಲ್ಸ್‌ಗಳು	25331407.06	42472540.62	47349552.39	20454395.29
14.8117	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್‌ಗಳು	0.00	929603.00	929603.00	0.00
14.8127	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳ ನಿಧಿ	6967036.88	1037294.00	1406330.80	6598000.08
14.8147/ 14.1847	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಐಟಿ ಉಪಕ್ರಮಗಳು (ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮಾತ್ರ) ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಆವಿಷ್ಕಾರ ಕೇಂದ್ರ ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಟಿಐಸಿಯ ನೂತನ ಕಲ್ಪನೆಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಯೋಜನೆಯು ರೂಪುಗೊಂಡರೆ, ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗೆ ಈಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿಮೋಚಿಸಲಾಗಿದೆ.	322822980.99	8274317.60	25697512.00	305399786.59
14.8237	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಡಿಡಿಯುಜೆಜಿಐ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	0.00	12857439.00	0.00	12857439.00
14.8837	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಎಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	0.00	111821113.00	0.00	111821113.00
14.8877	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	0.00	64012211.39	0.00	64012211.39
14.8927	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ – ಓಎಫ್‌ಸಿ ಜೊತೆಗೆ ಓಎಚ್‌ನಿಂದ ಯುಜಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	0.00	3823569291.00	0.00	3823569291.00
	ಒಟ್ಟು–ಎ	**9940467462.50**	**21491871606.85**	**21776270728.81**	**9656068340.54**
ಒಟ್ಟು	**ಬಡ್ಡಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ– ಒಟ್ಟು ಬಿ**		**1457909910.00**		**1457909910.00**
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	**9940467462.50**	**22949781516.85**	**21776270728.81**	**11113978250.54**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ರ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹೇಳಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವಿವರಣೆ	01/04/2020 ರಂದು ಇದ್ದ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	31/03/2021 ರಂದು ಇದ್ದ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು
		1	2	3	4=(1+2+3)
47.3087	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ–ಕರ್ನಾಟಕ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	1398536756.05	113463008.31	35380.00	1511964384.36
47.3097	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ – ಕರ್ನಾಟಕ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	386196965.17	29678556.79	0.00	415875521.96
47.3107	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ – ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಎಸ್‌ಸಿ/ಎಸ್‌ಟಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	3207362752.21	395030819.95	353127.00	3602040445.16
47.3417	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ–ಕರ್ನಾಟಕ ಆದಿವಾಸಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು (ಟಿಎಸ್‌ಪಿ)	1056477172.85	231746069.00	0.00	1288223241.85
ಒಟ್ಟು	**ಒಟ್ಟು–47 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್**	**6048573646.28**	**769918454.05**	**388507.00**	**6818103593.33**
ಒಟ್ಟಾರೆ	**ಒಟ್ಟು–47 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್&14 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್**	**15989041108.78**	**23719699970.90**	**21776659235.81**	**17932081843.87**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ದರ

ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರ	ಗ್ರಾಹಕರ ವರ್ಗೀಕರಣ	ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ದರ (ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು–ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಲೆಕ್ಕಸಂಕೇತ 23.4	ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಸಿಸ್ಟಮ್) ಪ್ರಕಾರ ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಎಫ್‌ಎಸಿ	ಬಡ್ಡಿ	ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಮತ್ತು ನಿವರ್ತನೆಯ ದಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಎಫ್‌ಎಸಿ& ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ	ರೆವಿನ್ಯೂ ಸಂಗ್ರಹಣೆ	ಹೆಚ್ಒ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು/ ಹಿಂತೆಗೆತಗಳು	ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಸಂಗ್ರಹಣೆ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಖಾತೆ 23.1 ಮತ್ತು 23.2	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು–ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ–ಲೆಕ್ಕಸಂಕೇತ 23.4
			ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು (ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಗಂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು														
1	2	3	4	5	6=(15/4)*100	7	8	9	10	11	12=(9-10-11)	13	14=(12+13)	15=(9+13)	16	17	18=(16+17)	19=(7+14-18)	20=(8+13)
ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ (40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ)	ಎಲ್‌ಟಿ1	798035	181766698	0.72%	7.63	686971694	68314646	1355754471	16442902	0	1339311569	31764958	1371076527	1387519429	1378615122	-2095659	1376519463	666206702	100079604
ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ (40 ಯೂನಿಟ್‌ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು)		45358	71277638	0.28%	4.85	724551241	32693094	355124465	4676492	44582485	305865488	-9205908	296659580	345918557	108988319	3914000	112902319	966773387	23487186
ದೀಪದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಎಫಹೆಚ್	ಎಲ್‌ಟಿ2	8608419	7193043206	28.47%	7.29	1460491861	3431161741	52129956899	632856966	308043118	51189056815	277094829	51466151643	52407051727	52508402442	3257697	52511660139	1078788621	3708256569
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ	ಎಲ್‌ಟಿ3	1181325	1669664008	6.61%	10.98	413366891	1062701299	17972249386	154611397	123438772	17694199218	364815705	18059014923	18337065091	18403300086	3457233	18406757318	-21141041	1427517004
31–07–2008ರವರೆಗೆ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ(10ಹೆಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ) ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ				0.00%		13561025878					0		0	0		755876419	755876419	12805149459	0
ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	ಎಲ್‌ಟಿ4ಬಿ	222	1728436	0.01%	7.21	41106115	589612	12372136	168828	1874101	10329207	86755	10415962	12458891	7250209	6085415	13335624	40142627	676367
ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕಾ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ ಮತ್ತು ಟೀ ತೋಟ	ಎಲ್‌ಟಿ4ಸಿ	1814	5456825	0.02%	6.47	41315927	2015279	34246318	464212	2967934	30814171	1079740	31893911	35326058	28397729	-60622	28337107	47225138	3095019
ಎಲ್‌ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಲ್‌ಟಿ5	225890	1038435793	4.11%	9.06	244161714	409068592	9099872106	103170059	56219534	8940482512	311425655	9251908168	9411297761	9343525393	6389394	9349914787	-5880967	720494247
ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್‌ಟಿ6ಎ	87660	1238298704	4.90%	7.76	23264201070	521477921	9443659056	118313861	2478425116	6846920079	167771070	7014691150	9611430127	6479704191	110408582	6590112773	26117747353	689248991
ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು	ಎಲ್‌ಟಿ6ಬಿ	70424	491959161	1.95%	8.66	3731943091	223631966	4203044744	44961635	492469301	3665613808	55825211	3721439019	4258869955	4458261547	-20725430	4437536118	3497451717	279457178
ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಎಲ್‌ಟಿ6ಸಿ	38	28820	0.00%	23.45	0	0	568919	3381	14791	550747	106948	657695	675867	813689	-3	813686	-244767	106948
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು(ಎಲ್‌ಟಿ)	ಎಲ್‌ಟಿ7ಎ	827827	186314224	0.74%	21.36	-601199590	218632520	3926989672	18615562	2866208	3905507902	52193421	3957701322	3979183092	3929353155	-6405710	3922947446	-597157364	270825941
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು(ಎಲ್‌ಟಿ)	ಎಲ್‌ಟಿ7ಬಿ	4299	746139	0.00%	16.05	1005048	965121	12052029	67271	382820	11601937	-76510	11525427	11975518	12130998	0	12130999	926078	888610
ವಿಭಿದ್ದ ಬಾಕದಾರ ಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿಯಿದೆ				0.00%		971408059					0		0	0			0	971408059	0
ಒಟ್ಟು ಎಲ್‌ಟಿ	I	**11851311**	**12078719654**	**47.81%**	**8.26**	**44540349000**	**5971251790**	**98545890199**	**1094352567**	**3511284180**	**93940253452**	**1252881875**	**95193135327**	**99798772074**	**96658742880**	**860101318**	**97518844197**	**45567395002**	**7224133665**
ನೀರುಸರಬರಾಜುಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	ಹೆಚ್‌ಟಿ1	278	796608386	3.15%	6.30	678434082	381066849	4883344310	72265285	85014515	4726064510	136848561	4862913071	5020192871	4946064420	355631	4946420051	615358341	517915409
ಹೆಚ್‌ಟಿಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	ಹೆಚ್‌ಟಿ2ಎ	7702	3476363956	13.76%	10.71	546956291	2646187754	36316573803	340144209	121733120	35854696474	906386461	36761082935	37222960264	36998367399	6420391	37004787791	-141257697	3552574215
ಹೆಚ್‌ಟಿ ವಾಣಿಜ್ಯ	ಹೆಚ್‌ಟಿ2ಬಿ	7843	1466982070	5.81%	13.72	-140433350	2017982039	20126927742	127901020	87297839	19911728883	-1351002	19910377881	20125576740	20524641571	6145103	20530786675	-544292282	2016631037
ಹೆಚ್‌ಟಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	ಹೆಚ್‌ಟಿ2ಸಿ	904	243044484	0.96%	9.98	-24541240	239248204	2412367373	21467394	11173972	2379726008	13245384	2392971391	2425612757	2440762651	51186	2440813837	-52987704	252493588
ಹೆಚ್‌ಟಿ ಏತನೀರಾವರಿ ಸೌಸೈಟಿಗಳು	ಹೆಚ್‌ಟಿ3ಎ	49	94010473	0.37%	3.78	380295772	14803944	341744870	10074409	46452667	285217794	14058361	299276155	355803230	224687672	961706	225649378	496391264	28862305
ಹೆಚ್‌ಟಿ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	ಹೆಚ್‌ಟಿ3ಬಿ	16	1372922	0.01%	5.59	968450	737659	7445968	113144	86089	7246736	233444	7480180	7679412	7770865	-1	7770864	643554	971103
ಹೆಚ್‌ಟಿ ವಸತಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	ಹೆಚ್‌ಟಿ 4	465	79154255	0.31%	7.88	38051072	53154313	617065494	6939902	4602955	605522637	7045132	612567769	624110626	628529926	446340	628976266	26140300	60199445
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು (ಹೆಚ್‌ಟಿ)	ಹೆಚ್‌ಟಿ 5	1671	87752227	0.35%	14.70	-157690438	84860927	1240192005	8280531	1088975	1230822499	49386461	1280208959	1289578465	1256003499	0	1256003498	-173501932	134247388
ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್‌ಟಿ	II	**18928**	**6245288774**	**24.72%**	**10.74**	**1322040640**	**5438041691**	**65945661565**	**587185894**	**357450131**	**65001025541**	**1125852800**	**66126878340**	**67071514365**	**67026828004**	**14380356**	**67041208360**	**226493845**	**6563894490**
ಒಟ್ಟು 1 (ಎಲ್‌ಟಿ+ಹೆಚ್‌ಟಿ+ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)	III	**11870239**	**18324008428**	**72.53%**	**9.11**	**45862389641**	**11409293480**	**164491551764**	**1681538460**	**3868734311**	**158941278993**	**2378734675**	**161320013668**	**166870286439**	**163685570884**	**874481674**	**164560052558**	**45793888847**	**13788028155**

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020–21 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ದರ

ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರ	ವರ್ಗೀಕರಣ	ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ದರ (ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು–ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ–ಲೆಕ್ಕಸಂಕೇತ 23.4	ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಸಿಸ್ಟಮ್) ಪ್ರಕಾರ ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಎಫ್‌ಎಸಿ	ಬಡ್ಡಿ	ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಮತ್ತು ನಿವರ್ತನೆಯಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆ	ಎಫ್‌ಎಸಿ& ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ	ರೆವಿನ್ಯೂ ಸಂಗ್ರಹಣೆ	ಹೆಚ್ಒ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು/ ಹಿಂತೆಗೆತಗಳು	ಹೊಣಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಸಂಗ್ರಹಣೆ	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು ಖಾತೆ 23.1 ಮತ್ತು 23.2	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು–ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ–ಲೆಕ್ಕಸಂಕೇತ 23.4
			ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು (ಕೆ.ವ್ಯಾ.ಗಂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು														
1	2	3	4	5	6=(15/4) *100	7	8	9	10	11	12=(9-10-11)	13	14=(12+13)	15=(9+13)	16	17	18=(16+17)	19=(7+14-18)	20=(8+13)
ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ) 01–08–2008 ರಿಂದ ಉಚಿತ ದೀಪದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ ಇದೆ)	ಎಲ್‌ಟಿ4ಎ	951183	6910201608	27.35%	4.34	20712409660	2299803805	28391260703	462383473	0	27928877231	1628137600	29557014830	30019398303	28459498343	-3518649769	24940848574	24162821789	3927941404
ಒಟ್ಟು-2		**12821422**	**25234210036**	**99.89%**	**7.80**	**66574799300**	**13709097285**	**192882812468**	**2143921933**	**3868734311**	**186870156224**	**4006872274**	**190877028498**	**196889684742**	**192145069226**	**-2644168095**	**189500901132**	**69956710637**	**17715969559**
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (Auxillary cons.) & SRTPV			28716315	0.11%	5.77	33566622		165712665	0	993341	164719324		164719324	165712665	185982195		185982195	13297092	
ಒಟ್ಟು– 3		**12821422**	**25262926351**	**100%**	**7.80**	**66608365922**	**13709097285**	**193048525133**	**2143921933**	**3869727652**	**187034875548**	**4006872274**	**191041747822**	**197055397407**	**192331051421**	**-2644168095**	**189686883327**	**69970007729**	**17715969559**
ಕಳೆದು: ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ											141750015			141750015					
ಕಳೆದು : ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆಯಹಿಂತೆಗೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ											76834625			76834625					
ಕಳೆದು : ಬಾಕಿ ವರ್ಗಾವ ಮೂಲಕ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ											1178840466			1178840466					
ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಆದಾಯ											1148974506			1148974506					
Add: Write back taken to revenue											1480631		1480631	1480631					
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		**12821422**	**25262926351**	**100%**	**7.79**	**66608365922**	**13709097285**	**193048525133**	**2143921933**	**3869727652**	**186787905579**	**4006872274**	**191043228453**	**196808427438**	**192331051421**	**-2644168095**	**189686883327**	**69970007729**	**17715969559**

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 : ವ್ಯವಹರಣೆ –ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು–ಇದಕ್ಕೆ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಆ.ವ. 2020-21	ಆ.ವ. 2019-20
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಎಲ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಾಕಿ	6997.00	6660.84
2	ಎಲ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿ (23.3)	537.55	387.69
3	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಬಾಕಿದಾರರು(ದೇಣೀದಾರರು) (23.7)	58.58	50.07
4	ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ (23.4)	1771.60	1370.91
5	ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ (23.900)	-1215.31	-1203.21
6	ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ (23.800, 23.801)	-7.48	-20.40
7	ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಖಾಯಂ ಆಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿರುವ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ (23.5)	117.25	100.99
8	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	113.83	185.36
9	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಸಹಾಯ ಧನ ನೆರವು	1023.61	1023.61
10	47 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿರುವ ಕಂದಾಯ ಮೊಬಲಗು(47.6)	-178.18	-106.54
11	**ಒಟ್ಟು 1 ರಿಂದ 10**	**9218.46**	**8449.31**
12	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 – ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಹರಣೆ – ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	9295.55	8525.20
13	ವ್ಯತ್ಯಾಸ (11)-(12)	77.09	75.89
14	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.24 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಶುಲ್ಕ (ಮೇಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ ಅದರ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.24 ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ)	-77.09	-75.89
	ಒಟ್ಟು ನಿವ್ವಳ	**9295.55**	**8525.20**

10 ಎಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ ನೀ.ಪಂ. ಸೆಟ್ಟು/ತಿಂಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾಪನಕ್ಕೆ 40 ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2020–21ಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಸಹಾಯ ಧನದ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ (ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ಟುಗಳಲ್ಲಿ)	ಬೇಡಿಕೆ (ಮೂಲ ಭಾಗ ಮಾತ್ರ) (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	2020–21ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಹಾಯ ಧನ
1	10 ಎಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ	951183	6910.20	3001.94	2554.66
2	ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾಪನಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ 40 ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	798035	181.77	138.75	138.75
	ಒಟ್ಟು	**1749218**	**7091.97**	**3140.69**	**2693.41**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು/ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ/ಕು.ಜ್ಯೋತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸಹಾಯ ಧನದ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರ

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಬೇಡಿಕೆ		ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯ ಧನ		ಎಚ್.ಓ.ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		ಬಾಕಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	
		ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು	ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ	ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು	ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ	ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು	ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ	ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್ಟು	ಭಾ.ಜ್ಯೋತಿ
1	2008-09	169.21		94.62				74.59	
2	2009-10	346.44		214.39				206.64	
3	2010-11	705.28	28.58	569.78	22.06			342.14	6.52
4	2011-12	709.22	30.70	573.08	34.00			478.28	3.22
5	2012-13	738.34	35.68	615.30	31.00			601.32	7.90
6	2013-14	781.81	31.06	948.62	18.00			434.51	20.96
7	2014-15	1358.83	41.40	1087.61	31.33	57.58	-41.71	648.15	72.74
8	2015-16	1585.26	30.81	1466.95	57.46	32.30	46.09	734.16	0.00
9	2016-17	2049.60	34.83	1860.51	34.36	-0.92	0.47	924.17	0.00
10	2017-18	2145.98	96.50	1785.16	84.48	-5.31	12.02	1290.30	0.00
11	2018-19	2733.24	127.94	2144.83	124.57	221.03	3.37	1657.68	0.00
12	2019-20	2806.87	133.74	2392.16	144.04	1.15	-10.30	2071.24	0.00
13	2020-21	3001.94	138.75	2554.66	138.75	102.24	0.00	2416.28	0.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಬೇಡಿಕೆಯು ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ.

ಪ್ರವರ್ಗ	ವರ್ಷ	ಇಸಿ	ಎಫ್‌ಎಸಿ	ಒಟ್ಟು
ಐಪಿ	2018-19	2686.99	46.25	**2733.24**
ಬಿ.ಜೆ.		117.09	10.85	**127.94**
ಐ.ಪಿ.	2019-20	2674.28	132.59	**2806.87**
ಬಿ.ಜೆ.		129.19	4.55	**133.74**
ಐ.ಪಿ.	2020-21	2955.70	46.24	**3001.94**
ಬಿ.ಜೆ.		137.11	1.64	**138.75**

19th Annual Report
2020-21

ಬೆವಿಕಂ

BESCOM

Bangalore Electricity Supply Company Limited

Table of Contents

1. Board of Directors 4
2. 19th AGM Notice 5
3. Appointing Proxy 11
4. Chairman's Message 19
5. Director's Report 21
6. Comments of C & AG of India 74
7. Secretarial Auditors' Report 75
8. Independent Auditors' Report 81
9. Addendum to Director's Report 94
10. Accounting Policies for BESCOM (Ind AS based) 99
11. Balance Sheet 107
12. Profit and Loss Account 108
13. Cash Flow 109
14. Statement of Changes in Equity 110
15. Notes 111

BOARD OF DIRECTORS & COMPANY SECRETARY

(As on the date of AGM)

Sl. No.	Sriyuths/Smt	Board
01	Sri. G.Kumar Naik, IAS.,	Chairman
02	Dr. Ekroop Caur, IAS.,	Director
03	Dr. N.Manjula, IAS.,	Director
04	Sri. P. Rajendra Cholan IAS.,	Managing Director
05	Dr. R.C.Chetan, IRS.,	CFO & Director (Finance)
06	Sri. H.C.Sreeramegowda	Director (Technical)
07	Sri. T.R.Ramakrishnaiah	Director
08	Sri. T.M.Shivaprakash	Director
09	Sri. Thyagaraj. K.	Nominee Director of GoK
10	Sri. S.B.Vishwanath	Nominee Director of GoK
11	Smt. Ramya K. FCS	Company Secretary (I/C)

STATUTORY AUDITORS

M/s. A. RAGHAVENDRARAO & ASSOCIATES

Chartered Accountant, Bengaluru.

SECRETARIAL AUDITORS

M/s. SHARATH, H.P, PCS.

Practicing Company Secretaries,
Bengaluru.

COST AUDITORS

M/s. GNV & ASSOCIATES

Cost Accountants, Bengaluru.

Registered Office : Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru-560 001, Karnataka

Bangalore Electricity Supply Company Limited

(Wholly owned Government of Karnataka Undertaking)
(CIN- U04010KA2002SGC030438)
Registered Office : Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru – 560 001

Telephone No. : 080-22266011 / 22266033, Fax No. 080-22354925
Website: https://bescom.karnataka.gov.in/ E-mail : cs@bescom.co.in

No.BESCOM/CS Date:

SHORTER NOTICE OF 19th ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the **19th Annual General Meeting (AGM)** of the members of the **"Bangalore Electricity Supply Company Limited"** will be held on **Thursday, the 30th September 2021 at 4:30 P.M.** in the Chambers of Additional Chief Secretary to Government, Energy Department, GoK, Vikasa Soudha, II Floor, Bengaluru on a SHORTER NOTICE and Directors/ members/Auditors may also participate physically or through video conference and other audio visual means (VC) to transact the following business :

ORDINARY BUSINESS:

Item No.1: Consideration/adoption of Annual Financial Statements for the FY 2020-21 and the reports of the Board of Directors and auditors.

To receive, consider and adopt the Annual Financial Statements of the Company for the year ended 31st March 2021 viz. audited Balance Sheet as at 31st March 2021, the statement of Profit & Loss and Cash Flow for the year ended on that date, Notes to Accounts, Accounting Policies, Report of the Board of Directors, Statutory Auditors report and Comments Certificate received from the Comptroller & Auditor General of India under Section 146 (6)(b) of the Companies Act, 2013.

Item No.2 : To consider appointment of Statutory Auditors for FY 2021-22 and to fix their remuneration (as approved by the Board at its 112th meeting held on 28.09.2021).

To pass with or without modification the following as Ordinary Resolution:

"RESOLVED THAT, pursuant to the provisions of section 139 (5) of the Companies Act, 2013, appointment of M/s. A.Raghavendra Rao & Associates, (BA0469), #369, Girishankara, 18th Main, 2nd Cross, 4th Block, Nandini Layout, Bengaluru-560 096 as the Statutory Auditors of the Company, for the FY 2021-22 by Comptroller and Auditor General of India vide letter No.CA.V/COY/KARNATAKA,BESCON(1)/619 dated:24.08.2021 and fixing the total remuneration Rs.12,00,000/- (Rupees twelve lakhs only) as Statutory Audit fees plus applicable service tax plus re-imbursement of reasonable out of pocket expenses be and is hereby approved"

SPECIAL BUSINESS:

Item No.3: Ratification of appointment of Cost Auditors and their remuneration for the FY 2021-22 by Board of Directors pursuant to Section 148(3) of the Companies Act, 2013 read with Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014:

To pass with or without modification the following as Ordinary Resolution:

RESOLVED THAT pursuant to provisions of Section 148 of the Companies Act, 2013 read with Rule 14 of the Companies (Audit & Auditors) rules, 2014, appointment of M/s GNV & Associates, Cost Accountants, No.8, 1st Floor, 4th Main road, Chamarajpet, Bengaluru- 560018 as Cost Auditor for auditing the cost account records of BESCOM for the FY 2021-22 made by Board of Directors at its 111th Meeting held on 09th September 2021 at the same rate of professional fees fixed for the FY 2020-21 viz. Rs.75,000/- (Rupees seventy five thousand only) plus applicable GST without any escalation be and is hereby **RATIFIED.**

Item No.4: According consent to Board of Directors for Mortgaging and / or charging the Movable and Immovable Properties of the Company under Section 180(1)(a) of Companies Act, 2013.

To pass with or without modification the following as Special Resolutions:

RESOLVED THAT pursuant to the provisions under Section 180(1)(a) of the Companies Act, 2013, consent of the Company be and is hereby accorded to mortgage and / or charge the Immovable and Movable Properties of the company where so ever situated both present and future as may be specified in each individual case and the whole of the undertaking of the company in certain events in favour of any public Financial Institution and / or Banks in respect of Rupee or Foreign currency loans that any be granted to the company together with interest at the respective credit rate, additional interest, liquidated damages, commitment charge etc., in terms of the respective Loan Agreement/ Hypothecation Agreement/ Letters of Sanction/ Memorandum of terms and conditions entered into/ to be entered into by the Company in respect of the said Term Loans/Bonds.

FURTHER RESOLVED THAT the Board of the Company be and is hereby authorized to finalize with Public Financial Institutions and / or Banks the documents for creating the aforesaid mortgage and / or charge and for reserving the aforesaid right to do all such Acts and things as may be necessary for giving effect to the resolution.

By order of the Board of Directors
For Bangalore Electricity Supply Company Limited

Sd/-
(RAMYA. K, FCS)
Company Secretary (I/c)

To:
All the concerned who are entitled to receive the same.

Bangalore Electricity Supply Company Limited

(Wholly owned Government of Karnataka Undertaking)
(CIN- U04010KA2002SGC030438)
Registered Office : Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru – 560 001

Telephone No. : 080-22266011 / 22266033, Fax No. 080-22354925
Website: https://bescom.karnataka.gov.in/ E-mail : cs@bescom.co.in

EXPLANATORY STATEMENT

(under Section 101 of Companies Act, 2013)

SPECIAL BUSINESS :

ORDINARY RESOLUTION

Item No.3: Ratification of appointment of Cost Auditors and their remuneration for the FY 2021-22 by Board of Directors pursuant to Section 148(3) of the Companies Act, 2013 read with Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014:

In terms of Section 148 of the Companies Act, 2013 read with Rule 14 of the Companies (Audit & Auditors) Rules, 2014, Board of every company covered under the said Rules, in respect of each of its financial year commencing on or after the 1st day of April, 2014, shall appoint a Cost Auditor and file notice of such appointment with Central Government.

Accordingly Board of Directors at its 111th Meeting held on 09-09-2021 have appointed M/s. GNV & Associates, Cost Accountants, No.8, 1st Floor, 4th Main road, Chamarajpet, Bengaluru- 560018 as Cost Auditor for auditing the cost account records of BESCOM for the FY 2021-22 at the same rate of professional fees fixed for the previous FY 2020-21 viz. Rs.75,000/- + GST without any escalation.

Members are requested to kindly RATIFY the same

SPECIAL RESOLUTION

Item No.4: According consent to Board of Directors for Mortgaging and / or charging the Movable and Immovable Properties of the Company under Section 180(1)(a) of Companies Act, 2013.

(1) As per Section 180(1) of the Companies Act, 2013, the Board of Directors may exercise certain powers only with the consent of the Company given by way of Special Resolution passed in General Meeting. These include:

(2) Section 180 of the Companies Act, 2013 replaces the Section 293 of the Companies Act, 1956 which do not stipulate the requirement of a Special Resolution.

(3) Under the prevailing provisions of Section 293 of Companies Act, 1956 Shareholders of BESCOM have authorized Board of Directors to borrow Long Term Loans (subject to the limits prescribed) and Creation of Security on Assets of the company by way of Ordinary Resolutions.

(4) Consequent to change in Law, members are requested to pass the following as Special Resolutions:

RESOLVED THAT pursuant to the provisions under Section 180(1)(a) of the Companies Act, 2013, consent of the Company be and is hereby accorded to mortgage and / or charge the Immovable and Movable Properties of the company where so ever situated both present and future as may be specified in each individual case and the whole of the undertaking of the company in certain events in favour of any public Financial Institution and / or Banks in respect of Rupee or Foreign currency loans that any be granted to the company together with interest at the respective credit rate, additional interest, liquidated damages, commitment charge etc., in terms of the respective Loan Agreement/ Hypothecation Agreement/ Letters of Sanction/ Memorandum of terms and conditions entered into/ to be entered into by the Company in respect of the said Term Loans/Bonds.

FURTHER RESOLVED THAT the Board of the Company be and is hereby authorized to finalize with Public Financial Institutions and / or Banks the documents for creating the aforesaid mortgage and / or charge and for reserving the aforesaid right to do all such Acts and things as may be necessary for giving effect to the resolution.

Notes:

1. Considering the present Covid-19 pandemic, the Ministry of Corporate Affairs ("MCA") has vide its circular No.20/2020 dated May 5, 2020 read together with circulars No.14/2020 dated April 8, 2020 and No.17/2020 dated April 13, 2020 and No.02/2021 dated January 13, 2021 permitted convening and holding the Annual General Meeting ("AGM"/ "Meeting") through Video Conferencing ("VC") or Other Audio Visual Means ("OAVM"). The venue for the AGM shall and also in accordance with MCA circulars, provisions of Companies Act 2013, the facility to attend the AGM is also available through Video Conference/ Other Audio Video means.
2. Pursuant to the Circular No. 14/2020 dated April 08, 2020 issued by the Ministry of Corporate Affairs, the facility to appoint proxy to attend and cast vote for the members is not available for this AGM who is attending through VC.
3. In view of the massive outbreak of the COVID-19 pandemic, social distancing is to be a pre-requisite and pursuant to the Circular No. 14/2020 dated April 08, 2020, issued by the Ministry of Corporate Affairs, physical attendance of the Members to the AGM venue is not required. Hence, Members may also attend and participate in the ensuing AGM though VC/OAVM.
4. The Members who wish to join the AGM in the VC/OAVM mode can join 15 minutes before the scheduled time of the commencement of the Meeting.
5. The attendance of the Members attending the AGM through VC/OAVM will be counted for the purpose of reckoning the quorum under Section 103 of the Companies Act, 2013.
6. The Members will be allowed to pose questions during the course of the Meeting. The queries can also be given in advance at cs@bescom.co.in or aaocs.bescom@gmail.com.
7. The register of Directors and Key Managerial Personnel and their Shareholding maintained under section 170 of Act, the Annual Report and Annual Accounts of the subsidiary companies whose Annual Accounts have been consolidated with that of the Company and other documents referred to in the Notice, are open for inspection at the Registered Office of the Company on all working days, except Sunday and other holidays, between 10.00A.M. to 5.30P.M. up to the date of the Annual General Meeting. Members seeking to inspect such documents can send an email to cs@bescom.co.in or aaocs.bescom@gmail.com with the subject line "BESCOM AGM". However, the same will be available electronically for inspection by the members during the AGM.
8. In line with the Ministry of Corporate Affairs (MCA) Circular No. 17/2020 dated April 13, 2020, the Notice calling the AGM has been uploaded on the website of the Company at https:// bescom.karnataka.gov.in/
9. AGM has been convened through VC/OAVM also in compliance with applicable provisions of the Companies Act, 2013 read with MCA Circular No. 14/2020 dated April 08, 2020 and MCA Circular No. 17/2020 dated April 13, 2020.
10. Note: Attendees who require technical assistance to access and participate in the meeting through VC are requested to contact Mr.Navaneeth Krishnan, Technical Assistant to Managing Director, BESCOM on Mobile No. 9449844874

By order of the Board of Directors
For Bangalore Electricity Supply Company Limited

Sd/-
(RAMYA. K, FCS)
Company Secretary (I/c)

Bangalore Electricity Supply Company Limited
(Wholly owned Government of Karnataka Undertaking)
(CIN- U04010KA2002SGC030438)
Registered Office : Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru – 560 001
Telephone No. : 080-22266011 / 22266033, Fax No. 080-22354925
Website: https://bescom.karnataka.gov.in/ E-mail : cs@bescom.co.in

General guidelines for VC participation:

(1) Members may note that the AGM of the Company will be convened through VC in compliance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013, read with the Circulars. The facility to attend the meeting through VC will be provided by the Company.

(2) The facility of joining the AGM through VC / OAVM will be opened 15 minutes before the scheduled start-time of the AGM.

(3) Members can participate in the AGM through their desktops / smartphones / laptops etc. However, for better experience and smooth participation, it is advisable to join the meeting through desktops / laptops with high-speed internet connectivity.

(4) Please note that participants connecting from mobile devices or tablets, or through laptops via mobile hotspot may experience audio / video loss due to fluctuation in their respective networks. It is therefore recommended to use a stable Wi-Fi or LAN connection to mitigate any of the aforementioned glitches.

BY ORDER

Sd/-
COMPANY SECRETARY(I/c)
BESCOM

Bangalore Electricity Supply Company Limited

(Wholly owned Government of Karnataka Undertaking)
(CIN- U04010KA2002SGC030438)
Registered Office : Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru – 560 001

Telephone No. : 080-22266011 / 22266033, Fax No. 080-22354925
Website: https://bescom.karnataka.gov.in/ E-mail : cs@bescom.co.in

ATTENDANCE SLIP

19th ANNUAL GENERAL MEETING – 2021

(Please complete this attendance slip and hand it over at the entrance of the Hall)

I/ We hereby record my/our presence at the Annual General Meeting of the on Thursday, September 30th, 2021 at 4:30 P.M. in the Chambers of Additional Chief Secretary to Govt., Energy Department, GoK, Vikasa soudha, II Floor, Bengaluru.

Folio No./DP ID-Client ID :

Full Name of the Shareholder in Block Letters :

No. of Shares held :

Name of Proxy (if any) in Block Letters :

Signature of the Shareholder/Proxy/Representative*

*Strike out whichever is not applicable

Bangalore Electricity Supply Company Limited

(Wholly owned Government of Karnataka Undertaking)

(CIN- U04010KA2002SGC030438)

Registered Office : Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru – 560 001

Telephone No. : 080-22266011 / 22266033, Fax No. 080-22354925

Website: https://bescom.karnataka.gov.in/, E-mail : cs@bescom.co.in

FORM NO. MGT-11

PROXY FORM

(Pursuant to Section 105 (6) of the Companies Act 2013 and rule 19 (3) of the Companies (Management and Administration Rules 2014)

CIN : .....

Name of the Company : .....

Registered Office : .....

Name of the Member	
Registered address	
E-mail Id	
Folio No./Client Id	
DP ID	NA

I/We, being the member(s) of ..... (.....) shares of the above-named company, hereby appoint

1	Name	
	Address	
	Email ID	
	Signature	

Or failing him/her;

2	Name	
	Address	
	Email ID	
	Signature	

Or failing him/her;

3	Name	
	Address	
	Email ID	
	Signature	

as my/our proxy to attend and vote (on a poll) for me/us and on my/our behalf at the Annual General Meeting of the Company, to be held on Thursday, September 30th, 2021 at 4:30 P.M. in the Chambers of Additional Chief Secretary to Govt., Energy Department, GoK, Vikasa soudha, II Floor, Bengaluru and at any adjournment thereof in respect of such resolutions as are indicated below:

(i) .....

Affix Revenue stamp

Signed this..... day of..... 2021

Signature of shareholder: .....

Signature of Proxy holder(s): .....

Note: This form of proxy in order to be effective should be duly completed and deposited at the Registered Office of the Company, not less than 48 hours before the commencement of the Meeting.

FORM NO MGT-9

Extract of annual return as on the financial year ended on 31.03.2021

[Pursuant to section 92(3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Companies (management and Administration) Rules, 2014]

I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:

1	CIN	U04010KA2002SGC030438
2	Registration Date	30/04/2002
3	Name of the company	Bangalore Electricity Supply Company Limited
4	Category /sub-category of the Company	Public Limited Company
5	Address of the registered office of the Company	K.R. Circle, Bangalore - 560001
6	Contact details	Email ID :- cs@bescom.co.in
7	Whether listed company	Not listed company
8	Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent, if any	Not Applicable

II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY:

All the business activities contributing 10 percent or more of the total turnover of the Company shall be stated:-

Sl. No	Name and Description of main products/services	NIC Code of the Product/service	% to total turnover of the company
1	Distribution of electricity	Code 401, Class 4010, Sub code 40109 as per NIC code 2004	100%

III. PATICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY AND ASSOCIATE COMPANIES:

Sl. No	Name and address of the company	CIN/GLN	Holding/subsidiary/ associate	% of shares held	Applicable Section
1.	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL

IV. SHARE HOLDING PATTERN (Equity Share Capital Breakup as percentage of Total Equity):

(i) Category-wise share holding

Category of shareholders	No of shares held at the beginning of the year				No of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of total shares	Demat	Physical	Total	% of total shares	
A. Promoters									
(1) Indian									
(a) Individual/ HUF	--	50,000	50,000	0.01	--	50,000	50,000	0.01	--
(b) Central Govt	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(c) State Govt(s)	--	1343,485,100	1343,485,100	99.99	--	1343,485,100	1343,485,100	99.99	--
(d) Bodies Corp.	--				--				--
(e) Banks/FI	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(f) Any Other	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Sub Total (A)(1):	--	1343,535,100	1343,535,100	100	--	1343,535,100	1343,535,100	100	--
(2) Foreign									
(a) NRIs-Individuals	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(b) Other-Individuals	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(c) Bodies Corporate	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(d) Banks/FI	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(e) Any Other	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Sub-total(A)(2):-	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Total shareholding of Promoter (A)=(A)(1) + (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) Flls	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(h) Foreign Venture Capital Funds	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(i) Others(specify)	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Sub-total	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(B)(1):									
2. Non-Institutions									
(a) Bodies Corporate									
(i) Indian	--								--
(ii) Overseas -	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(b) Individuals									
(i) Individual shareholders holding nominal share capital upto Rs.1 lakh	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(ii) Individual shareholders holding nominal share capital lin excess of Rs.1lakh	--	--	--	--	--	--	--	--	--
(c) Others (specify)									
Sub total: (B)(2)	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Total Public Shareholding (B)=(B)(1) + (B)(2)	--	--	--	--	--	--	--	--	--
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Grand Total (A+B+C)	--	1343,535,100	1343,535,100	100%	--	1343,535,100	1343,535,100	100%	--

(ii) Shareholding 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 company	% of shares pledged/encumbered total	No of shares	% of total shares of the company	% if shares pledged/encumbered total shares	% Change in share holding during the year shares
1	Hon'ble Governor, State of Karnataka	1343,485,100	99.99%	--	1343,485,100	99.99%	--	-
2	Mahendra Jain *	49994	0.01%	--	-	-	--	-100%
3	Kapil Mohan*	-	-	--	49994	0.01%	--	+100%
4	Dr.Ekroop Caur	1	0.00%	--	1	0.00%	--	--
5	M.B.Rajesh Gowda	2	0.00%	--	2	0.00%	--	--
6	R C Chetan	1	0.00%	--	1	0.00%	--	--
7	G.Ashok Kumar	1	0.00%	--	-	-	--	-10 %
8	H.C.Sreeramegowda	-	-	--	1	0.00%	--	+100%
9	Dr.N.Manjula	1	0.00%	--	1	0.00%	--	
	Total	1343,535,100	100%		1343,535,100	100%		

* On behalf of the Governor of Karnataka

(iii) Change in Promoter's Shareholding:

Sl. No	Particulars	Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
		No of shares	% of total shares of the company	No. of Shares	% of total shares of the Company
	At the beginning of the year	1343,535,100	100	1343,535,100	100
	Date wise Increase /Decrease in Promotors Shareholidng during the year specifying the reasons for increase/decrese(eg.allotment/transfer/bonus/sweatequity)	Nil	Nil	Nil	Nil
	At the end of the year	1343,535,100	100%	1343,535,100	100%

(iv) Shareholding Pattern of top ten Shareholders (other than Directors, Promoters and Holders of GDRs and ADRs): NIL

V. INDEBTEDNESS:

	Secured loans	Unsecured Loans	Fixed Deposits with Bank	Total Indebtedness
Indebtedness at the beginning of the financial year				
(i) Principal Amount	82296957512	7898821410	1393239066	88802539856
(ii)Overdraft	19181521734			19181521734
(iii) Interest due but not paid	246547826			246547826
(iv) Interest accrued but not due	208647284		6299578	202347706
Total(i+ii+iii+iv)	101933674356	7898821410	1399538644	108432957122
Change in Indebtedness during the financial year				
• Addition				
• Reduction				
Net Change				
Indebtedness at the end of the financial year				
(i) Principal Amount	105038580756	10475968629	1497748937	114016800448
(ii)Overdraft	14483885360	2082422328		16566307688
(iii) Interest due but not paid	0			0
(iv) Interest accrued but not due	235956260		3399285	232556975
Total(i+ii+iii+iv)	119758422376	12558390957	1501148222	130815665111

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL:

A. REMUNERATION TO MANAGING DIRECTOR, WHOLE-TIME DIRECTORS AND / OR MANAGER:

Sl.No	Particular of Remuneration	Name of MD/WTD/Manager	Total Amount
	Managerial Remuneration		
1	Gross Salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income Tax Act, 1961 (b) Value of perquisites under Section 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961	Sri.Rajesh Gowda, IAS Managing Director From 1st April 2020 to 31st March 2021	Rs.13,58,676.00
2	Gross Salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income Tax Act, 1961 (b) Value of perquisites under Section 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961	Dr.R.C.Chetan, IRS CFO & Director(Finance) From 1st April 2020 to 31st March 2021	Rs.26,07,588.00
3	Gross Salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income Tax Act, 1961 (b) Value of perquisites under Section 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961	G.Ashok Kumar, B.E Director(Technical) From 1st April 2020 to 31st December 2020[Retired on superannuation, the remuneration includes retirement benefits like DCRG, Commutation and Earned leave	Rs.94,51,443.00
4	Gross Salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income Tax Act, 1961 (b) Value of perquisites under Section 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961	H.C.Sreeramegowda, B.E Director(Technical) From 1st January 2021 to 31st March 2021	Rs.4,80,336.00
	Total		**Rs.1,38,98,043.00**
5	Stock option		
6	Sweat Equity		
7	Commission		
	- as% of profit		
	-others, specify.		
8	Others, please specify		
	Total(B)		
	Ceiling as per Act		

B. Remuneration to other directors:

<table>
<tr><th>Sl. No.</th><th>Particular of Remuneration</th><th>Name of MD/WTD/Manager</th><th>Total Amount</th></tr>
<tr><td></td><td>Managerial Remuneration</td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>1</td><td>Independent Directors
• Fee for attending board, committee meetings</td><td><table><tr><th>Sl. No.</th><th>Name of the Directors</th><th>Sitting Fess</th></tr><tr><td>1.</td><td>Dr.N.Manjula</td><td>10,000/-</td></tr></table></td><td></td></tr>
<tr><td></td><td>Total(1)</td><td></td><td>Rs.10,000/-</td></tr>
<tr><td>2</td><td>Other Non-Executive Directors
• Fee for attending board, committee meetings
• Commission - Nil
• Others TA and DA</td><td><table><tr><th>Sl. No.</th><th>Name of the Directors</th><th>Sitting Fess</th></tr><tr><td>1.</td><td>Mahendra Jain</td><td>6000/-</td></tr><tr><td>2.</td><td>Kapil Mohan</td><td>2000/-</td></tr><tr><td>3.</td><td>Dr.Ekroop Caur</td><td>10,000/-</td></tr><tr><td>4.</td><td>T.R.Ramakrishnaiah</td><td>8000/-</td></tr><tr><td>5.</td><td>T.M.Shivaprakash</td><td>8000/-</td></tr><tr><td>6.</td><td>Thyagaraj.K</td><td>3000/-</td></tr><tr><td>7.</td><td>S.B.Vishwanath</td><td>30,560/-</td></tr></table></td><td></td></tr>
<tr><td></td><td>Total(2)</td><td></td><td>Rs.67,560/-</td></tr>
<tr><td></td><td>Total(B) = (1+2)</td><td></td><td>Rs.77,560/-</td></tr>
<tr><td></td><td>Total Managerial Remuneration</td><td></td><td></td></tr>
<tr><td></td><td>Overall Ceiling as per the Act</td><td></td><td></td></tr>
</table>

C. Remuneration to key managerial personnel other than MD/Manager/WTD :

Sl. No.	Particular of Remuneration	Name of KMP	Total Amount
	Managerial Remuneration		
1	Gross Salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income Tax Act, 1961 (b) Value of perquisites under Section 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961	Sri.K.T.Hiriyanna Company Secretary From 1st April 2020 to 31st March 2021 *Retired on 31.05.2021	Rs.28,65,669.00
2	Stock option		
3	Sweat Equity		
4	Commission		
	- as% of profit		
	-others, specify.		
5	Others, please specify		
	Total		Rs.28,65,669.00

VII. PENALTIES/PUNISHMENT/COMPOUNDING OF OFFENCES:

A. Company : Nil
B. Directors : Nil
C. Other Officers in Default : Nil

By Order of the Board of Directors
For Bangalore Electricity Supply Company Limited

Chairman

Place: Bangalore

CHAIRMAN'S MESSAGE



Dear Shareholders, Directors,

Welcome to 19th Annual General Meeting of the Company.

As we step into the last month of the 2nd quarter of the year 2021-22 overcoming the Covid pandemic hitting across the society , Bangalore Electricity Supply Company Limited completes its 19th year in the business of Electricity distribution with its focus on vision and mission. The company has been striving to achieve sustainable growth and creation of long term value for the society and stake holders serving more than 128.21 lakh consumers besides focusing on operational efficiency to boost its revenues.

Several measures have been taken by the company to enhance the overall business efficiency by taking up initiatives on the distribution network infrastructure and business processes. Key initiatives on the network operations are Demand side management, High voltage distribution system, Niranthara Jyothi Yojane, Integrated power development scheme, Distribution Automation system.

On the initiative with respect to improvement in business process, ERP is being implemented which will bring a fresh and efficient approach for a large utility like BESCOM bringing in more transparent processes where asset management and GIS plays a key role. In addition, BESCOM has been at the forefront to enhance safety by taking up projects to reduce the dangers to human and animal lives.

To sustain and improve the consumer services, IT infrastructure upgradation, IT and security implementation is in progress. BESCOM Mithra Mobile app has enhanced the accessibility of the consumer to billing and payments.

In the field of technology embracement, the company has developed new design for transformer structure, created a state of the art "Centre for excellence" that will be nerve centre of development of new systems and testing of new technology driven systems besides a hands on training facility for the operations personnel.

BESCOM is in the forefront in the field of Electric vehicles charging facilities and continues to expand the foot print of the charging stations which is in line with policy of clean energy driven society. It is a pleasure to mention that BESCOM is notified as the state Nodal agency by Government of Karnataka for setting up of charging infrastructure for electric vehicles in the state.

The company has demonstrated in the recent past on the measures to reduce the losses and plans to upgrade its existing distribution infrastructure. The State government and state regulatory commission have been guiding and supporting the initiatives of BESCOM and Infusion of capital expenditure is the pre-requisite for the infrastructure development.

Going forward, our goal must be timely and high quality service to the consumers, quality power to consumers and ensuring high availability of power, power on demand, electrification of every household, reduce losses and make the company more competitive and sustainable. The initiatives taken to be given a thrust for timely completion of the schemes, become a technologically advanced and financially strong utility in the country.

From past one and half year, the world has witnessed the most difficult times in the form of pandemic. BESCOM quickly adopted the new norms, strived to supply uninterrupted power supply to its customers. I would like take this opportunity to thank our employees for their commitment. I would also like to thank all stake holders for continued support in our journey for sustainable growth, contributing to state and Indian economy with more & more value addition.

Date : 30-09-2021
Place : Bengaluru

Chairman

Bangalore Electricity Supply Company Limited

(Wholly owned Government of Karnataka Undertaking)

(CIN - U04010KA2002SGC030438)

DIRECTOR'S REPORT

Dear Members,

Board of Directors of Bangalore Electricity Supply Company Limited (BESCOM) has pleasure in presenting the Nineteenth Annual Report, for the year 2020-21 and the audited financial statements of the Company for the financial year ended on 31st March 2021 pursuant to Section 134 of Companies Act, 2013.

(1) Bangalore Electricity Supply Company Limited was incorporated on 30th April 2002 under the Companies Act, 1956 and commenced its operations with effect from 1st June 2002.

(2) The Company has successfully completed nineteen years in the "Distribution of Electricity". The Company having its headquarters at Bangalore City has its jurisdiction comprising the districts of Bangalore Urban, Bangalore Rural, Kolar, Ramanagara, Chikkaballapura, Tumkur, Davanagere and Chitradurga.

(3) During the year 2020-21, the Company took various initiatives for rendering best services in line with Government's objectives and Policies. The Company had set its agenda for quality service in "Distribution of Electricity" to its consumers by strengthening the network system and improved efficiency measures in the field of information technology also.

(4) BESCOM continued its pursuit of higher level goals in the direction of increased metered sales, increased revenue Collection, meaningful energy audit at 11 KV & below and increased customer care activities using information Technology by reducing human intervention etc. All these have been ably supported by the employees and the result is reflected in present improved position of the Company.

The Progress of the Company on different parameters is enumerated here under:

I. STRATEGY AND VISION OF THE COMPANY:

The vision of BESCOM is to become Number One in customer satisfaction in South Asia in Power distribution. In order to achieve this vision, the Company has drawn up a strategy with focus on customer satisfaction, regulatory compliances and meeting stakeholders expectations etc.

II. MISSION :

The Mission of BESCOM is to ensure absolute consumer satisfaction and continuous profit in business by:

(a) Ensuring total employee satisfaction.

(b) Developing infrastructure commensurate with growth, thus ensuring reliable and quality power supply.

(c) Using best technology in communication and best practices in power sector.

III. PERSPECTIVE :

BESCOM covers a contiguous area of 41,092 Sq. Kms with a population of 207 Lakhs and serves more than 128.21 Lakhs customers. The total asset is worth Rs. 34,119.63 Crores as on 31st March 2021.

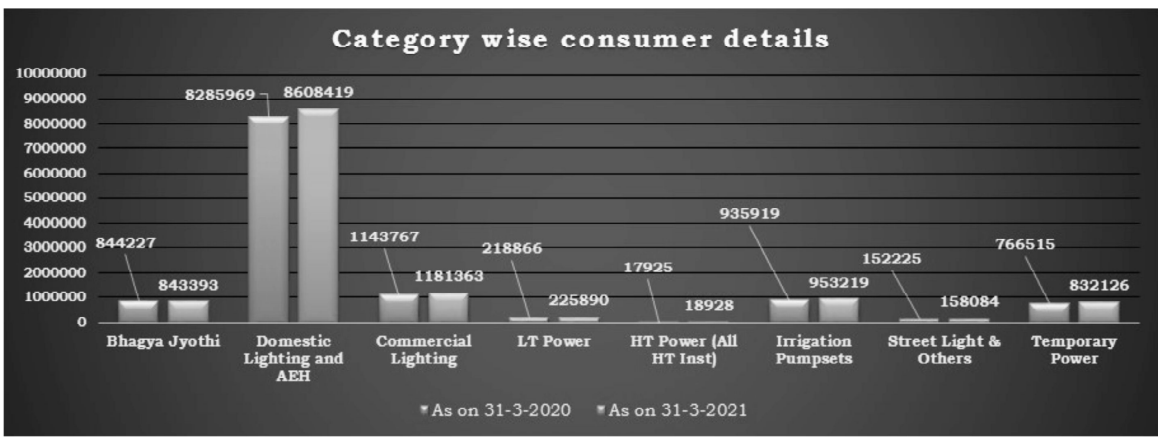
1	Area	41,092 Sq.Kms
2	District	8
3	Population	20.7 Millions
4	Consumers	12.82 millions
5	No. of DTCs	425897
6	HT Line length	119982.46
7	LT Line length	176950.29
8	**Employee Strength**	
	Sanctioned	24756
	Working	15269
9	Total Assets	Rs. 34,119.63 Crores

(a) Consumer Population:

Consumer Population served by BESCOM is steadily increasing and recorded an increase of 3.69% in FY-21 over previous year. The number of consumers existing as on 31-03-2021 stands at:

Category wise consumer details

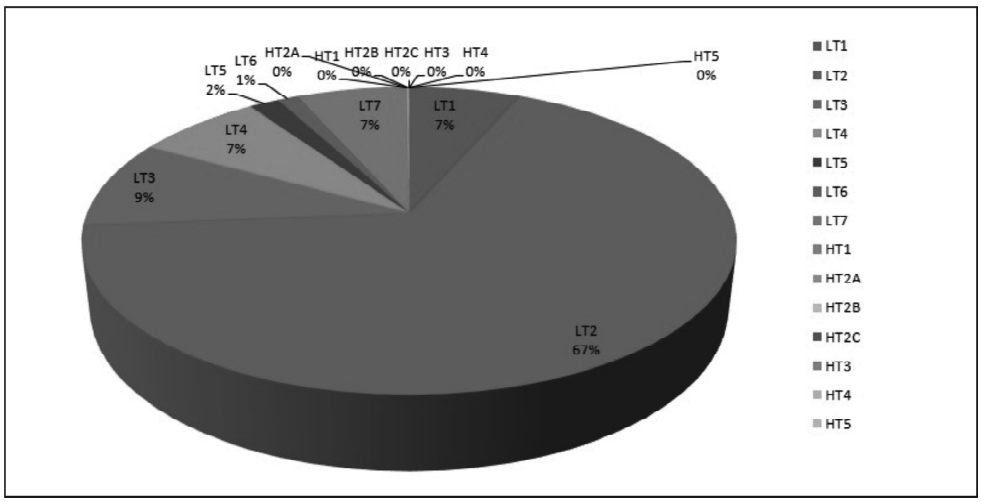
Sl. No.	Category	As on 31-03-2020	As on 31-03-2021	%of Increase
1	Bhagya Jyothi	844227	843393	-0.10
2	Domestic Lighting and AEH	8285969	8608419	3.89
3	Commercial Lighting	1143767	1181363	3.29
4	LT Power	218866	225890	3.21
5	HT Power (All HT Inst)	17925	18928	5.60
6	Irrigation Pump sets	935919	953219	1.85
7	Street Light & Others	152225	158084	3.85
8	Temporary Power	766515	832126	8.56
	TOTAL	**12365413**	**12821422**	**3.69**



(b) Tariff wise number of consumers & its proportion to the total as on 31/3/2021

Tariff	LT1	LT2	LT3	LT4	LT5	LT6	LT7
Number of consumers	843393	8608419	1181325	953219	225890	158122	832126
% to Total	6.58	67.14	9.21	7.43	1.76	1.23	6.49

Tariff	HT1	HT2A	HT2B	HT2C	HT3	HT4	HT5	Total
Number of consumers	278	7702	7843	904	65	465	1671	12821422
% to Total	0.15							**100.00%**



Tariff wise consumers contribution

IV. FINANCIAL PERFORMANCE :

Statement of Profit and Loss for the period ended 31st March 2021

Amount Rs. in Crs.

	Particulars	Note No.	Year Ended on 31st March 2021 (Ind AS)	Year Ended on 31st March 2020 (Ind AS)
I	**Income**			
	Revenue from operations	2.28	19,680.84	21,170.69
	Other Income	2.29	435.44	480.23
	Total Income		**20,116.28**	**21,650.92**
II	**Expenses**			
	Purchase of Power	2.30	17,321.20	19,345.35
	Other Operating expenses	2.31	183.58	113.83
	Employee benefits expense	2.32	1,500.71	1,513.41
	Finance costs	2.33	983.60	902.50
	Depreciation and amortisation expense	2.34	821.14	753.53
	Other Expenses	2.35	546.08	459.91
	Total Expenses		**21,356.30**	**23,088.53**
III	**Profit/loss before exceptional items**		**(1,240.02)**	**(1,437.60)**
	Exceptional Items	2.36	389.31	-
IV	**Profit/loss before tax**		**(1,629.33)**	**(1,437.60)**

V	**Tax expenses**			
	Current Tax		36.38	25.60
	Deferred Tax liability		83.79	(19.77)
VI	**Profit for the period before movement in Regulatory deferral account balance**		**(1,749.50)**	**(1,443.43)**
	Net Movement in Regulatory deferral account balances related to profit or loss	2.37	1,957.74	1,589.94
	Profit for the period and movement in Regulatory deferral account balance		**208.25**	**146.51**
	Attributable to:			
	Equity holders of the Parent		**208.25**	**146.51**
	Non-controlling interests			
	Other comprehensive income:			
	Items that will not be reclassified subsequently to profit or loss :			
	Remeasurement of the net defined benefit liability			
VII	**Total Other comprehensive income/(loss) for the period, net of tax**			
VIII	**Total Comprehensive income for the period**		**208.25**	**146.51**
IX	**Earnings per share excluding net movement of Regulatory (In Rupees)**			
	Basic		(13.02)	(15.27)
	Diluted			
X	**Earnings per share (In Rupees)**			
	Basic		1.55	1.55
	Diluted			

6(A) Quantitative details of Power Purchase, Distribution Loss and Transmission Loss (As complied and certified by the Management)

Distribution Loss :

In MUs.

Sl. No.	Particulars	FY 2020-21 Method 1 (Considering Input Energy from Apr-20 to Mar-21)	FY 2020-21 Method 2 (Considering Input Energy from Mar-20 to Feb-21)
1	Total Energy at Interface Point (From 1-04-2020 to 31-03-2021)	28586.62	28373.39
2	Total Metered Sales	18324.01	18324.01
3	Total Un-metered sales	6910.20	6910.20
4	Total Sales (2+3)	25234.21	25234.21
5	Distribution Loss (1-4)	3352.41	3139.18
6	Percentage of Distribution Loss (5/1)	11.73%	11.06%

Transmission Loss:

In MUs.

Sl.No.	Particulars	FY 2020-21
1	Total Energy purchased at Generation Point (From 1-04-2020 to 31-03-2021)	29963.43
2	Total Energy at Interface Point (From 1-04-2020 to 31-03-2021)	28586.62
3	Transamission Loss (1-2)	1376.81
4	Percentage of Transmission Loss (3/1)	4.59%

(*) Note: On Account of the staggered billing cycle from April-2020 to March-21, the input from March-20 to Feb-21 is considered against the energy billed during the FY 2020-21.

(Mu's and Amount in Crs)

Method proposed by Central Electricity Authority			FY-21	FY-21	
Sl. No.	Particulars	Description in detail	Method 1 (Considering Input Energy from Apr-20 to Mar-21)	Method 2 (Considering Input Energy from Mar-20 to Feb-21)	Remarks
A	Input Energy (MU) (MKWh)	Energy Generated-Auxiliary consumption+Energy purchased (Gross) - Energy traded/Inter state sales	At Gen. point not calculated		
B	Transmission Lossess (MU)(MKWh)				
C	Net Input Energy ((MU)(MKWh))		**28586.62**	**28373.39**	At IF Point (Gross Energy available for Sale)
D	Energy Sold (MU) (MKWh)	Energy sold to all categories of consumers excluding units of Energy Traded/Inter-State Sales	25234.21	25234.21	Energy sold including Agricultural assessed sales - Refer ARR (Col4) item under row "Total -3"
E	Revenue from Sale of Energy (Rs. Crs.)	Revenue from Sale of Energy to all categories of consumers (including Subsidy booked) but excluding Revenue from Energy Traded/Inter-State Sales	19705.54	19705.54	Revenue from sale of power - Refer ARR Revenue demand (Col15) and Row "Total -3"
F	Adjusted Revenue from Sale of Energy on Subsidy received basis (Rs. Crs.)	Revenue from Sale of Energy (same as E above) minus Subsidy Booked plus Subsidy Received against subsidy booked during the year	19258.26	19258.26	Revenue from sale of power on subsidy received basis
G	Opening Debtors for sale of Energy (Rs. Crs)	Opening debtors for Sale of Energy as shown in Receivable Schedule (without deducting provisions for dobutful debtors). Unbilled Revenue shall not be considered as Debtors	4489.10	4489.10	Refer ARR Opening balance (Col7) excluding subsidy recievables from GOK, sundry debtors pending for reconciliation & balance of power purchase (Auxiliary consumption & SRTPV)
H	Closing Debtors for sale of Energy	i) Closing debtors for Sale of Energy as shown in Receivable schedule (Without deductings provisions for doubtful debts). Unbilled Revenue shall not be considered as Debtors. (ii) Any amount written of durinhg the year directly from (i)	4482.25	4482.25	Refer ARR Closing balance (Col19) item row "Total 3" excluding subsidy recievables from GOK, sundry debtors pending for reconciliation & balance of power purchase (Auxiliary consumption & SRTPV)
I	**Adjusted Closing Debtors for sale of Energy (Rs. Crs.)**	**H(i+ii)**	**4482.25**	**4482.25**	Formula
J	**Collection Efficiency (%)**	**(F+G-I)/E*100**	**97.76**	**97.76**	
K	**Units realized MU= [Energy sold* Collection Efficiency**	**D*j/100**	**24670.21**	**24670.21**	
L	**Units unrealized (Mu)=[Net Input Energy- units realized]**	**C-K**	**3916.41**	**3703.18**	
M	**AT&C Loss (%)=[{Units unrealized/Net input Energy}*100]**	**L/C*100**	**13.70**	**13.05**	

VII. METERED CONSUMPTION :

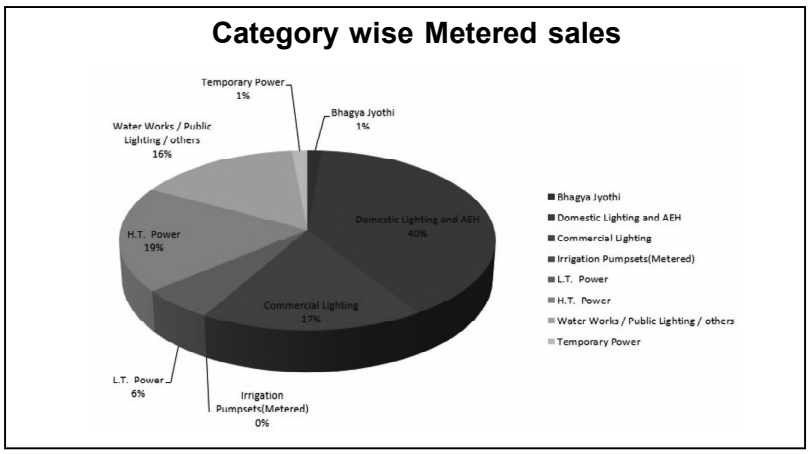
Year	Energy Input (MU)	Consumption by Metered Category	% Increase over previous year
FY-06	15321	8307.06	**15.58**
FY-07	18522	9717.36	**16.98**
FY-08	18665	11283.82	**16.12**
FY-09	19566	12205.78	**8.17**
FY-10	20329	12940.32	**6.02**
FY-11	21909	14263.2	**10.22**
FY-12	24584	15675.92	**9.90**
FY-13	26568	17069.13	**8.89**
FY-14	26786	17827.25	**4.44**
FY-15	28256	18676.96	**4.77**
FY-16	27893	18348.38	**-1.76**
FY-17	30228	18953.78	**3.30**
FY-18	29907	19678.23	**3.82**
FY-19	31616	20533.71	**4.35**
FY-20	31626	20884.34	**1.71**
FY-21	28587	18324.01	**-12.26**

VI. SALE OF ENERGY :

During FY 21, 25234.21 Mus. were sold to various categories of consumers, out of which 18324.01 Mus (Including Inter ESCOMs) were under metered category and the balance of 6910.20 Mus was accounted under un metered category. The distribution loss for the year is assessed at 11.72% and AT & C loss is assessed at 13.70%.

a) Metered Energy Sales :

Sl. No.	Category	LT	HT	Total
1	Bhagya Jyothi	253.04	-	253.04
2	Domestic Lighting including AEH	7193.04	79.15	7272.20
3	Commercial Lighting	1669.69	1466.98	3136.67
4	Irrigation Pump sets (Metered)	7.19	95.38	102.57
5	Industrial	1038.44	3476.36	4514.80
6	Water Works	1238.30	796.61	2034.91
7	Public Lighting	491.96	-	491.96
8	Temporary Power & Others	187.06	330.80	517.86
	TOTAL	**12078.72**	**6245.29**	**18324.01**

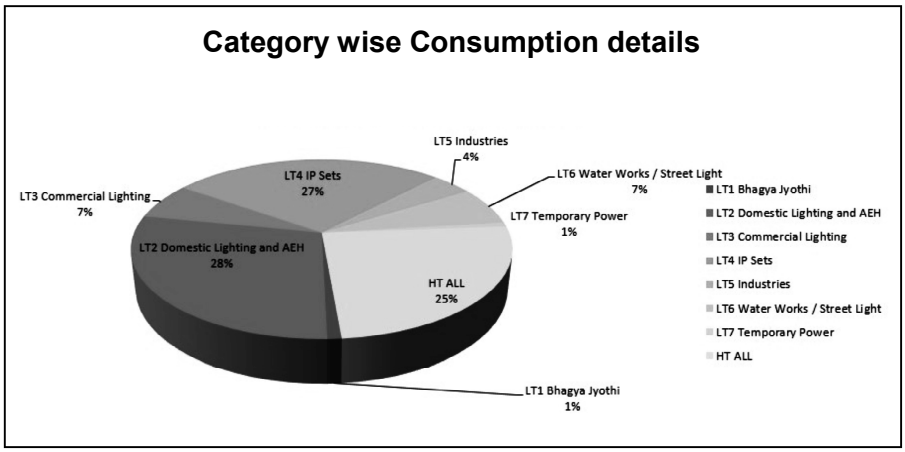


b) Un-Metered Energy Sales :

Sl. No.	Category	In MUs.
1	Irrigation Pumpsets (LT4A)	6910.20
TOTAL		**6910.20**

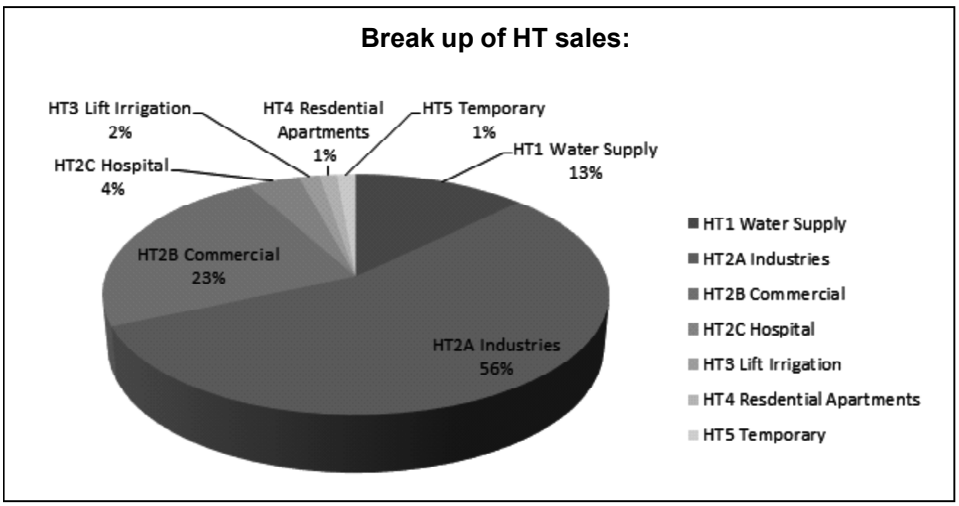
c) Category wise energy sold 2020-21 :

Tariff	LT1	LT2	LT3	LT4	LT5	LT6	LT7	HT	TOTAL
Category	Bhagya Jyothi	Domestic Lighting and AEH	Commer-cial Lighting	IP Set	Indust ries	Water Works & Street Light	Temporary Power	All	
Energy Sold in Mus	253.04	7193.04	1669.69	6917.39	1038.44	1730.26	187.06	6245.29	25234.21
Energy Sold in%	1%	29%	7%	27%	4%	7%	1%	25%	100%



d) Break up of HT sales:

Tariff	HT1	HT2A	HT2B	HT2C	HT3	HT4	HT5	TOTAL
Category	Water Supply	Industries	Commercial	Hospital	Lift Irrigation	Residential Apartments	Temporary	
Energy sold in Mus	796.61	3476.36	1466.98	243.04	95.38	79.15	87.75	6245.29



VII. REVENUE DEMAND AND COLLECTION :

The revenue demand consequent to the growth in consumers numbers and tariff has increased over the years as follows:

Financial Year	Demand (Rs.in crores)	Collection (Rs.in crores)
2010-11	8246	7855
2011-12	9348	8794
2012-13	10724	10096
2013-14	11560	11147
2014-15	13385	12884
2015-16	14218	14049
2016-17	15838	15543
2017-18	18042	18677
2018-19	18892	18361
2019-20	21171	20525
2020-21	19681	19233

VIII. POWER PURCHASE:

1. BESCOM is purchasing power w.e.f 10.06.2005 from various sources as per Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 dated 10.5.2005 and subsequent orders issued from time to time. Government of Karnataka vide order dated.08.05.2020 had allocated source wise share of allocation of power for power purchase payments made by ESCOMs.

   The power is procured from the following Sources:

   (a) Central Generating Stations like NPTC, NLC, NTECL, Kaiga, Kudankulam, MAPS, NTPL and DVC.

   (b) State owned generating stations of KPCL- Hydel, Thermal, Solar and Wind.

   (c) Major Independent power producer - Udupi Power Corporation Ltd.

   (d) Independent power producers of Non-conventional energy sources like Wind, Cogeneration, Biomass, Solar and Mini-hydel

The firm capacity available from various sources for 2020-21 is as below:

Sources	Capacity in MW.
Hydel	1266.43
Thermal	5401.1
Atomic	377.52
Non-Conventional Projects	4709.3
Total	**11754.35**

2. The share of allocation for source wise power procured and its average purchase rate per unit as per Government of Karnataka order dt 08.05.2020 are as furnished below.

Sl. No.	Source	Share of allocation	Av. Power Purchase Cost in paise/Kwh.
1(a)	**KPCL Hydel:**	42%/43%/24.8%	84.90
(b)	**KPCL Thermal:**		
	RTPS 1 to 7	50.732%	385.00
	RTPS VIII	57.7%	489.00
	BTPS Unit I	57.7%	380.00
	BTPS Unit II	57.7%	403.00
	BTPS Unit III	57.7%	452.00
	RPCL	57.7%	484.00
2.	**Central Generating Stations:**		
(a)	NTPC	53%	481.76
	NTPC Vallur	53%	483.8
(b)	NLC	53%	396.44
	NTPL	53%	453.6
	DVC	53%	418.36
(c)	Kaiga	53%	350.66
(d)	MAPS	53%	262.13
	KKNP	53%	413.93
3.	**Major IPPs**		
	Udupi Power Corporation Ltd.	50%	475.10
4.	**Minor IPPs (NCE Projects)**		
	Co generation	46.149%	514.81
	Biomass		569.35
	Mini Hydel		316.7
	Wind		389.16
	Solar		426.19

3. Transmission Charges:-

BESCOM is making payment of transmission charges to KPTCL and PGCIL. The transmission charges being paid to KPTCL is on MW basis as approved by KERC and for PGCIL, it is as per regulations notified by CERC from time to time.

4. Power Purchase Cost:-

(a) The total energy purchased at generation point, energy drawn at IF point and Average Power purchase cost are as follows.

Total Energy purchased in MUs.	Total Energy drawn at IF points in MUs.	Power Purchase cost (Rs. in Crore)	Average Power Purchase cost (Rs./unit)	
			At Gen. point	At IF point
29963.43	28586.62	17082.88	5.70	5.97

(b) Comparison of source-wise power purchase cost during 2019-20 and 2020-21

Sl. No.	Source	2019-20		2020-21	
		POWER PURCHASED IN MUs	AMOUNT RS./ CRORES	POWER PURCHASE IN MUS	AMOUNT Rs./ CRORES
1	Hydel Power	1543.69	265.83	5153.76	586.62
2	Thermal Power	17445.36	9928.19	14453.38	8341.87
3	Lignite Power	1532.28	584.79	1355.20	535.15
4	Atomic Energy	2457.57	922.87	2484.85	934.42
6	Non-conventional Energy	5557.70	2494.91	6101.80	2763.27
7	Wind Mill Energy	2788.48	1059.37	2482.04	956.01
8	Unscheduled Inter Change Charges	-20.06	3.90	-144.31	-35.19
10	OA charges of shortterm sale		3.49		2.35
11	Tr. Charges(KPTCL/{GCIL)		3371.95		3406.68
I	POSOCO Charges		2.00		1.85
ii	SLDC O&M Expenses		9.81		12.83
iv	PCKL Rev. Expenses		4.82		5.04
v	Posoco				
13	Energy Balancing	1702.86	706.74	-1275.57	-591.32
14	Inter ESCOM	20.58	8.66	20.58	8.66
16	(Prior period expenses)		72.79		385.92
17	Prior period income		-138.99		-38.91
18	Solar rooftop	90.67	44.64	106.86	45.82
	IEX Sale	**-726.43**	**-200.41**	**-775.16**	**-238.19**
	TOTAL	**32392.69**	**19145.36**	**29963.43**	**17082.88**

(c) Statement showing the details of power purchased, power purchase cost (P.P.Cost) and cost per unit from various sources and transmission charges and other charges for the year 2020-21.

Sl. No.	Name of the Company	Cons in MUs.	Amount Billed (Rs. in crore)	P.P Cost (Rs./Kwh)
1	**Central projects**			
	NTPC	4833.54	2315.06	4.79
	NLC	1355.20	535.15	3.95
	VALLUR	157.10	170.89	4.838
	MAPS	59.87	15.54	2.61
	KAIGA	1099.46	376.11	3.42
	KUDANKULAM	1325.52	542.77	4.14
	DVC	1690.75	703.69	4.16
	NTPL	560.99	294.77	5.25
	NTPC BUNDLED POWER(coal)	887.20	347.73	3.92
	UI CHARGES	-144.31	-35.19	
	TBHE	19.00	0.54	
	Jurala	94.25	31.48	
	IEX	-775.16	-238.19	
2	**State Projects**			
	KPCL- HYDEL	4494.16	381.57	0.85
	KPCL-THERMAL	5245.57	3588.32	6.84
3	**Private Producers**			
	UPCL	1078.23	921.41	8.54
4	**NCE Projects**			
a	**Non Solar**			
	Co generation	850.65	432.68	5.08
	Bio-Mass	91.58	52.14	5.69
	Mini-Hydel	546.35	173.03	3.17
	Wind	2474.91	953.22	3.85
	KPCL Wind	7.13	2.79	3.91
b	**Solar**			
	Solar other than KPCL	4495.45	1912.41	4.26
	KPCL Solar	3.43	2.08	6.00
	NTPC BUNDLED POWER(solar) VVNL	**44.72**	**50.35**	**11.25**
	NTPC BUNDLED POWER(solar) NSM 2	575.90	302.55	5.25
	SUB-TOTAL(I)	**31071.49**	**13832.90**	
6	Transmission Charges			
	PGCIL Tr.Charges		1436.25	
	KPTCL Tr. Charges		1970.43	
	SUB-TOTAL(II)		**3406.68**	
	Cost of banked energy	**40.07**	**11.06**	
7	**INTER ESCOM EXCHANGE OF POWER**			
	GESCOM	2.24	1.01	
	HESCOM	18.34	7.65	

Sl. No.	Name of the Company	Cons in MUs.	Amount Billed (Rs. in crore)	P.P Cost (Rs./Kwh)
8	**ENERGY BALANCING CHARGES**			
	GESCOM	-4.68	-92.94	
	MESCOM	-240.46	-158.21	
	HESCOM	-388.09	-167.31	
	CESC	-642.34	-172.86	
	Sub Total	**-1254.99**	**-582.66**	
9	**OTHER CHARGES**			
	SLDC O&M EXP		12.83	
	POSOCO charges, Tangedco		1.85	
	PCKL Rev. Expenses		5.04	
	Short Term O.A. Charges		2.35	
	Prior period Exp		385.92	
	Prior period income		-38.91	
	GRAND TOTAL	**29856.57**	**17037.06**	
	Solar roof top	106.86	45.82	
	TOTAL	**29963.43**	**17082.88**	**5.70**

(d) The surplus power furnished by SLDC is traded through IEX by PCKL. The Surplus power is being traded under Real Time Market, Day Ahead Market, Green Term Ahead market and Daily Market. The amount realized from sale of surplus power through IEX, for BESCOM is as furnished below:

Statement showing the details of energy sold through IEX in 2020-21

	ENERGY (in Mu)	Rate realised (Rs/unit)	Amount (Rs./Crore)
IEX Sale	**-775.16**	**3.07**	**-238.19**

6. Load and Energy details:

The details of maximum load and minimum load of BESCOM and wheeled energy and input energy during FY 2020-21 are as furnished below:

Month	Maximum	Minimum	Wheeled Energy in MUs.	Input Energy at IF point in MUs.
	BESCOM (in MW)	BESCOM (in MW)		
Apr-20	4908	2121	191.91	2458.32
May-20	5296	2460	271.74	2532.92
Jun-20	5084	2406	328.49	2276.81
Jul-20	4413	2060	333.02	1991.23
Aug-20	4896	2062	342.69	2091.38
Sep-20	4606	1893	348.89	1924.74
Oct-20	5024	1998	352.45	2079.55
Nov-20	5104	2181	353.62	2264.13
Dec-20	5330	2476	358.83	2506.92
Jan-21	5503	2294	370.8	2650.08
Feb-21	5989	2597	343.02	2599.97
Mar-21	6272	3451	388.79	3210.59
Total	**6272**	**1893**	**3984.25**	**28586.6**

7. Comparison of Energy at IF points over previous years:-

The total energy drawn at IF point is 28583.5 MU. The energy drawn at IF point during previous years and percentage of increase/decrease in each year is as furnished below:

Sl. No.	Year	Energy MUs at IF points	% increase over previous year	Energy available for Sale	% Increase over previous year	Distribution Loss (%)	AT & C Loss
1	FY 2006	15321	4.55	11613.69	5.15	24.2	34.25
2	FY 2007	18522	20.89	14126.45	21.64	23.73	26.55
3	FY 2008	18665	0.77	14933.57	5.71	19.99	26.15
4	FY 2009	19566	4.83	16310.48	9.22	16.64	17.42
5	FY 2010	20329	3.9	17251.60	5.77	15.14	17.54
6	FY 2011	21909	7.77	18736.12	8.6	14.48	18.54
7	FY 2012	24584	10.88	21029.95	12.24	14.46	19.5
8	FY 2013	26569	8.07	22796.00	8.4	14.2	19.22
9	FY2014	26786	8.1	23065.37	1.18	13.89	16.97
10	FY2015	28256	5.2	24436.08	5.94	13.52	16.76
11	FY2016	27893.40	-1.3	24538.19	0.42	12.03	13.07
12	FY2017	30227.64	7.72	26239.25	6.93	13.19	14.81*
		30227.64	7.72	26239.25	6.93	13.19	14.88**
13	FY2018	29906.78	-1.07	25967.26	-1.04	13.17	10.12*
		29906.78	-1.07	25967.26	-1.04	13.17	10.28**
14	FY 2019	31616.53	5.41	27736.05	6.38	12.27	14.74*
		31616.53	5.41	27736.05	6.38	12.27	15.92**
15	FY 2020	31625.73	0.029	27800.70	0.23	12.49	14.78*
		31625.73	0.029	27800.70	0.23	12.49	17.62**
16	FY 2021	28586.62	-9.62	25234.21	-9.23	11.73	13.74*
		28586.62	-9.62	25234.21	-9.23	11.73	13.70**
		28373.39	-10.28	25234.21	-9.23	11.06	13.09***
		28373.39	-10.28	25234.21	-9.23	11.06	13.05****

* Apr-20 to Mar-21 Input Energy & Demand, Collection as per accounts considered.
** Apr-20 to Mar-21 Input Energy, Demand as per DCB & Collection considering CB OB movement as per CEA method is considered.
*** Mar-20 to Feb-21 Input Energy & Demand, Collection as per accounts considered.
**** Mar-20 to Feb-21 Input Energy, Demand as per DCB & Collection considering CB OB movement as per CEA method is considered.

Compliance of Renewable power Obligation (RPO) for 2020-21:

BESCOM had complied the Renewable Purchase Obligation (RPO) for Solar and non solar for the year 2020-21 after reconciliation of energy among all ESCOMs in presence of SLDC. The details of RPO Compliance is as below:

RPO COMPLIANCE FOR 2020-21

Total Energy consumption after deducting Hydel energy and Energy balancing Hydel Energy	(In MU) 25607.48
Solar RPO:	
Target:	**8.5%**
Target Energy	2176.64
Actual energy purchased	5246.53
Excess energy over and above Target RPO	3069.89
Actual RPO achieved	**20.49%**
NON SOLAR RPO:	
Target:	**12%**
Target Energy	3072.89
Actual energy purchased	**4015.89**
Excess energy over and above Target RPO	943
Actual RPO achieved	**15.68%**

IX. ONLINE PAYMENT CELL :

Online payment cell deals with monitoring and reconciliation of collection of electricity bills through various modes such as cash, cheque, DD, debit card, credit card, net banking, UPI/QR Code, NEFT/ RTGS and mobile wallet through various vendors such as BBPS, BESCOM Mitra, BESCOM portal, Post office, IMI, Bangalore One and Karnataka One counters and portals, khajane -2 etc.

Following are the vendors for the financial year 2020-21:

Sl. No.	Vendor Name	Modes of Collection	No. of Transactions	Amount collected in Crores
1	BILL DESK ONLINE	Debit card/credit card/net banking/UPI/QR code	31,27,701	2,714.74
2	BESCOM MITRA	Debit card/credit card/net banking/UPI/QR code	11,68,151	227.71
3	BANK OF BARODA PG	Debit card/credit card/net banking/UPI/QR code	1,44,758	117.25
4	TECH PROCESS PG	Debit card/credit card/net banking	12,543	8.39
5	AXIS BANK PG	Debit card/credit card/net banking	2,77,050	66.03
6	KANATAKA ONE	Cash/Cheque/DD/debit card/credit card/net banking	1,38,587	10.90
7	BANGALORE ONE	Cash/Cheque/DD/debit card/credit card/net banking	85,78,002	897.18
8	NEFT	NEFT/RTGS	1,11,246	4,110.26
9	KAHAJANE II (Govt. installations only)	NEFT/RTGS	44,566	69.88
10	IMI	Debit card/credit card/net banking/wallets	30,935	5.06
11	POST OFFICE	Cash	1,86,062	14.19
12	NATIONAL AUTOMATED CLEARING HOUSE (NACH)/ECS	Auto debit from consumer account	5,23,387	162.45
13	BANK OF BARODA BBPS	Debit card/credit card/net banking/wallets/auto debit/ UPI/mobile apps/ bank websites	2,17,24,401	2,581.92
14	CANARA BANK BBPS	Debit card/credit card/net banking/wallets/auto debit/UPI/mobile apps/ bank websites	69,65,194	767.69

Progress of total collection at online payment cell from past 5 years

Year	Number of transactions	Collections amount in Rs. Crores
2016-2017	3,03,05,693	8,105.07
2017-2018	3,32,52,869	10,370.38
2018-2019	3,74,60,140	11,280.78
2019-2020	4,23,45,538	12,920.81
2020-2021	4,30,32,583	11,753.63

X. TECHNOLOGY INNOVATION ACTIVITIES 2020-21 :

1. Mobile application for Consumers and Employees of BESCOM – BESCOM Mithra

BESCOM with an intention to successfully establish a relationship with consumers has created a Virtual Relationship Manager in the form of Mobile App and the app is named "BESCOM MITHRA".

Objective:

Providing Android & iOS based Mobile Application to the consumers and employees of BESCOM.

Features of mobile application:

Consumers faced:

- Generic information about BESCOM (Tariff, Policies, Schemes, Offices etc..)
- Information on scheduled and unscheduled power outages
- Registration of one or more accounts/installations
- Consumption, Billing and Payment history
- Online bill payment
- Complaint registration, status tracking, GPS based tracking of restoration team and Rating.
- Participate in surveys and get personalized recommendations.
- Consumer specific services (Integration of Analytics)
- Display BESCOM Facebook and Twitter page

Employee faced:

- Display RR no. wise list of payment dues.
- Complaints status tracking, updating and closure
- Scheduled and un-scheduled power outage information

Status : Completed. The App was officially launched to consumers on 12.12.2017.

Usage statistics:

No. of Downloads: 4,50,000
Average No. of payment transactions per month: 85,000
Average Collection per month Rs. 18 crores

2. Supply and installation of HRC Fuse switch based LT Feeder pillar box in Model subdivisions of BMAZ, BESCOM

Objective:

On an average, there are 10 departmental and 100 non departmental fatalities due to electrical accidents every year and it is imperative for BESCOM to give prime importance to the safety of the Linemen and public. This HRC fuse switch based LT feeder pillar box forms an ideal solution for the safety of operators as well as public. Apart from safety, there are a number of additional beneficial features like compact dimensions, provision for advertisement, group operating switches and padlocking system.

The advertising facility will be a source of revenue to BESCOM. Further, the advertising agencies will ensure the surroundings of the pillar box are kept clean, thus improving the overall aesthetics and contributing for a cleaner environment.

Scope of Work:

- Supply and installation of 10,000 numbers of HRC fuse switch based LT feeder pillar box in the jurisdiction of Model Sub-divisions of BESCOM for a period of 2 years on total turnkey basis under percentage quoting

Status: Implementation in progress.

Completion period: 2 years

3. Creation of Centre of Excellence for BESCOM

Objective:

The concept for the creation of Centre of Excellence for BESCOM was discussed during the 5th Technology Innovation Council meeting. Centre of Excellence enables proper risk management while implementing any new technology. It helps test and analyse any new technology in a controlled environment, without the implementation of new technology on pilot basis, thereby reducing the cost of investment in pilot projects. It also fosters professional growth, development and hands on experience of real time scenarios to the employees.

Scope of Work:

1. Replicate HT and LT distribution network on digital multi-screen displays for small scale model for One Urban Sub Division and One Rural Sub Division.
2. Smart City reduced model focused on incorporating Smart Grid with Conventional and Renewable Energy Sources with state-of-the-art supporting technology infrastructure.
3. Testing: Establish small scale sub-system test infrastructure and component test infrastructure

Completion period : 1 year
Status: Implementation in progress.

4. Implementation of Distribution Transformer Life cycle Management Software

Objective:

Distribution Transformer is the heart of electrical distribution system. BESCOM has initiated this project to track and monitor the Life cycle of the Transformer which includes issue of transformers from Store, erection of transformer, failure, repair, replacement, enhancement, preventive maintenance, scrapping of transformers.

Scope of Work:

1. Design, Development and Implementation of Web-based Distribution Transformer Life cycle management Software (DTLMS), generation of unique IDs, TIMS/DTC, Location Code etc.
2. Creation of DTRs and DTCs Master data.
3. Preparation of SS plate (Stainless Steel) and punching of Unique ID Nos. and Unique ID Nos. i.e., Alphanumeric code with a gap and serial number as per the BESCOM standard with black enameled paint on the punched letters/Numbers and “Fixing using VHB adhesive “of Unique ID Number plate on all the existing energized DTRs in BESCOM at field, repair centers and also in stores/Transformer Bank.

   Completion period: 1 year

   Status: Completed.

5. Cyber Security related Activities:

1. Deputy General Manager, TIC is nominated as the Chief Information Security Officer (CISO) for BESCOM vide OM No. BESCOM/BC31/65/2019-20/91 dated 20.05.2019.
2. Data sharing policy for BESCOM is issued.
3. Vulnerability Assessment, Penetration testing (VAPT), Network Analysis & Cyber Forensic Assessment to identify malicious activity in the RAPDRP IT system.
4. Cyber security awareness lecture is provided to all Group-A and Group-B officers of BESCOM in coordination with M/s. Center for Development of Advanced Computing (CDAC) vide OM No.

BESCOM/BC-01/ DGM(TIC) /2019-20/CYS-6 dated 03.10.2019 & BESCOM/BC-01/DGM(TIC)/ 2019-20/256 dated 25.10.2019.

5. Identification of Critical Information Infrastructure (CII) in coordination with National Critical Information Infrastructure Protection Centre (NCIIPC).
6. Showcase the capability of Deception technologies as a Proof of Concept (PoC) is carried out for real-time threat detection (including zero-day threats) and Active Directory Secure.
7. Vulnerability Assessment, Penetration Testing (VAPT), Network Analysis & Cyber Forensic Assessment to identify malicious activity for other IT/OT systems of BESCOM.

XI. PROJECTS HANDLED BY ICT&MIS SECTION :

A. IPDS IT PHASE-II PROJECT

(1) Ministry of Power, Govt. of India has launched Integrated Power Development Scheme (IPDS) IT enablement Phase –II for the urban areas having population more than 5000. RAPDRP Part-A will get subsumed in this scheme and continued as a separate component of IPDS.

(2) 20 Towns in BESCOM and total 124 towns across all ESCOMs in Karnataka are covered under this project. BESCOM is the nodal agency on behalf of all ESCOMs in Karnataka

(3) Power Finance Corporation (PFC) is the nodal agency for IPDS IT Enablement.

(4) The financial support by GoI to an extent of 60% of approved DPR cost i.e, Rs.37.19 Crs (Approved DPR Cost Rs.61.98 Crs) convertible to grant (Max. 75% if the project is completed within timeline). No revenue expenditure considered in the DPR and need to be borne by Utility

(5) The project awarded during March-2020 in different packages as below:

Sl. No	Package	Firm	Awarded Date	Award Cost
1	(a) DC-DRC Hardware and Software refresh across all ESCOMs of Karnataka	M/s. Infinite Computer Solutions	26.03.2020	172.00
	(b) Replacement of Storage at DC	M/s. Corporate Infotech Pvt Ltd	30.10.2018	6.84
	(c) Replacement of Router at DC	M/s. Value Point Systems Pvt Ltd	30.03.2020	8.75
2	GIS survey	M/s. Cyberswift Infotech Pvt. Ltd	26.03.2020	5.68
3	Fixing of Modems	M/s Analogics Pvt. Ltd.	30.03.2020	5.95
4	IT Infrastructure	M/s Idea Infinity Pvt. Ltd.	10.09.2020	19.6
		Total Award Cost		**218.82**

Details of works under the project:

(1) Replacement of Data Centre hardware procured under RAPDRP Part-A project and Implementation of 18 software application modules, covering both 98 RAPDRP towns and 124 IPDS towns across all ESCOMs

(2) Hosting Disaster Recovery Centre(DRC) on MEITY Empanelled Cloud

(3) GIS based Asset Mapping, Survey and Digitization and Integration of Consumer Indexing of all ESCOMs.

(4) Supply and fixing Modems to Feeders/ DTCs/Boundary/HT/LT (>40HP) installations in IPDS towns of all ESCOMs.

(5) Supply and installation of IT infrastructure in the IPDS towns of all ESCOMs.

Stipulated Timeline by MoP/PFC:

DPR sanction	05.07.2017
Project Completion (24 months from DPR sanction)	04.07.2019
Project Verification and closure (30 months from DPR sanction)	04.01.2020
Project Completion (Revised)	31.12.2021
Project Verification and Closure (Revised)	31.03.2022

Release of Funds:

1st & 2nd tranche grant amount of Rs.6.156 Cr. of BESCOM released by PFC in the month of Nov-2020. 3rd tranche claim amounting to Rs.12.11 Cr is submitted to PFC.

Progress so far:

Sl. No.	Package	Physical progress	Financial Progress (in crs) (as on 31-07-2021)
1	a) DC-DRC Hardware and Software refresh across all ESCOMs of Karnataka and Hosting DRC on cloud	**Hardware:** All necessary hardware viz., Servers, Switches, Load Balancer etc., supplied and installation under progress. **Software:** Necessary software Licenses supplied **Application:** AS-IS sessions for all modules completed and TO-BE documentation under finalization	16.53
	b) Replacement of Storage at DC	Supplied and commissioned during Oct-2019	6.07
	c) Replacement of Router at DC	Supplied and commissioned during Dec-2020	5.25
2	GIS based Asset Mapping, Survey and Digitization and Integration of Consumer Indexing data	**Field Survey status:** BESCOM : 18 out of 20 Towns completed All ESCOMs : 95 out of 124 Towns completed **Land Base:** 25 out of 124 Towns Satellite images supplied from NRSC till date	0.02
3	Fixing of Modems (excluding BESCOM)	Master data is being collected from ESCOMs for the Towns where GIS survey is completed. ESCOM wise status is as below:\ MESCOM: E- Inspection completed and DI issued on 25.03.2021. 200 Nos of modems dispatched on 12.04.2021 HESCOM: Inspection completed on 06.04.21. DI issued on 05.05.2021 GESCOM: Inspection completed on 20.03.2021. DI yet to be issued. CESC: Inspection completed. DI issued on 15.7.2021	NIL
4	IT Infrastructure	IT Hardware delivered to All ESCOM Stores. Materials are being drawn from concerned divisional stores and allocated to IPDS towns as per BOM. Installation work is in progress.	2.71

List of 124 towns across all ESCOMs under IPDS:

Sl.No	BESCOM	CESC	GESCOM	HESCOM		MESCOM
1	Bagepalli	T Narasipura	Kottur	Kalaghatagi	Khanapur	Ullala
2	Devanahalli	Bannur	Hoovina Hadegali	Alnavar	Mudalagi	Mulky
3	Gudibande	Periyapatna	Kamalapur	Kundagol	Konnur	Moodabidare
4	Magadi	H D Kote	Tekkalkota	Navalagund	Raibag	Sullia
5	Malur	Saraguru	Sandur	Annigeri	Kudachi	Belthangady
6	Nelamangala	Gundlupet	Kudligi	Mulgund	Sadalaga	Karkala
7	Srinivaspura	Hanuru	Afzalpur	Shirahatti	Bilagi	Saligrama
8	Vijayapura	Yalanduru	Chincholi	Mundaragi	Terdal	Kundapura
9	Channagiri	Somvarpete	Shahabad Acc	Naregal	Hunagund	Thirthahalli
10	Chikka nayakanahalli	Virajpete	Jewargi	Ron	Kerur	Hosanagar
11	Gubbi	Kushalnagara	Chittapur	Gajendragad	Badami	Jog
12	Holalkere	Maddur	Bheemrayanagudi	Bankapura	B.Bagewadi	Soraba
13	Honnali	Pandavapura	Gurmitkal	Shiggaon	Managuli	Shiralkoppa
14	Hosadurga	Srirangapattana	Aurad	Hanagal	Nidagundi	N R pura
15	Jagaluru	Krishnarajpet	Chittaguppa	Byadagi	Kolhar	Mudigere
16	Koratagere	Nagamangala	Lingsugur	Hirekerur	Muddebihal	Sringeri
17	Madhugiri	Alur	Mudgal	Ankola	Nalatawad	Koppa
18	Molakalmuru	Beluw	Yelburgi	Honnavara	Talikoti	Birur
19	Pavagada	SK Pura	Kustagi	Siddapura	Chadchan	
20	Turuvekere	HN Pura	Hatti	Yellapura	Sindagi	
21		Arkalgudu	Devdurga	Mundgod	Almel	
22				Haliyal	D.Hipparagi	
20 Towns		**21 Towns**	**21 Towns**	**44 Towns**		**18 Towns**

B. Enterprise Resource Planning (ERP) under IPDS:

(1) Under Integrated Power Development System (IPDS), GoI flagship project funded by Power Finance Corporation (PFC), BESCOM is implementing Enterprise Resource Planning (ERP) for back office operations with an objective of a scalable and standardized business processes across BESCOM.

(2) Modules Covered in ERP are:

1. Finance and Accounts
2. Human Resource Management System
3. Material Management (Purchase and Stores).
4. Power Purchase Module.
5. Quality, Standards & Safety
6. Project Management
7. Document Management System and Work Flow Management.

(3) PFC has sanctioned DPR for a total cost of Rs. 51.05 Crores for this project vide sanction letter dated. 01.02.2018, with 60% grant on DPR cost i.e., Rs. 30.63 Crores and additional 15% grant will be sanctioned in case the project is completed within time line of 24 months.

(4) The Project has been awarded to M/s Tech Mahindra Ltd. on 30.03.2020 for Rs.65,00,21,000/-

Brief scope of work involves:

(1) **AS-IS study:** Carry out AS-IS study.

(2) **Supply ERP Licenses:** Supply ERP Product with required Licenses to meet the functionality, performance criteria etc., as mentioned in this RFP.

(3) **DC and DR set up:** Setting up of Data Center for full fledge operations and Disaster Recovery Center with a 1:0.5 redundancy for 24 x 7 availability, on MEITY empaneled public cloud.

(4) **Implementation:** Implementation of ERP Solution including business process analysis, conceptualization, design, development, configuration, customization, testing, audit , quality control services

(5) **Data migration:** Legacy Data migration.

(6) **Training:** Impart sufficient training towards the ERP solution implemented to all category of identified users of BESCOM.

(7) **Maintenance support:** Project management, Handholding and maintenance support for the entire ERP Solution.

(8) **ERP Helpdesk:** Centralized Helpdesk to be established to address the issues related to ERP.

Physical Progress:

(1) Business Blueprint Finalization is in Progress.

(2) AS-IS and TO- BE finalization is in Progress.

(3) CRP readiness under Progress

(4) Data Migration Templates –under discussion

(5) Dev & Test Environment on Cloud – Work in Progress

Financial progress of the project (Amount in Crores) :

ESCOM	Total Project Cost	DPR approved by PFC	Grant sanctioned by PFC (60%)	Total expenditure incurred (as on 31.07.2021)
BESCOM	65	51.05	30.89	2.26

Time Extensions Sought to PFC:

(1) BESCOM vide this office letter no: BESCOM/MD/PS/BC-1/2019-20 dated 15.02.2020 requested PFC to extend the project completion date till 30.09.2022.

(2) In the 16th Monitoring Committee Meeting, PFC further crunched the timelines to complete the Implementation by 30.09.2021 and financial closure by 31.12.2021 which was unachievable. Hence, vide this office letter no: BESCOM/GM (ICT & MIS)/DGM IT-1/BC-48/2020-21 dated: 30.09.2020, a letter was addressed to Joint Secretary to extend the project completion date till 30.09.2022.

(3) Again correspondence vide this office letter no: BESCOM/MD/PS/BC-1/2020-21/170 dated 06.01.2020 has been addressed to Joint Secretary (Distribution) requesting to extend the project timelines for ERP implementation was sought till 30.09.2022.

(4) In the 18th Monitoring Committee Meeting, of PFC the timelines to complete the implementation is extended to 31.12.2021 and financial closure by 31.03.2022.

(5) A letter from MD, BESCOM vide this office ref no: BESCOM/MD/PS/BC-1/2021-22/19 dated 31.05.2021 has been addressed to Executive Director (IPDS) requesting for timeline extension for ERP project completion till 30.09.2022 and Financial Closure by 31.12.2022.

C. Establishment of Tier-3 Standard Data Center by BESCOM:

(1) BESCOM has built Tier-3 Standard Data Center at, H.S.R Layout Bengaluru, with a capacity of more than 50 Racks.

(2) To host services/applications on a consolidated common infrastructure for efficient management, ensuring computing resources and support connectivity infrastructure.

(3) The Data Center is handed over to IPDS IT Phase II Infra hosting consuming nearly 10 Racks.

(4) Remaining 40 plus Racks – Looking for co-location or co-hosting service offerings.

XII. CONSUMERS INITIATIVES:

(1) Well established 60 seater 24x7 Helpline-1912

(2) 24x7 Control Rooms in all the 9 Circles of BESCOM.

(3) Well customized iPGRS software application including Escalation Matrix, Technical Dash Board & SMS Gateway Facility.

(4) Complaints have been categorized based on nature of problem and time duration are as per KERC SoP (A to N Category)

(5) Integration of iPGRS with Outage Management System (OMS) of DAS Project.

(6) Customer Interaction Meeting are being conducted every month on third Saturday in all the Subdivisions of BESCOM

(7) Reaching out consumers via Social Media (Facebook, Twitter & whatsapp) for communication of information.

XIII. INTEGRATED POWER DEVELOPMENT SCHEME (IPDS):

Government of India, Ministry of Power, have sanctioned the IPDS for implementation of the scheme for strengthening of Distribution Network in Urban areas in the interest of supplying good quality of power to the consumers of urban area.

Objectives are:

(1) Providing reliable and quality power supply in an efficient manner in urban areas.

(2) Efficient management of distribution sector with adequate metering arrangements in urban areas.

(3) AT & C loss reduction as per trajectory finalized by MoP.

Scope of works:

(1) Strengthening of distribution networks in the urban areas.

(2) Metering of feeders, DTC & all category consumers in the urban areas.

(3) Providing Solar roof top on the Government buildings.

Work Completion schedule:

The time target fixed for completion of the project is 24 months from the date of issue of Letter of Intent.

Project details:

(1)	Date of project sanctioned	:	16.03.2016
(2)	Project completion scheduled date	:	31.03.2019
(3)	Total sanctioned project cost from PFC	:	Rs.457.16 Crores.
(4)	Total No. of Towns covered	:	45 towns.
(5)	Eligible grant (60% of sanctioned cost)	:	Rs.274.296 Crores
(6)	Total final grant released as per approval of M/s. PFC on date	:	Rs.264.31 Crores
(7)	Total final Expenditure booked as on date Including PMA charges.	:	Rs.478.94 Crores
(8)	30% of loan sanctioned from REC	:	Rs.137.14 Crores

(9) Total final REC loan released as on date : Rs.137.40 Crores

(10) Date of completion of project : 31.03.2019

(11) Recommendations by SLDRC towards closure of financial progress up to 31.03.2020 submitted to M/s. PFC. : 21.01.2021

Physical Progress of IPDS

Sl. No.	Milestone Name/Item Name	Unit	Sanction Quantity as per DPR	Earlier Reconciled Quantity	Awarded Quantity	Final Executed Quantity
1	11 KV New Feeders	Km	401.73	200.58	189.91	189.91
2	11 KV Feeder Reconductoring	Km	321.15	267.61	235.10	235.10
3	Aerial Bunched Cable	Km	887.86	570.44	577.05	577.05
4	UG Cables	Km	577.62	759.50	954.09	954.09
5	Installation of New DT	No	2808	1090	1100	1100
6	Capacity Enhancement of DT	No	1260	207	423	423
7	LT Line Reconductoring	Km	1683.52	1449.38	1349.82	1349.82
8	Smart Meter	No	12760	0.00	0.00	0.00
9	Pre Paid Meter	No	5453	0.00	0.00	0.00
10	Boundary Meter	No	21.00	21.00	21.00	21.00
11	Feeder Meters	No	1275	0.00	0.00	0.00
12	DT Meters	No	400	0.00	0.00	0.00
13	Consumer Meter	No	33990.00	16566.00	16566.0	16566.0
14	Solar Panels	KWp	410.00	1122.30	673.56	673.56
15	RMU etc	Lot	0.00	417.00	455.00	455.00
16	Others	Rs.Lac	0.00	0.00	0.00	0.00

Financial progress of IPDS (Amount in crores)

Sl. No	Name of the Zone	Name of the Circle	Sanction cost	Award cost	Eligible Amount of 60% Grant	10% own fund deposited to PFMS account	Amount released from REC towards loan	Total final Grant released	Final Expenditure incurred
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**BRAZ**	Kolar	52.02	56.98	31.21	5.2	15.852	**18.31**	**33.22**
2		BRC	10.01	10.93	6.01	1	3.004	**4.98**	**8.44**
3		Ramanagara	41.99	49	25.19	4.2	12.588	**27.42**	**46.03**
4	**CTAZ**	Davanagere	102.11	118.71	61.27	10.21	30.637	**73.56**	**122.65**
5		Tumkur	51	56.99	30.6	5.1	15.3	**25.58**	**45.16**
6	**BMAZ**	East circle West circle North circle South circle	200.03	209.61	120.02	20	60.016	**112.28**	**214.44**
7	**BMAZ Total**		**200.03**	**209.61**	**120.02**	**20**	**60.016**	**112.28**	**214.44**
	PMA		2.29	8	2.29			**2.18**	**9**
	Total Rs.		**457.16**	**502.22**	**276.59**	**45.72**	**137.397**	**264.31**	**478.94**

XIV. UNAUTHORIZED IP SETS – WORKS :

(1) The Government of Karnataka has introduced a scheme called Regularization of Un-Authorized IP sets vide GoK order dated: 15.3.2005, 11.3.2011, 14.07.2014 to regularize the un-authorized IP sets existing in the field.

(2) For those who have registered as on 31-07-2012 to regularize their unauthorized IP sets and pending for payment of Rs. 10,000/- and other deposits, the infrastructure will be created on Seniority basis in a phased manner after making the above payments.

(3) The unauthorized IP sets running after 31-07-2012 and new IP set applicants can register by making payment of Rs 10,000/- and other required deposits. The infrastructure will be provided on Seniority basis, where there is no LT extension is required, power supply will be arranged by service mains.

(4) On request by the applicant the infrastructure shall be created with their own cost under self execution with exemption of Supervision charges, by making payment of Rs 10,000/- and other required deposits and if required, transformer will be provided by BESCOM.

(5) SCOPE OF WORK: The scope of the work includes,

(a) Extension and commissioning of 11KV HT lines & 3 star rated 25KVA Distribution Transformers centre on Single pole structure.

(b) Extension of LT Line from Distribution Transformers centre to IP sets of the consumers.

(c) Tenders were called in Corporate Office, BESCOM on 02-02-2017 for creating infrastructure to the IP sets on seniority basis for those who have paid Rs. 10,000/- and other required deposits on TTK basis for an amount of Rs. 992.69 Crores & the details are tabulated below:

UNIP tender details for providing electrical Infrastructure to regularized Un authorized IP sets for a period of two years on TTK basis in the Divisions of BRAZ & CTAZ Areas.

Sl. No.	Pkg No./RC No.	Name of the Circle	Name of the Division	RC Cost (Rs. in Lakhs)	Name of the Agency	Cumulative Expenditure (Rs. in Lakhs)	Remarks
1	13	BRC	Yelahanka	2725.85	M/s. Macro Vision Networks & M/s. Maruthi Mechanical & Electrical Pvt. Ltd., Bangalore	2548.00	Works Completed
2	14		Nelamangala	1757.89	M/s. Maruthi Mechanical & Electricals Pvt. Ltd., Bangalore	1756.00	
3	15	Ramanagara	Ramanagara	7046.64	M/s. Asian Fab Tec. Ltd., Bangalore	6404.00	Time Extension under Process
4	16	Kolar	Kolar	1825.45	M/s. Manipal Energy & Infratech Ltd., Manipal	1247.00	Works Completed
5	17		KGF	5351.97	M/s. Asian Fab Tec. Ltd., Bangalore	3290.00	Time Extension given upto 25-9-2021
6	18		Chikkaballa pura	5286.95	M/s. Electrical Energy Equipment, Bangalore consortium with M/s. S.M.Engineers, Bangalore	6278.00	Works Completed
7	19	Kolar	Chintamani	402.46	M/s. Precision Power Services, Srirangapatna	293.00	
8	20	Davanagere	Davanagere	9984.73	M/s. Ramalingam Construction Company Pvt. Ltd., Bangalore	9944.00	
9	21		Chitradurga	15884.97	M/s. Ramalingam Construction Company Pvt. Ltd., Bangalore	15879.00	
10	22		Harihara	6783.74	M/s. Transglobal Power Ltd., Bangalore	4886.00	
11	23		Hiruyur	14496.37	M/s. Transglobal Power Ltd., Bangalore	13791.00	
12	24	Tumkur	Tumkur	4807.50	M/s. Sree Lakshmi Narasimha Electricals, Tumkur	5272.00	
13	25		Tiptur	18106.23	M/s. Asian Fab Tec Ltd., Bangalore	13534.00	Time Extension under Process
14	26		Madhugiri	4808.70	M/s. Sri Manju Electricals, Koratagere	5783.00	Works Completed
			TOTAL	**99269.46**		**90905.00**	

(a) From 11-3-2005 to 31-7-2021 the No. of UNIP sets (already running on BESCOM Network) registered are 3,68,761 Nos.

(b) Only Registration Fees of Rs. 50/- paid are 98,570 Nos.

(c) Rs. 10,000/- & other required deposits paid are 2,70,191 Nos.

(d) Out of which Infrastructure is created for 2,28,896 Nos. of UNIP sets.

(e) For balance 41,295 Nos. of UNIP sets, the infrastructure is being created under Action Plan Works.

XV. NIRANTHARA JYOTHI SCHEME :

(1) Niranthara Jyothi Project is a prestigious scheme of Government of Karnataka intends to provide 24 hrs 3 phase power supply to non-agricultural loads like domestic, commercial, water supply, street light, rural industries, milk dairies etc., in rural areas by segregating the rural loads into agricultural and non-agricultural loads.

(2) Objectives of NJY scheme:

(a) 24 X 7 power supply to non-agricultural loads in rural areas.

(b) Better quality and reliable power supply.

(c) Reduction in transformer failure.

(d) Reduction in technical loss.

(e) Increase in consumption of metered category.

(f) Assessment of agriculture energy consumption.

(g) Improvement in rural economy.

(3) Status:

NJY project is implemented across BESCOM in three phases.

(A) Phase I :

(i) No of 11KV feeders:- 271 feeders

(ii) No. of Taluks:20taluks

(iii) Project cost : Rs 349.66 cr.

(iv) Date of Completion: March-2014.

(B) Phase II :

(i) No of 11KV feeders:-281 feeders.

(ii) No. of Taluks: 23 Taluks.

(iii) Project cost: Rs 633.18 cr.

(iv) Date of Completion: Feb-2017.

(C) Phase-III :

(i) No. of feeders proposed: 414

(ii) No. of Taluks:41 Taluks

(iii) Total Project cost : Rs. 1022.07 crs(including left out village works)

(iv) Date of Completion : July -2019.

(v) The left out village works approved in the 92nd BOD meeting completed.

(4) NJY physical and Financial Progress as on March-2021

NJY Phase	No of Feeders proposed	No of Feeders completed	Project Cost in Crs	Expenditure Booked in Crs
I	271	271	349.66	331.01
II	281	281	633.18	578.58
III	414	414	1022.07	963.11
Total	**966**	**966**	**2004.91**	**1872.70**

XVI. Erection of Distribution Transformer Centres(DTCs) using 11mts spun poles and mounting the DTs on the Pre-fabricated structures as per design, replacing the existing transformer centers on footpaths and shifting of DTCs from footpaths to CA site:

(1) Scope of Work includes:

(a) Supply and erection of fabricated steel structure as per design, 11mts Spun pole along with required structure materials where existing structures 2 pole, 3 pole or 4 pole are to be replaced.

(b) Erection of 11mts Spun poles. Releasing of Transformer from the existing Structure and placing it on the fabricated structure.

(c) Shifting of Distribution Transformers to Convenient locations.

(i) Name of the Awarded Agency : M/s Asian Fab Tech Ltd, Bangalore.

(ii) Date of Award : 07.09.2017.

(iii) Total Cost of the project : Rs.167.91 crores

(2) Physical & financial Status of the Work

Sl. No.	Circle	No: of DTCs to be provided as per design as per DPR	No: of DTCs to be shifted to CA site as per DPR	Cumulative DTCs provided as per design	Cumulative DTCs shifted to CA site as per DPR	Cumulative Expenditure booked in lakhs
1	South	896	31	716	02	3722.85
2	North	940	58	880	0	4199.65
3	East	1478	21	1058	0	5635.71
4	West	605	06	540	0	2900.57
TOTAL		**3919**	**116**	**3194**	**02**	**16458.78**

Work Completed on 30.09.2019 limiting to Rate Contract amount.

XVII. HIGH VOLTAGE DISTRIBUTION SYSTEM (HVDS):

The Karnataka Electricity Regulatory Commission has issued various directives to reduce Technical and Commercial losses in the distribution system. Implementation of High Voltage Distribution System is one such important directive.

(1) Concept of High voltage Distribution System (HVDS):

It envisages running of 11 kV lines right upto one or a cluster of two pump sets, employ small capacity of 25 kVA 3 star rated (instead of 63/100 kVA) Distribution Transformers and extend supply to one or two pump sets with least (or almost nil) LT lines, preferably by insulated overhead cables (Aerial Bunched Cables) system. Due to use of smaller rating 3 phase transformers, length of LT lines is considerably reduced or eliminated and power is distributed mainly through HV (11 kV) lines. It is a technology where the Electricity is distributed to the consumer at Higher Voltage Level (11KV) instead of Low Voltage (400V/240V). Normally in the present distribution network, the 11KV HT line is drawn to the DTC (Distribution Transformer Center) and from there lengthy LT lines (400/240V) are drawn to give supply to different installations. In HVDS system by converting the existing LT line to HT line or by drawing new HT line up to the IP set installation premises and there it is stepped down through a Distribution transformer to give supply to IP set installations through service main.

(2) Scope of work:

a) Conversion of LT line to 11KV HT Over Head /Aerial Bunched Cable and extension of new 11KV Line.

b) Commissioning of 25KVA Distribution Transformers with removal of existing 63/100/250 KVA transformers.

c) Running of LT AB Cable (where ever required).

(3) Funding mechanism:

Availing loan from M/s. REC, New Delhi for 90% of sanctioned cost for Phase-2 work. Availing loan from Canara Bank for 90% of sanctioned cost for Phase-3 work. Availing loan from SBI Bank for 75% of sanctioned cost for Phase-4 work.

(4) Benefits:

a) Better quality and reliable power supply to IP consumers.

b) Reduction in T & D and AT & C losses & improved load management.

c) The failure rate of distribution transformers due to LT line short circuit and unauthorized IP set connection will be reduced.

d) Facilitates to prevent unauthorized IP set connections & their easy identification if connected.

e) The fatal non-departmental accidents occurring in rural areas due to snapping of LT line conductors & inadequate LT line ground clearances due to conductor sagging will be completely prevented.

(5) STATUS OF HVDS SCHEME:

(A) Physical & Financial progress of HVDS works under Phase-I

Sl. No.	Name of the Sub Division	Name of the Firm	No. of feeders proposed	Revised Project Cost (Rs. in Cr)	No. of agricultural feeders completed & Commi-ssioned	Expenditure incurred (Rs. in Crores)
1	Tumkur RSD-1	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	25	537.15	25	445.03
2	Tumkur RSD-2		23		23	
3	Kyathasandra		5		5	
4	Chikkaballapura		6	74.62	6	57.54
5	Doddaballapura		9	87.64	9	87.63
	Total		**68**	**699.41**	**68**	**590.20**

(B) Status of HVDS Phase-I:

(i) The Works awarded on Total turnkey (TTK) basis under Rate Contract & works of all the 68 Nos. of agricultural feeders has been completed and commissioned during Nov-2015.

(C) Status of HVDS II:

Physical & Financial Progress of HVDS works under Phase-II as on May-2021

Sl. No.	Name of Division	Name of the Sub Division	Name of the firm	Project Cost (Rs. in Crores)			DWA issued on	No. of feeders Proposed	No. of Feeders Com-pleted & Commis-sioned	Expendi-ture Incurred (Rs. in Crores)	Remarks
				BESCOM portion	DWA Cost (Agency)	Total					
1	Kanakapura	Kanakapura Urban	M/s. SPR Construction, Hyderabad	20.44	26.37	46.81	04.12.15	14	14	45.84	Works completed on March-2018
2		Kanakapura Rural	M/s. Raja Electricals, Tumkur	15.64	22.33	37.97	20.11.15	10	10	37.97	Works completed on March-2018
3		Harohally	M/s. Shiva-chetana Electricals, Sindhanur	14.68	20.03	34.71	06.10.15	14	13	30.45	W.C on Jan-19 One feeder work dropped
4		Sathnur	M/s. Sri Manju Electricals, Tumkur	12.28	19.68	31.96	06.10.15	11	11	31.56	Works completed on Aug-19
5	Tumkur	Huliyur-durga	M/s. Sri. Lakshmi narasimha Electricals, Tumkur	10.48	19.57	30.05	06.10.15	12	11	27.25	1 feeder work under progress
Total				**73.52**	**107.98**	**181.50**		**61**	**59**	**173.07**	

(D) Status of HVDS Phase-II :

(i) For implementation of HVDS scheme under phase- II, tenders were invited on partial turnkey basis (PTK) and DWA has been issued to the successful bidders. 25KVA DTCs supplied by BESCOM.

(E) Status of HVDS Phase-III :

Physical & Financial work details of HVDS works under Phase-III (as on March-2021)

Sl. No.	Name of Division	Name of the Sub Division	Name of the firm	Awarded Cost (Rs. in Crores)	DWA issued on	No. of feeders Proposed	No. of Feeder works Complete & commis-sioned	Expenditure Incurred (Rs. in Crores)	Remarks
1	Ramanagara	Ramanagar Rural	M/s. KGN Electricals, Tumkur	59.91	03.06.2017	23	23	59.15	Work completed on June 2021
2		Channapatna Rural	M/s. Rajashree Electricals, Davanagere in JV with M/s. BVG India Ltd.	75.20	03.06.2017	23	23	75.15	
3		Channapatna Urban	M/s. Ramalingam Constructions Co. Pvt Ltd, Bangalore in JV with M/s. Inte-grated Lighting Technologies Pvt. Ltd.	62.17	26.10.2017	14	14	58.43	
4		Bidadi				5	5		
Total				**197.28**		**65**	**65**	**192.74**	

(F) Status of HVDS Phase-IV:

Physical & Financial Progress of HVDS works under Phase-IV (as on Mar-2021)

Sl. No.	Name of Division	Name of the Sub Division	Name of the firm	Bescom Portion in crores	Awarded Cost Excluding 25 KVA DTC (Rs. in Crores)	DWA issued on	No. of feeders Proposed	No. of Feeders completed	Expenditure incurred (Rs. in Crores) including BESCOM Portion	Remarks
1	Ramanagara	MAGADI	M/s. Sri Lakshmi narasimha Electricals, Tumkur	22.02	23.63	20.03.2018	17	10	18.98	Work under Progress
2		KUDUR (PACKAGE-1)	M/s. Sri Balaji Cables, Bangalore in JV with M/s. Prakash Motors, Davanagere	8.2	14.62	20.03.2018	11	05	18.00	Work under Progress
3		KUDUR (PACKAGE-2)	M/s. Sri Shilpa Electricals, Ramanagara in JV with M/s. Shishaila Electricals India (Pvt) Ltd., Bangalore	11.26	14.74	20.03.2018	8	6	28.92	Work under Progress
4	Tumkur	KUNIGAL URBAN	M/s.Rajashree Electricals, Davanagere in JV with M/s. V.R Patil Vividh Vidyuth Nirman Pvt. Ltd., Koppal	23.53	39.30	16.05.2018	22	18	41.76	Work under Progress
5		HULIYUR DURGA	M/s. Raja Electricals, Tumkur	33.92	43.80	20.03.2018	24	20	70.73	Work under Progress
TOTAL				**106.20**	**133.24**		**82**	**59**	**178.42**	

(i) For implementation of HVDS scheme under Phase- IV, tenders were invited on partial turnkey basis (PTK) and DWA has been issued to the successful bidders and the work is under progress. 4 Star rated 25kVA Distribution Transformers required for execution of HVDS works under Phase-IV for all 4 sub-divisions have to be supplied by BESCOM.

(ii) The target fixed for completion of the project was 12 months from the date of issue of DWA. The completion period is extended upto Sep-2021.

XVIII. Conversion of 11kV OH line into UG cable system, Running of new feeder for bifurcation of load, Conversion of LT OH line into UG/AB cable system and Laying of Optical Fiber cable (OFC) along with UG cable.

The Energy Department, Govt. of Karnataka has directed BESCOM to submit a DPR for the works of Conversion of 11kV Over Head (OH) lines into UG cable system & LT OH line into UG/AB Cable system in the jurisdiction of BMAZ area under the Annual Budget program for the Financial year 2018-19.

(1) NATURE OF WORK:

(a) Conversion of HT Overhead lines by UG cable & providing RMUs.

(b) Running of New 11kV line by UG cable for bifurcation of load on the existing overloaded feeder.

(c) Conversion of LT Overhead lines by Under Ground (UG)/Aerial Bunched (AB) cable.

(d) Laying of OFC along with UG cable.

(e) Laying of LT UG cable & termination at Consumer premises.

(f) Conversion of DP/TP structure into Spun pole for erection of existing Transformers.

(g) Releasing of Overhead lines & DP structures.

(h) Returning of released materials to BESCOM stores.

This project is required to improve the Electricity and quality of power supply to the consumers and to mitigate the following issues:

(a) An increase in death of department & non-departmental due to contact of live wire occurs repeatedly. Also possibility of foreign bodies like trees/animals is come in contact with the live overhead line leading to accident & power failure.

(b) Due to natural calamities caused by heavy wind, rain & storm, breakdown of poles/conductors in general distribution system may occur, causing interruptions to the consumers & accidents to public/animals & also damage to electric equipment due to variation in current/voltage.

(c) Some locations, the Overhead lines of different feeders are running in parallel causing to unforeseen damage necessitating to avail line clear on all feeders for maintenance works, causing interruption to the consumers.

(2) PROJECT BENEFITS:

(a) Better quality and reliability of power supply to the consumers.

(b) Reduction in T & D and AT & C losses & improved load management.

(c) Reduction in the failure rate of distribution transformers due to LT line short circuit

(d) Reduction in unauthorized connections by tampering.

(e) The fatal accidents due to snapping of OH line conductors & inadequate OH line ground clearances due to conductor sagging can be completely prevented.

(f) Reduction in number and duration of interruptions.

(g) Lower maintenance costs, smaller voltage drops and lower chances of developing faults.

(h) Improves aesthetic view of Bangalore city.

Providing Optical Fiber Cable for Communication System for BESCOM:

(a) Optical Fiber's intrinsic EMI/RFI immunity makes it deal for harsh electrical environments.

(b) Optical Fibers include its easy field connector termination, easy testing with visible light, damage resistant cable and electrical isolation.

(c) Greater Bandwidth & Faster Speed and Less signal degradation & long lifespan.

(d) Revenue generation – The additional Optic Fiber can be leased out to other department and agencies.

(3) The gist of the Detailed Project Report (DPR):

Total no. of sub divisions in BMAZ area	63
Sub-divisions covered	52
Total Estimate cost	**Rs. 4590.71 Crores**
Conversion of 11kV OH Line	
Proposed 11kV UG cable length	6868.38 KM's
11kV work Estimate cost	Rs. 3368.26 Crores
Running of new 11kV feeder	
Proposed 11kV UG cable length	283.35KM's
New feeder work Estimate cost	Rs. 145.17 Crores
Conversion of LT OH Line	
Into UG cable	1624.36 KM's
Into Aerial Bunched cable	11112.50 KM's
Total	**12736.86 KM's**
LT works Estimate cost	Rs. 1077.27 Crores.
OFC works Cost	Rs. 734.51 Crores
Total Project cost including OFC	**Rs. 5325.23 Crores.**

Hon'ble KERC has accorded "in principle approval" for taking up the proposed works.

BUDGET PROVISION:

In order to implement the project, BESCOM has requested the various financial institutions for financial assistance to the proposed work.

(a) **M/s. KUIDFC – INR 400 Cr.** - 6.5% per year/ Loan term- 10 years.

(b) **M/s. Asian Development Bank (ADB) – INR 700 Cr (100M$) under Sovereign loan** - Approx. 1.08% per year + 1% commission to GoK /Loan term- 27 years.

(c) **M/s. Asian Development Bank (ADB) – INR 630 Cr (90 M$) under Non-Sovereign** -Approx. 8.74% per year/Loan term- 13 years.

(d) **M/s. State Bank of India (SBI) – INR 1576 Cr.**- Approx. 7.5% per year/Loan term- 15 years.

(e) **M/s. Indian Bank – INR 668 Cr.** - Approx. 7.3% per year/Loan term- 15 years.

(4) The rate contracts/LOA has been issued to the following agencies under PHASE-I, PHASE-II, PHASE-III and PHASE-IV:

Phase	Name of Agency	Name of the S/D	Award cost (Rs. in Crores)	Physical progress as on 15.08.21	Financial progress as on 15.08.21	Awarded on	Original Comple-tion period	Comple-tion period Extended upto
Phase-I	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	S-20	100.98	83.01%	80.69%	15.07.2019	14.01.2021	13.10.2021
	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	E-6 & E-10	219.47	86.23%	34.06%			
	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	N-5 & N-7	322.83	65.57%	34.8%			
	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	C-1, C-2 & C-6	109.06	60.3%	25.49%			
	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	N-1, N-2, N-3, N-6, N-8 & N-10	315.75	25.38%	17.06%			

Phase	Name of Agency	Name of the S/D	Award cost (Rs. in Crores)	Physical progress as on 15.08.21	Financial progress as on 15.08.21	Awarded on	Original Comple-tion period	Comple-tion period Extended upto
Phase-II	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	S-1, S-2, S-6, S-14 & S-15	308.33	62.48%	31.86%	15.07.2019	14.01.2021	13.10.2021
	M/s. Kumar Electricals, Bangalore	W-1, W-2, W-6, W-7 & W-8	186.71	75.67%	45.06%			
	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	E-1 & E-5	188.75	65.51%	36.71%			
	M/s. NCC Limited, Hyderabad	E-11	230.20	75.54%	27.11%			
	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	C-7	223.31	85.14%	46.69%			
	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	C-8	97.94	69.66%	23.18%			
Phase-III	M/s. NCC Limited, Hyderabad	S-5 & S-9	116.00	56.74%	13.48%	30.04.2020	29.10.2021	-
	M/s. Aravinda Electricals, Bangalore	S-18	249.62	58.56%	47.61%			
	M/s. NCC Limited, Hyderabad	K-1 & K-4	219.58	46.2%	11.68%			
	M/s. Asian Fab Tec Limited, Bangalore	C-4 & C-5	142.62	0%	0%			
	M/s. NCC Limited, Hyderabad	K-2	193.61	66.78%	16.65%			
	M/s. Asian Fab Tec Limited, Bangalore	C-9	248.60	33.10%	0%			
	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	E-9	97.94	49.69%	8.55%			
Phase-IV	M/s. V. R Patil Vividh Vidyuth Nirman Pvt. Ltd, Koppal	S-4, S-7 & S-17	230.33	Survey under progress		11.02.2021	10.08.2022	-
	M/s. Rajashree Electricals, Davanagere	S-8 & S-11	228.20					
	M/s. Kumar Electricals, Bangalore	S-12	195.22					
	M/s. Rajashree Electricals, Davanagere	E-4	212.20					
	M/s. Aravinda Electricals, Bangalore	S-3	56.45			10.02.2021	09.08.2022	-
	M/s. Transglobal Power Limited, Bangalore	S-16	78.72					
	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	C-3 & N-9	158.72					
	M/s. Rajashree Electricals, Davanagere	E-7	80.81					
	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	E-12	118.90					
	GRAND TOTAL		**5031.65**					

Completion period: The entire assigned work shall be completed and commissioned in all aspects within **18 months** from the date of issue of award including monsoon period.

XIX. Deena Dayal Upadhyaya Grama Jyothi Yojana (DDUGJY):

(1) Deena Dayal Upadhyaya Grama Jyothi Yojana (DDUGJY) scheme is a central government scheme for rural electrification. The main objective is electrification of rural households by creating infrastructure (like extension of HT/LT lines, installation of new DTCs) at free of cost. The other work¸À includes feeder separation, system strengthening and metering. M/s REC, New Delhi has sanctioned **Rs.235.36 crores** to BESCOM for carrying out works under DDUGJY scheme.

Accordingly, the works were awarded to successful bidder to 8 districts namely, Bangalore Urban, Bangalore Rural, Ramanagara, Kolar, Chikkaballapura, Tumkur, Chitradurga and Davanagere for the cost of Rs.282.16 crores during March-2017 and May-2017.

(a)	Total Sanctioned project cost	:	Rs.235.36 Crores.
(b)	Detailed Work Award cost	:	Rs.282.16 Crores
(c)	Total No. of Districts covered	:	8 Districts.
(d)	Actual completion of the project	:	31.03.2020.
(e)	Eligible grant (60% of sanctioned cost)	:	Rs.141.20 Crores
(f)	Total grant released as on date	:	Rs.127.75 Crores
(g)	Grant to be released	:	Rs.14.12 Crores
(h)	Expenditure Booked as on date	:	Rs.303.43 Crores

As per the guidelines of REC all the identified works under DDUGJY scheme in 8 districts are completed at the end of **MARCH-2020.**

(2) Details of works carried out in BESCOM under DDUGJY:

(a) Free electricity connection given to 105990 nos of un-electrified BPL households.

(b) 2361 KMs of new 11 KV line are executed.

(c) 1045 KMs of new LT lines are executed.

(d) 2614 Nos of new distribution transformers are erected.

(e) 305 Nos of HT consumer metering are replaced.

(3) Present status:

All the works under the scheme is completed by MARCH 2020 and closure proposals in the prescribed format is prepared and submitted to M/s REC, Project Office, Bangalore for acceptance.

XX. MODEL SUB DIVISION & SYSTEM IMPROVEMENT WORKS:

(1) Scope of work:

(a) 11kV New link lines/New feeders

(b) Conversion of overhead by UG cables - 11 KV Feeders

(c) Conversion of LT overhead by LT UG cables/ AB Cable

(d) Conversion of overhead Service Mains by UG service mains.

(e) LT AB Cable in Hazardous Location

(f) Refurbishment of Existing DTC/ Providing 5 star rated Distribution Transformers.

(g) Providing Additional Transformers and compact substations.

(h) Providing DAS compatible RMUs

(2) Advantages :

(a) Reducing the interruptions and to improve reliability index.

(b) Improving quality of power supply and to increase safety environment by using underground cable system exclusively in urban areas

(c) To reduce the length of trunk line thereby reducing the technical losses

(d) To reduce AT&C losses, Reduction in accidents.

(3) Model sub division works are implemented in S10, S13, E8 and N4 and system improvement works in E3 sub division in BMAZ area of BESCOM. Works in E8 and N4 subdivision is completed and in S10, S13 and E3 work under progress. The total awarded amount for all the 5 sub divisions is **Rs.951.51** Crores and the expenditure booked is **Rs.888.14 crores.**

GANGA KALYANA SCHEME:

(1) Ganga Kalyana Scheme started during 1983. It is one of the social responsibility of Government of Karnataka in which IP sets belongs to SC, ST, Backward class, Minority, Vishwakarma Community, Karnataka Bhovi, Karnataka Adhi Jambhava, Nijasharana Ambigara Chowdaiah, Karnataka Uppara category farmers' are being energized..

(2) During the year 2020-21 Upto March-21, with total 4482 Nos. of applications (1129 Nos. of applications pending as on March-2020 (OB) and 3353 Nos. of registered application during 2020-21), BESCOM has energized **3625 Nos.** IP sets under this Scheme as against target of **6000 Nos.**

(3) The target fixed for the FY 2021-22 is **5345 Nos**

SCHEDULED CASTE SUB PLAN [SCSP]:

(1) During the year **2020-21 Upto March-21,** under this plan, BESCOM has energized **99 Nos.** IP sets. As against the amount of Rs. 132.00 lakhs released from GoK, expenditure has been booked for the entire amount towards providing infrastructure to the beneficiaries' IP Sets.

TRIBAL SUB PLAN [TSP]:

(1) During the year **2020-21 Upto March-21,** under this plan, BESCOM has energized **18 Nos.** IP sets. As against the amount of Rs. 18.00 lakhs released from GoK, expenditure has been booked for the entire amount towards providing infrastructure to the beneficiaries' IP Sets.

ENERGISATION OF IRRIGATION PUMP SETS:

(1) Ganga Kalyana – **3625 Nos.**

The target fixed for the FY 2021-22 is as below:-

(2) Ganga Kalyana – **5345 Nos**

DRINKING WATER SUPPLY:

(1) Schemes of Drinking Water supply works :

(a) Mini water supply (MWS)

(b) Piped Water supply (PWS)

(c) Karnataka urban Water supply (KUWS)

(d) Town municipal Corporation (TMC)

(e) Scarcity

(2) During the year **2020-21 (upto March-2021)** with total 2225 Nos. of applications (383 Nos. of applications pending as on 01.04.2020 (OB) and 1842 Nos. of registered application during 2020-21). BESCOM has energized **2036 Nos.** of Drinking water supply installations as against the target fixed for FY 2019-20 is **3,300 Nos.**

(3) The target fixed for the FY 2021-22 is **3,000 Nos**

SYSTEM IMPROVEMENT WORKS:

(1) New Distribution Transformer centres;

(a) To reduce the load on over loaded transformers.

(b) To improve the voltage at tail ends.

(c) To minimize failure of Transformers

(d) To maintain uninterrupted power supply

(e) During the year **2020-21 (upto March-21), 45103 Nos.** of New Distribution transformer Centers were added to the system.

(f) As at the end of **2020-21 (upto March-21),** the total Distribution transformer Centers existing are **4,25,897 Nos.**

(2) New Lines:

(i) **HT Lines: 5342.22 R Kms** of HT lines were added during the year 2020-21 (upto March-21) and total length of existing HT lines is **119982.46 R Kms** in the system.

(ii) **LT Lines: 2369.69 R Kms** of LT lines were added during the year 2020-21 (upto March-21) and total length of existing LT lines is **176950.29 R Kms** in the System.

DEMAND SIDE MANAGEMENT:

(1) Implementation of Solar Rooftop system in BESCOM:

(a) The Government of Karnataka has announced the Solar Policy 2014-21 for grid connected Solar rooftop system under net-metering basis on 22.05.2014 with revised target of 2400MW to be achieved by 2022.

(b) KERC is issuing the tariff order and other operational clarification from time to time, related to SRTPV on multiple SRTPV installations/ Government buildings etc.

(c) The applications are invited from all the consumers of BESCOM with solar proposed capacity from 1kW to 2MW. The SRTPV capacity should be equivalent to 100% of the sanctioned load.

(d) The online application for grid connectivity, KERC orders/Notifications/ Guidelines/timelines and standard format of application, power purchase agreement and other formats of SRTPV plants are made available in the BESCOM website.

(e) The programme encourages installation of rooftop solar photovoltaic power generation plant for self-consumption as well as supply/sale of electricity to the grid under net/gross metering arrangements.

(f) Mandatory use of BESCOM empanelled grid tied inverters and bi-directional meters.

(g) Empanelment of Grid tied inverter manufactures for the benefits of consumers. Total Empanelled Grid tied inverter manufacturers - 20 nos.

(h) Under IPDS scheme for installation of SRTPV plants on rooftop of BESCOM owned buildings, 51 nos. of installations with capacity of 673.8kWp has been commissioned.

(i) Under the GoI funds of 13th Finance Commission, it is proposed to install Solar on Government buildings with a total capacity of 10MW. As on 31.03.2021, 535 kW is commissioned on 5 no. of Govt. buildings.

(j) The commissioned SRTPV installations from 07.11.2014 to 31.03.2021 is **3038 nos.** with capacity of **152.705 MW.**

(2) Implementation of Soura Gruha Yojana in BESCOM:

(a) The Ministry of New & Renewable Energy (MNRE), GoI vide order dated 08.03.2019 has launched phase-II grid connected Solar Roof top program for achieving cumulative capacity of 40GW from Rooftop Solar Projects by the year 2022.

(b) The program provides Central Finance Assistance (CFA) for setting up of rooftop solar for Individual Residential consumers and Group Housing Societies/Residential Welfare Associations.

(c) The CFA pattern is detailed below:

Type of Residential sector	CFA (as percentage of bench mark cost or cost discovered through competitive process whichever is lower)
Residential sector (Maximum upto 3kW capacity)	40% of benchmark cost
Residential sector (above 3kW capacity and upto 10kW capacity)	40% upto 3kW Plus 20% for RTS system above 3kW and upto 10kW
Group Housing Societies/ Residential Welfare Associations (GHS/RWA) etc for common facilities up to 500 kWp (@10kWp per house), with the upper limit being inclusive of individual rooftop plants already installed by individual residents in that GHS/RWA at the time of installation of RTS for common activity	20%

(d) MNRE has allocated 30MW to BESCOM vide order dated 04.10.2019 for FY 2019-20 and 300MW vide order dated 24.11.2020 for 2020-21.

(e) Online Applications are invited from Residential consumers and GHS/RWAs upto their sanctioned load of the installation and the Applications will be shortlisted based on first come first serve basis for a capacity of 30MW subject to Technical feasibility.

(f) Consumer has to deposit the amount excluding CFA to BESCOM before execution of the Contract agreement and Power Purchase Agreement within the stipulated time period as intimated by BESCOM.

(g) BESCOM will empanel Engineering, Procurement & Construction (EPC) contractors called as a Service Providers through Competitive bidding process for “Design, Supply, Installation & Commissioning of Solar RTPV Grid connected power plants on Net-metering concept including Annual Maintenance Contract for a period of five years”.

(h) The SRTPV installation and Commissioning will be carried by BESCOM empanelled EPC contractor.

(3) Surya Raitha Scheme:

(a) The Govt. of Karnataka has announced “Surya Raitha” scheme vide order dtd: 20.09.2014, a novel scheme for the welfare of farmers. The scheme proposes to provide net metered, grid connected solar water pump systems.

(b) BESCOM has implemented a pilot project, which is first of its kind in India where farmers irrigate through Solar powered IP sets. The pilot project is taken up for 310 no. of IP sets on Harobele 11kV feeder of Kanakapura taluk by replacing existing inefficient irrigation pumpsets with energy efficient pumpsets and energizing these IP sets with solar power and feed in excess energy to the grid on net-metering concept.

(c) The excess energy fed into the grid will be paid back to the farmers as per the tariff fixed by KERC resulting in additional income to the farmers apart from the income earned through crops. The total cost of the project is Rs.24.36 Crs.

(d) The scheme has been financed by a combination of farmer investment, GoK subsidy, MNRE subsidy and BESCOM investment through interest-free loan to the farmers that will be repaid by

the farmer through his net metering tariff revenues in the initial years. The net metering revenues will be deposited into an escrow account and will be diverted first to the loan account and, if in surplus, to the farmer's account.

(e) As on May-2018, all 310 systems are commissioned and connected to the grid.

(f) **Benefits from Surya Raitha scheme:**

(i) To Gov. of Karnataka:-

- Reduction of subsidy cost towards energy to the agricultural customers with opportunity to deploy in other revenue generating segments
- Energy saved from agricultural customers and delivered from net-metering can be used to bridge energy deficit in the state
- Improved ground water ecology and agricultural output

(ii) To BESCOM:-

- Reduction in demand and energy consumption
- Reduction of T&D loss
- Savings on infrastructure cost
- Reduction in failure of DTCs
- Savings on high cost energy

(iii) To Farmers:-

- Enhance quality of irrigation
- Assured day time power supply
- Steady income from solar generation
- Source of income during drought years

(4) Implementation of Feeder level Solarization under Component-C of PM-KUSUM scheme:

MNRE, GoI has issued guidelines for Pradhan Manthri Kisan Urja Suraksha evam Uththan Mahabhiyaan (PM-KUSUM) scheme on 22.07.2019 and 04.12.2020, a special scheme for farmers for installation of grid-connected solar power plants and solar pumps with the following Components:

(a) **Component-A:** 10,000MW of Decentralized ground mounted Grid Connected Renewable Power Plants of individual plant size upto 2MW.

(b) **Component-B:** Installation of 20 lakh standalone Solar powered Agriculture pumps of individual pump capacity upto 7.5 HP.

(c) **Component-C:** Solarisation of 15 lakh grid-connected Agriculture pumps;

- Individual pump capacity upto 7.5 HP or
- **Feeder level solarisation**

MNRE has sanctioned 1,75,000 IP sets to BESCOM for 2020-21 under Component-C of Feeder level solarisation. Implementation of the scheme is under progress.

(5) Solar off-grid pump set programme through KREDL:

(a) GoK programme:

The GoK has initiated a programme to provide Solar off-grid pump sets for the welfare of the farmers. KREDL is the nodal agency and BESCOM is the implementing agency. The programme involves supply, installation, commissioning of IP sets along with the maintenance of 5 years. The eligibility criteria for the programme is; maximum pumpset capacity shall be 5HP with maximum depth of water 233ft/70mtr. The beneficiaries are identified on first come first basis. New/Existing pumpsets are also eligible for

the programme. The cost of the system, for the beneficiaries belongs to SC/ST will be free and for the beneficiaries belongs to general category shall be Rs.1 lakh for the programme. Total 723 nos. of Solar off grid pump set systems are commissioned under the scheme.

(b) Component-B PM-KUSUM scheme:

(i) KREDL is the nodal agency for implementation of Component-B of PM-KUSUM scheme.

(ii) KREDL has invited online applications from 346 SC/ST beneficiaries on 28.08.2020 for 3HP and 7.5HP systems.

(iii) 70 applications received from BESCOM jurisdiction out of 346.

(iv) GoK contribution 50% under SCSP/TSP funds (farmer investment only 20%).

(v) EESL is the implementing agency (Appointed by MNRE through centralized procurement).

(6) Unnat Jyoti by Affordable LEDs for All (UJALA):

BESCOM has taken up an action to promote the latest and more efficient technology of Light Emitting Diode (LED) based bulbs and tube lights among the consumers of BESCOM under “Hosa Belaku” program in Phase-I and Phase-II. Widespread use of these may lead towards realizing one of the load management objectives of reducing the peak demand. The program is implemented through M/s. Energy Efficiency Services Limited (EESL).

(a) Phase-I - LED bulbs:

This program enables distribution of high quality LED bulbs at a cost much lower than the market price as replacement for Incandescent Lamps (ICLs) and Compact Fluorescent Lamps (CFLs) for energy savings. Consumers can purchase the LED bulbs at a cost of Rs.70/- per bulb.

3,16,573 no. of LED bulbs were sold during FY 2020-21 and annual energy savings from 1,13,36,183 LED bulbs is 164.91 MUs.

(b) Phase-II - LED tube lights:

BESCOM under Phase-2 of Hosa Belaku is distributing 20W LED tube lights at a unit cost of Rs.220/- on upfront basis to the consumers in BESCOM jurisdiction. 2,73,454 no. of 20W LED tube lights were sold from 2016-17 to 2020-21 and annual energy savings for 2020-21 is 6.3 MUs.

Warranty:

One year warranty for LED bulbs and Three years warranty for LED tube lights, at free of cost commencing from the date of distribution to the consumers, for replacement of the faulty bulb/tube lights due to technical defects (excludes physical damage, outdoor applications etc.,).

(7) PAVAN Scheme - BEE 5 star rated Ceiling Fan:

BESCOM under PAVAN scheme is distributing BEE 5 star rated Ceiling Fans at a unit cost of Rs.1150/- on upfront basis to the domestic consumers in BESCOM jurisdiction. M/s Energy Efficiency Services Limited (EESL) is the implementing agency. 41,757 no. of BEE 5 star rated Ceiling Fans were sold from 2017-18 to 2020-21 and annual energy savings for 2020-21 is 1.03 MUs.

Warranty:

Two and half years warranty at free of cost commencing from the date of distribution of BEE 5 star rated Ceiling Fans to the consumer for replacement of the faulty BEE 5 star rated Ceiling Fans due to technical defects (excludes physical damage, outdoor applications etc.,).

Benefits of UJALA & PAVAN programs:

- Reduction in evening peak load
- Mitigate power deficit
- Reduction in power purchase cost
- Reduction in power consumption of domestic consumers

(8) Implementation of Mandatory use of Solar Water Heaters:

As a Demand Side Management program, BESCOM has made mandatory use of Solar Water Heaters. Total no. of Solar Water Heaters installed during 2020-21 in BESCOM is 35,044.

Energy savings*	MUs
Annual Energy savings for 35,044 nos. of SWH	34.69
Per day Energy savings for 35,044 nos. of SWH	0.11

* By considering avg. 2kW for 1½ hrs per day per SWH system, for 330 days

(9) Providing timer switches to the street light installations:

BESCOM has requested BBMP and other local municipal bodies to install timer switches to street lights resulting in energy savings and reduces evening peak hour load on grid.

The status of timer switches provided to street lights in BESCOM area is as follows:

Sl. No.	Zone	No. of Str. light existing as on Mar-21	No. of timer switches fixed as on Mar-21	No. of timer switches in working condition as on Mar-21	No. of timer switches not in working condition as on Mar-21	Balance no. of timer switches to be fixed as on Mar-21
1	BMANZ	9110	6666	4663	2003	4447
2	BMASZ	12842	8017	5627	2390	7215
3	BRAZ	21276	3163	2778	385	18498
4	CTAZ	18970	2717	1577	1140	17393
Total		**62198**	**20563**	**14645**	**5918**	**47553**

(10) Energy Awareness Program:

Communication Modes utilized through:

(a) Advertisements in Newspapers, Magazines, Souvenir etc.

(b) Through stalls

(c) On Hoardings

(d) Jingles in Doordarshan, AIR, Big FM etc.

(e) Posters, Pamphlets, Brochures, etc.

(f) Through Customer Interaction Meetings by Section Officers/Sub Division officers with Grama Panchayath and Zilla Parishat offices

(g) Through Interaction meetings at Taluk development/District development meetings

(11) Earth Hour:

Earth Hour-2021 was observed on 27th March 2021 between 8.30pm to 9.30pm by BESCOM Officers/ Employees and the consumers, by switching 'OFF' unnecessary lights.

VIGILANCE DEPARTMENT:

(1) The Vigilance department is headed by the Superintendent of police along with supporting staff of one Deputy General Manager (Ele), One Assistant General Manager (F&C), One Deputy

Superintendent of Police,11 Police Inspectors, 11 Assistance Executive Engineers (Ele) and more than eighty number of staffs. The Vigilance department has spread over 8 districts of Karnataka coming under the jurisdiction of BESCOM. The Vigilance is functioning through 11 Vigilance Police Stations in BESCOM area. The main activities of Vigilance department is to take action as per the provision of Electricity Act 2003, besides exercising checks over the installations and to control theft, pilferage, misuse of electricity and unauthorized extension of power. The Vigilance department is regularly conducting Mass Raids on weekly basis, covering areas of all Vigilance police stations limits to bring awareness among consumers and general public.

(2) The performance of Vigilance wing for the Financial Year 2020-21 are follows:

1.	No. of Installations Inspected		13544
2.	No. of Cognizable Cases booked		2596
		No. of Cases	**Amount in Rupees**
3.	Opening Balance	1252	44,94,85,843
4.	BBC Preferred	2611	19,38,28,152
5.	Amount Recovered	2680	7,71,67,973
6.	Balance BBC Amount to be Recovered (closing Balance)	1183	56,61,46,022
Break up details of closing balance:-			
	I. Cognizable cases	1063	27,99,15,631
	II. Non Cognizable cases	120	28,62,30,391
	III. Total	**1186**	**56,61,46,022**

QUALITY STANDARDS & SAFETY WING:

(1) QS&S section is entrusted with works of maintaining quality of the materials, revising and updating the standards to ensure safety.

(2) In order to ensure supply of quality materials to BESCOM, all material inspections are carried out for the purchase orders placed by procurement section, project section etc.

(3) Vendor approvals are being accorded to the firms only after ascertaining the capability of the firm to manufacture and supply of good quality material required for BESCOM works. Factory inspections are carried out by QS&S officers and third party inspection by M/s CPRI, Bangalore for both Technical and financial analysis. Only after ensuring that the materials confirms to BESCOM specification/IS standards Vendor approval is accorded for manufacture/supply of materials to BESCOM works.

(4) BESCOM intends to bring the electrical accident levels to zero. In order to achieve the same BESCOM have taken up various remedial measures and provided all safety materials such as Safety Helmets with induction tester, Safety Belts, 11kV live line tester, Earthing Rods, Hand Gloves, Reflective Jackets, Rain Wear, FRP ladders, Safety Shoes, Torches, Insulated cutting pliers and Screw drivers to the maintenance staff.

(5) Apart from issuing safety materials, random inspections are done by the officers at works spot to ensure the usage of safety materials by maintenance staff. Also safety meetings are being conducted at the sub division/section offices to create the awareness among the maintenance staff regarding the importance of usage of safety materials in day to day routine works.

(6) Safety Awareness Programmes taken up during FY 20-21 are as under

(a) “Namma Yechcharike Nimma Surakshe “as a part of Safety awareness programme telecasted on FM Rainbow 101.3 MHZ Bengaluru from 08.04.2021 to 17.04.2021 (Every day) from 08.02 am to 08.07am. (10 days programme)

(b) Safety awareness Programme to the public regarding dos and don'ts in matters relating to handling of electricity addressed by MD, D(T), GM(QS&S) & higher officials of BESCOM broadcasted in DD Chandana from 14.06.2021 to 18.06.2021 from 5.45 p.m to 6.00 p.m.(Five episodes, Five days).

ELECTRIC VEHICLE CHARGING STATIONS:

(1) Karnataka Electric Vehicle & Energy Storage (EV&ES) Policy 2017 was issued by Government of Karnataka, in view of shifting to electric mobility due to the fast depletion of fossil fuels, increase in energy costs, impact of transportation on the environment and concerns over climate change.

(2) In view of promoting the usage of Electric Vehicle, BESCOM has hired 05 Electric Vehicles for Corporate use at Energy Department, KERC & BESCOM.

(3) BESCOM has established 26 Nos. DC Fast Charging Electric Vehicle Stations and 100 Nos. AC Electric Vehicle Charging units in Bengaluru by utilizing the grants provided by Transport Department, GoK. These EV chargers are available for public usage.

(4) Karnataka Electricity regulatory Commission (KERC) vide order dt.14.05.2018 has approved Energy Charges of Rs. 5.00 as a separate tariff for the supply of power to Electric Vehicle Charging Stations under LT and HT connection.

(5) The Electric Vehicle Charging Rates for charging stations established by BESCOM – "Cost to Serve" is as below:

	Connector Details	Cost per kWh
1	AC Slow Charger (IEC Connector)	Rs. 7.20
2	DC Charger (GB/T Connector)	Rs. 7.34
3	DC Fast Charger (CCS/CHAdeMo connector)	Rs. 8.01

(6) The Proposal was sent to Urban Development Department for making appropriate provisions in the Building Bye-Laws through the Energy Department, GoK for the following:

(a) All High rise buildings, shopping malls, Apartment complex to make appropriate provision for dedicated mandatory Electric Vehicle charging Points at the parking space.

(b) To make provision for keeping dedicated space for Electric Vehicle Charging Points in City Master Plans.

(7) BESCOM has been notified as the "State Nodal Agency" for setting up of Charging Infrastructure for Electric Vehicles in the Karnataka State.

(8) BESCOM has launched branding "Logo" for EV Charging Stations in Karnataka.



(9) Electric Vehicle Charging Stations implementation under FAME-II scheme:

(a) Department of Heavy Industries, GoI under FAME – II scheme has accorded approval for establishment of 152 Nos. Electric Vehicle Charging Stations in Bengaluru city.

(b) To establish 140 Nos. EV charging stations, BESCOM has executed MoU with NTPC Ltd and Rajasthan Electronics & Instruments Ltd.

(10) Solar Integrated EV Charging Station:

With support from Shakthi Foundation and CSTEP, BESCOM has taken up a study pilot on integrating the EV Charging Station with the existing SRTPV along with the Energy Storage system. An attempt is

made successfully to charge dynamically the Electric Vehicles using solar energy which is first of its kind in the country.

(11) Advanced Metering Infrastructure:

(a) BESCOM proposes to Implement Advanced Metering Infrastructure across its entire jurisdiction to ensure Energy Auditing, Revenue enhancement, enabling time of day pricing through utilizing Bi-directional communication meters and improving consumer interaction while ensuring quality and reliable power supply to all its consumers.

(b) Awaiting approval for this proposal from Hon'ble KERC.

(12) Study of Smart Grid Pilot project at Chandapura:

(a) A study of Smart Grid pilot project has been taken up at Chandapura Sub-Division, BESCOM, implemented by IIT-BHU [Indian Institute of Technology, Banaras Hindu University, Varanasi, with project funding by Department of Science & Technology (DST), GoI. Scope of Work of the pilot project:

(i) Deployment of Smart Meters of 1200 Nos which includes Single Phase, Three Phase and CT operated meters.

(ii) Installation and Commissioning of HES, MDMS (Meter Data Management System) and PLM.

(b) Meters installed in the project area are as below:

Type of Meters	Quantity
Single Phase Meter with RF communication	270
Single Phase Meter with GPRS communication	650
Three Phase Meter with RF communication	111
Three Phase Meter with GPRS communication	89
LT CT Meters with GPRS Communication	50
TOTAL	**1170**

(c) Meters installed in the project area and are integrated with the MDM.

(8) Fast Track New Connection (FTNC):

(a) BESCOM has initiated Fast Track New Connection since February-2018 with an objective to simplify the procedure and to make it consumer friendly for arranging of power supply to domestic & commercial consumers up to 7.5 KW within 24 working hours (3 working days) subject to conditions.

(b) Consumers can apply ONLINE or OFFLINE for availing the services.

(c) Apart from this, FTNC also facilitates Name change, Tariff change & Addition / Reduction of load within 24 working hours.

(d) FTNC cell is established in all the subdivisions of BESCOM.

BESCOM FTNC PROGRESS as on 31-03-2021

Type	Total Applications Registered	Total Applications Completed	Total Applications Rejected for non-compliance
New Connection	162501	117141	42646
Name Change	260473	225841	28741
Tariff Change	33590	27495	3296
Load Reduction	2410	1500	742
Load Enhancement	8127	5498	1957

DAS UNDER BENGALURU DISTRIBUTION UP-GRADATION PROJECT

(1) Bengaluru Electricity Supply Company Limited (BESCOM), is implementing Distribution Automation System for 11kV distribution network in Bengaluru Metropolitan Area Zone under the Bengaluru Distribution Up-gradation Project for efficient monitoring, control and operation of the network by providing suitable control and communication equipment, to provide assured quality and reliability of power supply in Bangalore City (BMAZ area). The total cost of the project is Rs. 563.7 Crs. The project is being funded by JICA (Japan International Cooperation Agency – Govt. of Japan) to an extent of Rs. 416.65Crs. and balance from BESCOM funding. The project envisages two integrated remote monitoring & automation operation control centers for 11 KV distribution network in Bengaluru, BMAZ area facilitated with distribution automation system presently covering more than 112Nos. sub stations, 1792Nos. 11kV feeders. The DAS system includes following advanced DMS application along with distribution SCADA:

(a) Outage Management System (OMS)

(b) Fault Detection, Isolation, and Restoration (FDIR)

(c) Switching Management System (SMS)

(d) Distribution State Estimation (DSE)

(e) Distribution Load Forecasting

(f) Crew Management

(g) Optimum Feeder Reconfiguration

(2) The scope of the project includes:

(a) Upgrading and/or replacing existing 11kV overhead lines and underground cables of 11 kV distribution network.

(b) Providing 1590 Nos. of RMU's at various location in BMAZ and Remote Terminal Units (RTU) with communication facility at all RMU locations.

(c) Providing 795Nos. Line Recloser units and 745Nos. Load Break Switches.

(d) Providing communication facility and required hardware and software supporting DAS system.

(3) Objectives:

(a) To automate the Distribution network for monitoring, supervisory control and operation of the 11 kV network in the Bangalore City

(b) To ensure uninterrupted power supply to consumers

(c) To avoid loss of time for fault location and restoration due to manual operation.

(d) Providing assured quality and reliability of power supply.

(e) To improve Network Control management.

(4) Benefits of Distribution Automation System:

(a) Real time control over the 11 kV network, reducing down time in restoration of power supply by quick fault detection.

(b) Improved efficiency in operation.

(c) Better reliability in power supply, planned control actions.

(d) Optimum power factor.

(e) Enables generation of MIS reports

(5) Status of the Project:

(a) Two control Centre's with all hardware/software equipment for remote monitoring & automation operation of 11kV distribution network are established.

(b) Licensed Communication network (Microwave and UHF) dedicated for DAS operation has been established by commissioning 10 Master towers across various locations in BMAZ area with last mile connectivity to remote devices through UHF radios. Integration testing between remote field devices and DAS system is in progress.

(c) Distribution network upgraded with 11kV Overhead lines with Coyote conductor 698.6kMs, AB cable 254.6kMs and Underground cable 228kMs to meet automation requirement.

(d) DAS remote field equipment LRC & LBS totaling 795 & 745 Nos respectively and RMUs & RTU's totaling 1590 Nos each installed and connected to live network, 2982 remote field equipment's Integration testing completed and are being monitored, integration testing of other field equipment's is in progress.

(e) Integrated network management system established and is in use.

(f) Data acquisition from KPTCL SCADA is successfully completed for 102 substations 1570 feeders.

(g) Operators are trained internally for remote operations.

(h) 11kV Distribution Network Operations for all the divisions are being carried out from control center on 24x7 mode.

(6) Financial Progress

(a) Total Expenditure booked for FY 2020-21(As on Mar-2021) is Rs 0.56 Crores (Cumulative expenditure for the project is Rs 573.18 Crores)

XXI. HRD WING:

Cadre wise Training conducted during the year 2020-21 is as below:

Sl. No.	Year	EEs and above/ DCAs and above	AEs and AEEs /AAOs and AOs	Others (C&D group)	Total
1.	2020-21	0	0	139	139

Note: Due to Covid-19 pandemic, no officers were deputed for outside training.

XXII. INTERNAL AUDIT WING:

(1) Internal Audit wing in BESCOM is headed by CGM(I/A) and functioning Independently under the control of Managing Director, BESCOM.

(2) The CGM(I/A), DGM(I/A) & 6 AGMs(I/A) are functioning at corporate office and looking after the audit of : Purchase orders, power purchase bills, pre audit of establishment matter, correspondence relating to AG Paras & COPU paras. Supervision/Monitoring the audit work related to Revenue/ Cash/ Stores etc., of the audit section of Division/Circle/Zone.

(3) Verification of Purchase orders, Establishment related issues, stores audit, Revenue/Cash/Voucher audit will be done at Divisions, Circles and Zonal offices.

(4) All the activities relating to the accounting aspects of the company as stated above, coming under the purview of internal audit is being carried out/done as per the guide lines prescribed in Audit manual/other codal rules/ circulars/ orders issued periodically from the company.

(5) List of Activities of Internal audit wing :

(a) **Revenue Section:** The Internal Audit section will verify the accounts of all categories of consumers billing accuracy and the procedural lapses if any in maintaining the consumer accounts.

Due to Shortage of staff, the services of Retired Senior Assistants and Graduate Assistants are being utilized to conduct audit work as per action plan and to complete the same.

The internal audit has pointed out Rs.27.61 crores of Audit Short Claim during the FY 2020-21 and collected ASC of Rs.29.99 crores(including previous years balance).

(b) **Cash Audit:** To ensure proper accounting of cash collected/ recovered from consumers and remittance to head office bank account BRS & Cash accounts are being checked for their correctness and irregularities to prevent cash defalcation/ Misappropriation. During the course of the audit if any irregularities/ misappropriation are noticed the same will be brought to the knowledge of the Management.

(c) **Voucher Audit:** Every month, the voucher audit is being carried out at Corporate, Zone, Circle and Division level. Excess payment of Rs.1.60 crores has been Pointed out during this FY year and out of that Rs.1.63 crores has been recovered including previous year balance Similarly Rs.5.22 crores of irregular expenditure has been pointed out and Rs.4.35 crores has been regularized including previous year balance of Rs.2.68 crores.

(d) **Store Audit:** The test audit of stores transactions will be conducted in each quarter and report will be issued to the concerned Divisional officer for the irregularities observed like excess issue of materials, un-accounting of materials received, the difference in the balances of pricing and numerical ledgers etc.

At the time of audit of stores, it will be verified whether the annual counting of stores is done during December/ January and the final orders are passed and differences if any will be reported to next higher authorities.

(e) **AG Paras** : There are 28 paras pending relating to COPU till the financial year 2020-21.

(f) **Special Audit:** 1 No.s of special audit proposals have been received for the FY"

2020-21, amounting to Rs.3.59 lakhs and 21 reports are under progress.

XXIII. CT & GST Section :

(1) Ministry of Finance, Government of India had introduced Goods and Service Tax Act (GST) w.e.f . 01.07.2017. As per GST Act, the generation, transmission and distribution of power in exempted from payment of GST. GST is also exempted for providing services to Central Government, State Government, Union Territory, Local Authority or a Government Authority as per notification dated 28.06.2017. BESCOM has to collect GST on supporting services for electricity distribution as per circular no. 34/8/2018-GST dated 01.03.2018. To look after the GST activities along with Income Tax and Cost Auditing, GST cell is formed in BESCOM during 2017.

(2) The total amount paid towards GST for Suppliers & Service providers.

Sl. No.	Year	Rs in crore			
		Supply of material	Services provided	TTK/PTK	Total
1	2017-18	43.94	29.52	100.27	173.73
2	2018-19	61.35	43.95	281.83	387.13
3	2019-20	45.99	58.67	289.77	394.43
4	2020-21	45.44	57.50	291.10	394.04
Total		**196.72**	**189.64**	**962.97**	**1349.33**

(3) The details of value of services which attracts GST and not attracts GST

Sl. No.	Year	Rs in crore	
		Taxable value of services for which GST attract	Taxable value of services for which does not attract GST
1	2017-18	202.99	-
2	2018-19	271.18	24.58
3	2019-20	374.44	40.65
4	2020-21	246.36	39.39
Total		**1094.97**	**104.62**

(4) The details of GST amount paid by BESCOM under RCM for services received.

Sl. No.	Year	Rs in crore
		Reverse charge mechanism (RCM)
1	2017-18	9.34
2	2018-19	2.41
3	2019-20	27.22
4	2020-21	47.81
Total		**86.78**

(5) The following amounts are collected towards GST from Consumer/Buyer on service provided by BESCOM.

Sl. No.	Year	Rs in crore
		GST collected from consumers
1	2017-18	37.99
2	2018-19	49.23
3	2019-20	70.53
4	2020-21	48.78
Total		**206.53**

(a) The GST annual returns for FY 2017-18, FY 2018-19 & FY 2019-20 has been filed within due dates.

(b) The average collection of GST of Rs 4.00 crore per month.

Cost Audit

BESCOM has completed the cost audit of the company from its inception as per section 148 (3) of the Companies Act 2013.

Income Tax

As per the Income Tax act 1961, BESCOM is being a domestic company under the State Government of Karnataka is liable to pay the Corporate Tax. BESCOM had remitted Corporate Tax and filed ITR U/s 139 before due dates

Rs in crore

Sl. No.	Financial Year	Assessment Year	Amount
1	2018-19	2019-20	11.31
2	2019-20	2020-21	26.62
Grand Total			**37.93**

XXIV. CORPORATE GOVERNANCE :

Corporate Governance is a set of systems and practices to ensure that the affairs of the company are being managed in a way which ensures accountability, transparency and fairness in all its transactions in the widest sense and meeting its stakeholder's aspirations and societal expectations. It is the company's constant endeavor to adopt the best Corporate Governance practices. The Board of BESCOM believes and supports Corporate Governance practices of a high standard, ensuring observance of these principles in all its dealings. All the directors take active part in the proceeding of Board and Sub-Committee meeting which add value in the decision making process. The non-functional directors receive sitting fees for Board/Sub-Committee meeting attended by them. Company has complied with various statutory requirements prescribed under the Companies Act 2013, labour laws and other Corporate laws wherever applicable for the FY 2020-21 without any default/violations.

(a) Board of Directors:

The meetings of the Board of Directors are scheduled in advance for which notice is served to each Director in writing/email. The agenda and other relevant notes are circulated to the Directors in advance. The prescribed secretarial standards are followed.

Following are the Directors of BESCOM as on the Date of AGM:

Sl.No	Name of Director	Position in Board
01	Sri. G.Kumar Naik, IAS.,	Chairman
02	Sri. P.Rajendra Cholan, IAS.,	Managing Director
03	Dr. R.C.Chetan, IRS.,	CFO & Director (Finance)
04	Sri. H.C.Sreeramegowda	Director(Technical)
05	Dr. Ekroop Caur, IAS.,	Director
06	Dr. N.Manjula, IAS.,	Director
07	Sri.T.R.Ramakrishnaiah	Director
08	Sri. T.M.Shivaprakash	Director
09	Sri. Thyagaraj K	Nominee Director of GoK
10	Sri. S.B.Vishwanath	Nominee Director of GoK

During FY 2020-21, Four Board meetings took place as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	103rd	15.07.2020
2	104th	20.08.2020
3	105th	22.10.2020
4	106th	08.12.2020

(b) Board Sub-Committees:

The Sub-Committees of the Board were constituted to give more focused attention on important issues.

(1) Central Purchase Committee:

Central Purchase Committee was formed to consider all cases of purchases & Award of Station/Line works or any other works and all matters relating thereto whether for Distribution, Projects, Procurement and award of works costing more than Rs.Ten crores and upto Rs.Twenty Crores as per the prevailing delegation of financial powers.

The composition of the Central Purchase Committee as on date of AGM is as below:

Sl.No	Name	Position
01	Managing Director, BESCOM	Chairman
02	Director(Finance), BESCOM	Member
03	Director(Technical), BESCOM	Member
04	Company Secretary, BESCOM	Convener

During FY 2020-21, Central Purchase Committee met as below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	109th	28.05.2020
2	110th	14.08.2020
3	111th	29.12.2020

(2) Borrowings Sub Committee:

The Borrowings Sub-Committee has been delegated certain specific powers to borrow long term loans from Banks/financial institutions on behalf of the company from time to time subject to ceiling approved by the Shareholders at the General Meeting.

Composition of Borrowings Sub-Committee as on date of AGM is as below:

Sl.No	Name	Position
01	Managing Director, BESCOM	Chairman
02	Director(Finance), BESCOM	Member
03	Director(Technical), BESCOM	Member
04	Company Secretary, BESCOM	Convener

During the FY 2020-21 the Borrowing Sub-Committee met as below:

Sl. No.	Meeting No.	For availing finance assistance from	Amount of Crores	Held on
1	47th Borrowings Sub Committee	SBI	50 crores	05.05.2020
2	48th Borrowings Sub Committee	Bank of Baroda	155 crores	28.05.2020
3	49th Borrowings Sub Committee	SBI	200 crores	14.08.2020
4	50th Borrowings Sub Committee meeting	Canara Bank	135 crores	31.08.2020
5	51st Borrowings Sub Committee meeting	Canara Bank State Bank of India	1050 crores 875 crores	01.10.2020
6	52nd Borrowings Sub Committee meeting	Union Bank of India	250 crores	11.01.2021
7	53rd Borrowings Sub Committee meeting	SBI	1576 crores	30.01.2021
8	54th Borrowings Sub Committee meeting	SBI	1576 crores	10.02.2021
9	55th Borrowings Sub Committee meeting	Axis Bank Bank of India	10.00 crores 108 crores	04.03.2021
10	56th Borrowings Sub Committee meeting	Indian Bank	668.10 crores	29.03.2021

(3) Audit Committee:

Audit Committee was formed to consider and recommend the financial results to the Board. Statutory Auditors & Cost Auditors along with Chief General Manager(I/A) are invited to attend the meeting. Audit Committee has adequate powers and terms of reference to play an effective role as mentioned in Companies Act 2013 which includes discussion with the Auditors periodically about Internal Control System and the scope of audit including observations of the Auditors.

(1) Review of the Annual Financial statements before submission to the Board.

(2) Ensure compliance of internal control systems

(3) Investigation into any of the matters as may be referred to by the Board.

(4) Financial and Risk Management Policies and Fraud and Fraudulent Risks.

(5) Review of annual capital, revenue and store budgets before being placed before the Board for approval.

(6) Review of programmes of finalization of annual accounts for timely completion of audit and approval.

(7) Review of adequacy of internal controls to review reports on inventory, completion reports of capital works, standard and specifications wherever applicable.

(8) Review of Internal Audit paras.

(9) Review of AG Audit paras.

(10) Review of disciplinary cases.

(11) Review of vigilance activities. MRT, TAQC Wings and write offs

(12) Review of power purchase cost.

(13) Review of borrowings.

(14) Discussions with Statutory Auditors and cost Auditors regarding their reports.

(15) Any other matters as may be referred to by the Board.

The Composition of the Audit Committee as on date of AGM is as below:

Sl.No	Name	Position
01	Director representing Finance Dept., GoK & Director, BESCOM	Chairman
02	Managing Director, KPTCL & Director, BESCOM	Member
03	Director(Technical), BESCOM	Member
04	Company Secretary, BESCOM	Convener

During FY 2020-21 the 33rd Audit Committee was held on 11.08.2020.

(4) Nomination and Remuneration Committee:

The composition of the Nomination and Remuneration Committee as on date of AGM is as below:

Sl.No	Name	Position
1	ACS, Energy Dept., Chairman, BESCOM	Chairman
2	Director representing Finance Dept., GoK & Director, BESCOM	Member
3	Managing Director, KPTCL & Director, BESCOM	Member
4	Managing Director, BESCOM	Member
5	Company Secretary, BESCOM	Convener

(5) During the year under Report, General Meeting was held as below:

Meeting No. & Date	Resolutions
18th AGM – 29.12.2020	**Ordinary Resolutions** (i) Consideration of financial statements, Report of the Board of Directors and Auditors (ii) Adoption of Annual accounts for the Financial Year 2019-20. (iii) Appointment & Fixation of remuneration of Auditors for the FY 2020-21. (iv) Declaration of dividend for the FY 2019-20 (v) Appointment of Directors. **Special Resolution** Enhancement of borrowing limit of term loan from existing Rs.10,000 crores.

(6) Corporate Social Responsibility Committee:

1. Brief outline on CSR Policy of the Company.

As stipulated under section 135 of the Companies Act 2013 every Company having a net worth of rupees five hundred crores or more, or turnover of rupees one thousand crores or more or net profit of rupees five crores or more during any financial year shall constitute Corporate Social Responsibility Committee of the Board consisting of three or more Directors, out of which at least one director shall be an independent director. According to the said provisions under Companies Act 2013, BESCOM is required to constitute the CSR Committee since the net worth of BESCOM exceeded the minimum limit prescribed under the Companies Act 2013.

The Board of every company referred to in section 135 sub-section (1), shall ensure that the company spends, in every Financial Year, at least two percent of the average net profits of the company made during the three immediately preceding financial year, in pursuance of its Corporate Social Responsibility Policy. Since the resultant average of immediately preceding three year is at loss, there is no liability to company towards CSR activities in FY 2020-21.

2. Composition of CSR Committee:

Sl. No.	Name of Director	Designation / Nature of Directorship	Number of meetings of CSR Committee held during the year	Number of meetings of CSR Committee attended during the year
1	Kumar Naik, IAS	Chairman	Nil	NA
2	Dr. Ekroop Caur, IAS	Member	Nil	NA
3	Dr. N.Manjula, IAS	Member	Nil	NA
4	P. Rajendra Cholan, IAS	Member	Nil	NA

3. Provide the web-link where Composition of CSR committee, CSR Policy and CSR projects approved by the board are disclosed on the website of the company.

The CSR policy is published on the company's website. The link is www.bescom.karnataka.gov.in.

4. Provide the details of Impact assessment of CSR projects carried out in pursuance of sub-rule (3) of rule 8 of the Companies (Corporate Social responsibility Policy) Rules, 2014, if applicable (attach the report).

Nil

5. Details of the amount available for set off in pursuance of sub-rule (3) of rule 7 of the Companies (Corporate Social responsibility Policy) Rules, 2014 and amount required for set off for the financial year, if any - NA

Sl. No.	Financial Year	Amount available for set-off from preceding financial years (in Rs)	Amount required to be set-off for the financial year, if any (in Rs)
1	2017-18	Nil	Nil
2	2018-19	Nil	Nil
3	2019-20	Nil	Nil
Total		**Nil**	**Nil**

6. Average net profit of the company as per section 135(5). - Nil

7. (a) Two percent of average net profit of the company as per section 135(5): Nil

   (b) Surplus arising out of the CSR projects or programmes or activities of the previous financial years. -Nil

   (c) Amount required to be set off for the financial year, if any - Nil

   (d) Total CSR obligation for the financial year (7a+7b-7c). – Nil

8. (a) CSR amount spent or unspent for the financial year: NA

Total Amount Spent for the Financial Year. (in Rs.)	Amount Unspent (in Rs.)				
	Total Amount transferred to Unspent CSR Account as per section 135(6).		Amount transferred to any fund specified under Schedule VII as per second proviso to section 135(5).		
	Amount.	Date of transfer.	Name of the Fund	Amount.	Date of transfer.
NIL					

(b) Details of CSR amount spent against ongoing projects for the financial year:NA

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)		(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	
Sl. No.	Name of the Project.	Item from the list of activities in Schedule VII to the Act.	Local area (Yes/No).	Location of the project.		Project duration.	Amount allocated for the project (in Rs.).	Amount spent in the current financial Year (in Rs.).	Amount transferred to Unspent CSR Account for the project as per Section 135(6) (in Rs.).	Mode of Implementation - Direct (Yes/No).	Mode of Implementation - Through Implementing Agency	
				State	District.						Name	CSR Registration number.
1.												
2.												
Total		NIL										

(c) Amount spent in Administrative Overheads - Nil

(d) Amount spent on Impact Assessment, if applicable - Nil

(e) Total amount spent for the Financial Year (8b+8c+8d+8e) - Nil

(f) Excess amount for set off, if any - NA

Sl.No.	Particular	Amount (in Rs.)
(i)	Two percent of average net profit of the company as per section 135(5)	NIL
(ii)	Total amount spent for the Financial Year	
(iii)	Excess amount spent for the financial year [(ii)-(i)]	
(iv)	Surplus arising out of the CSR projects or programmes or activities of the previous financial years, if any	
(v)	Amount available for set off in succeeding financial years [(iii)-(iv)]	

9. (a) Details of Unspent CSR amount for the preceding three financial years: NA

Sl. No.	Preceding Financial Year	Amount transferred to Unspent CSR Account under section 135(6) (in Rs.)	Amount spent in the reporting Financial Year (in Rs.).	Amount transferred to any fund specified under Schedule VII as per section 135(6), if any.			Amount remaining to be spent in succeeding financial years (in Rs.)
				Name of the Fund	Amount (in Rs).	Date of transfer.	
1.							
2.							
	Total	Nil					

(b) Details of CSR amount spent in the financial year for ongoing projects of the preceding financial year(s):

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
Sl. No.	Project ID.	Name of the Project.	Financial Year in which the project was commenced.	Project duration.	Total amount allocated for the project (in Rs.).	Amount spent on the project in the reporting Financial Year(in Rs).	Cumulative amount spent at the end of reporting Financial Year(inRs.)	Status of the project - Completed/ Ongoing.
1.								
2.								
Total				Nil				

10. In case of creation or acquisition of capital asset, furnish the details relating to the asset so created or acquired through CSR spent in the financial year - NA

(asset-wise details).

(a) Date of creation or acquisition of the capital asset(s).

(b) Amount of CSR spent for creation or acquisition of capital asset.

(c) Details of the entity or public authority or beneficiary under whose name such capital asset is registered, their address etc.

(d) Provide details of the capital asset(s) created or acquired (including complete address and location of the capital asset).

11. Specify the reason(s), if the company has failed to spend two per cent of the average net profit as per section 135(5).

For the last 3 Financial Years viz. FY 2017-18, 2018-19 & 2019-20, BESCOM has incurred loss as below:

FY		Board approved PBT (Rs.in crores)
2017-18	–	Rs.662.32 crores
2018-19	–	Rs.(-)1763.49 crores
2019-20	–	Rs.(-)1437.60 crores

As such the average net profit for preceding 3 FYs for the purpose of CSR liability for FY 2020-21 will be NIL. Hence BESCOM's liability towards spending of CSR amount during the FY 2020-21 is NIL.

(7) Staff Welfare & Industrial Relations:

Several steps are being taken in the area of staff welfare. The recent times have been one of the toughest times of human era. The COVID-19 pandemic has been devastating and continues to ruin the life of all living beings. Social distancing, masks & sanitizers have become the most essentials of everyone. The Company has taken all measures to maintain the new norms and regular checks & testing of employees were carried out to ensure early detection and avoid heavy damage & loss.

(8) Disclosure under Sexual Harassment of Woman at Workplace (Prevention, Prohibition & Reddressal) Act 2013:

The Company has put in place Anti Sexual Harassment Policy in line with the requirements of the Sexual Harassment of Women at Work place (Prevention, Prohibition & Reddressal) Act 2013. Internal Complaints Committee (ICC) has been set up to redress complaints received regarding sexual harassment. All employees (Permanent, contractual, temporary, trainees are covered under that policy).

(9) Statutory Auditors:

The C&AG of India has appointed A.Raghavendra Rao & Associates, #52, 19th Main, 2nd Block, Rajajinagar, Opp. Health and Glow, Bangalore-560010 as Statutory Auditors to auditing the accounts of BESCOM for the FY 2020-21 as per the provisions of Companies Act 2013. The said auditors have completed the audit and have submitted their report as per statutory requirement.

(10) Cost Auditors:

The Board of BESCOM has appointed M/s. GNV & Associates, Cost Accountants, No.8, 1st Floor, 4th Main Road, Chamarajapet, Bengaluru -560 018 as Cost Auditors for auditing the cost accounts of BESCOM for the Financial Year FY 2020-21 as per the provisions of Companies Act 2013. The said auditors have completed the audit and have submitted their report as per statutory requirement.

(11) Secretarial Auditors:

The Board of BESCOM has appointed Mr.Sharath Hirenallur Prabhukumar, Company Secretary in Practice, 117/13, 2nd Floor,7th Main Diagonal Road, 4th Block, Jayanagar (West), Bengaluru-560011 as Secretarial Auditors for auditing the accounts of BESCOM for the Financial Year FY 2020-21 as per provisions of Companies Act 2013.

(12) Pursuant to provisions of Section 134(3) of the Act, the following information is provided:

(a) ANNUAL RETURN:

The Extract of Annual Return in format MGT-9 pursuant to the provisions of Section 92 is attached as Annexure-1.

(b) Directors' Responsibility Statement:

Pursuant to the requirement under Section 134 sub section (3) of the Companies Act 2013 with regard to "Directors Responsibility Statement", it is hereby confirmed that:

- In the preparation of the Annual Accounts, the applicable accounting standards have been followed along with the proper explanation relating to material departures;
- Accounting policies have been selected and applied consistently and judgments and estimates are made that are responsible and prudent so as to give and fair view of the state of affairs of the company at the end of the Financial Year and of the profit or loss the Company for that period.
- Proper and sufficient care has been taken 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 frauds and other irregularities and
- Annual accounts have been prepared on a going concern basis.
- All the returns/e-filing which are required to be made under various provision laid down under relevant, applicable sections of Companies Act 2013 have been filed with Registrar of Companies Government of India within the stipulated time frame.

- Mandatory requirement to publish various information related to company in Company's Website is fulfilled and transparency is maintained in the affairs of the Company.
- The Directors have devised proper system to ensure compliance with the provisions of all applicable laws and those systems are adequate and operating effectively.

(c) Explanations or Comments by the Board on every Qualification, Reservation or Adverse Remark or Disclaimer Made -

By the Statutory Auditor in his report is attached as Annexure - 2

(d) Particulars of loans, guarantees or investments under section 186 – Nil

(e) Particulars of contracts or arrangements with related parties referred to sub-section(1) of Section 188 in the prescribed form – Nil

(f) The state of company's affairs;

As indicated above

(g) The amounts, if any, which it proposes to carry to any reserves – No amount is proposed to carry to any Reserve.

(h) The amount, if any, which it recommends should be paid by way of dividend – No amount recommended towards dividend.

(i) Material changes and commitments, if any, affecting the financial position of the company which have occurred between the end of the financial year of the company to which the financial statements relate and the date of the report – NIL

(j) The Conservation of Energy, Technology Absorption, Foreign Exchange earnings and outgo;

As the Company's operations do not involve any manufacturing or processing activities, the particulars as per the Companies (Disclosure of particulars in the Report of the Board of Directors(Rules, 1988, regarding conservation of energy and technology absorption, are not applicable. During the year under review, there is no foreign exchange earnings and outgo.

(k) Statement concerning development and implementation of risk management policy of the company - NIL

(12) Dividend:

Since the Company has earned net profit taking into consideration regulatory deferral income, the declaration of dividend on equity shares did not arise until company earns actual operational profit.

GENERAL:

Board would like to place on record its appreciation for all the assistance and guidance extended by the Government of India, Government of Karnataka, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, All ESCOMs, CERC, KERC, KPCL, Financial Institutions, Banks, Ministry of Corporate Affairs, Registrar of Companies, Karnataka and Consumers of BESCOM for their Co-operation and support to BESCOM in its endeavor to serve the public. Board would also like to place on record its appreciation for the dedicated and committed service rendered by the employees of the company and co-operation extended by the Union and Associations even at this hard times of COVID-19 pandemic during which many suffered, some have lost their own life and some have lost their dear ones.

Sd/-
(G. KUMAR NAIK, IAS.,)
CHAIRMAN, BESCOM

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, BANGALORE, FOR THE YEAR ENDED 31st MARCH 2021.

The preparation of financial statements of **Bangalore Electricity Supply Company Limited, Bangalore** for the year ended **31st March 2021** in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013(Act) is the responsibility of the management of the Company. The statutory auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139 (5) of the Act are responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Revised Audit Report dated **28.09.2021** which supersedes their earlier Audit Report dated **29.07.2021.**

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **Bangalore Electricity supply Company Limited, Bangalore** for the year ended **31st March 2021** under section 143(6) (a) of the Act. The supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

In view of the revisions made in the financial statements by the management, as indicated in **Note No. 28** of the financial statements, and revision to **Auditor's Report** to give effect to some of my audit observations and raised during supplementary audit, I have no further comments to offer upon or supplement to the statutory auditors' report under section 143(6)(b) of the Act.

For and on behalf of the
Comptroller & Auditor General of India

Sd/-
(ANUP FRANCIS DUNGDUNG)
ACCOUNTANT GENERAL
(AUDIT-II)
KARNATAKA, BENGALURU

Bengaluru
Date : 30.09.2021

SHARATH HIRENALLUR PRABHUKUMAR
COMPANY SECRETARY IN PRACTICE

117/13, 2nd floor, 7th main Diagonal road,
4th Block, Jayanagar (West) Bengaluru - 560011
Mobile : +91 99164 85087 Email: sharathhp@live.in

FORM NO. MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31ST MARCH, 2021

[Pursuant to section 204(1) of the Companies Act, 2013 and rule No.9 of the Companies (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) Rules, 2014]

To,

The Members,
Bangalore Electricity Supply Company Limited
Registered Office: KR Circle,
Bengaluru – 560 001

I have conducted the secretarial audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **Bangalore Electricity Supply Company Limited** (hereinafter called the company). Secretarial Audit was conducted in a 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, 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, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the financial year ended 31st March,2021, according to the provisions of:

(1) The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made thereunder;

(2) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the rules made thereunder; **(Not applicable to the Company being a unlisted public Government company, wholly owned by the Government of Karnataka)**

(3) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder; **(Not applicable to the Company being a unlisted public Government company, wholly owned by the Government of Karnataka)**

(4) Company has not carried out any transactions under Foreign Exchange Management Act, 1999 and the rules and regulations made thereunder to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings for the period under review, and does not call for reporting;

(5) The following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act') **are not applicable, as Company being a unlisted public Government company, wholly owned by the Government of Karnataka :-**

(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;

(6) I further report that based on the information, explanations and representations received, the Company has, in my opinion, complied with the provisions including the Industry Specific Laws as applicable which are mentioned under **"Annexure-II"** attached to this report.

(7) I also report that based on the information, explanations and representations received the Company has developed and implemented adequate systems and processes which are in place to monitor and ensure compliances with the General Laws mentioned under **"Annexure-II"** attached to this report and the same is commensurate with its size and extent of operations, to effectively ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines.

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 subject to observations under this report. 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.
- 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 subject to observations under this report, 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.
- All decisions were carried through unanimously and there were no dissenting views emanated from the Board and Committee meetings which were recorded as part of the minutes.
- 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.
- I further report that during the audit period the company has no specific events / actions having a major bearing on the company's affairs in pursuance of the above referred laws, rules, regulations, guidelines, standards.

Observations / qualifications:

During the period under review the Company has complied with the provisions of the Act, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc. mentioned above subject to the following observations:

1. With respect to issue of Board meeting notice, Company has not complied with Section 173(3) of Companies Act,2013 and Secretarial standards 1 issued by ICSI.
2. With respect to issue of notice of Audit committee, Company has not complied with Secretarial standards 1 issued by ICSI.
3. Company has delayed in filing e-forms ADT-1 and CRA-4 required to be submitted with the Registrar of Companies by payment of additional filing fees.

4. Company has not disclosed certain specific information which are required to be made in a report by its Board of Directors under Section 134(3) of Companies Act,2013.
5. Company has not complied with Section 117(3)(g) of Companies Act,2013 for filing of resolutions passed in pursuance of section 179(3) with regard to approval of financial statement and the Board's report.
6. Company has not created and adopted policies under Section 134(3)(n) of the Companies Act,2013 with respect to risk management policy; Section 149(8) SCH (IV) of the Companies Act,2013 with respect to code of Independent Directors.
7. Whereas in terms of the provisions of section 138 of the Companies Act, 2013 the Company has not appointed Internal Auditor during the year.
8. Company has not complied with Section 150 of Companies Act,2013 for Manner of selection of independent Directors and maintenance of databank of independent directors and also with Section 149(4) with respect to minimum number of Independent Directors.

Signature:
SHARATH HIRENALLUR PRABHUKUMAR
UDIN: A050560C001005272
ACS No: 50560 | C P No: 21516

Place : Bengaluru
Date : 25/09/2021

Note: This report is to be read with our letter of even date which is annexed as **"Annexure I"** and forms an integral part of this report.

SHARATH HIRENALLUR PRABHUKUMAR
COMPANY SECRETARY IN PRACTICE

117/13, 2nd floor, 7th main Diagonal road,
4th Block, Jayanagar (West) Bengaluru - 560011
Mobile : +91 99164 85087 Email: sharathhp@live.in

Annexure-I

To,
The Members,
Bangalore Electricity Supply Company Limited
Registered Office: KR Circle,
Bengaluru – 560 001.

Our report (2020-21) of even date is to be read along with this letter.

1. Secretarial Audit was conducted on a random test check basis which was necessitated in view of the prevailing COVID-19 circumstances and certain secretarial records were received by way of electronic mode from the Company.
2. Maintenance of secretarial record is the responsibility of the Management of the Company. My responsibility is to express an opinion on these secretarial records based on our audit.
3. I have followed the audit practices and processes as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of secretarial records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in the secretarial records. I believe that the processes and practices, we followed provide a reasonable basis for my opinion.
4. I have not verified the correctness and appropriateness of any of the financial records and Books of Accounts of the Company including the records pertaining to Goods and Service Taxes, Income Tax, Customs and other related enactments applicable to the Company.
5. Wherever required, I have obtained Management Representation about the compliance of laws, rules and regulations and happening of events etc.
6. 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.
7. The Secretarial Audit report is neither an 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.

Signature:
SHARATH HIRENALLUR PRABHUKUMAR
UDIN: A050560C001005272
ACS No: 50560 | C P No: 21516

Place : Bengaluru
Date : 25/09/2021

SHARATH HIRENALLUR PRABHUKUMAR
COMPANY SECRETARY IN PRACTICE

117/13, 2nd floor, 7th main Diagonal road,
4th Block, Jayanagar (West) Bengaluru - 560011
Mobile : +91 99164 85087 Email: sharathhp@live.in

Annexure - II

I. Industry Specific Laws:

1. Karnataka Electricity act and rules made thereunder.
2. Electricity Act, 2003 and the Rules made there under and particular the Annual performance review and regulatory mechanism with the Karnataka Electricity Regulatory Commission.
3. Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical ants and Electric Lines) Regulations, 2010.
4. Central Electricity Authority (Measures relating to safety and Electricity supply) Regulations 2010 (as amended in 2015)
5. Central Electricity Authority (Safety requirements for construction, operations, and maintenance of electrical plants and electrical lines) Regulations 2011
6. Indian Electricity Grid Code Regulations 2010
7. Energy Conservation Act, 2011
8. KERC (General & Conduct of Proceedings) Regulations 2000
9. KERC (Licensing) Regulations 2000
10. KERC (Fee) Regulations 2016
11. KERC (Tariff) Regulations 2000
12. KERC (Recovery of Expenditure for supply of Electricity) Regulations 2004
13. KERC (Electricity Supply) Code 2004
14. Karnataka (Electricity Supply) Code 2004
15. Karnataka Electricity Board employees' service regulations
16. Conditions of supply of Electricity on Distribution Licensees in the State of Karnataka Gazette notification dated 17.06.2006.
17. KERC Notification No KERC/COS/D/07/10 dated 01.07.2016
18. Karnataka Electricity Board Recruitment and Promotion Regulations, employees (Probation) Regulation and Employees (Seniority) Regulations.
19. Right to Information Act,2005 and Karnataka Right to Information Rules, 2005.

II. General Laws:

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

117/13, 2nd floor, 7th main Diagonal road,
4th Block, Jayanagar (West) Bengaluru - 560011
Mobile : +91 99164 85087 Email: sharathhp@live.in

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. Employee's State Insurance Act, 1948
17. Employee's Provident Funds & Miscellaneous Provisions Act, 1952
18. Payment of Gratuity Act, 1972
19. Employment Exchanges Act, 1959
20. Equal Remuneration Act, 1976
21. Minimum Wages Act, 1947
22. The Indian Stamp Act, 1899
23. Property Tax
24. Forest (Conservation) Act, 1980
25. Indian Contract Act

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

TO
THE MEMBERS OF
Ms BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
Bangalore

Report on the Audit of the Standalone Financial Statements

Pursuant to the observations made by the Comptroller and Auditor General of India, under section 143(7) of the Companies Act, the accounts approved by the Board of Directors on 28.09.2021 have been revised. This report supersedes our earlier report date 29.07.2021. The report is mainly revised to incorporate the observations made by the Comptroller and Auditor General of India on Financial statements and books of accounts of the company. The impact of the revision in the accounts of the company stated in note number 28.

OPINION

We have audited the standalone financial statements of **BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED** ("the company") which comprise the Balance Sheet as at 31st March 2021, and the Statement of Profit and Loss, including the statement of other comprehensive income, and the Statement of Cash Flows, and the Statement of Changes in Equity for the year then ended, and notes to the standalone financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred as “the standalone financial statements”).

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effects of the matter described in the 'Basis for Qualified Opinion’ section of our report, the aforesaid standalone financial statements, give the information required by the Companies Act, 2013 (“the Act”) 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 31st March 2021, its profit including other comprehensive income, its cash flows and the changes in equity for the year ended on that date.

BASIS FOR QUALIFIED OPINION

1 Accrual system: As per section 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of accounts shall not be deemed to be kept if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of accounting. As stated in Significant accounting policy no.2, the company recognizes the transactions pertaining to grants and subsidies from the Government in respect of capital assets on receipt basis, which is contrary to the accrual system of accounting as essential under section 128(1) of the Companies Act, 2013.

2 The Company has charged depreciation as per KERC/CERC rules. Consequently, following deviations is noted:

I. Depreciation on additions during the year to fixed assets are provided from the month of addition instead of pro-rata basis required under Companies Act 2013.

The impact of the above deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.

3 Deviations from Accounting Standards

a) Indian Accounting Standard 2 requires the Company to value its inventories at lower of cost or net realizable value. However, the company values its inventories at standard rates. The company does not consider the net realizable value of its inventories. Also the difference between the actual cost and standard cost is fully adjusted in material cost variance account without any apportionment to the inventories. The impact of such deviations from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.

b) Indian Accounting Standard 16 requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalisation. Company has not included the estimated cost of dismantling for capitalisation.

Further IndAs–16 requires only costs that are directly attributable to bringing the asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management to be capitalized but company has capitalized admin expenses relating to projects in contrary to the Ind As.

c) Indian Accounting Standard 116 – Leases: The company has taken land and buildings on lease for which premium of Rs 5,95,90,238/- has been paid in the earlier years. The valuation and presentation of this lease is not done in accordance with Ind AS 116. The impact of such deviations from the Indian Accounting Standard is not ascertainable

d) Indian Accounting Standard 19 - Employee Benefits:

i. The Company has provided for retirement benefits as per actuarial valuation made up to 31.03.2017 in the financial year 2017-18. Retirement benefits for subsequent years (FY 2018-19 onwards) have been accounted as per general notes 7.2(a) to the accounts. Also provision for leave encashment is accounted as per general note 7.3 No actuarial valuation has been done for financial year 2020-21 which is contrary to Indian Accounting Standard-19 - Employee Benefits, which requires the actuarial valuation to be made.

ii. No provision for Gratuity and Family Pension made for employees covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS) referred in note 7.2(b).

The impact of above deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.

e) Indian Accounting Standard 21 – The Effect of Changes in Foreign Exchange Rates : The Company is recognizing foreign currency transaction in respect of Bangalore Distribution up gradation project at Standard foreign exchange rate and gain or loss on settlement of foreign currency monetary item is adjusted with the value of CWIP which is not in accordance with Ind AS 21.The impact of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable

f) As per Ind As 20 'Accounting for Govt Grants and Disclosure of Govt Assistance', any assistance from Govt in the form of Interest free Loan should be recognised at it's fair value considering the market rate of Interest for a similar loan. The difference between nominal value of Loan and it's fair value should be recognised as Govt Grant. Ind AS 109 provides for the methodology of determining the fair value of loan. BESCOM during the preceding year [March 2020], has availed a loan of Rs 500 Cr from Govt of Karnataka. This is an Interest free loan repayable in seven years, including a moratorium of 2 years. The accounting treatment of above loan is not done in accordance with above Ind AS. The impact of above deviation from Indian Accounting Standard is as follows:

- Understatement of Income to the extent of Rs. 149.49 Crs due to non recognition of Revenue grant
- Understatement of Interest expense to the extent of Rs. 27.69 Crs due to non recognition of Interest on GOK loan in accordance with Ind AS 109
- Overstatement of Long Term Loan to the extent of Rs. 121.80 Crs due to recognition of Interest free GOK loan at its nominal value and not at Fair value In accordance with Ind AS

g) Balance Confirmation/ Reconciliation: The Company has not obtained confirmation and reconciled the balances as on 31.03.2021 from/to KPTCL, KPCL, other ESCOMs and PCKL, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors / government authorities/ consumers/ employees, loans and other receivables from various parties. Pending reconciliation of Balances between major suppliers and peers, the impact of difference in balances between parties and Bescom on financials is not ascertainable.

h) As per Ind AS 20 'Accounting for Govt Grants and Disclosure of Government Assistance'

Government grant should be recognised in Statement of Profit & Loss over the period in which entity recognises expense for which grant is intended to compensate.

Depreciation for assets for which grant is received is recognised on SLM basis but deferred Income write back is on the written down value of the Government grant i.e the method of write back on Government grant should is not accordance with depreciation charged on asset for which Grant is received. The impact of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable

4 Company has changed the accounting policy in respect Provisioning against long pending receivables (Write off) and payable(Write Back). Consequently, the net impact of Rs.10.63 Crs in expenses has been absorbed in current year profits.(See Accounting policy No 14B &14C General note no.18C).

5 Details of dues to MSME required to be disclosed under sec 22 of Micro, Small and Medium Enterprises Development Act 2006 are not available in notes to Accounts.

We conducted our audit of the standalone financial statements in accordance with the Standards on Auditing (SAs),as specified under section 143 (10) of the Act. 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 Act and the rules thereunder, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAI's Code of ethics. We believe that the evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion on the standalone financial statements.

Information other than the Financial Statements and Auditor's Report thereon;

The Company's management and Board of Directors are responsible for the other information. The other information comprises the information included in the Company's annual report, but does not include the standalone financial statements and our auditors' report thereon.

Company's Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's Report. Our opinion on the standalone 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 standalone financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether such other information is materially inconsistent with the standalone financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

Management's Responsibility for the Standalone Financial Statements;

The Company's Board of Directors and management is responsible for the matters stated in section 134(5) of the Act, with respect to the preparation of these standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view of the state of affairs, profit/ loss including other comprehensive income, changes in Equity and cash flows of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Indian Accounting Standards (Ind AS) prescribed under Section 133 of the Act read with the Companies(Indian Accounting Standards) Rules 2015, as amended.

This responsibility also includes the 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; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls, that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the standalone Ind AS financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the standalone financial statements, management and Board of Directors are 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.

Board of Directors is also responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibility;

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the 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 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 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 forgone 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 Act, we are also responsible for expressing our opinion on whether the Company has adequate internal financial controls system in place 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 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 Financial Statements, including the disclosures, and whether the Standalone Financial Statements represent the underlying transactions and events in a manner that achievesfair 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 the mall relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Emphasis of Matters

We draw attention to the following matters in the General Notes to the financial statements:

a) General Note No.3.1 regarding certain loans availed by KPTCL transferred to BESCOM are reflected as loans in the books of the company.

b) General Note No.4.5 regarding transfer of certain land and buildings from KPTCL have been recorded on the basis of the notification by GOK but title deeds relating to such assets are not available.

c) General Note No. 4.6 regarding reversal of depreciation on Consumer contribution / Grant assets is calculated at 5.28 % on the Closing balance instead of proportionate tenure made. The impact is not quantifiable.

d) Amount spent by the company beyond Rs.50000/(ceiling fixed by GOK) for providing Infrastructure under Ganga kalyana Works is shown as receivables from respective GOK controlled corporation pending decision of Government of Karnataka on reimbursement of expenditure beyond the Ceiling and reconciliation with respective corporations (note 6.3 of General notes).

e) Pending reconciliation of transaction between accounting units and Head office, and amount of Rs.6.01 Crores is shown as liabilities towards NDCPS contribution – Note 7.2(c).

f) General Note no. 8.1 regarding estimation of contingent liabilities/ assets on contracts remaining to be executed are not ascertained.

g) General Note No. 8.4 regarding Interest claimed Rs.3057.07 Crs by KPCL. Company has requested Government to waive off the interest of KPCL and has not provided for same.

h) General Note No. 8.6-The difference in amount claimed by KPCL and amount admitted in BESCOM on account of moisture correction and other disallowances for supplies from RTPS units 1-7, RTPS 8 and BTPS unit 1, 2& 3 is not provided for in the Books.

i) General Note No.8.7 - Amount payable on account of overdrawal of 47 Mu / under drawl of 141 Mu of power in respect of supply from Global Energy Pvt Limited is not quantified since the rate for over drawl / under drawl is not yet fixed.

j) General Note No.8.10 regarding various claims by KPCL on power supply which are disputed and disallowed by BESCOM amounting to Rs.3770.01 crores for the period 2005-06 to 2019-20.

k) General Note No.8.11 regarding the amount paid to APGENCO towards Priyadarsini Jurala Hydro Electric Project is shown as loans and advances in the books pending reply from PCKL regarding accounting treatment.

l) General Note No.8.12 M/s NLCIL claim for Security and water charges at Rs.114.39 Crs for 2019-20 and 2020-21 is not provided pending issue of CERC regulation for Computation of input price.

m) General Note No.8.14 regarding non provision of interest and penal interest amounting to Rs.63.73 crores on RAPDRP Part B loan as the same is expected to be converted into grant and, similarly provision for interest, penal interest as well as conversion interest to Grant for RAPDRP Part A is not provided for.

n) General Note No.8.19 regarding demand to the tune of Rs. 7.77 Crores (From FY 2002-03 to 2017-18) from KPTCL towards Rent of the Store building of BESCOM which was disputed by BESCOM and hence not provided in the books.

o) General Note No.8.22 regarding Service tax demand of Rs. 22.93 Crs on supervision charges which BESCOM has remitted and accounted it as recoverable from customers. Against this Rs. 7.03 Crs has been collected as on 31/03/2021. Company is in the process of recovering the balance amounts from customers and hence no provision made.

p) General Note No.9 regarding Inter Unit Accounts are subject to reconciliation/adjustments to the extent of Rs.39.13 Crores (Credit), Previous Year Rs.36.32Crores (Credit).

q) General Note No.12- Disclosure on Related party transaction is limited to the transaction among ESCOMs, KPTCL, KPCL & PCKL only.

r) General Note No.18C – Consequent to modification to Accounting Policy there is a net impact of Rs 10.63 Crs expenses towards provision for receivable and payables.

s) General Note No.29- The fair value of security deposits received from contractors and retention money is not estimated, as expected realisation date is not available.

Our opinion is not qualified in respect of the above stated emphasis of matters.

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 Act, 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.

   c) the Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss, the Statement of Cash Flows and the Statement of Changes in Equity dealt with by this Report are in agreement with the books of account and with the returns received from the Divisions not visited by us.

   d) in our opinion, the aforesaid standalone Ind AS financial statements comply with the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act read with Rule 7of the Companies (Accounts) Rules 2014, except for the matter described in the 'Basis for Qualified Opinion' paragraph above.;

   e) Section 164 (2) companies Act, 2013 regarding disqualifications of board of directors is not applicable to Government companies as per MCA notification G.S.R 463(E) dated 05.06.2015.

   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". Our report expresses a modified opinion on the adequacy and operating effectiveness of the company's internal financial controls over financial reporting.

   g) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of 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 positions in its financial statements - refer various sub notes under note no.8

      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.

3. Compliance to directions issued by C&AG of India u/s 143(5) of the Act are given in the Annexure C of the auditor's report.

For **A Raghavendra Rao and Associates**
Chartered Accountants
Firm's Reg. No. 003324S

Sd/-
CA Rajagopal S Joshi
Partner
Membership No. 207628

Place: Bengaluru
Dated: 28-09-2021
UDIN: 21207628AAAARS9662

ANNEXURE A TO THE INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

With reference to the Annexure A referred to in the Independent Auditor's Report (Referred to in paragraph 1 under 'Report on other Legal and Regulatory Requirements' section of our report of even date) to the members of BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED ("the Company") for the year ended 31st March 2021, we report the following;

i) In respect of Fixed Assets:

   a. In the fixed assets records, particulars like quantity and locations of all the fixed assets are not maintained. The Company is yet to obtain title deeds / relevant documents of certain lands / buildings reflected in the Note 2.3 in relation to fixed assets. Also, we are informed that the Company is still in the process of obtaining details of the identification, location, situation, description and the extent of transfer of titles in its favour in respect of movable, immovable and leased assets transferred from Govt/ KPTCL.

   b. As explained to us, the company has physically verified items falling under category of Office Equipment, T&P materials (Almirahs, Chairs, Tables etc.), Computer and Peripherals, Vehicles, Buildings and Civil works at regular intervals. The reconciliation between the physical verification and books of account is reported to be pending.

      The company has not conducted a physical verification in respect of plant & machinery and lines & cables during the year. Hence, we are unable to comment on the adequacy or otherwise of the regularity of physical verification of such assets.

   c. Transfer of certain land and buildings from KPTCL have been recorded on the basis of the notification by GOK but title deeds relating to such assets are not available.

ii) In respect of its inventories:

   As explained to us, inventories lying in the stores of the company have been physically verified by the management during the year. In our opinion, frequency of verification is reasonable and the discrepancies noticed on physical verification and the books of accounts were not material.

iii) According to the information and explanation given to us, 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 Companies Act, 2013. Accordingly, the provisions of clause 3 (iii) (a), (b), (c) of the order are not applicable to the company.

iv) The Company has not given loans, guarantees, security and made investment in respect of section 185 and 186 of the Companies Act, 2013.

v) According to the information and explanation given to us, the company has not accepted any deposits from the public within the meaning of the directives issued by the Reserve Bank of India, provisions of Section 73 to 76 of the Companies Act, 2013, any other relevant provisions of the Act and the rules framed there under.

vi) Based on the information and explanations provided to us, maintenance of cost records has been prescribed by the Central Government for the company. We have broadly reviewed the books of account maintained by the company pursuant to the Rules made by the Central Government for the maintenance of cost records under section 148 (1) of the Companies Act 2013 and are of the opinion that prima-facie, the prescribed accounts and records have been made and maintained. We have, however not made a detail examination of the cost records with a view to determine whether they are accurate or complete.

vii) In respect of statutory dues:

   According to the information and explanations given to us and on the basis of our examination of the books of the company, amounts deducted/ accrued in the books of account in respect of undisputed

amount payable dues including Provident Fund, Income Tax, Goods and Services Tax, duty of customs, cess, and other material statutory dues have been regularly deposited during the year by the Company with the appropriate authorities.

According to the information and explanations given to us, no undisputed amounts payable in respect of Provident fund, Income tax, Goods and Services tax, duty of customs, cess and other statutory dues were in arrears as at 31st March 2021, for a period of more than six months from the date they become payable.

a. According to the information and explanations given to us, the company has not deposited the following statutory dues on account of disputes

Name of the Statute	Nature of the dues	Amount of tax involved (Rs in crore)	Period to which the amount relates	Forum of dispute
Income tax Act, 1961	INCOME TAX	49.03	AY 2017-18	CIT, Appeals(I),
Total		**49.03**		

viii) The company has not raised moneys by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments) and term loans were applied for the purposes for which those are raised.

ix) To the best of our knowledge and according to the information and explanation given to us no fraud by the company or any fraud on the Company by its officers or employees has been noticed or reported during the year.

x) Section 197 of Companies Act 2013 is not applicable to Government Company as per Notification GSR 463 (E) dated 05.06.2015.

xi) In our opinion, the company is not a Nidhi Company as prescribed under section 406 of the act and hence not commented upon.

xii) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, all transactions with the related parties are in compliance with Sections 177 and 188 of the Companies Act, where applicable, and details of such transactions have been disclosed in note no.12 & 12.1 of general notes to financial statements of the standalone Ind AS financial statements as required by the applicable accounting standards.

xiii) To the best of our knowledge and according to the information and explanation given to us the company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during year. Accordingly, clause (xiv) of paragraph 3 of the order is not applicable to the company.

xiv) According to the information and explanation given to us and based on our examination of the records of the company, the company has not entered into any non-cash transactions with directors or persons connected with him during year. Accordingly, clause (xv) of paragraph 3 of the order is not applicable to the company.

xv) The Company is not required to be registered under section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934.

For **A Raghavendra Rao and Associates**
Chartered Accountants
Firm's Reg. No. 003324S

(Sd/-)
CA Rajagopal S Joshi
Partner
Membership No. 207628

Place: Bengaluru
Dated: 28-09-2021
UDIN: 21207628AAAARS9662

ANNEXURE B TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT OF EVEN DATE ON THE STANDALONE FINANCIAL STATEMENTS OF BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013.

We have audited the internal financial controls over financial reporting of BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED as of March 31, 2021 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". These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting with reference to these standalone financial statements 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, both issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls over financial reporting with reference to these standalone financial statements was established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting with reference to these standalone financial statements, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the standalone financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified audit opinion on the Company's internal financial controls system over financial reporting with reference to these standalone financial statements.

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 authorizations of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls Over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

Qualified Opinion

According to the information and explanations given to us and based on our audit, the following material weaknesses have been identified as at March 31, 2021:

a) The company does not have an appropriate internal control system with regard to Capitalisation of fixed assets, charging of depreciation, updation of fixed asset registers, etc. We have come across situations where there is delayed capitalization resulting in Excess/ Short depreciation provision in the books.

b) Physical verification of Plant & Machinery and Lines & Cables and reconciliation of same with books of account are not done at regular intervals.

c) The company does not have an appropriate internal control system with regard to maintenance of accounts as internal audit has noticed revenue leakage and excess payments and payment without proper approval during the transaction audit of divisions and corporate office.

d) The Company does not have suitable computerised system in respect of financial accounting, Payroll, Inventory, Capex etc., impacting reliability, grouping and adequate disclosure of financial transactions.

e) There was no evaluation of internal financial controls and risk management systems by Audit Committee of the Company as required by section 177 (4) (vii) of Companies Act 2013.

f) The Company does not have the procedure of getting balance confirmation from parties in respect of Debtors, Creditors, Advances, Recoverable etc.,

In our opinion, except for the possible effects of the material weaknesses described above on the achievement of the objectives of the control criteria, the Company has maintained, in all material respects, adequate internal financial controls over financial reporting and such internal financial controls over financial reporting were operating effectively as of March 31, 2021, based on "the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India".

We have considered the material weaknesses identified and reported above in determining the nature, timing, and extent of audit tests applied in our audit of the March 31, 2021 standalone financial statements of the Company, and these material weaknesses does not affect our opinion on the standalone financial statements of the Company.

For **A Raghavendra Rao and Associates**
Chartered Accountants
Firm's Reg. No. 003324S

Sd/-
CA Rajagopal S Joshi
Partner
Membership No. 207628

Place: Bengaluru
Dated: 28-09-2021
UDIN: 21207628AAAARS9662

ANNEXURE C TO THE AUDITORS' REPORT

Directions under section 143(5) of Companies Act 2013

Sl. No.	Directions
1	Whether the Company has system in place to process all the accounting transactions through IT system? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with the financial implications, if any, may be stated. As such the company does not have any IT System to process accounting transactions, entire transactions are processed manually and then those will be recorded in a cloud-based accounting software.
2	Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/ write off to debts/loans/ interest etc. made by a lender to the company due to the company's inability to repay the loan? If yes, the financial impact may be stated. We have not come across any cases of restructuring of existing loans or any cases of Waiver / Write off debts / Loans/ Interest made by the lender to the company during FY 2020-21
3	Whether funds received/receivable for specific schemes from Central/ State agencies were properly accounted for/utilized as per its terms and conditions? List the cases of deviation. Funds received/receivable for specific schemes from Central/ State agencies are properly accounted for/utilized as per its terms and conditions.

Additional Company Specific Directions:

(a) All the items with regard to Cash and Bank balances as in the Annexure-1 shall be verified and report the cases of specific non-compliances. Details of unexplained balances/balances operated under suspense head may also be examined.

The direction is carried out and the details are as in Annexure-1

(b) 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 ensured.

As per code on distribution of energy issued by KERC, BESCOM is having all the installations metered except Irrigation Pump sets which is monitored at Feeder/DTC level metering. Meters are of Electromechanical & Electrostatic nature. Billing and Collection system are tamper proof with identity management wherein all activities concerning demand and collection is password protected and system driven with built-in validation for rates etc.

(c) Whether the Company recovers and accounts, the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA)?

KERC has put in mechanism for arriving at quarterly FAC for each quarter based on sales mix and the Company maintains separate accounting code for recovery and accounted as approved by KERC.

(d) Comment on the confirmation of balances of trade receivables, trade payables, advances and other similar balances and whether an effective mechanism for reconciliation of the same exists.

There is a periodical reconciliation on power purchase activity. Reconciliation of Inter ESCOM receivables and payables i.e., between BESCOM and other ESCOMs in respect of material and other transfer is not being carried out periodically. Confirmation of balance is pending from other ESCOMS. With regards to receivable and payables company has not obtained confirmations.

(e) Whether system of monitoring the execution of works in case of sub-stations and lines vis-a-vis the milestone stipulated in the agreement is in existence and the impact of cost escalation, if any, abandoned projects, if any , revenues/losses from contracts, etc., have been properly accounted for in the books.

BESCOM has no sub-station under its area of operations, there is no abandoned projects notice in the company.

For **A Raghavendra Rao and Associates**
Chartered Accountants
Firm's Reg. No. 003324S

(Sd/-)
CA Rajagopal S Joshi
Partner
Membership No. 207628

Place: Bengaluru
Dated: 28-09-2021
UDIN: 21207628AAAARS9662

Annexure-I

Sl.No.	Items in Check list	Remarks
1	Whether all Banks Accounts/Fixed Deposits have been opened with banks/proper authorization and approvals as per the aforesaid delegation of powers?	YES
2	Whether there was a periodical system of preparation of Bank reconciliation statement and whether they were produced for verification to audit?	YES
3	Whether Bank reconciliation of the Main account and all subsidiary bank accounts were done?	YES
4	Was the authorisation to operate the bank accounts were given to a single signatory?	NO
5	Whether the interest for the entire duration of Fixed Deposits was accounted in the books of accounts'?	YES
6	Whether physical verification of cash has taken place periodically?	YES
7	Whether the cash in hand as shown in the Balance Sheet tallies with the certificate of physical verification of cash?	YES
8	Is there a register of Fixed Deposits showing amounts, maturity dates, rates of interest and dates for payment of interest ?	YES
9	Is there a follow-up system to ensure that interest on Fixed Deposits is received on due dates?	YES
10.	Is there a follow-up system to ensure that transfer of matured amount of Fixed Deposits is done without any delay'?	YES
11.	Whether bank confirmation statements are obtained periodically from the banks for all accounts: SB accounts, Current Accounts and Fixed deposits'?	YES
12.	Whether confirmations of balances in respect of all bank balances tally with the Bank statements?	YES
13.	Whether Fixed Deposits and interests as per Fixed Deposits Register tally with the confirmation/certificate issued by the bank?	YES
14.	Whether the confirmation statements received from banks are authenticated and in the letter head by the bank?	YES
15.	In case of any difference observed in the above check, whether the same was adjusted in the subsequent year?	NA
16.	Whether external confirmations were obtained from Banks in the test checked cases, if so details thereof with.	Online Bank statements are test checked
17.	Whether any of the aforesaid lapses were brought out in the Report of the Internal Financial controls by the Statutory Auditor, if not, whether Audit Enquiry was issued?	NO

For **A Raghavendra Rao and Associates**
Chartered Accountants
Firm's Reg. No. 003324S

(Sd/-)
CA Rajagopal S Joshi
Partner
Membership No. 207628

ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT

for the year 31st March 2021
Replies offered on the observation/ comments of the Statutory Auditors on the accounts of the company for the year 20-21 are as follows:

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
1	Accrual system: As per section 128(1) of the Companies Act, 2013, proper books of accounts shall not be deemed to be kept if such books are not kept on accrual basis and according to the double entry system of accounting. As stated in Significant accounting policy no.2, the company recognizes the transactions pertaining to grants and subsidies from the Government in respect of capital assets on receipt basis, which is contrary to the accrual system of accounting as essential under section 128(1) of the Companies Act, 2013.	Allocation or earmarking the quantum of Capital Grants and subsidies that gets released by GOK to the Company is not determinable from Company's end to account the same on accrual basis. Further to, GOK participation against such events is not made known in advance to company on accrual terms, it is recognisable only on release terms. In the absence of the same, Grant/Capital Subsidy received from the Government in respect of capital assets warrants for accounting on receipt basis only.
2. i.	The Company has charged depreciation as per KERC/ CERC rules. Consequently, following deviations is noted: Depreciation on additions during the year to fixed assets are provided from the month of addition instead of pro-rata basis required under Companies Act 2013.	The process of additions to asset base is dependent on various administrative procedures and largeness of transactions relating to Assetisation is voluminous and in current situation, the progression is carried manually and tedious, as such, monthly depreciation is prorated instead of day wise pro ration. This aspect, daywise proration will be contemplated once ERP is deployed and concurrent actions happen in system scenario with logic pre capture base on date of commission.
3. a)	Deviations from Accounting Standards Indian Accounting Standard 2 requires the Company to value its inventories at lower of cost or net realizable value. However, the company values its inventories at standard rates. The company does not consider the net realizable value of its inventories. Also the difference between the actual cost and standard cost is fully adjusted in material cost variance account without any apportionment to the inventories. The impact of such deviations from the Indian Accounting Standard is not ascertainable	As per prudent practice, the Company values its inventory as per Standard rate (SR) arrived by taking present market rate and Standard rates are determined by a exclusive committee which gets revised periodically on regular basis. The required accounting treatment for the difference in purchase value and Standard value is dealt in the Books (Material Cost Variance) as per stipulated procedure. Net realizable value of each item cannot be arrived due to largeness in the volume of items receipted and issued in the store house. The Company is having a robust system of accounting of difference between Purchase and Standard rate in the books of accounts. Hence, implementation of AS 2 may not be possible due to volume of work involved in day to day receipt and issue which is very high and also involves individual items of different nature like Insulators, Pot Heads, bolts, Nuts, structural, etc., anyhow Company is contemplating for implementation of ERP solutions, as such procedure for implementation of AS 2 will be put in place on roll out of ERP under inventory module envisaging one method among three available 1) First in First out or 2) Last in first out or 3) Weighted average along with recast of Net realisable value of inventory arrived at each year end.

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
b)	Indian Accounting Standard 16 requires the cost of dismantling to be estimated and included in arriving at the cost of the item for capitalisation. Company has not included the estimated cost of dismantling for capitalisation. Further IndAs–16 requires only costs that are directly attributable to bringing the asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by the management to be capitalized but company has capitalized admin expenses relating to projects in contrary to the Ind As.	Arriving at the estimated cost for dismantling of PPE during capitalisation is not possible as it involves voluminous task and also in the absence of system legacy data for arriving at such cost component involved for dismantling is not readily available under various instances. Administrative & General expenses pertaining to project section are exclusively maintained separately duly distinguishing from other normal expenses happening. The Project section is exclusively monitoring different projects and its activity is segregated from other normal activity. As such the expenditure incurred at Project section is directly attributable to specialised Projects/ schemes. Hence it is also capitalised against such projects.
c)	Indian Accounting Standard 116 – Leases: The company has taken land and buildings on lease for which premium of Rs 5,95,90,238/- has been paid in the earlier years. The valuation and presentation of this lease is not done in accordance with Ind AS 116.	As a prudence practice the premium paid towards Land and Buildings was amortized under intangible assets. Under Ind AS 116 lessees have to recognise a lease liability reflecting future lease payments and a 'right-of-use asset' for almost all lease contracts. Hiterto, INDAS 17 was governing "Leases" and on subsequent introduction of INDAS 116 which demanded recognition of Lease on different perception, thus required action for adoption of AS 116 will be dealt in FY21-22.
d) i).	Indian Accounting Standard 19 - Employee Benefits: The Company has provided for retirement benefits as per actuarial valuation made up to 31.03.2017 in the financial year 2017-18. Retirement benefits for subsequent years (FY 2018-19 onwards) have been accounted as per general notes 7.2(a) to the accounts.	This depends on KPTCL and Escoms P&G trust notifications. The Company accounts the Terminal benefit as per Actuarial Valuation communicated by KPTCL and Escoms P&G trust notifications which gets recognition of KERC with regard to employee benefit. The Trust has appointed professional agency for the purpose and the Company will provide the employee benefits as per its communication and also meets the expenses retrospectively as per the orders of Pension trust.
	Also provision for leave encashment is accounted as per general note 7.3 No actuarial valuation has been done for financial year 2020-21 which is contrary to Indian Accounting Standard-19 - Employee Benefits, which requires the actuarial valuation to be made.	As prudence practice, expenses outflow towards ELS is provisioned based on three years average. Will correspond with KPTCL and P&G trust for availment of professional Actuarian services for provisioning of ELS in the books of the company.
ii)	No provision for Gratuity and Family Pension made for employees covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS) referred in note 7.2(b).	Similarly , company will correspond with NDCPS wing of Pension trust, KPTCL for such provision
e)	Indian Accounting Standard 21 – The Effect of Changes in Foreign Exchange Rates : The Company is recognizing foreign currency transaction in respect of Bangalore Distribution	Foreign exchanges rates - Forex gain or loss are being accounted prudently under capital expenditure and referred transaction happened from FY2013 till date, further to based on invoice, retention money kept in the liability

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
	up gradation project at Standard foreign exchange rate and gain or loss on settlement of foreign currency monetary item is adjusted with the value of CWIP which is not in accordance with Ind AS 21.The impact of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable	account are reclassified to Capex account of the project. The loan availed by GOI for JICA, is recognised by BESCOM as per MOU executed among GOI/GOK and BESCOM towards DAS project, The recognition as per AS 21 will be implemented in FY21-22 for the pending outflow , if any.
f)	As per Ind As 20 'Accounting for Govt Grants and Disclosure of Govt Assistance', any assistance from Govt in the form of Interest free Loan should be recognised at it's fair value considering the market rate of Interest for a similar loan. The difference between nominal value of Loan and it's fair value should be recognised as Govt Grant. Ind AS 109 provides for the methodology of determining the fair value of loan. BESCOM during the preceding year [March 2020], has availed a loan of Rs 500 Cr from Govt of Karnataka. This is an Interest free loan repayable in seven years, including a moratorium of 2 years. The accounting treatment of above loan is not done in accordance with above Ind AS. The impact of above deviation from Indian Accounting Standard is as follows: - Understatement of Income to the extent of Rs. 149.49 Crs due to non recognition of Revenue grant - Understatement of Interest expense to the extent of Rs. 27.69 Crs due to non recognition of Interest on GOK loan in accordance with Ind AS 109 - Overstatement of Long Term Loan to the extent of Rs. 121.80 Crs due to recognition of Interest free GOK loan at its nominal value and not at Fair value In accordance with Ind ASs	AS 109 mandates for disclosure of Loan quantum as Rs 350.51 Crs instead of actual assistance extended by GOK ie Rs 500 Crs. Rs 500 Crores availed from GOK is continued in the principal face value instead of fair value in the note no 2.17 B, since assistance from GOK needs to be disclosed in full . The difference between nominal value and fair value is not recognsied and diminished loan value is not presented.
g)	Balance Confirmation/Reconciliation: The Company has not obtained confirmation and reconciled the balances as on 31.03.2021 from/ to KPTCL, KPCL, other ESCOMs and PCKL, sundry debtors, sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers / contractors / government authorities/ consumers/ employees, loans and other receivables from various parties. Pending reconciliation of Balances between major suppliers and peers, the impact of difference in balances between parties and Bescom on financials is not ascertainable.	Transactions pertaining to ESCOMS, KPTCL and PCKL are taken to the books by the Company as a prudent practice based on notifications, orders and letters from notified authorities for the said purposes. Obtaining of confirmation for all the transactions involves certain things that are clearly outside the control of the Company. However, the Company is making consistent effort to obtain the confirmation. In relation to others i.e., sundry creditors, advances, deposits from/to suppliers /contractors / government authorities / consumers /employees, loans and other receivables from various parties , transactions are taken to books based on orders, awards, notification for which correctness is authenticated, checked and counter

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
		checked by all the competent authorities. Also it may not be physically possible to obtain the confirmation for such transactions as it involves largeness in volume.
h)	As per Ind AS 20 'Accounting for Govt Grants and Disclosure of Government Assistance' Government grant should be recognised in Statement of Profit & Loss over the period in which entity recognises expense for which grant is intended to compensate. Depreciation for assets for which grant is received is recognised on SLM basis but deferred Income write back is on the written down value of the Government grant i.e the method of write back on Government grant is not accordance with depreciation charged on asset for which Grant is received.	Depreciation expenses charged againsts BESCOM funded assets are carried on SLM as per CERC guidelines. For the assets made out of grants is also charged as per SLM, but in the absences of system in place corresponding writeback of Depreciation is not happening for want of macro level data from the field, as such, as per prudence practice it is carried on WDV methodology.
4.	Company has changed the accounting policy in respect Provisioning against long pending receivables (Write off) and payable(Write Back). Consequently, the net impact of Rs.10.63 Crs in expenses has been absorbed in current year profits.(See Accounting policy No 14B &14C General note no.18C).	Company Act 2013, mandates for treating any receivables outstanding beyond 3 years needs de-recognised in the books for true and fair presentation. To accomplish with stipulation of company act , Company has derived a policy for Writeoff/Writeback and absorbed the net impact in the books effective this FY 20-21.
5.	Details of dues to MSME required to be disclosed under sec 22 of Micro, Small and Medium Enterprises Development Act 2006 are not available in notes to Accounts	The macro level data pertaining to Micro, Small and Medium Enterprises is not readily available. The disclosure with regards to dues to MSME required to be disclosed under sec 22 of Micro, Small and Medium Enterprises Development Act 2006 will be dealt in FY 21-22.

Replies offered on the observation/ comments of the Statutory Auditors on the INTERNAL FINANCIAL CONTROLS of the company for the year 20-21 are as follows:

Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
a) The company does not have an appropriate internal control system with regard to Capitalisation of fixed assets, charging of depreciation, updation of fixed asset registers, etc. We have come across situations where there is delayed capitalization resulting in Excess/ Short depreciation provision in the books.	Capitalisation is not happening periodically due to voluminous task involved in creating fixed assets. Majority of Asset are resultant of assemblage done and classified against Transformer and lines majorly and other classification such as building, Vehicles and Office equipment contributing little, the capitalisation process involves rugged administrative process manually i.e., categorisation depends on Technical certificate/ Completion Report/ Final bill based on Measurements book etc., Significant fixed asset accounting also happened at the time of corporatisation (bifurcation of Discoms from parent entity KPTCL) with book adjustment happening under GOK notification. IFC will be strengthened on ERP implementation since reconciliation and verification for prospective assetisation will have check and review mechanism concurrently and will assist to have those aspects accounted paralley to books.
b) Physical verification of Plant & Machinery and Lines & Cables and reconciliation of same with books of account are not done at regular intervals.	The major asset base, consists of dissimilar types of transformers (different capacities) conductors, cables & Structural addition to the existing infrastructure. There is a tracking of additions made in the year. Due to vast areas covered and routine works needs coverage across length and breadth involving vast SQ KMs physical verification is not happening.
c) The company does not have an appropriate internal control system with regard to maintenance of accounts as internal audit has noticed revenue leakage and excess payments and payment without proper approval during the transaction audit of divisions and corporate office.	The existing Internal audit by itself is for the internal control. The existing setup is to find out the irregularities and brought to the notice of the Competent authority. The same is being carried out by the internal audit. At head office, divisional internal audit reports are being reviewed by the functional directors and appropriate action is being initiated for excess payment and irregular expenditure. Strengthened measures will be contemplated for review and check mechanism with proper Audit trail is put in place in ERP.
d) The Company does not have suitable computerised system in respect of Financial accounting, Payroll, Inventory, Capex etc., impacting reliability, grouping and adequate disclosure of financial transactions.	Company is deploying ERP in phases covering HRMS, Inventory, Finacial and Accounts module covering Account Receivable, Accounts Payable, Fixed Asset, General Ledger, Cash management, Loans Management, Procurement, Projects and Power purchase etc under GOI IPDS scheme. Once it is deployed the said aspect will be covered end to end.
e) There was no evaluation of internal financial controls and risk management systems by Audit Committee of the Company as required by section 177 (4) (vii) of Companies Act 2013.	Audit committee is reviewing on each aspects brought before its purview and suitable direction are issued for the compliance and accountability aspects of the company. Company will contemplate for risk management as per Sec- 177 (4) (vii) of Companies Act 2013.
f) The Company does not have the procedure of getting balance confirmation from parties in respect of Debtors, Creditors, Advances, Recoverable etc.,	Debtors, Creditors and advances, deposits from/to suppliers/ contractors/ government authorities/consumers / employees, loans and other receivables from various party's transactions are taken to books based on orders, awards, notification for which correctness is authenticated, checked and counter checked by all the competent authorities. Also it may not be physically possible to obtain the confirmation for such transactions as it involves largeness in its volume.

Sd/-	Sd/-	Sd/-
General Manager (A&RT)	**Director (Finance)**	**Managing Director**
BESCOM	BESCOM	BESCOM

Accounting Policies for BESCOM (Ind AS based)

1. Company overview

Bangalore Electricity Supply Company Limited ('BESCOM' or 'the company') is a company registered under the Companies Act, 1956 incorporated on 30th April, 2002 and commenced its operations from 1st June, 2002. BESCOM is responsible for power distribution in eight districts of Karnataka (namely Bangalore Urban, Bangalore Rural, Ramanagara, Chickkaballapura, Kolar, Tumkur, Chitradurga and Davanagere).

The KERC vide letter dated 30th Sep 2008 has intimated that as per first provision of section 14 of the Electricity Act 2003, BESCOM has become a Deemed Licensee valid for a period of 25 years from 10th June 2004.

The Government of Karnataka published vide their order No. DE 14 PSR 2002 dated 31-05-2002, the 2nd Transfer Scheme called Karnataka Electricity Reform (transfer of undertakings of KPTCL and its personnel to electricity distribution and retail supply Companies Rules, 2002) giving effect to the approval of distribution undertakings, assets and liabilities and provisional opening Balance Sheet of KPTCL and BESCOM based on the Annual Accounts of KPTCL as on 31-03-2001. As per the provisions of 2nd Transfer Scheme, after the stipulated period of one year i.e., by 31-05-2003, the same became final. Opening Balance Sheet earlier approved and published vide G.O. and Government notification dated 31-05-2002 read above were provisional and thereafter Government had approved and issued final opening Balance Sheet of BESCOM as at 01-06-2002 vide their order No. DE 48 PSR 2003 dated 31-05-2003/No.DE 48 PSR 2003, dated 07-10-2004.This has been notified and published as final. The changes effected after the audit by KPTCL in the "transfer scheme" have been incorporated in the accounts of the Company as per Annexure – 2 to Government Order NO.DE48 PSR 2003 dated 07-10-2004.BESCOM being successor entity to the erstwhile KEB/KPTCL formed on 01.06.2002 vide G.O. no. DE48 PSR 2003/Dtd 31.05.2003/No.DE48 PSR 2003 dtd 07.10.2004, prudently following the Policies / Practices specified in the Manuals / Volumes / Regulations of KEB/KPTCL in relation to the financial controls and Administrative controls till rescinded or amended.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS

The financial statements are prepared on accrual basis of accounting under historical cost convention except as otherwise provided in the policy and in accordance with Indian Accounting Standard (Ind-AS) as notified by Ministry of Corporate Affairs under the Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 and subsequent amendments thereof as well as with the additional requirements applicable to financial statements as set forth in Companies Act 2013 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, which are accounted on receipt basis:

- Grants and subsidies from Government in respect of capital assets
- Insurance claims.

3. USE OF ESTIMATES AND JUDGEMENTS

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 assumption are reviewed on an ongoing basis and revisions to accounting estimates are recognized prospectively.

4. GRANTS AND SUBSIDIES

Grants/subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumer's contribution to capital works are treated initially under deferred income and taken to fixed asset based on commissioning of the asset (put into use) and depreciation is charged in accordance to the class of asset it belongs.

The proportion equivalent to % of depreciation charged for plant & Machinery /Line & cables are reckoned as basis for arriving at depreciation write back against such quantum received over the year including current FY under Grants/subsidy/Consumer contribution and the same is charged back as income and shown distinctively in depreciation schedule (Note) in the statement of profit & loss

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 and accounted on accrual basis.

All Government loan which are received at concessional rate or without rate of interest, shall be classified as financial liability and company shall apply the requirement of Ind AS 109 "financial instrument" and shall recognise the corresponding benefit of the government loan at a below-market rate of interest as a government grant considering MCLR rate.

5. INVENTORIES

Stores, spares and loose tools are valued at scheduled standard rates (standard rates are determined on the basis of previous purchases and prevailing market rates).The difference between realizable value (Purchase cost) and Scheduled standard rates is charged to P&L account under Material cost variance account (both Debit and credit)

FIXED ASSETS AND CAPITAL WORK IN PROGRESS

6. PROPERTY PLANT AND EQUIPMENTS

Property, Plant and Equipment are stated at cost, net of accumulated depreciation and impairment loss, if any. Such costs comprises of purchase price and any directly attributable cost of bringing the assets to its working condition for intended use but does not include any estimate of the cost of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located. Cost includes cost of land, material, labour and other appropriate overheads.

The company depreciates property, plant & equipment using the straight line method and depreciation is charged at the rate prescribed & notified by Central Electricity Regulatory Commission (CERC). The company does not charge depreciation as per the rates prescribed under the Schedule II of the companies Act,2013.

In case there is a revision in the rates prescribed and notified by the CERC, the company applies the revised rates prospectively from the date of change notified by the CERC.

The residual value of all the assets is 10 % as per CERC guidelines, against 5% as per Companies act 2013.

Any addition to the asset base or deletion to the asset base, depreciation is charged in proportion to month of addition or deletion

Released assets intended for reuse is continued to be depreciated in accordance with depreciation percentage of its classification i.e., Line, cables, Networks, Plant & Machinery & Vehicles etc., to which it pertaining to.

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

Expenditure 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.

7. INTANGIBLE ASSETS

Intangible assets including Software rights and lease hold lands/ building are recorded at the consideration paid/incurred for acquisition of such assets and are carried at cost less accumulated amortization and impairment in proportion to period of agreement or licensee term and in the absence of licensee (Software) the cost is amortised in 4 years period.

8. Non-current Assets (or disposal groups) held for Sale

Non-current assets (or disposal groups) are classified as assets held for sale when their carrying amount is to be recovered principally through a sale transaction and a sale is considered highly probable. The sale is considered highly probable only when the asset or disposal group is available for immediate sale in its present condition, it is unlikely that the sale will be withdrawn and sale is expected within one year from the date of the classification. Disposal groups classified as held for sale are stated at carrying amount (Written down value). Property, plant and equipment and intangible assets are not depreciated or amortized once classified as held for sale. Assets and liabilities classified as held for sale are presented separately in the statement of financial position.

9. IMPAIRMENT OF ASSETS

The carrying amounts of assets are reviewed by management whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognized whenever the carrying amount of an asset or its cash-generating unit exceeds its recoverable amount. Impairment losses, if any, are recognized in the statement of profit & loss as a component of depreciation and amortization expense.

An impairment loss is only reversed to the extent that the asset's carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined net of depreciation or amortization, if no impairment loss had previously been recognized.

10. CAPITAL WORK IN PROGRESS

Materials issued to capital works-in-progress are accounted at cost of purchase or scheduled standard rates (standard rates are determined on the basis of previous purchases and prevailing market rates)

Administrative and general overhead expenses accounted under designated Project Sections which are attributable to construction of fixed assets till they are ready for their intended use are identified and allocated on a systematic basis to the cost of the related assets.

Contracts are capitalized on receipt of final completion report or technical commissioning reports.

11. BORROWING COST

Borrowing costs consist of interest and other costs that the Company incurs in connection with the borrowing of funds. 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 capitalized as part of the cost of the respective assets. All other borrowing costs are expensed in the period in which they occur.

Borrowing cost are capitalized by effective interest rate after Adjustment of transaction costs, premiums/ discounts, to be made while capitalizing borrowing costs.

12. TRANSACTIONS IN FOREIGN CURRENCY

Transactions in foreign currencies are recorded at the exchange rate prevailing on the date of transaction. Foreign currency denominated monetary assets and liabilities are translated into the functional currency at exchange rate in effect at the end of each reporting period.

The gains or losses resulting from such transactions or settlement are recognized in Statement of Profit & Loss.

Non-monetary assets and non-monetary liabilities denominated in foreign currency and measured at historical cost are translated at the exchange rate prevailing at the date of transaction.

13. REVENUE RECOGNITION

REVENUE FROM OPERATIONS

1. 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/discloses revenues net off electricity taxes in its statement of profit and loss.
2. Revenue for the year is adjusted by estimating un-billed revenue demand for sale of power to HT and IP category on actual basis and 75 % on LT category for the current year.
3. Sale of power under Irrigation Pump sets below 10 HP are on estimation. Estimation is based on the quantum recorded under exclusive Agri Feeders provided for the purpose and extrapolated across all the Irrigation pump sets of below 10 HP.

   Per HP consumption on each Agri feeder is arrived on deducting 10% energy loss on the input of that feeder and dividing it by total connected load. Revenue corresponding to estimated sales is recognised as per Commission Determined Tariff.
4. 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 (KERC) under the applicable regulatory framework and the amount can be measured reliably.

   The probable quantum of deferred Asset/liability for the current FY which is expected to flow to the entity as a result of the actual or expected actions passed by the Hon'ble 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 the extent of Return on Equity conservatively which in all probability KERC will admit in true up order (Annual performance review)

14. OTHER INCOME

1. Income from services rendered is accounted based on the agreements/arrangements with the concerned parties
2. Rebate earned on Power Purchases prompt payments are accounted as and when the related dues are settled.
3. Interest income is recognized on a time proportion basis taking into account the amount outstanding and rate applicable.

14 (A) PROVISION FOR BAD AND DOUBTFUL DEBTS

The provision for bad & doubtful debts is maintained at 4% on the balance of sundry debtors (exclusive of receivables from BJ/KJ installations and IP sets) for sale of power of LT category outstanding as at the year-end and on HT consumers specifically identified on a case-to-case basis.

The provision for bad and doubtful debts in respect of arrears of IP sets and BJ/KJ installations is maintained in the following pattern:

- Dues outstanding for 2 years and above-75%
- Dues outstanding between 1 year and 2 years-50%
- Dues outstanding less than 1 year-Nil

14 (B)

The Write off provision for bad & doubtful debts is maintained at 3% on Receivables including

1) Supplier/Employee related accounts
2) Inter Escom activity relating to material transfer, Personnel transfer and other transactions Excluding energy balancing and PP related
3) Store Inventory on account of obsolete nature
4) It does not include Receivables from GoK/GOI/Statutory bodies

14 (C)

Write-back provision is maintained at 2 % on payables belonging to Supplier / Vendors and Inter-escom excluding Energy balancing and any Power purchase related activity related to Inter-escom / IPPs/ Gencos / Transcos etc., It does not include Payables to from GoK / GOI / Statutory bodies

15. EMPLOYEE BENEFITS

Pension & Gratuity are provided based on the rates prescribed by 'KPTCL & ESCOMs Pension & Gratuity Trusts'.

Leave encashment is provided on the basis of estimates made by the company and not on the basis of actuarial valuation.

All expenses excluding re-measurements of the net defined benefit liability (asset), in respect of defined benefit plans are recognized in the statement of profit and loss as incurred.

Re-measurements, comprising actuarial gains and losses and the return on the plan assets (excluding amounts included in net interest on the net defined benefit liability (asset)), are recognized immediately in the statement of financial position with a corresponding debit or credit to retained earnings through other comprehensive income in the period in which they occur. Re-measurements are not reclassified to statement of profit and loss in subsequent periods.

16. PROVISIONS AND CONTINGENT LIABILITIES

A provision is recognized when the company has a present obligation as a result of past event and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation, in respect of which a reliable estimate can be made based on technical valuation and past experience. However where the effect of time value of money is material, provision are determined and maintained by discounting the expected future cash flow, wherever applicable. Where discounting is used the increase in the provision due to the passage of time is recognized as finance cost.

Contingent liabilities are disclosed on the basis of judgment of management. These are reviewed at each balance sheet date and adjusted to reflect current estimate of the management.

17. TAXES ON INCOME

Income tax expense comprises current tax and deferred tax. Income tax expense is recognized in statement of profit & loss except to the extent that it relates to items recognized in other equity through other comprehensive income.

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rates (tax laws) enacted or substantively enacted by the end of the reporting period and includes adjustment on account of tax in respect of previous years.

Deferred tax is recognized using the balance sheet method, providing for temporary difference between the carrying amount of an asset or liability in the balance sheet and its tax base.

Deferred tax is measured at the tax rates that are expected to apply when the temporary differences are either realized or settled, based on the laws that have been enacted or substantively enacted by the end of reporting period.

A deferred tax asset is recognized to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary difference can be utilized.

The carrying amount of deferred tax assets are reviewed at each reporting period and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realized.

18. STATEMENT OF CASH FLOWS

Cash flow are reported using indirect method, whereby profit/(loss) before tax is adjusted for the effect of transactions of non-cash nature, any deferrals or accruals of past or future operating cash receipts or payments and item of income or expenses associated with investing of financing cash flows from operating, investing and financing activities of the company are segregated.

19. FINANCIAL INSTRUMENTS

Financial Instrument

Non Derivative Financial Instruments are classified as:-

Financial asset measured at

- Amortized Cost
- Fair Value through profit & loss
- Fair Value through other comprehensive income

Financial liability measured at

- Amortized Cost
- Fair Value through profit & loss

Initial Recognition and Measurement

Financial assets and financial liabilities are recognized in the Company's statement of financial position when the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. The Company determines the classification of its financial assets and liabilities at initial recognition. All financial assets and liabilities are initially recognized at fair value plus directly attributable transaction costs except for those financial instruments measured at fair value through profit & loss. Financial assets and liabilities carried at fair value through profit & loss are initially recognized at fair value, and transaction costs are expensed in the income statement.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

A. Financial assets/ Financial liabilities carried at amortized cost

A financial asset or financial liabilities are subsequently measured at amortized cost if it is held within a business model whose objective is to hold the asset in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

B. Financial assets at fair value through other comprehensive income

A financial asset is subsequently measured at fair value through other comprehensive income if it is held within a business model whose objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial assets and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

C. Financial assets/Financial liabilities at fair value through profit & loss

A financial asset or financial liabilities which are not classified in any of the above categories are subsequently fair valued through profit & loss.

De-recognition

Financial Assets

The Company derecognizes a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the asset expires or it transfers the financial asset and substantially all the risks and rewards of ownership of the asset.

Financial Liabilities

A financial liability is derecognized 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 a de-recognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognized in the income statement.

20. LEASES

A Contract is recognized as lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

At the commencement date, a right-of-use asset and a lease liability is recognized.

At the commencement date, right-of-use asset is measured at cost.

The cost of the right-of-use asset shall comprise:

(a) The amount of the initial measurement of the lease liability

(b) Any lease payments made at or before the commencement date, less any lease incentives received;

(c) Any initial direct costs incurred by the lessee; and

(d) An estimate of costs to be incurred by the lessee in dismantling and removing the underlying asset, restoring the site on which it is located or restoring the underlying asset to the condition required by the terms and conditions of the lease, unless those costs are incurred to produce inventories.

Lease liability is recognized at present value of the lease payments that are not paid at the date.

The right-of-use asset is measured by applying cost model and depreciation is charged in accordance with Ind AS 16, Property, Plant and Equipment.

The right-of-use asset is measured at cost less any accumulated depreciation and accumulated impairment losses if any

21. PURCHASE OF POWER

The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 Dated 10th May 2005 and subsequent orders issued from time to time for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to BESCOM by the Government of Karnataka. The Company recognizes the quantum of power exported at the generating plant as per allocation given by Government of Karnataka as per order dated 24.03.2010.

The Transmission cost on power purchase is recognized on the basis of total generating capacity allocated to BESCOM as per Government of Karnataka order dated 24.03.2010.

The Company has recognized the following as interface points for transmission of power:

a) For EHT consumers, consumption recorded at EHT consumer installations (66KV and above).

b) Readings recorded at 11 KV banks (interface points) existing in various sub-stations.

As per policy decision of the Government and in terms of Power Purchase Agreement, KERC and CERC tariff order, the related power purchase cost figures including interest for belated payments, publication charges and income tax paid are shown on the basis of billing on "Delivered Energy" basis.

The supply of energy to the Company includes EHT supply at more than 66 KV voltages at the interconnection points for transfer of power for billing by the Company. The Company does not recognize any transmission loss on EHT power in its books on purchase from KPTCL.

The Company accounts the power purchase from 10-6-2005 directly from Power Generators Pool Account as per the energy allocation/assignment by the Government of Karnataka as per the Government order No. EN 131 PSR 2003 dated 10-05-2005 and subsequent orders issued from time to time. The rates followed for the allocated/assigned power purchases are based on the commercial rates/predetermined rates as approved by PPA/CERC/KERC/Government of Karnataka.

The Transmission losses arising on account of Power Purchase from Generation Point till interface point of Transmission are accounted by the Company as per the information provided by PCKL / SLDC, KPTCL based on the proportionate energy consumed. This is as per the said Government order.

22. DIVIDEND

Dividend paid/payable are recognized in the year in which the related dividends are approved by the shareholders or Board of Directors as appropriate.

23. EARNINGS PER SHARE

The earnings considered in ascertaining the Company's Earnings per Share ('EPS') comprise the net profit after tax attributable to equity shareholders. The number of shares used in computing basic EPS is the weighted average number of shares outstanding during the year. The weighted average number of equity shares outstanding during the year are adjusted for events of bonus issue; bonus element in a rights issue to existing shareholders; share split; and reverse share split (consolidation of shares).The diluted EPS is calculated on the same basis as basic EPS, after adjusting for the effects of potential dilutive equity shares unless impact is anti-dilutive.

24. Prior Period Income / Expenses.

The prior period Income / Expenditure are accounted in the current period only if the total amount of prior period incomes / expenditure does not exceed 1% of turnover of the company for the year and earlier period accounts will not be restated for same.

Bangalore Electricity Supply Company Limited

Corporate Office, 4th Floor, K.R. Circle, Bangalore-560001

(CIN- U04010KA2002SGC030438)

Balance Sheet As at 31st March 2021

Amount Rs. in Crs.

Sl. No.	Particulars	Note No.	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020
I	**ASSETS**			
1	**Non-current assets**			
(a)	Property, plant and equipment	2.3	14,237.97	12,910.83
(b)	Capital work-in-progress	2.4	1,139.36	1,010.50
(c)	Rights to Use	2.3	1.94	1.94
(d)	Intangible assets	2.3	7.86	20.52
(e)	Financial Assets			
(i)	Investment-In PCKL	2.5	0.01	0.01
(ii)	Loans	2.6	987.08	907.89
(f)	Deferred Tax Assets (Net)	2.7	-	-
(g)	Other non-current assets	2.8	244.52	417.09
	Total (1)		**16,618.73**	**15,268.78**
2	**Current assets**			
(a)	Inventory	2.9	253.12	241.23
(b)	Financial Assets			
(i)	Trade receivables	2.10	9,295.55	8,525.20
(ii)	Cash and Cash equivalents	2.11	139.67	73.59
(iii)	Other balances with Bank	2.11 A	119.38	102.48
(iv)	Others Receivables	2.12	1,797.30	1,139.03
(d)	Other Current Assets	2.13	24.21	26.00
	Total (2)		**11,629.24**	**10,107.53**
3	Asset held for sale	2.14	59.62	42.99
	Total (3)		**59.62**	**42.99**
4	**Total assets (1+2+3)**		**28,307.60**	**25,419.31**
5	Regulatory Deferral Assets	2.15	5,915.13	3,957.39
	Total Assets and regulatory account balance (4+5)		**34,222.73**	**29,376.70**
II	**EQUITY AND LIABILITIES**			
1)	**Equity**			
(a)	Equity Share capital	2.16	1,343.54	1,343.54
(b)	Other Equity		207.09	(1.16)
(c)	Share Application Money pending allotment		429.03	273.44
	Total (1)		**1,979.65**	**1,615.82**
2)	**Non-current liabilities**			
(a)	Financial Liabilities			
(i)	Long Term Loans	2.17	7,343.04	5,493.62
(ii)	Other financial liabilities	2.18	4,906.47	4,582.21
(b)	Long Term Provisions	2.19	77.65	83.95
(c)	Deferred Income	2.20	3,882.28	3,603.74
(d)	Deferred Tax Liability (Net)	2.7	353.56	269.77
(e)	Other Non-Current liabilities	2.21	334.80	266.95
	Total (2)		**16,897.79**	**14,300.23**
3)	**Current liabilities**			
(a)	Financial Liabilities			
(i)	Short Term loans	2.22	5,194.88	4,836.01
(ii)	Trade and Other Payables	2.23	8,568.46	7,062.04
(iii)	Other financial liabilities	2.24	1,034.05	945.52
(b)	Short Term Provisions	2.25	17.36	15.40
(c.)	Deferred Income	2.20	244.34	241.21
(d)	Current Tax Liablities	2.26	31.98	37.35
(e)	Other Current Liabilities	2.27	254.21	323.12
	Total (3)		**15,345.28**	**13,460.64**
4.	**Total liabilities (2+3)**		**32,243.07**	27,760.88
5.	**Total Equity and liabilities (1+4)**		**34,222.73**	**29,376.70**

For **Raghavendra Rao & Associates**
Chartered Accountants
FRN 003324S
Sd/-
(CA Rajagopal S Joshi)
Partner
(M.No. 207628)

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(P. Rajendra Cholan)
Managing Director

Sd/-
(Dr. Chetan R C)
CFO & Director (Finance)

Sd/-
(Rekha. H.R)
GM (A&RT)

Sd/-
(Ramya Kannan)
Company Secretary

Bangalore Electricity Supply Company Limited
Corporate Office, 4th Floor, K.R. Circle, Bangalore-560001
(CIN- U04010KA2002SGC030438)

Statement of Profit and Loss for the period ended 31st March 2021

Amount Rs. in Crs.

Sl. No.	Particulars	Note No.	Year Ended on 31st March 2021 (Ind AS)	Year Ended on 31st March 2020 (Ind AS)
I	**Income**			
	Revenue from operations	2.28	19,680.84	21,170.69
	Other Income	2.29	435.44	480.23
	Total Income		**20,116.28**	**21,650.92**
II	**Expenses**			
	Purchase of Power	2.30	17,321.20	19,345.35
	Other Operating expenses	2.31	183.58	113.83
	Employee benefits expense	2.32	1,500.71	1,513.41
	Finance costs	2.33	983.60	902.50
	Depreciation and amortisation expense	2.34	821.14	753.53
	Other Expenses	2.35	546.08	459.91
	Total Expenses		**21,356.30**	**23,088.53**
III	**Profit/loss before exceptional items**		**(1,240.02)**	**(1,437.60)**
	Exceptional Items	2.36	389.31	-
IV	**Profit/loss before tax**		**(1,629.33)**	**(1,437.60)**
V	**Tax expenses**			
	Current Tax		36.38	25.60
	Deferred Tax liability		83.79	(19.77)
VI	**Profit for the period before movement in Regulatory deferral account balance**		(1,749.50)	(1,443.43)
	Net Movement in Regulatory deferral account balances related to profit or loss	2.37	1,957.74	1,589.94
	Profit for the period and movement in Regulatory deferral account balance		**208.25**	**146.51**
	Attributable to:			
	Equity holders of the Parent		208.25	146.51
	Non-controlling interests			
	Other comprehensive income:			
	Items that will not be reclassified subsequently to profit or loss :			
	Remeasurement of the net defined benefit liability			
VII	**Total Other comprehensive income / (loss) for the period, net of tax**			
VIII	**Total Comprehensive income for the period**		**208.25**	**146.51**
IX	**Earnings per share excluding net movement of Regulatory (In Rupees)**			
	Basic/Diluted		(13.02)	(15.27)
X	**Earnings per share (In Rupees)**			
	Basic/Diluted		1.55	1.55

For **Raghavendra Rao & Associates**
Chartered Accountants
FRN 003324S
Sd/-
(CA Rajagopal S Joshi)
Partner
(M.No. 207628)

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(P. Rajendra Cholan)
Managing Director

Sd/-
(Dr. Chetan R C)
CFO & Director (Finance)

Sd/-
(Rekha. H.R)
GM (A&RT)

Sd/-
(Ramya Kannan)
Company Secretary

Statement of Cash Flows for the period ended 31st March 2020-21

Amount Rs. in Crs.

Particulars	Year Ended on 31st March 2021 (Ind AS)	Year Ended on 31st March 2020 (Ind AS)
Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit before Tax	328.42	152.34
Adjustments for:		
Prior period expenses		-
Depreciation	1,065.48	994.74
Finance cost	949.72	870.11
Extraordinary items	389.31	-
Change in Provision for Trade Receivables	12.10	58.62
Reversal of Depreciation on Grants Asset (Deferred income)	(244.34)	(241.21)
Other Income		
Income Tax	(120.17)	(5.83)
Operating Profit before working capital changes	**2380.51**	**1828.77**
Adjustments for		
Changes in Inventories	(11.89)	(22.76)
Changes in Trade Receivables	(782.45)	(1,388.97)
Changes in Loans and other non current assets	93.38	122.30
Changes in Other balances with Bank	(16.90)	4.70
Changes in Other Current Assets and Other receivables	(2,630.87)	(1,032.69)
Changes in Current Liabilities	(74.28)	38.51
Changes in Non Current Liabilities	151.64	(7.99)
Trade Payable	1,506.42	792.60
Other current liabilities	28.41	42.02
Changes in Short term Provisions	1.96	1.32
Changes in Long term Provisions	(6.29)	8.89
Changes in Other Long-Term Liabilities	324.26	342.60
Operating Profit after working capital changes	**963.90**	**729.31**
Extraordinary items	(389.31)	
Net Cash inflow from Operating Activities	**574.59**	**729.31**
Cash Flow from Investment Activities		
Changes in Fixed Assets (Net)	(2,135.61)	(2,953.80)
Changes in Capital Work in Progress	(128.85)	266.26
Investments	-	10.00
Net Cash Outflow from Investment Activities	**(2,264.47)**	**(2,677.54)**
Cash Flow from Financing Activities		
Changes in Capital/Share Deposit Account	155.59	273.44
Changes in Long-Term Borrowings	1,849.41	1,137.42
Changes in Short-Term Borrowings	358.87	882.58
Change in Current maturities of long term debts/Current liabilities	60.13	85.01
Finance cost	(949.72)	(870.11)
Contributions from Consumers	281.67	394.91
Net Cash available from Financing Activities	**1,755.95**	**1,903.26**
Net Change in Cash and Cash equivalents - Surplus Cash [(A) + (B) +(C)]	66.08	(44.97)
Add: Opening Cash and Cash equivalents	**73.59**	**118.56**
	139.67	**73.59**
Closing Cash and Cash equivalent :	**139.67**	**73.59**

For **Raghavendra Rao & Associates**
Chartered Accountants
FRN 003324S
Sd/-
(CA Rajagopal S Joshi)
Partner
(M.No. 207628)

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(P. Rajendra Cholan)
Managing Director

Sd/-
(Dr. Chetan R C)
CFO & Director (Finance)

Sd/-
(Rekha. H.R)
GM (A&RT)

Sd/-
(Ramya Kannan)
Company Secretary

Bangalore Electricity Supply Company Limited
Corporate Office, 4th Floor, K.R. Circle, Bangalore-560001
(CIN:U04010KA2002SGC030438)

Statement of Changes in Equity for the year ended on 31st March 2021

A. Equity Share Capital

Amount Rs. in Crs.

	Balance as at 31st March 2021	Balance as at 31st March 2020
	1,343.54	1,343.54

B. Other Equity

Amount Rs. in Crs.

	Reserve & Surplus	**Share Application Money pending allotment**	**Total**
	Retained Earnings		
Opening balance at the beginning of the reporting period	(1.16)	273.44	272.28
Total Comprehensive Income for the year	208.25	-	208.25
Share Application Money Received		155.59	155.59
Equity Share Capital Issued		-	-
Dividends		-	-
Receivable from government		-	-
Transfer to General Reserve		-	-
Balance as on 31st March 2021	**207.09**	**429.03**	**636.12**

For **Raghavendra Rao & Associates**
Chartered Accountants
FRN 003324S

Sd/-
(CA Rajagopal S Joshi)
Partner
(M.No. 207628)

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(P. Rajendra Cholan)
Managing Director

Sd/-
(Dr. Chetan R C)
CFO & Director (Finance)

Sd/-
(Rekha. H.R)
GM (A&RT)

Sd/-
(Ramya Kannan)
Company Secretary

Note 2.3 : Property, Plant & Equipment

Notes to financial statements for the year ended March 31, 2021

Amount Rs. in Crs.

Tangible Assets												Released Assets intended for use		Rights to use	Intangible Assets
Particulars	**Asset Group**	**Land & Rights**	**Buildings**	**Civil Works (Pipeline, Sewage, Drainage, Water supply)**	**Other Civil Works**	**Plant & Machinery**	**Lines Cable Networks**	**Vehicles**	**Furniture & Fixtures**	**Office Equipments**	**Total**	**Plant & Machinery, lines & cables, vehicles etc.**	**Total**	**Land & Rights (Lease)**	**Software & Software Rights**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Gross Carrying Value	**A/c Code**	**10.1**	**10.2**	**10.3**	**10.4**	**10.5**	**10.6**	**10.7**	**10.8**	**10.9**		**16.2**		**10.1**	**18.1**
	Opening Balance As at 1-4-2020	**14.62**	**316.10**	**7.27**	**5.04**	**3,809.27**	**13,336.88**	**34.32**	**20.55**	**19.70**	**17,563.76**	**68.98**	**17632.73**	**5.96**	**192.16**
	Additions	3.11	37.91	0.56	1.37	766.36	1,759.10	4.39	2.51	4.10	2,579.42	10.97	2590.39	0.00	16.20
	Deductions	-	0.03	-	-	259.89	107.22	0.08	0.05	0.05	367.31	-	367.31	-	4.03
	Closing Balance As at 31-3-2021	**17.74**	**353.98**	**7.83**	**6.40**	**4,315.74**	**14,988.77**	**38.64**	**23.01**	**23.75**	**19,775.86**	**79.95**	**19,855.81**	**5.96**	**204.33**
Depreciation	**A/c Code**	**12.1**	**12.2**	**12.3**	**12.4**	**12.5**	**12.6**	**12.7**	**12.8**	**12.9**	**Total**		**Total**	**12.100**	**12.101**
	Opening Balance As at 1-4-2020	-	46.35	2.67	0.66	973.55	3,663.05	19.45	8.72	7.44	4,721.91	-	4721.91	4.01	171.64
	Additions		11.59	0.36	0.18	255.06	763.03	1.93	1.11	1.21	1,034.48	3.70	1038.19	0.00	28.04
	Deductions	-	0.02	-	-	70.29	71.80	0.07	0.03	0.03	142.25	-	142.25	-	3.21
	Short depreciation provided	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-
	Excess depreciation withdrawn	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-
	Closing Balance As at 31-3-2021	-	57.93	3.04	0.85	1,158.32	4,354.28	21.32	9.79	8.62	5,614.15	3.70	5,617.85	4.02	196.47
Net Block	**At March 31, 2021**	**17.74**	**296.05**	**4.79**	**5.55**	**3,157.43**	**10,634.49**	**17.32**	**13.22**	**15.12**	**14,161.72**	**76.25**	**14,237.97**	**1.94**	**7.86**
	At March 31, 2020	**14.62**	**269.74**	**4.60**	**4.37**	**2,835.72**	**9,673.83**	**14.87**	**11.82**	**12.26**	**12,841.85**	**68.98**	**12,910.83**	**1.94**	**20.52**

NOTE: (1) Buildings includes shared assets as per KPTCL's intimation (2) Addition includes released assets after reconditioning
(3) Deduction includes transfer of assets for reconditioning. (4) Additions / deletions of assets and depreciation thereon include:
a) Items pending reconciliation relating to inter unit transfers and related assets.

Note 2.4 : Capital Work in Progress

Notes to financial statements for the year ended March 31, 2021

Amount Rs. in Crs.

Sl. No.	Particulars	As at 31st March 2021	As at 31st March 2020
1	Capital Works In Progress	1111.40	994.05
2	Contracts in Progress	3.14	2.79
3	Provision for works	24.82	13.67
	TOTAL	**1139.36**	**1010.50**

Note 2.5 : Investment

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Non-Trade Investments-Investment in equity share-Company is having a share of 100100 No of 1000 Rupees face value as investment made to PCKL	0.01	0.01
Total	**0.01**	**0.01**

Note 2.6 : Loan

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Unsecured, Considered Good		
a) Security Deposits with Railways and Others	44.45	44.24
c) Deposit with Jurala Hydro Electric Project	14.00	14.00
d) Loans and Advances - Others	928.63	849.65
Total	**987.08**	**907.89**

Note 2.7 Deferred Tax Liability

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Deferred Tax Liability	**353.56**	269.77
Total	**353.56**	**269.77**

Note 2.8 Other Non Current Assets

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
a) Advances to Suppliers	21.89	14.03
b) Advances to Contractors	162.67	333.19
c) Amount paid to IT under protest	59.95	69.87
Total	**244.52**	**417.09**

Note 2.9 Inventories

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Stores, spares and loose tools (Stocks are valued at standard cost)		
a) Material Stock Account	226.28	220.81
Add/Less :Excess /Shortage on Physical verification	2.43	2.62
b) Mateterial imprest Account	17.55	12.46
c) Other Material Account	6.87	5.34
Total	**253.12**	**241.23**

Note 2.10 Trade Receivables

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Secured, considered good	4846.99	4,345.39
Unsecured, considered good	4448.56	4,179.81
Doubtful	1215.31	1,203.21
Total	**10510.86**	**9,728.41**
Less : Provision for doubtful debt	1215.31	1,203.21
Total	**9295.55**	**8,525.20**

Note 2.11 Cash and Cash Equivalents

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Cash and Cash Equivalents		
i) Balance with banks		
On current Account	63.88	33.32
Cash in Hand	45.38	3.42
ii) Other Bank Balance		
Term Deposit		
Deposits with maturity period of less than three months	30.40	36.84
iii) Stamp on hand	**0.02**	**0.02**
Total(i)+(ii)+(iii)	**139.67**	**73.59**

Note 2.11 A Other balances with Bank

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Deposits with maturity period of more than three months	119.38	102.48
Total	**119.38**	**102.48**

Note 2.12 Other Receivables

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Amounts recoverable from employees		
Amount Recoverable from Current Employees	2.90	1.33
Amounts recoverable from ex-employees	3.73	3.79
Cash found short due theft etc., Pending Investigation.	0.70	1.13
Amount recoverable from exployees - unused materails not returned/excess materials drawn	14.64	12.45
Transformers/Meters etc. issued for repairs the Corporation personnel.	0.01	0.01
Sub total	**21.98**	**18.70**
Less:- Provision for Doubtful of recovery from ex-employees	14.44	14.44
Total	**7.54**	**4.26**
Cash Receivables from Associates - KPTCL / ESCOMS	654.95	635.85
Interest accrued but not due on deposits (including Bank Deposits)	18.13	16.68
Remittance Head Office In Transit Account	0.10	(5.39)
Transfers from Head Office In Transit Account - Canara Bank	3.57	0.42
Other Receivables	107.94	60.63
Inter ESCOMs Energy balancing & Energy charges at IF point	1005.08	426.59
Total	**1,797.30**	**1,139.03**

Note 2.13 Other Current Assets

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Short term loan and Advance(Unsecured considered good)		
Loans and advances staff - Travel advance.	0.07	0.22
Loans and advances staff - Medical advance.	4.27	2.77
Advances staff against expenses.	1.19	1.12
Loans and advances staff - Festival advance.	1.35	4.50
Sub total	**6.88**	**8.61**
Receivables from Pension / Gratuity Trust.	17.15	14.88
Prepaid expenses.	0.17	2.51
TOTAL	**24.21**	**26.00**

Note 2.14 Assets Held for sale (scraped assets)

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
a) Value of scraped assets	59.62	42.99
Total	**59.62**	42.99

Note 2.15 Regulatory Deferral Assets

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Regulatory Deferral account debit balance	5915.13	3,957.39
TOTAL	**5,915.13**	**3,957.39**

Note 2.16 Equity Share Capital

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Authorized Share Capital		
Equity Shares		
200,00,00,000 (Previous Year - 100,00,00,000) equity shares of Rs 10 each	2,000	2,000
Issued, Subscribed and fully paid-up shares		
13,43,53,5100 (March 31,2019: 54,69,15,100) equity shares of Rs.10/- each paid up	1,343.54	1,343.54
Total	**1,343.54**	**1,343.54**

Further Notes:

1. Terms/ rights attached to equity shares: There is no specific terms and rights attached to equity shares
2. Details of shareholders holding more than 5% shares in the Company

Amount in Rs.

Particulars	As at 31st March 2021		As at 31st March 2020	
	No.of shares	%of holding	No.of shares	% of holding
Equity shares of Rs.10/- each fully paid				
Hon'ble Governor, State of Karnataka (GoK)	1,34,35,35,100	99.99%	1,34,35,35,100	99.99%
Principal Secretary Energy Department	-	-	-	-

3. Reconciliation of Number and amount of share capital outstanding at the beginning and at the end of the reporting period.

Amount in Rs.

Particulars	As at 31st March 2021		As at 31st March 2020	
	No.of shares	Amount	No.of shares	Amount
Shares outstanding at the beginning of the year	1,34,35,35,100.00	13,43,53,51,000.00	1,34,35,35,100.00	13,43,53,51,000.00
Shares Alloted during the year	-	-		
Shareg bought back during the year		-		
Shares outstanding at the end of the year	**1,34,35,35,100.00**	**13,43,53,51,000.00**	**1,34,35,35,100.00**	**13,43,53,51,000.00**

Note 2.17 Long Term Loans

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
SECURED LOANS		
Term Loans From		
-Banks (Refer Note 2.17A below)	4,138.81	1,913.61
-Others (Refer Note 2.17A below)	2,699.12	2,840.39
Sub-Total	**6,837.92**	**4,754.00**
UNSECURED LOANS		
Term Loans From		
- Banks (Refer Note 2.17B below)		
- Others (Refer Note 2.17B below)	505.11	739.62
Sub-Total	**505.11**	**739.62**
Total	**7,343.04**	**5,493.62**

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
State Bank of India loan 1.Repayment within 13 years (including moratorium period of three years) payable in 40 quarterly installment of Rs. 2.50 Crore each. Interest to be paid as and when due. Present ROI is 7.50% p.a. First instalment paid on 30.06.2018. **Hypothecation of fixed assets of the company valued at Rs.110 Crs** 2.Repayment within 10 years (including moratorium period of two years) repayble in 32 quarterly installment of Rs.6.25 Crore. First quarterly instalment paid on 30.06.2017. Interest to be paid as & when due. Present ROI is 7.50% p.a. **Exclusive charge on fixed asset of Bescom @ 135% of T.L** 3.Repayment within 10 years (including moratorium period of two years) repayble in 32 quarterly installment of Rs.14.0625 Crore each. Interest to be paid as & when due.First instalment paid on 31.03.2018. Present ROI is @ 7.50%. P.a **Exclusive charge on fixed asset of Bescom @ 135% of T.L** 4.Repayment within 10 years (including moratorium period of 26 months) payable in 31 quarterly installments of Rs.4.92 Crs each & last installment of Rs.4.98 crs. Interest to be paid as & when due. Present ROI is 7.50% p.a . First installment due on December 2021. **Exclusive charge on the project specific assets created out of above loan.** 5. The special long term transition loan for COVID-19 under liquidity injection package is utilized for clearance of power purchase dues of BESCOM towards CPSU Gencos, TRANSCOs, IPPs and RE Generators as on 31.03.2020 with an unconditional and irrevocable state Government Guarantee before disbursement. Repayment with in 10 years in 28 quarterly installments of Rs.31.25 Cr after a moratorium period of 38 month from the	1445.84	547.70

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
date of disbursement. First installment due on Jan 2024. Present ROI is 7.50% p.a. Charge on the current Assets of the company with an unconditional and irrevocable Guarantee of Government of Karnataka for the exposure of the loan till the closure of the loan. 6. Repayment within 15 years in 47 Quarterly installments of Rs.32.84 Cr each with last installment of Rs.32.52 Cr after a moratorium period of 38 months from the date of first disbursement. First installment due on May 2025.Present ROI is 7.50% p.a. Exclusive charge of project specific assets with total value of Rs.2102.28 Crs created out of term loan.		
Bank of India Bank of India - Repayment within 11 years including one year moratorium 120 monthly installment of Rs. 0.90 Cr from the date of first disbursement. First installment due on May 2021.Present ROI is 7.85% p.a. Exclusive charge on project specific assets of Rs.119.90 Crs	52.52	-
Canara Bank Canara Bank 1. Repayment within 13 years (including moratorium period of three years) payable in 40 quarterly instalment of Rs. 10 Crore each. First instalment paid on 23.09.2013. Interest to be paid as & when due. ROI is @ 7.80% p.a **Hypothecation of fixed assets of the company valued at Rs.457.62Crs** 2. Repayment within 13 years (including moratorium period of three years) payable in 40 quarterly installment of Rs. 9.25 Crore each. Interest to be paid as & when due. ROI is @7.80% with annual reset.First Instalment paid on 24.01.2017. **Hypothecation of fixed assets of the company project Assets at Rs.417.09 Crs** 3. Repayment within 10 years (including moratorium period of two years) payable in 31 quarterly instalment of Rs. 4.56 Crore each and last installment of Rs.2.28 Crores. Interest to be paid as & when due. ROI is @ 7.80% p.a . First installment paid on Oct 2020. **Hypothecation of assets created out of the praposed Term Loan of Rs.159.60 Crs.** 4. Repayment within 10 years (no moratorium period) payable in 120 monthly instalment of Rs. 2.50 Crore each. Interest to be paid as & when due. ROI i.e 7.40% p.a. First installment paid on Nov 2018. **Hypothecation of assets created out of the Project of Rs.350.00 crores.** 5. Repayment within 13 years (including moratorium period of three years) payable in 119 monthly instalment of Rs.2.22 Crore each & last installment of Rs.2.59 crores. Interest to be paid as & when due. ROI is @ 7.75% p.a. First installment due on April 2021. **Hypothecation of assets created out of the Project 299.75 Crores.** 6. Repayment within 10 years (without moratorium period) payable in 119 equal monthly instalment of Rs. 1.15 Crore each and last installlment of Rs.1.12 Crores . Interest to be paid as & when due. Present ROI is 7.75% p. a. First Instalment paid on Sept 2020.	1926.94	949.61

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Hypothecation of project assets created out of proposed term loan. 7.The special long term transition loan for COVID-19 under liquidity injection package is utilized for clearance of power purchase dues of BESCOM towards CPSU Gencos , TRANSCOs , IPPs and RE Generators as on 31.03.2020 with an unconditional and irrevocable state Government Guarantee before disbursement. Repayment within10 years (including moratorium period of 3 years) in 28 equal quarterly installment of Rs.37.50 Cr. Interest to be paid as & when due. Present ROI is 7.45% p.a. Security charge on current Assets of the Company along with Guarantee by Karnataka Government of the exposure till tenure of the loan.		
Bank of Maharastra. The term of repayment in 28 quarters, 27 quarterly installment of Rs.4.47 Crs per quarter and Rs.4.31 Crs in 28th quarter after intial moratorium period 18 months. First installment paid on 27.06.2014. Present ROI is 8.85% p.a The tenure of loan will be 11 years (including 1 year moratorium period). The term of repayment in 40 quarterly installment of Rs.4.975 crs each. Interest to be paid as and when due. Present ROI is 9.00% p.a. First installment due on September 2020. The term of repayment in 28 quarters, 27 quarterly installment of Rs.9.82 Crs per quarter and Rs.9.86 Crs in 28th quarter after intial moratorium period of 18 months. First installment paid on 18.11.2014. Present ROI is 8.85% p.a. The tenure of loan will be 11 years (including 1 year moratorium period). The term of repayment in 40 quarterly installment of Rs.3.50 crs each. Interest to be paid as and when due. Present ROI is 9.00% p.a. First installment due on September 2020. **Securities : Exclusive 1st charge on all fixed assets to be purchased out of the loan.**	270.29	282.63
Bank of Baroda 1. 'The term of repayment in 36 quarter, 35 quarterly installment of Rs.3.36Crs per quarter and Rs.3.30Crs in 36th quarter after initial moratorium period of 24 months first installment paid on July 2020. Present ROI is @7.40%.p.a. Hypothecation of project assets. 2.The tenure of loan is 13 years including 3 year moratorium period. The term of repayment in 40 equal quarterly installment of Rs. 2.2865 Crores. Interest to be serviced as & when due. Present ROI is @7.65% p.a. First charge on the assets to be created out of the project cost of Rs.101.63 Crore with margin of 10% The tenure of loan will be 13 years including 3 year moratorium period. The term of repayment in 40 equal quarterly installment of Rs. 2.2865 Crores. Interest to be serviced as & when due. Present ROI is @8.65% p.a. First charge on the assets to be created out of the project cost of Rs.101.63 Crore with margin of 10%"	113.58	133.67

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Indian Bank. Indian Bank : Repayment within 15 years in 144 equal monthly installments commencing after an initial period of 3 years. Interest to be serviced monthly. First installment of Rs. 4.64 Crs due on April 2024.Present ROI is 7.30% p.a. Hypothecation of project assets of Rs.742.34 Crs	116.95	133.67
Karnataka Urban Infrastructure Development and Finance Corporation Limited (KUIDFC) **Karnataka Urban Infrastructure Development and Finance Corporation Limited (KUIDFC)** The term of repayment in 10 years including moratorium period of 2 years in 32 equal quarterly installment of Rs. 12.50 Crs each. First installment due on June 2022. Interest to be paid as and when due. **Security - Hypothecate of project assets of Rs.830.45 Crs**	212.69	-
Sub-Total	**4138.81**	**1,913.61**
Term Loans from Others **RAPDRP PFC (B)** PFC-RAPDRP (Part-B) "The tenure of loan will be 20 years including moratorium period of 5 years. The interest and interest tax on the said loan shall be borne by the Utility and shall begin to accrue from the date of release of loan by Ministry of Power to PFC.If the distribution utilities achieve the target of 15% AT&C loss on a sustained basis for a period of 5 years in the project area and the projected is completed with in time schedule fixed by the steering comittee loan will be convertable into grant "Secured by way of hypothecation on the newly finance assets under the project as securities for loan.	58.73	58.73
RAPDRP PFC (B) (Counter part Funding) The loan shall be repaid in 60(SIXTY) equal quarterly instalments .The first instalment of Rs.2.60 crore was paid on 15.10.2015 and current installment amounts to Rs.2.99 crs. ROI at 10.25% p.a	101.86	113.84
REC (TL) NJY Phase 2 Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principle instalment is repayable in annual instalments. First instalment of Rs.25.61 crores was paid on 15.03.2018.The rate of interest @ 11.00% p.a Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	143.22	171.86
REC (TL) DTC Metering Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principle instalment is payable in annual instalments and on 15 th of the month in which the first disbursement was made. First installment of Rs.15.39 crores was paid on 15.03.2018. The rate of interest @ 10.75% p.a Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	76.95	92.34
REC (TL) HVDS Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principle instalment is payable in equal annual instalments. First instalment of Rs.7.87 crores paid on April 2018. The rate of interest @ 11.00 % p.a Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	136.93	159.75

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
REC (TL)UAIP Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principle installment is payable in equal annual installments.First installment of Rs.23.80 crores paid on Sept 2018. The rate of interest @ 11.00 % p.a Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	151.67	176.95
REC (TL) General Capex Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principle installment is payable in equal annual installments First instalment of Rs.29.76 crores paid on Nov 2018.The rate of interest @ 11 % p.a Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	194.34	226.72
REC (TL) Static meter Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principle installment is payable in equal annual installments.First installment paid in December 2019. The rate of interest @ 11.00% p.a Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	74.08	84.66
REC RGGVY 12th Plan Repayment with in 20 years (including moratorium period of 5 years) principle installment is payable in equal annual installments First installment due in October 2021. The rate of interest @ 10.75% p.a Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	2.91	2.91
REC-(TL) NJY Phase 3 Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principle installment is payable in equal annual installments. First installment paid on December 2020. The rate of interest @ 10.75 %. p.a Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	608.52	646.18
REC-(TL) HVDS Phase 2 Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principle installment is payable in equal annual installments and on 15 th of the month in which the first disbursement was made. First installment paid on December 2020. The rate of interest @ 10.10 % p.a Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	134.58	151.40
REC-(TL) IPDS Project Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principle installment is payable in equal annual installments. The rate of interest @ 10.11% p.a First instllment due on March 2023. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	137.40	137.40
REC-(TL) UNIP Project Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principle installment is payable in equal annual instalments. The rate of interest @ 11.15 % p.a. First installment due on Jan 2023. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	807.33	747.04
REC-(TL) DDUGJY Project Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principle installment is payable in equal annual installments. The rate of interest @10.17% p.a. First installment due on Dec 2022. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.	70.60	70.60
Sub-Total	**2699.12**	**2,840.39**
Total	**6837.92**	**4,754.00**

2.17 B : UNSECURED LOANS

Term Loans From

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Loan from Government **Loans from Government - PMGY** (The repayments to be made in 20 annual equal instalments together with interest at the rate 12% on the outstanding balance commencing from 2002-2003 pertaining to Rs.45,33,130 and commencing from 2005-06 pertaining to Rs.87,50,000. However, 50% of loan will enjoy 5 years initial grace period after witch repayment of these loans will be effected in 15 annual equal instalments.	0.00	0.11
Loans from Government - APDRP (The repayments to be made in 20 annual equal instalments together with interest at the rate 12% on the outstanding balance commencing from 2003-2004. However, 50% of loans will enjoy 5 year initial grace period after which repayment of these loans will be effected in 15 annual equal instalments.	4.17	8.34
GOK Interest free Loan Government of Karnataka has released interest free loan to BESCOM towards payment to power suppliers for supply of power to State Grid during 2008-09. Repayment :No terms & Condition given	0.94	0.94
Loan from Government (through REC) - RGGVY (The total repayment period will be 15 years inclusive of Five Years moratorium period (First installment starts from 15.03.2012) together with interest at the rate of 9.75% -10.75% with quarterly Interest.)	0.00	0.94
Loan from GoK (against credit line from JICA (Japan International Co-Operative Agency) The bank agrees to lend the company an amount not exceeding YEN 10643000000 as Principal for DAS under relevance laws & Regulation of Japan. The Company repay prinicipal amount in accordance with amortization schedule set forth in the agreement.The Company shall pay the interest semiannually at the rate of three- fourth of one percent (0.85%)p.a	0.00	229.29
Interest free loan from GoK The interest free unsecured loan released against power purchase dues payable to KPC. Tenure of the loan is 7 years including moratorium period of 2 years. Principal is repayable over a period of 5 years after moratorium period.	500.00	500.00
Sub-Total	**505.11**	**739.62**

Note 2.18 Other Financial Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Security Deposit from consumers		
Other Deposits from Consumers	213.15	174.31
Security Deposit from consumers:	4448.56	4,179.81
Advance Power charges	216.60	201.72
Deposit for new service connections.	28.16	26.36
Total	**4906.47**	**4,582.21**

Note 2.19 Long Term Provisions

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Provision for Employee Benefits		
Provision for Gratutiy,Pension,Leave encashment, PF & Family Benefit Fund	77.65	83.95
Total	**77.65**	**83.95**

Note 2.20 Deferred Income

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Contributions and grants towards cost of Capital assets		
Opening Balance	3141.06	2,705.08
Add: Additions during the year	567.79	611.08
	3708.86	**3,316.16**
Less: Reversal of depreciation	185.42	175.09
Closing Balance	**3523.43**	**3,141.06**
Subsidies received from REC towards RGGVY scheme		
Opening Balance	89.37	94.35
Add: Additions during the year	-	-
	89.37	**94.35**
Less: Reversal of depreciation	4.72	4.98
Closing Balance	**84.65**	**89.37**
Grants towards cost of Capital Assets/regularisation of unauthorised IP set installations received from Government		
Opening Balance	104.40	106.90
Add: Additions during the year	-	-
Less: Reversal of GoK Order	-	-
	104.40	**106.90**
Less: Reversal of depreciation	5.51	2.50
Closing Balance	**98.89**	**104.40**

Note 2.20 Deferred Income

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Subsidies / Grants released by GOI through REC for executing RGGVY scheme (12th Plan)		
Opening Balance	29.77	29.77
Add: Additions during the year	10.45	-
	40.22	**29.77**
Less: Reversal of depreciation	2.12	-
Closing Balance	**38.10**	**29.77**
Grant received from GOI for implementation of Solar rooftop units on government buildings in BESCOM area.		
Opening Balance	67.66	67.66
Add: Additions during the year	-	-
	67.66	**67.66**
Less: Grant received is reclassified to Note No. 2.21- Other Non Current Liabilities	67.66	-
Closing Balance	**0.00**	**67.66**
Grants received towards IPDS Project.		
Opening Balance	248.72	248.72
Add: Additions during the year	-	-
	248.72	**248.72**
Less: Reversal of depreciation	13.13	
Closing Balance	**235.59**	**248.72**
Grants received towards IPDS Project Phase-II		
Opening Balance	-	-
Add: Additions during the year	15.43	-
	15.43	**-**
Less: Reversal of depreciation	-	-
Closing Balance	**15.43**	**-**
Grants received towards DDUGJY.		
Opening Balance	127.75	102.70
Add: Additions during the year	-	25.05
Less: Reversal of depreciation	6.75	
Closing Balance	**121.01**	**127.75**
Grants received towards RAPDRP part –A Project.		
Opening Balance	36.21	94.85
Add: Additions during the year	-	-
Less: Reversal of depreciation	26.69	58.64
Closing Balance	**9.52**	**36.21**
Total Deferred Income	**4126.62**	**3844.95**
Deferred Income-Current.	244.34	241.21
Deferred Income-Non-Current	3882.28	3603.74
Total Deferred Income	**4126.62**	**3844.95**

Note 2.21 Other Non Current Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Deposit Contribution Work		
i) Deposit Contribution Work (Local bodies, Various development Corporations)	263.11	214.67
ii) Deposit Works (Consumers)	71.69	52.27
Total	**334.80**	**266.95**

Note 2.22 Short Term Loans

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Secured **Short Term Loan** **Bank of Baroda** 1. STL for a period of 1 year (roll over every 3months) and to be repaid in one single bullet instalment at the end of 3 months from the date of first drawal and interest to be serviced monthly. Present ROI is 7.15% p.a. 2. Overdraft converted to Working capital demand loan for 3 months. Rollover/repayable at the end of every 3 months. Interest to be serviced monthly. Present ROI is 7.30% p.a. 3.Baroda Covid Emergency Credit Line to meet the temporary mismatch arising out of impact of Covid-19 Pandemic The tenure of the loan is 24 months,15% of loan is repayable in 6EMIs and 85% of loan in 12 EMIs post initial moratorium period of 6 months from the date of first disbursement.First installment of Rs.3.875 Crores paid on Jan 2021.Present ROI is 7.80% p.a. Charge on the current assets of the company. Securities: Floating charge on Book debts of the Company with 10% Margin	1393.25	1250.00
Union Bank of India (erstwhile Corporation Bank). Union Bank of India (erstwhile Corporation Bank) To meet the temporary mismatch in cash flow operational requirements. Interest to be serviced monthly. Tenure of the loan is 1 year from the date of availment. First installment of Rs. 20.83 Crores paid on Jan 2021. Present ROI is 7.70% p.a. Securities: Floating charge on book debts of the Company with 10% Margin.	187.43	249.95
Union Bank of India Union Bank of India STL for a period of 2 years from the date of first drawal, monthly repayment of principal Rs.11.36 crores and interest to be serviced monthly (Rate of Interest at 9.70% p.a) Securities : Exclusive 1st charge on all fixed assets to be purchased out of the loan.	0.00	237.49

Note 2.22 Short Term Loans

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Bank of India-STL Bank of India 1. To mitigate liquidity problems due to mismatch between receipts and payments.The term of repayment is 2 years 1 month including one month moratorium, repayable in 23 equal monthly installment of Rs.16.66 crs & last installment of Rs.16.82 Crs. First installment paid on September 2019.Interest to be serviced monthly. Present ROI is @ 8.00 % p.a. 2. Line of credit by way of short term loan for working capital requirement to fund mismatch in cash flow. Tenor of the loan is 6 months. First installment of Rs.50 Cr due on April 2021.	483.29	300.01
State Bank of India (STL)	764.48	730.38
State Bank of India 1.Overdraft converted to Working capital demand loan for 3 months. Rollover/repayable at the end of every 3 months. Interest to be serviced monthly and present ROI is 7.30% p.a. 2.For payment of power purchase dues. The term of repayment is 24 months including one month moratorium, repayable in 22 equal monthly installment of Rs.13.05 Crs & last installment of Rs.12.90 Crs.First installment paid on October 2019. Interest to be serviced monthly. Present ROI is @7.45% p.a. Charge on Current assets. 3.For payment of power purchase dues. The term of repayment is 24 months including one month moratorium. Repayable in 22 equal monthly installment of Rs.4.35 Crs & last installment of Rs.4.30 Crs. First installment paid on February 2020.Interest to be serviced monthly. Present ROI is @7.45% p.a. Charge on Current assets. 4. COVID-19 emergency credit line is to meet the temporary mismatches arising out of COVID -19. Tenure of the loan is 1 year repayable in 6 equated monthly instalments of Rs.8.33 Cr after a moratorium period of 6 months from the date of disbursement of the loan. Interest to be served as and when applied. First Instalment of Rs.8.33 Cr paid on Nov 2020. Present ROI is 7.25% p.a 5. For payment of power purchase dues. Tenor of loan is 2 years repayable in 22 monthly installments of Rs.8.70 Cr and last installment of Rs.8.60 Cr after a moratorium period of 1 month from the date of first disbursement. First installment of Rs.8.70 Cr paid on Oct 2020. Present ROI is 7.70% p.a Securities: Floating charge on Book debts of the Company with 10% Margin.		

Note 2.22 Short Term Loans

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Loan from State Canara Bank- STL. **Canara Bank** 1. For shoring up of net working capital. The term of repayment in 24 months , 23 equal monthly installments of Rs.8.33 Crs and last installment of Rs.8.41 Crs. The first installment paid on July 2019. Interest to be serviced monthly, present ROI is 8.00% PA. Charge on Current assets. 2. Working Capital demand loan under Canara Credit support to meet liquidity mismatches arising out of COVID-19 outbreak. Tenor 24 months including 6 months moratorium, repayable in 18 monthly installments of Rs.7.50 Cr after a moratorium period of 6 months from the date of first disbursement. First installment due on April 2021. Present ROI is 7.40% p.a . 3.Overdraft converted to Working capital demand loan for 3 months. Rollover/repayable at the end of every 3 months. Interest to be serviced monthly. Present ROI is 7.35% p.a. Securities : Floating charge on Current Assets of the Company	411.72	125.03
Loan from REC (STL) REC STL For meeting the current liabilities mainly towards power purchase. The payment of interest and repayment of principal would be secured by way of charge on existing assets. Tenor of the loan is 6 months repayable by way of 6 monthly installments. Present ROI is 10.55% p.a. First installment of Rs. 50 Cr due on April 2021.	300.00	25.00
Overdrafts		
Bank of Baroda - OD limit Rs 300 crore	280.92	287.23
Canara Bank - OD limit Rs 1000 crore	976.62	996.21
Syndicate Bank - OD limit Rs 140 crore	138.76	347.78
Bank of India - OD limit Rs 200 crore	208.08	198.85
State Bank of India - OD limit Rs 100 crore	50.32	88.08
Total	**5194.88**	**4836.01**

Note 2.23 Trade & Other Payables

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Sundry Creditors for Purchase of Power	7510.71	6117.83
Creditors/Liabilities for supplies / works	734.90	684.81
Outstanding Liability- for Expenses	283.98	240.19
Payable to other ESCOMs	38.87	19.20
Total	**8,568.46**	**7,062.04**

Note 2.24 Other Financial Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Current maturities of long term debts	668.23	608.10
Interest due on loans from commercial banks	0.00	24.65
Interest accured but not due on loans	23.60	20.86
Deposits from Suppliers, Contractors Etc.		
Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	40.98	41.39
Security deposit other than in cash from suppliers / contractors	0.15	0.15
Advance consumption charges LT & HT	77.09	75.89
Other Payables		
Stale Cheques	0.90	0.93
Retention Money - Bill amount retained	153.02	119.20
Draught relief fund	0.59	0.67
Miscellaneous Deposits/Other liabilities	69.36	53.60
Contribution received by BESCOM against compensation to the victims of Electrical accidents	0.07	0.07
(b) Interest amount earned from unutilised portion of IPDS funds -payable to PFC	0.07	-
C) Interest Earned From unutilised portion of DDUGJY fund -Payable to REC	0.00	-
Total	**1,034.05**	**945.52**

Note 2.25 Short Term Provisions

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Provision for Employee Benefits		
Unpaid Salaries	0.00	0.00
Unpaid Bonus	0.00	0.00
Salary payable	6.22	3.86
Bonus payable	0.33	1.77
Ex-gratia payable	10.80	9.77
Total	**17.36**	**15.40**

Note 2.26 Current Tax Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Provision for Income-Tax.	152.09	115.71
Advance Tax (Various Years)	114.75	73.33
TDS Receivables	5.35	5.02
Total	**120.11**	**78.36**
Net Current Tax Liability	**31.98**	**37.35**

Note 2.27 Other Current Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2021 (Ind AS)	As at 31st March 2020 (Ind AS)
Levies / fees payable to GoK	(26.91)	(14.73)
Excess credit under reconciliation with Bank	2.68	2.45
Interest on consumer security deposits	239.31	299.08
Inter Unit Accounts.	39.13	36.32
Total	**254.21**	**323.12**

Note 2.28 Revenue from operations

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2021 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)
Sale of Power LT category	12,485.77	12,506.84
Sale of Power HT category	6,618.55	7,680.09
Total (A)	**19,104.32**	**20,186.93**
Other Operating Income		
Reconnection Fee (D & R)	0.00	0.00
Public Lighting Maintenance Charges	-	0.01
Service Connection	66.72	71.48
Other Receipts from consumers.	16.79	16.19
Delayed payment charges from consumers	386.97	325.60
Registration fee towards SRTPV connection (Solar rooftop PV system.	0.57	0.38
Facilitation fee towards SRTPV connection (Solar rooftop PV system).	0.00	0.03
Fuel Adjustment Charges.	214.39	589.14
Recoveries for theft of power.	18.17	52.19
Meter Rent Collected from Prepaid Consumer.	12.64	13.90
Total (B)	**716.26**	**1,068.92**
Total (A)+(B)	**19,820.59**	**21,255.85**
Less : Provision for withdrawal of Revenue Demand	14.18	17.21
Less : Withdrawal of revenue demand as credit adjustment.	7.68	20.31
Less : Credit Adjustment through Balance Transfer system	117.88	47.64
Grand Total	**19,680.84**	**21,170.69**

Note 2.29 Other Income

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2021 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)
Interest Income :	**9.01**	**9.17**
Other non-operating income		
Profit/(Loss) on sale of stores	0.01	0.26
Losses/gain relating to Fixed Assets	5.19	(11.01)
Rent	3.06	3.19
Incentives received.	143.91	122.35
Value of materials found excess duirng physical verification	0.07	0.14
Miscellaneous	29.48	148.66
Rebate at 0.5% for collection of Electricity Duty	6.50	7.05
Revenue from sale of power through Indian Energy Exchange (IEX).	238.19	200.41
Total	**435.44**	**480.23**

Note 2.30 Purchase of Power

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2021 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)
Power Purchase Cost	17,912.52	19,345.35
Less:- Energy balancing between ESCOMs		-
Revenue from sale of power - HESCOM - Energy balancing at IF poit and above 33KV.	167.31	-
Revenue from sale of power - GESCOM - Energy balancing at IF point and above 33KV.	92.94	-
Revenue from sale of power - MESCOM - Energy balancing at IF poit and above 33KV.	158.21	-
Revenue from sale of power - CESC - Energy balancing at IF poit and above 33KV.	172.86	-
Grand Total	**17,321.20**	**19,345.35**

Note 2.31 Other Operating Expenses

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2021 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)
Repairs and maintenance - plant and machinery	**109.45**	**70.63**
Buildings.	4.36	2.46
Civil works (Pipeline, Seweage, drainage and water supply)	0.85	0.42
Repairs and maintenance - buildings	**5.21**	**2.88**
Lines, Cable Net Work Etc.	48.49	28.21
Vehicles.	0.71	0.59
Furniture and Fixtures	0.00	0.02
Office Equipments.	4.49	3.49
R & M charged to Capital Works (Credit account)	(0.47)	-
Repairs and maintenance - others	**53.21**	**32.31**
Vehicle running expenses	4.31	3.77
Material cost variance	11.40	4.23
Total	**183.58**	**113.83**

Note 2.32 Employee benefits expenses

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2021 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)
A) Salaries and Wages		**-**
Salaries	787.24	753.73
Over Time	10.97	15.12
Dearness Allowance	88.67	76.99
Other Allowances	155.53	147.78
Payment to helpers/employees of Mazdur gang.	0.46	2.14
Sub Total	**1,042.87**	**995.78**
B) Bonus	**11.08**	**11.25**
C) Terminal Benefits	**410.73**	**399.58**
D) Staff Welfare		
Medical Expenses reimbursement	12.07	11.86
Leave travel assistance.	0.00	0.01
Earned Leave Encashment - For employees covered under Contributory Pension Scheme	3.14	35.14
Earned leave encashment.	0.53	37.07
E.L.Encashment - Retirement / Deceased Employees	22.09	21.74
Staff Welfare expenses	4.19	6.21
Sub Total	**42.01**	**112.02**
E) Workmen compensation		
Payment under workmens compensation Act	0.40	0.06
Total	**1,507.09**	**1,518.68**
Less:-Employees cost charged to capital works (Credit Account)	(6.38)	(5.27)
TOTAL	**1,500.71**	**1,513.41**

Note 2.33 Finance Cost

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2021 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)
Interest on Loans	941.56	869.53
Guarantee Commission to GoK	8.16	0.59
Interest capitalised on capital borrowings	(145.79)	(206.48)
Interest to Consumers	179.67	238.87
Total	**983.60**	**902.50**

Note 2.34 Depreciation and Amortization Expense

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2021 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)
Depreciation on Buildings.	11.59	9.40
Depreciation on Civil works (pipeline, sewage, drainage, water supply etc.,)	0.36	0.37
Depreciation on Other Civil Works	0.18	0.16
Depreciation on Plant and Machinery.	253.44	253.97
Depreciation on lines, cable, network etc.	763.03	661.49
Depreciation on Vehicles.	1.93	1.93
Depreciation on furniture, fixtures.	1.11	1.03
Depreciation on Office equipments.	1.21	1.12
Depreciation on intangible assets.	28.91	62.55
Depreciation charged on released material intended to re use	3.70	2.72
Total	**1,065.48**	**994.74**
Less: Depreciation Withdrawn from contributions/subsidies as per Ind AS 20	244.34	241.21
Depreciation for the year	**821.14**	**753.53**

Note 2.35 Other Expenses

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2021 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)
Rent expense	25.58	28.06
Postage stamps & Telephone charges	9.26	8.57
Remuneration to contract agencies	233.14	242.13
Professional, legal and consultancy	5.69	4.40
Conveyance & Travel expenses	54.97	53.40
Fees & Subscriptions.	5.03	6.06
Printing & Stationery.	5.25	5.62
Advertisement Expenses.	1.66	4.48
Computer stationary and floppies.	0.80	0.59
Contributions.	0.19	0.33
Electricity Charges.	4.37	4.06
Miscellaneous including provisions		
Rates & Taxes	1.10	1.13
Water Charges	0.90	0.54
DSM Expenses	0.42	0.39
Miscellaneous expenses.	16.08	9.34
Details of Payments to Auditors (including legal & Professional charges)		
a) Audit Fees		
- Statutory Audit Fees	0.12	0.12
- Tax Audit Fees	-	0.02
Expenses towards CSR- (Corporate Social Responsibilities)	-	3.00
Less:- Other Expenses charged to capital works (Credit Account)	(0.78)	(0.64)
Sub total -1	**363.78**	**371.60**
Small & Low value items Written off.	0.31	0.56
Asset decommissioning cost.	0.41	1.01
Sub total -2	**0.71**	**1.57**
Bank charges	26.73	19.91
Stamp duty	0.92	1.80
Sub total -3	**27.65**	**21.71**
Provision Against ex-employee recoverable		-
Provision against receivables	10.63	8.03
Miscellaneous losses and Write offs including provisions	2.04	(1.66)
Provision for Loss on obsolescence of stores, etc in stock	0.04	0.05
Sub total -4	**12.70**	**6.42**
Interest on belated payment for power Purchase	129.13	-
Provision for Bad & doubtful debts	12.10	58.62
Sub total -5	**141.23**	**58.62**
Total (Sub total 1+2+3+4+5)	**546.08**	**459.91**

Note 2.36 Exceptional Item

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2021 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)
Bad Debts Written off - Dues from consumers.	389.31	
TOTAL	**389.31**	

Note 2.37 Net Movement in Regulatory deferral account balances related to profit or loss

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2021 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2020 (Ind AS)
Regulatory deferral account	1,957.74	1,589.94
TOTAL	**1,957.74**	**1,589.94**

General Notes to Financial Statement

1 Share Capital

1.1 Government of Karnataka has disbursed **Rs.1343.54** crores since the incorporation of the company towards Share Capital: **(Refer - Statement of Change in Equity "A")**

Year	Amount (in crore)	Reference
2002-03	205.95	Equity transferred through Opening Balance sheet vide G.O. DE 14 PSR 2002 dated 31.05.2002
2004-05	0.01	GO DE48 PSR 2003/424 dated 15/06/2004
2009-10	32.00	GO EN95 PSR 2008 Dated 01/09/2009
2009-10	118.00	GO EN67 PSR 2009 Dated 01/03/2010
2009-10	60.00	GO EN 67 PSR 2009 Dated 31/03/2010
2010-11	25.00	GO EN 13 PSR 2010 Dated 22/12/2010
2010-11	63.46	GO EN 13 PSR 2010 Dated 30/03/2011
2011-12	22.50	GO EN 20 PSR 2011 Dated 21/09/2011 (P3 Part I)
2011-12	20.00	GO EN 20 PSR 2011 Dated 21/09/2011(P3 Part II)
2012-13	37.50	GO EN 30 PSR 2012 Dated 16/07/2012
	20.00	GO EN 22 PSR 2012 Dated 29/01/2013
2013-14	40.00	GO EN 17 PSR 2012 Dated 30/03/2013
2014-15	21.58	GO EN 10 PSR 2013 Dated 06/09/2013
	14.00	GO EN PSR 2013 Dated 23/09/2013
	10.00	GO EN 56 PSR 2014 Dated 27.12.2014
	8.00	GO EN 56 PSR 2014 Dated 07.03.2015
2015-16	94.82	Released under various G.O. FY2015-16
2016-17	218.68	Released under various G.O. FY2016-17
2017-18	191.84	Released under various G.O. FY2017-18
2018-19	140.20	Released under various G.O. FY2018-19
Total	**1343.54**	

2 Share application money:

2.1 Government of Karnataka has disbursed has disbursed certain amounts towards equity investment and accounted as Share application money which will be converted to Share Capital on completion of procedure. The details of of Share application money received till FY 2020-21 is as under: **(Refer - Statement of Change in Equity "B" - Share Application Money pending allotment)**

Year	Amount ('in crores)	Reference
2019-20	273.44	Released under various G.O. FY 2019-20
2020-21	155.59	Released under various G.O. FY 2020-21
Total	**429.03**	

2.2 Share application money to the extent of **Rs 429.03 Crs** was released during FY 2019-20 and FY 2020-21. This will be regularised at the time of share issue procedure.

3 Loans:

3.1 Secured loans obtained from REC – APDRP received in the earlier years by KPTCL have been allocated by KPTCL to BESCOM. The said loan is not availed in the name of the company, instead loan availed by KPTCL from REC have been transferred to BESCOM and are reflected in the books of the company. The interest rates on such loans are also accounted based on intimation given by KPTCL. Loans availed by the Company is maintained distinctively and shown separately under **Note.no. 2.17 item no.1.under Term loan from others.**

3.2 Japan International Co-operative Agency (JICA) is funding for Bangalore distribution automation system. Loan is accounted as per JICA disbursement schedule in accordance with MOU made among GOI, GOK, BESCOM and JICA. Repayment of Principal and Interest is carried by GOI to JICA as per the agreement executed by GOI with JICA. BESCOM shall re-imburse the loan to GOK in INR in accordance with agreement executed by BESCOM with GOK and in turn GOK will repay to GOI as per agreement between GOK & GOI. There is no outflow of money in foreign currency. **(Refer Note.no. 2.17B item no.5 under Loan from government)**

3.3 Rs 500 Crores availed from GOK is continued in the principal face value instead of fair value in the note no 2.17 B, since assistance from GOK needs to be disclosed in full . The difference between nominal value and fair value is not recognised and diminished loan value is not presented. The corresponding benefit of government loan at below market rate of interest as a government grant is not recognised.

4 Property, Plant & Equipment: (Refer Note.no. 2.3):

4.1 The fixed assets are accounted vide Government of Karnataka Notification mentioned in the company overview at cost of assets in Gross Block and accumulated depreciation on such assets till the date of transfer.

4.2 The company has considered the period of fixed assets utilized by KPTCL for computing the remaining useful life of the fixed assets transferred from KPTCL.

4.3 The company has not reassessed the revised useful life of the assets. Based on the notification of the CERC (Notification no. L-7/145/160/2008-CERC dt.19.01.2009) stipulating the revised depreciation rates, the company charges depreciation based on the rates notified by the CERC prospectively.

4.4 The Company is still in the process of obtaining details of the identification, location, situation, description and the extent of transfer of titles in its favour in respect of movable, immovable and leased assets transferred from Govt. / KPTCL.

4.5 The Assets that have been recorded as assigned specifically by KPTCL, by transfer order, certain Lands and buildings are notified but title deeds relating to land (Including Lease Hold) are not available / transferred in favour of the company. Further, the related costs that the company may incur with regard to such transfer of titles are not ascertainable and not provided for by the company.

4.6 During the year an amount of **Rs. 2,443,429,989/-** representing the amount of depreciation computed on the cost of assets funded through government grants and from Consumer's contribution is arrived by taking 5.28 % on the closing balance as at the end of the financial year and adjusted from grants shown under Deferred Income **Note.no.2.20.**

4.7 Depreciation is provided on straight line method on the gross carrying amount.

4.8 Fixed Assets are hypothecated to various financial institution as mentioned in **Note.no. 2.17.**

4.9 **Depreciation rate as per CERC notification are as below:**

As per CERC (Notification No. L-7/145/160/2008-CERC dated 19/01/2009)	
Particulars	**Percentage (%)**
Land	NIL
Buildings	
a) Hydro Electric/ Stream Electric/Diesel /Dams/Cooling towers.	5.28
b) Offices & Show Rooms	3.34
Civil Works (Pipeline, Sewerage, Drainage, Water supply)	3.34
Other Civil Works	5.28
Plant & Machinery	
a) Transformers	5.28
b) Communication Equipment	6.33
c) Computers	15
Lines Cable Networks	5.28
Vehicles	9.5
Furniture & Fixtures	6.33
Office Equipment	6.33

4.10 Land held under lease (Refer Note No. 2.3) :

Accounting units	**Amount in Rs.**
West Circle, Bangalore	404911.00
Indiranagar Division, Bangalore	326530.00
Vidhanasoudha Division, Bangalore	71960.00
Madhugiri Division, Madhugiri	4575.86
Ramanagara Division, Ramanagara	1438557.00
Malleshwaram Division, Bangalore	17140030.00
Shivajinagar Division, Bangalore	250663.00
Koramangala Division, Bangalore	922106.00
Total	**20559332.86**

5 Sundry Debtors: (Refer Note No.2.10) :

5.1 The break-up of the provision for bad and doubtful debts as against the total receivables as on 31-03-2021 is as under:

(Rs. in Crores)

Sl. No.	**Particulars**	**2020-21**	2019-20
1	Provision against permanently disconnected installations	117.25	101.36
2	On account of 4% provisioning as per Accounting Policy – LT category and others.	124.50	128.29
3	Provision on account of identified HT -consumers. -Long disconnected installations		
4	On account of arrears of IP set installations.	973.56	973.56
	Total	**1215.31**	**1203.21**

6 Inventories, Stores and Spares (Refer Note no. 2.9):

6.1 Schedule of rate are basis for accounting receipts and issues of materials in the stores. Net differences between the purchase rates and standard rates of materials debited or credited to material cost variance account taken to Statement of Profit and Loss as at the end of the year this was Debit Rs.11.40 crores (Previous year Debit Rs. 4.23 Crores). This amount comprises both the nature of expenses, as such the expenses towards Capital or Revenue is not ascertainable.

6.2 On physical verification of inventories, the balances under store Excesses is Rs.1.58 Crs (P.Y Rs. 1.64 Crs) and Shortages Rs.4.01 Crs (P.Y Rs. 4.26 Crs) are accounted and depicted distinctively. In Current year shortage accounted for is Rs.(-)0.06Cr and current year excess is Rs.(-)0.25 crs

6.3 The amount spent beyond Rs 50000/- (as per GOK norms) for providing infrastructure to beneficiary is treated as receivables under various GOK controlled corporations like Dr.B.R.Ambedkar Development Corp, Karnataka Maharshi Valmiki Development Corp, Dr.DevarajUrs backward class Development Corp,Karnataka Minority Development Corp and Karnataka Vishwakarma Community Development Corp, pending decision from GoK and reconciliation of accounts with respective Corporations for service connection(ASD/MSD/Meter cost etc).

7 Indian Accounting Standard (IND AS)-19 'Employee Benefits' :

7.1 Deputation from KPTCL: All the employees of the Company are on deputation from KPTCL except appointments made by the BESCOM. For the purpose of terminal benefits, all the employees are members of KPTCL and ESCOM's Pension & Gratuity Trusts.

7.2 **A) Defined Benefit Plan: -** Gratuity: All employees of BESCOM are covered under KPTCL & ESCOMs' Pension and Gratuity Trust rules by investing the gratuity funds with identified fund manager and contributions in respect of such scheme are recognized as part of employee cost. The liability as at the Balance Sheet date is provided for based on the actuarial valuation carried out by an independent actuary as per Order No. KPTCL &ESCOMs P&G TRUSTS/KCO123/P7/ 2021-22/CYS-12 dated 6th Aug-2021. The rate of contribution is 64.00% of basic and D.A. in the case of pension and 6.05% of basic in the case of Gratuity with effect from 01/04/2019 and onwards.

B) Further, employees who were appointed on or after 01.04.2006 are covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS). Under this scheme, 10 per cent of basic pay, dearness pay and dearness allowance shall be deducted from the pay which is remitted to the Trust along with matching contribution by the employer which was increased to 14 per cent w.e.f. 01.04.2019.

The GoK vide order dt. 23.06.2018 extended the benefit of gratuity and family pension to the employees covered under NDCPS. The maximum amount of gratuity was fixed at Rs. 20.00 lakh. As on 31.03.2021, the Company had 11302 employees covered under the above scheme. In the absence of rate of contribution or actuarial valuation by KPTCL & ECSOM's Pension and Gratuity trust for NDPCS employees no provision has been made and this will be provided on communication from Trust.

C) A balance of Rs 6.01 Crores liability towards NDCPS contribution is carried in HO since FY2014 (earlier to formation of exclusive BESCOM Pension section) which needs reconciling of transactions among the Accounting units and H.O of BESCOM.

7.3 Other Long Term Employee Benefits: Leave Encashment: Provision for Leave Encashment has been made on the basis of average expenditure of last 3 yrs and it is amounts to Rs.37.38 crores for FY 2020-21 (Previous year Rs. 45.43 crores) (Refer Note.no.2.32)

7.4 Description of Risk Exposures: Valuations are based on certain assumptions, which are dynamic in nature and vary over time. As such company is exposed to various risk as follows.

a) **Salary Increases:** Actual Salary increases will increase the Plan's liability. Increase in salary increase rate assumption in future valuations will also increase the liability.

b) **Investment Risk-** If Plan is funded, then assets liabilities mismatch & actual investment return on assets lower than the discount rate assumed at the last valuation date can impact the liability.

c) **Discount Rate-** Reduction in discount rate in subsequent valuations can increase the plan's liability.

d) **Mortality & Disability-** Deaths & disability cases proving lower or higher than assumed in the valuation can impact the liabilities.

e) Withdrawals- Actual withdrawals proving higher or lower than assumed withdrawals and change of withdrawal rates at subsequent valuations can impact Plan's liability.

f) Financial & Demographic Assumptions- The Financial & Demographic assumption on annual basis used for valuation as at the valuation date are not available for want of actuarial valuation report for the year 2018-19, thereby the present value of defined benefit obligation as at the date is not available.

g) No actuarial valuation has been made in respect of any employee benefits for the financial year 2020-21.

h) The amounts provided in respect of Pension, Gratuity and leave encashment have not been fully funded during the year.

8 Contingent Liability/Asset:

8.1 The company is unable to ascertain the estimated amount of contracts remaining to be executed on capital works due to the large volume of transactions of the company.

8.2 Income tax demand disputed in appeals amounting to Rs. 49.03 Crs is shown as under: (Previous year Rs. 49.82 Crs).

Sl. No.	Period	Issue	Petitioner	Respondents	Pending Before	Amount Dispute (in Crores)	Amount Paid (in Crores)	Balance Amount (in Crores)	Remarks
1	AY .2003-04	Against the decision of the Honorable High court of Karnataka on addition of provision for bad and doubtful debts after reducing the same from Sundry Debtors held as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY CO LTD	COMMISSIONER OF INCOME TAX	Assessee's Appeal before Honorable Supreme Court(SLP Civil CC NO 17862 of 2014 and diary No 31797/2014	0.43	0.43	–	
2	AY 2003-04	Against the deletion of Provision for Dismantled Assets & Scrapped Assets which was reduced from assets in the balance sheet as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	THE COMMISSONER OF INCOME TAX	BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY CO LTD	Departmental Appeal Before High court of Karnataka. ITA 336/2013	–	–	–	Allowed in favor of BESCOM. Order dated: 24.08.2020

Sl. No.	Period	Issue	Petitioner	Respo-ndents	Pending Before	Amount Dispute (in Crores)	Amount Paid (in Crores)	Balance Amount (in Crores)	Remarks
3	AY 2005-06	Deduction u/s 80IA(iv)(c) of Income Tax Act 1961 in respect of substantial renovation & moderni-zation of existing network of transmission or distribution lines. Addition of WIP was not treated as addition to fixed assets.	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	THE DEPUTY COMMIS-SIONER OF INCOME-TAX	Assessee's Appeal before Honorable High Court of Karnataka in IT appeal in ITA No:ITA204/2013	–	–	–	Allowed in favour of BESCOM order dated: 27.01.2021
4	AY 2008-09	Addition confirmed by CIT(A) in respect of provision for bad and doubtful debts after reducing the same from Sundry Debtors held as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	THE DEPUTY COMMIS-SIONER OF INCOME-TAX	Assessee's Appeal before Honorable ITAT –Bangalore in IT appeal in ITA No:260/B/2018	25.41	25.41	–	
5	AY 2008-09	Against the deletion of Provision for Dismantled Assets & Scrapped Assets which was reduced from assets in the balance sheet as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	COMMISSIONER OF INCOME TAX	M/S BANGA-LORE ELEC-TRICITY SSUPPLY CO LTD	Departmental Appeal Before High court of Karnataka. ITA 334/2013	–	–	–	Allowed in favor of BESCOM. Order dated: 24.08.2020
6	AY 2009-10	In relation to non deduction of TDS on interest payment to REC-Rectification application for mistake in calculation of interest	THE DEPUTY COMMISSIONER OF INCOME-TAX	BANGLORE ELEC-TRICITY SUPPLY CO. LTD	Before DCIT(TDS-Bangalore)	0.24	0.24	–	Amount paid on 23.04.2021 as per the rectification order 154 dated: 24.03.2021
7	AY 2010-11	In relation to non deduction of TDS on interest payment to REC-Rectification application for mistake in calculation of interest	THE DEPUTY COMMISSIONER OF INCOME-TAX	BANGLORE ELECTRIC-ITY SUPPLY CO. LTD	Before DCIT(TDS-Bangalore)	0.17	0.17		Amount paid on 23.04.2021 as per the rectification order 154 dated: 24.03.2021
8	AY 2010-11	Against the addition confirmed by CIT(A) in respect of provision for bad and doubtful debts after reducing the same from Sundry Debtors held as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	THE DEPUTY COMMIS-SIONER OF INCOME-TAX	Assessee's Appeal before ITAT Bangalore in ITA No:261/B/2018				Allowed in favor of BESCOM. Order dated: 16.12.2020
9	AY 2010-11	Against the deletion of adhoc provision for erosion in value of faulty & dismantled assets which was reduced from assets in the balance sheet as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	THE DEPUTY COMMISSIONER OF INCOME-TAX	BANGLORE ELECTRIC-ITY SUPPLY CO. LTD	Departmental Appeal Before ITAT Bangalore in ITA No:344/B/2018				

Sl. No.	Period	Issue	Petitioner	Respo-ndents	Pending Before	Amount Dispute (in Crores)	Amount Paid (in Crores)	Balance Amount (in Crores)	Remarks
10	AY 2011-12	Against the addition confirmed by CIT(A) in respect of provision for bad and doubtful debts after reducing the same from Sundry Debtors held as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	THE DEPUTY COMMIS-SIONER OF INCOME-TAX	Assessee's Appeal before ITAT Bangalore in ITA No:262/B/2018	–	–	–	Allowed in favor of BESCOM. Order dated: 16.12.2020
11	AY 2011-12	Against the deletion of adhoc provision for erosion in value of faulty & dismantled assets which was reduced from assets in the balance sheet as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	THE DEPUTY COMMISSIONER OF INCOME-TAX	BANGLORE ELECTRIC-ITY SUPPLY CO. LTD	Departmental Appeal Before ITAT Bangalore in ITA No:345/B/2018				
12	AY 2012-13	Against the addition of provision for scraped assets and dismantled assets amounting to Rs.3,73,02,330/-.(MP No: 4/B/2019, d1.07.06.2019) which was reduced from assets in the balance sheet as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO.	The Deputy Commis-sioner of Income Tax Circle-1(1)(2)	Assessee's Appeal Before High court of Karnataka	0.75	0.75	–	
13	AY 2013-14	Against the Disallowance of material pilferage &CSR expenses	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	THE DEPUTY COMMIS-SIONER OF INCOME-TAX	Assessee's Appeal before ITAT Bangalore in ITA No:ITA/252/BANG/ 2019	–	–	–	Tax liability does not arises against additions due to the decla-red loss is Rs.585,52,56,897/
14	AY 2014-15	i) Against the Disallowance of expenses towards CSR under normal computation. ii) Provision for bad and doubtful debts after reducing the same from Sundry Debtors held as unascertained liability for computation of income u/s 115JB of the Income Tax Act,1961	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	THE DEPUTY COMMIS-SIONER OF INCOME-TAX	Assessee's Appeal before ITAT Bangalore in ITA No:ITA/253/BANG/ 2019	–	–	–	Tax liability does not arises against additions due to the declared loss is Rs.142,50,52,531
15	AY 2017-18	Appeal against the additions made in the Assessment order	BANGLORE ELECTRICITY SUPPLY CO. LTD	THE DEPUTY COMMIS-SIONER OF INCOME-TAX	Assessee's appeal before CIT (Appeals)	51.61	2.58	49.03	
TOTAL						78.61	29.58	49.03	

8.3 UPCL has claimed late payment surcharge of Rs 142.36 crore on infirm power against which Civil Appeal has been filed by BESCOM and is pending before Supreme Court and hence no provision created.

8.4 KPCL has claimed Rs.3057.07 crs. towards interest. BESCOM has requested for waiver of interest to KPCL which is also owned by GOK & hence it is not provisioned in the accounts. BESCOM has to receive Rs 1456.70 crore from other Escoms towards energy balancing and other dues and not claimed interest on other Escom dues.

8.5 Letter of Credits given in favor of power generators during FY-2021 is Rs 1052.49 crores to avail eligible rebate as per PPA/Regulations (previous year Rs 966.87 Crore).

8.6 The tariff of KPCL's thermal stations RTPS 1 to 7, RTPS-8 and BTPS unit 1 & 2 is comprising of fixed cost and variable cost. The variable cost is paid as per formula in the Power Purchase Agreements duly arriving the weighted average rate of various grade of coal. While calculating the weighted average rate of coal, the moisture content is to be admitted as agreed in Power Purchase Agreements and Fuel supply Agreements between KPCL and coal supplier, normally at a ceiling limit of 12%, 15% etc. If the moisture content is beyond the ceiling limit, the quantity of coal and base price of coal are to be proportionately reduced. But, KPCL is reducing only the quantity of coal but not base price. Hence, BESCOM is reducing the moisture correction in both quantity and base price. The difference in amount claimed by KPCL and amount admitted in BESCOM on account of moisture correction is not accounted in Books of BESCOM.

8.7 BESCOM was having a short term contract for procurement of 75 Mw – 110 Mw power at Rs 4.85 per unit through 220 Kv Chikkodi – Kholapur line initially for the period July-2014 to December-2014 with M/s Global Energy Pvt Limited. Later the quantity had enhanced/reduced through Supplemental Power Purchase Agreements (SPPA) for the period up to August-2016. As per the contract, the payments were made for scheduled energy certified by SLDC. The difference between scheduled energy and actual energy is to be settled through "Final Balancing Settlement Mechanism (FBSM) of Maharashtra" as per PCKL's letter dated 19.11.2014. The applicability of (FBSM) to M/s Global Energy Pvt Limited is under dispute in the Appeals filed by PCKL before Appellate Tribunal for Electricity and Petition filed by BESCOM before KERC. As such, the amount for over drawal of 47 Mu and under drawal of 141 Mu is not quantified and provision is not made in Books of Accounts of BESCOM.

8.8 Interest is not charged against inter ESCOM receivable outstanding balance of Rs 1456.7 Crores (previous FY Rs 686.35 Crore).

8.9 Government of Karnataka had invoked Section-11 of Electricity Act-2003 during the period September 2015 (from 16th) to May 2016 vide order dated 16.09.2015 at a provisional rate of Rs 5.08 per unit which is subject to final determination of tariff by KERC. Accordingly BESCOM had paid it's share of amount duly availing eligible rebate. Hon'ble KERC vide order dated 18.08.2016 had determined a tariff of Rs 4.67 per unit and directed ESCOMs to raise demand notice for amount paid in excess of Rs 4.67 per unit. As such, BESCOM had raised demand notice for Rs 68 Crore. Against Hon'ble KERC order M/s BMM Ispat Limited and M/s Star Metallics Pvt Limited had filed Writ Petition before Hon'ble High Court of Karnataka and Hon'ble High Court of Karnataka had quashed the KERC order dated 18.08.2016 and reverted the case back to KERC for fresh consideration. KERC and BESCOM have filed Writ Appeals before Division Bench of Hon'ble High Court of Karnataka and Writ Appeals are admitted. The order of Hon'ble High Court is stayed, the final orders in Writ Appeals are awaited.

8.10 BESCOM has noticed and informed KPCL about excess claims in invoices raised by KPCL and requested to withdraw the said excess claims and furnished supporting documents showing excess claims by KPCL. But KPCL has not considered the BESCOM's request and continue to charge excess claims. As such, BESCOM has not considered the excess claims of KPCL and the excess claim raised by KPCL for the period 2005-06 to 2019-20 is Rs 3770.01 Crore, which includes the disallowance of penalty paid by KPCL to Coal India Limited as per Hon'ble Supreme Court order and difference in debt and equity ratio as per AG Audit observation to KPCL in case of BTPS Unit-1. Reconciliation of dues between BESCOM and KPCL is under process as per the directions of GOK. The year wise breakup details towards the differences between KPCL claims and BESCOM admittance have been furnished to KPCL which is being verified by KPCL.

8.11 GOK had paid Rs 70 Crore to Jurala Hydro Project and distributed among ESCOMs at Rs.14 Crore to each ESCOM and directed to treat as equity investment. Accordingly the amount of Rs 14 Crore is accounted as equity investment in BESCOM. GOK had addressed a DO Letter to TSGENCO vide Letter No. EN 49 PSR 2018 dated 10.5.2018 and requested to issue share certificates to ESCOMs, TSGENCO vide Letter No. FA&CCA (Res)/DGM, CCA (Res)/SAO(PB)/ D.000 26/8 dated 10.05.2018 had informed that the amount is collected towards cost of power blocks ie., cost of intake arrangement made in the dam and APGENO had treated the amount as liability to Government in it's books of accounts. Hence, TSGENCO has denied the issue of share certificates. The issue is referred to PCKL.

8.12 M/s NLCIL has claimed Security and water charges and Lignite transfer price of Rs 114.39 Crore for 2019-20 and 2020-21. But CERC is yet to issue Regulation for computation of input price and to determine the lignite price. Hence the same will be considered after receipt of CERC Regulation/ Order.

8.13 Vigilance cases are pending in respect of customers installations in various Forums and the amount is not ascertainable at this stage.

8.14 Interest liability including penal interest on borrowing on RAPDRP Part B to the extent of Rs.63.73 Crs is not provided for the reasons that is convertible to Grant and extension is awarded and this apart, BESCOM has corresponded with PFC Limited vide letter CGM(Projects)/DGM-3-BC-14/ 2019-20/8189-91 dated 19/02/2021 for consideration of conversion of loan account to Grant account including wavier of accrued interest. RAPDRP Part A loan has been converted to grant as per MOP Minutes of the meeting dated 18.06.18 with regards to interest against RAPDRP Part A loan, decision is not received from GOI. Hence interest is not recognised.

8.15 (A) Grant to the extent of Rs.2.20crs received towards Surya Raitha Scheme from GoK is accounted under deferred income and the same is pending for adjustment against Capital expenditure.

(B) Rs 67.66 Crores shown under Grants (Grant received from GOI for implementation of Solar roof top in BESCOM area} in FY19-20 {Note 2.20 Deferred Income}, on crystallisation of nature of works stands regrouped to Deposit contribution work (Local bodies) Note 21-Other Non-current Liabilities since the funds received are utilised across Government office buildings not owned by the company.

8.16 BESCOM has entered into the Power Purchase Agreements (PPA) with various Solar Power developers for procurement of solar PV Power under various schemes like land owned farmer scheme, Talukawise scheme etc. As per terms and conditions agreed in PPA for delay in commissioning the projects and for not achieving the condition precedent, the liquidated damages is to be recovered. Accordingly, BESCOM has recovered Rs 116.10 Crores towards liquidated

damages and effect the reduction in tariff for delay in commissioning the projects aggrieved by this most of the solar developers have filed Petitions before KERC and the orders are in favour of BESCOM in most of the cases. Against KERC orders the Generators have filed Appeals in APTEL which are pending.

8.17 Liability to the extent of Rs. 17.17 crs is not provided as guarantee commission towards loan availed by PCKL for Rs.1797.36 crore pertaining to BESCOM transferred to PCKL against charge free securitization of GP dues and PCKL availed and accounted the loan portion in their books. BESCOM has written to GoK seeking waiver of Guarantee Commission.

8.18 The tariff difference in Rate/Kwh between BESCOM and SECI had been pending before Hon'ble Supreme Court vide Civil Appeal No 9502/2019. Hon'ble Supreme Court had granted stay on APTEL Order. The amount of Rs. 58,298,507 due to above rate difference is not provided.

8.19 At the time of formation of Escoms, GoK vide its order notified BESCOM Store building as shared asset (among Escoms and KPTCL) and value formed as a part of opening balance sheet under Fixed Assets in the BESCOM books. Subsequently during FY2017-18 claim amounting to Rs.7.77 crs was made from KPTCL towards rental for Store Building. Since the Asset value existing in the books, further to certain assets notified under “shared asset”, value of such assets belonging to KPTCL/Escoms is in the books of BESCOM since formation of BESCOM therefore the amount of Rs.7.77 crs is not provided.

8.20 The Details of Zone-wise Consumer appeal cases pending as at 31-3-2021 are as follows:

Name of the Office	**Current year**		Previous year	
	No. of Appeal cases pending as on 31-03-2021	**Amount involved (Rs. in Lakhs)**	No. of Appeal cases pending as on 31-03-2020	Amount involved (Rs. in Lakhs)
BMAZ North	134	296.15	188	672.62
BMAZ South	116	1809.34	76	2684.12
BRAZ	19	48.89	24	1577.85
CZ	18	53.07	19	51.42
Corp. office	59	2390.41	59	2390.41
Total	**346**	**4597.86**	**366**	**7376.42**

8.21 Receivable to the extent of Rs.16.69 crs due from BBMP towards infrastructure development is notionally taken to Assets and proportionate depreciation is charged. The said amount is remaining under debit account in the Divisional books and as a Credit amount in the Head Office books to have a track of BBMP receivable.

8.22 Service Tax Department has raised a demand of Rs 22.93 Crs on BESCOM towards service tax on supervision charges pertaining to earlier period and the same has been remitted by BESCOM and accounted it as recoverable from Customers. Out of which **Rs 7.03 Crs has been collected as on 31-03-2021.** Company is in the process of recovering the balance amounts from customers and hence no provision made.

8.23 Based on the instruction from GST Cell, BESCOM has paid Rs.19.21 Crs towards GST on supporting services and accounted the same as recoverable from customers out of which **Rs. 6.61 crs is collected as on 31-03-2021.**

8.24 There is difference in KPCL's claim in invoices and amount admitted by BESCOM with regard to GCV and MAT claims. KPCL has entrusted the verification and reconciliation of these claims to Ram Raj and Co, Chartered Accountant. The report is yet to be received. KPCL has also filed Petitions before KERC seeking revision of tax claims, secondary fuel oil consumption and fixed cost in respect of RTPS 8, BTPS 2 and VVNL Hydel Stations. The matters are pending. As such, the revision of claims by KPCL for 2019-20 and 2020-21 is not accounted.

8.25 RPCL has filed tariff Petition before KERC seeking determination of tariff. The petition is posted for final orders. Once, the final order is received, the claims will be revised. Till receipt of final orders from KERC, the difference claim of RPCL is not accounted.

9 Inter Unit Accounts (IUA) (Refer Note.no – 2.27):

Inter unit accounts are subject to reconciliation/adjustments to the extent of **Rs. 39.13 crs** (Credit), (Previous year **Rs.36.32 crs** (Credit). The exact impact distinctively on the Statement of Profit and Loss and Balance Sheet is not readily ascertainable.

10 Rebate:(Refer Note.no – 2.29):

Rebate for having collected electricity tax from consumers amounting to **Rs.6.50 crore** (previous year **Rs. 7.05 crore**) at 0.5% with effect from 01.01.2010 as per G.O No. EN06PSR 2009 dated 22.02.2010 has been accounted in Other Non-operating Income, which is to be received from Government of Karnataka.

11 Managerial Remuneration (Refer Note.no.2.32):

Managerial remuneration is included in employee costs and other expenses and the details are as follows:

Amount in Rs.

Expenses	For the year 2020-21			For the year 2019-20		
	Managing Director	**Director (Technical)**	**Director (Finance)**	Managing Director	Director (Technical)	Director (Finance)
Salaries and allowances	1358676	2702595	2607588	1773619	2965175	2845568
Ex-Gratia	7000	7000	7000	7000	7000	7000
Others (House Orderly Allowances)	-	-	-	-	391896	-
Medical & Other Allowances	-	-	103040	824460	228951	210353
TOTAL	**1365676**	**2709595**	**2717628**	**2605079**	**3593022**	**3062921**

12 Related Party Transactions:

Disclosure on Related party transaction is limited to transactions occurred among ESCOMs, KPTCL & KPCL as they are also owned by GoK and having significant bearing on BESCOM. Company cannot ascertain or assess the quantum of transactions for any other GoK owned establishment. Consequent to disinvestment PCKL accounts are not consolidated with BESCOM and the transactions are disclosed in Related Party Transactions.

Related party transaction pertaining to KPTCL, KPCL and ESCOMS is disclosed as under:

Payments to Key Management Personnel:

Amount in Rs.

Sl. No.	Particulars	2020-21	2019-20
1	Salaries & Allowances	6668859	7584362
2	Other Benefits	124040	1676660
	Total	**6792899**	**9261022**

12.1. Balances with related Parties (Refer Note No.2.10 & 2.23)

Amount in Crs.

Sl. No.	Name of the Related Party	Nature of Payment	FY 2020-21	FY 2019-20
1	KPTCL	Transmission charges & others	89.65	215.39
2	HESCOM	Energy balancing & Others	634.86	417.98
3	GESCOM	Energy balancing & Others	405.55	276.43
4	MESCOM	Energy balancing & Others	300.35	119.22
5	CESCO	Energy balancing & Others	211.19	26.68
6	KPCL	Power purchase & Others	443.10	443.10
7	PCKL	Others	0.01	0.01

13 Small and Medium Enterprises:

Amount due to Small and Medium Enterprises as required under the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 are not ascertained due to lack of information. The company has not received any confirmation from registered suppliers as of date, in respect of which disclosures are required to be made under the said Act. Thus, the company has not provided for any interest pertaining to sums that may be payable to SMEs, if any.

14 Deferred Tax:

The Company has recognised deferred tax liability of Rs. 353.56 crs as at 31.03.2021.

15 A) The revenue from retail consumers are recognized based on KERC Tariff orders in force.

B) The variation in opening balance and closing balance to the extent of Rs. 1.06 crs. due to migration/de migration/bifurcation of consumer records is not recognised in the books under Sundry debtor's account.

C) Rs.97.14 crs. is carried under Account code 23.898 (Pending for reconciliation of Sundry Debtors) and classified under trade receivable for the cases falling under vigilance/ BBC/Audit claims etc., not captured in the system but continued manually and for pending reconciliation. **(Refer Note 2.10)**

16 True-up Tariff Subsidy/Regulatory Asset (Refer Note 15):

A sum of Rs. 1948.67 crs (Previous year Rs.1589.94 crs.) is accounted as "Regulatory Assets" being the deferred expenses expected to flow to the company subsequently on determination of tariff by Hon'ble KERC during Annual Performance Review and Annual revenue requirement are recognized as Revenue on accrual basis in the current year **(Refer table below)**

Amount in Crs.

Sl. No.	Actual Input (In Mus)	Approved rate (In Rs.)	Approved Amount in Crs	Actual @ approved Rate (In Rs)	Actual Amount in Crs.	Regulatory Asset
1	29917.66	5.30	15856.36	5.79	17321.20	1464.84
Sl. No.	**Actual Sales (in Mus)**	**Approved rate (in Rs.)**	**Approved Annual revenue requirement (Amount in Crs).**	**Actual Rate (in Rs.)**	**Actual Amount in Crs.**	**Regulatory Asset**
2	25234.51	7.82	23673.01	7.57	19104.32	4568.69
3	Net Regulatory deferral account balance available for FY 2020-21					6033.53
4	Surplus carried forward as per Tariff order 2021					698.85
5	**Total regulatory Asset available for passing on to consumers**					6732.38
6	Regulatory Assets accounted in FY 2019-20					1589.94
7	Gross Movement in Regulatory deferral account balances related to profit or loss					8322.32
8	Less : Regulatory Assets passed in FY21 treated as recovered and Reversed					1947.34
9	Regulatory Assets deferral remaining unrecovered (RS 3957.39 crs end of FY 2020-21) - Rs. 1947.34 (Deficit for FY 2019 carry forward in T.O. 2020) = RS. 2010.05					2010.05
10	Movement in Regulatory deferral account to be accounted (Un controllable Power purchase (Regulatory assets) - Revenue recovered in excess (Regulatory liability)) and Gap carried over as per Tariff order **10= 7-8+9**					8385.03
11	Regulatory Asset accounted during FY 2020-21					3905.09
12	**Accounting of Regulatory up to the level of Return on Equity (Refer Note 2.15) (12= 9+11)**					**5915.14**
13	**Net movement Regulatory deferral account balance accounted 13=(12-8-9) (Refer Note 2.37)**					**1957.75**

As per company policy, regulatory deferral assets are recognized in accounts only to the extent of 15.5% of ROE. Year wise amount forgone by the company consequent to above policy is as under.

Break up is under:

Amount in Crs.

FY	Quantum Available	Quantity Booked to keep the level upto 15.5% of ROE	Unutilised
FY16-17	1229.15	230.33	998.82
FY17-18	1119.18	-483.52	1602.7
FY18-19	2678.70	2078.67	600.03
FY19-20	2467.77	1589.94	877.83
FY20-21	6732.38	1957.75	4774.63

17 The company has not obtained confirmation of balances as on 31.03.2021 from other ESCOMS, KPTCL, KPCL, PCKL, sundry debtors, sundry creditors, deposits from suppliers/contractors/government authorities, etc, advances to contractors/suppliers, deposits and advances from consumers, loans and advances to employees (past and current employees), and other receivables / payable from / to various parties and balances are subject to reconciliation/adjustments, if any. Further the Company is not in a position to settle the KPTCL and Inter-Escom's Receivables/Payables for want of completion of reconciliation process among co- companies and also nod from government in such matter.

18 A) Restatement of account – In compliance to accounting policy referred to in item 24 of Accounting policies for BESCOM, the profits are not restated for prior period income/ expenses since net impact of same is less than 1% of turnover of the entity. If restated, the current year profit would be more to the extent of Rs. 41.86 crs being the expenditure absorbed in current year profit pertaining to earlier years.

B) Figures have been rounded off to nearest crores and decimal mismatch due to rounding off figures to nearest crores between Balance sheet and corresponding notes. Similarly between Profit and loss account statement and corresponding notes and also among subtotal and grand total within the notes were aroused which is negligible.

C) Due to inception of new policy for write-off & Write-back provisioning against receivables & Payables impacted to the extent of Rs.10.63 Crs. of expenses (Net) in F.Y 2020-21.

19 Disclosure in respect of IND AS-17 "Leases"

Operating lease payments are recognized as an expense in the Statement of Profit and Loss is Rs.2,05,59,332/- (Previous year: Rs.2,05,54,757/-)

20 Finance leases: "Nil"

21 **Disclosure in respect of IND AS-21"The effects of change in Foreign Exchange rates".**

The effect of Foreign Exchange fluctuation during the year is Nil. Variation in FOREX fluctuation is not recognised.

22 Disclosure in respect of IND AS-23 "Borrowing Cost":

Capitalization: The amount of borrowing costs capitalised during the period Rs.149.79 Crs (Previous year Rs. 206.48 Crs.)

23 Disclosure in respect of IND AS - 33: Earning per Share:

Amount in Rs.

Particulars	**As at 31.03.2021**	As at 31.03.2020
Profit after tax as per Statement of Profit and Loss (Used as Numerator)	**208,24,54,138**	**146,50,98,905**
-Number of Equity Shares (Face value of `10/- each)	134 35 35 100	134 35 35 100
-Weighted Average number of equity shares for calculating	134 35 35 100	134 35 35 100
Basic Earnings Per Share (In Rupees)	1.55	1.55
Earnings per share excluding net movement of Regulatory Assets (In Rupees)	**-13.02**	**-15.27**
-Weighted Average number of equity shares for calculating	134 35 35 100	134 35 35 100
Diluted Earnings Per Share		

24 Disclosure in respect of IND AS - 38: Intangible Assets:

The company has disclosed the details of Intangible Assets to the extent possible under Note.No. 2.3 distinctively. Amortisation is done as narrated in Significant Accounting policy.

25 Operating segment (Ind AS 108):

a) The company neither has more than one business segment nor more than one geographical segment. The Company operates within India and does not have operations in economic environments with different risks and returns. Hence, it is considered operating in single geographical segment.

b) Information about major customers: - No single customer contributed 10% or more to the company's revenue for both years ended on 31-03-2021 and year ended on 31-03-2020.

26 Accounting of Government Grants and Disclosure of Government Assistance (Ind AS 20):

Monetary Grant (Government grant/consumer contribution grant):

Depreciation and Amortization Expense includes Rs. 244.34 crs (Previous Year Rs.241.21 crs) being the amount transferred from Grants-in-aid received.

27 Non-Monetary Grant (Land):

List of land with nominal value are given below. The reason for not measuring them at fair value was that the value of these land has been recorded as assigned specifically by KPTCL by transfer order and certain Lands are notified but title deeds relating to land (Including Lease Hold) are not available / transferred in favour of the company.

Name of the Accounting unit	**Amount in Rs.**
Harihara	7.00
Hiriyur	10.00
Koramangala	3.00
Hebbal	3.00
HSR Layout	6.00
Total	**29.00**

28 Pursuant to the observations made by Comptroller and Auditor General of India under relevant section of the Companies Act, 2013 the accounts approved by the Board of Directors in 29.07.2021 have been revised. The accounts are revised to incorporate the observations made by the Comptroller and Auditor General of India on the Financial Statements and books of account of the Company.

The impact of the revision in the accounts to the Company is stated below:

Rs. In Crs.

Sl.No.	Particulars	Debit	Credit
1	P & L Statement		
2	Increase in Expenditure/ Decrease in Income	212.86	0.00
3	Decrease in Expenditure/ Increase in Income	0.00	59.09
	Total	**212.86**	**59.09**
4	Net Increase in Loss	0.00	-153.77
	Balance Sheet		
5	Increase in Liability	0.00	106.65
6	Decrease in Liability	0.00	0.00
7	Increase in Asset	120.69	0.00
8	Decrease in Asset	0.00	167.81
	Total	**120.69**	**120.69**

Regulatory asset impact

Sl.No.	Particulars	Rs. In Crs.
1	Regulatory deferral Account balance	5761.36
2	Increase in regulatory deferral Account balance	153.77
3	Revised Regulatory deferral Account balance	5915.14

29 Fair Value Measurement:

A number of the Company's accounting policies and disclosures require the determination of fair value, for both financial as well as non-financial assets and liabilities. 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. A fair value measurement assumes 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 market or the most advantageous market must be accessible to the Company.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use while pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorised within the fair value hierarchy based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole. The fair value hierarchy is described as below:

Level 1 : unadjusted quoted prices in active markets for identical assets and liabilities.

Level 2 : Inputs other than prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly or indirectly.

Level 3 : Unobservable inputs for the asset or liability.

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 fair value hierarchy.

30 Security Deposits & Retention Money:

The fair value of security deposits & retention money is not estimated as expected realization date is not available.

31 Financial Instruments by Category:

The carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31, 2021 are as follows:

Amount in Crs.

Particulars	Financial assets/liabilities at amortised cost	Financial assets/ liabilities at FVTPL	Financial assets/ liabilities at FVTOCI	Total carrying alue	Total fair value
Assets					
Investment-In PCKL	0.01			0.01	0.01
Loans	987.08			987.08	987.08
Trade receivables	9295.55			9295.55	9295.55
Cash and Cash equivalents	139.67			139.67	139.67
Others Receivables	1797.30			1797.30	1797.30
Liabilities					
Long Term Loans	7343.04			7343.04	7343.04
Short Term loans	5194.88			5194.88	5194.88
Trade payables	8568.46			8568.46	8568.46
Other financial liabilities	4906.47			4906.47	4906.47

The carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31, 2020 were as follows: -

Amount in Crs.

Particulars	Financial assets/liabilities at amortised cost	Financial assets/ liabilities at FVTPL	Financial assets/ liabilities at FVTOCI	Total carrying alue	Total fair value
Assets					
Investment-In PCKL	0.01			0.01	0.01
Loans	907.89			907.89	907.89
Trade receivables	8525.20			8525.20	8525.20
Cash and Cash equivalents	73.59			73.59	73.59
Others Receivables	1139.03			1139.03	1139.03
Liabilities					
Long Term Loans	5493.62			5493.62	5493.62
Short Term loans	4836.01			4836.01	4836.01
Trade payables	7062.04			7062.04	7062.04
Other financial liabilities	4582.21			4582.21	4581.21

Interest Income/(expenses) recognized on financial assets and liabilities: **Amount Rs. in Crs.**

Particulars	As at March 31, 2021	As at March 31, 2020	Year ended March 31, 2019
Interest income on bank deposits	Rs. 7.25	Rs. 8.72	Rs.5.29
Interest income on other financial assets	Rs. 1.76	Rs. 0.45	Rs.2.68
Interest expenses on other financial assets	Rs. 179.67	Rs. 238.87	Rs.210.56
Financial assets at Fair Value through Profit or Loss (FVTPL)	-	-	-
Financial assets at Fair Value through Other Comprehensive Income (FVTOCI)	-	-	-

32 Financial Risk Management:

BESCOM, A GOK owned organisation 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.

Each of its activity attributable to Credit risk, Liquidity risk and Market risk undergoes consistent monitoring by a Regulator (KERC) annually.

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 MMD (as per mandatory stipulation of regulatory governance). Other major contributor of receivable is from Interescom balancing, all being sovereign government flagship organisations risk element of turning those to NPA is not foreseen.

Loans and Trade payable is adequately covered by securitisation of Assets and Receivables. Major contributor of Trade payable is for KPC against power purchase.

KERC, in the course of tariff filing, petition was called and each of the item involving risk factors were reviewed.

The company has exposure to the following risk from its use of financial instrument: -

1. Credit Risk
2. Liquidity Risk
3. Market Risk

The board of director has overall responsibility for the establishment & oversight of the company's risk management framework. The Board of director has established a risk management policy to identify and analyze the risks faced by the Company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risk and adherence to limits. Risk management system are reviewed periodically to reflect changes market conditions and the company's activities. The audit committee oversees how management monitors compliances with the company's risk management policies and procedures, and reviews the risk management framework. The audit committee is assisted in its oversight role by Internal Audit. Internal Audit undertakes reviews of risk management controls and procedures, the results of which are reported to the Audit Committee.

32.1 Credit Risk

Credit risk is the risk of financial losses to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligation and arises principally from the company's trade receivables, employee loans and other activities that are in the nature of leases.

Exposure to credit risk:

The gross carrying amount of financial assets, net of any impairment losses recognized represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk as at March 31 2021, March 31, 2020 & March 31, 2019 were as follows:-

Amount in Crs.

	As at March 31, 2021	
	Gross Carrying Value	**Net Value after Impairment**
Trade receivables	9295.55	9295.55
Others Receivables	1797.30	1797.30
	As at March 31,2020	
	Gross Carrying Value	**Gross Carrying Value**
Trade receivables	8525.20	8525.20
Others Receivables	1139.03	1139.03
	As at March 31,2019	
	Gross Carrying Value	**Gross Carrying Value**
Trade receivables	7194.85	7194.85
Others Receivables	1705.50	1705.50

Financial assets that are past due but not impaired

Long term loan, Trade Receivables, Cash and cash equivalents and other assets are neither past due nor impaired.

32.2 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 following are the contractual maturities of financial liabilities, including estimated interest payments and excluding the impact of netting agreements:

As at March 31, 2021

Amount in Crs.

	Carrying Amount (Ind AS)	Contractual Cash flows (I GAAP)	0-12 Months	1-3 Years	More than 3 year
Non derivative financial liabilities					
Long Term Loans	7343.04	7343.04			7343.04
Short Term loans	5194.88	5194.88	5194.88		
Trade payables	8568.46	8568.46	8568.46		
Other financial liabilities	5940.52	5940.52			

As at March 31, 2020

Amount in Crs.

	Carrying Amount (Ind AS)	Contractual Cash flows (I GAAP)	0-12 Months	1-3 Years	More than 3 year
Non derivative financial liabilities					
Long Term Loans	5493.62	5493.62			5493.62
Short Term loans	4836.01	4836.01	4836.01		
Trade payables	7062.04	7062.04	7062.04		
Other financial liabilities	5527.73	5527.73			

33 Market Risk:

Market risk is the risk of loss of future earnings or fair values or future cash flows that may result from a change in the price of a financial instrument. The value of a financial instrument may change as a result of changes in the interest rates, foreign exchange rates and other market changes that affect market risk sensitive instruments. Figures have been rounded off to nearest crores.

For and on behalf of the Board of Directors

For **Raghavendra Rao & Associates**
Chartered Accountants
FRN 003324S

Sd/-
(CA Rajagopal S Joshi)
Partner
(M.No. 207628)

Sd/-
(P. Rajendra Cholan)
Managing Director

Sd/-
(Dr. Chetan R C)
CFO & Director (Finance)

Sd/-
(Rekha. H.R)
GM (A&RT)

Sd/-
(Ramya Kannan)
Company Secretary

CAPTIAL EXPENDITURE BOOKED & CATEGORISED FOR FY 2020-21

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2020	Expenditure Booked during the year	Categorised as assets during the year	Closing Balance on 31.03.2021
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.1107	CWIP - Transmission lines -(GP).	4088018.25	2001517.11	674887.00	5414648.36
14.1227	CWIP - Step-down Station - KPP – II	80122.00	0.00	0.00	80122.00
14.1407	CWIP - Transmission Lines, Transformers etc. - Extension (GP)	532161.89	15433.00	0.00	547594.89
14.1427 / 14.1817 / 14.1867	CWIP-Promoter vanished layouts - 11KV lines, Transformers, LT lines / S.C etc., (G.P) CWIP -Cost incurred for procurement of any materials for creation of Consumer Awareness programmes on safety measures, energy conservation and demand side management - Capital CWIP- Erection of Distribution transformer centre using 11 mtrs spun poles with pre-fabricated structure under safety and improvement works.	238433854.72	672205.73	177434192.10	61671868.35
14.1437	CWIP 11kv and below distribution works under APDP works.	174745341.43	577034427.62	668479865.67	83299903.38
14.1447	CWIP-Providing additional DTC's enhancement of DTC's	72430448.77	290996484.29	300020625.17	63406307.89
14.1457	CWIP- Reconductoring of LT lines & strengthening of UG cable network	102515634.04	678464476.69	622993191.70	157986919.03
14.1467	CWIP-Providing of ABB cable	6337683.84	498251.62	2647402.43	4188533.03
14.1477	CWIP -HT reconductoring works (Other than SDP)	177056758.45	790754377.63	687736644.17	280074491.91
14.1487	CWIP- Local planning (Safety/Hazardous) related works	45787397.36	83213288.92	104940452.51	24060233.77
14.1497	CWIP- Local planning -Capital nature of Extension & improvement works like providing intermediate poles, Spacers & other etc.,	198080119.85	369605454.90	504073515.89	63612058.86
14.1507	CWIP - Transmission Lines -Transformers etc. Improvements - (GP)	1903068.58	1975548.00	2021216.32	1857400.26
14.1517	CWIP - Transmission lines, Transformers etc., Improvements Non-Plan.	7102436.75	205232.07	127597.07	7180071.75
14.1547	CWIP - Urban Distribution Improvement Scheme ADB	20687.00	0.00	0.00	20687.00
14.1557	CWIP - Additional Street Lights / Street Lights in cities / wns / Villages	580680.84	0.00	0.00	580680.84
14.1587	CWIP - metering of existing Sreetlight installation.	2282709.90	239807.00	738320.90	1784196.00
14.1597	CWIP-Metering of DTC's	23452974.75	22798864.00	16448819.00	29803019.75
14.1607	CWIP - Reduction of Losses in Lines	13771001.86	771290.00	984573.34	13557718.52
14.1707	CWIP-Replacement of distribution Transformers by similar capacities	115926956.06	1675802846.97	1567211760.76	224518042.27

CAPTIAL EXPENDITURE BOOKED & CATEGORISED FOR FY 2020-21

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2020	Expenditure Booked during the year	Categorised as assets during the year	Closing Balance on 31.03.2021
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.1727	Construction of feeder through 11 kv feeders from newly formed MUSS	11588112.20	106083399.11	117106192.69	565318.62
14.1757	All applicable Civil works pertains to restoration.	0.00	1741169.00	1741169.00	0.00
14.1767	CWIP RAPDRP works	-851325.87	858153.87	6828.00	0.00
14.1777	Replacement of existing electro mechanical meters/faulty meters by Electro static meters.	215544039.04	151154230.54	236498836.13	130199433.45
14.1787	CWIP- Expenditure incurred on PFC loan for RAPDRP (IT implementation) works - Part -A	-1136396.08	0.00	339140.00	-1475536.08
14.1797	CWIP - Expenditure incurred on PFC Loan for RAPDRP (System Improvement) - Part-B	-5687239.23	3876385.00	0.00	-1810854.23
14.1807	CWIP - Emergency Restoration of Power Supply- Calamity.	17434431.97	51454350.99	53285302.68	15603480.28
14.1837	CWIP - High Voltage Distribution System (HVDS) works	993656978.20	855956934.55	1073374570.20	776239342.55
14.1837	Interest Capitalisation		202960413.00		202960413.00
14.1837	**Total**	**993656978.20**	**1058917347.55**	**1073374570.20**	**979199755.55**
14.1877	CWIP – Capital expenditure incurred to Model Sub division project	384125542.37	1213883860.60	2132226484.97	-534217082.00
14.1877	Interest Capitalisation		534217082.00		534217082.00
14.1877	**Total**	**384125542.37**	**1748100942.60**	**2132226484.97**	**0.00**
14.1887	CWIP – Capital expenditure incurred to Smart City project	667269619.00	87350142.00	426814443.00	327805318.00
14.1897	CWIP – Capital expenditure incurred to Model Village project	24357338.99	37039758.00	49803508.99	11593588.00
14.1907	CWIP – Capital expenditure incurred to Auto reclosure & sectionalizer project	61855537.50	225486806.00	207690018.00	79652325.50
14.1907	Interest Capitalisation		12110976.00		12110976.00
14.1907	**Total**	**61855537.50**	**237597782.00**	**207690018.00**	**91763301.50**
14.1917	CWIP- System improvement works to Indiranagar Division	47649453.00	275975205.00	325003567.00	-1378909.00
14.1917	Interest Capitalisation		1378909.00		1378909.00
14.1917	**Total**	**47649453.00**	**277354114.00**	**325003567.00**	**0.00**
14.1927	CWIP-expenditure incurred under laying of Optical Fiber cable along with UG cable for Robust communication system	276211312.78	3966336494.00	3410103848.00	832443958.78
14.1927	Interest Capitalisation		79678582.00		79678582.00
14.1927	**Total**	**276211312.78**	**4046015076.00**	**3410103848.00**	**912122540.78**

CAPTIAL EXPENDITURE BOOKED & CATEGORISED FOR FY 2020-21

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2020	Expenditure Booked during the year	Categorised as assets during the year	Closing Balance on 31.03.2021
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.1937	CWIP-expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme - IT Phase-II	3718574.00	296710598.00	0.00	300429172.00
14.1947	CWIP-expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme - ERP	0.00	22680000.00	0.00	22680000.00
14.2107	CWIP-RGGVY Scheme	3271538.00	0.00	43971538.00	-40700000.00
14.2167	CWIP- Niranthara jyothi yojane	2305638634.91	403722741.04	2494700968.58	214660407.37
14.2177	CWIP - Bangalore Distribution Up gradaition Project(DAS) works	212145082.00	168358841.44	376010673.44	4493250.00
14.2187	CWIP - RGGVY Scheme under 12th Plan	37957091.94	3970740.00	39904908.94	2022923.00
14.2197/ 14.2207	CWIP - Smart Grid works CWIP - SPA Schemes	61350212.19	3089781.00	3611255.00	60828738.19
14.2217	CWIP expenditure incurred - One time Maintenance Works	47830930.20	0.00	0.00	47830930.20
14.2227	CWIP expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme (IPDS)	434097305.93	255243980.90	633681658.09	55659628.74
14.2237	CWIP expenditure incurred under Deena Dayal Upadhyaya Grama Jyothi Yojanna (DDYGYA)	728250085.38	437322500.33	1121441788.81	44130796.90
14.2407	CWIP - System Improvement (REC)	2567744.20	0.00	0.00	2567744.20
14.3007	CWIP - Village Electrification (G.P)	1159854.39	0.00	0.00	1159854.39
14.3207	CWIP - Power Supply IP sets (G.P.)	4771478.69	6014205.07	9016824.67	1768859.09
14.3217	CWIP - Power supply IP sets under self financing scheme	238347.00	0.00	0.00	238347.00
14.3227/ 14.3237/ 14.3407	CWIP - P/S new IP sets submerged IP sets of same consumer under UKP rehabilitation programme CWIP - Power supply IP sets under Tathkal Scheme CWIP - Tribal Area Electrification (G.P.)	3474599.33	3063749.00	5150978.00	1387370.33
14.3257	CWIP - Power supply to New IP set under Own your Transformers (OYT) Scheme - ADRP works	237797.67	0.00	0.00	237797.67
14.3267	CWIP - Power supply to IP set Regularisation of Unauthorised IP set installation under Own your Transformers (OYT) Scheme-APDRP works	1096142325.09	2438270692.12	2595561070.29	938851946.92
14.3267	Interest Capitalisation		627563948.00		627563948.00
14.3267	**Total**	**1096142325.09**	**3065834640.12**	**2595561070.29**	**1566415894.92**

CAPTIAL EXPENDITURE BOOKED & CATEGORISED FOR FY 2020-21

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2020	Expenditure Booked during the year	Categorised as assets during the year	Closing Balance on 31.03.2021
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.3277	CWIP - Power supply to existing IP consumers for installingTransformers under Own your Transformers Scheme (OYT)	259044.67	0.00	0.00	259044.67
14.3327	CWIP - Providing 25KVA Transformer to IP set installation serviced under Tatkal scheme	13978025.36	274203087.52	254022554.52	34158558.36
14.3417	CWIP-Energisation of IP set under Karnataka Tribal Dev.Corp.(Ganga kalyana) (TSP)	111808.26	13463608.79	9946816.00	3628601.05
14.3517	CWIP -Metering of existing B.J Installations	1971191.10	0.00	0.00	1971191.10
14.3607	CWIP - Kuteera jyothi Schemes	1005632.00	0.00	0.00	1005632.00
14.3667	CWIP-Kuteera Jyothi schemes State Govern ment's RGRHCL, Ashraya, Ambedkar &EWS Schemes under GOI'S Kutir Jyothi scheme.	70793.84	0.00	0.00	70793.84
14.4007	CWIP - Service Connections	339234508.14	863448446.52	861780252.26	340902702.40
14.5027	CWIP – Buildings	402662195.66	526677590.80	394042530.81	535297255.65
14.6077	CWIP – Vehicles	0.00	106961285.12	43949285.12	63012000.00
14.7087	CWIP - Furniture and Fixtures	1129835.00	22042369.29	22020115.29	1152089.00
14.8097	CWIP - Office equipment	4925942.41	109407186.10	101547536.12	12785592.39
14.8107	CWIP - Tools and Tackles	25331407.06	42472540.62	47349552.39	20454395.29
14.8117	CWIP -Mobile phones	0.00	929603.00	929603.00	0.00
14.8127	CWIP-Safety measures fund	6967036.88	1037294.00	1406330.80	6598000.08
14.8147/ 14.1847	CWIP-IT initiatives (Software Only) CWIP - Technology Innovative Centre. Note: If any project is conceived out of this TICs innovative ideas, the cost booked under this account code will be absolved against such project.	322822980.99	8274317.60	25697512.00	305399786.59
14.8237	CWIP- Amount paid for supply of materials related to DDUGJY Works	0.00	12857439.00	0.00	12857439.00
14.8837	CWIP- Amount paid for supply of materials related to HVDS works	0.00	111821113.00	0.00	111821113.00
14.8877	CWIP- Amount paid for supply of materials related to Model sub-division Works	0.00	64012211.39	0.00	64012211.39
14.8927	CWIP – Amount paid for supply of materials related to OH to UG cable works along with OFC.	0.00	3823569291.00	0.00	3823569291.00
	Total A	**9940467462.50**	**21491871606.85**	**21776270728.81**	**9656068340.54**
	Interest Capitalisation - Total B		**1457909910.00**		**1457909910.00**
Total	**Grand Total**	**9940467462.50**	**22949781516.85**	**21776270728.81**	**11113978250.54**

CAPTIAL EXPENDITURE BOOKED & CATEGORISED FOR FY 2020-21

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2020	Expenditure Booked during the year	Categorised as assets during the year	Closing Balance on 31.03.2021
		1	2	3	4=(1+2+3)
47.3087	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received Karnataka Backward Classes Development Corporation	1398536756.05	113463008.31	35380.00	1511964384.36
47.3097	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received from Karnataka Minorities Development Corporation	386196965.17	29678556.79	0.00	415875521.96
47.3107	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received from Karnataka State SC / ST Development Corporation	3207362752.21	395030819.95	353127.00	3602040445.16
47.3417	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received from Karnataka Tribal Dev.Corp.(TSP).	1056477172.85	231746069.00	0.00	1288223241.85
Total	**47 srs**	**6048573646.28**	**769918454.05**	**388507.00**	**6818103593.33**
Grand Total	**14 srs & 47 Srs**	**15989041108.78**	**23719699970.90**	**21776659235.81**	**17932081843.87**

AVERAGE REALISATION RATE FROM SALE OF POWER FOR FY 2020-21

Amount in Rupees & Consumption in Units

DESCRIPTION	TARIFF	No of Consu-mers	UNITS SOLD		Aver-age Reali sation Rate Per Unit (In`)	Opening Balance	Opening Balance Unbilled provision A/c 23.4	Net Revenue Demand as per System (Including FAC & Interest)	FAC	Interest	Net Revenue Demand (Excluding FAC & Interest)	Net of Unbilled provision & reversal	Net Revenue Demand after Unbilled reversal & Unbilled	Gross Demand including FAC & Ineterst	Revenue Collection	HO Adjustments & withdrawals	Collection including Adjustments	Closing Balance A/c 23.1 & 23.2	Closing Balance - Unbilled provision A/c. 23.4
			Units (in KWH)	% of Units															
1	2	3	4	5	6=(15/4) *100	7	8	9	10	11	12=(9-10-11)	13	14=(12+13)	15=(9+13)	16	17	18=(16+17)	19=(7+14-18)	20=(8+13)
BJ/KJ (Upto 40 Units)	LT 1	798035	181766698	0.72%	7.63	686971694	68314646	1355754471	16442902	0	1339311569	31764958	1371076527	1387519429	1378615122	-2095659	1376519463	666206702	100079604
BJ/KJ (Above 40 Units)		45358	71277638	0.28%	4.85	724551241	32693094	355124465	4676492	44582485	305865488	-9205908	296659580	345918557	108988319	3914000	112902319	966773387	23487186
Lighting and AEH	LT 2	8608419	7193043206	28.47%	7.29	1460491861	3431161741	52129956899	632856966	308043118	51189056815	277094829	51466151643	52407051727	52508402442	3257697	52511660139	1078788621	3708256569
Commercial Lighting	LT 3	1181325	1669664008	6.61%	10.98	413366891	1062701299	17972249386	154611397	123438772	17694199218	364815705	18059014923	18337065091	18403300086	3457233	18406757318	-21141041	1427517004
IPSets(10HP&BELOW) FREEZED BALANCE Upto 31-07-2008				0.00%		13561025878					0		0	0		755876419	755876419	12805149459	0
I.P.Sets(10HP&Above)	LT4B	222	1728436	0.01%	7.21	41106115	589612	12372136	168828	1874101	10329207	86755	10415962	12458891	7250209	6085415	13335624	40142627	676367
Pvt. Hortl, Nuris, Coffee & Tea Plant	LT 4C	1814	5456825	0.02%	6.47	41315927	2015279	34246318	464212	2967934	30814171	1079740	31893911	35326058	28397729	-60622	28337107	47225138	3095019
LT Industires	LT 5	225890	1038435793	4.11%	9.06	244161714	409068592	9099872106	103170059	56219534	8940482512	311425655	9251908168	9411297761	9343525393	6389394	9349914787	-5880967	720494247
Water Supply	LT 6 A	87660	1238298704	4.90%	7.76	23264201070	521477921	9443659056	118313861	2478425116	6846920079	167771070	7014691150	9611430127	6479704191	110408582	6590112773	26117747353	689248991
Street lights	LT 6 B	70424	491959161	1.95%	8.66	3731943091	223631966	4203044744	44961635	492469301	3665613808	55825211	3721439019	4258869955	4458261547	-20725430	4437536118	3497451717	279457178
EV Charging Stations	LT 6 C	38	28820	0.00%	23.45	0	0	568919	3381	14791	550747	106948	657695	675867	813689	-3	813686	-244767	106948
Temporary Supply (LT)	LT 7A	827827	186314224	0.74%	21.36	-601199590	218632520	3926989672	18615562	2866208	3905507902	52193421	3957701322	3979183092	3929353155	-6405710	3922947446	-597157364	270825941
Temporary Supply (LT)	LT 7B	4299	746139	0.00%	16.05	1005048	965121	12052029	67271	382820	11601937	-76510	11525427	11975518	12130998	0	12130999	926078	888610
Pending for reconcillation of Sundry debtors				0.00%		971408059					0		0	0			0	971408059	0
LT TOTAL	**I**	**11851311**	**12078719654**	**47.81%**	**8.26**	**44540349000**	**5971251790**	**98545890199**	**1094352567**	**3511284180**	**93940253452**	**1252881875**	**95193135327**	**99798772074**	**96658742880**	**860101318**	**97518844197**	**45567395002**	**7224133665**
Water Supply & Sewerage Pumping	HT 1	278	796608386	3.15%	6.30	678434082	381066849	4883344310	72265285	85014515	4726064510	136848561	4862913071	5020192871	4946064420	355631	4946420051	615358341	517915409
HT Industires	HT 2A	7702	3476363956	13.76%	10.71	546956291	2646187754	36316573803	340144209	121733120	35854696474	906386461	36761082935	37222960264	36998367399	6420391	37004787791	-141257697	3552574215
HT Commercial	HT 2B	7843	1466982070	5.81%	13.72	-140433350	2017982039	20126927742	127901020	87297839	19911728883	-1351002	19910377881	20125576740	20524641571	6145103	20530786675	-544292282	2016631037
HT Hospitals	HT 2C	904	243044484	0.96%	9.98	-24541240	239248204	2412367373	21467394	11173972	2379726008	13245384	2392971391	2425612757	2440762651	51186	2440813837	-52987704	252493588
HT Lift Irrgtn Socities	HT 3A	49	94010473	0.37%	3.78	380295772	14803944	341744870	10074409	46452667	285217794	14058361	299276155	355803230	224687672	961706	225649378	496391264	28862305
HT Lift Irrig Schemes & Govt Hort.	HT 3B	16	1372922	0.01%	5.59	968450	737659	7445968	113144	86089	7246736	233444	7480180	7679412	7770865	-1	7770864	643554	971103
HT Residential Apartment	HT 4	465	79154255	0.31%	7.88	38051072	53154313	617065494	6939902	4602955	605522637	7045132	612567769	624110626	628529926	446340	628976266	26140300	60199445
Temporary Supply (HT)	HT 5	1671	87752227	0.35%	14.70	-157690438	84860927	1240192005	8280531	1088975	1230822499	49386461	1280208959	1289578465	1256003499	0	1256003498	-173501932	134247388
HT TOTAL	**II**	**18928**	**6245288774**	**24.72%**	**10.74**	**1322040640**	**5438041691**	**65945661565**	**587185894**	**357450131**	**65001025541**	**1125852800**	**66126878340**	**67071514365**	**67026828004**	**14380356**	**67041208360**	**226493845**	**6563894490**
TOTAL 1 (LT + HT+Temporary)	**III**	**11870239**	**18324008428**	**72.53%**	**9.11**	**45862389641**	**11409293480**	**164491551764**	**1681538460**	**3868734311**	**158941278993**	**2378734675**	**161320013668**	**166870286439**	**163685570884**	**874481674**	**164560052558**	**45793888847**	**13788028155**

AVERAGE REALISATION RATE FROM SALE OF POWER FOR FY 2020-21

Amount in Rupees & Consumption in Units

DESCRIPTION	TARIFF	No of Consu-mers	UNITS SOLD		Aver-age Reali sation Rate Per Unit (In`)	Opening Balance	Opening Balance Unbilled provision A/c 23.4	Net Revenue Demand as per System (Including FAC & Interest)	FAC	Interest	Net Revenue Demand (Excluding FAC & Interest)	Net of Unbilled provision & reversal	Net Revenue Demand after Unbilled reversal & Unbilled	Gross Demand including FAC & Ineterst	Revenue Collection	HO Adjustments & withdrawals	Collection including Adjustments	Closing Balance A/c 23.1 & 23.2	Closing Balance - Unbilled provision A/c. 23.4
			Units (in KWH)	% of Units															
1	2	3	4	5	6=(15/4) *100	7	8	9	10	11	12=(9-10-11)	13	14=(12+13)	15=(9+13)	16	17	18=(16+17)	19=(7+14-18)	20=(8+13)
IPSets(10HP&Below) FREE LIGHTING From 01-08-2008 (Subsidy Due for GOK)	LT4A	951183	6910201608	27.35%	4.34	20712409660	2299803805	28391260703	462383473	0	27928877231	1628137600	29557014830	30019398303	28459498343	-3518649769	24940848574	24162821789	3927941404
Total -2		**12821422**	**25234210036**	**99.89%**	**7.80**	**66574799300**	**13709097285**	**192882812468**	**2143921933**	**3868734311**	**186870156224**	**4006872274**	**190877028498**	**196889684742**	**192145069226**	**-2644168095**	**189500901132**	**69956710637**	**17715969559**
PowerPurchase (Auxiliarycons.) &SRTPV			28716315	0.11%	5.77	33566622		165712665	0	993341	164719324		164719324	165712665	185982195		185982195	13297092	
Total -3		**12821422**	**25262926351**	**100%**	**7.80**	**66608365922**	**13709097285**	**193048525133**	**2143921933**	**3869727652**	**187034875548**	**4006872274**	**191041747822**	**197055397407**	**192331051421**	**-2644168095**	**189686883327**	**69970007729**	**17715969559**
Less : Provision for withdrawal of Revenue Demand											141750015			141750015					
Less : Withdrawal of revenue demand as credit adjustment.											76834625			76834625					
Less: Credit Adjustment through Balance Transfer system											1178840466			1178840466					
Add : Other Operating Income											1148974506			1148974506					
Add: Write back taken to revenue											1480631		1480631	1480631					
Grand Total		**12821422**	**25262926351**	**100%**	**7.79**	**66608365922**	**13709097285**	**193048525133**	**2143921933**	**3869727652**	**186787905579**	**4006872274**	**191043228453**	**196808427438**	**192331051421**	**-2644168095**	**189686883327**	**69970007729**	**17715969559**

Note: The revenue column-15 is inclusive of Write back amount which is considered under Current year Revenue.

Analysis for Note No 2.10 - Trade Receivables

Amount Rs. in Crs.

Sl. No.	Particulars	FY 2020-21	FY 2019-20
1	Sundry debtors for sale of power from LT & HT Consumers (For break up refer ARR Sheet)	6997.00	6660.84
2	Sundry Debtors for electricity tax LT & HT (23.3)	537.55	387.69
3	Sundry debtors for Misc receipts 23.7	58.58	50.07
4	Provision for unbilled demand LT & HT (23.4)	1771.60	1370.91
5	Provision for bad & doubtful 23.900	-1215.31	-1203.21
6	Provision for withdrawal of revenue demand LT & HT 23.800 23.801	-7.48	-20.40
7	Dues from permanently disconnected LT & HT (23.5)	117.25	100.99
8	Other receivables	113.83	185.36
9	Tariff receivables from Gok	1023.61	1023.61
10	47 series Revenue suspense (47.6)	-178.18	-106.54
11	**Total (1 to 10)**	**9218.46**	**8449.31**
12	Note 2.10 Total - trade receivable	9295.55	8525.20
13	Differences (11)-(12)	77.09	75.89
14	Note 2.24 Advance consumption charges from Temporary Installation (included under item No. 1 above but depicted in Note No. 2.24)	-77.09	-75.89
	Net Total	**9295.55**	**8525.20**

Subsidy received from GOK in FY 2020-21 towards power supply to IP Sets upto 10 HP & BJKJ upto 40 units.

Sl. No.	Particulars	No. of Installations	Consumption (in MUs)	Demand (in Crs.)	Subsidy released for 2020-21 (Rs. In Crs.)
1	IP sets upto 10 HP	951183	6910.20	3001.94	2554.66
2	BJ/KJ upto 40 units	798035	181.77	138.75	138.75
	Total	**1749218**	**7091.97**	**3140.69**	**2693.41**

Progressive Details of IP Sets & BJ/KJ reimbursement by GOK

Amount in Crores

Sl. No.	Year	Demand		Reimbursment		HO Adjustments		Balance	
		I.P	B.J	I.P	B.J	I.P	B.J	I.P (A/c 28.627)	B.J (A/c 28.626)
1	2008-09	169.21		94.62				74.59	
2	2009-10	346.44		214.39				206.64	
3	2010-11	705.28	28.58	569.78	22.06			342.14	6.52
4	2011-12	709.22	30.70	573.08	34.00			478.28	3.22
5	2012-13	738.34	35.68	615.30	31.00			601.32	7.90
6	2013-14	781.81	31.06	948.62	18.00			434.51	20.96
7	2014-15	1358.83	41.40	1087.61	31.33	57.58	-41.71	648.15	72.74
8	2015-16	1585.26	30.81	1466.95	57.46	32.30	46.09	734.16	0.00
9	2016-17	2049.60	34.83	1860.51	34.36	-0.92	0.47	924.17	0.00
10	2017-18	2145.98	96.50	1785.16	84.48	-5.31	12.02	1290.30	0.00
11	2018-19	2733.24	127.94	2144.83	124.57	221.03	3.37	1657.68	0.00
12	2019-20	2806.87	133.74	2392.16	144.04	1.15	-10.30	2071.24	0.00
13	2020-21	3001.94	138.75	2554.66	138.75	102.24	0.00	2416.28	0.00

Category	YEAR	EC	FAC	TOTAL
IP	2018-19	2686.99	46.25	**2733.24**
BJ		117.09	10.85	**127.94**
IP	2019-20	2674.28	132.59	**2806.87**
BJ		129.19	4.55	**133.74**
IP	2020-21	2955.70	46.24	**3001.94**
BJ		137.11	1.64	**138.75**

Tips to Save electricity

Domestic :

- Switch off lights, fans and other electrical gadgets when not required.
- Use LED's/compact fluorescent lamps/tube lights instead of incandescent lamps.
- Use solar water heaters and use star-rated electrical appliances.
- Avoid keeping the refrigerator door open unnecessarily.
- Use low wattage CFLs in corridors and other less important areas.
- Use drapes and curtains of light shades in the interiors.

Public places :

- Switch off lights (except security lights) in parks and gardens after public exit.
- Switch off alternate street lights in densely lighted areas.
- Use only one third of high mast lighting systems.
- Switch on street lights after 6.30 p.m. and switch off before 5.30 a.m.

Commercial :

- Use air conditioners only when necessary.
- Reduce the use of decorative lights.
- Avoid operating downward escalators.
- Reduce lighting in car park and passages.
- Reduce lights for hoardings, boards and other advertising illuminations.

Industries :

- Avoid unnecessary use of lights and other electrical equipment.
- Switch off machinery when not in use.
- Use solar power wherever possible.
- Use capacitor banks for reactive power compensation.



BESCOM Centre of Excellence

Bangalore Electricity Supply Company Ltd.

(Wholly owned Government of Karnataka undertaking)

K.R.Circle, Bengaluru-560 001.