



ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
Bangalore Electricity Supply Company Ltd.



21ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
21ST ANNUAL REPORT
2022 - 23

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.

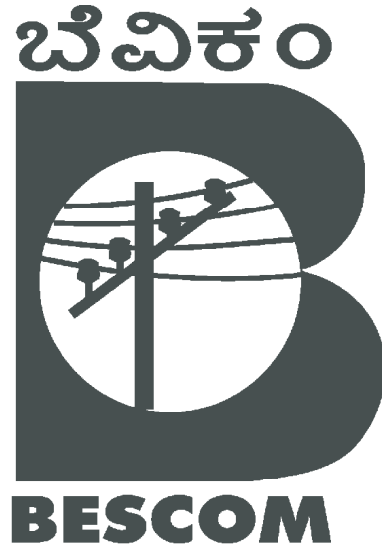
Customer care / Helpline : 1912

SMS : 58888

For online assistance : www.bescompgrs.com

Visit us : www.bescom.karnataka.gov.in

21 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2022-23



ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ



ಪರಿವಿಡಿ

1. ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ	4
2. 21ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ	5
3. ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿ ನಮೂನೆ	12
4. ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಸಂದೇಶ	15
5. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	17
6. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು	75
7. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ ಮತ್ತು ಉತ್ತರ (ಹಾಗೂ ಅನುಬಂಧ)	76
8. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಮತ್ತು ಉತ್ತರ (ಹಾಗೂ ಅನುಬಂಧ)	83
9. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ	91
10. ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ಆಧಾರಿತ)	108
11. ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ	116
12. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು	117
13. ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ (CFS)	118
14. ಈಕ್ಷಣಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪಟ್ಟಿ	119
15. ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	120

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
(ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಸ್ಥಾನ
1	ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಜಿ.ಜಾರ್ಜ್, ಇಂಧನ ಸಚಿವರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಶ್ರೀ. ಗೌರವ್ ಗುಪ್ತ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಶ್ರೀ. ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಡಾ ಜಾಫರ್ ಪಿ.ಸಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಶ್ರೀ. ಮಹಾಂತೇಶ ಬೀಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
6	ಶ್ರೀ. ದರ್ಶನ್ .ಜಿ, ಭಾ.ರಾ.ಸೇ.	ಮುಹೂಲ & ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
7	ಶ್ರೀ. ರಮೇಶ್ ಹೆಚ್.ಜಿ. ಬಿಇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
8	ಶ್ರೀ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ವಿ.	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
9	ಶ್ರೀ. ಆರ್.ಹೆಚ್.ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಶ್ರೀ. ಶಿವಣ್ಣ ಕೆ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಶ್ರೀಮತಿ. ಸುಮ ಜಿ.ಪಿ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು :

ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಛಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು :

ಮೆ|| ಹೆಚ್.ಎಂ.ಪ್ರಸನ್ನ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಬೆಂಗಳೂರು

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು :

ಮೆ|| ಜಿ.ಎನ್.ವಿ. ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
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

21ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸೂಚನೆ

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರ 21ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ (AGM) ಶುಕ್ರವಾರ, 29ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2023 ರ ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 12.00 ಕ್ಕೆ ಬೋರ್ಡ್ ರೂಮ್, ಎಂ.ಡಿ. ಬ್ಲಾಕ್, ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ., ಕೈ.ರಾ. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001 ಇಲ್ಲಿ ನಡೆಯಲಿದೆ ಎಂದು, ಒಂದು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸೂಚನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಸದಸ್ಯರು/ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ದೈಹಿಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ವೀಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಆಡಿಯೋ ದೃಶ್ಯ ವಿಧಾನಗಳ ಮೂಲಕ(VC) ಈ ಕೆಳಗಿನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬಹುದೆಂದು ಈ ಮೂಲಕ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯಾಪಾರ:

ಅಂಶ 1: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪರಿಗಣನೆ/ಅಳವಡಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗಳು.

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೇಳಿಕೆ, ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 146 (6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಮತ್ತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದು, ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ವಿಶೇಷ ವ್ಯಾಪಾರ:

ಅಂಶ 2: ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 148(3) ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ 2023-24ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಅವರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಸ್ಥಿರೀಕರಿಸುವುದು:

ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡಿನೊಂದಿಗೆ ಅಥವಾ ಇಲ್ಲದೆಯೇ ಅಂಗೀಕರಿಸುವುದು:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 148 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 14 ರನ್ವಯ 2023-24ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಿವಿಕಂ., ನಲ್ಲಿ 22ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2023 ರಂದು ನಡೆದ 124 ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಜಿ.ಎನ್.ವಿ. ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಸಂಖ್ಯೆ 8, 1 ನೇ ಮಹಡಿ, 4ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಚಾಮರಾಜಪೇಟೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-560018, ಇವರನ್ನು ಬಿವಿಕಂ., ನ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕದ ದಾಖಲೆಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ರೂ. 2,00,000/- (ಎರಡು ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳು ಮಾತ್ರ) ಜೊತೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಜೊತೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಪಾಕೆಟ್ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಈ ಮೂಲಕ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅಂಶ 3: ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಗಮನಿಸಿ ದೃಢೀಕರಿಸುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಆರು ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಿದೆ.

ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಭಾವಿಸಿದರೆ, ಮಾರ್ಪಾಡಿನೊಂದಿಗೆ ಅಥವಾ ಇಲ್ಲದೆಯೇ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯವೆಂದು ಅಂಗೀಕರಿಸುವುದು.

2022-23 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬೆವಿಕಂ., ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೂಲಕ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ದೃಢೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನೇಮಕಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ	ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಾನ	ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ
1	ಶ್ರೀ ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	20.02.2023	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಬೆವಿಕಂ	ಎನರ್ಜಿ 103 ಇಇಬಿ 2023 20.02.2023
2	ಶ್ರೀ ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	18.07.2022	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಇ-ಡಿಪಿಎಆರ್ 300 SAS 2022 18.07.2022
3	ಶ್ರೀ ರಮೇಶ್ ಹೆಚ್.ಜಿ.	16.02.2023	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಎನರ್ಜಿ 100 ಇಇಬಿ 2023 16.02.2023
4	ಶ್ರೀ ಆರ್. ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ	01.07.2022	ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಎನರ್ಜಿ 275 ಇಇಬಿ 2022 01.07.2022
5	ಶ್ರೀ ಕೆ. ಶಿವಣ್ಣ	07.11.2022	ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಎನರ್ಜಿ 510 ಇಇಬಿ 2022 07.11.2022
6	ಶ್ರೀ ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ವಿ.	24.11.2022	ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಎನರ್ಜಿ 376 ಇಇಬಿ 2022 24.11.2022

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ

ಸಹಿ/-
(ಸುಮ ಜಿ.ಪಿ.)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಗೆ,

1. ಎಲ್ಲಾ ಷೇರುದಾರರು - ಹೆಸರಿನಿಂದ
2. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು - ಹೆಸರಿನಿಂದ
3. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು - ಹೆಸರಿನಿಂದ
4. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು - ಹೆಸರಿನಿಂದ
5. ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು - ಹೆಸರಿನಿಂದ



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

(ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 102(1) ರಡಿ)

ವಿಶೇಷ ವ್ಯಾಪಾರ:

ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯ

ಅಂಶ 2: ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 148(3) ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ 2023-24ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಅವರ ಸಂಭಾವನೆಯ ಅನುಮೋದನೆ.

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 148ರ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 14 ರನ್ವಯ ಪ್ರತಿ ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯು ಹೇಳಿದ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ಪ್ರತಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2014 ನಂತರ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನೇಮಕಾತಿಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.

ಅದರಂತೆ 22ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2023 ರಂದು ನಡೆದ 124 ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಜಿ.ಎನ್.ವಿ. ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಸಂಖ್ಯೆ 8, 1 ನೇ ಮಹಡಿ, 4ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಚಾಮರಾಜಪೇಟೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-560018, ಇವರನ್ನು ಬೆವಿಕಂ., ನ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕದ ದಾಖಲೆಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ರೂ. 2,00,000/- (ಎರಡು ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳು ಮಾತ್ರ) ಜೊತೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಜೊತೆಗೆ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಪಾಕೆಟ್ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಈ ಮೂಲಕ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸದಸ್ಯರು ದಯಮಾಡಿ ಇದನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲು ವಿನಂತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಣಯ

ಅಂಶ 3: ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು ಮತ್ತು ದೃಢೀಕರಿಸುವುದು.

ಬೆಸ್ಕಾಂ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್ ಆಫ್ ಆರ್ಟಿಕಲ್ಸ್ ನ ವಿಧಿ (ಆರ್ಟಿಕಲ್) 51- ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣಾವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಹೀಗೆ ಹೇಳುತ್ತದೆ "ಕಾಯಿದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಸಿದವರಿಗೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿನ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಕಂಪನಿಯ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯ, ಮಂಡಳಿಯ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ನೇಮಕ ಮಾಡುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವೇಚನೆಯಿಂದ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅವರಲ್ಲಿ ಇನ್ನೊಬ್ಬರನ್ನು/ಇತರರನ್ನು ಅವರ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ನೇಮಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅಂತಹ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ತ್ಯಜಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ತೆರವಾದ ಸ್ಥಾನಕ್ಕೆ ಮತ್ತೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿ ಖಾಲಿ ಹುದ್ದೆಯನ್ನು ಭರ್ತಿ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ".

ಅದರಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆ.ವ. 2022-23 ರಲ್ಲಿ 6 ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿಗೆ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ.

ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಅಥವಾ ಅವರ ಸಂಬಂಧಿಕರು (ಮೇಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ), ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ, ಮೇಲಿನ ನಿರ್ಣಯದ ಅಂಗೀಕಾರದಲ್ಲಿ (ಹಣಕಾಸು ಅಥವಾ ಇತರೆ) ಕಾಳಜಿ ಅಥವಾ ಆಸಕ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ

ಸಹಿ/-

(ಸುಮ ಜಿ.ಪಿ.)

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ





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

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

1. ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಏಪ್ರಿಲ್ 08, 2020 ರ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂ.14/2020 ರ ಅನುಸಾರ, ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಹಾಜರಾಗುವ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಲು ಮತ್ತು ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ಬದಲಿಯನ್ನು ನೇಮಿಸುವ ಸೌಲಭ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ.
2. ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಮ್ ಮಾಧ್ಯಮದಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಸೇರಲು ಬಯಸುವ ಸದಸ್ಯರು ಸಭೆಯ ಪ್ರಾರಂಭದ ನಿಗದಿತ ಸಮಯಕ್ಕಿಂತ 15 ನಿಮಿಷಗಳ ಮೊದಲು ಸೇರಬಹುದು.
3. ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಮ್ ಮೂಲಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗುವ ಸದಸ್ಯರ ಹಾಜರಾತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 103 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಎಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
4. ಸಭೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳನ್ನು ಕೇಳಲು ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಅವಕಾಶ ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಶ್ನೆಗಳನ್ನು cs@bescom.co.in ಅಥವಾ csbescom@gmail.com ನಲ್ಲಿ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಬಹುದು.
5. ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 170 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಅವರ ಷೇರುದಾರರ ನೋಂದಣಿ, ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಖಾತೆಗಳು ಮತ್ತು ನೋಟೀಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಕ್ರೋಢೀಕೃತವಾಗಿರುವ ಅಧೀನ ಕಂಪನಿಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಖಾತೆಗಳು, ಭಾನುವಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ರಜಾದಿನಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ, ಬೆಳಿಗ್ಗೆ 10 ಗಂಟೆಯಿಂದ ಸಂಜೆ 5.30 ರವರೆಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಕೆಲಸದ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ತೆರೆದಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಬಯಸುವ ಸದಸ್ಯರು cs@bescom.co.in ಅಥವಾ csbescom@gmail.com "ಬಿ.ವಿ.ಕಂ. ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ" ಎಂಬ ವಿಷಯ ಸೂಚಿಯೊಂದಿಗೆ ಮಿಂಚಂಚೆ ಕಳುಹಿಸಬಹುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಮೇಲಿನ ದಾಖಲೆಗಳು ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.
6. ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂ. 17/2020, ಏಪ್ರಿಲ್ 13, 2020 ರ ಪ್ರಕಾರ, ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಕರೆಯುವ ನೋಟೀಸನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣ <https://bescom.karnataka.gov> ದಲ್ಲಿ ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
7. ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂ. 10/2022, ಡಿಸೆಂಬರ್ 28, 2022 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರನ್ವಯದ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಮ್ ಮೂಲಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.
8. ಕಂಪನಿಯು, ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದ ಹಸಿರು ಉಪಕ್ರಮಗಳ ಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೂ ತಮ್ಮ ಮಿಂಚಂಚೆ ವಿಳಾಸಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ, ಸೂಚನೆ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಸಂವಹನಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ತಮ್ಮ ಮಿಂಚಂಚೆ ವಿಳಾಸಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಈ ಮೂಲಕ ವಿನಂತಿಸುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ

ಸಹಿ/-
(ಸುಮ ಜಿ.ಪಿ.)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ



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

ವಿಸಿ ಮೂಲಕ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು:

1. ಸುತ್ತೋಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರಂತೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ವಿಸಿ ಮೂಲಕ ಕರೆಯಬಹುದು ಎಂಬುದನ್ನು ಸದಸ್ಯರು ಗಮನಿಸಬಹುದು. ಅದರಂತೆ ವಿಸಿ ಮೂಲಕ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗುವ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಲಿದೆ.
2. ವಿಸಿ/ಒಎವಿಎಂ ಮೂಲಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಸೇರುವ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಸಭೆಯ ನಿಗದಿತ ಆರಂಭದ ಸಮಯಕ್ಕಿಂತ 15 ನಿಮಿಷ ಮೊದಲು ಮಾಡಿಕೊಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
3. ಸದಸ್ಯರು ತಮ್ಮ ಡೆಸ್ಕ್‌ಟಾಪ್‌ಗಳು/ ಸ್ಮಾರ್ಟ್‌ಫೋನ್‌ಗಳು/ ಲ್ಯಾಪ್‌ಟಾಪ್‌ಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೂಲಕ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಬಹುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಉತ್ತಮ ಅನುಭವ ಮತ್ತು ಸುಗಮ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ, ಹೆಚ್ಚಿನ ವೇಗದ ಅಂತರ್ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕವುಳ್ಳ ಡೆಸ್ಕ್‌ಟಾಪ್‌ಗಳು/ ಲ್ಯಾಪ್‌ಟಾಪ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ಸಭೆಯನ್ನು ಸೇರಲು ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
4. ಮೊಬೈಲ್ ಅಥವಾ ಟ್ಯಾಬ್ಲೆಟ್ ಅಥವಾ ಲ್ಯಾಪ್‌ಟಾಪ್, ಇತರೆ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಉಪಕರಣಗಳಿಂದ ವಿಸಿ ಕರೆಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುವಾಗ, ಅಂತರ್ಜಾಲದ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಮೊಬೈಲ್ ಹಾಟ್‌ಸ್ಪಾಟ್ ಮೂಲಕ ಪಡೆದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಶ್ರವಣ ಹಾಗೂ ದೃಶ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಡಚಣೆಗಳನ್ನು ಅನುಭವಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅಂತರ್ಜಾಲದ ಸಂಪರ್ಕದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅಡಚಣೆಯ ತೊಂದರೆಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಸ್ಥಿರವಾದ ವೈಫೈ ಅಥವಾ ಲ್ಯಾನ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಬಳಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ

ಸಹಿ/-
(ಸುಮ ಜಿ.ಪಿ.)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

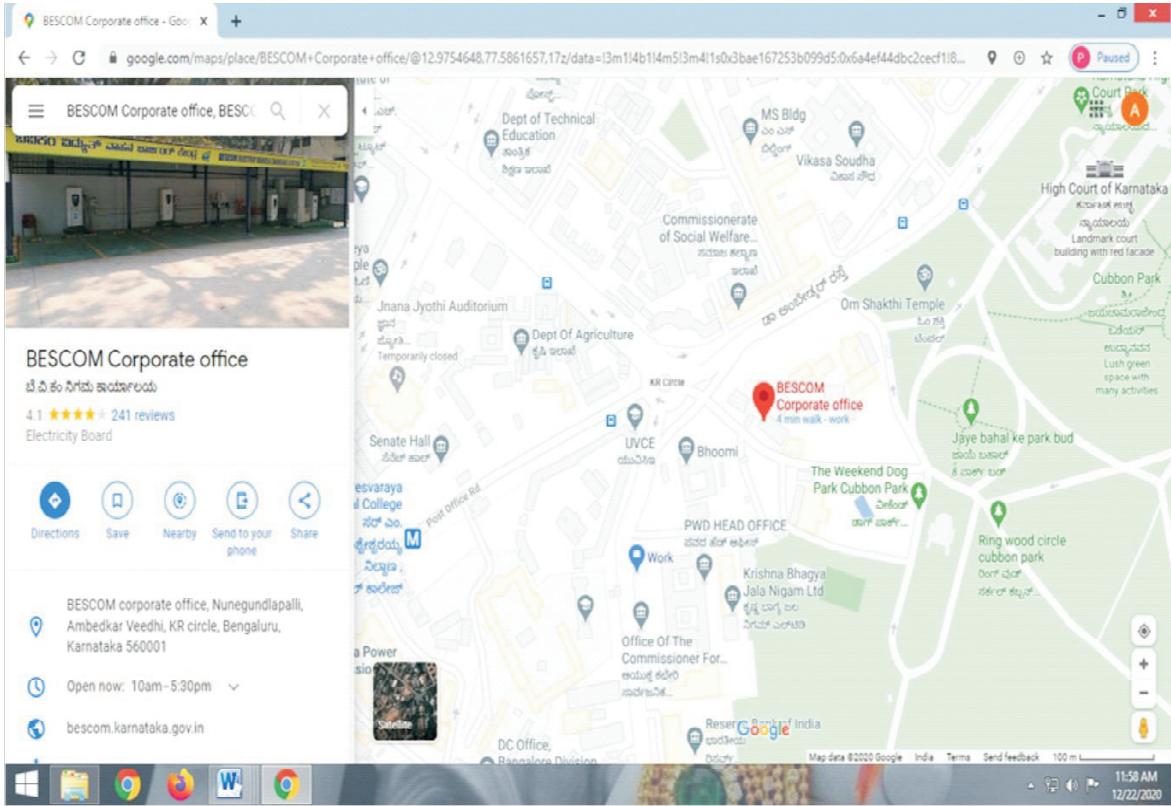
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)
(CIN - U04010KA2002SGC030438)

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

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಮಾರ್ಗ ನಕ್ಷೆ

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ವಿಳಾಸ: ಬೋರ್ಡ್ ರೂಮ್, ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಬೆವಿಕಂ, ಕೃ.ರಾ. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001





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

21 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ - 2023

(ದಯವಿಟ್ಟು ಈ ಹಾಜರಾತಿ ಚೀಟಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸಭಾಂಗಣದ ಪ್ರವೇಶದ್ವಾರದಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿ)

ನಾನು/ನಾವು ಈ ಮೂಲಕ ಬೆಂಗಳೂರು 21 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಶುಕ್ರವಾರ, 29 ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2023 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 12.00 ಗಂಟೆಗೆ ಬೋರ್ಡ್ ರೂಮ್, ಎಂ.ಡಿ. ಬ್ಲಾಕ್, ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001 ಇಲ್ಲಿ ನನ್ನ/ನಮ್ಮ ಉಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸುತ್ತೇನೆ/ವೆ.

ಫೋಲಿಯೋ ಸಂಖ್ಯೆ/ ಡಿಪಿ ಗುರುತಿನ ಚೀಟಿ- ಕಕ್ಷಿದಾರರ ಗುರುತಿನ ಚೀಟಿ :

ಷೇರುದಾರರ ಪೂರ್ಣ ಹೆಸರು :

ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು :

ಬದಲಿಯ ಹೆಸರು (ಯಾರಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ) :

ಷೇರುದಾರರ/ ಬದಲಿಯ/ ಪ್ರತಿನಿಧಿಯ ಸಹಿ*

*ಅನ್ವಯವಾಗದಿದ್ದನ್ನು ಹೊಡೆದುಹಾಕಿ





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

ನಮೂನೆ ಸಂ. ಎಂಜಿಟಿ-11

ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿ ನಮೂನೆ

(ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 105(6) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 19(3) ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ)

ಸಿಐಎನ್ :

ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು :

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಚೇರಿ :

ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು
ನೋಂದಾಯಿತ ವಿಳಾಸ
ಇ-ಮೇಲ್ ಐಡಿ
ಫೋಲಿಯೋ ಸಂಖ್ಯೆ/ ಕಕ್ಷಿದಾರರ ಗುರುತಿನ ಚೀಟಿ
ಡಿಪಿ ಗುರುತಿನ ಚೀಟಿ

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

1	ಹೆಸರು
	ವಿಳಾಸ
	ಇ-ಮೇಲ್
	ಸಹಿ

ಅಥವಾ ವಿಫಲವಾಗಿರುವ ಅವನು/ಅವಳು

2	ಹೆಸರು
	ವಿಳಾಸ
	ಇ-ಮೇಲ್
	ಸಹಿ

ಅಥವಾ ವಿಫಲವಾಗಿರುವ ಅವನು/ಅವಳು

3	ಹೆಸರು
	ವಿಳಾಸ
	ಇ-ಮೇಲ್
	ಸಹಿ

ಮೇಲ್ಕಂಡ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳನ್ನು, ಶುಕ್ರವಾರ, ದಿನಾಂಕ 29.09.2023 ರ ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 12.00 ಗಂಟೆಗೆ ಬೋರ್ಡ್ ರೂಮ್, ಎಂ.ಡಿ. ಬ್ಲಾಕ್, ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಬೆಂಗಳೂರು, ಕೆ.ಆರ್.ವೃತ್ತ ಬೆಂಗಳೂರು, 560001 ಇಲ್ಲಿ ನಡೆಯುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಗಳಿಗೆ ಮತ ಚಲಾಯಿಸಲು ನನ್ನ/ನಮ್ಮ ಬದಲಿಯಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇನೆ.

2023 ರ ದಿನದಂದು ಸಹಿ ಮಾಡಿದೆ

ಷೇರುದಾರರ ಸಹಿ:

ಬದಲಿದಾರರ ಸಹಿ:

Affix Revenue stamp

ಗಮನಿಸಿ: ಬದಲಿ ಅರ್ಜಿಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಲು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಿ, ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸಭೆಯ ಆರಂಭದ 48 ಗಂಟೆಗಳ ಮೊದಲು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.





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

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸೂಚನೆ ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ ನಡೆಸಲು ಷೇರುದಾರರ ಸಮ್ಮತಿ (ಸೆಕ್ಷನ್ 101 ರ ಅನುಸಾರ)

ಗೆ,

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು,

ಮೆ|| ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ,

ಕೃ.ರಾ. ವೃತ್ತ,

ಬೆಂಗಳೂರು-560001

ಮಾನ್ಯರೆ,

ಈ ಕೆಳಗೆ ಸಹಿ ಮಾಡಿರುವ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಷೇರುದಾರ/ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಿತ ಷೇರುದಾರನಾದ ನಾನು, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 101 ರ ಉಪ-ಪರಿಚ್ಛೇದ (1) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 29.09.2023 ರ ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 12.00 ಗಂಟೆಗೆ ನಡೆಸಬೇಕೆಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುವ 21 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸೂಚನೆಗೆ ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡುತ್ತಿದ್ದೇನೆ.

ದಿನಾಂಕ:

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ಸಹಿ

[ಹೆಸರು:.....]



ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಸಂದೇಶ



ಪ್ರೀತಿಯು ಷೇರುದಾರರೇ, ನಿರ್ದೇಶಕರೇ,

ಕಂಪನಿಯ 21ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗೆ ಸ್ವಾಗತ

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು ತನ್ನ 21ನೇ ವರ್ಷದ ಪ್ರಯಾಣವನ್ನು ತನ್ನ ದೃಷ್ಟಿ ಮತ್ತು ಧೈಯವನ್ನು ಸಾಧಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿರುವ ಕಾರಣ 2022-23ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಈ 21ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸಲು ನನಗೆ ಅಪಾರ ಸಂತೋಷ ಮತ್ತು ಗೌರವವೆನಿಸುತ್ತಿದೆ. ಬೆಂಗಳೂರು ಆಡಳಿತವು ತನ್ನ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ದಕ್ಷತೆಯ ಮೇಲೆ ಕೇಂದ್ರಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಸುಮಾರು 139.01 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಸಲ್ಲಿಸುತ್ತ, ಸಮಾಜ ಮತ್ತು ಪಾಲುದಾರರ ಸುಸ್ಥಿರ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಮತ್ತು ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಪ್ರಯತ್ನದಲ್ಲಿ ಮುಂದಾಗಿದೆ. ಬಿ.ವಿ.ಕಂ. ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು, ಹೈವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ, ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಪರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ನಿರಂತರ ಶ್ರಮವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಆದ್ಯತೆಯಾಗಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಐಟಿ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಉನ್ನತೀಕರಣ, ಐಟಿ ಭದ್ರತೆ ಅಳವಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್‌ನ ಅನುಷ್ಠಾನ, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ರಚನೆಗೆ ಹೊಸ ವಿನ್ಯಾಸ, ಶ್ರೇಷ್ಠತೆಗಾಗಿ ಆಪರೇಟಿಂಗ್ ಸೆಂಟರ್, ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ, ಸಮಗ್ರ 24X7 ಗ್ರಾಹಕ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸ್ಥಾಪನೆ, ವಾಟ್ಸ್‌ಆಪ್ ಸಹಾಯವಾಣಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಎಲ್ಲಾ ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಮೂರನೇ ಶನಿವಾರದಂದು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಯ ಆಯೋಜನೆ, ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ-ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತಯೋಜನೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಬೆಂಗಳೂರು ಕೈಗೊಂಡ ಉಪಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಸದಾ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಹಲವಾರು ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆಯೇ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿ.ವಿ.ಕಂ., "ರಾಜ್ಯ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ" ಎಂದು ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು "ಇವಿ" ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಲು "ಇವಿ" "ಮಿತ್ರ" ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್‌ನಲ್ಲಿ ಅನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು "ಇವಿ" ಅಭಿಯಾನ ಮತ್ತು "ಇವಿ" ಎಕ್ಸ್‌ಪೋವನ್ನು ಸಹ ಆಯೋಜಿಸಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ನಿರಂತರ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ, ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್, ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಆತ್ಯಾಧುನಿಕ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರತೆ ಮತ್ತು ಶ್ರೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಮಯೋಚಿತ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಗುರಿಯಾಗಿದೆ.

ಕೊನೆಯದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮತ್ತೊಂದು ಮೈಲಿಗಲ್ಲನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಶ್ರಮವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ನಮ್ಮ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ನಾನು ಧನ್ಯವಾದಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತೇನೆ. ಇತ್ತೀಚಿನ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ, ಗ್ರಾಹಕ-ಕೇಂದ್ರಿತ, ಸ್ಥಿತಿಸ್ಥಾಪಕತ್ವ, ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕತೆ ಮತ್ತು ದೊಡ್ಡ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುವ ಬದ್ಧತೆಯ ವಿಷಯವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸುಸ್ಥಿರ ಬೆಳವಣಿಗೆಯತ್ತ ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಆರ್ಥಿಕತೆಗೆ ಅಪಾರ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿ ನಮ್ಮ ಪ್ರಯಾಣದಲ್ಲಿ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತಿರುವ ನಮ್ಮ ಎಲ್ಲಾ ಪಾಲುದಾರರಿಗೆ ನನ್ನ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕ ಕೃತಜ್ಞತೆಯನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ನಾನು ಬಯಸುತ್ತೇನೆ.

ದಿನಾಂಕ : 29.09.2023

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸಹಿ/-

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಆತ್ಮೀಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 ರ ಅನುಸಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಇಪ್ಪತ್ತೊಂದನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಂತಸವಾಗಿದೆ.

- 1) ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 1956ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 30ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2002 ರಂದು ರಚನೆಗೊಂಡು, 1ನೇ ಜೂನ್ 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು.
- 2) ಕಂಪನಿಯು "ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ"ಯಲ್ಲಿ ಇಪ್ಪತ್ತೊಂದು ವರ್ಷಗಳನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಪೂರೈಸಿದೆ. ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ, ಕೋಲಾರ, ರಾಮನಗರ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ, ತುಮಕೂರು, ದಾವಣಗೆರೆ ಹಾಗೂ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
- 3) ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು 2022-23ರ 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 ಬಿ.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 ತೃಪ್ತಿ ಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಮೊದಲ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಪಡೆಯಬೇಕೆನ್ನುವುದು ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆಕಾಂಕ್ಷೆಯಾಗಿದೆ. ಈ ಆಕಾಂಕ್ಷೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು, ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರ ತೃಪ್ತಿ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಆಸಕ್ತಿದಾರರ ನಿರೀಕ್ಷೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರವನ್ನು ರೂಪಿಸಿದೆ.

II. ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶ :

ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕ್ರಮಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂಪೂರ್ಣ ಗ್ರಾಹಕ ತೃಪ್ತಿ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಲಾಭವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಬಿ.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 :

ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು, ಸುಮಾರು 207 ಲಕ್ಷ ಜನಸಂಖ್ಯೆಯುಳ್ಳ 41,092 ಚ.ಕಿ.ಮೀ. ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ವಿಸ್ತೃತ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, 139.01 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರ ವೇಳೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 36,462.60 ಕೋಟಿಗಳು.

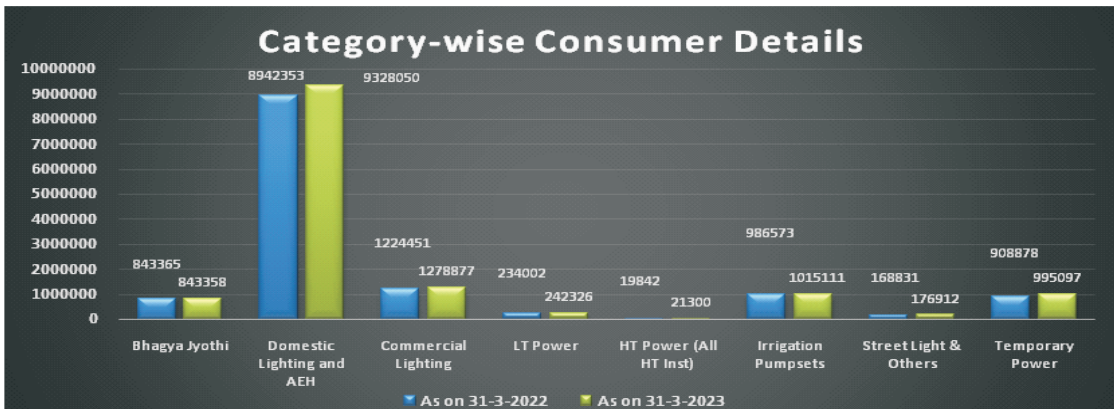
1	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	41,092 ಚ.ಕಿ.ಮೀ.
2	ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	8
3	ಜನಸಂಖ್ಯೆ	20.7 ದಶಲಕ್ಷ
4	ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	13.90 ದಶಲಕ್ಷ
5	ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	4,78,361
6	ಎಚ್.ಉ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	132022.24 ಕಿ.ಮೀ.
7	ಎಲ್.ಉ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	184876.40 ಕಿ.ಮೀ.
8	ಉದ್ಯೋಗ ಹುದ್ದೆಯ ವಿವರ	
	ಮಂಜೂರಾದ	24755
	ಕಾರ್ಯನಿರತ	14478
9	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	36,462.60 ಕೋಟಿಗಳು

(ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ :

ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ 2022-23 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇ. 4.30 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31-03-2023 ರಂದಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ ಹೀಗಿದೆ:

ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರಗಳು

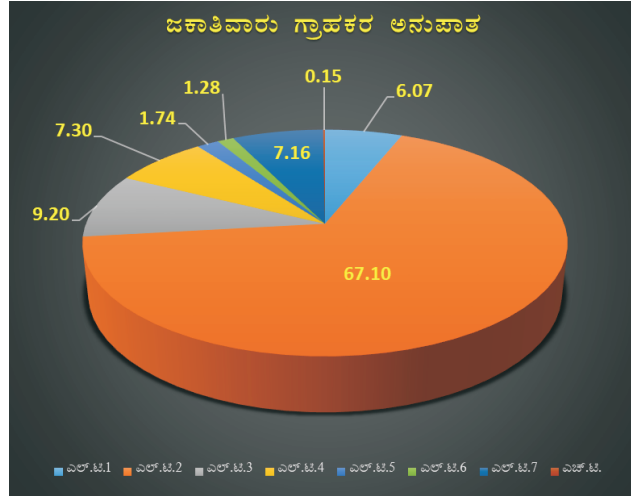
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರವರ್ಗ	31-03-2022 ರಂದಿಗೆ	31-03-2023 ರಂದಿಗೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ
1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ	843365	843358	-0.0008
2	ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪ ಮತ್ತು ಎ.ಇ.ಎಚ್.	8942353	9328050	4.31
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	1224451	1278877	4.44
4	ಎಲ್.ಟಿ. ಪವರ್	234002	242326	3.56
5	ಎಚ್.ಟಿ.ಪವರ್ (ಎಲ್ಲಾ ಎಚ್.ಟಿ.ಸ್ಥಾಪನಗಳು)	19842	21300	7.35
6	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳು	986573	1015111	2.89
7	ಬೀದಿ ದೀಪ ಹಾಗೂ ಇತರರು	168831	176912	4.79
8	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	908878	995097	9.49
ಒಟ್ಟು		13328295	13901031	4.30



ಬಿ) ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರಂದಿಗೆ ಪ್ರವರ್ಗವಾರು / 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	843358	9328050	1278547	1015111	242326	177242	995097
ಶೇ. ಒಟ್ಟು	6.07	67.10	9.20	7.30	1.74	1.28	7.16

ವಿದ್ಯುತ್ ದರ	ಎಚ್.ಟಿ.ಇ.ವಿ.	ಎಚ್.ಟಿ.1	ಎಚ್.ಟಿ.2	ಎಎಚ್.ಟಿ.2ಬಿ	ಎಚ್.ಟಿ.2ಸಿ	ಎಚ್.ಟಿ.3	ಎಚ್.ಟಿ.4	ಎಚ್.ಟಿ.5	ಒಟ್ಟು
ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	14	301	8311	8785	1068	88	535	2198	13901031
ಶೇ. ಒಟ್ಟು	0.15								100



IV. ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆ :

2023ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರ		31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
I	ಆದಾಯ		
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ	26,235.49	21,605.91
	ಇತರೆ ಆದಾಯ	230.83	147.5
	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ	26,466.32	21,753.41
II	ವೆಚ್ಚಗಳು		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	22,334.90	17,617.30
	ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	261.88	216.55
	ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	2,012.11	1,583.05
	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	1,228.96	1,058.51
	ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣಮುಕ್ತ ವೆಚ್ಚಗಳು	1,053.95	910.38
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	559.67	661.64
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು	27,451.46	22,047.44
III	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	(985.14)	(294.03)
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು	-	-
IV	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	(985.14)	(294.03)

V	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	93.66	(16.29)
VI	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಆ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ / ನಷ್ಟ	(1,078.80)	(277.74)
		(688.69)	(2,641.80)
		(1,767.49)	(2,919.54)
VII	ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ : ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ತರುವಾಯ ಪುನರ್ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಅಂಶಗಳು: ನಿವ್ವಳ ವಿವರಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮರು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ / (ನಷ್ಟ), ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ		
VIII	ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	(1,767.49)	(2,919.54)
IX	ನಿಯಂತ್ರಿತದ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) ಮೂಲ / ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ	(8.03)	(2.07)
X	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) ಮೂಲ / ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ	(13.16)	(21.73)

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

ವಿತರಣ ನಷ್ಟ:		ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆ.ವ. 2022-23
1	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ *	32334.64
2	ಮಾಪಕಗೊಳಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	23078.56
3	ಮಾಪಕಗೊಳಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	6278.30
4	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ (2+3)	29356.46
5	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ (1-4)	2978.18
6	ವಿತರಣ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡಾವಾರು (5/1)X100	9.21%

ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ:		ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆ.ವ. 2022-23
1	ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ *	34270.89
2	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ *	32334.64
3	ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (1-2)	1936.25
4	ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ ಶೇಕಡಾವಾರು (3/1) X100	5.65%

(* ಗಮನಿಸಿ: ಏಪ್ರಿಲ್-2022 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2023 ರವರೆಗಿನ ಅಸ್ಥಿರ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಚಕ್ರದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್-2022 ರಿಂದ ಫೆಬ್ರವರಿ-2023 ರವರೆಗಿನ ಒಳಹರಿವನ್ನು ಆ.ವ 2022-23ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರುವುದನುಸಾರ ಘರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ವಿಧಾನ			ಆ.ವ.23	
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ವಿವರವಾಗಿ ವಿವರಣೆ	ದ.ಲ.ಯೂ ಹಾಗೂ ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಷರಾ
ಎ	ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು (ದ.ಲ.ಯೂ)	ಉತ್ಪಾದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ + ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಒಟ್ಟು) -ವ್ಯವಹರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್/ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಮಾರಾಟ	34270.89	ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
ಬಿ	ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (ದ.ಲ.ಯೂ)		1936.25	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ
ಸಿ	ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು (ದ.ಲ.ಯೂ)		32334.64	
ಡಿ	ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ (ದ.ಲ.ಯೂ)	ವ್ಯವಹರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ / ಅಂತರ ರಾಜ್ಯ ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	29356.46	(ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್) ಕೃಷಿ ನಿರ್ಧಾರಿತ ("ಒಟ್ಟು-4" ಸಾಲಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 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)	26127.01	ಮಾರಾಟವನ್ನೂ -"ಒಟ್ಟು" ಸಾಲಿನ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮಾರಾಟ (ಕಲಂ15) ಮತ್ತು "ಒಟ್ಟು-4" ಸಾಲನ್ನು ನೋಡಿ.
ಎಫ್	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ (ಮೇಲಿನ ಇ ನಂತೆಯೇ) ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ + ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ	26084.98	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ
ಜಿ	ಗ್ರಾಹಕರ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಅಥವಾ ಬಾಕಿ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಬಾಕಿದಾರರು (ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿದಾರರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಡಿತ ಗೊಳಿಸದೆ). ಬಿಲ್ ಮಾಡದಿರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಬಾಕಿದಾರರು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಾರದು.	5521.03	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸಹಾಯಧನ, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಸಮನ್ವಯಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (Auxiliary consumption & SRTPV) ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು (ಕಾಲಂ7) ಅಂಶ ಸಾಲು "ಒಟ್ಟು 3"
ಹೆಚ್	ಗ್ರಾಹಕರ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಅಥವಾ ಬಾಕಿ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	(1) ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯ ಬಾಕಿದಾರರು (ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಕಡಿತ ಗೊಳಿಸದೆ). ಬಿಲ್ ಮಾಡದಿರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಬಾಕಿದಾರರು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಾರದು. (2) ವರ್ಷದಲ್ಲಿ (i) ರಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲಾದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತ	6694.36 0.00	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸಹಾಯಧನ, ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಸಮನ್ವಯಬಾಕಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (Auxiliary consumption & SRTPV) ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಆರ್‌ಆರ್ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು (ಕಾಲಂ9) ಅಂಶ ಸಾಲು "ಒಟ್ಟು 3"
ಐ	ಗ್ರಾಹಕರ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಅಥವಾ ಬಾಕಿ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಎಚ್(i+ii)	6694.36	
ಜೆ	ಸಂಗ್ರಹ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (%)	(ಎಫ್+ಜಿ-ಐ)/ಇ*100	95.35	
ಕೆ	ಸಾಧಿತಗೊಳ್ಳದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು (ದ.ಲ.ಯೂ) = [ಮಾರಾಟವಾದ ವಿದ್ಯುತ್*ಸಂಗ್ರಹ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ]	ಡಿ*ಜೆ/100	27990.88	ಸೂತ್ರ
ಎಲ್	ಸಾಧಿತಗೊಳ್ಳದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು (ದ.ಲ.ಯೂ) = [ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು - ಸಾಕಾರಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು]	ಸಿ-ಕೆ	4343.76	
ಎಂ	ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ (%) = [(ಸಾಕಾರಗೊಳ್ಳದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು / ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು)*100]	ಎಲ್/ಸಿ*100	13.43	

VI. ಮಾಪಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ:

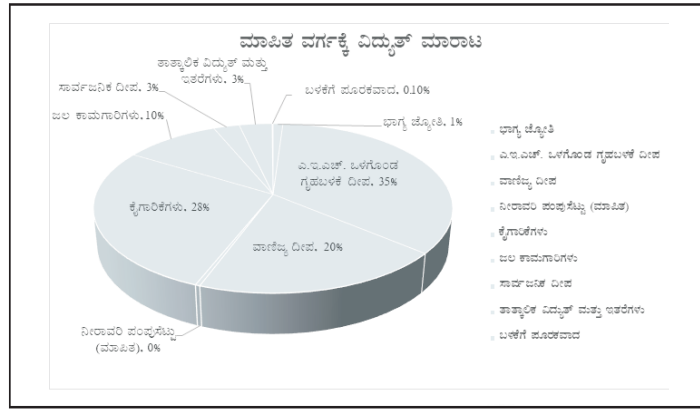
ವರ್ಷ	ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು (ದ.ಲ.ಯೂ)	ಮಾಪಿತ ವರ್ಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾವಾರು ಹೆಚ್ಚಳ (%)
ಆ.ವ-06	15321	8307.06	15.58
ಆ.ವ-07	18522	9717.36	16.98
ಆ.ವ-08	18665	11283.82	16.12
ಆ.ವ-09	19566	12205.78	8.17
ಆ.ವ-10	20329	12940.32	6.02
ಆ.ವ-11	21909	14263.2	10.22
ಆ.ವ-12	24584	15675.92	9.90
ಆ.ವ-13	26568	17069.13	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	28584	18324.01	-12.26
ಆ.ವ-22	30061	20333.29	10.97
ಆ.ವ-23	32335	23078.16	13.50

VII. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:

ಆ.ವ-23ರಲ್ಲಿ, ವಿವಿಧ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 29356.46 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಇದರಲ್ಲಿ, 23078.16 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾಪಿತ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ 6278.30 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿಲ್ಲದ ವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಯಿತು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವಿತರಣ ನಷ್ಟ ಶೇ. 9.21 ಹಾಗೂ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಶೇ.13.43 ಎಂದು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಎ) ಮಾಪಿತ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವರ್ಗ	ಎಲ್‌ಟಿ	ಎಚ್‌ಟಿ	ಒಟ್ಟು
1	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ	239.21	0.00	239.21
2	ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪ ಮತ್ತು ಎ.ಇ.ಎಚ್.	7995.30	96.33	8091.63
3	ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	2281.45	2237.95	4519.40
4	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು (ಮಾಪಿತ)	7.58	75.92	83.50
5	ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	1350.98	5035.98	6386.97
6	ಜಲ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1449.46	857.49	2306.94
7	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ	628.25	0.00	628.25
8	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ / ಇತರೆಗಳು	257.30	542.10	799.40
9	ಬಳಕೆಗೆ ಪೂರಕವಾದ	22.87	-	22.87
ಒಟ್ಟು		14232.40	8845.76	23078.16

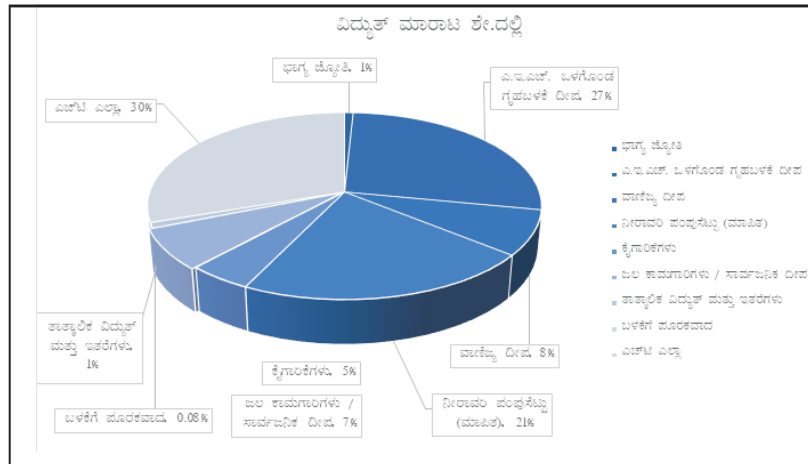


(ಬಿ) ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿಲ್ಲದ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವರ್ಗ	ದ.ಲ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
1	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸಿಬ್ಬಿಗಳು (ಎಲ್‌ಟಿ4ಎ)	6278.30
	ಒಟ್ಟು	6278.30

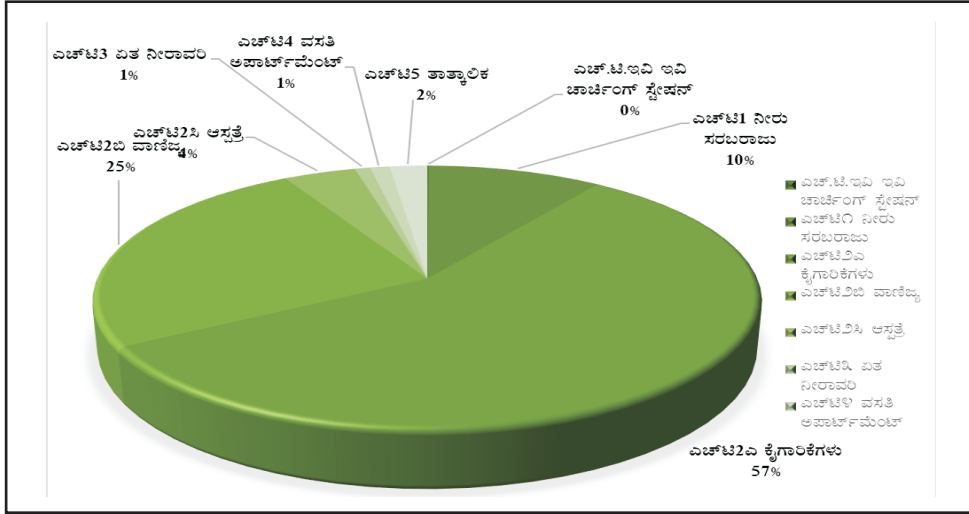
(ಸಿ) 2022-23 ರಲ್ಲಿ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ

ವಿದ್ಯುತ್ ದರ	ವರ್ಗ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ದ.ಲ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಶೇ.ದಲ್ಲಿ
ಎಲ್‌ಟಿ 1	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ	239.21	1%
ಎಲ್‌ಟಿ 2	ಗೃಹ ಬಳಕೆ ದೀಪ ಮತ್ತು ಎ.ಇ.ಎಚ್	7995.30	27%
ಎಲ್‌ಟಿ 3	ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	2281.45	8%
ಎಲ್‌ಟಿ 4	ನೀ.ಪಂ.ಸಿಬ್ಬಿ	6285.88	21%
ಎಲ್‌ಟಿ 5	ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	1350.98	5%
ಎಲ್‌ಟಿ 6	ಜಲ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ	2077.71	7%
ಎಲ್‌ಟಿ 7	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರಕ	257.30 22.87	1% 0.08%
ಎಚ್‌ಟಿ	ಬಳಕೆಗೆ	20510.70	70%
ಹೆಚ್.ಟಿ	ಎಲ್ಲಾ	8845.76	30%
	ಒಟ್ಟು	29356.46	100%



ಡಿ) ಎಚ್.ಟಿ. ಮಾರಾಟದ ವರ್ಗವಾರು ವಿವರ:

ಜಕಾತಿ	ಪ್ರವರ್ಗ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ
ಎಚ್.ಟಿ.ಇವಿ	ಇವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್	9.86
ಎಚ್.ಟಿ 1	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	857.49
ಎಚ್.ಟಿ 2 ಎ	ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	5035.98
ಎಚ್.ಟಿ 2 ಬಿ	ವಾಣಿಜ್ಯ	2228.09
ಎಚ್.ಟಿ 2 ಸಿ	ಆಸ್ಪತ್ರೆ	357.41
ಎಚ್.ಟಿ 3	ಏತ ನೀರಾವರಿ	75.92
ಎಚ್.ಟಿ 4	ವಸತಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್	96.33
ಎಚ್.ಟಿ 5	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	184.69
	ಒಟ್ಟು	8845.76



VIII. ಆದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ :

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

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಬೇಡಿಕೆ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಸೂಲಿ (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
2021-22	21606	20712
2022-23	26235	24700

IX ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೋಲಿಕೆ :-

ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ 32334.64 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ (ದ.ಲ.ಯೂ.)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾ ಹೆಚ್ಚಳ	ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾ ಹೆಚ್ಚಳ	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ (%)	ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ 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	3.90	17251.60	5.77	15.14	17.54
6	ಆ.ವ. 2011	21909	7.77	18736.12	8.60	14.48	18.54
7	ಆ.ವ. 2012	24584	10.88	21029.95	12.24	14.46	19.50
8	ಆ.ವ. 2013	26569	8.07	22796.00	8.40	14.20	19.22
9	ಆ.ವ. 2014	26786	8.10	23065.37	1.18	13.89	16.97
10	ಆ.ವ. 2015	28256	5.20	24436.08	5.94	13.52	16.76
11	ಆ.ವ. 2016	27893.40	-1.30	24538.19	0.42	12.03	13.07
12	ಆ.ವ. 2017	30227.64	7.72	26239.25	6.93	13.19	14.81
13	ಆ.ವ. 2018	30227.64	7.72	26239.25	6.93	13.19	14.88
14	ಆ.ವ. 2019	29906.78	-1.07	25967.26	-1.04	13.17	10.12
15	ಆ.ವ. 2020	29906.78	-1.07	25967.26	-1.04	13.17	10.28
16	ಆ.ವ. 2021	31616.53	5.41	27736.05	6.38	12.27	14.74
		31616.53	5.41	27736.05	6.38	12.27	15.92
		31625.73	0.029	27800.70	0.23	12.49	14.78
		31625.73	0.029	27800.70	0.23	12.49	17.62
17	ಆ.ವ. 2022	28586.62	-9.62	25234.21	-9.23	11.73	13.74
18	ಆ.ವ. 2023	32334.64*	7.56	29356.46	10.01	9.21	13.43

(*) ಮಾರ್ಚ್-22 ರಿಂದ ಫೆಬ್ರವರಿ-23 ರವರೆಗಿನ ಒಳಹರಿವು ಮತ್ತು ಡಿ.ಸಿ.ಬಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುವಿನ ಹಾಗೂ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕುವಿನ ಬಾಕಿಯ ನಡುವಿನ ಚಲನವಲನಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ (ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ) ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು CEA ನಿಯಮಗಳನುಸಾರ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

[ಮೇಲಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ಆ. ವ 2023 ರ AT&C ನಷ್ಟವು ಪ್ರವೃ (ಕಂದಾಯ) ಶಾಖೆಯು ಒದಗಿಸುವ ಕೋಷ್ಟಕ ಸಂಖ್ಯೆ (V) ರಿಂದ ಭರ್ತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ.]

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 ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಖರೀದಿಸುತ್ತಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 25.03.2021 ಮತ್ತು 21.01.2022ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ 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.ಎನ್, 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 ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್.

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

2022-23 ಗೆ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವು ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ
ಜಲ	852.28
ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	5511.26
ಅಣು	366.35
ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಯೋಜನೆಗಳು	4449.23
ಒಟ್ಟು	11179.12

2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 25.03.2022 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಮೂಲವಾರು ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ಪಾಲು ಮತ್ತು ಅದರ ಸರಾಸರಿ ಖರೀದಿ ದರವನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ	ಹಂಚಿಕೆಯ ಪಾಲು	ಪ್ರತಿ ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯು.ಎಚ್.ಗೆ ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯದರ ಪೈಕಿಗಳಲ್ಲಿ
1 (ಎ)	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್:	27.085/8.242/29.4327%	107.54
(ಬಿ)	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ:		
	ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. 1 ರಿಂದ 7	63.283%	641.03
	ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. 8	63.283%	652.19
	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕ 1	63.283%	602.51
	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕ 2	63.283%	620.67
	ಬಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಘಟಕ 3	63.283%	661.05
	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	63.283%	653.64
2.	ಕೇಂದ್ರ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು		
(ಎ)	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.	51.4327%	573.53
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ., ವಲ್ಲೂರು	51.4327%	561.90
(ಬಿ)	ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ.	51.4327%	374.14
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್.	51.4327%	590.37
	ಡಿ.ವಿ.ಸಿ.	51.4327%	509.75
(ಸಿ)	ಕೈಗಾ	51.4327%	352.47
(ಡಿ)	ಎಂ.ಎ.ಪಿ.ಎಸ್.	51.4327%	261.52
	ಕೆ.ಕೆ.ಎನ್.ಪಿ.	51.4327%	436.35
3.	ಪ್ರಮುಖ ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ಗಳು ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	42.7646%	1956.95
4.	ಸಣ್ಣ ಐ.ಪಿ.ಪಿ.ಗಳು (ಎನ್.ಸಿ.ಇ ಯೋಜನೆಗಳು) ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ ಜೈವಿಕ ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಪವನ ಸೌರಶಕ್ತಿ	46.149%	560.75 296.79 389.75 524.55

3. ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು :

ಬಿ.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.ನಿ. 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 :

(ಎ) 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 ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ
34270.89	32373.73	22334.90	6.52	6.90

ಬಿ) 2021-22 ಹಾಗೂ 2022-23ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೂಲವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಹೋಲಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲ	2021-22		2022-23		ಹೆಚ್ಚಳ ಇಳಿಕೆಯ ಶೇಕಡವಾರು	
		ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಮೊಬಲಗು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಮೊಬಲಗು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ	ಮೊಬಲಗು ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	6069.14	714.43	3624.53	516.38	-67.45	-38.35
2	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್	17273.76	9569.64	20589.84	13149.89	16.11	27.23
3	ಲಿಗ್ನೈಟ್ ವಿದ್ಯುತ್	1862.75	687.97	1390.19	512.45	-33.99	-34.25
4	ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್	2591.19	976.43	2635.85	1052.8	1.69	7.25
5	ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	5667.54	2608.42	5372.42	2802.27	-5.49	6.92
6	ಪವನಯಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್	2554.93	982.54	2469.95	962.68	-3.44	-2.06
7	ಅನಿಗದಿತ ಅಂತರ್ ಬದಲಾವಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	-93.13	-29.73	-115.21	-54.19	19.17	45.48
8	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಮಾರಾಟದ ಒಎ ಶುಲ್ಕಗಳು						
9	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ./ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್)		3246.92		4359.04		25.51
i	ಪಿ.ಒ.ಎಸ್.ಒ.ಸಿ.ಒ. ಶುಲ್ಕಗಳು		2.32		2.32		
ii	ಎನ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೆಚ್ಚಗಳು		17.55		17.48		
iii	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಎನರ್ಜಿ			398.91	5.31		
iv	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		6.04		8.06		25.06
10	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ	-1570.69	-855.12	-651.51	-502.00	-141.08	-70.34
11	ಅಂತರ್ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ	14.60	7.82	21.24	11.25	31.26	30.48
12	(ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು)		775.55		502.12		
13	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ		-3.030		-19.80		
14	ಸೌರ ಮೇಲ್ಪಾವಣೆ	109.79	62.24	120	-51.19		
	ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮಾರಾಟ	-2810.12	-1152.69	-1585.32	-826.74	-77.26	-39.43
	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಮಾರಾಟ				-215.61		
	ಒಟ್ಟು	31669.76	17617.30	34270.89	22334.90	7.59	21.12

(ಸಿ) 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ವಿ.ಉ.ವೆಚ್ಚ) ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ವೆಚ್ಚ, ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಪಟ್ಟಿ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಬಿಲ್ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿ ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯು.ಎಚ್.ಗೆ ರೂ.)
1	ಕೇಂದ್ರೀಯ ಯೋಜನೆಗಳು			
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ.	6306.45	3616.95	5.74
	ಎನ್.ಎಲ್.ಸಿ.	1647.27	616.34	3.74
	ವಲ್ಲೂರು	56.63	14.81	2.62
	ಎಂ.ಎ.ಪಿ.ಎಸ್.	1042.48	367.44	3.52
	ಕೈಗಾ	480.12	269.78	5.62
	ಕೂಡಂಕುಲಮ್	1536.74	670.55	4.36
	ಡಿ.ವಿ.ಸಿ.	1572.33	801.50	5.10
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್.	646.78	381.84	5.90
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಸಂಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ (ಕಲ್ಲಿದ್ದಿಲು)	183.46	105.18	5.72
	ಸೌತ್ ವೆಸ್ಟರ್ನ್ ರೈಲ್ವೆ	-13.29		
	ಯು.ಐ.ಶುಲ್ಕಗಳು	-115.21	-54.19	
	ಟಿ.ಬಿ.ಎಚ್.ಇ.	11.73	2.92	2.49
	ಜುರಾಲ	76.61	20.81	2.72
	ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್‌ಐ.ಡಿ	307.43	250.75	
	ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮಾರಾಟ	-1892.75	-1077.49	
ನಿವ್ವಳ ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮಾರಾಟ	-1585.32	-826.74		
2	ರಾಜ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳು			
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.- ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	2971.01	319.51	1.08
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.- ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	10614.45	6808.37	6.41
3	ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು			
	ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	542.88	1062.39	
4	ಎನ್.ಸಿ.ಇ. ಯೋಜನೆಗಳು			
	a ಸೌರಶಕ್ತಿಯೇತರ			
	ಸಹ ಉತ್ಪಾದನೆ	67.59	2.06	
	ಜೈವಿಕ	64.59	36.86	5.71
	ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	565.17	173.14	3.06
	ಪವನ	2464.13	960.39	3.90
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ-ಪವನ	5.82	2.29	3.94
	b ಸೌರಶಕ್ತಿ			
	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ	4606.31	2416.22	5.25
	ಕವಿನಿ-ಸೌರಶಕ್ತಿ	2.39	1.59	6.65
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಸಂಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ (ಸೌರಶಕ್ತಿ)	45.92	54.33	11.83
	ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್.	585.63	291.21	4.97
	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಸಂಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ (ಸೌರಶಕ್ತಿ)	34382.26	18115.55	5.27
	ಎನ್.ಎಸ್.ಎಂ. 2			
ಉಪಮೊತ್ತ -(I)				
5	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು			
	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್. ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು		1769.70	
	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು		2589.34	
	ಉಪಮೊತ್ತ - (II)		4359.04	

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ	ಬಿಲ್ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿ ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯು.ಎಚ್.ಗೆ ರೂ.)
6	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ	398.91	5.31	
7	ಅಂತರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ			
	ಗು.ವಿ.ಕಂ	6.42	3.37	
	ಹು.ವಿ.ಕಂ	20.49	10.64	
	ಮ.ವಿ.ಕಂ	-3.93	-1.73	
	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.	-1.74	-1.04	
8	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಶುಲ್ಕಗಳು			
	ಗು.ವಿ.ಕಂ	-321.59	-192.81	
	ಮ.ವಿ.ಕಂ	-43.05	-86.87	
	ಹು.ವಿ.ಕಂ	-483.25	-312.65	
	ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.	196.37	90.33	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ (III)	-231.37	-485.45	
9	ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು			
	ಎನ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೆಚ್ಚ		17.48	
	ಪಿ.ಒ.ಎಸ್.ಒ.ಸಿ.ಒ. ಶುಲ್ಕಗಳು		2.32	
	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		8.06	
	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		502.12	
	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ		-19.80	
	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮಾರಾಟ		-215.61	
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	34150.89	22283.71	6.52
10	ಸೌರ ಮೇಲ್ದಾಖಲೆ	120	62.24	
	ಒಟ್ಟು	34270.89	22334.90	6.52

(ಡಿ) ಲಭ್ಯವಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಿಂದ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನೈಜ ಸಮಯ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (Real Time Market), ದಿನದ ಮುಂದಿನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (Day Ahead Market), ಹಸಿರು ಅವಧಿಯ ಮುಂದು ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (Green Term Ahead Market) ಮತ್ತು ದೈನಂದಿನ ವಿವಾಧಿತ ಮುಂದಿನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (Day Ahead contingency Market), ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಪಡೆದ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ:

5. 2022-23ರಲ್ಲಿ ಐಇಎಕ್ಸ್ ಮೂಲಕ ಮಾರಾಟ/ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಪಟ್ಟಿ

	ವಿದ್ಯುತ್ (ದ.ಲ.ಯೂಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ (ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ) ಪಿಪಿಎ ಪ್ರಕಾರ	ಮೊತ್ತ (ರೂ/ಕೋಟಿಗಳು)
ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್‌ಖರೀದಿ	307.43	8.15	250.75
ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ ಮಾರಾಟ	-1892.75	5.69	-1077.49
ನಿವ್ವಳ ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್/ಪಿ.ಎಕ್ಸ್ ಐ ಎಲ್ ಮಾರಾಟ	-1585.32	5.21	-826.74

6. ಹೊರೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ವಿವರಗಳು:-

2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಿ.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)
	(ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)	(ಮೆ.ವಾ.ಗಳಲ್ಲಿ)		
ಏಪ್ರಿಲ್-22	7010	2707	345.34	3132.56
ಮೇ-22	5821	2349	403.82	2484.76
ಜೂನ್-22	5690	2251	427.13	2501.94
ಜುಲೈ-22	5223	2266	405.94	2385.03
ಆಗಸ್ಟ್-22	5543	2255	422.85	2342.41
ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-22	5763	2123	427.30	2348.65
ಅಕ್ಟೋಬರ್-22	5397	2240	402.65	2247.83
ನವೆಂಬರ್-22	5711	2355	401.02	2468.31
ಡಿಸೆಂಬರ್-22	6024	2208	370.35	2689.84
ಜನವರಿ-23	6836	2810	403.08	3112.83
ಫೆಬ್ರವರಿ-23	7496	3117	406.51	3122.49
ಮಾರ್ಚ್-23	7740	3515	489.69	3537.08
ಒಟ್ಟು	7740	2123	4905.67	32373.73

7. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೋಲಿಕೆ :-

ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ 32373.73 ದ.ಲ.ಯೂನಿಟ್. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದ/ಇಳಿತದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ (ದ.ಲ.ಯೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಶೇಕಡಾ ಹೆಚ್ಚಳ
1.	ಆ.ವ. 2006	15321	4.55
2.	ಆ.ವ. 2007	18522	20.89
3.	ಆ.ವ. 2008	18665	0.77
4.	ಆ.ವ. 2009	19566	4.83
5.	ಆ.ವ. 2010	20329	3.90
6.	ಆ.ವ. 2011	21909	7.77
7.	ಆ.ವ. 2012	24584	12.21
8.	ಆ.ವ. 2013	26569	8.07
9.	ಆ.ವ. 2014	26786	0.82
10.	ಆ.ವ. 2015	28256	5.49
11.	ಆ.ವ. 2016	27893	-1.28
12.	ಆ.ವ. 2017	30228	8.37
13.	ಆ.ವ. 2018	29907	-1.07
14.	ಆ.ವ. 2019	31742	6.14
15.	ಆ.ವ. 2020	31626	-0.37
16.	ಆ.ವ. 2021	28587	-10.63
17.	ಆ.ವ. 2022	30084	4.98
18.	ಆ.ವ. 2023	32373	7.07

ಆ.ವ 202-23 ಗೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಅನುಸರಣೆ (ಆರ್.ಪಿ.ಒ):

ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿಯ ಉಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮನ್ವಯದ ನಂತರ ಆ.ವ 2022-23 ಗೆ ಸೌರ ಮತ್ತು ಸೌರೇತರಕ್ಕಾಗಿ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು (ಆರ್‌ಪಿಒ) ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಅನುಸರಿಸಿದೆ. ಆರ್‌ಪಿಒ ಅನುಸರಣೆಯ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

2022-23 ಕ್ಕೆ ಆರ್.ಪಿ.ಒ. ಅನುಸರಣೆ

(ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

ಹೈಡ್ರಲ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್ ಹೈಡ್ರಲ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ	(ದಶ ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ) 31122.62
ಸೌರ ಮತ್ತು ಸೌರವಲ್ಲದ ಆರ್.ಪಿ.ಒ ಗುರಿ	23.75%
ವಿದ್ಯುತ್ ಗುರಿ	7391.62
ಖರೀದಿಸಲಾದ ನಿಜವಾದ ವಿದ್ಯುತ್	8349.6
ಆರ್‌ಪಿಒ ಗುರಿಯ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್	957.98
ಸಾಧಿಸಿದ ನಿಜವಾದ ಆರ್‌ಪಿಒ	26.828%

IX. ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಪಾವತಿ ಘಟಕ :

ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಪಾವತಿ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ನಗದು, ಚೆಕ್, ಡಿಡಿ, ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ಯುಪಿಐ, ಕ್ಯು ಆರ್ ಕೋಡ್, ನೆಫ್ಟ್ / ಆರ್‌ಟಿಜಿಎಸ್ ಮತ್ತು ಮೊಬೈಲ್ ವ್ಯಾಲೆಟ್ ನಂತಹ ವಿವಿಧ ವಿಧಾನಗಳ ಮೂಲಕ ಬಿಬಿಪಿಎಸ್, ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ, ಬೆವಿಕಂ ಅಂತರ್ಜಾಲ, ಅಂಚೆ ಕಛೇರಿ, ಐಎಂಐ, ಖಜಾನೆ-II, ಬೆಂಗಳೂರ್ ಒನ್/ಕರ್ನಾಟಕ ಒನ್ ಕೌಂಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಪೋರ್ಟಲ್ ಮುಖಾಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಸಂಕಲನವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಸಂಗ್ರಹದ ವಿಧಾನ	ಪಾವತಿಯ ವಿಧಗಳು	ವಹಿವಾಟುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಬಿಲ್ ಡೆಸ್ಕ್ ಪಿ.ಜಿ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ಯುಪಿಐ, ಕ್ಯು ಆರ್ ಕೋಡ್	32,20,570	3,774.19
2	ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ (ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್)	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ಯುಪಿಐ	15,04,848	371.07
3	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಪ್ ಬರೋಡ ಪಿ.ಜಿ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ಯುಪಿಐ, ಕ್ಯು ಆರ್ ಕೋಡ್	2,48,206	137.94
4	ಕರ್ನಾಟಕ ಒನ್	ನಗದು, ಚೆಕ್, ಡಿಡಿ, ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	66,31,516	725.57
5	ಬೆಂಗಳೂರ್ ಒನ್	ನಗದು, ಚೆಕ್, ಡಿಡಿ, ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್	13,14,939	152.33
6	ನೆಫ್ಟ್ (ಎನ್.ಇ.ಎಫ್.ಟಿ)	ನೆಫ್ಟ್ / ಆರ್‌ಟಿಜಿಎಸ್	1,59,092	6,156.69
7	ಖಜಾನೆ-II	ನೆಫ್ಟ್ / ಆರ್‌ಟಿಜಿಎಸ್	67,669	93.93
8	ಐಎಂಐ	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ವ್ಯಾಲೆಟ್	5,078	1.09
9	ಅಂಚೆ ಕಛೇರಿ	ನಗದು	1,56,546	12.34
10	ನ್ಯಾಷನಲ್ ಆಟೋಮೇಟೆಡ್ ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಹೌಸ್ (ಎನ್.ಎ.ಸಿ.ಹೆಚ್/ಇ.ಸಿ.ಎಸ್)	ಗ್ರಾಹಕ ಖಾತೆಯಿಂದ ಆಟೋ ಡೆಬಿಟ್	4,59,457	176.95
11	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಪ್ ಬರೋಡ - ಬಿ.ಬಿ.ಪಿ.ಎಸ್	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ವ್ಯಾಲೆಟ್, ಆಟೋ ಡೆಬಿಟ್, ಯುಪಿಐ, ಕ್ಯು ಆರ್ ಕೋಡ್	1,84,29,835	2,421.80
12	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ - ಬಿ.ಬಿ.ಪಿ.ಎಸ್	ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್, ನೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ವ್ಯಾಲೆಟ್, ಆಟೋ ಡೆಬಿಟ್, ಯುಪಿಐ, ಕ್ಯು ಆರ್ ಕೋಡ್	2,59,37,674	3,347.58
13	ಇ-ಬೆಳಕು (ಆರ್.ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್)	ಡಿ.ಬಿ.ಟಿ	12,975	43.57

ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಪಾವತಿ ಘಟಕದ ಕಳೆದ 5 ವರ್ಷಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ಪ್ರಗತಿ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ವಹಿವಾಟುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
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
2021-2022	5,01,74,186	13,696.21
2022-2023	5,81,48,405	17,415.05

XI. ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ನಾವೀನ್ಯತೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು 2022-23

1. ಬಿ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ ನಲ್ಲಿ ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಸಿ ಫ್ಯೂಸ್ ಸ್ವಿಚ್ ಆಧಾರಿತ ಎಲ್.ಟಿ ಫೀಡರ್ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ನ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ.

ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶ:

ಬೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಸರಾಸರಿ 10 ಇಲಾಖೆಯ ಮತ್ತು 100 ಇಲಾಖೇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳು ಸಂಭವಿಸುತ್ತಿವೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಶಕ್ತಿಮಿತ್ರರಿಗೆ (Powermen) ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸುರಕ್ಷತೆಗೆ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಅತ್ಯಗತ್ಯವಾಗಿದೆ. HRC Fuse Switch ಆಧಾರಿತ LT Feeder Pillar Box ಗಳು, ಕೆಲಸಗಾರರಿಗೆ (Powermen ಮತ್ತು ಇತರೆ operator) ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ. ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಹೊರತಾಗಿ, Compact ಆಯಾಮಗಳು, ಜಾಹಿರಾತು, ಗುಂಪು ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ Switch ಗಳು ಮತ್ತು padlock ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳಂತಹ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುಕೂಲಕರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿವೆ.

ಜಾಹಿರಾತು ಸೌಲಭ್ಯವು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಗೆ ಆದಾಯದ ಮೂಲವಾಗಲಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಜಾಹಿರಾತು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು Feeder Pillar Box ಸುತ್ತಮುತ್ತಲಿನ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ಸ್ವಚ್ಛವಾಗಿಟ್ಟುಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದರಿಂದ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಾಂದರ್ಭ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ಸ್ವಚ್ಛ ಪರಿಸರಕ್ಕೆ ಸಹಾಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

ಬೆಸ್ಕಾಂ ನ ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ, 5500 HRC fuse switch ಆಧಾರಿತ LT feeder pillar box ಗಳನ್ನು 2 ವರ್ಷದ ಕಾಲಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅನುಸ್ಥಾಪನೆಗೊಳಿಸುವುದು. 5483 ಸಂ. HRC ಫ್ಯೂಸ್ ಸ್ವಿಚ್ ಆಧಾರಿತ LT ಫೀಡರ್ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು 28.03.2023 ರವರೆಗೆ BMAZ ನಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

2. ಬೆಸ್ಕಾಂಗಾಗಿ ಉತ್ಕೃಷ್ಟತೆಯ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ರಚಿಸುವುದು

ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶ:

ಬೆಸ್ಕಾಂ Centre of Excellence ನ ಸೃಷ್ಟಿಗೆ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯನ್ನು 5ನೇ Technology Innovation Council ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲಾಯಿತು. ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ Centre of Excellence ಸೂಕ್ತವಾದ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಹೊಸ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಾಗ, ಟೆಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಪರಿಸರದಲ್ಲಿ ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಲು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಿ, ತನ್ಮೂಲಕ pilot ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ವೆಚ್ಚ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ. ಇದು ನೈಜಸಮಯದ ಸನ್ನಿವೇಶಗಳ ಅನುಭವ ಒದಗಿಸಿ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ವೃತ್ತಿಪರ ಬೆಳವಣಿಗೆ, ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಸಹಾಯವಾಗುತ್ತದೆ.

ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

1. ಒಂದು ನಗರ ಉಪ ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಒಂದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪ ವಿಭಾಗದ HT ಮತ್ತು LT ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಡಿಜಿಟಲ್ ಮಲ್ಟಿ ಸ್ಟ್ರೀನ್ ಪ್ರದರ್ಶಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿರೂಪಿಸುವುದು.
2. Smart Grid, Smart City ಯನ್ನು ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸಿರುವ ಮಾದರಿಯನ್ನು ನವೀನ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಹಾಯದಿಂದ ಪ್ರದರ್ಶಿಸುವುದು.
3. ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಉಪ ಪದ್ಧತಿಯ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಮತ್ತು ಘಟಕ ಪರೀಕ್ಷಾ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು
ಸ್ಥಿತಿ: ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ

3. ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಜೀವಚಕ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನುಷ್ಠಾನ :

ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಮೊದಲನೇ ಬಾರಿಗೆ, ನಿರಂತರ ಹಾಗೂ ತಡೆ ರಹಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಹಾಗೂ RMU ಅನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡು ಭೂಮಿ ಯೋಳಿಗೆ ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ತೀವ್ರ ಹವಾಮಾನ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಿಗೆ ಒಡ್ಡಿಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ತಡೆಯುವುದರೊಂದಿಗೆ ಈ ಉಪಕರಣಗಳ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆ ಮತ್ತು ಆಯಸ್ಸನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಸಹಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ಅಲ್ಲದೆ, ಈ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಭೂಗತ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಸೌಂದರ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಪಾದಚಾರಿಗಳಿಗೆ ಸುರಕ್ಷಿತ ಹಾಗೂ ಆರೋಗ್ಯಕರ ಪರಿಸರವನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುತ್ತದೆ.

ಸ್ಥಿತಿ: ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ

4. ಬೆಸ್ಕಾಂ ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಉಪಯುಕ್ತವಾಗುವ "ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ" ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಬೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಪ್ರಬಲಗೊಳಿಸಲು ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್ - ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ ವನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದೆ. ಈ ಮೂಲಕ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗಳು ಇನ್ನಿಷ್ಟು ಸುಲಭ ಹಾಗೂ ಹತ್ತಿರವಾಗಲಿದೆ.

ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶ:

BESCOM ನ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ Android ಮತ್ತು iOS ಆಧಾರಿತ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಬೆಸ್ಕಾಂ ಮಿತ್ರ - ಮೊಬೈಲ್ ಆಪ್ ಅಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ :

1. ಬೆಸ್ಕಾಂ ಬಗೆಗಿನ ಮಾಹಿತಿ - ಕಚೇರಿಗಳ ವಿವರ, ಜಕಾತಿ, ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಪಡೆಯಲು ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದ ಕ್ರಮ, ಯೋಜನೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ.
2. ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನೋಂದಣಿ
3. ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಮಾಹಿತಿ
4. Online ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ
5. ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ, ಬಿಲ್ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಯ ಇತಿಹಾಸ
6. ದೂರು ನೋಂದಣಿ, ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ರೇಟಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ

ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ:

1. ಕಂದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ
2. ದೂರು ನಿರ್ವಹಣೆ
3. ನಿಗದಿತ ಪಡಿಸಲಾದ ಮತ್ತು ನಿಗದಿತವಲ್ಲದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯ ಮಾಹಿತಿ

ಸ್ಥಿತಿ:

ದಿನಾಂಕ 12.12.2017 ರಂದು ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ನ user interface ಅನ್ನು ಮರುವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ASD) ಪಾವತಿ ಮಾಡಲು, ಒಂದೇ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಖಾತೆಗಳ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲು, ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವೆಹಿಕಲ್ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಭೂಗೋಳಿಕ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಗೂಗಲ್ ಮ್ಯಾಪ್ ನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡುವುದು, HT ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು 40 HP ಗೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಭೂಗೋಳಿಕ ಸ್ಥಾನವನ್ನು ಗೂಗಲ್ ಮ್ಯಾಪ್ ನಲ್ಲಿ ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡುವುದು, ಇವೆ ಮೊದಲಾದ ಹೊಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ನಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಳಕೆಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು:

- ಡೌನ್‌ಲೋಡ್ ಸಂಖ್ಯೆ: 7 ಲಕ್ಷಗಳು
- ಸರಾಸರಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ: 1,30,000
- ತಿಂಗಳಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಸಂಗ್ರಹ ರೂ.32 ಕೋಟಿ

5. ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟ ವಿವಿಧ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗೆ ಉಪಯುಕ್ತ ವಾಗಲು ಏಕೀಕೃತ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು

ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶ:

ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಒಂದು ಏಕೀಕೃತ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಆಗಿದ್ದು, ಇದು 9 ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು, 5 ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಬಳಕೆದಾರರನ್ನು ಒಂದೇ ವೇದಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತರುತ್ತದೆ. ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ನಿಖರವಾದ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ತಿಳಿಯಲು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ.

ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

1. ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಏಕೀಕೃತ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಹಂತಗಳಿವೆ, ಅಲ್ಲಿ ಆಯಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದ ಜಿಲ್ಲಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಫಲಾನುಭವಿಯ ಪರವಾಗಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆಯಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ನೋಂದಣಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ, ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಎಸ್ಕಾಂನ ಆಯಾ ಉಪ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2. ನೋಂದಾಯಿತ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಆಯಾ ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಡ್ಯಾಶ್‌ಬೋರ್ಡ್‌ನಲ್ಲಿ ವೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ (ಸ್ಥಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ವರ್ಕ್ ಅವಾರ್ಡ್, ಸ್ಥಾವರ ವಿದ್ಯುತೀಕರಣ) ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಆರ್.ಆರ್.ಸಂಖ್ಯೆ ಅನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.
3. ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ಆಯಾ ವಿಸಾಕಂಗಳಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ರೇವಣಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ನೋಂದಣಿ ಪರದೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದಂತೆ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿದ ಲೋಡ್ ಅನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿ, ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
4. ಏಕೀಕೃತ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ವರದಿಗಳ ಸಹಾಯದಿಂದ ನಾವು ಪ್ರತಿ ಹಂತದಲ್ಲೂ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾದ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಟ್ರ್ಯಾಕ್ ಮಾಡಬಹುದು.

ಸ್ಥಿತಿ:

ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಆನ್ ಲೈನ್ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಬಳಕೆಯ ಕುರಿತು ಡಿಸೆಂಬರ್-2022 ಮಾಹೆಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಎಲ್ಲಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂಗಳ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಜುಲೈ-2024 ರವರೆಗೂ ಪ್ರತಿ ಮೂರು ತಿಂಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಕಾರ್ಯದೇಶದಲ್ಲಿಯೇ ಕಂಡಿಕೆಯನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಜೂನ್ -2023 ಮಾಹೆಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ಹಾಗೂ ವಿಸಕಂ ಗಳಿಂದ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತರಾದ ಅಧಿಕಗಳೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಕುರಿತು ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುವುದು.

6. ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

1. ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಡಾಸ್) ರವರನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂ ನ ಮುಖ್ಯ ಮಾಹಿತಿ ಭದ್ರತಾ ಅಧಿಕಾರಿ (ಸಿಐಎಸ್‌ಒ) ಆಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಟಿ.ಐ.ಸಿ.) ರವರನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂ ನ ಬದಲಿ ಮುಖ್ಯ ಮಾಹಿತಿ ಭದ್ರತಾ ಅಧಿಕಾರಿ ಆಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ (ಅ.ಜ್ಞಾ.ಸಂ. ಬೆಸ್ಕಾಂ/ಬಿಸಿ-31/65/2021-22/753 ದಿನಾಂಕ 08.03.2022)
2. ಬೆಸ್ಕಾಂ ನ ಮಾಹಿತಿ ಹಂಚಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
3. ಆರ್. ಯ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಐ.ಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ದುರುದ್ದೇಶಪೂರಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ದುರ್ಬಲತೆ ಮಾಪನ (Vulnerability Assessment) ನುಗ್ಗುವಿಕೆ ಪರೀಕ್ಷೆ (Penetration Test) (ವಿಎಪಿಟಿ), ನೆಟ್ವರ್ಕ್ ಅನಾಲಿಸಿಸ್ ಮತ್ತು ಸೈಬರ್ ಫೋರೆನ್ಸಿಕ್ ಅಸೆಸ್ಮೆಂಟ್ ಅನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
4. ಬೆಸ್ಕಾಂ ನ Distribution Automation System (DAS) ಅನ್ನು Critical Information Infrastructure (CII) ಎಂದು National Critical Information Infrastructure Protection Centre (NCIIPC)ರವರಿಂದ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.
5. CII ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನೀತಿ ನಿರ್ದಾರಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು Information Security Steering Committee ಅನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
6. National Power Training Institute (NPTI) ರವರು ನಡೆಸಿದ ಸೈಬರ್ Cyber Security training ಮತ್ತು certificate program ಅನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂ ನ DAS ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
7. ಬೆಸ್ಕಾಂ ನ IPDS system (ಹೊಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇನ್ನೂ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ) ನ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ "Managed Security Operations Center" ಸ್ಥಾಪಿಸಲು DWA ಅನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

XII. ಐಟಿ ಸಿ ಮತ್ತು ಎಂಐಎಸ್ ಶಾಖೆಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು

ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿ/2022-23 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗಾಗಿ ಐಟಿ ಸಿ ಮತ್ತು ಎಂಐಎಸ್ ವಿಭಾಗದಿಂದ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿವರ:

ಅ. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ-2 ಯೋಜನೆ

- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ವಿಭಾಗ-ಎ ಯೋಜನೆಯ ಮುಂದುವರೆದ ಭಾಗವಾಗಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು 5000 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಜನಸಂಖ್ಯೆ ಹೊಂದಿರುವ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್) ಐ.ಟಿ- ಹಂತ-2 ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.
- ಬೆಸ್ಕಾಂನ 20 ಪಟ್ಟಣಗಳು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಾದ್ಯಂತ ಒಟ್ಟು 124 ಪಟ್ಟಣಗಳು ಈ ಯೋಜನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿವೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.
- ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.) ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐ.ಟಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.
- ಅನುಮೋದಿತ ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚದ 60%ನಷ್ಟು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ದೊರೆಯಲಿದೆ. ಅಂದರೆ ರೂ.37.19 ಕೋಟಿಗಳು (ಅನುಮೋದಿತ ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 61.98 ಕೋಟಿಗಳು) ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಡಿಪಿಆರ್ ನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳೇ ಸದರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ವಿವಿಧ ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ -2020ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಟೆಂಡರ್ ಹೆಸರು	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿರುವ ಏಜೆನ್ಸಿ	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕ	ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಎ) ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಡಿ.ಸಿ./ ಡಿ.ಆರ್.ಸಿ (DC-DRC) ನಲ್ಲಿನ ಹಾರ್ಡ್ವೇರ್ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಡಾಟಾ ರಿಕವರಿ ಸೆಂಟರ್ (DRC) ಅನ್ನು ಕ್ಲೌಡ್ ನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು ಬಿ) ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಹಂತ-2 ಯೋಜನೆಯಡಿ ಡಿ.ಸಿ (DC) ಯಲ್ಲಿನ storage ಬದಲಾವಣೆ ಸಿ) ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಹಂತ-2 ಯೋಜನೆಯಡಿ ಡಿ.ಸಿ (DC) ಯಲ್ಲಿನ Router ಬದಲಾವಣೆ	ಮೆ ಇನ್ಫಿನೈಟ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯಾ) ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹರಿಯಾಣ ಮೆ ವ್ಯಾಲೂ ಪಾಯಿಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ಮೆ ಅನಲಾಜಿಕ್ಸ್ ಟೆಕ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್	26.03.2020 30.10.2018 30.03.2020	172.00 6.84 8.75
2	ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ಸರ್ವೆ ಮಾಡುವುದು	ಮೆ ಸೈಬರ್ ಸ್ವಿಫ್ಟ್ ಇನ್ಫೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ಕೊಲ್ಕತ್ತಾ	26.03.2020	5.68
3	ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡೆಮ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು	ಮೆ ಅನಲಾಜಿಕ್ಸ್ ಟೆಕ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್	30.03.2020	5.95
4	ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಐ.ಟಿ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.	ಮೆ ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಪ್ರೈ ಲಿ	10.09.2020	19.6
		ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		218.82

ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸಗಳ ವಿವರಗಳು:

- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.ಭಾಗ-ಎ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ್ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ 18 ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು 98 ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಹಾಗೂ 124 ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು
- ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ಸ್ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಸಚಿವಾಲಯ ಎಂಪನೇಲ್ಡ್ ಕ್ಲೌಡ್ (MEITY Empanelled cloud)ನಲ್ಲಿ ವಿಪತ್ತು ಮರುಸ್ಥಾಪನಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು (Disaster Recovery Center) ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.
- ಜಿಐಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಅಸೆಟ್ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್, ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಡಿಜಿಟಲೀಕರಣ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚ್ಯಂಕದ ಏಕೀಕರಣ.
- ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳು/ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ ಬೌಂಡರಿ/ಹೆಚ್.ಟಿ/ಎಲ್.ಟಿ (>40ಹೆಚ್.ಪಿ) ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ಮೊಡಮ್‌ಗಳ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆ.
- ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐ.ಟಿ) ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.)/ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ಕಾಲಾವಧಿ:

ಡಿಪಿಆರ್ ಮಂಜೂರಾತಿ	05.07.2017
ಯೋಜನೆಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	31.12.2021
ಯೋಜನೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಸಮಾಪ್ತಿ	31.01.2022
ಯೋಜನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಘೋಷಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕ	30.12.2021
ಮೂರನೇ ಸಮಕಾಲೀನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಸಂಸ್ಥೆ (TPCEA) ಪರಿಶೀಲನೆ	Feb'22
ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.) ಗೆ ಯೋಜನೆ ಸಮಾಪ್ತಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕ	15.03.2022

ಅನುದಾನದ ಬಿಡುಗಡೆ:

30.12.2021 ರಂದು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ IPDS IT ಹಂತ-II ಯೋಜನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.ಯಿಂದ ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ರೂ.20.52 ಕೋಟಿಗಳ ಅನುಮೋದಿತ ಅನುದಾನ ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೊನೆಯ ಕಂತಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮಾರ್ಚ್-2022 ತಿಂಗಳಿನಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಐಡಿಪಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಾದ್ಯಂತ 124 ಪಟ್ಟಣಗಳ ಪಟ್ಟಿ:

ಕ್ರ ಸಂ	ಬಿ.ವಿ.ಕಂ	ಜಾ.ವಿ.ಕಂ	ಗು.ವಿ.ಕಂ	ಹು.ವಿ.ಕಂ		ಮಂ.ವಿ.ಕಂ
1	ಬಾಗೇಪಲ್ಲಿ	ಟಿ ನರಸೀಪುರ	ಕೊಟ್ಟೂರು	ಕಲಘಟ್ಟಗಿ	ಖಾನಾಪುರ	ಉಲ್ಲಾಳ
2	ದೇವನಹಳ್ಳಿ	ಬನ್ನೂರು	ಹೂವಿನ ಹಡಗಲಿ	ಆಳ್ವಾಪುರ	ಮೂಡಲಗಿ	ಮುಲ್ಕಿ
3	ಗುಡಿಬಂಡೆ	ಪಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ	ಕಮಲಾಪುರ	ಕುಂದಗೋಳ	ಕೊನ್ನೂರು	ಮೂಡಬಿದಿರೆ
4	ಮಾಗಡಿ	ಹೆಚ್.ಡಿ.ಕೋಟೆ	ತೆಕ್ಕಲಕೋಟೆ	ನವಲಗುಂದ	ರಾಯಭಾಗ್	ಸುಳ್ಳೆ
5	ಮಾಲೂರು	ಸರಗೂರು	ಸಂಡೂರು	ಅಣ್ಣಿಗೇರಿ	ಕುಡಚಿ	ಬೆಳ್ತಂಗಡಿ
6	ನೆಲಮಂಗಲ	ಗುಂಡ್ಲುಪೇಟೆ	ಕೂಡ್ಲಿಗಿ	ಮುಲಗುಂದ	ಸದಲಗ	ಕಾರ್ಕಳ
7	ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ	ಹನ್ನೂರು	ಅಪ್ಪಲ್ಪುರ	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	ಗಜೇಂದ್ರಗಡ	ಬಾದಾಮಿ	ಜೋಗ
12	ಹೊಳಲ್ಕೆರೆ	ಮದ್ದೂರು	ಭೀಮರಾಯನಗುಡಿ	ಬಂಕಾಪುರ	ಬಿ.ಬಾಗೇವಾಡಿ	ಸೊರಬ
13	ಹೊನ್ನಾಳಿ	ಪಾಂಡವಪುರ	ಗುರ್ಮಿಟ್ಟಲ್	ಶಿಗ್ಗಾಂವು	ಮನಗುಳಿ	ಶಿರಾಳಕೊಪ್ಪ
14	ಹೊಸದುರ್ಗ	ಶ್ರೀರಂಗಪಟ್ಟಣ	ಔರಾದ್	ಹಾನಗಲ್	ನಡಗುಂಡಿ	ಎನ್ ಆರ್ ಪುರ
15	ಜಗಲೂರು	ಕೃಷ್ಣರಾಜಪೇಟೆ	ಚಿತ್ತಗುಪ್ಪ	ಬ್ಯಾಡಗಿ	ಕೊಲ್ಲೂರು	ಮೂಡಿಗರೆ
16	ಕೊರಟಗೆರೆ	ನಾಗಮಂಗಲ	ಲಿಂಗಸುಗೂರು	ಹಿರೇಕೆರೂರು	ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ	ಶೃಂಗೇರಿ
17	ಮಧುಗಿರಿ	ಆಲೂರು	ಮುದ್ದಲ್	ಅಂಕೋಲ	ನಾಳತ್ತಾಡ	ಕೊಪ್ಪ
18	ಮೊಳಕಾಲ್ಮೂರು	ಬೇಲೂರು	ಯಲಬುರ್ಗಿ	ಹೊನ್ನಾವರ	ತಾಲಿಕೋಟೆ	ಬೀರೂರು
19	ಪಾವಗಡ	ಎಸ್ಕೆ ಪುರ	ಕುಪ್ಪಗಿ	ಸಿದ್ದಾಪುರ	ಚಡಚಣ್	
20	ತುರುವೇಕೆರೆ	ಎಚ್.ಎನ್ ಪುರ	ಹಟ್ಟಿ	ಯಲ್ಲಾಪುರ	ಸಿಂಧಗಿ	
21		ಅರಕಲಗೂಡು	ದೇವದುರ್ಗ	ಮುಂದಗೂಡ	ಅಲಮೇಲ	
22				ಹಳಿಯಾಲ	ಡಿ.ಹಿಪ್ಪರಗಿ	
	20 ಪಟ್ಟಣಗಳು	21 ಪಟ್ಟಣಗಳು	21 ಪಟ್ಟಣಗಳು	44 ಪಟ್ಟಣಗಳು		18 ಪಟ್ಟಣಗಳು

ಆ. ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.ನಲ್ಲಿ "ಉದ್ಯಮ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಯೋಜನೆ"-ಇ.ಆರ್.ಪಿ(Enterprise resource planning) ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಕುರಿತು:

- ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿ.ವಿ.ಕಂ ನಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರ ಗಣಕಯಂತ್ರ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ವ್ಯವಹಾರದ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಸುಲಭವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು "ಉದ್ಯಮ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಯೋಜನೆ (ಇ.ಆರ್.ಪಿ)" ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ) ರವರಿಂದ ಸುಮಾರು ರೂ. 51.05 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ (Module) ಗಳನ್ನು ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಲು ಮಂಜೂರಾತಿಯು ದಿನಾಂಕ 01.02.2018 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ ಶೇ. 60% ಆದ ರೂ. 30.63 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಅನುದಾನ ಮಂಜೂರಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು 24 ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.
 1. ಹಣಕಾಸು & ಲೆಕ್ಕಗಳು
 2. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ
 3. ಸರಕು ನಿರ್ವಹಣೆ (ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣ)
- ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ (Module) ಗಳನ್ನು ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಲು ಪರಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.
 1. ಹಣಕಾಸು & ಲೆಕ್ಕಗಳು
 2. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ
 3. ಸರಕು ನಿರ್ವಹಣೆ (ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣ)
 4. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ
 5. ಗುಣಮಟ್ಟ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆ
 6. ಯೋಜನೆ ನಿರ್ವಹಣೆ
 7. ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ-ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ವಹಣೆ.
- ಈ ಯೋಜನೆ ಕಾರ್ಯಾಧೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 30.03.2020 ರಂದು ಮೆ|| ಟೆಕ್ ಮಹೇಂದ್ರ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ ರೂ. 65.00 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಿರುತ್ತದೆ.

1. ವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ತಿಳಿದು ಅದರಂತೆ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವುದು.
2. ಕ್ಲೌಡ್ ಡೇಟಾ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಡಿಸಾಸ್ಟರ್ ರಿಕವರಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಹೋಸ್ಟ್ ಮಾಡುವುದು.
3. ಡೇಟಾ ಮೈಗ್ರೇಶನ್ ಮಾಡುವುದು.
4. ಈ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಬೇರೆ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಏಕೀಕರಣ ಮಾಡುವುದು
5. ಇ.ಆರ್.ಪಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಸಹಾಯವನ್ನು ನೀಡುವುದು.
6. ತಂತ್ರಾಂಶದ ಬಗ್ಗೆ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು.

ಯೋಜನೆಯ ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿಯ ವಿವರಗಳು

ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್(ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ) ರವರ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ, ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ (Module) ಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ:

1. ಹಣಕಾಸು & ಲೆಕ್ಕಗಳು
2. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ
3. ಸರಕು ನಿರ್ವಹಣೆ (ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣ)

ಇನ್ನುಳಿದ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ (Module) ಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆಯಂತೆ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕ 30.04.2023 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿಯ ವಿವರಗಳು: (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ವತಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಏಜೆನ್ಸಿಗೆ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ವತಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಿರುವ ಮೊತ್ತ	ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತ (60%)	ಬಿಡುಗಡೆ ಆದ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ
51.05	0.26	30.89	18.42	31.26

ಸಿ. ಬೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಶ್ರೇಣಿ-3 ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ್ ಸ್ಥಾಪನೆ:

- ಬೆಸ್ಕಾಂ 50ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಚರಣೆಗೆಗಳ (Rack) ಸಾಮರ್ಥ್ಯದೊಂದಿಗೆ, ಹೆಚ್. ಎಸ್. ಆರ್ ಲೇಔಟ್ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಶ್ರೇಣಿ-3 ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ್ ಅನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ.
- ಏಕೀಕೃತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೇವೆಗಳು/ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಹೋಸ್ಟ್ ಮಾಡಲು, ದಕ್ಷ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಕಂಪ್ಯೂಟಿಂಗ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನೀಡಲು ಸದರಿ ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ್ ಅನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸದರಿ ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ್‌ನ 10 ಚರಣೆಗೆಗಳಲ್ಲಿ (Rack) ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಸ್ವಂತ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಹಂತ-2 ಯೋಜನೆಯ ಸರ್ವರ್, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಇತರೆ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಹೋಸ್ಟ್ ಮಾಡಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಉಳಿದಿರುವ ಚರಣೆಗೆಗಳನ್ನು ಸಹ-ಸ್ಥಳ ಅಥವಾ ಸಹ-ಹೋಸ್ಟಿಂಗ್ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

XIII. ಬೆವಿಕಂ ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿ ಉಪಕ್ರಮಗಳು:

- ಸುಸಜ್ಜಿತ ಹಾಗೂ ಸುವ್ಯವಸ್ಥಿತ 100 ಆಸನಗಳ 24X7 ಸಹಾಯವಾಣಿ-1912
- ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳ ಛಾಯಾಚಿತ್ರ ಮತ್ತು ವೀಡಿಯೋಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿ ದೂರುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ವಾಟ್ಸ್ ಆಫ್ ನಂಬರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ವಾಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಸಹಾಯವಾಣಿಯನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬೆವಿಕಂನ ಎಲ್ಲಾ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಆಲಿಸಲು 24X7 ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೊಠಡಿಯ ಸಹಾಯವಾಣಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- Escalation matrix, technical dashboard ಮತ್ತು SMS ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಉಪಯುಕ್ತ, ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ತಂತ್ರಾಂಶ (IPGRS)
- ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಗೊತ್ತು ಪಡಿಸಿರುವ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟದಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು (A ಯಿಂದ N),
- ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಅವಧಿಯೊಳಗಾಗಿ ದೂರುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ 3ನೇ ಶನಿವಾರದಂದು ಉಪವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- Social media ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಸಾಮಾಜಿಕ ಜಾಲತಾಣಗಳ (Facebook, Twitter and Whatsapp) ಮೂಲಕ ತಲುಪಿಸುವುದು.

XIV. ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ -ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ (IPDS)

ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು:

- ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಹಾಗೂ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಸಮರ್ಥನೀಯವಾಗಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು.
- ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದ ದಕ್ಷ ನಿರ್ವಹಣೆ.
- ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಇತ್ಯರ್ಥ ಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಗೊಳಿಸುವುದು.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಗುರಿ:

- ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.
- ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿರುವ ಫೀಡರುಗಳು, ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರವರ್ಗಗಳ ಸಮಸ್ತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಸರ್ಕಾರದ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲ್ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಫೋಟೋ ವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ (SRTPV) ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

ವಲಯವಾರು /ವೃತ್ತವಾರು ಅನುಮೋದಿತ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ ಮಾಹಿತಿ: (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಲಯ	ವೃತ್ತ	ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	ಮೇಲ್ಭಾಗಣೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	ಒಟ್ಟು
ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ.	ಪೂರ್ವ ಉತ್ತರ ದಕ್ಷಿಣ ಪಶ್ಚಿಮ	187.20	4.00	8.83	200.03
ಬೆಂ.ಗ್ರಾ.ಕ್ಷೇ.ವ	ಕೋಲಾರ	42.29	1.00	8.73	52.02
	ಬೆಂ.ಗ್ರಾ.ಪ್ರ. ರಾಮನಗರ	7.42	0.72	1.87	10.01
		40.62	1.00	0.37	41.99
ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ದಾವಣಗೆರೆ	97.44	1.10	3.57	102.11
	ತುಮಕೂರು	45.13	1.00	4.87	51
ಒಟ್ಟು		420.10	8.82	28.23	457.16

ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ:

ಮಂಜೂರಾಗಿರುವ ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊಬಲಗಿನ ಶೇ.60ರಷ್ಟು ಧನ ಸಹಾಯವನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಮೆ|| ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ, ನವದೆಹಲಿ, ಇವರ ಮೂಲಕ ಅನುದಾನದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ನೆರವು ಪಡೆಯುವುದು ಹಾಗೂ ಶೇ.30ರಷ್ಟು ಮೊಬಲಗನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಾದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮ ಲಿ. (REC) /ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯುವುದು ಹಾಗೂ ಉಳಿದ ಶೇ.10ರಷ್ಟನ್ನು ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ವಂತ ನಿಧಿಯ ಮೂಲಕ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುವುದು.

ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ:

ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ 5 ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಕ್ಷೇತ್ರ ವಲಯದ ಎಲ್ಲಾ ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮಾರ್ಚ್-2019 ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ದಿನಾಂಕ: 16.10.2019 ರಂದು ನಡೆದ SLDRC ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದ ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿಯ ಮುಕ್ತಾಯ ವರದಿಯನ್ನು M/s PFC ರವರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 13.12.2019 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಪ್ರಗತಿ:

- M/s PFC ರವರಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಒಟ್ಟು ಯೋಜನೆಯ ಮೊತ್ತ : ರೂ. 457.16 ಕೋಟಿಗಳು.
- ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ನೀಡಿದ ಆವಾರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ : ರೂ.479.02 ಕೋಟಿಗಳು
- ಮೀಟರಿಂಗ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಆವಾರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ : ರೂ.15.31 ಕೋಟಿಗಳು.
- ಮೇಲ್ಭಾಗಣೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿದ ಆವಾರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ : ರೂ.7.9 ಕೋಟಿಗಳು.
- ಆವಾರ್ಡ್ ನೀಡಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ರೂ 502.23 ಕೋಟಿಗಳು.
- ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ : ರೂ 499.04 ಕೋಟಿಗಳು.
- ಮೆ|| ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ರವರು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮುಕ್ತಾಯ ವರದಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ : 01.09.2021.

XV ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು

➤ ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರವು ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಿಕರಣಗೊಳಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಅಕ್ರಮ-ಸಕ್ರಮ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 2005 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಅಕ್ರಮ-ಸಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ಹೊಸದಾಗಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಡುವ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು ಎಂಬ ಬೇಧವಿಲ್ಲದೇ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಡುವ ಎಲ್ಲಾ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಅ) ದಿನಾಂಕ 31.07.2012 ರೊಳಗೆ ನೋಂದಣಿಗೊಂಡಿರುವ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಅರ್ಜಿದಾರರು ರೂ.10,000/- ಸಕ್ರಮ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಠೇವಣಿ ಹಣವನ್ನು ಪಾವತಿಸದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ನೋಟೀಸ್ ನೀಡಿ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಡೆದು ಜೀಷ್ವತೆ ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.

ಆ) ದಿನಾಂಕ: 31.07.2012 ರ ನಂತರ ಅನಧಿಕೃತವಾಗಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡು ನೋಂದಾಯಿಸಿರುವ ಮತ್ತು ಹೊಸದಾಗಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಡುವ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಠೇವಣಿ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ರೂ.10,000/- ಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವುದು. ಆನಂತರ ಜೀಷ್ವತೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ರಚಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು. ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ರಚನೆಯ ಅಗತ್ಯತೆ ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸರ್ವಿಸ್ ಮೈನ್ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.

ಇ) ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆಯಡಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು: ಹೊಸದಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ನೋಂದಾಯಿಸುವ ರೈತರು ರೂ.10,000/- ಮತ್ತು ಠೇವಣಿ ಹಣವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿ ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ರಚಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ಪರಿವರ್ತಕದ ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ವತಿಯಿಂದ 25 ಕೆವಿಎ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು.

➤ 11-03-2005 ರಿಂದ 30-3-2023 ರವರೆಗೆ ನೋಂದಣಿ ಗೊಂಡ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (ಈಗಾಗಲೇ ಬೆವಿಕನ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಇರುವ) 4,13,579 ಸಂಖ್ಯೆ.

➤ ಕೇವಲ ನೋಂದಣಿ ಮೊತ್ತ ರೂ 50/- ಮಾತ್ರ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರು - 97,068 ಸಂಖ್ಯೆ.

➤ ರೂ.10,000/- ಹಾಗೂ ಇತರೇ ಅವಶ್ಯಕ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವ 3,16,511 ಸಂಖ್ಯೆ.

➤ ಈಗಾಗಲೇ ಮೂಲಭೂತಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳು 2,54,832 ಸಂಖ್ಯೆ.

➤ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಅನ್ನು ಕರೆದು, ಮಾರ್ಚ್-2023 ರಲ್ಲಿ ಅರ್ಹ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯದೇಶವನ್ನು (Detailed Work Award) ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

XVI ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ

1) ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಂದು ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು, ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿರುವ ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ 11ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿರುವ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಾದ ಗೃಹ ಬಳಕೆ, ವಾಣಿಜ್ಯ/ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಯೋಜನೆ, ಬೀದಿ ದೀಪ ಇತ್ಯಾದಿ ಇವುಗಳಿಗೆ 24 ಗಂಟೆಗಳ 3 ಫೇಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡುವುದು ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಗುರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2) ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳು:-

1. ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿರುವ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ 24*7 ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು.
2. ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು.
3. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಫಲತೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.
4. ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.
5. ಕೃಷಿಯೇತರ (metered category) ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ.

➤ ಬೆವಿಕಂ ನಲ್ಲ ನರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 3 ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯರೂಪಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

● ಹಂತ-1

- i. 11 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ :271 ಫೀಡರ್‌ಗಳು
- ii. ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ: 20 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು
- iii. ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ : ರೂ.349.66 ಕೋಟಿಗಳು.
- iv. ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ: ಮಾರ್ಚ್-2014.

● ಹಂತ- 2

- i. 11 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ: 281 ಫೀಡರ್‌ಗಳು
- ii. ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ :23 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು
- iii. ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ : ರೂ.633.18 ಕೋಟಿಗಳು.
- iv. ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ, : ಫೆಬ್ರವರಿ-2017.

● ಹಂತ- 3

- i. 11 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು: 414 ಫೀಡರ್‌ಗಳು,
- ii. ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು: 41 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು.
- iii. ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ : ರೂ.1022.20 ಕೋಟಿಗಳು.
- iv. ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ: ಜುಲೈ -2019.

ಮಾರ್ಚ್-2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಭೌತಿಕ ಮತ್ತು ಅರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರಗಳು:

ಹಂತ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆಯ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
I	271	271	349.66	331.01
II	281	281	633.18	578.58
III	414	414	1022.20	963.11
ಒಟ್ಟು	966	966	2005.04	1872.7

XVII ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡದ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್):

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ವಿತರಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ವಿವಿಧ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್.ಟಿ. ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ಹೆಚ್.ಟಿ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಳವಡಿಕೆಗೆ ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಮುಖ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಲ್ಲಿ ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡದ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (HIGH VOLTAGE DISTRIBUTION SYSTEM) ಒಂದಾಗಿದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಉದ್ದೇಶ:

ಹಾಲಿ ಎಲ್.ಟಿ. ಕಾರ್ಯಾಲಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸಿ, 11 ಕೆ.ವಿ.ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಅಥವಾ ಹೊಸ ಎಚ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಒಂದು ಅಥವಾ ಎರಡು ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಿ, 63/100 ಕೆ.ವಿ.ಎ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ 25 ಕೆ.ವಿ.ಎ.ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ, ಈ ಒಂದು ಅಥವಾ ಎರಡು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್ ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಮೇಲ್ಕಾರ್ಗ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವಿಕೆಯು

ಈ ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜು ವಿತರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ(ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್) ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 3 ಘೇಸು ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬಳಸಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗಗಳ ಉದ್ದಗಳತೆಯೂ ಸಹ ಕಡಿಮೆಗೊಂಡಿದೆ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಬಳಕೆಯಾಗದೆಯೇ ಇದ್ದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಎಚ್.ವಿ.(11ಕೆವಿ) ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೂಲಕ ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

- ಎ) ಎಲ್.ಟಿ ಲೈನ್ ಅನ್ನು 11 ಕೆ.ವಿ ಎಚ್.ಟಿ ಓ.ಹೆಚ್/ಎಬಿ ಕೇಬಲ್‌ಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಹೊಸ 11 ಕೆ.ವಿ ಲೈನ್ ವಿಸ್ತರಣೆ.
- ಬಿ) ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 63/100/250 ಕೆ.ವಿ.ಎ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ತೆಗೆದು ಹಾಕುವುದರೊಂದಿಗೆ 25 ಕೆ.ವಿ.ಎ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಸಿ) ಎಲ್.ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲ್‌ನ ಚಾಲನೆ (ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ).

➤ **ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಉಪಯುಕ್ತತೆ:**

- ಎ) ಐ.ಪಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ.
- ಬಿ) T & D ಮತ್ತು AT & C ನಷ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಿತ ಲೋಡ್ ನಿರ್ವಹಣೆ.
- ಸಿ) ಎಲ್ಟಿ ಲೈನ್ ಶಾರ್ಟ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಮತ್ತು ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿಸೆಟ್ ಸಂಪರ್ಕದಿಂದಾಗಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯದ ಪ್ರಮಾಣ ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯದ ನಿವಾರಣೆ.
- ಡಿ) ಅನಧಿಕೃತ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕಗೊಂಡಿದ್ದರೆ ಅವುಗಳ ಸುಲಭ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ.
- ಇ) ಮಾರ್ಗವಾಹಕಗಳು ತುಂಡಾಗಿ ಸಂಭವಿಸುವ ಮಾರಣಾಂತಿಕ ಅಪಘಾತಗಳಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಇಳಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಅಸಮರ್ಪಕ ಎಲ್ಟಿ ಲೈನ್ ಗ್ರೌಂಡ್ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸಗಳಿಂದಾಗಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸಂಭವಿಸುವ ಮಾರಣಾಂತಿಕ ಇಲಾಖೇತರ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ತಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

➤ **ಘಂಟ್ ಗಳ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ:**

- ಹಂತ-1 ಕೆಲಸಕ್ಕಾಗಿ M/s. REC ನವದೆಹಲಿಯಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು.
- ಹಂತ-2 ಕೆಲಸಕ್ಕಾಗಿ M/s. REC ನವದೆಹಲಿಯಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು.
- ಹಂತ-3 ಕೆಲಸಕ್ಕಾಗಿ ಮಂಜೂರಾದ ವೆಚ್ಚದ 90% ರಷ್ಟು ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು.
- ಹಂತ-4 ಕೆಲಸಕ್ಕಾಗಿ ಮಂಜೂರಾದ ವೆಚ್ಚದ 75% ರಷ್ಟು ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು.

➤ **ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಗಳು:**

ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೆಳಕಂಡ ಉಪವಿಭಾಗಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ಹಂತ-1- ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಮೀಣ 1 & 2, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ, ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ, ಕ್ಯಾತಸಂದ್ರನಗರ
- ಹಂತ-2- ಕನಕಪುರ ನಗರ ಮತ್ತು ಕನಕಪುರ ಗ್ರಾಮೀಣ, ಹಾರೋಹಳ್ಳಿ, ಸಾತನೂರು, ಹುಲಿಯೂರು ದುರ್ಗ ಉಪವಿಭಾಗಗಳು.
- ಹಂತ-3- ಬಿಡದಿ, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ನಗರ, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ರಾಮನಗರ ಗ್ರಾಮೀಣ ಉಪವಿಭಾಗಗಳು.
- ಹಂತ-4-ಮಾಗಡಿ, ಕುದೂರು, ಕುಣಿಗಲ್‌ನಗರ, ಹುಲಿಯೂರುದುರ್ಗ ಉಪವಿಭಾಗಗಳು.

❖ ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಫೀಡರ್ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ: 276 ಫೀಡರ್ ಗಳು.

❖ ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ರೂ. 1307.51 ಕೋಟಿಗಳು.

ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ :

ಸ. (ಸ.ನಂ.)	ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಹಂತ ವಿಭಾಗ	ವಿಭಾಗ	ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದರು	ಫೀಡರ್‌ಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ	ಫೀಡರ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ	ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರ್ಚಾದಿರುವ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	DTC ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ	IP ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ	IP ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ	HT ಲೈನ್ ಉದ್ದ ಕಿಮೀಗಳಲ್ಲಿ	LT ಸಾಲಿನ ಉದ್ದ ಕಿಮೀಗಳಲ್ಲಿ	ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಿತಿ
1	ಹಂತ-I (2013 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭ ವಾಯಿತು)	ತುಮಕೂರು	68	68	--	699.41	590.2	15433	20797	27031	2726.41	575.37	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ (ನವೆಂ-2015)
2	ಹಂತ-II (2015 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭ ವಾಯಿತು)	ಕನಕಪುರ ಮತ್ತು ತುಮಕೂರು	61	60	0	181.50 (ಬಿ.ವಿ.ಕಂ. ಭಾಗ ಸೇರಿದಂತೆ)	173.09	12589	23422	19028	2388.47	396.03	ಹಾರೋಹಳ್ಳಿ ಎಸ್/ಡಿ ಲಾಟ್ ನಲ್ಲಿ 1 ಫೀಡರ್ ಕಾಮಗಾರಿ ಕೈಬಿಡಲಾಗಿದೆ. ಆಗಸ್ಟ್-2019 ರೊಳಗೆ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
3	ಹಂತ-III (2017 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭ ವಾಯಿತು)	ರಾಮನಗರ	65	65	--	197.28	196.52	15361	24289	22364	2527.02	294.87	ಹಾರೋಹಳ್ಳಿ ಎಸ್/ಡಿ ಲಾಟ್ ನಲ್ಲಿ 1 ಫೀಡರ್ ಕಾಮಗಾರಿ ಕೈಬಿಡಲಾಗಿದೆ. ಆಗಸ್ಟ್-2019 ರೊಳಗೆ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
4	ಹಂತ-IV (2018 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭ ವಾಯಿತು)	ಕುಣಿಗಲ್ ಮತ್ತು ಮಾಗಡಿ	82	82	00	242.29 (ಬಿ.ವಿ.ಕಂ. ಭಾಗ ಸೇರಿದಂತೆ)	180.55	15595	26757	19323	4485.70	522.73	5 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ.
Total			276	275	00	1320.48	1140.36	58978	95265	87746	12127.6	1789	

XVIII ಬಿ.ವಿ.ಕಂ. ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇತ್ರ ವಲಯ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿರುವ 11ಕೆ.ವಿ/ಎಲ್.ಟಿ ಮೇಲ್ಯಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್/ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಜೊತೆಗೆ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂತ-01 ರಡಿಯಲ್ಲಿ 14 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ, ಹಂತ-02 ರಡಿಯಲ್ಲಿ 15 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ, ಹಂತ-03 ರಡಿಯಲ್ಲಿ 10 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಹಂತ-04 ರಡಿಯಲ್ಲಿ 13 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ದರಗುತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

- ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರ ಸಾಲಿನ ಬಜೆಟ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭ-11ರಲ್ಲಿ “ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ Overhead ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಭೂಗತ ಮಾರ್ಗ (Underground cable) ಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುವುದು” ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರಂತೆ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್: 149 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2018 ದಿನಾಂಕ: 16.07.2018ರಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್) ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಎಚ್.ಟಿ/ಎಲ್.ಟಿ ಮೇಲ್ಯಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್/ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಮತ್ತು ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಜೊತೆಗೆ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ವಿವಿಧ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್)ಯನ್ನು ಎಸ್.ಆರ್-2018-19ರ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಗಳು: ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸರಬರಾಜಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಉತ್ತಮಪಡಿಸಿ, ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸುವುದು ಈ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ:
 - ವಿಪರೀತ ಒತ್ತಡದ ಗಾಳಿ, ಮಳೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಪ್ರಾಕೃತಿಕ ಅಸಮತೋಲನದಿಂದಾಗಿ ಕಂಬಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಕಳಚಿ ಬೀಳುತ್ತವೆ, ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ವೋಲ್ಟೇಜು ವ್ಯತ್ಯಯಗೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಳಾಗಿ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡು, ತನ್ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ಅಡಚಣೆ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ, ಸಾರ್ವಜನಿಕರು/ಪ್ರಾಣಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತವಾಗುತ್ತದೆ.
 - ಕೆಲವು ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲ್ಯಾರ್ಗಗಳು ಪರ್ಯಾಯವಾಗಿ ಇದ್ದು, ಇವು ಅನಿರೀಕ್ಷಿತ ಹಾನಿಗೀಡಾಗಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿರ್ವಹಣೆ ನಿಮಿತ್ತ ಎಲ್ಲಾ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಮಾರ್ಗ ಮುಕ್ತ ಪಡೆಯುವ ಅನಿವಾರ್ಯತೆ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅಡಚಣೆ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ.
 - ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಸೌಂದರ್ಯವನ್ನು ವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.



4. ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

- ಎಚ್.ಟಿ. ಮೇಲ್ವರ್ಗಗಳನ್ನು ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನಾಗಿ ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಡಾಸ್ ಆರ್.ಎಂ.ಯು.ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಧಿಕ ಒತ್ತಡ ಇರುವ ಫ್ಲೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಹೊಸ ಮಾರ್ಗ ರಚಿಸುವುದು.
- ಎಲ್.ಟಿ. ಮೇಲ್ವರ್ಗಗಳನ್ನು ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್/ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನಾಗಿ ಮಾರ್ಪಾಡುಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಜೊತೆಗೆ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಹಾಲಿ ಡಿ.ಪಿ/ಟಿ.ಪಿ.ರಚನೆಯುಳ್ಳ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಪನ್ ಪ್ರೋಲ್‌ಗಳಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.
- ಹಳೆಯ ಮೇಲ್ವರ್ಗ ಮತ್ತು ಡಿ.ಪಿ/ಟಿ.ಪಿ ಗಳನ್ನು ಕಳಚಿ, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.ನ ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವುದು.

5. ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:

- ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಹಾಗೂ ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು.
- ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣ ಇಳಿತಗೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣ ಕಡಿಮೆಗೊಂಡು ಸುಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಅವಕಾಶ.
- ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿನ ಶಾರ್ಟ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್‌ನಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕದ ವಿಫಲತೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಅನಧಿಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕದ ಪ್ರಕರಣಗಳೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಯ ಅವಧಿಯೂ ಇಳಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
- ಮೇಲ್ವರ್ಗಗಳು ತುಂಡಾಗಿ ಉಂಟಾಗುತ್ತಿದ್ದ ಇಲಾಖೆ/ಇಲಾಖೇತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವರ್ಗ ಗ್ರೌಂಡ್ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ತಪ್ಪುತ್ತವೆ.
- ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ಯುಜಿ/ಎಬಿ ಕೇಬಲ್‌ಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಯೋಜನೆಯ ಜೊತೆಗೆ ಬೆವಿಕಂ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ/ಆಪರೇಶನಲ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗಾಗಿ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಜೊತೆಗೆ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೂಲಕ ಬಿ.ವಿ.ಕಂ. ತನ್ನದೇ ಆದ ಆಪ್ಟಿಕ್ ಫೈಬರ್ ಜಾಲವನ್ನು ಹೊಂದಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುತ್ತದೆ.

6. ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ) ರವರು ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.

7. ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಮುಖಾಂಶಗಳು:

ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಒಟ್ಟು ಉಪವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	63
ಯೋಜನೆ ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಉಪವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	52
ಯೋಜನೆಯ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ (ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್)	ರೂ. 4590.71 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
ಹಾಲಿ 11 ಕೆ.ವಿ ಮೇಲ್ವರ್ಗವನ್ನು ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು (ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್. ನಂತೆ)	
ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 11 ಕೆ.ವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ನ ಉದ್ದಳತೆ	6868.38 ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ
ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ:	ರೂ. 3368.26 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
ಹೊಸ 11 ಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗವನ್ನು ರಚಿಸುವುದು (ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್. ನಂತೆ)	
ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 11 ಕೆ.ವಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ನ ಉದ್ದಳತೆ	283.35 ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ
ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ:	ರೂ. 145.17 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
ಹಾಲಿ ಎಲ್.ಟಿ ಮೇಲ್ವರ್ಗವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು (ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್. ನಂತೆ)	
ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಲು	1624.36 ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ
ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚ್ಡ್ ಕೇಬಲ್‌ಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಲು	1112.50 ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ
ಒಟ್ಟು ಉದ್ದಳತೆ	12736.86 ಕಿ.ಮೀ.ಗಳಲ್ಲಿ
ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ:	ರೂ. 1077.27 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಓ.ಎಫ್.ಸಿ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ:	ರೂ. 734.51 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ (ಓ.ಎಫ್.ಸಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಸೇರಿದಂತೆ)	ರೂ. 5325.23 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

8. ಯೋಜನೆಗೆ ಹಣ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ:

- ಮೆ|| ಕೆ.ಯು.ಐ.ಡಿ.ಎಫ್.ಸಿ.ರವರಿಂದ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಗೆ ರೂ. 400 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಮೆ|| ಏ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರಿಂದ ಯೋಜನೆಗೆ ಸವರಿನ್ ಲೋನ್ ರೂ. 750 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ
- ಮೆ|| ಏ.ಡಿ.ಬಿ.ರವರಿಂದ ಯೋಜನೆಗೆ ನಾನ್-ಸವರಿನ್ ಲೋನ್ ರೂ. 660.12 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಮೆ|| ಎಸ್.ಬಿ.ಐ.ರವರಿಂದ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಗೆ ರೂ. 1576 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಮೆ|| ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ರವರಿಂದ ಯೋಜನೆಗೆ ರೂ. 668.10 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಾಲ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

9. ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿರುವ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಹಂತ	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ಉಪವಿಭಾಗ	ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿರುವ ದಿನಾಂಕ	ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ನ್ವಯ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕ	ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕ
ಹಂತ -01	ಮೆ ಏಷಿಯನ್ ಪ್ರಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	S-20	100.98	15.07.2019	14.01.2021	12.10.2022
	ಮೆ ಎಲ್ ಅಂಡ್ ಟಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	E-6 & E - 10	219.47			
	ಮೆ ಏಷಿಯನ್ ಪ್ರಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	N-5 & N -7	322. 83			
	ಮೆ ಎಲ್ ಅಂಡ್ ಟಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	C-1, C -2 & C -6	109.06			
	ಮೆ ಏಷಿಯನ್ ಪ್ರಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	N-1, N -2, N-3, N-6, N-8 & N-10	315.75			
ಹಂತ -02	ಮೆ ಏಷಿಯನ್ ಪ್ರಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	S-1, S -2, S-6, S -14 & S -15	308.33	15.07.2019	14.01.20d21	12.10.2022
	ಮೆ ಕುಮಾರ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು	W-1, W -2, W-6, W -7 & W -8	186.71			
	ಮೆ ಏಷಿಯನ್ ಪ್ರಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	E-1 & E -5	188.75			
	ಮೆ ಎನ್.ಸಿ.ಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್	E-11	230.20			
	ಮೆ ಎಲ್ ಅಂಡ್ ಟಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	C-7	223.31			
	ಮೆ ಏಷಿಯನ್ ಪ್ರಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	C-8	198.69			
ಹಂತ -03	ಮೆ ಎನ್.ಸಿ.ಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್	S-5 & S -9	97.93	30.04.2020	29.10.2021	28.10.2022
	ಮೆ ಅರವಿಂದ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು	S-18	115.99			
	ಮೆ ಎನ್.ಸಿ.ಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್	K-1 & K -4	249.61			
	ಮೆ ಏಷಿಯನ್ ಪ್ರಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	C-4 & C -5	219.57	30.04.2020	29.10.2021	28.10.2022
	ಮೆ ಎನ್.ಸಿ.ಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೈದರಾಬಾದ್	K-2	142.61			
	ಮೆ ಏಷಿಯನ್ ಪ್ರಾಬ್ ಟೆಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	C-9	193.60			
	ಮೆ ಎಲ್ ಅಂಡ್ ಟಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚೆನ್ನೈ	E-9	248.60			

ಹಂತ	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ಉಪವಿಭಾಗ	ಕಾರ್ಯದೇಶದ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾರ್ಯದೇಶ ನೀಡಿರುವ ದಿನಾಂಕ	ಕಾರ್ಯದೇಶದ ನ್ವಯ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ವಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕ	ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕ
ಹಂತ-04 (ಏ.ಡಿ.ಬಿ. ಸಾಪರಿನ್ ಲೋನ್)	ಮೆ ವಿ.ಆರ್. ಪಾಟೀಲ್ ವಿವಿಧ್ ವಿಧ್ಯುತ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಕೊಪ್ಪಳ.	S-4, S-7 & S-17	230.33	11.02.2021	10.08.2022	09.03.2023
	ಮೆ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ	S-8 & S-11	228.20			
	ಮೆ ಕುಮಾರ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು	S-12	195.22			
	ಮೆ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ	E-4	212.20			
ಹಂತ-04	ಮೆ ಅರವಿಂದ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು	S-3	56.45	10.02.2021	09.08.2022	09.03.2023
	ಮೆ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಗ್ಲೋಬಲ್ ಪವರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು	S-16	78.72			
	ಮೆ ಎಲ್ ಅಂಡ್ ಟಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚಿನ್ನೈ.	C-3 & N-9	158.72			
	ಮೆ ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್, ದಾವಣಗೆರೆ	E-7	80.81			
	ಮೆ ಎಲ್ ಅಂಡ್ ಟಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚಿನ್ನೈ.	E-12	118.90			
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			5031.65			

10. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಮೂರನೇ ಏಜೆನ್ಸಿದಾರರಿಗೆ ಕಾರ್ಯದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿಭಾಗ	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು
ಪಿಎಂಸಿ-01	ಜಯನಗರ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಪವರ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿ.
ಪಿಎಂಸಿ-02	ಕೋರಮಂಗಲ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿ.
ಪಿಎಂಸಿ-03	ಹೆಚ್.ಎಸ್.ಆರ್ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಪವರ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿ.
ಪಿಎಂಸಿ-04	ರಾಜಾಜಿನಗರ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ವಾಯಂಟ್ಸ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹರಿಯಾಣ.
ಪಿಎಂಸಿ-05	ಆರ್.ಆರ್. ನಗರ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ಮರ್ಕಡಾಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಮಾರ್ಕೆಟ್ಸ್ ಇಂಡಿಯ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿ.
ಪಿಎಂಸಿ-06	ಕೆಂಗೇರಿ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ಪವರ್ ರಿಸರ್ಚ್ ಅಂಡ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಕನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.
ಪಿಎಂಸಿ-07	ಶಿವಾಜಿನಗರ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ವಾಯಂಟ್ಸ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹರಿಯಾಣ.
ಪಿಎಂಸಿ-08	ಇಂದಿರಾನಗರ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ಆರ್. ಇ.ಸಿ ಪವರ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿ.
ಪಿಎಂಸಿ-09	ವೈಟ್ ಫೀಲ್ಡ್ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ಎನ್-ಆರ್ಕ್ ಕನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್, ನವದೆಹಲಿ.
ಪಿಎಂಸಿ-10	ಪೀಣ್ಯ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿ.
ಪಿಎಂಸಿ-11	ಮಲ್ಲೇಶ್ವರ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ವಾಯಂಟ್ಸ್ ಸಲ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹರಿಯಾಣ.
ಪಿಎಂಸಿ-12	ಜಾಲಹಳ್ಳಿ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿ.
ಪಿಎಂಸಿ-13	ಹೆಬ್ಬಾಳ ವಿಭಾಗ	ಮೆ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಪವರ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನವದೆಹಲಿ.

11. ಯೋಜನೆಯ ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ ಮಾರ್ಚ್-2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಹಂತದ ಹೆಸರು	ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ಪ್ರಕಾರ			ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ			
		11 ಕೆವಿ ಯುಜಿ. ಕೇಬಲ್ (ಕಿಮೀಗಳಲ್ಲಿ)	11 ಕೆವಿ ಡಾನ್ ಮತ್ತು ನಾನ್ ಡಾನ್ ಅರ್‌ವಾಯು (ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ)	ಎಲ್.ಟಿ ಯುಜಿ/ವಿಬಿ ಕೇಬಲ್ (ಕಿಮೀಗಳಲ್ಲಿ)	11 ಕೆ.ವಿ ಕಾಮಗಾರಿ		ಎಲ್.ಟಿ ಕಾಮಗಾರಿ	
					ಪ್ರಗತಿ %ರಲ್ಲಿ	ಪ್ರಗತಿ (ಕಿಮೀಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಗತಿ %ರಲ್ಲಿ	ಪ್ರಗತಿ (ಕಿಮೀಗಳಲ್ಲಿ)
ಹಂತ-1	14	1306.86	744	1704.40	97.48%	1273.89	98.25%	1674.53
ಹಂತ-2	15	1650.40	832	2048.32	99.28%	1638.55	99.02%	2028.25
ಹಂತ-3	10	1946.28	738	1220.84	93.65%	1822.78	90.83%	1108.86
ಹಂತ-4	13	2126.77	916	844.97	91.42%	1944.28	86.12%	727.73
ಒಟ್ಟು	52	7030.33	3230	5818.55	95.01%	6679.49	95.20%	5539.38

12. ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಚ್-2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 4006.23 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವ್ಯಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಹಂತದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್-2023ರೊಳಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

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

ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜಿ.ವೈ) ಯೋಜನೆಯು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಎಲ್ಲಾ ಹಳ್ಳಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಬಡತನ ರೇಖೆಗಿಂತ ಕೆಳಗಿರುವ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಉಚಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಪ್ರಮುಖ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

- ಉಪ-ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು
- ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ: ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಬಡತನ ರೇಖೆಗಿಂತ ಕೆಳಗಿರುವ ಕುಟುಂಬಗಳ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಉಚಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು.
- ಸಂಸದ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆ: ಸಂಸದ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಸಂಸದರು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಗ್ರಾಮಪಂಚಾಯತಿಯಲ್ಲಿನ ಹಳ್ಳಿಗಳನ್ನು ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮಗಳನ್ನಾಗಿ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಮೀಟರಿಂಗ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು.

ಮೆ|| ಆರ್.ಇ.ಸಿ ನವದೆಹಲಿ ರವರು ಬೆವಿಕಂನಲ್ಲಿ ದೀನದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ರೂ.236.52 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅರ್ಹ ಏಜನ್ಸಿದಾರರಿಗೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಕಾರ್ಯದೇಶವನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ -2017 ರಲ್ಲಿ (6 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು) ಮತ್ತು ಮೇ -2017 (2 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು) ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮಾರ್ಚ್-2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಗಳು:

- ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಇಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತ : ರೂ.235.56 ಕೋಟಿಗಳು
- ಕಾರ್ಯದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾದ ಮೊತ್ತ : ರೂ.282.16 ಕೋಟಿಗಳು
- ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ : 8 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು
- ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ : 31.03.2020
- ಕೇಂದ್ರಸರ್ಕಾರ/ಆರ್.ಇ.ಸಿಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಅನುದಾನ : ರೂ.142.33 ಕೋಟಿಗಳು
- ಯೋಜನೆಗೆ ಭರಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚ : ರೂ.311.16 ಕೋಟಿಗಳು

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

1. 105990 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಬಡತನ ರೇಖೆಗಿಂತ ಕೆಳಗಿರುವ ಕುಟುಂಬಗಳ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಉಚಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. 2361 ಕಿ ಮೀ ಹೊಸ 11 ಕೆ.ವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
3. 1062 ಕಿ ಮೀ ಹೊಸ ಎಲ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
4. 2614 ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
5. 305 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹೆಚ್.ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ:

ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮಾರ್ಚ್-2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮೆ|| ಆರ್.ಇ.ಸಿ ನವದೆಹಲಿ ರವರು ದಿನಾಂಕ: 02.09.2021 ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯ ವರದಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.

XX. ಮಾದರಿ ಉಪವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಸಿಸ್ಟಮ್ ಇಂಪ್ರೂವೆಂಟ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರ:



- ಹೊಸ ಲಿಂಕ್‌ಲೈನ್/ಹೊಸ ಫೀಡರ್ ಗಳು
- 11kV ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್‌ಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.
- LT ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ಯುಜಿ/AB ಕೇಬಲ್‌ಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.
- ಓವರ್‌ಹೆಡ್ ಸರ್ವಿಸ್ ಮೈನ್ ಅನ್ನು ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಸರ್ವಿಸ್ ಮೈನ್‌ಗಳಿಂದ ಪರಿವರ್ತಿಸುವುದು.
- ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ವಿ ಏರಿಯಲ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು / ಹಾಲಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ.
- ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಂಪ್ಯಾಕ್ಟ್ ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.
- ಡಾಸ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಆರ್‌ಎಮ್‌ಯುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅನುಕೂಲಗಳು:

- ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಳಸುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ವಾತಾವರಣವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು
- ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
- AT&C ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು.

ಬೆವಿಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾದರಿ ಉಪ ವಿಭಾಗ S10, S13, E8, N4 ಮತ್ತು ಸಿಸ್ಟಮ್ ಇಂಪ್ರೂವೆಂಟ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು E3 ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ 5 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ರೂ. 951.51 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದುವರೆಗೂ ರೂ. 928.57 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

XXI ಫಲಿತಾಂಶ ಆಧಾರಿತ ನವೀಕರಿಸಿದ ವಿತರಣಾ ವಲಯ ಯೋಜನೆ: (RDSS)

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ವಿತರಣಾ ವಲಯದ ಕಾರ್ಯದಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸುಸ್ಥಿರತೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಫಲಿತಾಂಶ ಆಧಾರಿತ ನವೀಕರಿಸಿದ ವಿತರಣಾ ವಲಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಘೋಷಿಸಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ, ಡಿಸ್ಟ್ರಿಕ್ಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಅರ್ಹತಾ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಮೂಲಭೂತ ಕನಿಷ್ಠ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ ನಂತರ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ: 31.12.2021 ರಂದು ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

➤ **ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು:**

- ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಸಮರ್ಥನೀಯ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ವಿತರಣಾ ವಲಯದ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ.
- AT&C ನಷ್ಟವನ್ನು 12-15%ವರೆಗೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದು.
- ACS-ARR ಅಂತರವನ್ನು ಶೂನ್ಯಕ್ಕೆ ಇಳಿಸುವುದು.

➤ **ಯೋಜನೆಯ ಭಾಗಗಳು:**

ಯೋಜನೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಭಾಗ-ಎ:

- ಘಟಕ-1: ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ
- ಘಟಕ-2: ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು
- ಘಟಕ-3: ಯೋಜನೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ.

ಭಾಗ-ಬಿ:

ತರಬೇತಿ, ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವ ಹಾಗೂ ಬೆಂಬಲಿಸುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು.

➤ **ಅನುದಾನದ ಬಿಡುಗಡೆ:**

- ಘಟಕ-1: 15% ಅನುದಾನ (ಗ್ರಾಹಕ ಮಾಪನಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಮೀಟರ್‌ಗೆ ರೂ.900 ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.) ಮತ್ತು 15% ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೀಟರಿಂಗ್‌ನಲ್ಲಿ.



- ಘಟಕ-2: ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ.60% ರಷ್ಟು ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಮಾಡಲಿದ್ದು, ಉಳಿದ ಶೇ. 40% ರಷ್ಟು ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳು ಬರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ರೂ.8062 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ಗಾತ್ರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಸ್ಟಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)

ಮುಂದುವರೆದು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಬಿ.ವಿ.ಕಂ ಕಂಪನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ರೂ.2809 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಸ್ಟಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ರೂ.9131.21 ಕೋಟಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಮೊತ್ತದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 13.09.2022ರಂದು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

- ಘಟಕ-1: ಸ್ಟಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ : ರೂ. 4977.00 ಕೋಟಿಗಳು.
- ಘಟಕ-2: ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು : ರೂ. 4154.21 ಕೋಟಿಗಳು.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ:

- ಯೋಜನೆಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 23.12.2021 ರಂದು ನಡೆದ ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ವಿತರಣಾ ಸಮಿತಿ (ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಆರ್.ಸಿ) ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಮಿತಿಯು ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿ, ಕ್ಯಾಬಿನೆಟ್‌ಗೆ ಮುಂದಿನ ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಲು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.
- ಕ್ಯಾಬಿನೆಟ್, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಕಮಿಟಿ/MoP ಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಕಮಿಟಿ/MoP ಮೂಲಕ ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ವೆಚ್ಚದ ಪ್ರಕಾರ ಮೊತ್ತವು ಬದಲಾಗಬಹುದು.

XXII ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಳು:

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯು 1983 ನೇ ಇಸವಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯು ಘನ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದ್ದು, ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ, ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತರ ವರ್ಗ, ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯ, ಭೋವಿ, ಆದಿ ಜಾಂಭವ, ನಿಜಶರಣ ಅಂಬಿಗರ ಚೌಡಯ್ಯ, ಉಪ್ಪಾರ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ರೈತರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 3529 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಮಾರ್ಚ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 2476 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿಗಳಲ್ಲಿ (2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿಗೊಂಡು ಬಾಕಿ ಇರುವ 224 ಅರ್ಜಿಗಳು ಹಾಗೂ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿಗೊಂಡ 2252 ಅರ್ಜಿಗಳು ಸೇರಿ) 2402 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

2022-23ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ 2330 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಉಪಯೋಜನೆ:

ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಉಪಯೋಜನೆಯಡಿ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ರೂ. 42.93 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ. 21.38 ಲಕ್ಷಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಡಾ|| ಬಿ.ಆರ್. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದ ವತಿಯಿಂದ ನೋಂದಣಿಗೊಂಡ 16 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವಂತ ಖರ್ಚಿನಲ್ಲಿ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿ ಕೊರೆದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ನೋಂದಣಿಗೊಂಡಿರುವ ಎಸ್.ಸಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ರೂ. 16.93 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಎಸ್.ಸಿ ಕಾಲೋನಿಗಳಲ್ಲಿರುವ ಅಂಗನವಾಡಿ ಮತ್ತು ಶಾಲೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ರೂ. 4.62 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಗಿರಿಜನ ಉಪಯೋಜನೆ:

● ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗಿರಿಜನ ಉಪಯೋಜನೆಯಡಿ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ರೂ. 6 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ. 1.70 ಲಕ್ಷಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಮಹರ್ಷಿ ವಾಲ್ಮೀಕಿ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದ ವತಿಯಿಂದ ನೋಂದಣಿಗೊಂಡ 1 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವಂತ ಖರ್ಚಿನಲ್ಲಿ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿ ಕೊರೆದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ನೋಂದಣಿಗೊಂಡಿರುವ ಎಸ್.ಸಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ರೂ. 4.30 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ

➤ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ:

1. ಕಿರು ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ
2. ಕೊಳವೆ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ
3. ಕರ್ನಾಟಕ ನಗರ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ

4. ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯಿತಿ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ

5. ಬರ ಪರಿಹಾರ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ

- 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 1525 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದ್ದು, 943 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ:31.03.2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬೆವಿಕಂನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಗೊಳಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 76 ಗಳಲ್ಲಿ ಬೆವಿಕಂ ವತಿಯಿಂದ 20 ಹಾಗೂ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವತಿಯಿಂದ 56 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತವೆ.
- ಬೆವಿಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆಯಡಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು 1520 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಭೌತಿಕ ಗುರಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹೊಸ ಮಾರ್ಗ:

- (i) **ಹೆಚ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗ:** 2022-23 ನೇ (ಮಾರ್ಚ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸೇರಿರುವ ಹೆಚ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ 7237.58 ಕಿ.ಮೀ (rkm) ಈಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ 132022.24 ಕಿ.ಮೀ.(rkm)
- (ii) **ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗ:** 2022-23 ನೇ(ಮಾರ್ಚ್-2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸೇರಿರುವ ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ 5535.90 ಕಿ.ಮೀ(rkm) ಈಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ 184876.40 ಕಿ.ಮೀ. (rkm)

➤ **ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳು:**

ಅಧಿಕ ಹೊರೆ, ನಿರ್ವಹಣೆ, ತುತ್ತ ತುದಿಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಪ್ರೋಲೈಜಿನ್ ನಿರ್ವಹಣೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ವಿಫಲತೆಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ 2022-23ನೇ (ಮಾರ್ಚ್ -2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 22,930 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು. ಆ.ವ. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮಾರ್ಚ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಒಟ್ಟು ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 4,78,361.

XXIII ಡಿ.ಎನ್.ಎಂ ಶಾಖೆಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ ಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಆಯವ್ಯಯ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ:

1. ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಪಿವಿ ಯೋಜನೆ (SRTPV):

- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸೌರಶಕ್ತಿ ನೀತಿ 2014-21ನ್ನು ದಿನಾಂಕ 22.05.2014 ರಂದು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿದ್ದು, ನಿವ್ವಳ/ಒಟ್ಟು ಮಾಪಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೇಲ್ಭಾಗದ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 2400 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಗುರಿಯನ್ನು 2022 ರೊಳಗೆ ಸಾಧಿಸಬೇಕಾಗಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ಮೇಲ್ಭಾಗದ ಸೌರಶಕ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಚರಣೆ ಬಗ್ಗೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಬೆವಿಕಂನ ಆಸಕ್ತವುಳ್ಳ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ, ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಭಾಗದ ಪಿವಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ 1 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಯಿಂದ 2 ಮೆ.ವ್ಯಾ ವರೆಗೆ ಅನುಮೋದಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಸಮಾನವಾಗಿ(100%) ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಭಾಗದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಭಾಗದ ಪಿವಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿ, ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶಗಳು/ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳು/ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು/ಕಾಲಾವಧಿ ಮತ್ತು ಮಾದರಿ ಅರ್ಜಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಮತ್ತು ಇತರ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಭಾಗದ ಪಿವಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿವರಗಳು ಬೆವಿಕಂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.
- ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಮೇಲ್ಭಾಗದ ಸೌರಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆಯ ನಂತರ ಬೆವಿಕಂ ಜಾಲಕ್ಕೆ ನಿವ್ವಳ/ಒಟ್ಟು ಮಾಪಕದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿ ರವಾನೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ) ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರವನ್ನು ಸೋಲಾರ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾಸಿಕ ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಜಾಲಸಂಪರ್ಕಿತ ಇನ್ವರ್ಟರ್ ತಯಾರಕರನ್ನು ಬೆವಿಕಂಯು ಎಂಪಾನೆಲ್ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಒಟ್ಟು 12 ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಇನ್ವರ್ಟರ್ ತಯಾರಕರು ಎಂಪಾನೆಲ್ ಆಗಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಬೆವಿಕಂನಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಿರುವ ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಇನ್ವರ್ಟರ್ ಮತ್ತು ಬೈ-ಡೈರೆಕ್ಷನಲ್ ಮಾಪಕವನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು.
- ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಬೆವಿಕಂನ ಸ್ವಂತ ಕಛೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ 51 ಸಂಖ್ಯೆಯ 673.8ಕಿ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಭಾಗದವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಮೇಲ್ಭಾಗದ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಲು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ 13ನೇ ಹಣಕಾಸು ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಅನುದಾನದಡಿ ಬೆವಿಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ 123 ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ 31.03.2023 ರವರೆಗೆ 7.2 ಮೆವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮೇಲ್ಭಾಗದ ಸೌರಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ದಿನಾಂಕ:07.11.2014 ರಿಂದ 31.03.2023 ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 6076 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ, 229.225 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಜಾಲ ಸಂಪರ್ಕಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

2. ಬೆವಿಕಂನಲ್ಲಿ ಸೌರ ಗೃಹ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ:

- ನವ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ (ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ) ರವರ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 20.08.2019ರನ್ವಯ 2022 ರೊಳಗಾಗಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿ ಯೋಜನೆಗಳಿಂದ 40 ಗಿ.ವ್ಯಾ. ಒಟ್ಟು ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಹಂತ-2 ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ.
- ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ವೈಯಕ್ತಿಕ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಂಘಗಳು/ವಸತಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘಗಳಿಗೆ ಸೌರ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಹಣಕಾಸು ಸಹಾಯವನ್ನು (ಸಿ.ಎಫ್.ಎ) ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಿ.ಎಫ್.ಎ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ:

ವಸತಿ ವಲಯದ ಪ್ರಕಾರ	ಸಿ.ಎಫ್.ಎ(ಶೇಕಡಾವಾರು ಮಾನದಂಡ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೂಲಕ ಪಡೆಯಲಾದ ಮೌಲ್ಯ, ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯಾಗುವುದೋ)
ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಸತಿ ವಲಯ (ಗರಿಷ್ಠ 3 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದವರೆಗೆ)	ಮಾನದಂಡದ ವೆಚ್ಚ 40%
ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಸತಿ ವಲಯ (3 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಮತ್ತು 10ಕಿ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದವರೆಗೆ)	3 ಕಿ.ವ್ಯಾ ವರೆಗೆ 40% + 3 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಮತ್ತು 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ ವರೆಗಿನ ಆರ್.ಟಿ.ಎಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೇಲೆ 20%
ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಂಘಗಳು, ವಸತಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘಗಳು GHS/RWA), ಇತರೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಹೊರೆಯ 500 ಕಿ.ವ್ಯಾ (ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾರಂತೆ) ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ GHS/RWAರವರುಗಳು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ವೇಳೆ ಈಗಾಗಲೇ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ವೈಯಕ್ತಿಕ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೌರ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿ ಘಟಕಗಳು ಸಹ ಸದರಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ	20%

- ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ಯು 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 19.01.2022 ರನ್ವಯ ಬೆವಿಕಂಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.
- ಬೆವಿಕಂಯು ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ಯ ಹಂತ-2 ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಸೌರ ಗೃಹ ಯೋಜನೆಯಾಗಿ ಬೆವಿಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಬೆವಿಕಂನ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.
- ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು GHS/RWA ಗಳಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಹೊರಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಮೊದಲು ಬಂದವರಿಗೆ ಮೊದಲ ಆದ್ಯತೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದವರೆಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯ ಸಾಧ್ಯತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.
- ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಎಂಪನೇಲ್‌ಮೆಂಟ್ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾ ದರವನ್ನು ಅನ್ವೇಷಿಸಲು, ಬೆವಿಕಂಯು ದಿನಾಂಕ: 18.01.2022 ರಂದು ಟೆಂಡರ್‌ನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು 13 ಎಜೆನ್ಸಿಗಳನ್ನು ಎಂಪನೇಲ್ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.
- ಸೌರ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿ ಘಟಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಬೆವಿಕಂ ಅನುಮೋದಿತ ಎಂಪನೇಲ್ಡ್ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾವರದ ಕಾರ್ಯಾರಂಭವನ್ನು ಬೆವಿಕಂ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರು ಸಿ.ಎಫ್.ಎ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಂಪನೇಲ್ಡ್ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಎಂಪನೇಲ್ಡ್ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇ.ಪಿ.ಸಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು. ಗ್ರಾಹಕರು ಬೆವಿಕಂನಿಂದ ಸೂಚಿಸಲಾದ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕು.

ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ಯ ಸರಳೀಕೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ:

- ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ.ಯು ಸೌರ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸರಳೀಕೃತಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಸ ವೆಬ್ ಪೋರ್ಟಲ್ <https://solarrooftop.gov.in/> ಅನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದೆ.
- ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿ ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕರು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಸೌರ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿ ಪೋರ್ಟಲ್ ಮೂಲಕ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.
- ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ಸರಳೀಕೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ರೂ.2.5 ಲಕ್ಷ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿ ಮತ್ತು ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯ ಫೋಷಣೆಯನ್ನು ಪಡೆದು, ಒಟ್ಟು 52 ಎಜೆನ್ಸಿಗಳನ್ನು ಎಂಪನೇಲ್ ಮಾಡಿದೆ.
- ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪೋರ್ಟಲ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ ರಚನೆಯ ವಿವರ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಸತಿ ಪಲಯದ ಪ್ರಕಾರ	ಅನ್ವಯಿಸುವ ಸಬ್ಸಿಡಿ	
1	ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಮನೆಗಳಿಗೆ	ಮೊದಲ 3 ಕಿವ್ಯಾ ಗೆ	ರೂ. 14588/-ಪ್ರತಿ ಕಿವ್ಯಾ
		3ಕಿವ್ಯಾ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು 10 ಕಿವ್ಯಾ ವರೆಗೆ	ರೂ. 7294/- ಪ್ರತಿ ಕಿವ್ಯಾ
2	ನಿವಾಸಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘಗಳು / ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಂಘಗಳು (RWA/GHS)	500 ಕಿವ್ಯಾಪಿವರೆಗಿನ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಪ್ರತಿ ಕಿವ್ಯಾ ಗೆ ರೂ.7294/-ರಂತೆ, ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ 10 ಕಿವ್ಯಾ ಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.	

- ಗ್ರಾಹಕರು ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ತಗಲುವ ಸಂಪೂರ್ಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಎಜೆನ್ಸಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಕಿವ್ಯಾ ದರವು ಗ್ರಾಹಕರು & ಮಾರಾಟಗಾರರು ಪರಸ್ಪರ ಒಪ್ಪಿದ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ಇರುತ್ತದೆ.
- ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

3. ಸೂರ್ಯರೈತ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆ:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ರೈತರ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ "ಸೂರ್ಯ ರೈತ" ಎಂಬ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:20.09.2014 ರಂದು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ನೆಟ್ ಮೀಟರ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರ ನೀರಿನ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ.

ಬೆವಿಕಂ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಕನಕಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಹಾರೋಬೆಲೆ 11ಕೆವಿ ಎಫ್-2 ಫೀಡರ್‌ನ 310 ರೈತರ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ಭಾರತದಲ್ಲೇ ಮೊದಲ ಬಾರಿಗೆ ಹಾಲಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಇರುವ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಿ ಫೋಟೋವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ ಪ್ಯಾನಲ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ, ಉತ್ಪಾದನೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ತಮ್ಮ ವ್ಯವಸಾಯಕ್ಕೆ ಬಳಸಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನೆಟ್ ಮೀಟರ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬೆವಿಕಂನ ಜಾಲಕ್ಕೆ ನೀಡಲು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಈ ರೀತಿಯಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ರವಾನಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಜಕಾತಿ ರೂ.6.03 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿವ್ವಳ ರೂಪದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೈತರಿಗೆ ಹಣ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ರೈತರಿಗೆ ಬೆಳೆಗಳಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯದೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ರೂ.24.36 ಕೋಟಿಗಳು.

ಈ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಗೆ ಬಂಡವಾಳವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಸಹಾಯಧನ, ಎಂಎನ್‌ಆರ್‌ಇ ಸಹಾಯಧನ, ರೈತರ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಬೆವಿಕಂನಿಂದ ಸಾಲದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ರೈತರು ನೆಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮರುಪಾವತಿಸುತ್ತಾರೆ. ಸಾಲದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ರೈತರಿಗೆ 1 ರೂ.ಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನಾಗಿ 20 ಪೈಸಾಗಳನ್ನು ರೈತರ ಸಹಕಾರ ಸಂಘಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ರೂ.4.83 ನ್ನು ಬೆವಿಕಂನ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿಯ ನಂತರ 20 ಪೈಸಾಗಳನ್ನು ರೈತರ ಸಹಕಾರ ಸಂಘಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ರೂ.5.83 ನ್ನು ರೈತರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು.

ಮೇ-2018 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ ಎಲ್ಲಾ 310 ಸೋಲಾರ್ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ ಬೆವಿಕಂನ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. 2022-23 ರಲ್ಲಿ 2.2 ಮಿ.ಯೂ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 2015-16 ರಿಂದ ಒಟ್ಟು 14.16 ಮಿ.ಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:-

- ಸಬ್ಸಿಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಳಿತಾಯ
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆ
- ಅಂತರ್ಜಾಲ ಮತ್ತು ನೀರಿನ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ

ಬೆವಿಕಂಗೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:

- ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವಿಕೆ
- ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದು
- ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ವೆಚ್ಚದ ಉಳಿತಾಯ
- ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ವೈಫಲ್ಯವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದು
- ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರದ ಉಳಿತಾಯ

ರೈತರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:

- ಕೃಷಿ ಉತ್ಪನ್ನದ ಹೆಚ್ಚಳ
- ಹಗಲಿನಲ್ಲಿ ಖಚಿತವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು
- ಸೌರಶಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನೆಯಿಂದ ಸ್ಥಿರ ಆದಾಯ
- ಬರಗಾಲದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಮೂಲ

4. ಪಿಎಂ-ಕುಸುಮ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಫೀಡರ್ ಮಟ್ಟದ ಸೋಲಾರೈನೇಶನ್ ಅನುಷ್ಠಾನ:

ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ರವರು 22.07.2019 ಮತ್ತು 04.12.2020 ರಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಘಟಕಗಳೊಂದಿಗೆ (ಕಾಂಪೊನೆಂಟ್) ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಕಿಸಾನ್ ಉರ್ಜಾ ಸುರಕ್ಷಾ ಎವಂ ಉತ್ತಾನ್ ಮಹಾಭಿಯಾನ್ (PM-KUSUM) ಯೋಜನೆಗೆ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

- ಕಾಂಪೊನೆಂಟ್-ಎ: ಪ್ರತ್ಯೇಕ 2 ಮೆ.ವ್ಯಾವರೆಗೆ 10,000 ಮೆ.ವ್ಯಾವ. ವಿಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಂಡ್ ಮೌಂಟೆಡ್ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆ.
- ಕಾಂಪೊನೆಂಟ್-ಬಿ: 7.5 ಹೆಚ್‌ಪಿ ವರೆಗಿನ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಪಂಪ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ, 20 ಲಕ್ಷ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಚಾಲಿತ ಜಾಲ ರಹಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ.
- ಕಾಂಪೊನೆಂಟ್-ಸಿ: 15 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಿಡ್-ಸಂಪರ್ಕಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಗಳ ಸೌರೀಕರಣ:
 - 7.5 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಪಂಪ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಅಥವಾ
 - ಫೀಡರ್ ಮಟ್ಟದ ಸೋಲಾರೈನೇಶನ್

ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ. ಯು 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಬೆವಿಕಂಗೆ 2,62,000 ಕೃಷಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಕಾಂಪೊನೆಂಟ್-ಸಿ ಅಡಿ ಫೀಡರ್ ಮಟ್ಟದ ಸೋಲಾರೈನೇಶನ್‌ಗಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

5. ಸೌರಶಕ್ತಿ ಜಾಲ ರಹಿತ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಯೋಜನೆ:-

ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್) ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸೌರಶಕ್ತಿ ಜಾಲ ರಹಿತ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ 5 ವರ್ಷದವರೆಗೆ ನಿರ್ವಹಣೆಯೊಂದಿಗೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಪೂರೈಕೆ, ಸ್ಥಾಪನೆ, ಕಾರ್ಯಾರಂಭವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಪಿಎಂ-ಕುಸುಮ್ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಂಪೊನೆಂಟ್-ಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಂಎನ್‌ಆರ್‌ಇ ಅನುದಾನ 30%, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಅನುದಾನ 30% ಮತ್ತು ರೈತರು 40% ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ. ಯು 7.5 ಹೆಚ್‌.ಪಿ ರವರೆಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಹಣಕಾಸು ಸಹಾಯವನ್ನು (ಸಿ.ಎಫ್.ಎ) ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ಸಂಸ್ಥೆಯು ದಿನಾಂಕ 28.08.2020 ರಂದು 319 ಎಸ್‌ಸಿ/ಎಸ್‌ಟಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ 3 ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು 7.5 ಹೆಚ್.ಪಿ ಕೃ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು 68 ಜಾಲರಹಿತ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ನ್ನು ಬೆವಿಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ಸಂಸ್ಥೆಯು ದಿನಾಂಕ 15.07.2022 ರಂದು 1325 ರೈತರಿಂದ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು 3 ಹೆಚ್.ಪಿ., 5 ಹೆಚ್.ಪಿ., 7.5 ಹೆಚ್.ಪಿ ಮತ್ತು 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಕೃ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ್ದು, 306 ಅರ್ಜಿಗಳು (ಸಾಮಾನ್ಯ:217, ಪ.ಜಾ:47 & ಪ.ಪಂ:42) ಬೆವಿಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ

6. ನಿರ್ವಹಿಸಿ, ಸಾಧಿಸಿ & ವ್ಯಾಪಾರ (ಪರ್ಫಾರ್ಮ್, ಅಚೀವ್ & ಟ್ರೇಡ್-ಪ್ಯಾಟ್):-

ಬ್ಯಾರೋ ಆಫ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಫ್‌ಯುನಿ (ಬಿಇಇ), ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ರವರು "ಪರ್ಫಾರ್ಮ್, ಅಚೀವ್ ಅಂಡ್ ಟ್ರೇಡ್ (PAT)" ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಸರಣಾ & ವಿತರಣಾ (T&D) ನಷ್ಟಗಳ ಮೂಲಕ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಇದು ನಿಯಂತ್ರಕ ಸಾಧನವಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯವನ್ನು ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ (Designated Consumers) ಅವರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಗುರಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ವಲಯಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಸಹ ಸೇರಿಕೊಂಡಿವೆ.

ಬೆವಿಕಂನ ಪ್ಯಾಟ್‌ಆವರ್ತ-II (2015-16 ರಿಂದ 2018-19) ರಲ್ಲಿ ಡಿಸಿ ಎಂದು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸರಣಾ & ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು 14.78% (ಮೂಲ ವರ್ಷ:2014-15) ರಿಂದ 14.50% (ಗುರಿ ವರ್ಷ:2018-19) ಗೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಗುರಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಆವರ್ತದಡಿ, ಬೆವಿಕಂನಿಯು ಪ್ರಸರಣಾ & ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು 12.62% ಸಾಧಿಸಿದ್ದು, 45692 ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳೊಂದಿಗೆ (ESCerts) ಪಡೆದಿದೆ. ಪ್ಯಾಟ್ ಆವರ್ತ-II ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ESCertsಗಳ ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕಾಗಿ ಬೆವಿಕಂನಿಯು ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾದಲ್ಲಿ (ಹಿಂದೆ POSOCO ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು) ನೋಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಸ್ತುತ, ಬೆವಿಕಂ ಅನ್ನು ಪ್ಯಾಟ್‌ಆವರ್ತ-VII ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಡಿಸಿ ಎಂದು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಬಿಇಇಯು ಪ್ರಸರಣಾ & ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು 12.62% (ಮೂಲ ವರ್ಷ:2018-19) ರಿಂದ 12.11% (ಗುರಿ ವರ್ಷ:2024-25) ಗೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಗುರಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ.

7. ಉಜಾಲ ಯೋಜನೆ Unnat Jyoti by Affordable LEDs for All (UJALA):-

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಉಜಾಲ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬೆವಿಕಂಯು ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಬಲ್ಬ್ ಮತ್ತು ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿಸುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದು, ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ "ಹೊಸಬೆಳಕು" ಎಂದು ಮರುನಾಮಕರಣಗೊಳಿಸಿ, ಮೆ|| ಇ.ಇ.ಎಸ್.ಎಲ್. ಕಂಪನಿಯ ಸಮನ್ವಯದೊಂದಿಗೆ ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಬೆವಿಕಂನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಬೆವಿಕಂನ ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ (Peak Hour) ಹೊರೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಅ. ಮೊದಲ ಹಂತ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಬ್:-

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಇನ್‌ಕ್ಯಾಂಡಿಸೆಂಟ್ ಮತ್ತು ಫ್ಲೋರೋಸೆಂಟ್ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಇಂಧನವನ್ನು ಉಳಿತಾಯ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ಪ್ರತಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗೆ ರೂ.70/- ನೀಡಿ ಖರೀದಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

2015-16 ರಿಂದ 2022-23 ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 1,13,83,900 ಸಂಖ್ಯೆಗಳಷ್ಟು ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳು ಮಾರಾಟವಾಗಿದ್ದು, 2022-23ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 167.82 ಮಿ.ಯು ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆ. ಎರಡನೇ ಹಂತ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್:-

ಬೆವಿಕಂನ ಹೊಸಬೆಳಕು ಯೋಜನೆಯ ಎರಡನೇ ಹಂತದಡಿಯಲ್ಲಿ, ಫ್ಲೋರೋಸೆಂಟ್ ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್‌ಗಳ ಬದಲಾಗಿ 20 ವ್ಯಾಟ್ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್‌ಗಳನ್ನು ಬೆವಿಕಂನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರೂ.220/-ಕ್ಕೆ ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2016-17 ರಿಂದ 2022-23 ಸಾಲಿನವರೆಗೆ 2,75,188 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್‌ಗಳು ಮಾರಾಟವಾಗಿದ್ದು, 2022-23 ಸಾಲಿಗೆ 6.34 ಮಿ.ಯು. ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವ್ಯಾರಂಟಿ:-

ಖರೀದಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಬ್ ಒಂದು ವರ್ಷದವರೆಗೆ ಮತ್ತು ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್‌ಗಳು ಮೂರು ವರ್ಷದವರೆಗೆ ವ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವ್ಯಾರಂಟಿಯು ತಾಂತ್ರಿಕ ದೋಷಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದ್ದು, ವ್ಯಾರಂಟಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಬ್



ಮತ್ತು ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್‌ಗಳನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ಬದಲಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

8. ಪವನ ಯೋಜನೆ - ಬಿ.ಇ.ಇ. 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನ್:

ಪವನ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಪ್ರತಿ ಬಿ.ಇ.ಇ. 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನ್‌ನ್ನು ರೂ.1150/- ಗೃಹೋಪಯೋಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬೆವಿಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಎನ್ಸಿ ಸರ್ವಿಸಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಇ.ಇ.ಎಸ್.ಎಲ್) ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮುಖಾಂತರ ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2017-18 ರಿಂದ 2022-23 ಸಾಲಿನವರೆಗೆ 41,757 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಬಿ.ಇ.ಇ. 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳು ಮಾರಾಟವಾಗಿದ್ದು, 2022-23 ಸಾಲಿಗೆ 1.03 ಮಿ.ಯು. ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವ್ಯಾರಂಟಿ:-

ಬಿ.ಇ.ಇ. 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಎರಡೂವರೆ ವರ್ಷದವರೆಗೆ ವ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವ್ಯಾರಂಟಿಯು ತಾಂತ್ರಿಕ ದೋಷಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದ್ದು, ವ್ಯಾರಂಟಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಿ.ಇ.ಇ. 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಸೀಲಿಂಗ್ ಫ್ಯಾನ್‌ನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ಬದಲಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

ಉಜಾಲ ಮತ್ತು ಪವನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು:

- ಸಂಜೆಯ ವೇಳೆ ಗರಿಷ್ಠ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಬಹುದು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಬಹುದು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಬಹುದು
- ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಉಳಿತಾಯವಾಗುವುದು

9. ಗ್ರಾಮ ಉಜಾಲ:

ಗ್ರಾಮ ಉಜಾಲ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಇಂಗಾಲದ ಹಣಕಾಸು ಆಧಾರಿತ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು, ಮೆ|| ಕನ್ಸರ್ಜೆನ್ಸ್ ಎಫಿಯನ್ಸಿ ಸರ್ವಿಸಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಸಿಇಎಸ್‌ಎಲ್), ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಮೆ||ಇಇಎಸ್‌ಎಲ್ ನ 100% ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:14.12.2021 ರಂದು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ 12 ವ್ಯಾಟ್ ಮತ್ತು 7 ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಇನ್‌ಕ್ಯಾಂಡಿಸೆಂಟ್ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳ "ನಿಮಯದ ಮೇಲೆ ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಬೆವಿಕಂಯು ಯಾವುದೇ ಹಣಕಾಸಿನ ಬದ್ಧತೆ ಇಲ್ಲದೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಸಂಚಾಲಕರಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ ಗರಿಷ್ಠ 5 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗೆ ರೂ.10 ದರದಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು 3 ವರ್ಷಗಳ ವಾರಂಟಿ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

2022-23ರಲ್ಲಿ 46,343 ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, 2021-22 ರಿಂದ 2022-23 ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 2,29,608 ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳು ಮಾರಾಟವಾಗಿವೆ. ಇದರಿಂದ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ 3.38 ಮಿ.ಯು. ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯವಾಗಿದೆ.

10. ಸೋಲಾರ್ ವಾಟರ್ ಹೀಟರ್ ಕಡ್ಡಾಯ ಬಳಸುವಿಕೆ:

ಬೆವಿಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಸೋಲಾರ್ ವಾಟರ್ ಹೀಟರ್ (ಸೋ.ವಾ.ಹೀ.) ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ. 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 40,517 ಸೋಲಾರ್ ವಾಟರ್ ಹೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ*	ಮಿ.ಯೂ
40,517 ಸೋ.ವಾ.ಹೀ. ಬಳಕೆಯಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ	40.11
40,517 ಸೋ.ವಾ.ಹೀ. ಬಳಕೆಯಿಂದ ಪ್ರತಿದಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ	0.12
* ಪ್ರತಿ ಸೋ.ವಾ.ಹೀ. ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ 330 ದಿನಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಸರಾಸರಿ 2ಕಿ.ವ್ಯಾ. 1.5 ಗಂಟೆಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.	

11. ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್ ಅಳವಡಿಕೆ:

ಬೆವಿಕಂಯು ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸ್ಥಳೀಯ ಪುರಸಭೆಗಳಿಗೆ ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್ ಅಳವಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ ಮತ್ತು ಸಂಜೆ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಬೆವಿಕಂ ಜಾಲದ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡಲು ಕೋರಿದೆ.

ಬೆವಿಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಲಯ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೀದಿ ದೀಪ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮಾರ್ಚ್-2023 ರವರೆಗೆ	ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ ಮಾರ್ಚ್-2023 ರವರೆಗೆ	ಕಾರ್ಯಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮಾರ್ಚ್-2023 ರವರೆಗೆ	ಕಾರ್ಯಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮಾರ್ಚ್-2023 ರವರೆಗೆ	ಬಾಕಿ ಇರುವ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮಾರ್ಚ್-2023 ರವರೆಗೆ
1	ಬಿ.ಮ.ಉ.ವ	9243	7176	5486	1690	2067
2	ಬಿ.ಮ.ದ.ವ	13664	9099	6838	2261	4565
3	ಬಿ.ಗ್ರಾ. ವಲಯ	22039	4638	4327	311	17401
4	ಚಿತ್ರದುರ್ಗವಲಯ	20619	4414	3588	826	16205
	ಒಟ್ಟು	65565	25327	20239	5088	40238

12. ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ: ಬಳಸಲಾದ ಸಂವಹನ ವಿಧಾನಗಳು:

- ವಾರ್ತಾ ಪತ್ರಿಕೆ, ನಿಯತ ಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಮಾರಕ ವಸ್ತುಪಡೆ ಇತ್ಯಾದಿ, ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಹೀರಾತುಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಮುಖಾಂತರ
- ಸ್ಟಾಲ್‌ಗಳ ಮುಖಾಂತರ
- ಫಲಕಗಳು ಮೇಲೆ ಜಾಹೀರಾತನ್ನು ನೀಡುವುದರ ಮುಖಾಂತರ
- ದೂರದರ್ಶನ, ಆಕಾಶವಾಣಿ, ಎಫ್.ಎಂ. ಗಳಲ್ಲಿ ಆವರ್ತನಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಮುಖಾಂತರ
- ಭಿತ್ತಿ ಪತ್ರಗಳು, ಕರಪತ್ರಗಳು, ಕೈಪಿಡಿಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಹೀರಾತನ್ನು ನೀಡುವುದರ ಮುಖಾಂತರ
- ವಿಭಾಗೀಯ/ಉಪ-ವಿಭಾಗೀಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಪಂಚಾಯಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಾದ ಸಭೆ ನಡೆಸುವುದರ ಮುಖಾಂತರ
- ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ 3ನೇ ಶನಿವಾರದಂದು ಬೆವಿಕಂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅದಾಲತ್ ನಡೆಸುವ ಮುಖಾಂತರ
- ತಾಲ್ಲೂಕು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ/ಜಿಲ್ಲಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದರ ಮುಖಾಂತರ

13. ಅರ್ಥ್ ಅವರ್ (Earth hour):

ಅರ್ಥ್ ಅವರ್ -2023ರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು, ಮಾರ್ಚ್ 25ನೇ 2023 ರಂದು ರಾತ್ರಿ 8.30 ರಿಂದ 9.30 ರವರೆಗೆ ಬೆವಿಕಂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ನೌಕರರು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರು, ಮನೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲದ ವಿದ್ಯುತ್ ದೀಪಗಳನ್ನು ಆರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಆಚರಿಸಲಾಗಿದೆ.

XXIV ಬಿ.ವಿ.ಕಂ., ಜಾಗೃತದಳ ಶಾಖೆ

ಬಿ.ವಿ.ಕಂ., ಜಾಗೃತದಳ ಶಾಖೆಯು, ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಒಬ್ಬರು ಉಪ-ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಒಬ್ಬರು ಉಪ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ವಿ), ಒಬ್ಬರು ಸಹಾಯಕ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಹ&ವಾ), 11 ಪೊಲೀಸ್ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್, 10 ಪೊಲೀಸ್ ಸಬ್-ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್, 11 ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯ-ನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ 80ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಪೊಲೀಸ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿರವರು ಮತ್ತು ಬೆವಿಕಂ ನೌಕರರು ಜಾಗೃತದಳ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

ಬಿ.ವಿ.ಕಂ., ಜಾಗೃತದಳವು ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಸೇರಿದಂತೆ 8 ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ-2003 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಪರೀಶೀಲಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸೋರುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ದುರ್ಬಳಕೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

ಬಿ.ವಿ.ಕಂ., ಜಾಗೃತದಳವು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪ್ರತಿ ವಾರಕ್ಕೊಮ್ಮೆ, ವಿವಿಧ ಜಾಗೃತದಳ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮೂಹಿಕ ದಾಳಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ರಾಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ದಾಳಿಯನ್ನು ನಡೆಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸೋರುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ದುರ್ಬಳಕೆ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ ಕಾನೂನು ರೀತಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡು, ಪ್ರಕರಣ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸೋರುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ದುರ್ಬಳಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

2022-23ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳ ವಿಭಾಗದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

(ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)

1	ಪರೀಶೀಲಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	26798	
2	ದಾಖಲಾದ ಸಂಜ್ಞೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು	4878	
		ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಮೊತ್ತ
3	ವಿಧಿಸಿದ ಹಿಂಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ	4878	17,24,09,173
4	ವಿಧಿಸಿದ ರಾಜಿ ಮೊತ್ತ		5,36,16,690
5	ವಸೂಲಾದ ಹಿಂಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ	4817	7,77,00,756
6	ವಸೂಲಾದ ರಾಜಿ ಮೊತ್ತ		4,86,44,300

XXV ಗುಣಮಟ್ಟ ಪ್ರಮಾಣಿತ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆ ಶಾಖೆಯ 2022-23 ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

ಗುಣಮಟ್ಟ ಪ್ರಮಾಣಿತ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆ ಶಾಖೆಯು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟ ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆಗೆ ಬೇಕಾದ ಅಗತ್ಯ ಪರಿಮಾಣಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ.

- ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟ ಪರಿಶೀಲನೆ
- ವಿವಿಧ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳು, ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಇತರೆ ರಾಜ್ಯಗಳ ದರಗಳ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ದರಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಇಡೀ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಏಕರೂಪ ದರ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಲ್ಲಾ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ರೀತಿ ತಯಾರಿಸಿದ ದರಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಏಕರೂಪ ದರ ಪಟ್ಟಿ ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. (ಒಂದು ಐಟಂ, ಒಂದು ದರ, ಒಂದು ಇಲಾಖೆ) KPTCL, ESCOMs & PWD ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್‌ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗೆ ಬೆಸ್ಕಾಂ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ. ಈ ದರಗಳನ್ನು ಆಯಾ KPTCL, ESCOMs & PWD ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲು ತಯಾರಕರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಕ್ರಮದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಗುಣಮಟ್ಟ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಫ್ಯಾಕ್ಟರಿ ತಪಾಸಣೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ಅರ್ಥಿಕ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ. ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.ನ ಮಾನದಂಡ ಮತ್ತು IS ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಂತೆ ನೋಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
- ಈ ರೀತಿ ಎಲ್ಲಾ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಕ್ಷೆ (ಡ್ರಾಯಿಂಗ್) ತಯಾರಿಸಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಒಂದೇ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಮಾನದಂಡ ಇರುವಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಿ ಕ್ಷೇತ್ರಧಾರಿಕಾರಿಗಳು ಸರಳವಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಬಿವಿಕಂ ಅಂತರ್ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಹಾಕಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಬಿವಿಕಂನಲ್ಲಿ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ಶೂನ್ಯಕ್ಕೆ ತರಲು ಬಿವಿಕಂ ಎಲ್ಲಾ ಪವರ್‌ಮ್ಯಾನ್‌ಗಳಿಗೆ ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಬೆಲ್ಟ್, IIಕೆ.ವಿ. ಮಾರ್ಗ ಪರೀಕ್ಷಕದೊಂದಿಗೆ ಹೆಲ್ಮೆಟ್, ಭೂಸಂಪರ್ಕ ಸಾಧನ, ರಬ್ಬರ್ ಕೈಕವಚ, ಮಳೆ ರಕ್ಷಣಾ ಕವಚ, ಪರಿಫಲನ ಕವಚ, ಫೈಬರ್ ಗ್ಲಾಸ್ ಏಣಿ, ಶೂಸ್, ಇನ್ಸುಲೇಟೆಡ್ ಕಟ್ಟಿಂಗ್ ಪ್ಲೈರ್ ಮತ್ತು ಸ್ಪ್ರಿಂಗ್‌ವರ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಈ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಬಳಸುವಂತೆ ಪವರ್‌ಮ್ಯಾನ್‌ಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಖಾತ್ರಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿವಿಧ ಹಂತದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಭೆ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತಾ ಮಂತ್ರಗಳನ್ನು ಘೋಷಿಸಲು ಉಪವಿಭಾಗ/ಶಾಖಾ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಬಿ.ವಿ.ಕಂ. ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸುರಕ್ಷತಾ & ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

- ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸುರಕ್ಷತಾ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಸಾಮಾಜಿಕ

ಮಾಧ್ಯಮಗಳಾದ ಫೇಸ್‌ಬುಕ್, ಇನ್‌ಸ್ಟ್ರಾಗ್ರಾಮ್, ಯುಟ್ಯೂಬ್ ಚಾನೆಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಫೋನ್ ಇನ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಜಾಗೃತಿ ಪ್ರಚಾರಗಳು ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಪ್ರತಿ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಕರ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಯಿತು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಜಾಗೃತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜಾಹಿರಾತುಗಳು/ವಿಡಿಯೋಗಳನ್ನು 164 LED TV ಯಲ್ಲಿ ಬಿಎಂಟಿಸಿ ಬಸ್ ನಿಲ್ದಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

- ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮತ್ತು ಮಾಡಬಾರದ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬೆವಿಕಂ ರವರು ಪ್ರಜಾವಾಣಿಯಲ್ಲಿ ಫೋನ್ ಇನ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದ್ದಾರೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರ 100 ದಿನಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ಶಾಲಾ/ಕಾಲೇಜುಗಳ ಅವರಣದಲ್ಲಿ ಹಾದು ಹೋಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲು, ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಗಳನ್ನು ಅಪಾಯಕಾರಿಯಲ್ಲದ ಸ್ಥಳಗಳಿಗೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲು ಹಾಗೂ ಎ.ಬಿ./ಯು.ಜಿ ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಸುಮಾರು 3822 ಸಂಖ್ಯೆ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ, ವಿವಿಧ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಟೆಂಡರ್ ಮೂಲಕ ಕಾರ್ಯದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಸುಮಾರು 3509 ಸಂಖ್ಯೆ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಕವರ್ಡ್ ಕಂಡಕ್ಟರ್/ಎ.ಬಿ ಕೇಬಲ್ ರಿಂದ ಸೂಕ್ತ ಜಾಗಕ್ಕೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇನ್ನುಳಿದ ಸುಮಾರು 313 ಸಂಖ್ಯೆ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಅತಿ ಶೀಘ್ರದಲ್ಲಿ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲಾಗುವುದು.
- ಬೆಸ್ಕಾಂ 8 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಭಿಯಾನವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಿನಾಂಕದೊಳಗೆ 174972 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದಾರೆ.
- ಫುಟ್‌ಪಾತ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಅಡಚಣೆಯನ್ನುಂಟು ಮಾಡುವ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ವಿಶೇಷ ವಿನ್ಯಾಸದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ರಚನೆಯೊಂದಿಗೆ (special design transformer structures) ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಅದರಲ್ಲಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2587 ನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮತ್ತು ಸಂಖ್ಯೆ 1911 ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.ನ್ನು ಮಾರ್ಚ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಿಶೇಷ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ನ್ನು ರಚನೆಯೊಂದಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಲಕರಣೆಗಳ ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಕೆಲಸದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ನವೆಂಬರ್-2022 ರಲ್ಲಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಪವರ್‌ಮೆನ್ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಕ್ಷೇತ್ರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕಾರ್ಯಗಾರವನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

XXVI 2022-23 ವರ್ಷಕ್ಕೆ SG&EV ವಿಭಾಗ ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ

ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು:

- ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಪಳೆಯುಳಿಕೆ ಇಂಧನ (Fossil Fuels) ದ ಕೊರತೆ, ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಾಹನಗಳಿಂದ ಪರಿಸರದ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಿ, ಪರಿಸರ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು Karnataka Electric vehicle & Energy Storage Policy 2017 ನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು, ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಕಛೇರಿಗಳ ಉಪಯೋಗಕ್ಕಾಗಿ ಐದು (5) ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳ ಬಳಕೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ 14.05.2018ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವೆಹಿಕಲ್ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ LT6(c) ಜಕಾತಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ತಗಲುವ ಶುಲ್ಕ:

ಕನೇಕ್ಟರ್ ನಮೂನೆ		ದರಗಳು (ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ) ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಎ.ಸಿ ಸ್ಲೋ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ (IEC ಕನೇಕ್ಟರ್)	ರೂ. 7.26
2	ಡಿ.ಸಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ (GB/T ಕನೇಕ್ಟರ್)	ರೂ. 7.41
3	ಡಿ.ಸಿ ಫಾಸ್ಟ್ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ (CCS/CHA demo ಕನೇಕ್ಟರ್)	ರೂ. 8.07

- ಬಿ.ವಿ.ಕಂ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು "ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ"ಯಾಗಿ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡಿದೆ.
- ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಡುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು "ಲಾಂಛನ"ವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



- ಬೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟು ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್‌ವೆಹಿಕಲ್ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್‌ಸ್ಟೇಷನ್ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಚಾರ್ಜರ್ ವಿಧ	2018	2019	2022	ಒಟ್ಟು
AC	6	100	184	290
DC	4	26	0	30
ಒಟ್ಟು	10	126	184	320

- ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಯೋಜಿತ ಶಕ್ತಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸೌಲಭ್ಯ:

ಶಕ್ತಿ ಪೌಂಡೇಶನ್ ಮತ್ತು ಸಿ.ಎಸ್.ಟಿ.ಇ.ಪಿ (CSTEP) ಬೆಂಬಲದೊಂದಿಗೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ (SRTPV) ಹಾಗೂ ಶಕ್ತಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಸಿಸ್ಟಮ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬೆವಿಕಂ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಸೌರಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳನ್ನು ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಚಾರ್ಜ್ ಮಾಡುವ ಪ್ರಯತ್ನವನ್ನು ದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೊದಲನೇಬಾರಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಈ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯು "ISGF ಇನ್ಫೋವೇಶನ್ ಅವಾರ್ಡ್ 2021" ಮತ್ತು "SKOCH ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಶಸ್ತಿಗಳು 2021" ಗೆದ್ದಿದೆ.

- ಗ್ರಿಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಇವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಪ್ರಭಾವದ ಅಧ್ಯಯನ:

SSEF ಮತ್ತು ISGF ಬೆಂಬಲದೊಂದಿಗೆ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ ಐದು ಸಂಖ್ಯೆ 11 ಕೆವಿ ಫೀಡ್‌ಗಳ ಲೋಡ್ ಫ್ಲೋಗಾಗಿ ಅಧ್ಯಯನವನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು. ಅಧ್ಯಯನ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡು ವರದಿಯನ್ನು ISGF ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ಅಧ್ಯಯನ ವರದಿಯನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಇಂಧನ ಸಚಿವರು, 18.09.2021 ರಂದು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದರು.

ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು (JVS):

- ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಪಡೆಯುವ ವಿಧಾನವನ್ನು ಸರಳೀಕರಿಸಲು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿಯನ್ನಾಗಿ ಮಾಡಲು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.
- ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು 24 ಗಂಟೆಗಳ ಒಳಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಸುಗಮಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ:
 - a. ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ: ನೋಂದಣಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮುಗಿದ ನಂತರ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಒಳಗೆ 18 kW (04.10.2021 ರಿಂದ 18kW ಪ್ರಾರಂಭವಾಯಿತು ಆದರೆ ಮೊದಲು ಫೆಬ್ರವರಿ 2018 ರಿಂದ 7.5kW ಆಗಿತ್ತು) ವರೆಗೆ ಲೋಡ್ ಮಾಡಲು ದೇಶೀಯ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ (ಏಕ ಅಥವಾ ಬಹು ಸಂಪರ್ಕಗಳು) ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲು, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಮತ್ತು ಲೈನ್ ವಿಸ್ತರಣೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ.
 - b. ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ: ಅನುಸ್ಥಾಪನೆಯ ಮಾಲೀಕತ್ವವನ್ನು ಒಬ್ಬ ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದ ಇನ್ನೊಬ್ಬರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು.
 - c. ದರ ಬದಲಾವಣೆ: ಶಕ್ತಿಯ ಬಳಕೆಯ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲು

d. ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಲೋಡ್ ಕಡಿತ: ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮಂಜೂರಾತಿ ಲೋಡ್ ಅನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು.

- ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಗ್ರಾಹಕರು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅಥವಾ ಆಫ್‌ಲೈನ್‌ನಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದು.

ಮಾದರಿ	ನೋಂದಾಯಿತ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಜಿಗಳು (ಎ)	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಜಿಗಳು(ಬಿ)	ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಅರ್ಜಿಗಳು(ಸಿ)	% ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/(ಎ - ಸಿ)*100
ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ	305795	219689	81164	97.80%
ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ	534268	424647	106782	99.34%
ದರ ಬದಲಾವಣೆ	63375	48417	13777	97.62%
ಲೋಡ್ ಕಡಿತ	12529	7706	4589	97.05%
ಲೋಡ್ ಹೆಚ್ಚುವರಿ	21839	11674	9359	93.54%
ಒಟ್ಟು	937806	712133	215671	98.61%

XXVII ಸ್ವಯಂ ಚಾಲಿತ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (DAS):

ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 'ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಉನ್ನತೀಕರಣ' ಎಂಬ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಜಾಗತಿಕ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ವಯಂಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲು ಡಾಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, 11ಕೆವಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ನಿಯಂತ್ರಣ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಮತ್ತು ದೂರಸ್ಥ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ.

1. ಡಾಸ್ ಅನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

- ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದ 11kv ಓವರ್ ಹೆಡ್‌ಲೈನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು 11kv ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ನವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ
- ನಗರದಲ್ಲಿ 11kv ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ವಿವಿಧ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ SCADA ಸ್ವಿಚ್ ಗೇರ್ (1591 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ರಿಂಗ್‌ಮುಖ್ಯ ಘಟಕಗಳು (RMU), 795 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ Line Re-closer units ಹಾಗೂ 745 Nos of Load Break Switches) ಸ್ಥಾಪನೆ.
- ಉತ್ತಮ ಸಂವಹನ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ರಚಿಸುವುದು ಮತ್ತು DAS ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ರಚಿಸುವುದು.
- ಎರಡುಸಕ್ರಿಯನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ರಚಿಸುವುದು (ಎಚ್‌ಎಸ್‌ಆರ್ ಲೇಔಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಒಂದು ಮತ್ತು ರಾಜಾಜಿನಗರದಲ್ಲಿ ಒಂದು) 24X7 ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಫೀಲ್ಡ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಅನುಕೂಲ ಮಾಡಿಕೊಡುವುದು.
- ಡಾಸ್ 2019ಯಿಂದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿದೆ

2. ಡಾಸ್‌ನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು

- 11kv ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿ SCADA ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು.
- ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಯೋಜನೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಗಿತ ನಿರ್ವಹಣೆ.

3. 2022-2023 ಈ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಆಟೋಮೇಷನ್ ಸಿಸ್ಟಮ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು

- 1461 11KV ಫೀಡರ್‌ಗಳ ರಿಮೋಟ್ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್.
- 679 11KV ಫೀಡರ್‌ಗಳ ರಿಮೋಟ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ.
- FY2022-23 ರ ಕೊನೆಯ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ 8747 ಸಂಖ್ಯೆಯ ದುರಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

- ಪ್ರತಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ವರ್ಷಕ್ಕೆ 86 ಗಂಟೆಗಳಿಂದ (ಡಾಸ್‌ಮುನ್ನು) 2022-23 ರಂತೆ ಡಾಸ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ 19.05 ಗಂಟೆಗಳವರೆಗೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 31ನೇಮಾರ್ಚ್‌2023 ರಂತೆ129.46ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹೊಸ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಕ್ಷೇತ್ರ ಎಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಮಾರ್ಪಾಡು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಡಾಸ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು 2022-23 ರಂತೆ ಅದರಿಂದ ಬೆವಿಕಂಗೆ ರೂ.79.95 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 31ನೇಮಾರ್ಚ್‌2023 ರಂತೆ ಸಿಸ್ಟಮ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ರೂ.205.38 ಕೋಟಿಗಳು. ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

4. ಡಾಸ್‌ನಿಂದಾದ ಉಳಿತಾಯ

ಚಟುವಟಿಕೆ	ವರ್ಷ	ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ	ಉಳಿತಾಯ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.		129.46	79.59
ಕ್ಷೇತ್ರ ಎಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಮಾರ್ಪಾಡು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳಿಗೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು.	2019 ರಿಂದ 2022 ವರೆಗೆ	-	79.95
NOM ರಚನೆಯಲ್ಲಿ ಎಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಪ್ರಯತ್ನ. SCADA IT ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ AMC ವೆಚ್ಚವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.	2019 ರಿಂದ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ (USD ವಿನಿಮಯವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿರುತ್ತದೆ)	-	6.72 36.16
KPTCL SCADA ಅನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂ DAS ನೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸುವಲ್ಲಿ ಎಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಪ್ರಯತ್ನ.		-	2.96
BESCOM ಗೆ ಒಟ್ಟು ಉಳಿತಾಯ			205.38

5. ಡಾಸ್‌ಗೆ ದೊರೆತಿರುವ ಮನ್ನಣೆ

ಡಾಸ್ ಯೋಜನೆಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಪ್ರದಾನ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ದೇಶದಲ್ಲಿ 2003 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ "SKOCH ಪ್ರಶಸ್ತಿ" ಯನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಇದು ಭಾರತವನ್ನು ಉತ್ತಮ ರಾಷ್ಟ್ರವನ್ನಾಗಿ ಮಾಡಲು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೈಲಿಯನ್ನು ಹೋಗುವ ಜನರು, ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ.

6. ಡಾಸ್ ನ ಮುಂದಿನ ದಾರಿ

ಡಾಸ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಟೋಮೇಷನ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ನ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ IT ಸಿಸ್ಟಮ್‌ಗಳನ್ನು ಅಪ್‌ಗ್ರೇಡ್ ಮಾಡಿ (ಸೇವಾ ಜೀವನದ ಅಂತ್ಯ ಮತ್ತು OEM ಬೆಂಬಲ) ದುರಸ್ತಿ SCADA ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಮೀರಿ ನವೀಕರಿಸಿ

ವಿಸ್ತೃತ ವಿತರಣಾ ಜಾಲಕ್ಕೆ SCADA ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿ. ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸುಧಾರಣೆ.

- ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಲೈನ್ ಕ್ಲಿಯರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ.
- ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡಲು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟವನ್ನು ಡಾಸ್ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದು.

XXVIII ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ :

- 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ತರಬೇತಿ ವಿವರ (ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ತರಬೇತಿ):

ಕ್ರಮ. ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಕಾ.ನಿ.ಇಂ/ಉ.ಲೆ.ನಿ. ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ ಹುದ್ದೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	ಸ.ಇಂ./ ಸ.ಲೆ./ ಸ.ಕಾ.ನಿ.ಇಂ/ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ	ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ವರ್ಗದ ನೌಕರರು	ಒಟ್ಟು
1	2022-23	222	446	572	1240

- ಸೂಚನೆ: 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ಶಿಶಿಕ್ಷು (ಅಪ್ರೆಂಟೀಸ್) ತರಬೇತಿಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರಮ. ಸಂಖ್ಯೆ	ತರಬೇತಿ ವರ್ಗ	ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಯ್ಕೆಯಾದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಪದವೀಧರ ಅಪ್ರೆಂಟೀಸ್	325	50	34
2	ಡಿಪ್ಲೋಮಾ ಅಪ್ರೆಂಟೀಸ್	75	01	01
	ಒಟ್ಟು	400	51	35

XXIX.

1. ಬಿ.ವಿ.ಕಂನ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯು ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು(ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ) ರವರ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ರವರ ನೇರ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
2. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆಂ.ಪ), ಉಪಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆಂ.ಪ), ಹಾಗೂ 6 ಸಂಖ್ಯೆ ಸಹಾಯಕ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರುಗಳು (ಆಂ.ಪ) ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾಗುವ ಖರೀದಿ ಆದೇಶಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್‌ಗಳು, ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಶಾಖೆಯ ವಿಷಯಗಳ ಪೂರ್ವ ತನಿಖೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರೊಂದಿಗೆ ಎ.ಜಿ ಮತ್ತು ಕೋಪು ಪ್ರಾರಾಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಕೂಡಾ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಕೋರಿಕೆ ಮೇರೆಗೆ ವಿಶೇಷ ತನಿಖೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಆಂತರಿಕ ತನಿಖಾ ಶಾಖೆಗಳು ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಕಂದಾಯ/ನಗದು/ಉಗ್ರಾಣ ಇತ್ಯಾದಿ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
3. ವಿಭಾಗ/ವೃತ್ತ/ವಲಯ ಕಛೇರಿಗಳ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಆದೇಶ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಶಾಖೆ, ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖೆ, ಕಂದಾಯ/ನಗದು/ವೋಚರ್ ತನಿಖೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.
4. ಈ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಈ ಶಾಖೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಿಟ್ ಮ್ಯಾನ್ಯುಯಲ್ ಮತ್ತು ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸುವ ಸೂಚನಾ ಸುತ್ತೋಲೆ ಮತ್ತು ಆದೇಶಗಳ ಅನ್ವಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.
5. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯ ಕಾರ್ಯಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ:-

ಕಂದಾಯ ತನಿಖೆ:-

ಆಂತರಿಕ ತನಿಖಾ ಶಾಖೆಯು ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆಯ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರವರ್ಗದ/ ಜಕಾತಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಖಾತೆಗಳ ಕುರಿತು ಅವುಗಳ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಖಾತೆ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನದ ಲೋಪಗಳ ತನಿಖಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಉಂಟಾಗಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಹೊರಗುತ್ತಿಗೆ ಪದವೀಧರ ಸಹಾಯಕರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪಡೆದು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ಒಟ್ಟು ರೂ.26.12 ಕೋಟಿಗಳ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ರೂ.22.98 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ಬಾಕಿ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

- ಅ. ನಗದು ತನಿಖೆ:- ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತವು ಸರಿಯಾಗಿ ಜಮಾ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗೆ ಜಮೆ ಹಾಗೂ ಬಿ.ವಿ.ಕಂ ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಯಾವುದೇ ಅವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಯದಿರುವುದನ್ನು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ದಿನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಬ್ಯಾಂಕ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ನಗದು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು, ಹಾಗೂ ಅಕ್ರಮಗಳು ಕಂಡುಬಂದರೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ತನಿಖೆ ನಡೆಸಿ, ವರದಿಯನ್ನು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಮುಂದಿನ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಕ್ಕಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.
- ಆ. ಪ್ರೋಚರ್ ತನಿಖೆ: ಪ್ರೋಚರ್ ತನಿಖೆಯ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ, ವಲಯ, ವೃತ್ತ ಮತ್ತು ವಿಭಾಗಗಳ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಮಾಹೆಯೂ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.0.80 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ ಆಗಿರುವುದನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿದಿದ್ದು, ರೂ.0.88 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ಬಾಕಿ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದೇ ರೀತಿ ರೂ.0.57 ಕೋಟಿಗಳು ಅನಿಯಮಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅನಿಯಮಿತ ವೆಚ್ಚದ ಬಾಕಿ ರೂ.3.56 ಕೋಟಿಗಳು ಇದ್ದು, ರೂ.2.69 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಕ್ಷಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಇ. ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖೆ:- ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖೆ (Test Audit) ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ಅನೇಕ ನ್ಯೂನತೆಗಳಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ಪಡೆದಿರುವುದು, ಪಡೆಯಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದು, ಪ್ರೈಸಿಂಗ್ ಮತ್ತು ನ್ಯೂಮರಿಕಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ - ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಜಾರಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಡಿಸೆಂಬರ್/ಜನವರಿ ಮಾಹೆಯಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಎಣಿಕೆ ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದನ್ನು ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುವುದನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ವರದಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಈ. ಎ.ಜಿ.ಪ್ಯಾರಾಗಳು:- 2022-23ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದವರೆಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ದಿಮೆಗಳ ಸಮಿತಿ (ಕೋಪು)ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 08 ಕಂಡಿಕೆಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ
- ಉ. ವಿಶೇಷ ತನಿಖೆ:- 2022-23ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು-6 ವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಈ ವರದಿಗಳಲ್ಲಿ 2 ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ವಿಶೇಷ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ 4 ಪ್ರಕರಣಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 15 ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

XXX. ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಶಾಖೆ (ಎಲ್.ಸಿ.762)

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಹಣಕಾಸು ಸಚಿವಾಲಯವು ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಜಿಎಸ್‌ಟಿ) ಕಾಯ್ದೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 01.07.2017 ರಿಂದ ಹೊಸದಾಗಿ ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ. ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಕಾಯ್ದೆ-2017ರ ಪ್ರಕಾರ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಪ್ರಸಾರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಪಾವತಿಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದ್ದು, ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂ:34/8/2018 ದಿನಾಂಕ:01.03.2018ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಸಂಬಂಧ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಒದಗಿಸುವ ಪೂರಕ/ ಪೋಷಕ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ. ದಿನಾಂಕ: 28.06.2017 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ, ಕೇಂದ್ರಾಡಳಿತ ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುವ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ. ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಹಾಗೂ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಶಾಖೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 01.07.2017ರಿಂದ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ರಚಿಸಿದೆ.

ಬೆಂಗಳೂರು ಕಳೆದ ಐದು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಸಾಮಗ್ರಿ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಹಾಗೂ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)			
		ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜು	ಸೇವೆಗಳು	ಪೂರ್ಣ/ಭಾಗಶಃ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
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
5	2021-22	37.52	70.37	449.37	557.26
6	2022-23	54.75	61.10	399.32	515.17

ಬೆವಿಕಂ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಾವತಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ/ ಅನ್ವಯವಾಗದಿರುವ ಸೇವಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಸೇವೆಗಳ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೊತ್ತ	ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಅನ್ವಯವಾಗದ ಸೇವೆಗಳ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
1	2017-18	202.99	-	202.99
2	2018-19	271.18	24.58	295.76
3	2019-20	374.44	40.65	415.09
4	2020-21	270.99	39.39	310.38
5	2021-22	298.15	48.66	346.81
6	2022-23	616.89	32.16	649.05

ಆರ್.ಸಿ.ಎಂ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಬೆವಿಕಂ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಆರ್.ಸಿ.ಎಂ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಮೊತ್ತ
1	2017-18	1.43
2	2018-19	0.42
3	2019-20	3.27
4	2020-21	3.51
5	2021-22	3.31
6	2022-23	1.40

ಬೆವಿಕಂ ಒದಗಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ /ಸಾಮಗ್ರಿ ಖರೀದಿದಾರರಿಂದ ಹಾಗೂ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಮೊತ್ತ ವಸೂಲು ಮಾಡಿದ್ದು, ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ

(ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾದ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಮೊತ್ತ	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಟದಿಂದ ವಸೂಲಾದ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಮೊತ್ತ	ಪೆನಾಲ್ಟಿ/ಎಲ್.ಡಿ ಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾದ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ವಸೂಲಾದ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಮೊತ್ತ
1	2017-18	35.29	1.27	0.00	36.56
2	2018-19	45.07	4.06	1.90	51.03
3	2019-20	38.05	3.78	25.42	67.25
4	2020-21	44.36	2.62	1.80	48.78
5	2021-22	49.28	2.93	1.43	53.64
6	2022-23	111.04	12.36	0.92	124.32

➤ ಬೆಸ್ಕಾಂ 2017-18, 2018-19, 2019-20 2020-21 ಹಾಗೂ 2021-22 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್‌ಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕ 31.12.2023 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

➤ ಬೆಸ್ಕಾನ ಸರಾಸರಿ ತಿಂಗಳ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಂಗ್ರಹ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ರೂ.5.0 ಕೋಟಿ ಇರುತ್ತದೆ

ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ (ಕಾನ್ಸ್ಟ್ ಆಡಿಟ್)

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ-2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್-148(3) ಅನ್ವಯ ಬೆಸ್ಕಾನ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯ ಆರಂಭದಿಂದ ಪ್ರತಿವರ್ಷ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ-1961ರ ಪ್ರಕಾರ ಬೆವಿಕಂ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನದಲ್ಲಿರುವ ಒಂದು ದೇಶೀಯ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿವರ್ಷ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 139 ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ರಿಟರ್ನ್‌ಪ್ರೆಲ್ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ವರ್ಷ	ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ)
1	2018 -19	2019-20	11.31
2	2019 -20	2020- 21	26.62
3	2020 -21	2021-22	-
4	2021 -22	2022-23	-
5	2022 -23	2023-24	-
	ಒಟ್ಟು		37.93

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ರಿಟರ್ನ್‌ನ್ನು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 115 BAA ಸೆಕ್ಷನ್ ಪ್ರಕಾರ ರಿಟರ್ನ್‌ಪ್ರೆಲ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ರಿಟರ್ನ್‌ ಪ್ರೆಲ್‌ಅನ್ನು ದಿನಾಂಕ 30.09.2023 ರೊಳಗೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

XXXI ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸಿ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.

- 1) ಬೆವಿಕಂ ನಲ್ಲಿ ಜೂನ್-2021 ರ ಅಂತಕ್ಕೆ 24,60,510 ಸಂಖ್ಯೆ (23,69,349 ಸಂಖ್ಯೆ ಒಂದು ಫೇಸ್ ಮತ್ತು 91,161 ಸಂಖ್ಯೆ ಮೂರು ಫೇಸ್) ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿವೆ.
- 2) ಬೆವಿಕಂನ ಬೆಂಗಳೂರು ಪೂರ್ವ, ಪಶ್ಚಿಮ, ಉತ್ತರ ಮತ್ತು ದಕ್ಷಿಣ ವೃತ್ತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿ ವಿಸ್ತೃತ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಕಾರ್ಯದ ಪ್ರಗತಿಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕಾರ್ಯಾದೇಶ	ಏಜೆನ್ಸಿಯ ಹೆಸರು	ವೃತ್ತ	ಒಂದು ಫೇಸ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂರು ಫೇಸ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಮಾಪಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ 30.06.2023 ರ ಪ್ರಗತಿ
DWA No.CSGEV002 Dt. 12.04.2022	M/s ರಾಜಶ್ರೀ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್	ಪೂರ್ವ & ಪಶ್ಚಿಮ	711817	27896	739713	ಪೂರ್ವ- 328320 ಪಶ್ಚಿಮ- 293162
DWA No. CSGEV003 Dt. 12.04.2022	M/s ವಿ ಆರ್ ಪಾಟೀಲ್ ವಿವಿಧ್ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಪ್ರೈ ಲಿ.	ಉತ್ತರ	472568	15362	487930	379989
DWA No. CSGEV005 Dt. 15.07.2022	M/s ರಾಜಶ್ರೀ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್	ದಕ್ಷಿಣ	529562	33677	563239	432320
	ಒಟ್ಟು		1713947	76935	1790882	1433791



XXXII. ನಿಗಮ ಆಡಳಿತ:

ನಿಗಮ ಆಡಳಿತವು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಒಂದು ಆಚರಣಾತ್ಮಕ ಅಂಗವಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಕಮಟ್ಟದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ನ್ಯಾಯ ಸಮ್ಮತವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಾಗಿದ್ದು, ಆಸಕ್ತದಾರರ ಹಾಗೂ ಸಮಾಜದ ನಿರೀಕ್ಷೆಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆಚರಣೆಯ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಕಂಪನಿಯ ನಿರಂತರ ಪ್ರಯತ್ನವಾಗಿದೆ. ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುವ ನೀತಿ ತತ್ವಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಉನ್ನತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮ ಆಡಳಿತಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚು ಒತ್ತು ನೀಡಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ 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 2022-23 ಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಇತರ ನಿಗಮ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಯಾವುದೇ ಲೋಪದೋಷ/ಉಲ್ಲಂಘನೆಗಳಿಲ್ಲದೆ ಪಾಲಿಸಿದೆ.

(1) 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 ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡಿರುವ ನಿರ್ದೇಶಕ	ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ	ಹಿಂದಿನ ನಿರ್ದೇಶಕ	ನಿಲುಗಡೆಯ ದಿನಾಂಕ	ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾನ
1	ಶ್ರೀ.ಆರ್.ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ	01.07.2022	ಶ್ರೀ.ಟಿ.ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	31.05.2022	ನಿರ್ದೇಶಕ
2	ಶ್ರೀ. ಮಹಾಂತೇಶ ಬೀಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	18.07.2022	ಶ್ರೀ.ಪಿ.ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	18.07.2022	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಶಿವಣ್ಣ	07.11.2022	ಶ್ರೀ.ಟಿ.ಎಂ.ಶಿವಪ್ರಕಾಶ್	07.11.2022	ನಿರ್ದೇಶಕ
4	ಶ್ರೀ.ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ವಿ.	24.11.2022	---	---	ನಿರ್ದೇಶಕ
5	ಶ್ರೀ.ಹೆಚ್.ಜಿ.ರಮೇಶ್, ಬಿಇ.,	16.02.2023	ಶ್ರೀ.ನಾಗಾರ್ಜುನ ಡಿ.	16.02.2023	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
6	ಶ್ರೀ.ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	20.02.2023	ಶ್ರೀ.ಜಿ.ಕುಮಾರ್‌ನಾಯಕ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	20.02.2023	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,

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

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾನ	ನೇಮಕಾತಿ ದಿನಾಂಕ
1	ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಜಿ.ಜಾರ್ಜ್, ಇಂಧನ ಸಚಿವರು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	06.06.2023
2	ಶ್ರೀ.ಗೌರವ್ ಗುಪ್ತ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು	05.06.2023
3	ಡಾ ಜಾಫರ್ ಪಿ.ಸಿ., ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು	18.08.2023
4	ಶ್ರೀ.ಪಂಕಜ್ ಕುಮಾರ್ ಪಾಂಡೆ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು	15.06.2023
5	ಶ್ರೀ. ಮಹಾಂತೇಶ ಬೀಳಗಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	18.07.2022
6	ಶ್ರೀ.ದರ್ಶನ್.ಜಿ. ಭಾ.ರಾ.ಸೇ.,	ಮು.ಹ.ಅ. & ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	19.11.2021
7	ಶ್ರೀ.ಹೆಚ್.ಜಿ.ರಮೇಶ್, ಬಿಇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	16.02.2023
8	ಶ್ರೀ.ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ವಿ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು	24.11.2022
9	ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಶಿವಣ್ಣ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	07.11.2022
10	ಶ್ರೀ. ಆರ್.ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು	01.07.2022

ಶ್ರೀ.ದರ್ಶನ್ ಜಿ., ಭಾ.ರಾ.ಸೇ., ಅವರನ್ನು ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,ನ ಮು.ಹ.ಅ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು) ಡಾ|| ಆರ್.ಸಿ.ಚೇತನ್ ಭಾ.ರಾ.ಸೇ., ಅವರ ಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ E-DPAR 74 SFP 2020 dated 19.11.2021.

2022-23 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಆರು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ನಡೆದವು.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ
1	117ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	12.04.2022
2	118ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	09.06.2022
3	119ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	29.08.2022
4	120ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	21.09.2022
5	121ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ & 121ನೇ ಮುಂದೂಡಿದ ಸಭೆ	05.12.2022 & 10.01.2023
6	122ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	03.03.2023

(2) ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ-ಸಮಿತಿಗಳು:

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

(i) 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 ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಸ್ಥಾನ
1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಮು.ಹ.ಅ. & ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬಿ .ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

2022-23 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಭೆ ಸೇರಿತ್ತು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ
1	120ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ	21.04.2022
2	121ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ	24.06.2022
3	122ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ	27.09.2022
4	123ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ	05.01.2023
5	124ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ	01.03.2023
6	125ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ	14.03.2023
7	126ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ	28.03.2023

(ii) 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 ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ-ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಸ್ಥಾನ
1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಮು.ಹ.ಅ. & ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬಿ .ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

2022-23ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ-ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಭೆ ಸೇರಿತ್ತು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಇವರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವು ಪಡೆಯಲು	ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತ	ದಿನಾಂಕ
1	66ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	150.00	21.06.2022
2	67ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	300.00	29.09.2022
3	68ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	1000.00	15.12.2022
4	69ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಮೆ ಆರ್‌ಇಸಿ ಲಿ. ,	175.17	24.02.2023
5	70ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಮೆ ಆರ್‌ಇಸಿ ಲಿ.,	353.30	14.03.2023
6	71ನೇ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	ಮೆ ಆರ್‌ಇಸಿ ಲಿ.,	300.00	30.03.2023

(iii) 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, ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಉಗ್ರಾಣ ಆಯವ್ಯಯಗಳ 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) ಶಿಸ್ತುಕರ 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 ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪರಿಶೋಧಕರವರ ವರದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅವರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚೆ.
- (15) ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಬಹುದಾದ ಇತರ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯಗಳು.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ
1	ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ & ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

ಆ.ವ. 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಭೆ ಸೇರಿತ್ತು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ದಿನಾಂಕ
1	36ನೇ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ	06.06.2022
2	37ನೇ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ	26.08.2022

iv) ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ:

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆ
1	ಅ.ಮು.ಕಾ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಅರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
3	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ & ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
4	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸದಸ್ಯರು
5	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,	ಸಂಚಾಲಕರು

(3) ವರದಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಡೆಸಲಾಯಿತು

ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ & ದಿನಾಂಕ	ನಿರ್ಣಯಗಳು
20ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆ 22.09.2022	<p>ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು</p> <ol style="list-style-type: none"> ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು, ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗಳ ಪರಿಗಣನೆ 2021-22 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ಆ.ವ. 2022-23ಕ್ಕೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮತ್ತು ಅವರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲು. <p>ವಿಶೇಷ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ (ಆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2023 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 148(3)ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ 2022-23ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಅವರ ಸಂಭಾವನೆ.</p>

(4) ಜಾಗೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ (ವಿಸ್ಲೆ ಬ್ಲೋವರ್) ನೀತಿ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 177(9) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಜಾಗೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ (ವಿಸ್ಲೆ ಬ್ಲೋವರ್) ನೀತಿಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ನೀತಿಯ ಪ್ರತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣ www.bescom.karnataka.gov.inನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದೆ.

(5) 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 ಕನಿಷ್ಠ ಒಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸ್ವತಂತ್ರ

ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರತಕ್ಕದ್ದು. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಕನಿಷ್ಠ ಮಿತಿಯನ್ನು ಮೀರಿರುವುದರಿಂದ, ಬಿ.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. 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೆಡೆಗೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇಲ್ಲ.

2. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ :

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ಪದನಾಮ / ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವದ ಸ್ವರೂಪ	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು	ಶೂನ್ಯ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
2	ಡಾ ಏಕ್‌ರೂಪ್ ಕೌರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಸದಸ್ಯರು	ಶೂನ್ಯ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
3	ಡಾ ಎನ್. ಮಂಜುಳ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಸದಸ್ಯರು	ಶೂನ್ಯ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
4	ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ಸದಸ್ಯರು	ಶೂನ್ಯ	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

3. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ, ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ವೆಬ್-ಲಿಂಕ್ ಅನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೀತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲಿಂಕ್ www.bescom.karnataka.gov.in.
4. ನಿಯಮ 8ರ ಉಪ-ನಿಯಮ (3)ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಭಾವದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವೆಬ್-ಲಿಂಕ್(ಗಳ) ಜೊತೆಗೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಸಾರಾಂಶವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.- ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
5. (ಎ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 (5) ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ-ಇಲ್ಲ.
 (ಬಿ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 (5) ಪ್ರಕಾರ ಎರಡು ಪ್ರತಿಶತ ಕಂಪನಿಯ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ-ಇಲ್ಲ.
 (ಸಿ) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳು- ಇಲ್ಲ.
 (ಡಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸೆಟ್-ಆಫ್ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ-ಇಲ್ಲ.
 (ಇ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಒಟ್ಟು ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಬಾಧ್ಯತೆ [(ಬಿ)+(ಸಿ)-(ಡಿ)]-ಇಲ್ಲ.
6. (ಎ) CSR ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆ):- ಶೂನ್ಯ.
 (ಬಿ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಓವರ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ - ಶೂನ್ಯ.
 (ಸಿ) ಅನ್ವಯಿಸಿದರೆ ಪರಿಣಾಮದ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ - ಶೂನ್ಯ.
 (ಡಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ - (ಎ+ಬಿ-ಸಿ) - ಇಲ್ಲ.
 (ಇ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಖರ್ಚು ಮಾಡದಿರುವ CSR ಮೊತ್ತ:

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
ಇಲ್ಲ					

(ಎಫ್) ಯಾವುದೇ ವೇಳೆ ಸೆಟ್ ಆಫ್ ಮಾಡಲು ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	2	3
(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)]	

7. ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಪರಿಚ್ಛೇದ 135(6) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರ್ಚು ಮಾಡದ CSR ನಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಪವಿಭಾಗ (6) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖಾತೆ ವಿಭಾಗ 135 (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)	ಕೊರತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ
				ನಿಧಿಯ ಹೆಸರು	ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ವರ್ಗಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕ		
1	ಆ.ವ-1	ಇಲ್ಲ						
2	ಆ.ವ-2							
	ಆ.ವ-3							

8. ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮೊತ್ತದ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆಯೇ: ಇಲ್ಲ

ಹೌದು ಎಂದಾದರೆ, ರಚಿಸಲಾದ/ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಂಡವಾಳದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ನಮೂದಿಸಿ- ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊತ್ತದ ಮೂಲಕ ರಚಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಅಂತಹ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತಿನ (ಗಳ) ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ಥಳ ಸೇರಿದಂತೆ)	ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿ(ಗಳ) ಪಿನ್ ಕೋಡ್	ರಚನೆಯ ದಿನಾಂಕ	ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ CSR ಮೊತ್ತದ ವಿವರ	ನೋಂದಾಯಿತ ಮಾಲೀಕರ ಘಟಕ/ ಅಧಿಕಾರ/ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ವಿವರಗಳು		
1	2	3	4	5	6		
					ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ, ಅನ್ವಯವಾದಲ್ಲಿ	ಹೆಸರು	ನೋಂದಾಯಿಸಿದ ವಿಳಾಸ
ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ							

(ಕಂದಾಯ ದಾಖಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ಎಲ್ಲಾ ಜಾಗಗಳನ್ನು ವಶಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು, ಫ್ಲಾಟ್ ಸಂಖ್ಯೆ, ಮನೆ ಸಂಖ್ಯೆ, ಪುರಸಭೆಯ ಕಛೇರಿ/ಪುರಸಭೆ/ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಮತ್ತು ಗಡಿಗಳನ್ನು ಸಹ ಸೂಚಿಸಬೇಕು).

9. ಭಾಗ 135 ರ ಉಪ-ವಿಭಾಗ (5)ರ ಪ್ರಕಾರ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಎರಡು ಪ್ರತಿಶತವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯ ವಿಫಲವಾದರೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸಿ.

ಕಳೆದ 3 ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಅಂದರೆ ಆ.ವ.2019-20, 2020-21 & 2021-22 ಬೆಸ್ಕಾಂ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
2019 - 20	ರೂ. (-) 1437.60
2020 - 21	ರೂ. (-) 1629.33
2021 - 22	ರೂ. (-) 294.03

ಅದರಂತೆ ಆ.ವ.2022-23ಗಾಗಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ 3 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದಿನ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು "ಶೂನ್ಯ" ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಆ.ವ.2022-23ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು "ಶೂನ್ಯ" ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

(6) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಬಾಂಧವ್ಯಗಳು:

ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಹಲವಾರು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅನುಮೋದಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಸರಾಂತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ನೌಕರರ ಮತ್ತು ಅವರ ಅವಲಂಬಿತರ ಆರೋಗ್ಯವನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಲವಾರು ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಲ್ಲಿ ಆರೋಗ್ಯ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಸೌಹಾರ್ದಯುತ ಮತ್ತು ಸಾಮರಸ್ಯದ ಸಂಬಂಧಗಳನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

(7) ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ, ಕಾಯಿದೆ 2013ರ 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.

(8) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು :

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಕಪರಿಶೋಧಕರು ರವರು, ಮೆ|| ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, (ಬಿಎ0469), 52, 18ನೇ ಮೈನ್, 2ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ರಾಜಾಜಿನಗರ, ಹೆಲ್ತ್ ಅಂಡ್ ಗ್ಲೋ ಎದುರು, ಬೆಂಗಳೂರು-560096 ಇವರನ್ನು ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆ.ವ. 2022-23 ರ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಲು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ. ನೇಮಿತ ಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ, ಕಾನೂನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ರೀತ್ಯಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.

(9) ವಿಶ್ಲೇಷಣಾ ಪರಿಶೋಧಕರು :

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು, ಮೆ|| ಜಿಎನ್‌ವಿ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ನಂ. 8, 1ನೇ ಮಹಡಿ, 4ನೇ ಮುಖ್ಯರಸ್ತೆ, ಚಾಮರಾಜಪೇಟೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-560 018 ಇವರನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಆ.ವ.2022-23ರ ಸಾಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಲು ವಿಶ್ಲೇಷಣಾ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ. ನೇಮಿತ ಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ, ಕಾನೂನು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವ ರೀತ್ಯಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ.

(10) ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು, ಮೆ|| ಹೆಚ್.ಎಂ.ಪ್ರಸನ್ನ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ನಂ. 3, ದೀಪ್ತಿ ಕಾಂಪ್ಲೆಕ್ಸ್, ಮೊದಲನೇ ಮಹಡಿ, 7ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 80ಅಡಿ ರಸ್ತೆ, ಸುಬ್ರಮಣ್ಯ ಪಾಳ್ಯ, ಬಾಣಸವಾಡಿ, ಬೆಂಗಳೂರು-560033 ಇವರನ್ನು ಆ.ವ.2022-23ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಎಂದು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ.

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

(J) ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ :

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 92 ರ ಉಪ-ಪ್ರಕರಣ (3) ರ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯವನ್ನು ಎಂಜಿಟಿ-7 ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣ www.bescom.karnataka.gov.in ದಲ್ಲಿ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಲಾಗಿದೆ

(ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆ:

“ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಹೇಳಿಕೆ”ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 ರ ಅಗತ್ಯತೆಯನುಸಾರ, ಈ ರೀತಿ ದೃಢೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ:

- ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿಯ ನೈಜ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತ ನೋಟವನ್ನು ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾಗಿ ನೀಡುವಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆರಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ತೀರ್ಮಾನಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಕಂಪನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾಳಜಿವಹಿಸಿ, ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ರಕ್ಷಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ವಂಚಿಸುವ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಲು ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.
- ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿದುಕೊಂಡು ಹೋಗುವ ತತ್ವ (ಗೋಯಿಂಗ್ ಕನ್ಸರ್ನ್) ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾನೂನು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಸರಿಯಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಕಂಡುಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

(ಸಿ) ಅನುಸರಣೆ ಸ್ಥಿತಿ:

- ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಪರಿಚ್ಛೇದಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ವಿವಿಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಎಲ್ಲಾ ರಿಟರ್ನ್ಸ್/ಇ-ಫೈಲಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿಗಳು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಡಿ) ಪ್ರತಿ ಅರ್ಹತೆ, ಮೀಸಲಾತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಟೀಕೆ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆ ಕುರಿತು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ವಿವರಣೆಗಳು ಅಥವಾ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳು-

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ಎಂದು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಇ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 186 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು - ಇಲ್ಲ

(ಎಫ್) ನಿಬಂಧನೆ 188ರ ಉಪ ನಿಬಂಧನೆ (1) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ, ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಅಥವಾ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಿವರಗಳು -ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

(ಜಿ) ನಿಗಮ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ;

ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ

(ಹೆಚ್) ಯಾವುದಾದರೂ ಮೊತ್ತ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದು ಯಾವುದೇ ಮೀಸಲುಗಳಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ - ನಷ್ಟವು ನಕರಾತ್ಮಕ ಮೀಸಲಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ.

(ಐ) ಯಾವುದಾದರೂ ಮೊತ್ತ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಅದು ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದ್ದಲ್ಲಿ-ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತ ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

(ಜೆ) ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕ ನಡುವೆ ನಡೆದ ವಹಿವಾಟಿನಿಂದ ಆದ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಂತಹ ಭೌತಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ - ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ.

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

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಉತ್ಪಾದನೆ ಅಥವಾ ಸಂಸ್ಕರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಗ್ರಹಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೊರ ಹೋಗುವಿಕೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಎಲ್) ಕಂಪನಿಯ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೇಳಿಕೆ -ಯಾವುದೂ ಇಲ್ಲ. (ಸೂಚನೆ: ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಮಿತಿಯು ದಿನಾಂಕ 23.06.2023ರಿಂದ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ)

(12) ಲಾಭಾಂಶ:

ಕಂಪನಿಯು ಉಂಟಾದ ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟದಿಂದಾಗಿ 2022-23 ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಡಿವಿಡೆಂಡ್‌ನ್ನು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು:

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ನೆರವನ್ನು ನೀಡಿದ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕೆಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗ, ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ, ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಣೆಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನೀಸ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಹಾಗೂ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ನೀಡಿದ ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಮ್ಮ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ಅಭಿನಂದಿಸುತ್ತದೆ. ಇದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಣಾ ಮನೋಭಾವ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಬದ್ಧ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಾಗೂ ಸಹಕಾರವನ್ನು ನೀಡಿದ ನೌಕರರ ಸಂಘ / ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಯು ಅಭಿನಂದಿಸುತ್ತದೆ.

(ಶ್ರೀ. ಕೆ.ಜೆ.ಜಾರ್ಜ್)

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಬಿ.ವಿ.ಕಂ.,

ಇಂಧನ ಸಚಿವರು,

ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6) (ಬಿ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 (ಕಾಯಿದೆ)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಪ್ರಕಾರ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ 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 27.09.2023ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ನಿರೂಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು, ಇದು ಇವರ ದಿನಾಂಕ 23.08.2023ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಎ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023ರ 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 27ರಲ್ಲಿ 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/-

(ಶಾಂತಿ ಪ್ರಿಯ .ಎಸ್)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲ

(ಆಡಿಟ್- II)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 27.09.2023

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ

2023 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ

ನಮೂನೆ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎಂಆರ್-3

[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

ಸಿಬಿಎನ್: ಯು04010ಕೆಎ2002ಎಸ್‌ಜಿಸಿ030438

ನೋಂದಣಿ ಕಚೇರಿ: ಕ್ಯೂ.ರಾ. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001,

ಕರ್ನಾಟಕ, ಭಾರತ.

ಅನ್ವಯಿಸುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಕಾಶಗಳ ಪಾಲನೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ “ಕಂಪನಿ” ಎಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುತ್ತದೆ) ಉತ್ತಮ ನಿಗಮ ಆಚರಣೆಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸೂಕ್ತ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿ ತದನುಸಾರ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ, ಕಾಗದಪತ್ರಗಳು, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಮಂಡಿತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು (ಸಲ್ಲಿಸಿದ ರಿಟರ್ನ್‌ಗಳು) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳು, ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ, ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕಾರ್ಯಭಾರಿಗಳು, ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಡೆಸಿದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, 2023 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮುಂದೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ವರದಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ, ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಮಂಡಳಿ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನ ಹಾಗೂ ಅನುಸರಣಾ ಯಾಂತ್ರಿಕತೆಯ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ಕೆಳಕಂಡ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ, 2023 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ, ಕಾಗದಪತ್ರಗಳು, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ, ಮಂಡಿತ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಿತ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ:

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. ರೇವಣಿದಾರ ಕಾಯಿದೆ, 1996 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಪನಿಯಮಗಳು; ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅವಧಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
4. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯಿದೆ, 1999 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು;
ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅವಧಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
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 ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2011;
- (ಬಿ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಒಳ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ನಿಷೇಧ ಪಡಿಸಿರುವುದು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 1992;
- (ಸಿ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಬಂಡವಾಳ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2009;
- (ಡಿ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಷೇರು ಆಯ್ಕೆ ಯೋಜನೆ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ಷೇರುಖರೀದಿ ಯೋಜನೆ) ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳು, 1999;
- (ಇ) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (ಸಾಲ ಭದ್ರತೆಗಳ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಪಟ್ಟಿ ಬಿಡುಗಡೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2008;
- (ಎಫ್) ಭಾರತದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಅಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ (12 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 ಹಿಂಬರೀದಿ) ಕಾಯಿದೆ, 1998;

6. ಭಾರತದ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಮಾನದಂಡ,
7. ಈ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ “ಅನುಬಂಧ 1” ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಉದ್ಯಮದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾನೂನುಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳು
8. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಮಗೆ ದೊರೆತ ಮಾಹಿತಿ, ವಿವರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಾಗೂ ಈ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ “ಅನುಬಂಧ-2” ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾನೂನುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿ ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ಇದು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ವೃತ್ತಿಪರರಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಕಂಡ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಸಹ ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ.

- 1) ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಎಸ್‌ಎಸ್-1) ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳ (ಎಸ್‌ಎಸ್-2) ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 'ಭಾರತದ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್', ಇವರು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಮಾನದಂಡಗಳು.

ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿವೆ ಎಂದು ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ. ನೇರ ಮತ್ತು ಪರೋಕ್ಷತೆಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯಂತಹ, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಹಣಕಾಸು ಕಾನೂನುಗಳ ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಇದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಇತರ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ವೃತ್ತಿಪರರಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.

ವರದಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿ ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ;

- ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು, ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕೇತರ 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.

- ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಿದ ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಸಹಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಕಾರ, ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ಧಾರಗಳು ಸರ್ವಾನುಮತದಿಂದ ಕೂಡಿದ್ದವು ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಭಿನ್ನಾಭಿಪ್ರಾಯದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿವೆ ಎಂದು ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.

ಮುಂದುವರಿದು, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಮುಖವಾದ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಘಟನೆಗಳು/ಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾನು ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.

ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು/ಅರ್ಹತೆಗಳು:

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

1. ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಐಸಿಎಸ್‌ಐ ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು, ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ವಿತರಿಸಿದೆ. ಆದರೆ, ಸಭೆಯ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯನ್ನು ಸೂಚನೆಯೊಂದಿಗೆ ವಿತರಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಭೆಯ 3 ದಿನಗಳ ಮೊದಲು ಅದನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ಕಂಪನಿಯು ಇ-ಫಾರ್ಮ್ ನಮೂನೆ ಎಂಜಿಟಿ-7-ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎನ್: ಎಫ್‌51222917 ಅನ್ನು ಭರ್ತಿ ಮಾಡಲು ವಿಳಂಬ ಮಾಡಿದೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಫೈಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
3. 31/03/2022 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತದ ಪರಿಗಣನೆ.

ಸಹಿ/-

ಕೆಪಿಆರ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಅಭ್ಯಾಸನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು,
ಸಮಾನ ಪದವೀದರರ ಪರಿಶೀಲನೆ
ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 4309/2023

ಕಲ್ಯಾಣ್‌ಎಸ್‌ಕುಬ್ಬಲ್

ಪಾಲುದಾರರು

ಎಮ್. ನಂ: ಎ35783 ಸಿಪಿ ನಂ: 26225

ಯುಡಿಐಎನ್: ಎ035783ಇ001041997

ದಿನಾಂಕ : ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 20, 2023

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ಸೂಚನೆ: ಈ ವರದಿಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿರುವ "ಅನುಬಂಧ ಎ" ಯೊಂದಿಗೆ ಈ ವರದಿಯನ್ನು ಓದಬೇಕು.

ಅನುಬಂಧ-ಎ

ಗೆ

ಸದಸ್ಯರು,

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ನೋಂದಣಿಕಛೇರಿ, ಕೆ.ಆರ್.ವೃತ್ತ,

ಬೆಂಗಳೂರು-560 001.

ನಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಓದತಕ್ಕದ್ದು.

1. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಈ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದಷ್ಟೇ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. 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.
3. ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.
4. ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ, ಕಾನೂನುಗಳ ಪಾಲನೆ, ನಿಯಮ ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಭವನೀಯ ಘಟನೆಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರೂಪಣೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.
5. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಅವಕಾಶಗಳ ಪಾಲನೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯಿತ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯದ್ದಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯವು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವುದಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.
6. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ವರ್ಗವು ನಡೆಸಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಅಥವಾ ಫಲದಾಯಕತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಭರವಸೆಯಲ್ಲ.

ಸಹಿ/-

ಕೆಪಿಆರ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಅಭ್ಯಾಸನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು,
ಸಮಾನ ಪದವೀದರರ ಪರಿಶೀಲನೆ
ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:4309/2023

ಕಲೈಶ್‌ಎಸ್‌ಕುಬ್ಯಲ್

ಪಾಲುದಾರರು

ಎಮ್. ನಂ: 635783 ಸಿಪಿ ನಂ: 26225

ಯುಡಿಐಎನ್: 6035783ಇ001041997

ದಿನಾಂಕ : ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 20, 2023

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ಅನುಬಂಧ-1

I ಉದ್ಯಮ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾನೂನುಗಳು (ಯಾವುದೇ ಮಾರ್ಪಾಡು ಅಥವಾ ಅದರ ಮರು-ರೂಪಿಸುವಿಕೆ ಸೇರಿದಂತೆ):

1. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರಡಿ ರೂಪುಗೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳು.
2. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿ ರೂಪುಗೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಜೊತೆಗಿನ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸಂಯೋಜನೆ.
3. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕ್ರಮ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2022
4. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಮಾಪಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ) (ತಿದ್ದುಪಡಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2022
5. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಕಲ್ಲಿದ್ದಲು ಆಧಾರಿತ ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಘಟಕಗಳ ಹೊಂದಿಕೊಳ್ಳುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2023
6. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವ್ಯವಹಾರದ ವಹಿವಾಟು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2006
7. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಅಂಕಿಅಂಶಗಳು, ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2007
8. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ಅಗತ್ಯಗಳು) (ತಿದ್ದುಪಡಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2022
9. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಗ್ರಿಡ್ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010
10. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಗ್ರಿಡ್ಗೆ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) (ತಿದ್ದುಪಡಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2019
11. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿತರಣಾ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ತಿದ್ದುಪಡಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2013
12. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಂವಹನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2020
13. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಿಬಂಧನೆಗಳು.

ಅನುಬಂಧ-II

- II ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾನೂನುಗಳು (ಯಾವುದೇ ಮಾರ್ಪಾಡು ಅಥವಾ ಅದರ ಮರು-ರೂಪಿಸುವಿಕೆ ಸೇರಿದಂತೆ):
1. ವಾಯು (ಮುಂಜಾಗ್ರತೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯದ ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1981
 2. ಜಲ (ಮುಂಜಾಗ್ರತೆ ಮತ್ತು ಮಾಲಿನ್ಯದ ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1974
 3. ಪರಿಸರ (ರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1986
 4. ಮಹಿಳೆಗೆ ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ಮುಂಜಾಗ್ರತೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013
 5. ಗ್ರಾಹಕ ರಕ್ಷಣೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1986
 6. ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1961
 7. ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1948
 8. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1947
 9. ಹೆರಿಗೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಾಯ್ದೆ, 1961 (ಇಎಸ್‌ಐ ಕಾಯ್ದೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಿಂದ ಹೊರಗಿರುವ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ)
 10. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಬಂಧನೆ & ರದ್ದತಿ) ಕಾಯ್ದೆ 1970, ವಿವಿಧ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾಯ್ದೆಗಳು,
 11. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಬಂಧನೆ & ರದ್ದತಿ) ನಿಯಮಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ 1974
 12. ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1965
 13. ಕೂಲಿ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1936
 14. ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯ್ದೆ, 1923
 15. ರಾಜ್ಯ ಕಾರ್ಮಿಕ ವಿಮೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1948
 16. ಕಾರ್ಮಿಕರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಬಂಧನಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1952
 17. ಉಪದಾನ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1972
 18. ಉದ್ಯೋಗ ವಿನಿಮಯ ಕಾಯ್ದೆ, 1959
 19. ಸಮಾನ ವೇತನ ಕಾಯ್ದೆ, 1976
 20. ಕನಿಷ್ಠ ಕೂಲಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1947
 21. ಭಾರತೀಯ ಅಂಚೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1899
 22. ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ
 23. ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1980
 24. ಭಾರತೀಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1872
 25. ಇತರ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು.

2022-23 ರ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1.	ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ICSI ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭಾ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ವಿತರಿಸಿದೆ, ಆದರೆ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯನ್ನು ಸಭೆಯ ಸೂಚನೆಯೊಂದಿಗೆ ವಿತರಣೆ ಮಾಡದೇ ಸಭೆಯ 3 ದಿನಗಳ ಮೊದಲು ವಿತರಣೆ ಮಾಡಿದೆ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು (ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ) ರವರ ಪೂರ್ವಾನುಮತಿಯೊಂದಿಗೆ ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಲಭ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಆದ್ದರಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸೂಚನೆಯನುಸಾರ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.	ಆಧಿಕ ಫೈಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ಇ-ಫಾರಂ ಎಂಜಿಟಿ-7 ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎನ್ - ಎಫ್ 51222917 ನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಫೈಲಿಂಗ್ ಮಾಡಿದೆ.	ಎಂಸಿಎ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿನ ತಾಂತ್ರಿಕ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿದೆ. ಮುಂದಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಕ್ಕಾಗಿ ಗಮನಿಸಿದೆ.
3.	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಿರುವ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಮೊತ್ತದ ಪರಿಗಣನೆ.	ದಿನಾಂಕ: 23.06.2023ರ 123ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯ ನಿರ್ಣಯದ ಪ್ರಕಾರ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಗೆ,

ಮೆ|| ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ಬೆಂಗಳೂರು
ಸದಸ್ಯರಿಗೆ,

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವರದಿ

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅವಲೋಕನಗಳ ಅನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(a) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ದಿ. 22.08.2023 ರಂದು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರದಿಯು ದಿ.23.08.2023ರ ವರದಿಯನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅವಲೋಕನಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸಲು ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 27 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರತಿಕೂಲ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ಮೆ|| ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಕಂಪನಿ)ದ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರ 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 ಪಟ್ಟಿ, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು, ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಸಾರಾಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು (ಇಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ) ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲಾದ ವಿಷಯದ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆಯಿಂದಾಗಿ, ದಿ. 31.03.2023 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ, ಅದರ ನಗದು ಸೇರಿದಂತೆ ಅದರ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ವರ್ಷದ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ತತ್ವಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿಲ್ಲ.

ಪ್ರತಿಕೂಲ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರಗಳು:

1. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ವಿಷಯಾಂತರ:

- ಎ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 2- 'ದಾಸ್ತಾನುಗಳು': ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತಾವಿಕ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ನಿವ್ವಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ವಾಸ್ತಾವಿಕ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣಿತ ವೆಚ್ಚದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಂಚಿಕೆಯಿಲ್ಲದೆ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಿಂದ ಅಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಪರಿಣಾಮವು ಖಚಿತವಾಗಿಲ್ಲ.
- ಬಿ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 7 - 'ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೇಳಿಕೆ': ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ "ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟ" ಅಂಕಿ ತಪ್ಪಾಗಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಇದು ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆಯ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಸೂಕ್ತ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಪ್ರಸ್ತುತಿ ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಸೂಕ್ತವಲ್ಲ.
- ಸಿ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ 16 : ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ವಸ್ತುವಿನ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವಾಗ ಕಳಚುವ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಸೇರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಳಚುವ ಅಂದಾಜು ದರವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಾಗ ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- ಡಿ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 19 - 'ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು': ಕಂಪನಿಯು 2022-23 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಯಾವುದೇ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ-19 ಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಖಾತೆಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಮೇಲಿನ ವಿಚಲನದ ಪ್ರಭಾವ/ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- ಇ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 20 - ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ: ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಆ ಘಟಕವು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ. ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಎಂ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಕೇ.ವಿ.ನಿ.ಆ) ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ (@5.28%) ಲಿಖಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಅಂದರೆ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ಮೇಲೆ ಬರೆಯುವ ವಿಧಾನವು ಅಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಿಂದ ಅಂತಹ ವಿಚಲನ ಪರಿಣಾಮ/ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- ಎಫ್. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 23 - ಎರವಲು ವೆಚ್ಚ: ಒಂದು ಘಟಕವು ಆ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಅರ್ಹತಾ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸ್ವಾಧೀನ, ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗಿರುವ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಒಂದು ಘಟಕವು ಇತರ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕ್ವಾಲಿಫೈಯಿಂಗ್ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸಲು ಸಿದ್ಧವಾದ ನಂತರ ಅದು ಉಂಟು ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾಗುವವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಉಂಟಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಇದನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಮಾನದಂಡದಿಂದ ಅಂತಹ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮ/ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- ಜಿ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 36-'ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ': ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳಬಹುದು ಎಂಬ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆ ಇದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಒಂದು ಘಟಕವು ನಿರ್ಣಯಿಸುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದರೆ, ಘಟಕವು ಸ್ವತ್ತಿನ ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟ/ಲಾಭಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಅದನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ಮಾನದಂಡದಿಂದ ಅಂತಹ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮ/ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹೆಚ್. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 2: - 'ತಪಶೀಲುಗಳು': ಕಂಪನಿಯು 2019-20 ಮತ್ತು 2020-21 ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 65,58,581 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಫಂ.ಗಳಿಗೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಈ ಪೈಕಿ 21,60,085 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಫಂ.ಗಳನ್ನು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.215.61 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಆದಾಯವನ್ನಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ 43,98,496 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಫಂ.ಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ದಾಸ್ತಾನಾಗಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಆರ್‌ಇಸಿಗಳು ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ 2 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತಪಶೀಲುಗಳ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನವನ್ನು ಪೂರೈಸಿದರೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರತಿ ಆರ್‌ಇಸಿಗೆ 1000 ರೂ ದರದಂತೆ (ಒಂದು ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ಸಮಾನ) ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದರೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವು 439.85 ಕೋಟಿ ರೂಗಳು ಆಗುತ್ತದೆ.
- ಐ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 109 - 'ಹಣಕಾಸು ಉಪಕರಣಗಳು': ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಹಣದ ಹರಿವಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಾಗ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದಾಗ ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆಯು ಮಾನ್ಯತೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹತೆ ಪಡೆದಾಗ ಮಾತ್ರ ಒಂದು ಘಟಕವು ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಬಹುದು.
- ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1024 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬಹುಕಾಲದಿಂದ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಸಹಾಯಧನವೆಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಅದರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯು ಅನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಇದು ಸೂಕ್ತ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಕರೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭವನ್ನು ಮೇಲ್ಕಂಡ ಹಣದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅತಿಯಾಗಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.
 - ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ದಿ. 01.08.2008 ರಿಂದ ರೂ. 260.09 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಅದರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯು ಅನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಇದು ಸೂಕ್ತ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಕರೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭವನ್ನು ಮೇಲ್ಕಂಡ ಹಣದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅತಿಯಾಗಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.

ಜೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 116 - 'ಭೋಗ್ಯಗಳು': ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 116 ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಬಳಕೆಯ ಆಸ್ತಿ (ಆರ್‌ಒಯು ಆಸ್ತಿ) ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಮಾನದಂಡದಿಂದ ಅಂತಹ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮ/ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 105 ರ ಪ್ರಕಾರ- ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ, ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಇಡಲಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಮಾನದಂಡದಿಂದ ಅಂತಹ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮ/ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

2. ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ/ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ಸಮನ್ವಯ: ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ. 31-03-2023 ರಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕವಿನಿನಿ, ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತಿ: ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡಿರದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು:

- ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಎರವಲುಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಲ್ಲದೆಯೇ ಅಥವಾ ಸಮನ್ವಯ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ವಸ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಕಾರಣಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿಲ್ಲ.
- ಕಂಪನಿಯೊಂದಿಗೆ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾಳಜಿಯಾಗಿ

ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದ್ದು ಅದರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಾಶವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 1767.49 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.2919.54 ಕೋಟಿಗಳು) ಸಮಗ್ರ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ. ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮೀರಿದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿರಬಹುದು. ಈ ಸ್ಥಿತಿಯು ವಸ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೂಡುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಸೌಕರ್ಯ ಪತ್ರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾಳಜಿಯಾಗಿ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾದ ಅನುಮಾನವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಾಕಷ್ಟು ಬೆಂಬಲವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸಮರ್ಥಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರಿಕೆಯನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

5. ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ

ಆ.ವ 2019-20 ರಿಂದ ಆ.ವ 2022-23 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ರೂ.608.08 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ (ಠೇವಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 2(1) (c) (vii) ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಗಣಿಸಿದ ಠೇವಣಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 76A ಪ್ರಕಾರ ಉಲ್ಲಂಘನೆಗಾಗಿ ಶಿಕ್ಷೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

- ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತದ ಹಿಂಪಾವತಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಒಂದು ಕೋಟಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರದಂತೆ ಅಥವಾ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತದ ದುಪ್ಪಟ್ಟು ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು, 10 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತೃತವಾಗುವಂತೆ ದಂಡವನ್ನಾಗಿ ವಿಧಿಸಬಹುದು.
- ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪ ಎಸಗುವ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಅಧಿಕಾರಿಯು ಏಳು ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಬಹುದಾದ ಜೈಲು ಶಿಕ್ಷೆ

ಮತ್ತು ಇಪ್ಪತ್ತೈದು ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿಲ್ಲದ ಆದರೆ ಎರಡು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಬಹುದಾದ ದಂಡದೊಂದಿಗೆ ಶಿಕ್ಷೆಗೆ ಗುರಿಯಾಗುತ್ತಾರೆ.

6. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.6 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ನೋಟ್ ನಂ.2.6 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 50,000/ ರೂ.75,000 (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮಿತಿ) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ, ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ರೂ. 1,022.51 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು (ನೋಟ್ 2.6 ಪರಿಶೀಲಿಸಿ) ಮಿತಿ ಮತ್ತು ಆಯಾ ನಿಗಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಮೀರಿ ಈ ವೆಚ್ಚದ ಮರುಪಾವತಿಯ ಕುರಿತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಧಾರದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಆಯಾ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸಮರ್ಥಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿಲ್ಲ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬೇಕಾದ ಕಾರಣ ಈ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಅಗತ್ಯವಿದೆಯೇ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

7. ಅಂತರ ಶಾಖೆಯ ಖಾತೆಗಳು:

- ಅಂತರ ಶಾಖೆಯ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.9 ರನ್ವಯ 31.03.2023 ರಂತೆ ರೂ.41.03 ಕೋಟಿಗಳ (ಜಮೆ) ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸಮನ್ವಯವು ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ ಕುರಿತು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ
- ಎನ್‌ಡಿಎಸ್‌ಪಿಎಸ್ ಕೊಡುಗೆಗೆ ರೂ.5.96 ಕೋಟಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಆ.ವ 2014 ರಿಂದ ಹೆಚ್‌ಒ ನಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬೆವಿಕಂ ಪಿಂಚಣಿ ವಿಭಾಗದ ರಚನೆಯ ಮೊದಲು). ಇದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಬೆವಿಕಂನ ಹೆಚ್‌ಒ ನಡುವಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸಮನ್ವಯವು ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ ಕುರಿತು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ

8. ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 8.3 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿನಿನಿಯಿಂದ ರೂ. 2,278.95 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಗೇ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಇದನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವಂತೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ಮನ್ನಾಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ಸಿಕ್ಕಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ಕಂಡ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದು ತಪ್ಪಾಗಿರುತ್ತದೆ.

9. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ ಬಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ರೂ.88.46 ಕೋಟಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನೀಡದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.8.11 ಅನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ. ಪರಿವರ್ತನೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಅನುಮೋದನೆ ಸಿಗದಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ಕಂಡ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದು ತಪ್ಪಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪಡಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ವಿಭಾಗದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತಷ್ಟು ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿದ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಾವು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಕಾಯಿದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಮತ್ತು ಐಸಿಎಐ ನ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಮ್ಮ ಇತರ ನೈತಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ್ದೇವೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಾವು ಸಾಕಷ್ಟು ಸೂಕ್ತ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ ಎಂದು ನಂಬುತ್ತೇವೆ.

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಮಾಹಿತಿ;

ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಇತರ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಈ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯು ನಮಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ನಾವು ಯಾವುದೇ

ರೀತಿಯ ಭರವಸೆಯ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಓದುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹಾಗೆ ಮಾಡುವಾಗ, ಅಂತಹ ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ವಸ್ತುವಾಗಿ ಅಸಮಂಜಸವಾಗಿದೆಯೇ ಅಥವಾ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ನಮ್ಮ ಜ್ಞಾನ ಅಥವಾ ವಸ್ತುತಃ ತಪ್ಪಾಗಿ ತೋರುತ್ತಿದೆಯೇ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.

ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ಕಂಪನಿ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015 ರ ನಿಯಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 133 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸರ್ವಿಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳನುಸಾರ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 134(5) ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸಾಧನೆ, ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆದಾಯ/ನಷ್ಟ, ಈ ಕ್ಷಿಪಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಬಗ್ಗೆ 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 ಅನ್ವಯಿಸುವುದು, 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.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಾಗ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರಿಯುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಸಮಾಪನಗೊಳಿಸುವ, ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸುವ ಉದ್ದೇಶ ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿದ್ದರೆ ಮುಂದುವರಿಯುವ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ ಅಥವಾ ಹಾಗೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಬಿಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಪರ್ಯಾಯವಿಲ್ಲ. 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 ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಅವು ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುತ್ತವೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದು.

ಎಸ್‌ಎಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ನಾವು ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪನ್ನು ಚಲಾಯಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂದೇಹವನ್ನು 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 ತಪ್ಪು ಗ್ರಹಿಕೆಯನ್ನು ಪತ್ತೆ ಮಾಡದಿರುವ ಅಪಾಯವು

ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾದ ಅಪಾಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ. ಏಕೆಂದರೆ ವಂಚನೆಯು ಸಂಯೋಜನೆ, ಸುಳ್ಳುಪತ್ರ (ಖೋಟಾ), ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಲೋಪಗಳು, ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬಹುದು.

- ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(3)(ಐ) ರಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜಾರಿಯಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ನಾವು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿದ್ದೇವೆ.
- ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದೆಯೇ, ಲೆಕ್ಕ ಅಂದಾಜುಗಳ ಸಮಂಜಸತೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳ 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, ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದರೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು ನಾವು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದ ಸಾಕ್ಷಿಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗುತ್ತದೆ. 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.

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗುರುತಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ನ್ಯೂನತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಇತರ ವಿಷಯಗಳ ಜೊತೆಗೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಯೋಜಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಮಯ ಮತ್ತೆ ಗುರುತರವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂಶೋಧನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 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.

ಕಾನೂನು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಇತರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ

1. ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 ರ ಉಪ ಪರಿಚ್ಛೇದ (11) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2020 ("ಆದೇಶ") ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಆದೇಶದ 3 ಮತ್ತು 4ನೇ ಕಂಡಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ 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 ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ 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 ಪಟ್ಟಿಯು 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 2014 ರ ನಿಯಮ 7 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಹೊಂದುತ್ತವೆ.

ಇ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ 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 ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ - ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿವಿಧ ಉಪ-ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು.

II. ಕಂಪನಿಯು, ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಭೌತಿಕ ನಷ್ಟವನ್ನುಂಟುಮಾಡುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಉತ್ಪತ್ತಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

III. ಕಂಪನಿಯು, ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ರಕ್ಷಣೆ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

IV. ಎ) ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ, ಹೊರದೇಶದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಹಣವನ್ನು ಮುಂಗಡ ಅಥವಾ ಸಾಲ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ (ಎರವಲು ಪಡೆದ ನಿಧಿಗಳು ಅಥವಾ ಷೇರು ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಮೂಲಗಳು ಅಥವಾ ನಿಧಿಗಳು) ಮತ್ತು ನೇರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿ, ಸಂಸ್ಥೆ, ಅಥವಾ ಅಂತಿಮ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ತನ್ನ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿ, ಹೊರದೇಶದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಹಣವನ್ನು ಮುಂಗಡ, ಸಾಲ ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆ ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ನೇರವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿ, ಸಂಸ್ಥೆ, ಅಥವಾ ಅಂತಿಮ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ). ಸಂದರ್ಭೋಚಿತವಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಉಪ-ಕಲಂ (ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯಗಳು ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

V. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಘೋಷಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

VI. ರೆಕಾರ್ಡಿಂಗ್ ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಿಯಲ್ (ಎಡಿಟ್ ಲಾಗ್) ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಖಾತೆಯ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ (ಖಾತೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 3(1) ರ ನಿಬಂಧನೆಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2023 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 11(ಜಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

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

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003324ಎಸ್

ಸಹಿ/-

ಸಿ.ಎ.ಜಿ. ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 205603

ಯುಡಿಐಎನ್: 23205603ಬಿಜಿಎಸ್ಎಲ್ಇಯು9639

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 27.09.2023

ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ "ಎ"

ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ "ಎ" ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, 2023 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") ಸದಸ್ಯರಿಗೆ (ನಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ 'ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು' ಭಾಗದ ಕಂಡಿಕೆ 1 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವಂತೆ) ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ:

(i) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ:

ಎ) (ಎ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ, ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಪ್ರಮಾಣ, ಸ್ಥಳಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಯಂತಹ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಭೂಮಿ/ಕಟ್ಟಡಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ/ದಸ್ತಾವೇಜು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ/ಕವಿಪ್ರನಿ 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) ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸರಿಯಾದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು, ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು, ಟಿ&ಪಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, (ಅಲೈರಾಗಳು, ಕುರ್ಚಿಗಳು, ಟೇಬಲ್‌ಗಳು 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 ಕೇಬಲ್‌ಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿಲ್ಲ. ಹೀಗಾಗಿ, ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅವುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ನಿಯತತೆ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

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

ಸಿ) ಕಂಪನಿಯ ಬಳಿ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರಗಳು (ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದಿರುವ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಪರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿವೆಯೇ ಎಂಬ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಈ ಕುರಿತು ನಮಗೆ ವರದಿ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಮುಖ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವಿಭಾಗದ ಪ್ಯಾರಾ 1 ಅನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ.

ಡಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳನ್ನು (ಬಳಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಅಥವಾ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಎರಡನ್ನೂ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಿಲ್ಲ.

ಇ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ಬೇನಾಮಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು (ನಿಷೇಧ) ಕಾಯ್ದೆ, 1988 (1988 ರ 45) ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಉಪ-ಕಲಂ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(ii) ಉಗ್ರಾಣ ತಪಶೀಲು ವಿಷಯದಲ್ಲಿ,

ಎ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು, ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಕಾರ್ಯವು ಸಮಂಜಸವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ಗಮನಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿಲ್ಲ.

(ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು, ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಐದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಮಿತಿಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ; ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಆದಾಯಗಳು ಅಥವಾ ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. ಮುಖ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವಿಭಾಗದ ಪ್ಯಾರಾ 1 ಅನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ.

(iii) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ, ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸಾಲದ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು ಅಥವಾ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ, ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ, ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಸೀಮಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಕಲಮು 3(iii) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(iv) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 185 ಮತ್ತು 186 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು, ಭದ್ರತೆ ನೀಡಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

(v) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, 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. ಆ.ವ. 2019-20 ರಿಂದ 2022-23 ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ. 608.68 ಕೋಟಿಗಳವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣವನ್ನು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ (ಠೇವಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 2(1)(ಸಿ) ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಠೇವಣಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು.

(vi) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗೆ ವೆಚ್ಚದ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148(1) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚದ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಇವುಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

(vii) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ:

ಎ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತರಿಗೆ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ಕರ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರ ಯಾವುದೇ ಅನ್ವಯಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತಕರಾರಿಲ್ಲದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ/ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಜಮಾ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, 2023 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.

ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಿವಾದದಿಂದಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ.

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿ	ವಿವಾದವಿರುವ ವೇದಿಕೆ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ, 1961	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	41.29	ಆ.ವ. 2017-18	ಸಿ.ಐ.ಟಿ, (ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳು)
ಒಟ್ಟು		41.29		

- (viii) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ, 1961 (1961 ರ 43) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸರಂಡರ್ ಅಥವಾ ಆದಾಯ ಎಂದು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಹಿಂದೆ ದಾಖಲಾಗದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಲ್ಲ.
- (ix) ಸಾಲ ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ,
- ಎ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲದಾತರಿಗೆ, ಸಾಲಗಳು ಅಥವಾ ಇತರ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಫಲವಾಗಿಲ್ಲ.
- ಬಿ) ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ ಅಥವಾ ಇತರ ಸಾಲದಾತರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಸುಸ್ತಿದಾರ ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ;
- ಸಿ) ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿತ್ತೋ, ಆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕೆ ಬಳಸಿದೆ.
- ಡಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ನಾವು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಹಣವನ್ನು ರೂ. 1,211.74 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಿದೆ.
- ಇ) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹವರ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಘಟಕ ಅಥವಾ ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ.
- ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಂಗ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು ಅಥವಾ ಸಹವರ್ತಿ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭದ್ರತೆಗಳ ಅಡಮಾನದ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿಲ್ಲ.
- (x) ಎ) ಕಂಪನಿಯು, ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರಿದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆ (ಸಾಲ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮೂಲಕ ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(x)(a) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆ ಅಥವಾ ಷೇರುಗಳ ಖಾಸಗಿ ನಿಯೋಜನೆ ಅಥವಾ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾದ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳನ್ನು (ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ, ಭಾಗಶಃ ಅಥವಾ ಏಚ್ಛಿಕವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾದ) ಮಾಡಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(x)(b) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (xi) ಎ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ, 28.29 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ (ಅದರಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ರೂ. 12.63 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ) ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ವಂಚನೆ ಎಸಗಿರುವುದು ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವರದಿಯಾಗಿಲ್ಲ.
- ಬಿ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ 143 ನೇ ಪರಿಚ್ಛೇದದ ಉಪ-ಪರಿಚ್ಛೇದ (12) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xi)(b) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯು ಅರ್ಧವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕೆಂದು ವಿಸ್‌ಬ್ಲೋವರ್ ನೀತಿಯಿದ್ದರೂ, ಅಂತಹ ವರದಿಯನ್ನು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಸ್‌ಬ್ಲೋವರ್ ದೂರುಗಳು ಬಂದಿದ್ದರೆ ನಮಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
- (xii) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 406 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದಕಾರಣ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (xiii) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿ/ಪಕ್ಷಕಾರರೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳು, ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 177 ಮತ್ತು 188 ಅನ್ವಯಿತವಾಗುವೆಡೆಯಲ್ಲೆಲ್ಲಾ

ಸಮಂಜಸ ಪಾಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿವೆ ಹಾಗೂ ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿತ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

- (xiv) ಎ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಷ್ಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರದ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಸ್ವರೂಪಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ;
- ಬಿ) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗಳನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಗಣಿಸಲಿಲ್ಲ, ಹಾಗಾಗಿ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ;
- (xv) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು, ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಅಥವಾ ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xv) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (xvi) ಎ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು, ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯಿದೆ, 1934 (1934 ರ 2) ರ ಪ್ರಕರಣ 45-IJ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ನೋಂದಾವಣೆಗೊಳ್ಳುವ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xvi)(a) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಅಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಅಥವಾ ವಸತಿ ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xvi)(b) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸಿ) ಕಂಪನಿಯು, ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೋರ್ ಇನ್ವೆಸ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಂಪನಿ (ಸಿಐಸಿ) ಅಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xvi)(c) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (xvii) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಗದು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿಲ್ಲ.
- (xviii) ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ರಾಜೀನಾಮೆ ನೀಡಿಲ್ಲ.
- (xix) 31-03-2023 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಅನುಪಾತಗಳು, ಏಜಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಿದ್ಧಿಸುವಿಕೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದಿನಾಂಕಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪಾವತಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇತರ ಮಾಹಿತಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಯೋಜನೆಗಳ ಕುರಿತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜ್ಞಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಯಾವುದೇ ಭೌತಿಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯು ನಡೆದಿದೆಯೇ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು, ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು, ಬಾಕಿ ಬಿದ್ದಾಗ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಸಮರ್ಥವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದ್ದಾರೆ. ಮುಖ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವಿಭಾಗದ ಪ್ರಾರಾ 5 ಅನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ.
- (xx) ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡುವ ಅಥವಾ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ರ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಡಿಕೆ 3(xx)(a) ಮತ್ತು (b) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (xxi) ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಷರತ್ತು (xxi) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಎ ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003324ಎಸ್

ಸಹಿ/-

ಸಿ.ಎ.ಜಿ. ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 205603

ಯುಡಿಐಎನ್: 23205603ಬಿಜಿಎಸ್‌ಎಲ್‌ಇಯು9639

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 27.09.2023



ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸ್ವಾಯತ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ “ಬಿ”

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

2023ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ವಹಿತ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಆ ದಿನಾಂಕ ದಂದಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿದ್ದೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

“ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟೆಡ್ 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, 2013ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ವಿನ್ಯಾಸ, ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿ ಪಾಲಿಸುವುದನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಮತ್ತು ದೃಢ ರೀತಿಯಿಂದ 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 ಚಾರ್ಟೆಡ್ 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 ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪಡಿಸಿರುವಂತೆ 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 ಇತ್ತೀ 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 ಸರ್ವ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ 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) ಸರ್ವ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ 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 ಭೌತಿಕತೆವು ನಿರೂಪಣೆಗಳು ಉಂಟಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳಿದ್ದು, ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಅಸಾಧ್ಯವಾಗಿರಬಹುದಾಗಿದೆ. 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, 2023ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮುಂದೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ:

- (ಎ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ, ಸವಕಳಿ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸುವುದು, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ 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, ಪೇರೋಲ್, 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, 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 177(4) (vii) ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು, ಲೇಣೀದಾರರು, ದೇಣೀದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ವಸೂಲಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕುವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಂಶಗಳ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಬೀರಬಹುದಾದ, ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಭೌತಿಕ ಕೊರತೆಯ ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಭೌತಿಕ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಂತಹ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು 2023ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರೊಂದಿಗೆ “ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟೆಡ್ 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”.

2023ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರೊಂದಿಗೆ, 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
 ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
 ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003324ಎಎಸ್
 ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ.ಜಿ. ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ
 ಪಾಲುದಾರರು

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
 ದಿನಾಂಕ: 27.09.2023

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 205603
 ಯುಡಿಐಎನ್: 23205603ಬಿಜಿಎಸ್‌ಎಲ್‌ಇಯು9639



ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ “ಸಿ”
ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು
1	<p>ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಹೌದು ಎಂದಾದರೆ, ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಹೊರಗಿನ ಲೆಕ್ಕಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ನಿರೂಪಿಸಬಹುದು.</p> <p>ಲೆಕ್ಕಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಸಂಪೂರ್ಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಹಸ್ತಚಾಲಿತವಾಗಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಂತರ ಅವುಗಳನ್ನು ಕ್ಲೌಡ್-ಆಧಾರಿತ ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಗಳ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
2	<p>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.</p> <p>ಸಾಲಗಾರರು ನೀಡಿರುವ ಸಾಲದ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಸಾಲ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಸಾಲದ ಪುನರ್ ರಚನೆ ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
3	<p>ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆಯೇ/ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿಮಾಡಿ.</p> <p>ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ/ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>

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 ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಮೇಲಿನ ನೀತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಫೀಡರು/ಡಿಟಿಸಿ ಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಮಾಪಕಗಳು ವಿದ್ಯುದ್ಯಾಂತ್ರಿಕ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್) & ಸ್ಥಾಯೀ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್) ಸ್ವರೂಪದ್ದಾಗಿದೆ. ನಿರ್ವಹಣಾ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪರಹಿತವಾಗಿದ್ದು, ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಸಂಕೇತಪದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ದರಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಾಗಿ ಅಂತರ್ನಿರ್ಮಿತ ಉರ್ಜಿತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ 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 ಡಿಸೆಂಬರ್-2022 ರವರೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು 23.02.2023 ರಂದು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವ ಕ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗ (ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ) (ಮೊದಲ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2023 ರಂತೆ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರರು ಜನವರಿ-2023 ರಿಂದ ಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಎಫ್‌ಪಿಪಿಸಿಎ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ.



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 ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.

ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಮೇಲಿನ ನೀತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಫೀಡರು/ಡಿಟೆಸಿ ಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಮಾಪಕಗಳು ವಿದ್ಯುದ್ಯಾಂತ್ರಿಕ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್) & ಸ್ಥಾಯೀ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಸ್ಟಾಟಿಕ್) ಸ್ವರೂಪದ್ದಾಗಿದೆ. ನಿರ್ವಹಣಾ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪರಹಿತವಾಗಿದ್ದು, ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ

ಎ ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003324ಎಸ್

ಸಹಿ/-

ಸಿ.ಎ.ಜಿ. ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 205603

ಯುಡಿಐಎನ್: 23205603ಬಿಜಿಎಸ್‌ಎಲ್‌ಇಯು9639

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 27.09.2023

ಅನುಬಂಧ-1

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 ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ	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?	ಇಲ್ಲ
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?	ಇಲ್ಲ
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 ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
17	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ಲೋಪಗಳನ್ನು ಹೊರತರಲಾಗಿದೆಯೇ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಇಲ್ಲ

ಎ ರಾಫ್‌ವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 003324ಎಸ್

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 27.09.2023

ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ.ಜಿ. ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ
ಪಾಲುದಾರರು, ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 205603

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ

2022-23 ರ ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು ಮತ್ತು ಟೀಕೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು :

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1.	<p>ಎ). ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 2- 'ದಾಸ್ತಾನುಗಳು': ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ನಿವ್ವಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣಿತ ವೆಚ್ಚದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಂಚಿಕೆಯಿಲ್ಲದೆ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಿಂದ ಅಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಪರಿಣಾಮವು ಖಚಿತವಾಗಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿವೇಚನಾಶೀಲ ಅಭ್ಯಾಸದ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರ (ಎಸ್‌ಆರ್) ದಂತೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ಸಮಿತಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ, ಇದು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಎಸ್‌ಆರ್ ದರವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಖರೀದಿ ಮೌಲ್ಯ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಪರಿಗಣನೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ (ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ) ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ವಸ್ತುವಿನ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯವು ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮತ್ತು ನೀಡಲಾದ ವಸ್ತುಗಳ ವೈವಿಧ್ಯತೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ತಲುಪಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ದೃಢವಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ದಿನನಿತ್ಯದ ರಶೀದಿ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುವ ಕೆಲಸದ ಪರಿಮಾಣದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡಗಳು 2 ರ ಅನುಷ್ಠಾನವು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿರಬಹುದು, ಇದು ಅವಾಹಕಗಳು, ಪಾಟ್ ಹೆಡ್‌ಗಳು, ಬೋಲ್ಟ್‌ಗಳು, ನಟ್‌ಗಳು, ಸ್ಕ್ರೂಲ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಂತಹ ವಿಭಿನ್ನ ಸ್ವಭಾವದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹೇಗಾದರೂ ಕಂಪನಿಯು ಇಆರ್‌ಪಿ ಪರಿಹಾರಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಆಲೋಚಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ನಿಯೋಜನೆಯು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p> <p>ಇಆರ್‌ಪಿಯನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಿದ ನಂತರ ದಾಸ್ತಾನು/ಯೋಜನೆಗಳ ಉಪ ಕಾರ್ಯವರದಿ, ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ 2 ರಲ್ಲಿರುವ ತೂಕದ ಸರಾಸರಿ ವಿಧಾನದ ಜೊತೆಗೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮರುಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
	<p>ಬಿ) ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 7 - 'ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೇಳಿಕೆ': ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ "ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟ" ಅಂಕಿ ತಪ್ಪಾಗಿದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಇದು ನಿಯಂತ್ರಕ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆಯ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಸೂಕ್ತ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತಿ ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಸೂಕ್ತವಲ್ಲ.</p>	<p>ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರವು ವಿಶಿಷ್ಟವಾಗಿದ್ದು ಭಾಲೆಮಾ-7 ರ ಪ್ರಕಾರ ಉತ್ಪಾದನೆ ಅಥವಾ ಸೇವಾ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮೀಸಲಾದ ಹಣಕಾಸುಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತಿಗೆ ಅಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಯ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದಿದ್ದರೇ ವಿರೂಪಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಗಣಿಸಿದರೆ ಮಾತ್ರ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೇಳಿಕೆಯು ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಯ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆಲ್ಲದ ಸಮನ್ವಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದೊಂದಿಗೆ ಅಧ್ಯಯನ ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಆ.ವ 23-24 ರಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುವುದು.</p>

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಸಿ). ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 16 - 'ಸ್ವತ್ತು ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣ': ಕಿತ್ತುಹಾಕುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀ ಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ವಸ್ತುವಿನ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳೀ ಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಿತ್ತುಹಾಕುವ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಲಯದ ಸ್ವರೂಪದಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಿತ್ತುಹಾಕಲು ತಗುಲುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮಂಜೂರಾತಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಚಟುವಟಿಕೆಯು ಬೃಹತ್ ಮತ್ತು ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕವಾಗಿದೆ.</p> <p>ಅಲ್ಲದೇ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಿತ್ತುಹಾಕಲು ತಗುಲುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ಅಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕೂಡಲೇ ಸಿಗುವಂತೆ ಮಾಡಿರುವುದು ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಅಡ್ಡಿಯಾಗಿದೆ.</p>
	<p>ಡಿ) ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 19 - 'ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು: ಕಂಪನಿಯು 2022-23 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಯಾವುದೇ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವ-19 ಕ್ಕೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಖಾತೆಯ ಹಣಕಾಸು ಹೆಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಮೇಲಿನ ವಿಚಲನದ ಪ್ರಭಾವ/ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸವಾಗಿ, ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣದ ಕಡೆಗಿನ ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೊರಹರಿವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಮುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವೃತ್ತಿಪರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು, ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟುಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸುತ್ತದೆ.</p> <p>ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿ ಆಯೋಗದ ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ, ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳ ಮೂಲಕ ಸಂವಹನ ಮಾಡಲಾದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುತ್ತದೆ.</p>
	<p>ಇ) ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 20 - ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ: ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಆಘಟಕವು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ.</p> <p>ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಎಂ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಕೇ.ಬಿ.ನಿ.ಆ) ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ (@5.28%) ಲಿಖಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಅಂದರೆ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ಮೇಲೆ ಬರೆಯುವ ವಿಧಾನವು ಅಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳಿಂದ ಅಂತಹ ವಿಚಲನ ಪರಿಣಾಮ/ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಬೆವಿಕಂ.,ನ ಅನುದಾನಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಎಂ‌ನಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಅನುದಾನದಿಂದ ಮಾಡಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಸ್ಥಾಪನ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದೆ ಮತ್ತು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅಂತಹ ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಸ್ಲ್ಯಾಬ್ ಶೇ. 5.28 ಆಗಿದೆ.</p> <p>ಇದರ ಹೊರತಾಗಿ ಶೇ. 95 ರಷ್ಟು ಕಂಪನಿಗಳ ಆಸ್ತಿ ಮೂಲವು ಶೇ. 5.28 ಸ್ಲ್ಯಾಬ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುತ್ತದೆ, ಏಕೆಂದರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನ ಸೇರಿದಂತೆ ಅನುದಾನದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯ ರೈಟ್‌ಬ್ಯಾಕ್ ಅನ್ನು ಸಹ ಶೇ. 5.28 ರಂತೆ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಏಕೆಂದರೆ ಇದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ.</p>
	<p>ಎಫ್) ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 23 - ಎರವಲು ವೆಚ್ಚ: ಒಂದು ಘಟಕವು ಆ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಅರ್ಹತಾ ಸ್ವತ್ತಿನ ಸ್ವಾಧೀನ, ನಿರ್ಮಾಣ ಅಥವಾ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗಿರುವ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಒಂದು ಘಟಕವು ಇತರ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅರ್ಹವಿರುವ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಸಲು ಸಿದ್ಧವಾದ ನಂತರ ಅದು ಉಂಟು ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾಗುವವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಉಂಟಾದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಇದನ್ನು</p>	<p>ವಿಶೇಷ ಯೋಜನೆಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಮೀಸಲಿಡಲಾದ ಕೆಲವು ಸಾಲಗಳು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಏಜೆನ್ಸಿಯಿಂದ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಮಾತ್ರ ಸಾಲವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಾಗಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಸಾಲ ನೀಡುವ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಿದ ನಂತರ ಮತ್ತು ಸಾಲವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಮಾತ್ರ ಪಡೆಯುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ಮಧ್ಯೆ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ವಂತ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳಿಂದ ಅಂತಹ ಪರಿಮಾಣಕ್ಕೆ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತದೆ.</p>

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವದಿಂದ ಅಂತಹ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮ/ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕೆಲವು ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚದ ಎದುರಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯಂತೆ, ಯೋಜಿತ ಯೋಜನೆಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಉಪ ಪ್ರಾಂಶುಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸಿದಾಗ ಮಾತ್ರ, ಯೋಜನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತದೆ.</p> <p>ಆದ್ದರಿಂದ, ಅಂತಹ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊರಹರಿವಿನ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಖಚಿತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ ವಿವೇಕವಾಗಿ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡುವವರೆಗೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ತಲುಪುವವರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚದ ಎದುರಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.</p>
ಜಿ).	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 36-'ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ': ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳಬಹುದು ಎಂಬ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆ ಇದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಒಂದು ಘಟಕವು ನಿರ್ಣಯಿಸುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದರೆ, ಘಟಕವು ಸ್ವತ್ತಿನ ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟ/ಲಾಭಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಅದನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ಮಾನದಂಡದಿಂದ ಅಂತಹ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮ/ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದ ಸ್ವರೂಪವು ಸ್ವತಃ ರೂಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ, ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ವಾರೆಂಟ್ ರಚನೆಯಲ್ಲಿ ಪುನರಾವರ್ತನೆಯು ಉಳಿಯುವುದಿಲ್ಲ. ಚಟುವಟಿಕೆಯು ಬಹುಮುಖವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಯಲ್ಲಿ ನಿರಂತರತೆಯನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿಫಲವಾದ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಬೇಡಿಕೆಯಿದೆ. ಮಧ್ಯಂತರ ಕ್ರಮವಾಗಿ, ಅಂತಹ ವಿಫಲ ಸಾಧನಗಳ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಮೂಲದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ತಪಶೀಲು ಗುಂಪಿಗೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ/ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
ಹೆಚ್)	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 2: - 'ತಪಶೀಲುಗಳು': ಕಂಪನಿಯು 2019-20 ಮತ್ತು 2020-21 ರ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 65,58,581 ಮೆಟ್ರಾಫಂಗಳಿಗೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಈ ಪೈಕಿ 21,60,085 ಮೆಟ್ರಾಫಂಗಳನ್ನು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.215.61 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಅದನ್ನು ಆದಾಯವನ್ನಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ 43,98,496 ಮೆಟ್ರಾಫಂಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ದಾಸ್ತಾನಾಗಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಆರ್‌ಇಸಿಗಳು ಭಾ.ಲೆ.ಮಾ 2 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತಪಶೀಲುಗಳ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನವನ್ನು ಪೂರೈಸಿದರೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರತಿ ಆರ್‌ಇಸಿಗೆ 1000 ರೂ ದರದಂತೆ (ಒಂದು ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ಸಮಾನ) ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದರೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವು 439.85 ಕೋಟಿ ರೂಗಳು ಆಗುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಮೂಲ ಬೆಲೆ (ಪ್ರತಿ ಆರ್‌ಇಸಿಗೆ ರೂ1000/) ಮತ್ತು ಸವಾಲು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ಬೆಲೆಯ ನಡುವೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವುದರಿಂದ, ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿರುವ 4398496 ಮೆಟ್ರಾಫಂ ಗಾಗಿ ದರದ ಸ್ಥಿತಿಗಣಕರಣವು ಖಚಿತವಾಗಿಲ್ಲ, ಅಂತಹ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>
ಐ)	<p>ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 109 - 'ಹಣಕಾಸು ಉಪಕರಣಗಳು': ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಹಣದ ಹರಿವಿನ ಒಪ್ಪಂದದ ಹಕ್ಕುಗಳು ಮುಕ್ತಾಯ ಗೊಂಡಾಗ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದಾಗ ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆಯು ಮಾನ್ಯತೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹತೆ ಪಡೆದಾಗ ಮಾತ್ರ ಒಂದು ಘಟಕವು ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯ ಮಾನ್ಯತೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಬಹುದು.</p> <p>-ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1024 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬಹುಕಾಲದಿಂದ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಸಹಾಯಧನವೆಂದು</p>	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಇಂತಹ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಬಿಡುಗಡೆ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಸತತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಈ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು..</p>

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಅದರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯು ಅನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿ ರುವುದರಿಂದ, ಇದು ಸೂಕ್ತ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಕರೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭವನ್ನು ಮೇಲ್ಕಂಡ ಹಣದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅತಿಯಾಗಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.</p> <p>- ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ದಿ. 01.08.2008 ರಿಂದ ರೂ. 260.09 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಅದರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯು ಅನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಇದು ಸೂಕ್ತ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಕರೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭವನ್ನು ಮೇಲ್ಕಂಡ ಹಣದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅತಿಯಾಗಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ</p>	
	<p>ಜೆ) ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 116 - 'ಭೋಗ್ಯಗಳು': ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 116 ರ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಬಳಕೆಯ ಆಸ್ತಿ (ಆರ್‌ಒಯು ಆಸ್ತಿ) ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಮಾನದಂಡದಿಂದ ಅಂತಹ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮ/ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕೆಲವು ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಭೋಗ್ಯಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಪೊರೇಟೇಷನ್‌ನ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ವಿಭಜಿಸಲಾಗಿದೆ) ಮತ್ತು ವಿವೇಕದ ಪ್ರಕಾರ ಕರಾರಿನ ಅವಧಿಯ ಒಪ್ಪಿಗೆಯ ಕಾಲಾವಧಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಋಣಮುಕ್ತ ಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
	<p>ಕೆ) ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು 105 ರ ಪ್ರಕಾರ- ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ, ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಇಡಲಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಮಾನದಂಡದಿಂದ ಅಂತಹ ವಿಚಲನದ ಪರಿಣಾಮ/ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸವಾಗಿ, ನಿರುಪಯುಕ್ತ ವಸ್ತುಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿ ನಡೆಯುವವರೆಗೆ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಬರೆಯಲ್ಪಟ್ಟ ಮೌಲ್ಯ/ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>ನಿರುಪಯುಕ್ತ ವಸ್ತುಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವಾಗ, ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು "ಅದಾಯ" ಅಥವಾ "ವೆಚ್ಚಗಳು" ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಆಧಾರಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಅಂತಹ ಅದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ಅತ್ಯಲ್ಪವಾಗಿದೆ.</p>
<p>2.</p>	<p>ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ/ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ಸಮನ್ವಯ: ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ. 31-03-2023 ರಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿ, ಕವಿನಿನಿ, ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮತ್ತು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>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.</p> <p>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 ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳು, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳು, ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪಡೆಯಲೂ ಸಹ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>



ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
3.	<p>ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತಿ: ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ III ರ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡಿರದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು:</p> <ul style="list-style-type: none"> ● ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಎರವಲುಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಲ್ಲದೆಯೇ ಅಥವಾ ಸಮನ್ವಯ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ವಸ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಕಾರಣಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ಬಹಿರಂಗ ಪಡಿಸಿಲ್ಲ. ● ಕಂಪನಿಯೊಂದಿಗೆ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. 	<p>ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಾರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮಾಸಿಕ ಆದಾಯದೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವುದು ಕಡ್ಡಾಯವಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಸಾರಾಂಶವನ್ನು ಸಮರ್ಥಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>2002-03 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ವಿತರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸಂಬಂಧ ಪೋಷಕ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಕವಿಪ್ರಾನಿ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕಿಸಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
4.	<p>ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾಳಜಿಯಾಗಿ</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದ್ದು ಅದರ ನಿವ್ವಳಮೌಲ್ಯವು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಾಶವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 1767.49 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.2919.54 ಕೋಟಿಗಳು) ಸಮಗ್ರ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ. ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಮೀರಿದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿರಬಹುದು. ಈ ಸ್ಥಿತಿಯು ವಸ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊಡುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಸೌಕರ್ಯ ಪತ್ರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾಳಜಿಯಾಗಿ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾದ ಅನುಮಾನವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುತ್ತದೆ.</p> <p>ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಈ ಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಾಕಷ್ಟು ಬೆಂಬಲವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸಮರ್ಥಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಮುಂದುವರಿಕೆಯನ್ನು ಧೃಢೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಈ ಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಾಕಷ್ಟು ಬೆಂಬಲವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸಮರ್ಥಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಮುಂದುವರಿಕೆಯನ್ನು ಧೃಢೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.</p> <p>ಈ ಕಠೋರ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಹೋಗಲಾಡಿಸಲು, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರಿಸಲಿದೆ.</p>
5.	<p>ಷೇರು ಅರ್ಜಿಯ ಹಣ</p> <p>ಆ.ವ 2019-20 ರಿಂದ ಆ.ವ 2022-23 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕ್ವಿಟಿ ಹೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ರೂ.608.08 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಷೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಇದು ಕಂಪನಿಗಳ (ಠೇವಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 2(1) (c) (vii) ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಗಣಿಸಿದ ಠೇವಣಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾಯಿದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 76A ಪ್ರಕಾರ ಉಲ್ಲಂಘನೆಗಾಗಿ ಶಿಕ್ಷೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:</p>	<p>ಷೇರು ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಈಗಾಗಲೇ ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆ.ವ 2022-23 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಹೂಡಿಕೆಯಾದ ಸ್ವಾಮ್ಯ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಆ.ವ 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.</p>

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<ul style="list-style-type: none"> • ರೇವಣಿ ಮೊತ್ತದ ಹಿಂಪಾವತಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಒಂದು ಕೋಟಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರದಂತೆ ಅಥವಾ ರೇವಣಿ ಮೊತ್ತದ ದುಪ್ಪಟ್ಟು ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು, 10 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತೃತವಾಗುವಂತೆ ದಂಡವನ್ನಾಗಿ ವಿಧಿಸಬಹುದು. • ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪ ಎಸಗುವ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ಅಧಿಕಾರಿಯು ಏಳು ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಬಹುದಾದ ಜೈಲು ಶಿಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಇಪ್ಪತ್ತೈದು ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿಲ್ಲದ ಆದರೆ ಎರಡು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಬಹುದಾದ ದಂಡದೊಂದಿಗೆ ಶಿಕ್ಷೆಗೆ ಗುರಿಯಾಗುತ್ತಾರೆ. 	
6.	<p>ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 2.6 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು</p> <p>ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಡಿಕೆ ನಂ.2.6 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 50,000/ ರೂ.75,000 (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಮಿತಿ) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ, ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ರೂ. 1,022.51 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು (ಕಂಡಿಕೆ 2.6 ಪರಿಶೀಲಿಸಿ) ಮಿತಿ ಮತ್ತು ಆಯಾ ನಿಗಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಮೀರಿ ಈ ವೆಚ್ಚದ ಮರುಪಾವತಿಯ ಕುರಿತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಧಾರದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಆಯಾ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸಮರ್ಥಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿಲ್ಲ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬೇಕಾದ ಕಾರಣ ಈ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಅಗತ್ಯವಿದೆಯೇ ಎಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಬಂಡವಾಳದ ಹೊರಹರಿವಿನ ಪರಿಗಣನೆಗಾಗಿ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಸಮಾಜ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಗಮದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
7.	<p>ಅಂತರ ಶಾಖೆಯ ಖಾತೆಗಳು:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ಅಂತರ ಶಾಖೆಯ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 9 ರನ್ವಯ 31.03.2023 ರಂತೆ ರೂ.41.03 ಕೋಟಿಗಳ (ಜಮೆ) ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸಮನ್ವಯವು ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ ಕುರಿತು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. • ಎನ್‌ಡಿಎಸ್‌ಪಿಎಸ್ ಕೊಡುಗೆಗೆ ರೂ.5.96 ಕೋಟಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಆ.ವ 2014 ರಿಂದ ಹೆಚ್‌ಒ ನಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬೆವಿಕಂ ಪಿಂಚಣಿ ವಿಭಾಗದ ರಚನೆಯ ಮೊದಲು). ಇದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಬೆವಿಕಂ ಹೆಚ್‌ಒ ನಡವಿನ ವವಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸಮನ್ವಯವು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ ಕುರಿತು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. 	<p>ಅಂತರ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವು ಕನಿಷ್ಠವಾಗಿರುವಂತೆ ಕ್ರಮವಹಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಅಂತರ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮವನ್ನು ಆ.ವ 2023-24 ರಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
8.	<p>ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 8.3 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕವಿನಿನಿಯಿಂದ ರೂ. 2,278.95 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಇದನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವಂತೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ಮನ್ನಾಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ಸಿಕ್ಕಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ಕಂಡ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದು ತಪ್ಪಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಅಂತಿಮ ಫಲಿತಾಂಶ ಬಾಕಿಯಿರುವುದರಿಂದ ಕವಿನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ. 2,278.95 ಕೋಟಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕ್ರಮವು ಬಾಕಿಯಿರುವ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
9.	ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ ಬಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ರೂ.88.46 ಕೋಟಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನೀಡದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.8.11 ಅನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ. ಪರಿವರ್ತನೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಅನುಮೋದನೆ ಸಿಗದಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ಕಂಡ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದು ತಪ್ಪಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ಅನುದಾನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಆರ್‌ಇಸಿಯೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಸಂವಹನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುವುದು.

2022-23 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ, ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿರುವ ಅವಲೋಕನ/ ಟೀಕೆಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಪ್ರತ್ಯುತ್ತರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	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 ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು 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 ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ನಿಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನವಾಗಿ ಪುಸ್ತಕಗಳಿಗೆ ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹೊಂದಲು 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 ರೀತಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು (ವಿವಿಧ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳ), ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಹಾಲಿ ಇರುವ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳು 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 ಮತ್ತು ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತದೆ. ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ, ವಿಭಾಗೀಯ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರತ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಕಂಡುಬಂದ ಅಧಿಕ ಪಾವತಿ ಅಥವಾ ಅನಿಯತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಆರ್‌ಪಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಟ್ರಿಯಲ್‌ನೊಂದಿಗೆ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಮರುಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಬಲಪಡಿಸಿದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು. ಇದು ಪ್ರಗತಿ ಘಟಕ (ಮಾಡ್ಯೂಲ್)	
ಡಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕೇಕರಣ, ಪೇ ರೋಲ್, ತಪಶೀಲು, ಕೆಪೆಕ್ಸ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ 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, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 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. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಪರವಾನಗಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ, ಅಪಾಯದ ಬೆಳವಣಿಗೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಸತತವಾಗಿ ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 177(4)(vii) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಲು ಅವಲೋಕಿಸುತ್ತದೆ.
ಎಫ್)	ದೇಣೀದಾರರು, ಲೇಣೀದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ವಸೂಲಾತಿ ಇತ್ಯಾದಿ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.	ದೇಣೀದಾರರು, ಲೇಣೀದಾರರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಬರಾಜು ದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಗ್ರಾಹಕರು/ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಇವರಿಂದ/ಇವರಿಗೆ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು, ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸುವ, ಎಲ್ಲಾ ಸಕ್ಷಮ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿ ಹಾಗೂ ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲನೆಗೊಳಪಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳು, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳು, ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಪಾರ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿರುವುದರಿಂದ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪಡೆಯಲೂ ಸಹ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.

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

1. ಕಂಪನಿ ಅವಲೋಕನ:

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ('ಬಿ.ವಿ.ಕಂ'. ಅಥವಾ 'ಕಂಪನಿ'), ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 1956ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿತಗೊಂಡ ಕಂಪನಿಯಾಗಿ, 30ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2002ರಂದು ರಚನೆಗೊಂಡು, 1ನೇ ಜೂನ್ 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಬಿ.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, ಬಿ.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 ಬಿ.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 ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಅಂತಿಮ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕೆಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಇದನ್ನು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿ ಅಂತಿಮವೆಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ 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. ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಕ.ವಿ.ಮಂಡಳಿ/ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ 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 ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕ.ವಿ.ಮಂಡಳಿ/ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಕೈಪಿಡಿ/ ಸಂಪುಟಗಳು/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 ಕ್ಷೇಮಗಳು.

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 ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಾಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪಡಿಸಲ್ಪಡುವ 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 ಕೆಬಲ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿಧಿಸಿರುವ ಶೇಕಡಾವಾರು ಸವಕಳಿಗೆ ಸಮನಾದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು, ಅನುದಾನ/ಸಹಾಯಧನ/ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು 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 ಬಡ್ಡಿಯಂತೆ 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 ಪುನರ್ನಿರ್ಮಿಸಿಗೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವೆಚ್ಚವು 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 IIರ 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, ಕೇ.ಎ.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, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು, 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 ಅಜಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನವೀಕರಣ ಅಥವಾ ಆಧುನೀಕರಣದಿಂದಾಗಿ ಆದ ವೆಚ್ಚದಿಂದ, ಹಾಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ಬಾಳಿಕೆಯ 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 ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸುವುದಿಲ್ಲ. 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 ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಿತ ಮೊಬಲಗಿನ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು, ಆ ಆಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿ ಅಥವಾ ಋಣಮುಕ್ತತೆಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಮೀರದ ಹಾಗೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರೆಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲಿತ ಮೊಬಲಗಿನ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವತನೆಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು

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 ನಂತರವಷ್ಟೆ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

11. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚ

ಸಾಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಪಡೆಯುವಿಕೆಗಾಗಿ ಭರಿಸುವ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚಗಳು ನೇರವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನತೆ, 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 ವೆಚ್ಚಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

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 ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಅಂದಾಜು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವು, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕೃಷಿ ಫೀಡರುಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದು 10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳ ಇಡೀ ಪ್ರವರ್ಗದಿಂದ ಹೊರತೆಗೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರತಿ ಕೃಷಿ 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 ನಿರ್ದರಿಸುವಾಗ 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 ಪಂಪುಸೆಟ್ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಆ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ 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.

- z 2 ವರ್ಷ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ : 75%
- z 1 ರಿಂದ 2 ವರ್ಷದೊಳಗಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ : 50%
- z 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-ವಸ್ತು/ಐಪಿಪಿಗಳು/ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳು/ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪೂರೈಕೆದಾರರು/ ಮಾರಾಟಗಾರರು ಹಾಗೂ ಅಂತರ-ವಸ್ತುಗಳ 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.

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

ವಾಸ್ತವಿಕ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಗಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪುನರ್ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಯೋಜಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮರುಗಳಿಕೆಗಳನ್ನು (ನಿವೃತ್ತ 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 ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ತದನಂತರದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

16. ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ 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 ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿಲ್ಲಾ, ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಭವಿಷ್ಯತ್ ಹಣ ಹರಿವನ್ನು ರಿಯಾಯಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುವುದು ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸಿರುವೆಡೆ, ಉದ್ಭೂತ 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. ಇದರ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿನ ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡು ಬಂದ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅದರ ತೆರಿಗೆ ಆಧಾರಗಳ ನಡುವೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

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

ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಬಳಕೆಗೊಳಪಡಿಸಬಹುದಾದದ್ದಕ್ಕೆ 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 ಸಿದ್ಧತೆಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಭಾವ್ಯತೆ ಇಲ್ಲ ಎನ್ನುವ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಇಳಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

18. ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ:

ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ತೆರಿಗೆಗೂ ಮುನ್ನದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)ವನ್ನು ನಗದು ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲದ 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

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

ಮುಂದಿನವುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

- ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ದರ
- ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ

ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ

ಕಂಪನಿಯ 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 ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ, ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಆದಾಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುವುದು.

ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ತದನಂತರದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು ಮುಂದಿನಂತೆ ಅವುಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತವೆ:

ಎ. ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ 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 ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ 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

ಗೇಣೇದಾರರಾಗಿ

ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಒಡೆತನಗಳ ಅಪಾಯಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಗೇಣೇದಾರರು 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 ಅಧರಿಸಿ, ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯ

ಗೇಣೇದಾರರಾಗಿ

ಭೋಗ್ಯದಾರರು ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯದಾರಿಕೆಗಳನ್ನು, ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಕನಿಷ್ಠ ಭೋಗ್ಯ ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಬೇಕು. ಗೇಣೇದಾರರ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನೇರ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಮೊಬಲಗಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಭೋಗ್ಯದ ಕನಿಷ್ಠ 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, ಬಿ.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. ಬಿ.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.



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

ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದೆ:

(ಎ) ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ, ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನೆಯಲ್ಲಿ 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 ಕೆಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ತಡ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ, ಪ್ರಕಟಣೆ ವೆಚ್ಚ, ಪಾವತಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಅಂಶಗಳನ್ನು "ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್" ಪ್ರಮಾಣದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಬಿಲ್ ಆಧರಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

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

ಸರ್ಕಾರದ 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/ಕೆಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ/ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ./ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದಿತವಾದ ವಾಣಿಜ್ಯ/ ಪ್ರಾರ್ಥನಾರ್ಥಿ 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
ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರಂದಿಗೆ ಇರುವುದು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಂದಿಗೆ ಇರುವುದು (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
I	ಆಸ್ತಿಗಳು			
1	ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(ಅ)	ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣ	2.3	19,052.16	16,536.42
(ಬಿ)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	2.4	614.71	1,031.28
(ಸಿ)	ಭೋಗ್ಯ	2.3	1.93	1.93
(ಡಿ)	ಇತರೆ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.3ಎ	6.09	13.29
(ಇ)	ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.4ಎ	89.39	87.84
(ಎಫ್)	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(i)	ಹೂಡಿಕೆ	2.5	0.01	0.01
(ii)	ಸಾಲಗಳು	2.6	1,035.31	1,181.09
(ಜಿ)	ಇತರೆ ಅಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.8	294.48	377.31
	ಒಟ್ಟು (1)		21,094.07	19,229.17
2	ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(ಅ)	ತಪಶೀಲು	2.9	337.39	220.56
(ಬಿ)	ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು			
(i)	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	2.10	10,089.35	8,858.45
(ii)	ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	2.11	94.78	187.77
(iii)	ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಇತರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	2.11ಎ	184.50	158.39
(iv)	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	2.12	2,145.98	1,950.59
(ಸಿ)	ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.13	22.77	31.66
	ಒಟ್ಟು (2)		12,874.78	11,407.42
3	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇಡಲಾದ ಆಸ್ತಿ	2.14	61.79	84.97
	ಒಟ್ಟು (3)		61.79	84.97
4	ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (1+2+3)		34,030.64	30,721.56
5	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು	2.15	2,584.64	3,273.33
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಲೆಕ್ಕದ ಶಿಲ್ಕು (4+5)		36,615.28	33,994.89
II	ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
1)	ಈಕ್ವಿಟಿ			
(ಅ)	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	2.16	1,343.54	1,343.54
(ಬಿ)	ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ		(3,871.27)	(2,230.25)
	ಒಟ್ಟು (1)		(2,527.73)	(886.71)
2)	ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(ಅ)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(i)	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	2.17	9,599.35	7,863.01
(ii)	ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು (ಎ+ಬಿ)	2.23ಎ	4,248.72	-
ಎ)	ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು		-	-
ಬಿ)	ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು		4,248.72	-
(iii)	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.18	5,515.67	5,120.94
(ಬಿ)	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	2.19	99.60	94.51
(ಸಿ)	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	2.20	4,764.31	4,277.30
(ಡಿ)	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ನಿವ್ವಳ)	2.7	430.93	337.27
(ಇ)	ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.21	397.92	366.92
	ಒಟ್ಟು (2)		25,056.50	18,059.95
3)	ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(ಅ)	ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
(i)	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	2.22	5,782.76	5,761.28
(ii)	ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು (ಎ+ಬಿ)	2.23	7,093.31	9,963.21
ಎ)	ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು		278.22	10.42
ಬಿ)	ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಗಳು		6,815.09	9,952.79
(iii)	ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.24	726.29	610.64
(ಬಿ)	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	2.25	15.26	16.15
(ಸಿ)	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	2.20	281.22	251.49
(ಡಿ)	ಚಾಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.26	(59.51)	(58.77)
(ಇ)	ಇತರೆ ಚಾಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2.27	247.19	277.65
	ಒಟ್ಟು (3)		14,086.52	16,821.65
4.	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (2+3)		39,143.01	34,881.60
5.	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (1+4)		36,615.28	33,994.89

ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಷಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ 003324S

ಸಹಿ/-
(ನಿಎ ಜಿ ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ)
ಪಾಲುದಾರರು (ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 205603)

ಸಹಿ/-
(ಸುಮ .ಜಿ.ಪಿ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ/-
(ದರ್ಶನ್ .ಜಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/-
(ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ರೇಖಾ ಹೆಚ್.ಆರ್.)
ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಲೆ&ಐ)



ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
I	ಆದಾಯ			
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ	2.28	26,235.49	21,605.91
	ಇತರೆ ಆದಾಯ	2.29	230.83	147.50
	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ		26,466.32	21,753.41
II	ವೆಚ್ಚಗಳು			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	2.30	22,334.90	17,617.30
	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.31	261.88	216.55
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚ	2.32	2,012.11	1,583.05
	ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	2.33	1,228.96	1,058.51
	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತ ವೆಚ್ಚ	2.34	1,053.95	910.38
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	2.35	559.67	661.64
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚಗಳು		27,451.46	22,047.44
III	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ		(985.14)	(294.03)
	ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು	2.36	-	-
IV	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ		(985.14)	(294.03)
V	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			
	ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ			
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ		93.66	(16.29)
VI	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ		(1,078.80)	(277.74)
	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ	2.37	(688.69)	(2,641.80)
	ಆ ಅವಧಿಗೆ ಲಾಭ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ		(1,767.49)	(2,919.54)
	ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ :			
	ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ತರುವಾಯ ಪುನರ್ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಅಂಶಗಳು			
	ನಿವ್ವಳ ವಿವರಿಸಿದ ಲಾಭದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮರುಪರಿಶೀಲನೆ			
VII	ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಇತರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ / (ನಷ್ಟ), ತೆರಿಗೆಯ ನಿವ್ವಳ		(1,767.49)	(2,919.54)
VIII	ಆ ಅವಧಿಗೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ			
IX	ನಿಯಂತ್ರಣದ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)			
	ಮೂಲ/ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ		(8.03)	(2.07)
X	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)			
	ಮೂಲ/ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ		(13.16)	(21.73)

ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಷಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ 003324S
ಸಹಿ/-
(ಸಿಎ ಜಿ ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ)
ಪಾಲುಡಾರು (ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 205603)

ಸಹಿ/-
(ಸುಮ .ಜಿ.ಪಿ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ/-
(ದರ್ಶನ್ .ಜಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/-
(ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಸಹಿ/-
(ರೇಖಾ ಹೆಚ್.ಆರ್.)
ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಲೆ&ಜಿ)

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪಟ್ಟಿ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚೆ ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟ	(1,673.83)	(2,935.83)
ಹೊಂದಾಣಿಕೆ :		
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		
ಸವಕಳಿ	1,335.17	1,161.87
ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ	1,126.52	1,066.40
ವಿಶೇಷ ಅಂಶಗಳು	-	-
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	128.59	40.59
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ		
ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ		
ಅನುದಾನಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯ ನಿವಾರಣೆ (ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ)	(281.22)	(251.49)
ಇತರೆ ಆದಾಯ		
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	(93.66)	16.29
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭ	541.57	(902.17)
ಹೊಂದಾಣಿಕೆ :		
ತಪಶೀಲುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	(116.84)	32.57
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	(1,359.50)	396.52
ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	-	-
ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಅಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	228.61	(326.80)
ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಇತರ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	(26.11)	(39.01)
ಇತರೆ ಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	525.37	2,455.94
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	(31.20)	(67.53)
ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	124.65	15.84
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯವಹಾರ (ಚಾಲಿತ ಮತ್ತು ಅಚಾಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು)	1,378.82	1,394.75
ಇತರ ಚಾಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	(229.11)	244.82
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	(0.89)	(1.21)
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	5.09	16.86
ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	394.73	214.47
ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಯ ನಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭ	1,435.20	3,435.03
ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳು	-	-
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದಿನ ಒಳಹರಿವು (ಎ)	1,435.20	3,435.03
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ (ನಿವ್ವಳ)	(3,562.49)	(3,214.26)
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ	415.02	20.23
ಹೂಡಿಕೆಗಳು		
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದಿನ ಹೊರಹರಿವು (ಬಿ)	(3,147.46)	(3,194.02)
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು		
ಬಂಡವಾಳ/ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	126.47	53.18
ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	-	-
ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	-	-
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	1,736.34	519.98
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	21.48	(236.97)
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ/ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪ್ರಚಲಿತ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳು	344.75	135.15
ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ	(1,126.52)	(1,066.40)
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಂತಿಗೆ	516.75	402.16
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿವ್ವಳ ನಗದು (ಸಿ)	1,619.27	(192.91)
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ -	(92.99)	48.10
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ನಗದು [(ಎ)+(ಬಿ)+(ಸಿ)]	187.77	139.67
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	187.77	139.67
ಮುಕ್ತಾಯ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು :	94.78	187.77

ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಷಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ 003224S
ಸಹಿ/-
(ಸಿಎ ಜಿ ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ)
ಬಾಬುದಾರರು (ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 205603)

ಸಹಿ/-
(ಸುಮ .ಜಿ.ಪಿ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ/-
(ದರ್ಶನ್ .ಜಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/-
(ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ರೇಖಾ ಹೆಚ್.ಆರ್.)
ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಲೆಡಿಐ)



ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
2023 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪಟ್ಟಿ

ಎ. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	2023 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	2022 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	1,343.54	1,343.54

ಬಿ. ಇತರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಗಳಿಕೆಗಳು	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	ಒಟ್ಟು
ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಅವಧಿಯ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	(2,712.46)	482.21	(2,230.25)
ಆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯ	(1,767.49)	-	(1,767.49)
ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ		126.47	126.47
ವಿತರಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ		-	-
ಲಾಭಾಂಶಗಳು		-	-
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು		-	-
ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಸಲಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು		-	-
2023 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇದ್ದ ಶಿಲ್ಕು	(4,479.94)	608.68	(3,871.27)

ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಷಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ 0033245
ಸಹಿ/-
(ಸಿಎ ಜಿ ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ)
ಪಾಲುದಾರರು (ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 205603)

ಸಹಿ/-
(ಸುಮ .ಜಿ.ಪಿ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ
ಸಹಿ/-
(ದರ್ಶನ್ .ಜಿ)
ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/-
(ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಸಹಿ/-
(ರೇಖಾ ಹೆಚ್.ಆರ್.)
ಮುಖ್ಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಲೆ&ಇ)

ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3 : ಆಸ್ತಿ, ಸಾವಧಿ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣ

2023 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಬಿಡ್ಡಿಗಳ ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಅಸ್ತಿಯ ವರ್ಗ	ಛೂಮಿ ಮತ್ತು ಪಕ್ಕಗಳು	ಕಟ್ಟಡಗಳು	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ಫೈರ್ ಲೈನ್, ಚರಂಡಿ, ಒಳ ಚರಂಡಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಚಾರಣೆಗಳು	ವಾಹನಗಳು	ಪೀಠೋಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಸ್ಥಾವರ ಒಯ್ಯುತ್ತಿರುವ ಕರಣ, ಪರಿವಾಹನಗಳು & ಕೇಬಲ್‌ಗಳು, ವಾಹನಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ	ಒಟ್ಟು	ಛೂಮಿ ಮತ್ತು ಪಕ್ಕಗಳು (ಛೋಗ್)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದೆ ಇರುವ ವ್ಯಯ	1.4.2022 ರಂದು ಇದ್ದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.9	16.2	10.1	
	ಸೇವಾಡ್ಡುಗಳು ಕಡಿತಗಳು	-	56.53	0.66	0.81	726.33	3,299.71	6.32	2.12	2.39	4,094.88	-	4094.88	
ಸವಕಳಿ	1.4.2022 ರಂದು ಇದ್ದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	18.21	402.65	7.92	8.88	4,524.10	17,980.91	44.89	25.21	26.00	23,038.78	85.98	23,124.76	
	ಸೇವಾಡ್ಡುಗಳು ಕಡಿತಗಳು	-	458.97	8.58	9.69	4,943.76	21,152.75	51.11	27.16	28.04	26,698.26	84.65	26,782.91	
ನಿಷ್ಕಳ ಅಸ್ತಿ	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	18.21	373.25	4.82	8.23	3,472.76	15,042.76	24.52	14.96	16.62	18,976.13	76.03	19,052.16	
	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	18.21	331.59	4.52	7.73	3,222.00	12,815.25	20.91	14.22	16.00	16,450.44	85.98	16,536.42	
ಸವಕಳಿ	1.4.2022 ರಂದು ಇದ್ದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	12.1	12.2	12.3	12.4	12.5	12.6	12.7	12.8	12.9	12.9	8.62	12.100	
	ಸೇವಾಡ್ಡುಗಳು ಕಡಿತಗಳು	-	71.06	3.40	1.15	1,302.11	5,165.67	23.98	10.99	9.99	6,588.35	-	6,588.35	
ನಿಷ್ಕಳ ಅಸ್ತಿ	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	-	14.72	0.36	0.31	253.39	1,039.22	2.70	1.34	1.55	1,313.60	8.62	1,322.22	
	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	-	0.07	-	0.00	84.49	94.90	0.09	0.14	0.12	179.81	-	179.81	
ನಿಷ್ಕಳ ಅಸ್ತಿ	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	-	85.72	3.76	1.46	1,471.00	6,109.99	26.59	12.20	11.42	7,722.13	8.62	7,730.75	
	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	-	85.72	3.76	1.46	1,471.00	6,109.99	26.59	12.20	11.42	7,722.13	8.62	7,730.75	

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1. ಕಂಪ್ಯೂಟರಿನಲ್ಲಿ ನೋಡಿಸಿಯಂತೆ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿರುವ ಅಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. 2. ನೇರ್ವಡೆಯು ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆಯ ನಂತರ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಅಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. 3. ಕಡಿಮೆ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆಗಾಗಿ ಅಸ್ತಿಗಳ ವಾಗವಸಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

4. ಅಸ್ತಿಗಳ ನೇರ್ವಡೆ/ಕಳಚುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ಸವಕಳಿಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು : (ಎ) ಅಂತರ ಘಟಕ ವಾಗವಸಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು ಮತ್ತು (ಬಿ) ಇತರ ಅಂಶಗಳು.

2023 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3 ಎ : ಇತರೆ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು		ಇತರೆ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು
1	ಆಸ್ತಿಯ ವರ್ಗ	ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಾಗೂ ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಕ್ಕುಗಳು
2	3	
ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕ್ಕೊಯ್ದು ಪೂರೈಕೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	18.1
	1.4.2022 ರಂದು ಇದ್ದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	243.36
	ನೇಪರ್ಡೆಗಳು	5.75
	ಕಡಿತಗಳು	0.02
	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	249.10
		ಋಣಮುಕ್ತತೆ - ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಾಗೂ ತಂತ್ರಾಂಶ ಹಕ್ಕುಗಳು
ಋಣಮುಕ್ತತೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	12.101
	1.4.2022 ರಂದು ಇದ್ದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	230.08
	ನೇಪರ್ಡೆಗಳು	12.95
	ಕಡಿತಗಳು	0.02
	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	243.01
ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	6.09
	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	13.29

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ

ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2023 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	2022 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	614.25	1029.70
2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು	0.46	1.58
ಒಟ್ಟು		614.71	1031.28

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4 ಎ : ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2023 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	2022 ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
1	ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು	89.39	87.84
ಒಟ್ಟು		89.39	87.84

ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1-2 ವರ್ಷಗಳು	2-3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು	187.67	321.11	75.75	30.18	614.71
ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಗಳು					

ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗೋಚರ ಅಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗೋಚರ ಅಸ್ತಿಗಳು	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1-2 ವರ್ಷಗಳು	2-3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು	6.20	74.54	8.65	0.00	89.39
ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಗಳು					

ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1-2 ವರ್ಷಗಳು	2-3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು	709.01	280.81	26.90	14.57	1031.28
ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಗಳು					

ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗೋಚರ ಅಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗೋಚರ ಅಸ್ತಿಗಳು	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1-2 ವರ್ಷಗಳು	2-3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳು	71.35	16.49	0.00	0.00	87.84
ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಗಳು					

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.5: ಹೂಡಿಕೆ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ವ್ಯವಹಾರವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು - ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ಕಂಪನಿಯು ರೂ.1000/- ಮುಖಬೆಲೆಯ 100 ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದೆ)	0.01	0.01
ಒಟ್ಟು	0.01	0.01
ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	0.01	0.01

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.6: ಸಾಲ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಿದ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ		
ಎ) ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಇತರೆಗಳು	1035.31	1181.09
ಒಟ್ಟು	1035.31	1181.09

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.7 ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	430.93	337.27
ಒಟ್ಟು	430.93	337.27

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.8: ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಎ) ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು	24.77	24.29
ಬಿ) ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ	211.87	281.18
ಸಿ) ವಿರೋಧದೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	10.32	10.32
ಡಿ) ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಯೋಜನೆಯೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ	0.00	14.00
ಇ) ರೈಲ್ವೆ ಹಾಗೂ ಇತರರೊಂದಿಗೆ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	47.52	47.52
ಒಟ್ಟು	294.48	377.31

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.9: ತಪಶೀಲುಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಉಗ್ರಾಣ, ಬಿಡಿ ಹಾಗೂ ಸಡಿಲ ಭಾಗಗಳು		
(ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ)		
(ಎ) ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	304.75	191.49
ಕೂಡಿ/ಕಳೆದು: ಹೆಚ್ಚುವರಿ/(ಕೊರತೆ)	1.80	3.16
(ಬಿ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಕೈಹಣ ಲೆಕ್ಕ	24.47	18.63
(ಸಿ) ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಲೆಕ್ಕ	6.38	7.28
ಒಟ್ಟು	337.39	220.56

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.10: ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸುರಕ್ಷಿತ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ	4961.06	4618.05
ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ	2849.18	2149.35
ಬಿಲ್ ಮಾಡದಿರುವ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ	2102.89	1952.87
ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ	1384.49	1255.90
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	11297.61	9976.18
ಕಳೆದು : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	1384.49	1255.90
ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತ	9913.12	8720.28
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ	176.23	138.17
ಒಟ್ಟು	10089.35	8858.45

ಮಾರ್ಚ್-23 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ ಪಾವತಿಯ ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಉಳಿದಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ	6 ತಿಂಗಳು - 1 ವರ್ಷ	1-2 ವರ್ಷಗಳು	2-3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು
(1) ವಿವಾದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ	2595.71	906.75	1591.19	1134.77	2800.43	9028.85
ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಬಾಕಿಗಳು	2358.10					2358.10
(2) ವಿವಾದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ						
(3) ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ						
(4) ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ			12.14	11.82	62.93	86.89
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	4953.81	906.75	1603.33	1146.59	2863.36	11473.84

ಮಾರ್ಚ್-22 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ ಪಾವತಿಯ ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಉಳಿದಿರುವ ಬಾಕಿ ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ	6 ತಿಂಗಳು - 1 ವರ್ಷ	1-2 ವರ್ಷಗಳು	2-3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು
(1) ವಿವಾದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ	3327.21	609.54	924.02	903.34	2339.24	8103.35
ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡದ ಬಾಕಿಗಳು	1952.87					1952.87
(2) ವಿವಾದವಿಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ						0.00
(3) ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ					58.13	58.13
(4) ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ						
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	5280.08	609.54	924.02	903.34	2397.37	10114.35

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.11: ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ. ಪ.)
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು		
i) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು		
ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ	35.41	96.70
ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣ	17.11	59.51
ii) ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿ (ಸ್ಟಾಂಪ್)	0.02	0.02
iii) ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಶಿಲ್ಕು		
ವಾಯಿದೆ ಠೇವಣಿ		
ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿಯ		
ಠೇವಣಿಗಳು	42.24	31.54
ಒಟ್ಟು (i)+(ii)+(iii)	94.78	187.77

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.11 ಎ: ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಇತರ ಶಿಲ್ಕುಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿಯ ಠೇವಣಿಗಳು	184.50	158.39
ಒಟ್ಟು	184.50	158.39

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.12: ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗು		
ಹಾಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	2.35	2.24
ಮಾಜಿ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	3.34	3.34
ಕಳ್ಳತನ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ಹಣ- ವಿಚಾರಣೆಗೈಬಾಕಿ ಇರುವುದು	1.09	0.79
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು-ಬಳಕೆಯಾಗಿರದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸದಿರುವುದು/ಅಧಿಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದು	11.88	13.27
ನಿಗಮದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ ವಿತರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ ಮಾಪಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ.	0.90	1.24
ಸಹ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ನಗದು-ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು	319.11	379.75
ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇರದ ಆದರೆ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ (ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡು)	25.95	22.82
ವ್ಯವಹಾರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರಕಚೇರಿಗೆ ಸಂದಾಯಗಳು	0.10	0.43
ಮುಖ್ಯ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ವ್ಯವಹಾರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು	0.00	(2.10)
ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	177.46	150.85
ಅಂತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಮತ್ತು ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	1621.68	1415.78
ಬ್ಯಾಂಕಿನೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಡೆಬಿಟ್‌ಗಳು	0.54	0.22
ಉಪ ಮೊತ್ತ	2164.40	1988.62
ಕಳೆದು : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಅವಕಾಶ	18.41	38.03
ಒಟ್ಟು	2145.98	1950.59

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.13: ಇತರ ಚಾಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ, ಒಳ್ಳೆಯದೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ)		
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ - ಪಾವತಿಯ ಮುಂಗಡ	0.00	0.00
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ - ಪ್ರಯಾಣ ಮುಂಗಡ	0.14	0.01
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ- ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮುಂಗಡ	3.88	4.32
ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಮುಂಗಡ	3.29	0.85
ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ - ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ	8.82	9.56
ಉಪ ಮೊತ್ತ	16.13	14.74
ಪಿಂಚಣಿ/ಅನುದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	6.51	16.80
ಪೂರ್ವಸಂದಾಯಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.14	0.13
ಒಟ್ಟು	22.77	31.66

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.14: ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು)

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಎ) ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ	61.79	84.97
ಒಟ್ಟು	61.79	84.97

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.15 : ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಡೆಬಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು	2584.64	3273.33
ಒಟ್ಟು	2584.64	3273.33

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.16 : ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ		
ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು		
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/-ರಂತೆ 200,00,00,000 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ - 200,00,00,000) ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು	2,000	2,000
ವಿತರಿಸಿದ, ಚಂದಾದಾರರಾದ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರುಗಳು		
1,34,35,35,100 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/-ರಂತೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ)	1,343.54	1,343.54
ಒಟ್ಟು	1,343.54	1,343.54

ಮತ್ತಷ್ಟು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

1. ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ಹಕ್ಕುಗಳು: ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿಯಮಗಳು ಅಥವಾ ಹಕ್ಕುಗಳನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
2. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ 5ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರಗಳು.

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಿಡುವಳಿ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಿಡುವಳಿ
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/-ರಂತೆ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು				
ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	1,343,485,100.00	99.99%	1,343,485,100.00	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. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊಬಲಗು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊಬಲಗು
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	1,343,535,100.00	13,435,351,000.00	1,343,535,100.00	13,435,351,000.00
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ಷೇರುಗಳು			-	-
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮರಳಿ ಪಡೆದ ಷೇರುಗಳು			-	-
ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರುಗಳು	1,343,535,100.00	13,435,351,000.00	1,343,535,100.00	13,435,351,000.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17 - ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು		
ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು ಇವರಿಂದ		
- ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಎ ಗಮನಿಸಿ)	6013.67	4741.98
- ಇತರರು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಎ ಗಮನಿಸಿ)	3037.82	2970.09
ಉಪ-ಮೊತ್ತ	9051.48	7712.07
ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು		
ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು ಇವರಿಂದ		
- ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಬಿ ಗಮನಿಸಿ)		
- ಇತರರು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.17ಬಿ ಗಮನಿಸಿ)	547.86	150.94
ಉಪ-ಮೊತ್ತ	547.86	150.94
ಒಟ್ಟು	9599.35	7863.01

2.17 ಎ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ವಾಯಿದೆ ಸಾಲ - ಕೆಪೆಕ್ಸ್)	1334.75	1886.75
<p>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. 8.45. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 30.06.2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.110 ಕೋಟಿಗಳು</p>		
<p>2. (2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ 32 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ.6.25 ಕೋಟಿಯಂತೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತನ್ನು 30.06.2017 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.45.</p> <p>ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲದ ಶೇ.135 ರಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ</p>		
<p>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. 8.45.</p> <p>ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲದ ಶೇ.135 ರಂತೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ</p>		
<p>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. 8.95. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ನವಂಬರ್ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಮೇಲಿನ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಯೋಜನೆಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ</p>		
<p>5. 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 2024 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ.</p> <p>ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.95. ವಾಯಿದೆ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ರೂ. 2102.28 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಯೋಜನಾ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ.</p>		
ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ವಾಯಿದೆ ಸಾಲ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ)	843.67	0.00
<p>6. ವಿತರಿಸುವ ಮೊದಲು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಷರತ್ತಿಲ್ಲದ ಮತ್ತು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಖಾತರಿಯೊಂದಿಗೆ, ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ಇಂಜೆಕ್ಷನ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೋವಿಡ್-19 ಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಪರಿವರ್ತನಾ ಸಾಲವನ್ನು 31.03.2020 ರಂದಿಗೆ ಸಿಪಿಎಸ್‌ಯು ಉತ್ಪಾದಕ ಕಂಪನಿಗಳು, ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳು, ಐಪಿಪಿಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್‌ಇ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳ ಕಡೆಗೆ ಬಿವಿಕಂ.,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. 8.45.</p> <p>ಸಾಲವನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸುವವರೆಗೆ ಸಾಲದ ಮಾನ್ಯತೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಷರತ್ತಿಲ್ಲದ ಮತ್ತು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಖಾತರಿಯೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಶುಲ್ಕ.</p>		

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ.)
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ವಾಯಿದೆ ಸಾಲ ಕೆಪೆಕ್ಸ್)	84.06	80.75
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 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 9.35. ರೂ. 119.90 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಶುಲ್ಕ.		
ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ವಾಯಿದೆ ಸಾಲ - ಕೆಪೆಕ್ಸ್)	631.99	1836.82
<p>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.</p> <p>ಬಡ್ಡಿ ದರವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 8.00 ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 457.62 ಕೋಟಿಗಳು.</p> <p>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. 8.00. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು 24.01.2017 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 417.09 ಕೋಟಿಗಳು.</p> <p>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. 8.00. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಅಡಮಾನವು ರೂ. 159.60 ಕೋಟಿಗಳು</p> <p>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. 8.65. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ನವಂಬರ್ 2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಯೋಜನೆಗಳ ಮೂಲಕ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ರೂ. 350.00 ಕೋಟಿಗಳು.</p> <p>5. (ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ 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. 9.25. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಮಾನ ರೂ. 299.75 ಕೋಟಿಗಳು.</p> <p>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. 9.35. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಯೋಜನಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಅಡಮಾನವು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದಿಂದ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>		

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ.)
ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ವಾಯಿದೆ ಸಾಲ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ)	1012.50	0.00
<p>1. ವಿತರಿಸುವ ಮೊದಲು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಷರತ್ತಿಲ್ಲದ ಮತ್ತು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ಖಾತರಿಯೊಂದಿಗೆ, ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ಇಂಜೆಕ್ಷನ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ 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. (3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) ರೂ. 37.50 ಕೋಟಿಯನ್ನು 28 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 10 ವರ್ಷಗಳೊಳಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಜನವರಿ 2024 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು.</p> <p>ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.15. ಸಾಲದ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಸಾಲದ ಮಾನ್ಯತೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿಯೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಭದ್ರತಾ ಶುಲ್ಕ.</p>		
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ (ಕೆಪೆಕ್)	207.49	241.45
<p>1. (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. 8.15. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2. (1 ವರ್ಷದ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) ಸಾಲದ ಅವಧಿ 11 ವರ್ಷಗಳು. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 3.50 ಕೋಟಿಯಂತೆ 40 ತ್ರೈಮಾಸಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸುವುದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಡ್ಡಿ ದರ ಶೇ. 8.15. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಭದ್ರತೆಗಳು : ಸಾಲದಿಂದ ಖರೀದಿಸಬೇಕಾದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಶೇಷ/ಪ್ರತ್ಯೇಕ</p>		
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ (ವಾಯಿದೆ ಸಾಲ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ)	1074.83	0.00
<p>1. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 12 ತಿಂಗಳುಗಳು. ತಲಾ ರೂ. 12.50 ಕೋಟಿಯಂತೆ 24 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳ ಮೂಲಕ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅನ್ವಯಿಸಿದಾಗ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.70. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಭದ್ರತೆಗಳು : ಮಿತಿಯ ಶೇ. 110 ರವರೆಗೆ ಸಾಲಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಬೇಕು.</p> <p>2. ಎಲ್‌ಪಿಎಸ್ ನಿಯಮಗಳು 2022 ರ ಪ್ರಕಾರ ಉತ್ಪಾದಕ ಕಂಪನಿಗಳು, ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳು, ಐಪಿಪಿಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್‌ಇ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳ ಕಡೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳ ತೀರುವಳಿಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾದ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸಲು. (4 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) ಸಾಲದ ಅವಧಿ 14 ವರ್ಷಗಳು. ರೂ. 8.334 ಕೋಟಿಯನ್ನು 120 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.70. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಜನವರಿ 2027 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ.</p> <p>ಭದ್ರತೆ : ಶೂನ್ಯ (ಕ್ಲೀನ್ ಲೋನ್)</p>		

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ.)
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ (ವಾಯಿದೆ ಸಾಲ - ಕೆಪೆಕ್ಸ್)	105.87	126.01
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 ಶೇ. 8.30. ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡಲಾಗಿದೆ.		
2. 3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಸಾಲದ ಅವಧಿ 13 ವರ್ಷಗಳು. ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 2.2865 ಕೋಟಿಯಂತೆ 40 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ನವಂಬರ್ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾಯಿದೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.50. ರೂ. 101.63 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ಅಂಚಿನೊಂದಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೊದಲ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗುವುದು.		
ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ವಾಯಿದೆ ಸಾಲ ಕೆಪೆಕ್ಸ್)	467.78	319.56
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. 9.55. ರೂ. 742.34 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡಲಾಗಿದೆ.		
ಕರ್ನಾಟಕ ನಗರ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಯುಐಡಿಎಫ್‌ಸಿ)	250.73	250.63
ಕರ್ನಾಟಕ ನಗರ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (ಕೆಯುಐಡಿಎಫ್‌ಸಿ) 2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು ಪ್ರತಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕಕ್ಕೆ ರೂ. 12.50 ಕೋಟಿಯಂತೆ 32 ಸಮಾನ ತ್ರೈಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ 10 ವರ್ಷಗಳ ಒಳಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಜೂನ್ 2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ವಾಯಿದೆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 6.50. ಭದ್ರತೆ - ರೂ. 830.45 ಕೋಟಿಗಳ ಯೋಜನಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡಲಾಗಿದೆ.		
ಉಪ ಮೊತ್ತ	6013.67	4741.98
2.17 A ಇತರರಿಂದ ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು		
ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ (ಬಿ)	58.73	58.73
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.15 ರಷ್ಟು ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದರೆ ಮತ್ತು ಸ್ಪಿರಿಂಗ್ ಸಮಿತಿಯು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದರೆ, ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವೆಂದು ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುವುದು. ಸಾಲದ ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ (ಬಿ) (ಭಾಗಶಃ ನಿಧಿ ನೆರವು)	77.89	89.87
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. 10.85.		
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಎನ್‌ಜಿವೈ ಹಂತ 2	85.93	114.57
(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.		
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟಿರಿಂಗ್	46.17	61.56
(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.		
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಹೆಚ್.ವಿ.ಡಿ.ಎಸ್ (ಹಂತ 1)	91.29	114.11
(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.		
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಯು.ಎ.ಐ.ಪಿ	101.12	126.39
(3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 23.80 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2018 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 10.75. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಸಾಮಾನ್ಯ ಕೆಪೆಕ್ಸ್	893.97	497.74
1. (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. 2. (ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯಿಲ್ಲದೆ) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು 120 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 9.50. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
3. (ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು 120 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 9.75. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 1.45 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2023 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		
4. (ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು 120 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 9.75. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 2.89 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ 2023 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಿದೆ. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		
ಆರ್‌ಇಸಿ (ಟಿಎಲ್) ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರ್	52.91	63.49
(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. 10.49. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		
ಆರ್‌ಇಸಿ ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋ. - 12ನೇ ಯೋಜನೆ	3.77	4.12
(5 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 20 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 10.75. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		
ಆರ್‌ಇಸಿ-(ಟಿಎಲ್) ಎನ್‌ಜಿವೈ ಹಂತ 3	456.84	532.76
(3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 10.75. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		
ಆರ್‌ಇಸಿ-(ಟಿಎಲ್) ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್ ಹಂತ 2	100.93	117.75
(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. 8.31. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ		

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ.)
(3 ಆರ್‌ಇಸಿ-(ಟಿಎಲ್) ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆ	117.48	123.66
ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಕಂತನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 10.35. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		
ಆರ್‌ಇಸಿ-(ಟಿಎಲ್) ಯುಎನ್‌ಐಪಿ ಯೋಜನೆ	666.74	750.08
(3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.31. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಜನವರಿ 2023 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		
ಆರ್‌ಇಸಿ-(ಟಿಎಲ್) ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈ ಯೋಜನೆ	56.90	63.54
(3 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು) 13 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು ಸಮಾನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 9.63. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		
ಆರ್‌ಇಸಿ - ಸ್ಟಾರ್ಟ್ ಸಿಟಿ	171.23	179.80
(ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಲ್ಲದೆ) 10 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು 120 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 9.50. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2021 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		
ಆರ್‌ಇಸಿ - ಐಟಿ ಹಂತ 2 ಮತ್ತು ಇಆರ್‌ಪಿ	55.92	71.90
ಆರ್‌ಇಸಿಐಪಿಡಿಎಸ್ / ಐಟಿ-ಹಂತ 2 ಮತ್ತು ಇಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು 2 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡು 7 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಸಲು ಹಣವನ್ನು 60 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 9.50. ಮೊದಲ ಕಂತನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಡಮಾನವಿಡುವ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.		
ಉಪ ಮೊತ್ತ	3037.82	2970.09
ಮೊತ್ತ	9051.48	7712.07

2.17 ಬಿ : ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು
ವಾಯಿದೆ ಸಾಲಗಳು ಇವರಿಂದ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲ		
ಏಷ್ಯನ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಎಡಿಬಿ) ಯಿಂದ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಸಾಲ.	546.92	150.00
ಎಡಿಬಿಯಿಂದ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಸಾಲ : ಬೆಂಗಳೂರು ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಫ್‌ಐಐಎಂ ಪವರ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಸಾಲ. ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನೂರು ಮಿಲಿಯನ್ ಡಾಲರ್ ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಮೂಲಕ ಎಡಿಬಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ. ಆರಂಭಿಕ 9 ವರ್ಷಗಳ ಅಧಿಕೃತ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಸಾಲವನ್ನು 18 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. \$100 M USD ಗೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.		
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲ (ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಸಾಲ)	0.94	0.94
2008-09 ರಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್‌ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬೆವಿಕಂಪನಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಮರುಪಾವತಿ : ಯಾವುದೇ ನಿಯಮಗಳು/ಷರತ್ತು ನೀಡಿಲ್ಲ.		
ಉಪ - ಮೊತ್ತ	547.86	150.94

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.23ಎ - ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಚಿಲ್ಲರೆ ಬಾಕಿದಾರರು	4248.72	0.00
ಒಟ್ಟು	4248.72	0.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.23ಎ - ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು (ಅಚಾಲಿತ)

ಆ.ವ. 2022-23

ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳ ಏಜಿಂಗ್ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ - ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು					
ವಿವರಗಳು	ಪಾವತಿಯ ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು				
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1-2 ವರ್ಷಗಳು	2-3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು
ಎ) ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ					0
ಬಿ) ಇತರರು	4248.72				4248.72
ಸಿ) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು- ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ					
ಡಿ) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು- ಇತರರು					
ಒಟ್ಟು ಆ.ವ. 2022-23	4248.72	0	0	0	4248.72

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.23ಎ - ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು (ಅಜಾಲಿತ)

ಆ.ವ. 2021-22

ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳ ಏಜಿಂಗ್ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ - ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು					
ವಿವರಗಳು	ಪಾವತಿಯ ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು				
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1-2 ವರ್ಷಗಳು	2-3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು
ಎ) ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ					0
ಬಿ) ಇತರರು					0
ಸಿ) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು-ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ					
ಡಿ) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು-ಇತರರು					
ಒಟ್ಟು ಆ.ವ. 2021-22	0	0	0	0	0

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.18 - ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾಲೆಪ)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾಲೆಪ)
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು		
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	290.81	254.13
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	4961.06	4618.05
ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	233.03	220.04
ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಠೇವಣಿ	30.77	28.72
ಒಟ್ಟು	5515.67	5120.94

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.19 ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಮೊಬಲಗು ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾಲೆಪ)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾಲೆಪ)
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ		
ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	56.80	53.09
ಕುಟುಂಬ ಸೌಲಭ್ಯ ನಿಧಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ (ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್)	42.80	41.43
ಒಟ್ಟು	99.60	94.51

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.20 ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾಲೆಪ)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾಲೆಪ)
ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳೆಡೆಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು		
ಮಾರ್ಚ್, 2022 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	3911.82	3523.43
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	800.17	594.95
	4712.00	4118.38
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವರ್ತನ	248.80	206.56
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	4463.20	3911.82

ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋಜನೆಯೆಡೆಗೆ ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ		
ಮಾರ್ಚ್, 2022 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	80.18	84.65
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	0.00	0.00
	80.18	84.65
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವಾರಣೆ	4.23	4.47
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	75.95	80.18

ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಕಡೆಗೆ/ಅನಧಿಕೃತ ಐ.ಪಿ.ಸೆಟ್ಟಿನ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು

ಮಾರ್ಚ್, 2022 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	93.67	98.89
ಕಳೆದು: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗಳು	2.20	0.00
	91.47	98.89
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವಾರಣೆ	4.33	5.22
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	87.14	93.67

ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋಜನೆ (12ನೇ ಯೋಜನೆ) ಅನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಗ್ರಾ.ವಿ.ನಿಗಮದ ಮೂಲಕ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಹಾಯ ಧನಗಳು/ಅನುದಾನಗಳು

ಮಾರ್ಚ್, 2022 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	40.46	38.10
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	0.00	5.02
	40.46	43.11
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವಾರಣೆ	2.39	2.65
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	38.07	40.46

ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಯೆಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು

ಮಾರ್ಚ್, 2022 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	236.40	235.59
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	0.00	15.59
	236.40	251.18
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವಾರಣೆ	13.96	14.78
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	222.44	236.40

ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆ ಹಂತ-2 ರ ಕಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು

ಮಾರ್ಚ್, 2022 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	38.94	15.43
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	0.00	23.51
	38.94	38.94
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವಾರಣೆ	0.00	0.00
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	38.94	38.94

ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜಿ.ವೈ. ಕಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು

ಮಾರ್ಚ್, 2022 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	127.31	121.01
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	0.00	14.59
	127.31	135.59
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವಾರಣೆ	7.52	8.29
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	119.79	127.31

ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ-ಎ ಯೋಜನೆಯಡೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು

ಮಾರ್ಚ್, 2022 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	0.00	9.52
	0.00	0.00
ಕೂಡಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು	0.00	9.52
ಕಳೆದು: ಸವಕಳಿಯ ನಿವಾರಣೆ	0.00	9.52
ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	0.00	0.00
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	5045.53	4528.78
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ-ಪ್ರಸಕ್ತ	281.22	251.49
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ-ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ	4764.31	4277.30
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ	5045.53	4528.78

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.21: ಇತರೆ ಅಚಾಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ರೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ		
1. ರೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ (ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ವಿವಿಧ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು)	307.03	275.26
2. ರೇವಣಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಗ್ರಾಹಕರು)	90.88	91.66
ಒಟ್ಟು	397.92	366.92

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.22 - ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸುರಕ್ಷಿತ		
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ್	1499.97	1532.81
ಲೈನ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಸೌಲಭ್ಯದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಬೇಡಿಕೆ ಸಾಲ/ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು 3 ಅಥವಾ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಒಂದೇ ಕಂತಿನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.15. 2. ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ನ್ನು 3 ತಿಂಗಳ ಕಾಲ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಬೇಡಿಕೆ ಸಾಲವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ 3 ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ರೋಲ್‌ಓವರ್. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.40. ಭದ್ರತೆಗಳು : ಶೇ. 10 ರಷ್ಟು ಅಂಚಿನೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ಶುಲ್ಕ.		
ಯೂನಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಹಿಂದಿನ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್)	191.82	236.41
ನಗದು ಹರಿವಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳಲ್ಲಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅಸಾಮರಸ್ಯವನ್ನು ಪೂರೈಸಲು. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 6 ತಿಂಗಳುಗಳು. ಬಹು ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂತುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.7/8.00/8.20 ಮತ್ತು 8.45. ಭದ್ರತೆಗಳು : ಮಂಜೂರಾದ ಮಿತಿಯ ಶೇ. 110 ರವರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಶುಲ್ಕ.		

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ	0.00	181.22
<p>1. ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 12 ತಿಂಗಳುಗಳು. ತಲಾ ರೂ. 12.50 ಕೋಟಿಯಂತೆ 12 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳ ಮೂಲಕ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅನ್ವಯಿಸಿದಾಗ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.25. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 12.50 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ನವೆಂಬರ್ 2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2. ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 24 ತಿಂಗಳುಗಳು. ತಲಾ ರೂ. 6.25 ಕೋಟಿಯಂತೆ 24 ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳ ಮೂಲಕ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅನ್ವಯಿಸಿದಾಗ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 7.30. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 6.25 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜುಲೈ 2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ</p> <p>ಭದ್ರತೆಗಳು : ಮಿತಿಯ ಶೇ. 110 ರವರೆಗೆ ಸಾಲಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ಶುಲ್ಕ.</p>		
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ - ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ	293.13	314.74
<p>ನಗದು ಹರಿವಿನಲ್ಲಿನ ಅಸಮಂಜಸತೆಯನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಅಗತ್ಯತೆಗಾಗಿ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೂಲಕ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಲೈನ್. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಗರಿಷ್ಠ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಬಹು ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.30/7.8/8.15/8.40 ಮತ್ತು 8.50.</p> <p>ಭದ್ರತೆಗಳು : ಕ್ಲೀನ್</p>		
ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ)	400.00	631.25
<p>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. 8.75.</p> <p>ಭದ್ರತೆಗಳು : ಶೇ. 10 ರಷ್ಟು ಅಂಚಿನೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಲಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ಶುಲ್ಕ.</p>		
ರಾಜ್ಯ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲ - ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ	810.00	854.98
<p>ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ನ್ನು 3 ತಿಂಗಳ ಕಾಲ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ ಬೇಡಿಕೆ ಸಾಲವನ್ನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ 3 ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ರೋಲ್‌ಓವರ್/ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮಾಸಿಕವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.25.</p> <p>ಭದ್ರತೆಗಳು : ಕಂಪನಿಯ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವ್ಯತ್ಯಯಿತ ಶುಲ್ಕ.</p>		
ಇಂಡಿಯನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲ - ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ	0.00	137.50
<p>1. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು. ರೂ. 12.5 ಕೋಟಿಯಂತೆ 12 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಅಸಲನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಬೇಕು. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 5.50. ಮೊದಲ ಕಂತು ರೂ. 12.50 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>		

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಅನುರಕ್ಷಿತ		
ಆರ್‌ಇಸಿಯಿಂದ ಸಾಲ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ)	362.2	20.00
ಆರ್‌ಇಸಿ ಆರ್‌ಬಿಪಿಎಫ್ 120 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್‌ಇಸಿ 300 ಕೋಟಿಗಳು 1. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಆವರ್ತನೀಯ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ ಸೌಲಭ್ಯ. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 6 ತಿಂಗಳುಗಳು. 6 ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಸಾಲವನ್ನು ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂತುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 8.25/8.75. 2. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ. ಸಾಲದ ಅವಧಿ 6 ತಿಂಗಳುಗಳು. ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಪ್ರಸಕ್ತ ಬಡ್ಡಿ ದರ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇ. 9/8.75. ಭದ್ರತೆಗಳು : ಡೀಫಾಲ್ಟ್ ಎಸ್ಟ್ರೋ ಕವರ್ ಜೊತೆಗೆ ಶೇ. 110 ರಷ್ಟು ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ಮೊದಲ ಪಾರಿ ಪಾಸು ಶುಲ್ಕ.		
ಉಪ-ಮೊತ್ತ (1)	3557.13	3888.92
ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ಗಳು		
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಬರೋಡ - ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ. 300 ಕೋಟಿ	285.42	291.71
ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ - ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ. 540 ಕೋಟಿ	513.54	520.25
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ - ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ. 200 ಕೋಟಿ	194.88	194.05
ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ - ಒ.ಡಿ. ಮಿತಿ ರೂ.100 ಕೋಟಿ	83.65	62.97
ಉಪ-ಮೊತ್ತ (2)	1077.50	1068.98
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮುಕ್ತಾಯ ಅವಧಿ	1148.13	803.38
ಒಟ್ಟು	5782.76	5761.28

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.23 - ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಚಿಲ್ಲರೆ ಬಾಕಿದಾರರು	5576.64	8828.67
ಬಾಕಿದಾರರು/ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು/ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	986.90	896.41
ಬಾಕಿ ಇರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ - ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ	489.77	206.44
ಇತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	57.49	55.70
ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಪಾವತಿಗೆ ಅವಕಾಶ	(17.49)	(24.02)
ಒಟ್ಟು	7093.31	9963.21

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.23ಎ - ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು (ಜಾಲಿತ)

ಆ.ವ. 2022-23 ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳ ಏಜಿಂಗ್ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ -ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು					
ವಿವರಗಳು	ಪಾವತಿಯ ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು				
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1-2 ವರ್ಷಗಳು	2-3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು
ಎ) ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ	278.22				278.22
ಬಿ) ಇತರರು	6167.93	62.45	23.62	561.08	6815.09
ಸಿ) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು - ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ					
ಡಿ) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು -ಇತರರು					
ಒಟ್ಟು ಆ.ವ. 2022 -23	6446.15	62.45	23.62	561.08	7093.31

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.23ಎ - ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು (ಜಾಲಿತ)

ಆ.ವ. 2021-22 ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳ ಏಜಿಂಗ್ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ -ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು					
ವಿವರಗಳು	ಪಾವತಿಯ ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಧಿಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದು				
	1 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ	1-2 ವರ್ಷಗಳು	2-3 ವರ್ಷಗಳು	3 ವರ್ಷಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು	ಒಟ್ಟು
ಎ) ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ	10.42				10.42
ಬಿ) ಇತರರು	9183.41	220.22	507.07	42.09	9952.79
ಸಿ) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು - ಎಂಎಸ್‌ಎಂಇ					
ಡಿ) ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು -ಇತರರು					
ಒಟ್ಟು ಆ.ವ. 2022 -23	9193.83	220.22	507.07	42.09	9963.21

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.24 - ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	7.99	0.00
ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತಗೊಂಡ ಬಡ್ಡಿ	22.44	25.12
ಸರಬರಾಜುದಾರರು, ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು, ಇತ್ಯಾದಿಯಿಂದ ಠೇವಣಿಗಳು		
ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	30.62	35.45
ಸರಬರಾಜುದಾರರು / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು	0.16	0.16
ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಶುಲ್ಕ ಎಲ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್.ಟಿ	113.62	86.28
ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು		
ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಚೆಕ್‌ಗಳು	0.90	0.59
ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣ-ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡದ್ದು	456.26	364.08
ಬರ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ	0.92	1.90
ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು / ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	93.14	96.84
ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳಿಗೆ ಒಳಗಾದವರಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಲು ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಂತಿಗೆ	0.07	0.07
(ಎ) ರಾ.ಗಾಂ.ಗ್ರಾ.ವಿ.ಯೋಜನೆ (12ನೇ ಯೋಜನೆ) ನಿಧಿಯ ಬಳಸದ ಭಾಗದಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ - ಆರ್‌ಇಸಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	0.01	0.01
(ಬಿ) ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ನಿಧಿಯ ಬಳಸದ ಭಾಗದಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ - ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	0.14	0.14
ಒಟ್ಟು	726.29	610.64

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.25 - ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು		
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	4.71	5.32
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	0.12	0.28
ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ	10.42	10.55
ಒಟ್ಟು	15.26	16.15

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.26 - ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ	152.09	152.09
ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ (ವಿವಿಧ ವರ್ಷಗಳದ್ದು)	205.19	205.19
ಟಿಡಿಎಸ್ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	6.41	5.67
ಒಟ್ಟು	211.60	210.86
ನಿವ್ವಳ ಚಾಲ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	(59.51)	(58.77)

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.27 - ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.3.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.3.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಚಂದಾ ತೆರಿಗೆ/ಶುಲ್ಕಗಳು	(8.84)	1.17
ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	215.00	233.84
ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	41.03	42.64
ಒಟ್ಟು	247.19	277.65

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.28 - ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)	31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ.)
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಎಲ್.ಟಿ. ವರ್ಗ	15,685.77	13,660.93
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಎಚ್.ಟಿ. ವರ್ಗ	9,234.29	7,806.03
ಒಟ್ಟು (ಎ)	24,920.06	21,466.95
ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯ		
ಪ್ರನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ ಅಂಡ್ ಆರ್)	0.37	0.24
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.25	0.17
ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	114.33	68.33
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	53.39	22.66
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಶುಲ್ಕ	490.94	440.79
ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಸಂಪರ್ಕದಡೆಗೆ ನೋಂದಣಿ ಶುಲ್ಕ (ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮೇಲ್ಭಾವಣಿ ಪಿವಿ ಯೋಜನೆ)	1.14	0.59
ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	719.97	(354.67)
ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನದ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ	(15.60)	10.72
ಪೂರ್ವಪಾವತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮಾಪಕ ಬಾಡಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹ	18.63	14.91
ಒಟ್ಟು (ಬಿ)	1,383.42	203.76
ಒಟ್ಟು (ಎ+ಬಿ)	26,303.48	21,670.71
ಕಳೆದು: ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ	46.12	17.84
ಕಳೆದು: ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಎಂದು ರೆವಿನ್ಯೂ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದದ್ದು	16.94	27.84
ಕಳೆದು: ಬಾಕಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪದ್ಧತಿ ಮೂಲಕ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	4.93	19.11
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	26,235.49	21,605.91

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.29 - ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)	31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲೆ.ಪ)
ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ :	11.34	10.59
ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲದ ಆದಾಯ		
ಉಗ್ರಾಣ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	1.89	0.01
ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟಗಳು	11.49	12.10
ಬಾಡಿಗೆ	2.81	3.10
ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ	35.07	44.10
ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶವು ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ	27.44	-
ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವೇಳೆ ಅಧಿಕವಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ	0.06	0.13
ಇತರೆ	52.25	8.59
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಬಡ್ಡಿ	-	0.54
ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಪಡೆದ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ	80.03	61.20
ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕಾಗಿ ಶೇ.0.5 ರಿಯಾಯಿತಿ	8.36	7.14
ಕೇಬಲ್ ನಿರ್ವಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ ಆದಾಯ : ಒಂದು ಬಾರಿ ಶುಲ್ಕ	0.09	-
ಒಟ್ಟು	230.83	147.50

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.30 - ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	23,972.35	19,630.31
ಕಳೆದು:- ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ		
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ - ಹು.ವಿ.ಕಂ - ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಮತ್ತು 33 ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಮಟ್ಟ	312.65	696.04
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ - ಗು.ವಿ.ಕಂ - ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಮತ್ತು 33 ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಮಟ್ಟ	192.81	102.07
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ - ಮ.ವಿ.ಕಂ - ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಮತ್ತು 33 ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಮಟ್ಟ	86.87	14.26
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಆದಾಯ - ಸೆಸ್ - ಅಂ.ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಮತ್ತು 33 ಕೆ.ವಿ.ಮೇಲ್ಮಟ್ಟ	-	42.76
ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ಅಂತರ-ಎಸ್ಸಾಂ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ಆದಾಯ ಕೆವಿ - ಎಲ್‌ಟಿ - ಮ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	1.73	-
ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ಅಂತರ-ಎಸ್ಸಾಂ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ಆದಾಯ ಕೆವಿ - ಎಲ್‌ಟಿ - ಚಾ.ವಿ.ಸ.ಕಂ	1.04	5.20
ಒಟ್ಟು	595.10	860.32
ಕಳೆದು: ಭಾರತೀಯ ಶಕ್ತಿ ವಿನಿಮಯ (ಐಇಎಕ್ಸ್) ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	826.74	1,152.69
ಕಳೆದು: ಆರ್‌ಇಸಿ ಮಾರಾಟದ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಆದಾಯ	215.61	-
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	22,334.90	17617.30

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.31 - ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ)	31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ)
ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ - ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	114.09	106.83
ಕಟ್ಟಡಗಳು	4.99	4.12
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಪೈಪ್‌ಲೈನ್, ಚರಂಡಿ, ಒಳಚರಂಡಿ ಮತ್ತು ನೀರು ಸರಬರಾಜು)	4.67	3.52
ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ - ಕಟ್ಟಡಗಳು	9.66	7.64
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಲಯ ಇತ್ಯಾದಿ	128.30	92.84
ವಾಹನಗಳು	0.60	0.86
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	0.01	0.02
ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	4.20	3.83
ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆ)	-	-
ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ - ಇತರೆಗಳು	133.10	97.55
ಗಣಕಯಂತ್ರ ಬಾಡಿಗೆ/ನಿರ್ವಹಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳು		
ವಾಹನ ಚಾಲನೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	5.02	4.54
ಒಟ್ಟು	261.88	216.55

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.32 - ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ)	31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಭಾ.ಲ.ಪ)
(ಎ) ವೇತನಗಳು ಮತ್ತು ಮಜೂರಿಗಳು		
ವೇತನಗಳು	917.88	771.87
ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಧಿ	13.59	12.94
ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆ	291.12	167.21
ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	188.87	150.60
ಮಜೂರು ಗ್ಯಾಂಗ್‌ನ ಸಹಾಯಕರು/ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿ	0.96	1.13
ಉಪ ಮೊತ್ತ	1,412.42	1,103.76
(ಬಿ) ಬೋನಸ್	10.54	10.73
(ಸಿ) ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	474.47	324.34
(ಡಿ) ಇತರೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು		
ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	18.62	19.05
ರಜಾ ಪ್ರಯಾಣ ನೆರವು	0.00	0.00
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ-ಕೊಡುಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ	51.91	62.34
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	21.87	41.97
ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ-ನಿವೃತ್ತ/ಮರಣ ಹೊಂದಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು	20.86	20.67
ಉಪ ಮೊತ್ತ	113.26	144.04
(ಇ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	5.76	3.56
ಒಟ್ಟು	2,016.46	1,586.43
ಕಳೆದು: ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆ)	(4.35)	(3.38)
ಒಟ್ಟು	2,012.11	1,583.05

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.33 - ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	1,101.47	1,046.49
ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ಖಾತರಿ ರುಸುಮು	25.05	19.91
ಬಂಡವಾಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ್ದು	(86.09)	(184.46)
ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ	188.53	176.58
ಒಟ್ಟು	1,228.96	1058.51

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.34 - ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಋಣಮುಕ್ತತೆ ವೆಚ್ಚ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	14.73	13.14
ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ (ಪೈಪ್‌ಲೈನ್, ಒಳಚರಂಡಿ, ಚರಂಡಿ, ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಇತ್ಯಾದಿ)	0.36	0.36
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	0.31	0.30
ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	253.39	206.52
ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್, ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	1,039.22	899.57
ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	2.70	2.71
ಪೀಠೋಪಕರಣ, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	1.34	1.26
ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	1.55	1.42
ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	12.95	33.27
ಮರುಬಳಕೆಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿ	8.62	3.33
ಒಟ್ಟು	1,335.17	1,161.87
ಕಳೆದು: ಭಾ.ಲೆ.ಪದ್ಧತಿ 20ರ ಪ್ರಕಾರ ವಂತಿಗಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಸವಕಳಿ	281.22	251.49
ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ	1,053.95	910.38

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚ	26.96	26.84
ಅಂಚೆ ಚೀಟಿಗಳು ಮತ್ತು ದೂರವಾಣಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	7.89	8.38
ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಸಂಭಾವನೆ	285.76	261.61
ವೃತ್ತಿಪರ, ಕಾನೂನು ಹಾಗೂ ಸಮಾಲೋಚನೆ	4.60	33.20
ವಾಹನ ಮತ್ತು ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	59.65	56.69
ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗಳಿಗೆ	6.32	5.79
ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	5.15	4.97
ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	6.63	3.31
ಗಣಕಯಂತ್ರ ಬಳಕೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	1.19	0.98
ಕೊಡುಗೆಗಳು	5.54	0.45
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	5.91	4.12
ಅವಕಾಶಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಇತರೆ		
ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	3.47	3.17
ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕಗಳು	1.33	0.64
ಡಿ.ಎಸ್.ಎಂ. ವೆಚ್ಚಗಳು	0.35	0.00
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	42.73	56.84
ಎ) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು		
- ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.12	0.12
ಕಳೆದು:- ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆ)	-	(1.87)
ಉಪ ಮೊತ್ತ	463.60	465.26
ತೊಡೆದುಹಾಕಿದ ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಅಂಶಗಳು	0.55	0.21
ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	0.74	1.29
ಉಪ ಮೊತ್ತ	1.28	1.50
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	23.06	31.93
ಉಪ ಮೊತ್ತ	23.06	31.93
ಮಾಜಿ ಉದ್ಯೋಗಿಯಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಿರುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ		
ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ಅವಕಾಶ	(13.60)	(11.05)
ಅವಕಾಶಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಹಾಗೂ ತೊಡೆದುಹಾಕಿರುವುದು	(14.10)	(0.01)
ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿನ ದಾಸ್ತಾನು, ಇತ್ಯಾದಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	(0.24)	-
ಸಾಮಗ್ರಿ ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	(74.63)	29.79
ಉಪ ಮೊತ್ತ	(102.57)	18.73
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ತಡ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	45.71	103.63
ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	128.59	40.59
ಉಪ ಮೊತ್ತ	174.30	144.22
ಒಟ್ಟು (ಉಪಮೊತ್ತ 1+2+3+4+5)	559.67	661.64

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.36 - ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
	-	-
ತೊಡೆದುಹಾಕಿದ ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲಗಳು - ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಾಕಿಗಳು	0.00	0.00
ಒಟ್ಟು	0.00	0.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.37 - ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಚಲನೆ

ಮೊಬಲಗು: ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ	31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ	(688.69)	(2,641.80)
ಒಟ್ಟು	(688.69)	(2,641.80)

ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1. ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

1.1 ಕಂಪನಿಯು ರಚನೆಗೊಂಡಾಗಿನಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಕಡೆಗೆ ರೂ. 1343.54 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ : (ಗಮನಿಸಿ - ಈ ಕ್ಷಿಪಿಯಲ್ಲಿ 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 ಶಿಲ್ಪಿನ ಮೂಲಕ ಈ ಕ್ಷಿಪಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರುವುದು
2004-05	0.01	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ48 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2003/424, ದಿನಾಂಕ 15.06.2004
2009-10	32.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌95 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2008, ದಿನಾಂಕ 01.09.2009
2009-10	118.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌67 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2009, ದಿನಾಂಕ 01.03.2010
2009-10	60.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌67 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2009, ದಿನಾಂಕ 31.03.2010
2010-11	25.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌13 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2010, ದಿನಾಂಕ 22.12.2010
2010-11	63.46	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌13 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2010, ದಿನಾಂಕ 30.03.2011
2011-12	22.50	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌20 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2011, ದಿನಾಂಕ 21.09.2011 (ಪಿ3, ಭಾಗ-I)
2011-12	20.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌20 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2011, ದಿನಾಂಕ 21.09.2011 (ಪಿ3, ಭಾಗ-II)
2012-13	37.50	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌30 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2012, ದಿನಾಂಕ 16.07.2012
	20.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌22 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2012, ದಿನಾಂಕ 29.01.2013
2013-14	40.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌17 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2012, ದಿನಾಂಕ 30.03.2013
2014-15	21.58	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌10 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2013, ದಿನಾಂಕ 06.09.2013
	14.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2013, ದಿನಾಂಕ 23.09.2013
	10.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌56 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2014, ದಿನಾಂಕ 27.12.2014
	8.00	ಸ.ಆ. ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌56 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 ಈ ಕ್ಷಿಪಿ ಹೊಡಿಕೆಯ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಮೊಬಲಗನ್ನು ವಿತರಿಸಿ ಅದನ್ನು ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಇಡಲಾಗಿದ್ದು, ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆ.ವ 2022-23ರ ವರೆಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗು ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ: (ಗಮನಿಸಿ - ಈ ಕ್ಷಿಪಿಯಲ್ಲಿ 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
2021-22	53.18	ಆ.ವ 2021-22 ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
2022-23	126.47	ಆ.ವ 2022-23 ರ ಸರ್ಕಾರದ ವಿವಿಧ ಆದೇಶಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
ಒಟ್ಟು	608.68	

2.2 ಆ.ವ 2019-20 ಮತ್ತು ಆ.ವ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊಬಲಗನ್ನು ರೂ.608.68 ಕೋಟಿಗಳವರೆಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಷೇರು ವಿತರಣೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

3 ಸಾಲಗಳು

- 3.1 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 2008-09ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 118.94 ಕೋಟಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಬೆಂಚಿಂಗ್ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೆಚ್ಚದ ಇಂಧನ ಖರೀದಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 2009-10ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 118.00 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿಯಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಿತು. ಉಳಿದ 0.94 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲವಾಗಿ ಇರಿಸಲಾಗಿತ್ತು.
- 3.2 ಎಲ್ಲಾ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಆರ್‌ಒಸಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿ ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬ ರಚನೆಯ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಲ್ಲ.

4 ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಉಪಕರಣಗಳು:(ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.3ನ್ನು 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: 19.01.2009 ಅನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಉಪಯುಕ್ತತೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಪ್ರಸಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತದೆ.
- 4.4 ಸರ್ಕಾರ/ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಚರಾಸ್ತಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ, ಭೋಗ್ಯಕೈಗಳಪಡಿಸಿರುವ 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, ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಂತಿಗೆ ಮೂಲಕ ಪಡೆಯಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ರೂ. 281,22,38,571.33/- 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 ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 4.8 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.17ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅಡವಿಡಲಾಗಿದೆ.
- 4.9 ಕೇಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ದರ ಹೀಗಿದೆ :

4.9 ಕೆಂ.ವಿ.ನಿ. ಆಯೋಗದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ದರ ಹೀಗಿದೆ :

ಕೆಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ (ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್-7/145/160/2008-ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ, ದಿನಾಂಕ 19.01.2009) ಪ್ರಕಾರ	
ವಿವರಗಳು	ಶೇಕಡಾವಾರು (%)
ಭೂಮಿ	ಇಲ್ಲ
ಕಟ್ಟಡಗಳು	
(ಎ) ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್/ಸ್ಟ್ರೀಮ್ 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
ರಾಮನಗರ ವಿಭಾಗ, ರಾಮನಗರ	1438557.00
ಮಲ್ಲೇಶ್ವರ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	17140030.00
ಶಿವಾಜಿನಗರ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	250663.00
ಕೋರಮಂಗಲ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು	922106.00
ಒಟ್ಟು	20554757.00

5 ಇತರ ಬಾಕಿದಾರರು (ಲೇಣೀದಾರರು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 ಗಮನಿಸಿ) :

5.1 ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರಂದಿಗೆ ಒಟ್ಟು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಎದುರಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ವಿಂಗಡನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಕಾಶವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ: (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22
1	ಖಾಯಂ ಆಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಲುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಕಾಶ	197.85	117.25
2	ಲೆಕ್ಕತತ್ವ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ ಮತ್ತು ಇತರಗಳ ಮೇಲೆ ಶೇ.4 ರಷ್ಟು ಅವಕಾಶ	213.08	165.09
3	ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕ ಪ್ರವರ್ಗ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ	-	-
4	ನೀ.ಪಂ.ನೇಟ್ಟು ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಬಾಕಿ ಪ್ರಯುಕ್ತ	973.56	973.56
	ಒಟ್ಟು	1384.49	1255.90

5.2 ಗಮನಾರ್ಹವಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು 3% ಕರಾರು ಬಾಕಿ ಮತ್ತು 2% ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಆಯಾ ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ (ತೊಡೆದುಹಾಕುವುದು / ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದು) ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಲಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

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 ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಮೊಬಲಗು ರೂ.74.63 ಕೋಟಿ ಡೆಬಿಟ್(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.29.79 ಕೋಟಿ). ಈ ಮೊಬಲಗು ಎರಡೂ ರೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಬಂಡವಾಳ ಅಥವಾ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

6.2 ತಪಶೀಲುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಉಗ್ರಾಣದ ಬಾಕಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿಗಳು ರೂ. 1.76 ಕೋಟಿಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 1.34 ಕೋಟಿಗಳು) ಮತ್ತು ಕೊರತೆಗಳು ರೂ. 3.56 ಕೋಟಿಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 4.49 ಕೋಟಿಗಳು) ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿಶಿಷ್ಟವಾಗಿ ಚಿತ್ರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾದ ಕೊರತೆ ರೂ.(-)0.93 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ರೂ.(+)0.42 ಕೋಟಿಗಳು.

6.3 ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ರೂ.50000/ ರೂ. 75000/- ಕ್ಕಿಂತ (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸೂತ್ರದಂತೆ) 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: ಬಿ.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) ವಿವರಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆ:- ಉಪದಾನ : ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿರುವ ಫಂಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಉಪದಾನ ನಿಧಿಯನ್ನು ಹೂಡಿಕೆಮಾಡುವ 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 ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಇರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಪಿ ಅಂಡ್ ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ /ಕೆಸಿಒ123/ಪಿ7/2022-23/ಸಿ.ವೈ.ಎಸ್-08, ದಿನಾಂಕ:02.09.2022ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವತಂತ್ರ ಏಜೆನ್ಸಿ (ಇಂಡಿಪೆಂಡೆಂಟ್ ಆಕ್ಟಿವಿಟಿ)ಯು ನಡೆಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ: 01.04.2021 ಹಾಗೂ ತದನಂತರದಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ವಂತಿಗೆಯ ದರ ಪ್ರಮಾಣವು, ಪಿಂಚಣಿಯ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ಶೇ.65.37 ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಮೂಲ ವೇತನದ ಶೇ.7.53.ರಷ್ಟು ಇರುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಮುಂದುವರಿದು, ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ಹಾಗೂ ತದನಂತರ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿಪಿಪಿಎಸ್) ಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತಾರೆ.ದಿನಾಂಕ: 01.04.2019 ರಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ, ಮೂಲ ವೇತನ, ತುಟ್ಟ ವೇತನ ಮತ್ತು ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇ. 10 ರಷ್ಟನ್ನು ವೇತನದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ, ಶೇ.14 ರಷ್ಟು ಕಂಪನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಡಿ: 23.06.2018ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಉಪದಾನ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ. ಉಪದಾನದ ಗರಿಷ್ಠ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರೂ.20.00 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿ: 31.03.2023ರಂದು, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ

ಒಟ್ಟು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ 11769, 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 ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಟ್ರಸ್ಟಿನಿಂದ ಸಂವಹನದ ಮೇಲೆ ಇದನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ನೂತನ ಅಂಶದಾಯಿ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.5.96 ಕೋಟಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಆ.ವ. 2014 ರಿಂದ ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದ್ದು, (ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬಿ.ವಿ.ಕಂ ಪಿಂಚಣಿ ಶಾಖೆಯನ್ನು ರಚಿಸುವ ಮುನ್ನ) ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಬಿ.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, 2022-23ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ.56.79 ಕೋಟಿ ಇರುತ್ತದೆ,(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.53.09 ಕೋಟಿ ಇತ್ತು) (ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.32 ಗಮನಿಸುವುದು)

7.4 ತೊಂದರೆ ಎದುರಾಗುವುದರವಿವರಣೆ :

ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕೆಲವು ಊಹೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ್ದು, ಪ್ರಾಕೃತಿಕವಾಗಿ ಶಕ್ತಿಯುತವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಬದಲಾವಣೆಗೊಳಗಾಗುವುದಾಗಿರುತ್ತವೆ. 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 ವಾಸ್ತವಿಕ 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:** ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಾಮಾಣೀಕೃತ ಆಕ್ಟುವಾರಿನ್ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಜನಸಂಖ್ಯಾ ಅಂದಾಜನ್ನು 2021-22 ರವರೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. 2022-23ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಪ್ರಯೋಜನ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯವು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿ) **ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಇತರೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಗಾಗಿ,** 2022-23 ಸೇರಿದಂತೆ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮೂಲಕ ಸಂವಹಿಸಲಾದ ಆಕ್ಟುರಿಯಲ್ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ದರವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

1. 3 ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಗಳಿಸಿದ ರಜೆಯ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

2. ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಅಲ್ಲದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಆ.ವ. 2021-22 ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹೆಚ್) **ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ, ಉಪದಾನ ಹಾಗೂ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.**

8 ಸಾದಿಲ್ವಾರು ಹೋಣೆಗಾರಿಕೆ/ಆಸ್ತಿ :

8.1 ಆ.ವ. 2022-23 ರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾರ್ಯಗಳ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದ ಒಪ್ಪಂದಗಳು ರೂ. 2089.29 ಕೋಟಿಗಳು.

8.2 ಮೇಲ್ಕನವಿಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಇರುವ ವಿವಾದಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆ ರೂ.41.29 ಕೋಟಿ(ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 41.29 ಕೋಟಿ) ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ:

ಬೆಂಗಳೂರು, ನ ವಿವಾದಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆ ಪ್ರಕರಣಗಳು

ಮೊತ್ತ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರ್ಷ	ಪ್ರಕರಣ	ಅರ್ಜಿದಾರರು/ಅಸ್ತಿ	ಅರ್ಜಿದಾರರ ವಕೀಲರ ಹೆಸರು	ಪ್ರತಿವಾದಿಗಳ ವಕೀಲರ ಹೆಸರು	ವಸ್ತುವಿಧಿ	ಮೇಲ್ಕನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ	ವಿವಾದಿತ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ	ಪಾವತಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ	ಶೇರು ಬಾಕಿ ತೆರಿಗೆ	ಪ್ರಕರಣದ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಗಳು	ಫಲ
1	2002-03	2003-04	115ಕೆಐ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅರ್ಜಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ಮಿಡ್ವತ್ ಸಂಘಟನಾ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ನಂದಿಲ್ ಬಗದೀಶ್	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬಾಕಿಯಿದೆ	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೆಸ್ಪ್ಲೆ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ	0.43	0.43	0	09.10.2014 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಡೈರಿ ಸಂಖ್ಯೆ 33008/2014 05.10.2015 ರಂದು ನೋಂದಾಯಿಸಿರುವ ಸಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ 008229/2015	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೆಸ್ಪ್ಲೆ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನದ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಕನವಿ (ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ಸಿಎಂಒ ಸಿಸಿ ಸಂ. 17862/2014 ಮತ್ತು ಡೈರಿ ಸಂ. 31797/2014)
2	2004-05	2005-06		ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ರಾಜ್‌ಬಹದ್ದೂರ್ ಯಾದವ್	ಬೆಂಗಳೂರು ಮಿಡ್ವತ್ ಸಂಘಟನಾ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಬಾಕಿಯಿದೆ	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೆಸ್ಪ್ಲೆ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ	61.07	61.07	0	Dairy No 16390/2021 filed on 20.07.2021 registered on 28.07.2021	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೆಸ್ಪ್ಲೆ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನದ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಕನವಿ (ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ಸಿಎಂಒ ಸಿಸಿ ಸಂ. 11583/2021) ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ
3	2007-08	2008-09	115ಕೆಐ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆದಾಯದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ	ಬೆಂಗಳೂರು ಮಿಡ್ವತ್ ಸಂಘಟನಾ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಬೆಂಗಳೂರು	ಅಭಿಷೇಕ್ ಮೂರ್ತಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬಾಕಿಯಿದೆ	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಕನವಿ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ	39.01	39.01	0	ಏಟಿಎಸಂ 260/ಬ್ಯಾರ್/2018	ಮೇಲ್ಕನವಿ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ, ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಕನವಿ ಏಟಿಎ ಸಂ. 260/ಬಿ/2018 ಸ್ಟೇಟ್ ಡೈರಿ ಎದುರು
4	2011-12	2012-13	ದೋಷಪೂರಿತ ಹಾಗೂ ಕಳೆದ ಆಸ್ತಿಗಳ ವ್ಯಾಜ್ಯದ	ಮಿಡ್ವತ್ ಸಂಘಟನಾ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಲಾವಾ ಎಮ್	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬಾಕಿಯಿದೆ	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ	0.75	0.75	0	ಎಸ್‌ಆರ್ ಸಂ 722/2019 ಕೆಆರ್ ಸಂ ಏಟಿಎ ಸಂ 21/2020 ಮುಂದಿನ ವಿಚಾರಣೆ -03.07.2023	ಕರ್ನಾಟಕ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನದ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಕನವಿ ಏಟಿಎ ಸಂ 21/2020 ಮುಂದಿನ ವಿಚಾರಣೆ -03.07.2023
5	2012-13	2013-14		ಬೆಂಗಳೂರು ಮಿಡ್ವತ್ ಸಂಘಟನಾ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಅಭಿಷೇಕ್ ಮೂರ್ತಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬಾಕಿಯಿದೆ	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಕನವಿ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ	0.2	0	0	ಏಟಿಎಸಂ252/ಬಿ/2019	1) ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಕನವಿ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ, ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಕನವಿ ಏಟಿಎ ಸಂ. 252/ಬಿ/2019 ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಕನವಿಯನ್ನು ಭಾರತ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ
6	2013-14	2014-15	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ 30.11.2016 ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಆದೇಶದ 1) ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ವೆಸ್ಟ್‌ಗಳು ರೂ. 33,74,163/- ಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸಲು 2) ರೂ. 39,34,91,638/ ಗಳ ವಸೂಲಾಗದ	ಬೆಂಗಳೂರು ಮಿಡ್ವತ್ ಸಂಘಟನಾ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಅಭಿಷೇಕ್ ಮೂರ್ತಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬಾಕಿಯಿದೆ	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಕನವಿ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ	8.17	0	0	ಏಟಿಎಸಂ253/ಬಿ/2019	1) ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಕನವಿ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ, ಬೆಂಗಳೂರು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಕನವಿ ಏಟಿಎ ಸಂ. 253/ಬಿ/2019 ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಕನವಿಯನ್ನು ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ
7	2016-17	2017-18	ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಜ್ಯದ	ಬೆಂಗಳೂರು ಮಿಡ್ವತ್ ಸಂಘಟನಾ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಅಕ್ಷಯ್ ಶೆಟ್ಟಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬಾಕಿಯಿದೆ	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಕನವಿ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ	51.61	10.32	41.29		26.05.2023 ರಂದು ಸಿಎಟಿ ಹೊಂದಿಸಿದ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಏಟಿಎ ಗೆ ಭಾಗಶಃ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಕನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
8	2017-18	2018-19	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅನುಮತಿಸದಿರುವುದು, ಕಂದಾಯದ ಸ್ವಲ್ಪ ಭೇದಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ನೇಷನಲ್ ಫಂಡ್‌ನಲ್ಲಿ 37 ಕೋಟಿ	ಬೆಂಗಳೂರು ಮಿಡ್ವತ್ ಸಂಘಟನಾ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಅಕ್ಷಯ್ ಶೆಟ್ಟಿ	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರು	ಬಾಕಿಯಿದೆ	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ	0	0	0		ಫಿಲ್ಮಿಪಿ 19350/2021 ಕರ್ನಾಟಕ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ಸ್ವಾಯಂಶಾಸನ ಹೆಚ್‌ಎಚ್‌ಸಿ ನೀಡಿದೆ
								ಒಟ್ಟು	160.81	111.15	41.29		



- 8.3 ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಯು ರೂ. 2278.95 ಕೋಟಿಯ ಬಡ್ಡಿಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನಿಟ್ಟಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ದಿ.03.06.2022 ರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿ ಸರ್ಚಾರ್ಜ್ (ಎಲ್‌ಪಿಎಸ್) ನಿಯಮ 2022 ಅನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ. ಈ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ದಿ. 03.06.2022ಕ್ಕೆ ಉಳಿದಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಎಲ್‌ಪಿಎಸ್ ಜೊತೆಗೆ ಮೀಸಲಿಡಬೇಕು ಹಾಗೂ ಅದನ್ನು ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕು. ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಮೀಸಲಿಟ್ಟ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಎಲ್‌ಪಿಎಸ್ ಅನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡುವಂತಿಲ್ಲ. ಈ ಕುರಿತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ, ಬೆವಿಕಂ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ರೂ.4234.5 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀಸಲಿಟ್ಟಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ. 2934.5 ಕೋಟಿ ಅಸಲು ಮತ್ತು ರೂ.1300 ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು 03.06.2022 ರಂತೆ 48 ಸಮಾನ ಮಾಸಿಕ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 8.4 ಪಿಪಿಎ/ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಅರ್ಹ ರಿಯಾಯಿತಿ ಪಡೆಯಲು ಆ.ವ-2023 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ ಪರವಾಗಿ ನೀಡಲಾದ ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.1229.53 ಕೋಟಿಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1259.35 ಕೋಟಿಗಳು).
- 8.5 ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಜುಲೈ 2014ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2014ರ ಅವಧಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ.4.85ರ ದರದಲ್ಲಿ 220 ಕೆ.ವಿ. ಚಿಕೋಡಿ-ಕೊಲ್ಲಾಪುರ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ 75ರಿಂದ 110 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು 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 ಸೂತ್ರ”ದ(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 ಅರ್ಜಿಯ ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ 47 ದ.ಲ.ಯೂ. ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ 141ದ.ಲ.ಯೂ.ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ದರವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
- 8.6 ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿ ರೂ.1070.88 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ರೂ. 1433.63 ಕೋಟಿ).
- 8.7 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ: 16.09.2015ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015 (16ರಿಂದ) ರಿಂದ ಮೇ 2016 ರವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ-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: 18.08.2016ರ 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 ಇನ್ಸ್ಟ್ಯಾಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹಾಗೂ ಮೆ||ಸ್ಟಾರ್ ಮೆಟ್ಯಾಲಿಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ರಿಟ್ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದವು, ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಕವಿನಿ ಆಯೋಗದ ದಿನಾಂಕ: 18.08.2016ರ 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.
- 8.8 ಕವಿನಿ ನಿಗಮವು ಇನ್‌ವಾಯ್ಸಿನಲ್ಲಿ 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.ಕಂಪನಿಯು,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. ಬೆವಿಕಂ., ಮತ್ತು ಕವಿನಿ ನಿಗಮದ ನಡುವಿನ ಬಾಕಿಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಕವಿನಿನಿಯಿಂದ ರಾಮರಾಜ್ & ಕಂಪನಿ, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾಗ 1 ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಇನ್ನೂ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿಲ್ಲ.

- 8.9 ಕವಿನಿನಿ ಮೂಲಕ ರೂ. 143.19 ಕೋಟಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನಿಜವಾದ ಒಟ್ಟು ಸ್ಟೇಷನ್ ಶಾಖದ ದರವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದ್ದು, ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕವಿನಿಆ ದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಕವಿನಿಆ ದ ಆದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಈ ಕುರಿತು ಕ್ರಮ ಜರುಗಿಸಲಾಗುವುದು.
- 8.10 ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಿವಿಧ ವೇದಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತ ದಳದ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮೊಬಲಗಿನ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಈ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.
- 8.11 ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಭಾಗ ಬಿ ಮೇಲಿನ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ದಂಡ ರೂಪದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ರೂ. 88.46ಕೋಟಿ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವ ಕಾರಣ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ, ಇದಲ್ಲದೆ, ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಮುಪ್ರವ್ಯ(ಯೋ)/ಉಪ್ರವ್ಯ-3-ಬಿಸಿ-14/2019-20/189-91/19.02.2021ರ ಮೂಲಕ ಸಾಲದ ಖಾತೆಯನ್ನು ಅನುದಾನ ಖಾತೆಯಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು 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.
- 8.12 (ಎ) ತ್ರಿಪಕ್ಷೀಯ ಒಪ್ಪಂದದ ಕಾರ್ಯಗತ ಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯು ಇನ್ನೂ ಅಂತಿಮವಾಗದಿದ್ದರೂ ಸೂರ್ಯರೈತ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.
- (ಬಿ) ಆ.ವ 19-20 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾದ ರೂ. 67.66 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಅಳವಡಿಕೆಗಾಗಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುದಾನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.20 ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ), ಕೆಲಸಗಳ ಸ್ವರೂಪದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಮರು ವಿಭಜನೆಯಾದ ರೇವಣಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಯು ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿದೆ (ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು). ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.21-ಇತರೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಒಡತನದಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಚೇರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ಕಾರಣ.
- 8.13 ಬೆ.ವಿ.ಕಂ ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಇಸಿಎ 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 ಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 8.14 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 ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾದ ಕಾರಣ ರೂ.7.77 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿಲ್ಲ.
- 8.15 ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಲಯವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ:

ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	
	31.03.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ. ಉತ್ತರ	73	540.89	107	719.05
ಬೆಂ.ಮ.ಕ್ಷೇ.ವ. ದಕ್ಷಿಣ	29	698.18	50	1040.72
ಬೆಂ.ಗ್ರಾ.ಕ್ಷೇ.ವ.	20	1423.74	21	1425.17
ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ವಲಯ	5	4.92	18	51.29
ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ	7	82.94	66	2576.60
ಒಟ್ಟು	134	2750.67	262	5812.83

- 8.16 ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ,ಬಿಬಿಎಂಪಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ರೂ. 13.32 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.
- 8.17 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 31-03-2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 9.31 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರಣ, ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 8.18 ಬೆವಿಕಂಪನಿಯು, ಸಹಾಯ ಸೇವೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಜಿಎಸ್‌ಟಿರೂ. 19.21 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದನ್ನೇ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ 31-03-2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 8.61 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.
- 8.19 ಗ್ರಾಮೀಣ ಹೊರೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ಯೋಜನೆ(ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಂಎಸ್) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಗ್ರಾಮೀಣ ಹೊರೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ವಿಫಲವಾದ ಉಪಕರಣಗಳ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಎದಿರಾಗಿ, ವಿಭಾಗ/ಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯತೆಗಾಗಿ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 8.20 ಕಂಪನಿಯು, ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ದಿನದ ಮಾಪನದ ಸಮಯವನ್ನು ಪಡೆದ ಗ್ರಾಹಕರ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರದ ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರ ಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಒಟ್ಟು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆಯ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಬೇಕು. ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬದಲಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯ ವಿರುದ್ಧ ಮರುಪಾವತಿ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು, ಸಿಇಎಜಿಯಿಂದ ಮುಂದಿನ ನಿರ್ದೇಶನಕ್ಕಾಗಿ ಇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- 8.21 ಬೆವಿಕಂ 2019-20 ಮತ್ತು 2020-21ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 43,98,496 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಫಂ. ಮೌಲ್ಯದ ಆರ್‌ಇಸಿ ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. 2021-22 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕೆಂ.ವಿ.ನಿ.ಆ. (ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಉತ್ಪಾದನೆ) (3ನೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ನಿಯಮಗಳು 2014, ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ. (ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆ) ನಿಯಮಗಳು 2018 ಮತ್ತು ದಿ. 20.08.2020ರ ಆಪ್ಲೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂ.99 2020ರ ಆದೇಶ ರನ್ವಯ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ., ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ಆರ್‌ಪಿಒ ಗುರಿಗಳನ್ನು ಮೀರಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೌರ ಮತ್ತು ಸೌರವಲ್ಲದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿಯ ಖರೀದಿಗೆ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡಲಾದ ಖಾತೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ " ಫಾರ್ಮ್ಯಾಟ್ 1.4" ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಬೇಕು. ದಿ.12.05.2023 ರಂದು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ. ಬೆವಿಕಂ ನ 2023 ರ ಸುಂಕದ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, 2021-22

ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 69,982 ಮೆವ್ಯಾಫಂ ಸೌರವಲ್ಲದ ಮತ್ತು 18,03,220 ಮೆವ್ಯಾಫಂ ಸೌರ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಆರ್‌ಪಿಒ ಗುರಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಶಕ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು 18,73,202 ಮೆವ್ಯಾಫಂ ಗಳಿಗೆ ಆರ್‌ಇಸಿ ಪಡೆಯಲು ಎನ್‌ಎಲ್‌ಡಿ ಸಿ ಬಳಿ ನೊಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಈ ಸಂಬಂಧ " ಫಾರ್ಮ್ಯಾಟ್ 1.4" ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ. ಗೆ ಪತ್ರ ಸಂ. 4080-84 ದಿ.20.05.2023 ರ ಮೂಲಕ ವಿನಂತಿಸಿದೆ.

ಬಿ.ವಿ. ಕಂಪನಿಯು 18,73,202 ಮೆವ್ಯಾಫಂ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿರುವ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆ, ಧೃಡೀಕರಿಸಿ, ದಿ.01.06.2023 ರ ಪತ್ರ ಸಂ.2015ದ ಮೂಲಕ " ಫಾರ್ಮ್ಯಾಟ್ 1.4" ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ದಿ.05.06.2023ರ ಪತ್ರ ಸಂ.601 ರಂತೆ ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಎನ್‌ಎಲ್‌ಡಿ ಸಿ ಬಳಿ ನೊಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಾಗೂ ಆರ್‌ಇಸಿ ಪಡೆಯಲು ವಿನಂತಿಸಿದೆ.

ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 05/ಎಸ್‌ಎಮ್/2022ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಿ.17.06.2018 ರಂದು ಕೆಂ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಸೌರ ಹಾಗೂ ಸೌರೇತರ ಆರ್‌ಇಸಿಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಪಾರ ಮಾಡಲು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನು (ಕನಿಷ್ಠ ಬೆಲೆ) ರೂ "ಶೂನ್ಯ" (0) ಮತ್ತು ಸಹಿಷ್ಣುತೆ ಬೆಲೆಯನ್ನು (ಗರಿಷ್ಠ ಬೆಲೆ) ಪ್ರತಿ ಆರ್‌ಇಸಿಗೆ ರೂ.1000ನ್ನು ಅತ್ಯಧಿಕ ಬೆಲೆಯಾಗಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ, ಆಂಧ್ರಪ್ರದೇಶ, ಗುಜರಾತ್, ರಾಜಸ್ಥಾನ, ಇತ್ಯಾದಿ ರಾಜ್ಯಗಳಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಆರ್‌ಇಸಿಗಳು ಇಂಧನ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿದ್ದು, ತೆರವುಗೊಳಿಸುವ ಬೆಲೆಯು ತೀವ್ರವಾಗಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆರ್‌ಇಸಿಯ ಶಕ್ತಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯು ಆಗಾಗ್ಗೆ ಏರಿಳಿತಗೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯ ಆರ್‌ಇಸಿಗಳ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಆ.ವ. 2022-23 ಕ್ಕೆ ಆರ್‌ಇಸಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣವು 62,71,698 ಮೆವ್ಯಾಫಂ ಆಗಿದೆ. (7,76,439 ಸೌರವಲ್ಲದ ಆರ್‌ಇಸಿ, 54,95,259 ಸೌರ ಆರ್‌ಇಸಿ).

8.22 2002-03 ರಿಂದ 2015-16 ರವರೆಗಿನ ರೂ.1938.04 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ 11.03.2022ರ ಆದೇಶ, ಸ.ಆ.ಸಂ.ಎನರ್ಜಿ/123/ಪಿಎಸ್‌ಆರ್/2022 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ತೊಡೆದು ಹಾಕಬಾರದೆಂದು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಹಾಗೂ ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು 02.06.2022ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ರವರಿಗೆ ಸಂವಾದಿಯಾಗುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿ ಮೇಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿಹೋಣೆಗಾರಿಕೆ/ ಈಕ್ವಿಟಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಸಹಾಯ ಧನವನ್ನು ಸಮನ್ವಯ ಮಾಡಲು ವಿನಂತಿಸಿದೆ. ಮೇಲ್ಕಂಡ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಬಿ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

9 ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಐಯುಎ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ - 2.27 ಗಮನಿಸಿ) :

ರೂ. 41.03ಕೋಟಿವರೆಗಿನ (ಕ್ರೆಡಿಟ್), (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 42.64 ಕೋಟಿಗಳು (ಕ್ರೆಡಿಟ್))ಅಂತರ 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 ಇಎನ್‌06ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2009, ದಿನಾಂಕ: 22.02.2010ರ ಪ್ರಕಾರ, ದಿನಾಂಕ: 01.01.2010 ರಿಂದ ಶೇ.0.5 ರಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಮೊಬಲಗು ರೂ. 8.36 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 7.14 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 ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ವೆಚ್ಚಗಳು	2022-23ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ			2021-22 ರ ವರ್ಷಕ್ಕೆ		
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
ಸಂಬಳ ಹಾಗೂ ಭತ್ಯೆಗಳು	2906751	2998051	2149140	1930108	3281914	2805172
ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಷಿಯಾ)	7000	7000	7000	7000	7000	7000
ಇತರೆ (ಗೃಹ ಪರಿಚಾರಕ ಭತ್ಯೆಗಳು)	-	-	-	-	-	-
ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮತ್ತು ಇತರ ಭತ್ಯೆಗಳು	412447	750		-	312020	102000
ಒಟ್ಟು	3326198	3005801	2156140	1937108	3600934	2914172

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 ಬೆ.ವಿ.ಕಂಪನಿಯಿಗೆ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಕವಿನಿನಿ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22
1	ವೇತನ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	8053942	8017194
2	ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	434197	435020
	ಒಟ್ಟು	8488139	8452214

12.1 ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಬಾಕಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 ಮತ್ತು 2.23ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ)

ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಬಂಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು	ಪಾವತಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ಆ.ವ.2022-23	ಆ.ವ.2021-22
1	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	89.63	89.65
2	ಹು.ವಿ.ಕಂಪನಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	1239.33	1111.45
3	ಗು.ವಿ.ಕಂಪನಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	423.83	323.72
4	ಮ.ವಿ.ಕಂಪನಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	130.20	156.00
5	ಸೆಸ್ಕೋ	ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	54.47	99.29
6	ಕ.ವಿ.ನಿ.ನಿ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳು	443.10	443.10
7	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್	ಇತರೆ	0.01	0.01

13 ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ :

ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2023ಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.93.66 ಕೋಟಿಗಳು ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ.

14 (ಎ) ಚಿಲ್ಲರೆ(ರೀಟೈಲ್) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಆದಾಯವನ್ನು, ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗದ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಬಿ) ಗ್ರಾಹಕರ ದಾಖಲೆಗಳ ಸ್ಥಳಾಂತರಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಸ್ಥಳಾಂತರ ಗೊಳಿಸದಿರುವಿಕೆ/ವಿಂಗಡನೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕುವಿನಲ್ಲಿರುವ ರೂ. 2.73 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಏರಿಳಿತಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿನ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಖಾತೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಸಿ) ರೂ.80.16 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 23.898ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಸಿ (ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ಲೆಕ್ಕಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು) ಮತ್ತು ಜಾಗೃತ ದಳ/ ಮರುಪಾವತಿ ಬಾಕಿ ಶುಲ್ಕ/ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಇವುಗಳನ್ನು ಗಣಕಯಂತ್ರದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದೆ, ಬರವಣಿಗೆ ಮೂಲಕ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.10 ಗಮನಿಸುವುದು)

15 ಕೂಡಿಬಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಸಹಾಯಧನ/ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15ನ್ನು ಗಮನಿಸಿ) :

ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗವು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ರೂ.2584.64 ಕೋಟಿಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.389.22 ಕೋಟಿಗಳು) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಒಳಹರಿವೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿ, “ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು”ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂದಾಯವೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. (ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕ ಗಮನಿಸಿ)

ಆ.ವ. 2022 23 ರಂತೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ ವಿವರಣೆ ಪರಿಶೀಲನೆ		
1	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	3273.33
2	ಕಳೆದು: ಆ.ವ. 2020 -21ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ನಿವರ್ತನ	2185.30
3	ಕಳೆದು: ನಿವರ್ತನಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಟಿ.ಒ -2022 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಿಯಾದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದು	698.84
4	ಕಳೆದು: ಆ.ವ. 2021 -22ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ನಿವರ್ತನ	389.22
5	ಕೂಡು: ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಆದೇಶ 2023ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಂತರವನ್ನು ಮುಂದಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು.	464.42
6	ಕೂಡು: ಕೆಳಕಂಡ ಲೆಕ್ಕಚಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಆ.ವ.2022-23ಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ	2120.25
7	ಆ.ವ. 2022 -23ರಲ್ಲಿ ನಿವರ್ತನ ಸೇರಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ	2584.64
8	ಆ.ವ. 2022 -23ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿ -ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ	2584.64

ಆ.ವ. 2022-23 ಕ್ಕಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಕೆಲಸ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಒಳಹರಿವು (ದ.ಲ.ಯೂ)	ಅನುಮೋದಿತ ದರ (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊಬಲಗು (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಾಸ್ತವಿಕ ದರ (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊಬಲಗು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿ	15.5% ರಷ್ಟು ಆರ್‌ಒಇ	ಲಭ್ಯವಿರುವ ನಿವ್ವಳ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿ
1	2	3	4	5	6=5x2	7=6-4	8	9=7+8
1	34271.30	5.9675	20451	6.5254	22363.39	1912.00	208.25	2120.25

16. ದಿನಾಂಕ: 31.03.2023ರಂದು 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. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಂಪನಿಯು, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮತ್ತು ಅಂತರ ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳೊಳಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಕಾರಣದಿಂದ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮತಿ ಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
17. (ಎ) ಖಾತೆಯ ಮರುಸ್ಥಾಪನೆ-ಬಿ.ವಿ.ಕಂನ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳ ಏಟಂ 24 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವದ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ, ಲಾಭ/ನಷ್ಟವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ/ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ಅದರ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಭಾವವು ಘಟಕದ ವಹಿವಾಟಿನ ಶೇ.1ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಪುನಃ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದರೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟವು ರೂ. 21.32 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ವೆಚ್ಚವಾಗುತ್ತದೆ.
- (ಬಿ) ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಅನುಗುಣವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ನಡುವೆ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸುವುದರಿಂದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ದಶಾಂಶ ವಿಷಮ ಸಂಬಂಧವನ್ನು ಪೂರ್ಣಾಂಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದೇ ರೀತಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಅನುಗುಣವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಒಳಗಿನ ಉಪಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ದೊಡ್ಡ ಮೊತ್ತದ ನಡುವೆಯೂ ಸಹ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದ್ದು, ಅದು ಅತ್ಯಲ್ಪವಾಗಿದೆ.
18. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ-17 ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ "ಭೋಗ್ಯಗಳು"
 ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ,ರೂ. 2,05,54,757/- (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.2,05,54,757/-) ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಭೋಗ್ಯದ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
19. ಆರ್ಥಿಕ ಭೋಗ್ಯಗಳು :“ಇಲ್ಲ”
20. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ-21 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ“ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯ ಪರಿಣಾಮ”.
 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ಏರಿಳಿತದ ಪರಿಣಾಮ ಇಲ್ಲ. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಏರಿಳಿತದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
21. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ-23 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ “ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚ”:
 ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೊಬಲಗು ರೂ.86.09 ಕೋಟಿಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 184.46 ಕೋಟಿಗಳು).

22. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ-33 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ: ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ:

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ.

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ ಲಾಭ (ಸಂಖ್ಯಾಂಶ(ನ್ಯೂಮರೇಟರ್) ಎಂದು ಬಳಸಲಾಗಿದೆ)	(17,67,48,78,331.21)	(2919,54,49,466.26)
-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)	(13.16)	(21.73)
ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿವ್ವಳ ಸಂಚಲನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	(8.03)	(2.07)
ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಗಳಿಕೆ	-	-

23. ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ-38 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ: ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು, ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ಮಟ್ಟಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.3ರಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ. ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪದ್ಧತಿ ತತ್ವದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

24. 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: 31.03.2023 ಹಾಗೂ 31.03.2022 ರಂದು ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಒಬ್ಬ ಗ್ರಾಹಕರಾಗಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಶೇ.10 ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ.

25. ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ನೆರವಿನ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ (ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ 20) :

ಆರ್ಥಿಕ ಅನುದಾನ (ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ/ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಗೆ ಅನುದಾನ) :

ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು, ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಮೂಲಕ ಅನುದಾನದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ರೂ. 281.22 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 251.49 ಕೋಟಿಗಳು) ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

26. 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, ಭೂಮಿ (ಭೋಗ್ಯವೂ ಸೇರಿದಂತೆ) ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಕ್ಕುಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿಲ್ಲ.

ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಘಟಕದ ಹೆಸರು	ಮೊಬಲಗು (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ಹರಿಹರ	7.00
ಹಿರಿಯೂರು	10.00
ಕೋರಮಂಗಲ	3.00
ಹೆಬ್ಬಾಳ	2.00
ಎಚ್.ಎಸ್.ಆರ್. ಬಡಾವಣೆ	6.00
ಜಾಲಹಳ್ಳಿ	1.00
ಜಯನಗರ	3.00
ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	14.00
ಒಟ್ಟು	46.00

27. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪರಿಚ್ಛೇದದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳ ಅನುಸಾರ, 22.09.2023 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳು ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಾಪಾಲರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಗೆ, ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಿರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ;

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಡೆಬಿಟ್	ಕ್ರೆಡಿಟ್
1	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿ	797.46	0.00
2	ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ / ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಇಳಿತ	0.00	672.10
3	ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಇಳಿತ / ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	797.46	672.10
	ಒಟ್ಟು	0.00	125.36
4	ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚಳ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ		
5	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	0.00	373.35
6	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಿತ	95.30	0.00
7	ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	869.07	0.00
8	ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿತ	0.00	716.39
	ಒಟ್ಟು	964.38	964.38

ನಿಯಂತ್ರಿತ ಆಸ್ತಿಯ ಪರಿಣಾಮ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
1	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕು	2933.72
2	ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ	349.08
3	ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕು	2584.64

28. 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 ಮೌಲ್ಯವನ್ನು, ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆದಾರರು ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಾಗ, ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಆರ್ಥಿಕ ಹಿತದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ವ್ಯವಹರಿಸುವರೆಂಬ ಭಾವನೆಯೊಂದಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲ್ಪಡುವ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಾನುಗತ ವರ್ಗಶ್ರೇಣಿಯ ಬದ್ಧವಾದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ಸಮಗ್ರವಾದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಕನಿಷ್ಠ 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 1ರಲ್ಲಿ ಒಳಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಲಭ್ಯತಾ ದರ.

ಹಂತ 3: ಆಸ್ತಿ ಅಥವಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗದ ಲಭ್ಯತಾ ದರಗಳು.

ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಗುಣಲಕ್ಷಣಗಳು, ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದ ಶ್ರೇಣಿಯ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ.

29 ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣ:

ಸಿದ್ಧಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದಿನಾಂಕವು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಹಣದ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

30 ಪ್ರವರ್ಗೀಯವಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳು:

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪ್ರವರ್ಗೀಯವಾಗಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳ ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಹೀಗಿದೆ:

ವಿವರಗಳು	ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಬಿ.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	1035.31			1035.31	1035.31
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	10089.35			10089.35	10089.35
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	94.78			94.78	94.78
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	2145.98			2145.98	2145.98
ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	9599.35			9599.35	9599.35
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5782.76			5782.76	5782.76
ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು					
ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	7093.31			7093.31	7093.31
ಅಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	4248.72			4248.72	4248.72
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6241.96			6241.96	6241.96

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ ಪ್ರವರ್ಗೀಯವಾಗಿ,ಹಣಕಾಸಿನ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರಗಳ ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಹೀಗಿತ್ತು:

ವಿವರಗಳು	ಋಣಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಗಳು	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಗಳು	ಎಫ್.ವಿ.ಟಿ.ಬಿ.ಸಿ.ಐ.ನಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಗಳು	ಮುಂದಕೊಯ್ದ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟಾರೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ
ಆಸ್ತಿಗಳು					
ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ	0.01			0.01	0.01
ಸಾಲಗಳು	1181.09			1181.09	1181.09
ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	8858.45			8858.45	8858.45
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳು	187.72			187.72	187.72
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1950.59			1950.59	1950.59
ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	7863.01			7863.01	7863.01
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5761.28			5761.28	5761.28
ವ್ಯವಹಾರದ ಪಾವತಿಗಳು	9963.21			9963.21	9963.21
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	5120.94			5120.94	5120.94

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಮಾನ್ಯಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ/(ವೆಚ್ಚಗಳು):

ಮೊಬಲಗು ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಮಾರ್ಚ್ 31, 2021ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	ರೂ. 9.03	ರೂ. 5.96	ರೂ. 7.25
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯ	ರೂ. 2.31	ರೂ. 4.61	ರೂ. 1.76
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	ರೂ. 188.53	ರೂ. 176.58	ರೂ. 179.67
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.ಐ)	-	-	-

31. ಆರ್ಥಿಕ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಬೆವಿ.ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ವಿವಿಧ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾಯ್ದೆಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧನೆ ಪರಿಶೀಲನೆ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್) ಹಾಗೂ ವಾರ್ಷಿಕ ರೆವಿನ್ಯೂ ಅಗತ್ಯತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ನಿಮಿತ್ತ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಕ.ವಿ.ನಿ.ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯು 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 ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಿಕೆಯ 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 ಎದುರಿಸಬಹುದಾದ 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 ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಹೇಗೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಹಾಗೂ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕಾರ್ಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಅಮೂಲಾಗ್ರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ವರದಿಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

31.1 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:

ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕೊಯ್ಲು ಮೊಬಲಗು, ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಯಾವುದೇ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟಗಳ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಮಾಣ, ಇವು ಗರಿಷ್ಠ ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಸಿಲುಕುವಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ. 2023ರ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022ರ ಮಾರ್ಚ್ 31 ಹಾಗೂ 2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದ ಸಾಲ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯ ಸಿಲುಕುವಿಕೆಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರ ಹೀಗಿದೆ:

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ.

	2023ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕೊಯ್ಲು ಮೌಲ್ಯ	ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	10089.35	10089.35
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	2145.98	2145.98
	2022ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕೊಯ್ಲು ಮೌಲ್ಯ	ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	8858.45	8858.45
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1950.37	1950.37
	2021ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮುಂದಕೊಯ್ಲು ಮೌಲ್ಯ	ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	9295.55	9295.55
ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1797.30	1797.30

ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಗಳು

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ, ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದಿಗೆ ಸಮನಾದವುಗಳ ಹಾಗೂ ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯದ್ದೂ ಅಲ್ಲದ ಅಥವಾ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿಲ್ಲದಂತಹದ್ದಾಗಿವೆ.

31.2 ಋಣವಿಮೋಚಕ ಅಪಾಯ:

ಋಣವಿಮೋಚಕ ಅಪಾಯ ಎಂದರೆ, ನಗದು ನೀಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಮತ್ತೊಂದು ಆರ್ಥಿಕ ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು 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 ಬಾಧ್ಯತೆಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಋಣವಿಮೋಚಕ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಭರಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಪ್ರಮಾಣದ ನಗದನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಅಂದಾಜು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಕರಾರುಬದ್ಧ ಅವಧಿ ಮುಕ್ತಾಯಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

2023ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

	ಮುಂದಕ್ಕಿಯ್ದು 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	7863.01	7863.01			7863.01
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5761.28	4957.90	4957.90		
ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	9963.21	9963.21	9193.83	727.29	42.09
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	5731.58	5731.58			

2022ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ

ಮೊಬಲಗು ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

	ಮುಂದಕ್ಕಿಯ್ದು 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	7863.01	7863.01			7863.01
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5761.28	5761.28	5761.28		
ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	9963.21	9963.21	9193.83	727.29	42.09
ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	5731.58	5731.58			

32 ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯಗಳು:

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ ಎಂದರೆ, ಹಣಕಾಸಿನಲಿಖಿತ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ದರ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಗಳಿಕೆ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯತ್ ನಗದು ಹರಿವು ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗಬಹುದಾದ ನಷ್ಟ. ಬಡ್ಡಿ ದರ, ವಿದೇಶೀ ವಿನಿಮಯ ದರದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಯ ಹಾಗೂ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯದ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮೌಲ್ಯಗಳ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿನ ದರ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ಲಿಖಿತ ಪತ್ರದ ಮೌಲ್ಯ ವ್ಯತ್ಯಯಗೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಕೋಟಿಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ ಅಂಡ್ ಅಸೋಷಿಯೇಟ್ಸ್

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ 003324S

ಸಹಿ/-
(ಸಿಎ ಜಿ ಸತ್ಯನಾರಾಯಣ)
ಪಾಲುದಾರರು
(ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 205603)

ಸಹಿ/-
(ಸುಮ .ಜಿ.ಪಿ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಿ.ಎಫ್.ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)

ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ದರ್ಶನ್ .ಜಿ)

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

ಸಹಿ/-
(ಮಹಾಂತೇಶ್ ಬೀಳಗಿ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಕ್ಕೆ ತೋರಿಸಿದ ಮತ್ತು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ

ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತಗಳು	ವಿವರಣೆ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಸಿಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
		1	2	3	4=(1+2-3)
14.1107	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ- ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು- (ಜಿಪಿ).	3739110.11	787805.25	1556726.00	2970189.36
14.1407	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ವಿಸ್ತರಣೆ - (ಜಿಪಿ).	515311.89	0.00	0.00	515311.89
14.1427	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ- ಪ್ರಾಯೋಜಕ(ಪ್ರಮೋಟರ್) ಕಂಠಿಯಾದ ಬಡಾವಣೆಗಳು - 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು/ಎಸ್.ಸಿ ಇತ್ಯಾದಿ., (ಜಿ.ಪಿ)	256334.70	17832804.75	9916708.89	8172430.56
14.1437	ಎಪಿಡಿಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು -ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ 11 ಕೆವಿ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ	103470470.36	949074438.28	927900210.57	124644698.07
14.1447	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ-ಡಿಟಿಸಿಗಳ ವರ್ಧನೆಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಡಿಟಿಸಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	97427399.60	431658649.60	474428611.18	54657438.02
14.1457	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಮರುಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸುವುದು &ಯುಜಿ ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು	191023380.82	1776123810.85	1773455967.99	193691223.68
14.1467	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ-ಎಬಿಬಿ ಕೇಬಲ್‌ನ್ನುಒದಗಿಸುವುದು	57894603.05	-16633638.98	41245553.49	15410.58
14.1477	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ-ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮರುಸಂಪರ್ಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಎಸ್‌ಡಿಪಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	409747687.85	2222704937.03	2570468663.52	61983961.36
14.1487	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ-ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನೆ (ಸುರಕ್ಷೆ/ಅಪಾಯ) ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	32118747.18	1959792508.09	1952349611.04	39561644.23
14.1497	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ-ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನೆ - ವಿಸ್ತರಣೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಂದರೆ ಮಧ್ಯಂತರ ಧೃವಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು, ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ, ಇತ್ಯಾದಿ.,	316896105.12	338583626.69	541974069.43	113505662.38
14.1507	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು - ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಳು - (ಜಿಪಿ)	10931347.20	3811748.66	13180087.66	1563008.20
14.1517	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳು - ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ., ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಳು - ಯೋಜನೇತರ	18714.00	46730.21	65442.00	2.21
14.1547	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ನಗರ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಎಡಿಬಿ	20687.00	0.00	20687.00	0.00
14.1557	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ಪಟ್ಟಣಗಳು/ ಹಳ್ಳಿಗಳು	580680.84	0.00	51209.00	529471.84
14.1587	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ -ಕಾಲಿ ಇರುವ ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳ ಮಾಪಕ.	11802403.66	4789576.05	14214893.56	2377086.15
14.1597	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ- ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಮಾಪಕ	24021613.51	7994318.55	28293923.32	3722008.74

ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತಗಳು	ವಿವರಣೆ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
14.1607	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ- ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿನ ನಷ್ಟದ ಇಳಿತ	6383751.14	48374.00	0.00	6432125.14
14.1707	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ- ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದೇ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು	170288078.30	2105048410.28	2116978948.09	158357540.49
14.1727	ಹೊಸದಾಗಿ ರೂಪುಗೊಂಡ ಎಂಯುಎಸ್‌ಎಸ್‌ಗಳಿಂದ 11 ಕೆವಿ ಫೀಡರುಗಳ ಮೂಲಕ ಫೀಡರುಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	29747333.51	344814066.61	349223955.12	25337445.00
14.1777	ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಸ್ಟಾಟಿಕ್ ಮೀಟರುಗಳಿಂದ ಹಾಲಿ ಇರುವ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರುಗಳು / ದೋಷಪೂರಿತ ಮೀಟರುಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸುವಿಕೆ	98621629.85	1617886487.02	988870275.65	727637841.22
14.1797 & 14.9797	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ-ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ (ಯೋಜನೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ) ಭಾಗ -ಬಿಗಾಗಿ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	1084020.77	-0.18	0.00	1084020.59
14.1807	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ತುರ್ತಾಗಿ ಪೂರ್ವ ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರುವುದು-ವಿಪತ್ತು	9792148.52	118382.00	2929350.86	6981179.66
14.1817	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕುರಿತಾದ ಗ್ರಾಹಕ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ ಮಾಡಲು ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ - ಬಂಡವಾಳ	46727157.20	0.00	194009.86	46533147.34
14.1837 & 14.9837 & 14.8837	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಅಧಿಕ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (ಹೆಚ್‌ವಿಡಿಎಸ್) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	209410219.68	15591941.94	89909046.58	135093115.04
14.1847	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಆವಿಷ್ಕಾರಕೇಂದ್ರ. ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ನೂತನ ಕಲ್ಪನೆಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಯೋಜನೆಯು ರೂಪುಗೊಂಡರೆ, ಅಂತಹ ಯೋಜನೆಗೆ ಈ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿಮೋಚಿಸಲಾಗಿದೆ.	156807151.00	0.00	0.00	156807151.00
14.1867	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ -ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಿ ಫ್ಯಾಬ್ರಿಕೇಟೆಡ್ ರಚನೆಯೊಂದಿಗೆ 11 ಮೀಟರ್ ಸ್ಟನ್‌ಮೋಲ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಕೇಂದ್ರದ ನಿರ್ಮಾಣ	0.00	992204401.00	853333344.00	138871057.00
14.1887	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸ್ಟಾರ್ಟ್ ಸಿಟಿ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	203281193.00	-33871354.00	129394463.00	40015376.00
14.1897	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಮಾದರಿ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	11593588.00	0.00	11593588.00	0.00
14.1907	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸ್ವಯಂ ಮರುಹಂಚಿಕೆ & ವಿಭಾಗೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	30131530.50	12150729.00	42282259.44	0.06
14.1917	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಇಂದಿರಾನಗರ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	51334317.62	2962026.00	54296343.62	0.00

ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತಗಳು	ವಿವರಣೆ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
14.1927 & 14.9927 & 14.892	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ದೃಢವಾದ ಸಂವಹನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಕುವ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	5547566045.83	12572610791.33	15908823610.04	2211353227.12
14.1927 & 14.9927	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ದೃಢವಾದ ಸಂವಹನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಕುವ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ - ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿ ವೆಚ್ಚ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ	-	816178263.00		816178263.00
14.1927 & 14.9927 & 14.892	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ದೃಢವಾದ ಸಂವಹನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಪ್ಟಿಕಲ್ ಫೈಬರ್ ಕೇಬಲ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಕುವ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ - ಒಟ್ಟು	5547566045.83	13388789054.33	15908823610.04	3027531490.12
14.1937 & 14.9267	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ - ಐಟಿ ಹಂತ 2ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	484375615.00	10906884.00	133071790.00	362210709.00
14.1937 & 14.9267	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಐಟಿ ಹಂತ 2ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ - ಸಾಲ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ		67,941,490		67941490.00
14.1937 & 14.9267	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಐಟಿ ಹಂತ 2ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ - ಒಟ್ಟು	484375615.00	78848374.00	133071790.00	430152199.00
14.1947 & 14.9277	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ ಇಆರ್‌ಪಿ ಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	332263180.00	5560160.00	0.00	337823340.00
14.1957	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಸಿ ಫ್ಯೂಸ್ ಸ್ವಿಚ್ ಆಧಾರಿತ ಎಲ್‌ಟಿ ಫೀಡರ್ ಪಿಲ್ಲರ್ ಬಾಕ್ಸ್‌ನ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚ	21438202.00	203647555.00	213000428.00	12085329.00
14.2167 & 14.9167	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	10763575.76	0.00	9191232.00	1572343.76
14.2197 & 14.9197	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸ್ಮಾರ್ಟ್‌ಗ್ರಿಡ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	26509899.00	0.00	0.00	26509899.00
14.2207	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಎಸ್‌ಪಿಎ ಯೋಜನೆಗಳು	62338.45	-19526.00	42812.45	0.00
14.2217	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ - ಒಂದು ಬಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	47830930.20	0.00	0.00	47830930.20
14.2237	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ದೀನ ದಯಾಳ್ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ಡಿಡಿವೈಜಿವೈಎ)	500.00	-500.00	0.00	0.00
14.2247	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಯೋಜನೆ	887376.00	1315542.00	1015736.00	1187182.00
14.2407	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (ಆರ್‌ಇಸಿ)	2567744.20	0.00	0.00	2567744.20

ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತಗಳು	ವಿವರಣೆ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
14.3007	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	1159854.39	0.00	0.00	1159854.39
14.3207	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳು (ಜಿ.ಪಿ)	791154.34	0.00	0.00	791154.34
14.3227	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ ಪುನರ್ವಸತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಅದೇ ಗ್ರಾಹಕರ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊಸ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸುವುದು	347178.00	15664.00	0.00	362842.00
14.3257	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್)ಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವ (ಒವೈಟಿ) ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು - ಎಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	237797.67	0.00	0.00	237797.67
14.3267	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್)ಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವ (ಒವೈಟಿ) ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿ ಅಂತಹ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು - ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1430010460.27	1759115307.06	3133296341.96	55829425.37
14.3267	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್)ಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವ (ಒವೈಟಿ) ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿ ಅಂತಹ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು - ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು -ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿ ವೆಚ್ಚ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ		20317095.00		20317095.00
14.3267	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - "ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್)ಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವ (ಒವೈಟಿ) ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನಧಿಕೃತ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿ ಅಂತಹ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು - ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು -ಒಟ್ಟು	1430010460.27	1779432402.06	3133296341.96	76146520.37
14.3327	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ತತ್ಕಾಲ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ 25ಕಿ.ವ್ಯಾನ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	24692048.87	582078854.00	488207868.17	118563034.70
14.3407	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಆದಿವಾಸಿ ಪ್ರದೇಶದ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಜಿ.ಪಿ)	95860.16	0.00	95860.16	0.00
14.3417	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಕರ್ನಾಟಕ ಆದಿವಾಸಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ) (ಟಿಎನ್‌ಪಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಚೇತನಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	2180608.05	23628472.50	12656685.55	13152395.00
14.3517	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಹಾಲಿ ಇರುವ ಬಿ.ಜೆ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳ ಮಾಪಕ	747308.00	2309775.00	747308.00	2309775.00
14.3607	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಳು	1005632.00	0.00	656571.00	349061.00
14.3627	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ (ಎನ್‌ಸಿಪಿ)	0.00	440618.28	0.00	440618.28
14.3637	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ (ಟಿಎನ್‌ಪಿ)	0.00	119412.37	0.00	119412.37
14.4007	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ನೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳು	232493084.63	1464037128.99	1412666829.60	283863384.02

ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತಗಳು	ವಿವರಣೆ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ್ದು	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
14.5027	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಕಟ್ಟಡಗಳು	405727889.08	373133585.00	580544314.96	198317159.12
14.6077	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ವಾಹನಗಳು	3120857.00	65269198.00	63190055.00	5200000.00
14.7087	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು	424945.20	20690627.59	18026010.86	3089561.93
14.8097	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	44476665.84	186061974.21	112871211.05	117667429.00
14.8107	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸಾಧನಗಳು ಮತ್ತು ಟ್ಯಾಕಲ್ಸ್‌ಗಳು	14589221.86	114639050.34	92852311.03	36375961.17
14.8117	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್‌ಗಳು	-0.32	1804442.00	1744442.00	59999.68
14.8127	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳ ನಿಧಿ	3251709.79	1927533.12	4949172.40	230070.51
14.8147	ಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂಐಪಿ - ಐಟಿ ಉಪಕರಣಗಳು (ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮಾತ್ರ)	101437934.00	102496735.96	51997881.00	151936788.96
	ಒಟ್ಟು-ಎ	11026722332.25	30245310063.45	35227776420.10	6044255975.60
	ಸಾಲ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ- ಒಟ್ಟು ಬಿ		904436848.00		904436848.00
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	11026722332.25	31149746911.45	35227776420.10	6948692823.60

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಕ್ಕೆ ತೋರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು

ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತಗಳು	ವಿವರಣೆ	ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ/ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು	ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
		1	2	3	4=(1+2+3)
28.8547	ಬಿಬಿಎಂಪಿಯಿಂದ ಬೆವಿಕಂ ನ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	622794926.75	744686906.00	0.00	1367481832.75
47.3087	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	1672472742.68	180931858.36	21213609.87	1832190991.17
47.3097	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	426234692.49	50729739.23	4223264.00	472741167.72
47.3107	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಎಸ್‌ಸಿ/ಎಸ್‌ಟಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	3881852757.50	223026441.65	46375156.63	4058504042.52
47.3217	ಕೊಳವೆ ಮೂಲಕ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ	129304877.09	8739519.00	20775268.00	117269128.09
47.3227	ಸಣ್ಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ	2049938207.10	48847388.78	16930730.00	2081854865.88
47.3247	ವಿಶೇಷ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಎಸ್‌ಡಿಪಿ)	1619653276.44	98131342.53	30570660.91	1687213958.06
47.3417	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಆದಿವಾಸಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು (ಟಿಎಸ್‌ಪಿ)	1431254873.75	214125206.37	2767768.00	1642612312.12
47.3427	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಸಮುದಾಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	4088599.76	4324063.39	0.00	8412663.15
47.3577	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಉಪ್ಪಾರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	3506560.00	2447747.59	0.00	5954307.59
47.3587	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಆದಿ ಜಾಂಭವ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	2620108.00	1572326.00	0.00	4192434.00
47.3597	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ - ನಿಜಶರಣ ಅಂಬಿಗರ ಚೌಡಯ್ಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	622808.00	997044.00	250000.00	1369852.00
47.3607	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಭೋವಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಠೇವಣಿಗಳು	-8065701.89	6397693.86	1860501.00	-3528509.03
	ಒಟ್ಟು	11836278727.67	1584957276.76	144966958.41	13276269046.02

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 : ವ್ಯವಹರಣೆ - ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು-ಇದಕ್ಕೆ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ

(ಮೊಬಲಗು ರೂ.
ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಆ.ವ.2022-23	ಆ.ವ.2021-22
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಎಲ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಾಕಿ (ಎಆರ್‌ಆರ್ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು - IV ನೋಡಿ)	7810.82	6596.88
2	ಎಲ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿ (23.3)	231.02	203.72
3	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಬಾಕಿದಾರರು(ದೇಣೀದಾರರು) (23.7)	29.27	52.36
4	ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ (23.4)	2102.89	1952.87
5	ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ (23.900)	-1384.49	-1255.90
6	ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ (23.800, 23.801)	-29.22	-6.94
7	ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಖಾಯಂ ಆಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿರುವ ಸ್ಥಾಪನಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ (23.5)	197.85	220.43
8	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	176.23	137.28
9	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಸಹಾಯ ಧನ ನೆರವು	1023.61	1023.61
10	47 ನೇ ಶ್ರೇಣಿ ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿರುವ ಕಂದಾಯ ಮೊಬಲಗು(47.6)	-182.24	-152.16
11	ಒಟ್ಟು 1 ರಿಂದ 10	9975.73	8772.16
12	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.10 - ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಹರಣೆ - ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	10089.35	8858.45
13	ವ್ಯತ್ಯಾಸ (11)-(12)	113.62	86.28
14	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.24 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸ್ಥಾಪನಗಳ ಮುಂಗಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಶುಲ್ಕ (ಮೇಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ ಅದರ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2.24 ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ)	-113.62	-86.28
	ಒಟ್ಟು ನಿವ್ವಳ	10089.35	8858.45

ಅ.ಪ 2022-23ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಪಡೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೇರಣೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರೋತಿ ಮತ್ತು ಕುಟೀರ ಚಕ್ರೋತಿ (ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರೋತಿ/ಕುಟೀರ ಚಕ್ರೋತಿ) ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ 40 ಯುಎಂಎಲ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಪಡೆದ ಸಹಾಯಧನ

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಸ್ಥಾಪನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬಾಳೆ (ಮೆ.ಯುಎಂಗಳಲ್ಲಿ)	ಚೀಲೆ (ಕೋಟಿ ರೂಗಳಲ್ಲಿ)	2022-23ಕ್ಕೆ ವಿತರಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ (ಕೋಟಿ ರೂಗಳಲ್ಲಿ)
1	10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಪಡೆಗಿನ ಪಂಪುಸೇರಣೆಗಳು	1012530	6278.30	3188.52	3146.49
2	40 ಯುಎಂಎಲ್‌ಗಳಿಗೆ ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರೋತಿ/ಕುಟೀರ ಚಕ್ರೋತಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು	796937	182.75	170.06	170.06
	ಒಟ್ಟು	1809467	6461.05	3358.57	3316.55

ಕ್ರ.ಸಂ	ವರ್ಷ	ಬೆಲೆ			ಮರುಪಾವತಿ			ಮಾಹಿತಿ		
		ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೇರಣೆ	ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರೋತಿ/ಕುಟೀರ ಚಕ್ರೋತಿ	ಬಾಳೆ	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೇರಣೆ	ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರೋತಿ/ಕುಟೀರ ಚಕ್ರೋತಿ	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೇರಣೆ	ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರೋತಿ/ಕುಟೀರ ಚಕ್ರೋತಿ	10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಪಡೆಗಿನ ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರೋತಿ/ಕುಟೀರ ಚಕ್ರೋತಿ (ಆ/ಸಂ 28.627)	40 ಯುಎಂಎಲ್‌ಗಳಿಗೆ ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರೋತಿ/ಕುಟೀರ ಚಕ್ರೋತಿ (ಆ/ಸಂ 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			648.15	72.74
8	2015-16	1585.26	30.81		1466.95	57.46			734.16	0.00
9	2016-17	2049.60	34.83		1860.51	34.36			924.17	0.00
10	2017-18	2145.98	96.50		1785.16	84.48			1290.30	0.00
11	2018-19	2733.24	127.94		2144.83	124.57			1657.68	0.00
12	2019-20	2806.87	133.74		2392.16	144.04			2071.24	0.00
13	2020-21	3001.94	138.75		2554.66	138.75			2416.28	0.00
14	2021-22	2669.19	151.23		4094.65	151.23			990.82	0.00
15	2022-23	3188.52	170.06		3146.49	170.06			1032.85	0.00

ವರ್ಷ	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೇರಣೆ	ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರೋತಿ / ಕುಟೀರ ಚಕ್ರೋತಿ	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೇರಣೆ	ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರೋತಿ / ಕುಟೀರ ಚಕ್ರೋತಿ	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೇರಣೆ	ಭಾಗ್ಯಚಕ್ರೋತಿ / ಕುಟೀರ ಚಕ್ರೋತಿ
2018-19	2686.99	46.25	2733.24			
2019-20	117.09	10.85	127.94			
2020-21	2674.28	132.59	2806.87			
2021-22	129.19	4.55	133.74			
2022-23	2955.70	46.24	3001.94			
	137.11	1.64	138.75			
	2737.71	-68.52	2669.19			
	154.81	-3.58	151.23			
	3078.56	109.96	3188.52			
	163.52	6.54	170.06			

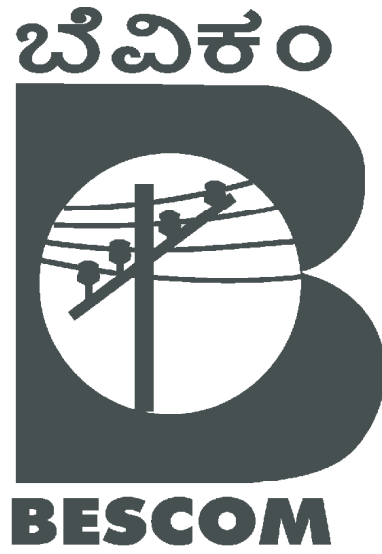
ವಿಶ್ವೇಷಣಾತ್ಮಕ ಅನುಪಾತಗಳು

ಅನುಪಾತ	ಸಂಖ್ಯಾಕಾರಕ / ಛೇದಕ	ಆವ 2022	ಆವ 2023	ಬದಲಾವಣೆಯ ಶೇಕಡ	ಅನುಪಾತಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ. 2.5 ರಷ್ಟು ಮೀರಿದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಕಾರಣ
1	ಪ್ರಸ್ತುತ ಅನುಪಾತ	ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	11407.20 16821.43	0.68 0.91	ತಡ ಪಾವತಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಚುಲ್ಕುಗಳ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿದ ನಂತರ, ಕೆಲವು ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ
2	ಸಾಲ - ಈಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತ	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ + ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	13624.29 1343.54	10.14 11.45	ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಂದ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಆಧಾರದ ಸ್ವಚ್ಛಿಕರಣದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಶೇ. 2.5 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ
3	ಸಾಲ ಸೇಮೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಅನುಪಾತ	ಸಾಲ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಗಳಿಕೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಡೆ ಡಬಲ್ ಸೇವೆ	752.46 2264.90	0.33	ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ
4	ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೇಲಿನ ರಿಟರ್ನ್ (ಆರ್.ಒ.ಇ)	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	-2919.54 1343.54	-2.17	ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ
5	ತಪಶೀಲಿ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟದ ಸರಕುಗಳ ಬೆಲೆ ಸರಾಸರಿ ತಪಶೀಲಿ			ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರವೆಂದರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ, ತಪಶೀಲಿ ನೆರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಬಂದಿಲ್ಲ.
6	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ಥಿತಿಗಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ ಏರ್ಲೈನ್ ಪ್ರಕಾರ ಮುಕ್ತಾಯ ಶಿಲ್ಕು	21,605.91 6796.94	3.18	ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಶೇ. 2.5 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ
7	ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿ	17617.30 8169.69	2.16	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳವು ಅನುಪಾತ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ
8	ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ - ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	21605.91 -5414.23	-3.99	ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ
9	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಅನುಪಾತ	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಆದಾಯ	-2919.54 21605.91	-0.14	ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ
10	ಉದ್ಯೋಗದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ರಿಟರ್ನ್ (ಆರ್.ಒ.ಇ)	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ನಷ್ಟವಾದ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ (ಅಂದರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ - ಅಗ್ನಿಶಾಖೆ ಆಸ್ತಿಗಳು) + ಒಟ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ + ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	752.46 7300.28	0.10	ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ
11	ಹೂಡಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ರಿಟರ್ನ್	ತೆರಿಗೆಗಳ ವೆಚ್ಚವು ಲಾಭ ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿ	-2935.83 -886.71	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ದಿಲ್ಲ	ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿಯು ಖುಷಾಕ್ಷಣ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಅನುಪಾತವು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

ಗಮನಿಸಿ: 3ನೇ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ - ಸಾಲ - ಸೇವಾ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಅನುಪಾತ ಅಂಶ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿತ ಚಲನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವು ನಗದುರೂಪ ವಸ್ತುವಾಗಿರಬಹುದು. ವಸ್ತುವಾಗಿರಬಹುದಾದ ನಗದುರೂಪ ತೆರಿಗೆಗಳು ತೆರಿಗೆಯೊಂದಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ.



21st Annual Report
2022-23



Bangalore Electricity Supply Company Limited



Table of Contents

1. Board of Directors	4
2. 21st AGM Notice	5
3. Appointing Proxy	12
4. Chairman's Message	15
5. Director's Report	16
6. Comments of C & AG of India	73
7. Secretarial Auditors' Report	74
8. Independent Auditors' Report	81
9. Addendum to Director's Report	97
10. Accounting Policies for BESCOM (Ind AS based)	105
11. Balance Sheet	113
12. Profit and Loss Account	114
13. Statement of Cash Flow.....	115
14. Statement of Changes in Equity	116
15. Notes	117

BOARD OF DIRECTORS & COMPANY SECRETARY

(As on the date of AGM)

Sl.No.	Sriyuths/Smt	Board
1	Sri. K.J. George Honorable Energy Minister GoK.	Chairman
2	Sri. Gaurav Gupta, IAS	Independent Director
3	Sri. Pankaj Kumar Pandey, IAS	Independent Director
4	Dr. Jaffer P.C, IAS	Director
5	Sri. Mahantesh Bilagi, IAS	Managing Director
6	Sri. Darshan J. IRS	CFO & Director (Finance)
7	Sri. H. J. Ramesh, BE	Director(Technical)
8	Sri. Krishnappa V.	Independent Director
9	Sri. R.H.Lakshmipathy	Director
10	Sri. K.Shivanna	Director
11	Smt. Suma G.P	Company Secretary

STATUTORY AUDITORS

M/s. A. RAGHAVENDRA RAO & ASSOCIATES

Chartered Accountants, Bengaluru.

SECRETARIAL AUDITORS

M/s. H.M. PRASANNA & ASSOCIATES

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

SHORTER NOTICE OF 21st ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 21st Annual General Meeting (AGM) of the members of the "**Bangalore Electricity Supply Company Limited**" will be held **on Friday, 29th September 2023 at 12.00 Noon** at Board Room, MD Block, Corporate Office, BESCOM, K.R.Circle, Bangalore-560001 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 2022-23 and reports of the Board of Directors and Auditors.

To receive, consider and adopt the Annual Financial Statements of the Company for the year ended 31 March 2023 viz. audited Balance Sheet as at 31 March 2023, 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.

SPECIAL BUSINESS:

Item No.2: Ratification of appointment of Cost Auditors and their remuneration for the FY 2023-24 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 2023-24 made by Board of Directors at its 124 Meeting held on 22 August, 2023 with professional fees of Rs 2,00,000/- (Rupees Two lakhs only) plus applicable GST plus out of pocket expenses at actuals be and is hereby **RATIFIED**

Item No.3: Noting & Confirming the appointment of Directors on the Board of the Company.

Government of Karnataka has appointed Six Directors on the Board of the Company during the FY 2022-23.



To consider and if thought fit, with or without modification pass the following resolution as Ordinary Resolution.

“RESOLVED THAT appointment of following Directors on the Board of BESCO by the Government of Karnataka during FY 2022-23 be and is hereby noted & confirmed.

Sl. No.	Newly appointed Director	Date of Appointment	Position in Board	Government Notification No. & Date
1	Sri.Kapil Mohan, IAS.,	20.02.2023	Chairman, BESCO	ENERGY103 EEB 2023 20.02.2023
2	Sri.Mahantesh Bilagi, IAS.,	18.07.2022	Managing Director	E-DPAR 300 SAS 2022 18.07.2022
3	Sri. Ramesh.H.J,	16.02.2023	Director (Technical)	ENERGY 100 EEB 2023 16.02.2023
4	Sri.R.H.Lakshmipathy	01.07.2022	Director	ENERGY 275 EEB 2022 01.07.2022
5	Sri.K.Shivanna	07.11.2022	Director	ENERGY 510 EEB 2022 07.11.2022
6	Sri.Krishnappa V	24.11.2022	Director	ENERGY 376 EEB 2022 24.11.2022

By order of the Board of Directors
For Bangalore Electricity Supply Company Limited

Sd/-
(SUMA.G.P)
Company Secretary

To:

1. All Shareholders- by name
2. All the Directors - by name
3. The Statutory Auditors - by name
4. The Secretarial Auditors - by name
5. The Cost Auditors - by name



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 102(1) of Companies Act, 2013)

SPECIAL BUSINESS :

ORDINARY RESOLUTION

Item No.2: Ratification of appointment of Cost Auditors and their remuneration for the FY 2023-24 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 124th Meeting held on 22-08-2023 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 2023-24 with professional fees of Rs.2,00,000/- (Rupees Two lakhs only) plus applicable GST plus out of pocket expenses at actuals.

Members are requested to kindly RATIFY the same.

ORDINARY RESOLUTION

Item No.3: Noting & Confirming the appointment of Directors on the Board of the Company

Article 51 of Articles of Association of BESCOM - Appointment and remuneration of Director(s), Chairman, Chairman & Managing Director, Managing Director, & Whole time Directors states that "Subject to the provisions of the Act, so long as the entire paid up share capital in the Company is held by the Government of Karnataka or by the Central Govt. or by the Govt. of Karnataka and Central Govt. or by a subsidiary of a wholly owned Govt. Company, the Govt. of Karnataka shall have the right to nominate and appoint all the Directors of the Board of the Company and shall have also the right to remove the Director(s) from office at any time at its absolute discretion and appoint another /others in his/their place(s) and also fill any vacancy which may occur as a result of such Director(s) ceasing to hold office for any reason whatsoever."

Accordingly, Government of Karnataka has appointed Six Directors on the Board of the Company during the FY 2022-23.

None of the Directors, Key Managerial Personnel or their relatives (except above directors) are, in any way, concerned or interested (financial or other wise) in the passing of above resolution.

By order of the Board of Directors
For Bangalore Electricity Supply Company Limited

Sd/-
(SUMA.G.P)
Company Secretary





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

NOTES:

1. 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 who is attending the AGM in person.
2. 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.
3. 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.
4. 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 csbescom@gmail.com.
5. 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 5.30 P.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 csbescom@gmail.com with the subject line "BESCOM AGM". However, the same will be available electronically for inspection by the members during the AGM.
6. 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/>
7. AGM has been convened through VC/OAVM also in compliance with applicable provisions of the Companies Act, 2013 read with MCA Circular No.10/2022 dated: 28.12.2022.
8. In keeping with the Ministry of Corporate Affairs Green Initiatives measures, the Company hereby requests members who have not registered their email addresses so far, to register their email addresses for receiving all communication including Notice, Directors reports etc. from the Company electronically.

By order of the Board of Directors
For Bangalore Electricity Supply Company Limited

Sd/-
(SUMA.G.P)
Company Secretary





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
BESCOM





Bangalore Electricity Supply Company Limited

(Wholly owned Government of Karnataka Undertaking)
(CIN- U04010KA2002SGC030438)

Registered Office : Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru – 560 001

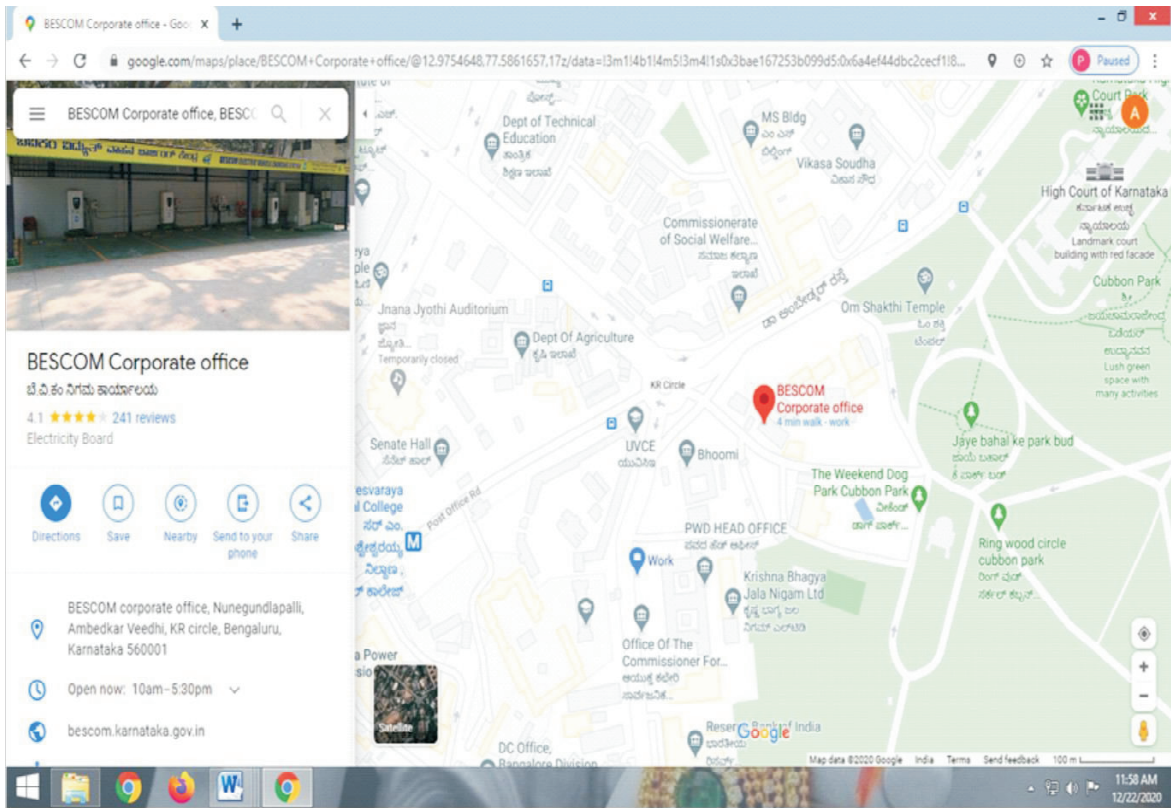
Telephone No. : 080-22266011 / 22266033, Fax No. 080-22354925
Website: <https://bescom.karnataka.gov.in/> E-mail : cs@bescom.co.in

Route Map to the Venue of Annual General Meeting

“Bangalore Electricity Supply Company Limited”

Address :

Board Room, BESCOM, Corporate Office, K.R.Circle, Bengaluru-560001.





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

21st ANNUAL GENERAL MEETING – 2023

(Please complete this attendance slip and hand it over at the entrance of the Hall)

I/ We hereby record my/our presence at the 21st Annual General Meeting of **BESCOM** on **Friday, 29th September 2023 at 12.00Noon** at Board Room, MD Block, Corporate Office, BESCOM, K.R.Circle, Bangalore-560001.

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 **Friday, 29th September 2023 at 12.00 Noon at Board Room, MD Block, Corporate Office, BESCOM, K.R.Circle, Bangalore-560001** and at any adjournment thereof in respect of such resolutions as are indicated below:

(I)

Signed this..... day of..... 2023

Signature of shareholder:

Signature of Proxy holder(s):

Affix
Revenue
stamp

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.





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

THE COMPANIES ACT, 2013

Consent by Shareholders for Shorter Notice And consent to hold at any place (Pursuant to Section 101)

To,
The Board of Directors,
M/s.Bangalore Electricity Supply Company Limited
Corporate Office,
K.R.Circle,
Bengaluru-560001.

Respected Sir/Madam,

I, the undersigned, a shareholder / GoK nominee shareholder of Bangalore Electricity Supply Company Limited give my consent pursuant to proviso to sub-section (1) of Section 101 of the Companies Act, 2013, to hold the **21st Annual General meeting on 29th September, 2023 at 12.00 Noon, at a shorter notice.**

Date:

Signature

Place:Bangalore

[Name:]



CHAIRMAN'S MESSAGE



Dear Shareholders, Directors,

Welcome to the 21st Annual General Meeting of the Company.

It is my immense pleasure and privilege to present this 21st Annual Report for the Financial Year 2022-23 as Bangalore Electricity Supply Company Limited has successfully accomplished its 21st year of journey towards attaining its vision and mission. Management of BESCO is consistently leaving no stone unturned to achieve sustainable growth and creation of long term value for both society and stakeholders serving nearly 139.01 lakhs consumers besides focusing on operational efficiency to boost its revenue. BESCO has constantly strived and initiated progressive measures in the areas of Demand Side Management, Operations, implementation of High Voltage Distribution System, Niranthara Jyothi Yojana, Integrated Power Development Scheme and others.

Enhancing better quality services to the consumers is a key priority of the Company. In this regard, IT infrastructure upgradation, IT Security implementation and implementation of Mobile App, new design for transformer structure, operating centre for excellence, operating LED street lighting, establishment of integrated 24X7 Consumer Helpline, Whatsapp Helpline, organizing Customer Interaction Meeting on third Saturday of every month in all the Sub-Divisions of BESCO, Gruha Jyothi -prestigious scheme of Government of Karnataka etc., have been initiated and strengthened to address the consumer grievances swiftly. The Government of Karnataka and Karnataka Electricity Regulatory Commission have continued to be instrumental in encouraging the initiatives and action taken by BESCO.

It is noteworthy to mention that BESCO is notified as the State Nodal Agency by Government of Karnataka several years ago for setting up of charging infrastructure for electric vehicles in the State. In this connection, BESCO has developed 'EV Mitra' mobile app to provide information on EV charging stations and also organized EV Abhiyan and EV EXPO to promote the usage of electric vehicles.

Moving ahead, our goal shall be to provide timely and high quality service to the consumers by ensuring availability of uninterrupted quality power, power on demand, reducing losses and adopt state of the art technology in all areas and achieve stability and excellence in the financial arena.

To conclude, I would like to take this opportunity to thank our employees, whose unstinting efforts have facilitated us in accomplishing one more milestone. I would also like to express my sincere gratitude to all our stakeholders for their unceasing support in our journey towards sustainable growth by facilitating adoption of latest technologies and fostering the theme of consumer-centric, resilience, competitiveness and a commitment to create larger societal value, there by contributing vastly to State and Indian economy in the immediate as well as in the long run.

Date : 29.09.2023

Place: Bengaluru

Sd/-
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 Twenty-First Annual Report, for the year 2022-23 and the audited financial statements of the Company for the financial year ended on 31st March 2023 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 twenty-one 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 2022-23, 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 139.01 Lakhs customers. The total asset is worth Rs. 36462.60 crores as on 31st March 2023.

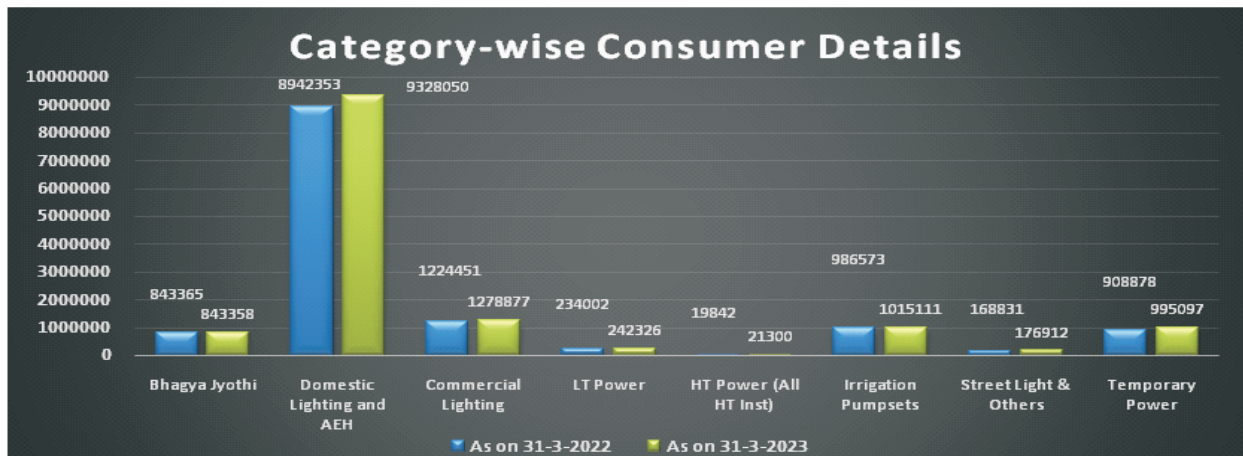
1	Area	41,092 Sq. Kms
2	District	8
3	Population	20.7 million
4	Consumers	13.90 million
5	No. of DTCs	4,78,361
6	HT Line length	132022.24 rkm
7	LT Line length	184876.40 rkm
8	Employee Strength	
	Sanctioned	24755
	Working	14478
9	Total Assets	36,462.60 Crores

(a) Consumer Population:

Consumer Population served by BESCOM is steadily increasing and recorded an increase of 4.30% in FY-23 over previous year. The number of consumers existing as on 31-03-2023 stands at:

Category-wise consumer details

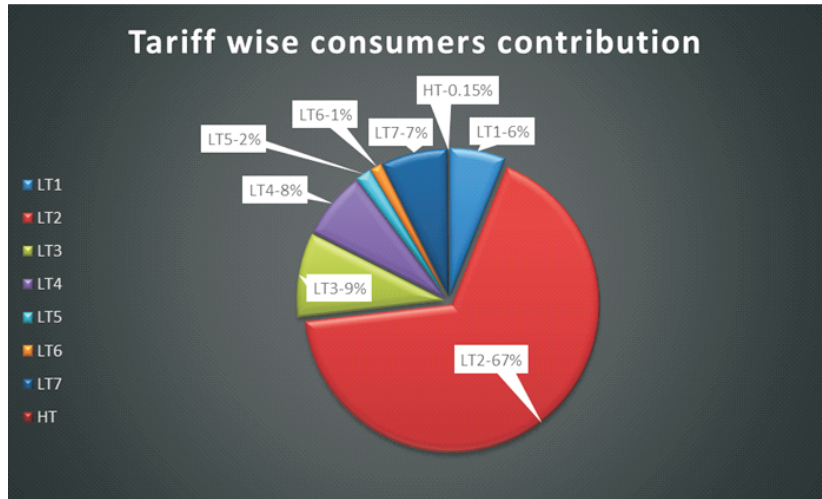
SL.NO.	Category	As on 31-3-2022	As on 31-3-2023	% of Increase
1	Bhagya Jyothi	843365	843358	-0.0008
2	Domestic Lighting and AEH	8942353	9328050	4.31
3	Commercial Lighting	1224451	1278877	4.44
4	LT Power	234002	242326	3.56
5	HT Power (All HT Inst)	19842	21300	7.35
6	Irrigation Pumpsets	986573	1015111	2.89
7	Street Light & Others	168831	176912	4.79
8	Temporary Power	908878	995097	9.49
TOTAL		13328295	13901031	4.30



(b) Tariff-wise number of consumers & its proportion to the total as on 31.03.2023

Tariff	LT1	LT2	LT3	LT4	LT5	LT6	LT7
Number of consumers	843358	9328050	1278547	1015111	242326	177242	995097
% To Total	6.07	67.10	9.20	7.30	1.74	1.28	7.16

Tariff	HT EV	HT1	HT2A	HT2B	HT2C	HT3	HT4	HT5	TOTAL
Number of consumers	14	301	8311	8785	1068	88	535	2198	13901031
% To Total		0.15							100



IV. FINANCIAL PERFORMANCE :

Statement of Profit and Loss for the period ended 31st March 2023

Amount Rs. in Crs.

Particulars		Year Ended on 31st March 2023 (Ind AS)	Year Ended on 31st March 2022 (Ind AS)
I	Income		
	Revenue from operations	26,235.49	21,605.91
	Other Income	230.83	147.50
	Total Income	26,466.32	21,753.41
II	Expenses		
	Purchase of Power	22,334.90	17,617.30
	Other Operating expenses	261.88	216.55
	Employee benefits expense	2,012.11	1,583.05
	Finance costs	1,228.96	1,058.51
	Depreciation and amortisation expense	1,053.95	910.38
	Other Expenses	559.67	661.64
	Total Expenses	27,451.46	22,047.44
III	Profit/loss before exceptional items	(985.14)	(294.03)
	Exceptional Items		-
IV	Profit/loss before tax	(985.14)	(294.03)

V	Tax expenses Current Tax Deferred Tax liability	93.66	(16.29)
VI	Profit for the period before movement in Regulatory deferral account balance	(1,078.80)	(277.74)
	Net Movement in Regulatory deferral account balances related to profit or loss	(688.69)	(2,641.80)
	Profit for the period and movement in Regulatory deferral account balance	(1,767.49)	(2,919.54)
	Other comprehensive income: Items that will not be reclassified subsequently to profit or loss : Re-measurement 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	(1,767.49)	(2,919.54)
IX	Earnings per share excluding net movement of Regulatory (In Rupees) Basic/Diluted	(8.03)	(2.07)
X	Earnings per share (In Rupees) Basic/Diluted	(13.16)	(21.73)

V. Quantitative details of Power Purchase, Distribution Loss and Transmission Loss (As compiled and certified by the Management)

Distribution Loss

In MUs.

Sl.No.	Particulars	FY 2022-23
1	Total Energy at Interface Point*	32334.64
2	Total Metered Sales	23078.56
3	Total Un-metered sales	6278.30
4	Total Sales (2+3)	29356.46
5	Distribution Loss (1-4)	2978.18
6	Percentage of Distribution Loss (5/1)x100	9.21%

Transmission Loss:

In MUs.

Sl.No.	Particulars	FY 2022-23
1	Total Energy purchased at Generation Point*	34270.89
2	Total Energy at Interface Point*	32334.64
3	Transmission Loss (1-2)	1936.25
4	Percentage of Transmission Loss (3/1)x100	5.65%

(*) Note: On account of the staggered billing cycle from April-2022 to March-23, the input from March-22 to Feb-23 is considered against the energy billed during the FY 2022-23.

Method proposed by Central Electricity Authority vide order dated 30.06.2023			FY 23 -	
Sl. No.	Particulars	Description in detail	Mu's and Amount in Crs	Remarks
A	Input Energy (MUs)	Energy Generated-Auxiliary consumption Energy purchased (Gross) - Energy traded/ Interstate sales	34270.89	At Generation point
B	Transmission Losses (MUs)		1936.25	
C	Net Input Energy (MUs)	Gross Input Energy - Transmission Losses	32334.64	At IF Point (Gross Energy available for Sale)
D	Energy Sold (MUs)	Energy sold to all categories of consumers excluding units of Energy Traded/Inter-State Sales	29356.46	Energy sold including Agricultural assessed sales –Refer ARR (Col 4) item under row "Total -4"
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	26127.01	Revenue from sale of power - Refer ARR Revenue demand (Col15) and Row "Total -4"
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	26084.98	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 doubtful debtors). Unbilled Revenue shall not be considered as Debtors	5521.03	Refer ARR Opening balance (Col7) item row "Total 3"
H	Closing Debtors for sale of Energy(Rs. Crs)	I) Closing debtors for Sale of Energy as shown in Receivable schedule (Without deducting provisions for doubtful debts). Unbilled Revenue shall not be considered as Debtors. (ii) Any amount written off during the year directly from (i)	6694.36 0.00	Refer ARR Closing balance (Col-19) item row "Total 3"
I	Adjusted Closing Debtors for sale of Energy (Rs. Crs)	H(i+ii)	6694.36	Formula
J	Collection Efficiency (%)	(F+G-I)/E*100	95.35	
K	Units realized MU= [Energy sold* Collection Efficiency	D*J/100	27990.88	
L	Units unrealized (Mu)= [Net InputEnergy-units realized]	C-K	4343.76	
M	AT&C Loss (%)= [{Units unrealized/ Net input Energy}*100]	L/C*100	13.43	

VI. METERED CONSUMPTION :

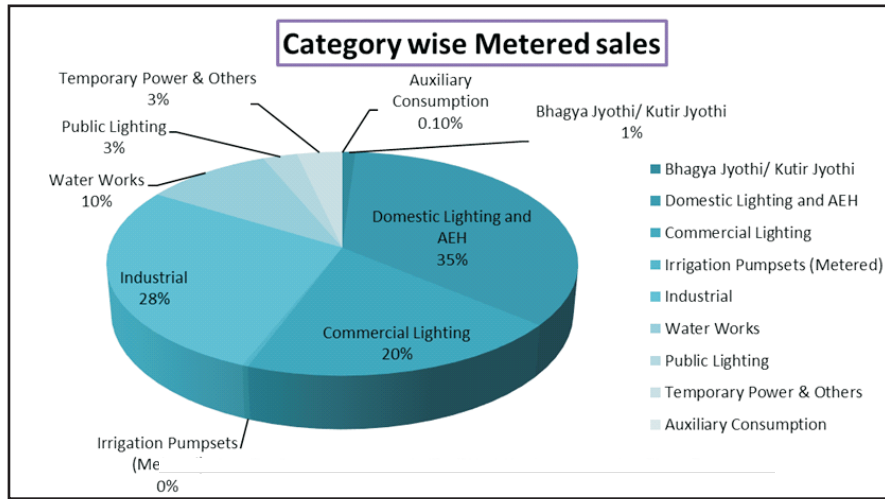
Year	Energy Input (MU)	Consumption by Metered Category	% Increase over previous year
FY-06	15321	8307.06	15.58
FY-07	18522	9717.36	16.98
FY-08	18665	11283.82	16.12
FY-09	19566	12205.78	8.17
FY-10	20329	12940.32	6.02
FY-11	21909	14263.2	10.22
FY-12	24584	15675.92	9.90
FY-13	26568	17069.13	8.89
FY-14	26786	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	28584	18324.01	-12.26
FY-22	30061	20333.29	10.97
FY-23	32335	23078.16	13.50

VII. SALE OF ENERGY:

During FY 23, 29356.46 Mus. were sold to various categories of consumers, out of which 23078.16 Mus were under metered category and the balance of 6278.30 Mus was accounted under un metered category. The distribution loss for the year is assessed at 9.21% and AT & C loss is assessed at 13.43%.

a) Metered Energy Sales :

Sl. No.	Category	LT	HT	Total (in Mus)
1	Bhagya Jyothi	239.21	0.00	239.21
2	Domestic Lighting including AEH	7995.30	96.33	8091.63
3	Commercial Lighting	2281.45	2237.95	4519.40
4	Irrigation Pump sets (Metered)	7.58	75.92	83.50
5	Industrial	1350.98	5035.98	6386.97
6	Water Works	1449.46	857.49	2306.94
7	Public Lighting	628.25	0.00	628.25
8	Temporary Power & Others	257.30	542.10	799.40
9	Auxiliary Consumption	22.87	-	22.87
TOTAL		14232.40	8845.76	23078.16

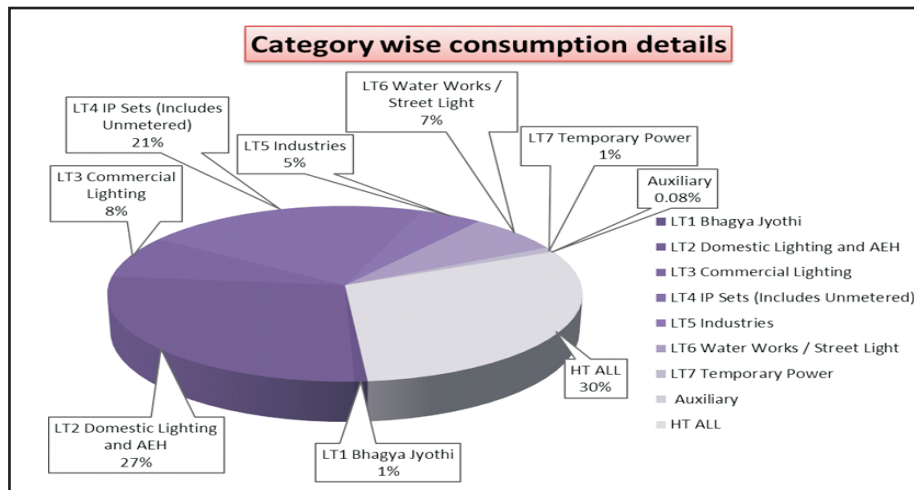


b) Un-Metered Energy Sales :

Sl. No.	Category	In MUs.
1	Irrigation Pumpsets (LT4A)	6278.30
TOTAL		6278.30

c) Category wise energy sold 2022-23 :

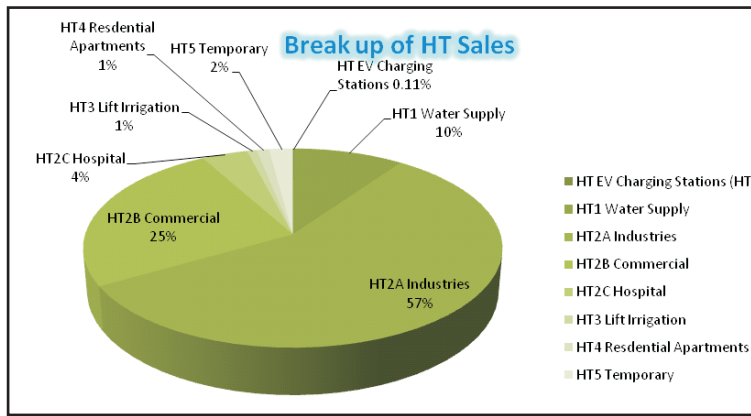
Tariff	Category	Energy Sold in Mus	Energy Sold in %
LT1	Bhagya Jyothi	239.21	1%
LT2	Domestic Lighting including AEH	7995.30	27%
LT3	Commercial Lighting	2281.45	8%
LT4	IP Sets (Includes Unmetered)	6285.88	21%
LT5	Industries	1350.98	5%
LT6	Water Works / Street Light	2077.71	7%
LT7	Temporary Power	257.30	1%
-	Auxiliary	22.87	0.08%
LT	Total	20510.70	70%
HT	ALL	8845.76	30%
	Grand Total (LT+HT)	29356.46	100%



d) Break up of HT sales:

Tariff	Category	Energy Sold in Mus
HT EV	EV Charging Stations	9.86
HT1	Water Supply	857.49
HT2A	Industries	5035.98
HT2B	Commercial	2228.09
HT2C	Hospital	357.41
HT3	Lift Irrigation	75.92
HT4	Residential Apartments	96.33
HT5	Temporary	184.69
Total		8845.77

Break up of HT Sales



VIII. (A) 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
2021-22	21606	20712
2022-23	26235	24700

VIII (B) Comparison of energy at IF points over previous years:-

The total energy drawn at IF point is 32334.64 Mus. The energy drawn at IF point during previous years & percentage of increase or 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	3.90	17251.60	5.77	15.14	17.54
6	FY 2011	21909	7.77	18736.12	8.60	14.48	18.54
7	FY 2012	24584	10.88	21029.95	12.24	14.46	19.50
8	FY 2013	26569	8.07	22796.00	8.40	14.20	19.22
9	FY2014	26786	8.10	23065.37	1.18	13.89	16.97
10	FY2015	28256	5.20	24436.08	5.94	13.52	16.76
11	FY2016	27893.40	-1.30	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
17	FY 2022	30061.01	5.95	26684.73	5.75	11.23	9.64
18	FY 2023	32334.64*	7.56	29356.46	10.01	9.21	13.43

*Mar-22 to Feb-23 Input Energy, Demand as per DCB & Collection considering CB OB movement as per CEA method is considered.

IX. POWER PURCHASE:-

- BESCOM is purchasing power from various sources as per Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 dated 10.5.2005 w.e.f., 10.6.2005 and subsequent orders issued from time to time. Government of Karnataka vide order dated.29.03.2022 had allocated the share of allocation of power for power purchase payments to be made by ESCOMs to GENCOs and TRANSCO.

The power is procured from the following sources.

- Central Generating Stations like NPTC, NLC, NTECL, Kaiga, Kudankulam, MAPS, NTPL and DVC.
- State owned Generating Stations of KPCL- Hydel, Thermal, Solar and Wind.
- Major Independent Power Producer - Udupi Power Corporation Ltd.
- Independent Power Producers of Non-conventional energy sources like Wind, Cogeneration, Biomass, Solar and Mini-hydel

The firm capacity available from various sources for 2022-23 is as below.

Sources	Capacity in MW.
Hydel	852.28
Thermal	5511.26
Atomic	366.35
Non-Conventional Projects	4449.23
Total	11179.12

2. The share of allocation for source wise power procured and paid as per Government of Karnataka order dt 25.03.2022 and average power purchase rate per unit for the individual source are as furnished below.

Sl. No.	Source	Share of allocation	Av. Power Purchase Cost in paise/Kwh.
1 (a) (b)	KPCL Hydel:	27.085/8.242/29.4327%	107.54
	KPCL Thermal:		
	RTPS 1 to 7	63.283%	641.03
	RTPS VIII	63.283%	652.19
	BTPS Unit I	63.283%	602.51
	BTPS Unit II	63.283%	620.67
	BTPS Unit III	63.283%	661.05
	RPCL	63.283%	653.64
2. a) b) c) d)	Central Generating Stations:		
	NTPC	51.4327%	573.53
	NTPC Vallur	51.4327%	561.90
	NLC	51.4327%	374.14
	NTPL	51.4327%	590.37
	DVC	51.4327%	509.75
	Kaiga	51.4327%	352.47
	MAPS	51.4327%	261.52
	KKNP	51.4327%	436.35
	3.	Major IPPs Udupi Power Corporation Ltd.	42.7646%
4.	Minor IPPs (NCE Projects)		
	Co generation :	46.149%	
	Biomass		560.75
	Mini Hydel		296.79
	Wind		389.7
	Solar		524.55

3. Transmission Charges:-

BESCOM is making payment of transmission charges to KPTCL and Central Transmission Utility (CTU). The transmission charges being paid to KPTCL is on MW basis as approved by KERC and for CTU, it is as per Regulations notified by CERC from time to time and transmission tariff approved by CERC.

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
34270.89	32373.73	22334.90	6.52	6.90

(b) Comparison of Source-wise Power Purchase Cost during 2021-22 and 2022-23

Sl. No.	Source	2021-22		2022-23		Percentage of increase(+)/ decrease (-)	
		POWER PURCHASED MUS	AMOUNT Rs / CRORES	POWER PURCHASED MUS	AMOUNT Rs / CRORES	Energy in (MU)	Amount (Rs. Crore)
1	Hydel Power	6069.14	714.43	3624.53	516.38	-67.45	-38.35
2	Thermal Power	17273.76	9569.64	20589.84	13149.89	16.11	27.23
3	Lignite Power	1862.75	687.97	1390.19	512.45	-33.99	-34.25
4	Atomic Energy	2591.19	976.43	2635.85	1052.80	1.69	7.25
5	Non-conventional Energy	5667.54	2608.42	5372.42	2802.27	-5.49	6.92
6	Wind Mill Energy	2554.93	982.54	2469.95	962.68	-3.44	-2.06
7	Unscheduled Inter Change Charges	-93.13	-29.73	-115.21	-54.19	19.17	45.48
8	OA charges of short term sale						
9	Tr.Charges(KPTCL/GCIL)		3246.92		4359.04		25.51
i	POSOCO Charges/tangedco		2.32		2.32		
ii	SLDC O&M Expenses		17.55		17.48		
iii	Cost of banked energy			398.91	5.31		
iv	PCKL Rev. Expenses		6.04		8.06		25.06
10	Energy Balancing	-1570.69	-855.12	-651.51	-502.00	-141.08	-70.34
11	Inter ESCOM	14.60	7.82	21.24	11.25	31.26	30.48
12	(Prior period expenses)		775.55		502.12		
13	Prior period income		-3.030		-19.80		
14	Solar rooftop	109.79	62.24	120	51.19		
	IEX Sale	-2810.12	-1152.69	-1585.32	-826.74	-77.26	-39.43
	REC Sales				-215.61		
	TOTAL	31669.76	17617.30	34270.89	22334.90	7.59	21.12

(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 2022-23.

Sl. No.	Name of the Company	Consumption IN MUs	Amount Billed (Rs. in crore)	Average P.P COST (Rs/Kwh)
1	Central projects			
	NTPC	6306.45	3616.95	5.74
	NLC	1647.27	616.34	3.74
	VALLUR	56.63	14.81	2.62
	MAPS	1042.48	367.44	3.52
	KAIGA	480.12	269.78	5.62
	KUDANKULAM	1536.74	670.55	4.36
	DVC	1572.33	801.50	5.10
	NTPL	646.78	381.84	5.90
	NTPC BUNDLED POWER (coal)	183.46	105.18	5.72
	Southwestern railway	-13.29		
	UI Charges	-115.21	-54.19	
	TBHE	11.73	2.92	2.49
	Jurala	76.61	20.81	2.72
	IEX Purchase	307.43	250.75	
	IEX Sale	-1892.75	-1077.49	
	Net IEX sale	-1585.32	-826.74	
2	State Projects			
	KPCL- HYDEL	2971.01	319.51	1.08
	KPCL-THERMAL	10614.45	6808.37	6.41
3	Private Producers			
	UPCL	542.88	1062.39	
4	NCE Projects			
a	Non Solar			
	Co generation	67.59	2.06	
	Bio-Mass	64.59	36.86	5.71
	Mini-Hydel	565.17	173.14	3.06
	Wind	2464.13	960.39	3.90
	KPCL Wind	5.82	2.29	3.94
b	Solar			
	Solar other than KPCL	4606.31	2416.22	5.25
	KPCL Solar	2.39	1.59	6.65
	NTPC BUNDLED POWER(solar) VVNL	45.92	54.33	11.83
	NTPC BUNDLED POWER(solar) NSM 2	585.63	291.21	4.97
	SUB-TOTAL (I)	34382.26	18115.55	5.27
5	Transmission Charges			
	CTUIL Tr.Charges		1769.70	
	KPTCL Tr. Charges		2589.34	
	SUB-TOTAL (II)		4359.04	

Sl. No.	Name of the Company	Consumption IN MUs	Amount Billed (Rs. in crore)	Average PP COST (Rs/Kwh)
6	Cost of banked energy	398.91	5.31	
7	INTER ESCOM EXCHANGE OF POWER (below 66 kv)			
	GESCOM	6.42	3.37	
	HESCOM	20.49	10.64	
	MESCOM	-3.93	-1.73	
	CESC	-1.74	-1.04	
8	ENERGY BALANCING CHARGES (above 66KV)			
	GESCOM	-321.59	-192.81	
	MESCOM	-43.05	-86.87	
	HESCOM	-483.25	-312.65	
	CESC	196.37	90.33	
	SUB TOTAL (III)	-231.37	-485.45	
9	OTHER CHARGES			
	SLDC O&M EXP		17.48	
	POSOCO charges, Tangedco		2.32	
	PCKL Rev. Expenses		8.06	
	Prior period Exp		502.12	
	Prior period income		-19.80	
	REC Sales		-215.61	
	GRAND TOTAL	34150.89	22283.71	6.52
10	Solar roof top	120	62.24	
	GRAND TOTAL	34270.89	22334.90	6.52

(d) The surplus power furnished by SLDC is traded through Power Markets like IEX / PXIL by PCKL. The Surplus power is being traded under Real Time Market, Day Ahead Market, Term Ahead Market, Green Term Ahead Market and Day Ahead Contingency Market. Also power requirement during peak hours is met through purchase of power through Power Market. The amount realized from sale of surplus power through IEX/PXIL, for BESCOM and amount paid by BESCOM for power purchase through power markets is furnished as below:

5. Statement showing the details of energy sold through IEX in 2022-23

Particulars	ENERGY (in Mu)	Rate (Rs/unit)	Amount (Rs./Crore)
IEX purchase	307.43	8.15	250.75
IEX Sale	-1892.75	5.69	-1077.49
NET IEX / PXIL Sale	-1585.32	5.21	-826.74

6. Demand and Input Energy details:-

The details of maximum load and minimum load of BESCO and Wheeled energy and Input energy for year 2022-23 are as furnished below:

Month	Maximum demand	Minimum demand	Wheeled Energy (MU)	Input Energy at IF point (MU)
	(in MW)	(in MW)		
Apr-22	7010	2707	345.34	3132.56
May-22	5821	2349	403.82	2484.76
Jun-22	5690	2251	427.13	2501.94
Jul-22	5223	2266	405.94	2385.03
Aug-22	5543	2255	422.85	2342.41
Sep-22	5763	2123	427.30	2348.65
Oct-22	5397	2240	402.65	2247.83
Nov-22	5711	2355	401.02	2468.31
Dec-22	6024	2208	370.35	2689.84
Jan-23	6836	2810	403.08	3112.83
Feb-23	7496	3117	406.51	3122.49
Mar-23	7740	3515	489.69	3537.08
Total	7740	2123	4905.68	32373.73

7. Comparison of Energy at IF points over previous years:-

The total energy drawn at IF point is 32373.73 MU for 2022-23. 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 MU at IF points	% increase over previous year
1.	FY 2006	15321	4.55
2.	FY 2007	18522	20.89
3.	FY 2008	18665	0.77
4.	FY 2009	19566	4.83
5.	FY 2010	20329	3.90
6.	FY 2011	21909	7.77
7.	FY 2012	24584	12.21
8.	FY 2013	26569	8.07
9.	FY2014	26786	0.82
10.	FY2015	28256	5.49
11.	FY2016	27893.4	-1.28
12.	FY2017	30228.00	8.37
13.	FY2018	29907	-1.07
14.	FY 2019	31742	6.14
15.	FY 2020	31626	-0.37
16.	FY 2021	28587	-10.63
17.	FY 2022	30084.58	4.98
18.	FY 2023	32373.73	7.07

Compliance of Renewable power Obligation (RPO) for 2022-23:

BESCOM had complied the Renewable purchase obligation (RPO) for Solar and Non solar for the year 2022-23 after reconciliation of energy among all ESCOMs in presence of SLDC. The details of RPO Compliance are as below:

RPO COMPLIANCE FOR 2022-23

(In MUs)

Total Energy consumption after deducting Hydel energy and Energy balancing Hydel Energy	31122.62
Target % (Solar and Non Solar)	23.75%
Target Energy	7391.62
Actual energy purchased	8349.6
Excess energy over and above Target RPO	957.98
Actual RPO achieved	26.828%

X. 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 Mithra, BESCOM portal, post office, IMI, Bangalore one and Karnataka one counters and portal and Khajane 2

Following are the vendors for the financial year 2022-2023 :

Sl. No.	Vendor Name	Modes of Collection	No. of Transactions	Amount collected in Crores
1	BILL DESK PG	Debit card/credit card/ net banking/UPI/QR	32,20,570	3,774.19
2	BESCOM MITHRA (MOBILE APP)	Debit card/credit card/ net banking/ UPI	15,04,848	371.07
3	BANK OF BARODA PG	Debit card/credit card/ net banking/UPI/QR	2,48,206	137.94
4	KANATAKA ONE	Cash/Cheque/DD/debit card/ credit card/net banking	66,31,516	725.57
5	BANGALORE ONE	Cash/Cheque/DD/debit card/ credit card/net banking	13,14,939	152.33
6	NEFT	NEFT/RTGS	1,59,092	6,156.69
7	KHAJANE II (Govt. installations only)	NEFT/RTGS	67,669	93.93
8	IMI	Debit card/credit card/ net banking/wallets	5,078	1.09
9	POST OFFICE	Cash	1,56,546	12.34
10	NATIONAL AUTOMATED CLEARING HOUSE (NACH/ECS)	Auto debit from consumer account	4,59,457	176.95
11	BANK OF BARODA -BBPS	Debit card/credit card/net banking/wallets/auto debit/UPI/QR	1,84,29,835	2,421.80
12	CANARA BANK - BBPS	Debit card/credit card/net banking/wallets/auto debit/UPI/QR	2,59,37,674	3,347.58
13	E- Belaku (RDPR)	DBT	12,975	43.57

Progress of total collection at online payment cell from past 5 years

Year	Number of transactions	Collections amount in Rs. Crores
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
2021-2022	5,01,74,186	13,696.21
2022-2023	5,81,48,405	17,415.05

XI. TECHNOLOGY INNOVATION CENTRE –

1. Supply and installation of HRC Fuse switch based LT Feeder pillar box in BMAZ, BESCO

Objective:

On an average, there are 10 departmental and 100 non departmental fatalities due to electrical accidents every year and it is imperative for BESCO 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 BESCO. 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 5500 numbers of HRC fuse switch based LT feeder pillar box in the jurisdiction of Model of BESCO for a period of 2 years on total turnkey basis under percentage quoting 5483 no. of HRC fuse switch based LT feeder pillar boxes fixed in BMAZ till 28.03.2023

2. Creation of Centre of Excellence for BESCO

Objective:

The concept for the creation of Centre of Excellence for BESCO 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

Status: The work is completed

3. Establishing underground Distribution Transformer Centre comprising DTR and RMU at one location in BESCO

First of its kind in India wherein it is proposed to install and commission one distribution transformer and RMU underground to cater uninterrupted and continuous power to the consumers as the electrical equipment along with its supply arrangement prevents exposure to severe climatic conditions of the said system thus improving/increasing the reliability and life of the equipment. Also, this smart underground distribution infrastructure improves the aesthetics of the urban area and also establishes a safe and healthy environment for pedestrians.

Status: Cable Connections and RMU Communication work under progress.

4. Mobile application for Consumers and Employees of BESCO – BESCO Mithra.

BESCO with an intention to successfully establish a relationship with Consumers has created a Virtual Relationship Manager in the form of Mobile App.

Objective:

Providing Android & iOS based Mobile Application to the consumers and employees of BESCO.

Features of mobile application:

Consumers faced:

- Generic information about BESCO (Tariff, Policies, Schemes, Offices etc.,)
- Information on scheduled and unscheduled power outages.
- Registration to 1 or more accounts/installations.
- Consumption, Billing and Payment history.
- Online bill payment.
- Complaint registration, status tracking, GPS based tracking of restoration team and Rating.

Employee faced:

- Display RR no. wise list of payment dues.
- Complaints status tracking, updating and closure
- Scheduled and un-scheduled Power outage information

Status:

The mobile application was officially launched to Consumers on 12.12.2017. User Interface has been redesigned and many new features like Additional Security Deposit (ASD) payment, multiple account payment in single transaction, Display EV Charging stations and HT & >40 HP installations pertaining to a Subdivision on Google map.

Usage statistics :

No. of Downloads: 7 lakh

Average No. of payment transactions per month: 1,30,000

Average Collection per month Rs. 32 crores

5. Unified Online Portal for Ganga Kalyana Scheme for use of all ESCOMs and Development Corporations of Govt. of Karnataka:

Objective:

Ganga Kalyana online application is a unified web based Software developed & deployed which brings all the users distributed across 9 Development Corporations, 5 ESCOMs & Energy Department under one platform. The software enables the users to know the exact status of the application pertaining to beneficiaries.

Scope of Work:

1. There are multiple stages in unified Web Based Software of Ganga Kalyana application, where the District Manager from the respective Development Corporation needs to register the application on behalf of the beneficiary identified by the Development Corporation itself. Once the registration process is completed by the respective Development Corporation, the application is moved to respective Sub Division of the ESCOMs.
2. The registered application will be viewable in the dashboard of respective Sub Division. Further, the application will be processed stage by stage (Spot Inspection, Work Award, Electrification) and finally R.R. No will be provided.
3. The Development Corporations will need to make bulk payment to the respective ESCOM's and the amount deposited will be displayed as opening balance in the Beneficiary Registration Screen. Depending on the selected load, amount will be deducted from the opening balance.

4. With the help of the reports generated in the Unified Online Portal we can track the status of the applications registered at each and every stage

Status:

Training has been given to all Development Corporations and ESCOM Officers in the month of December-2022 on the use of Ganga Kalyana online portal.

A mandate has been included in the DWA itself to conduct training every three months till July-2024 to the Officers of all Development Corporations and ESCOMs. Accordingly, training on Ganga Kalyana online portal will be organized in the month of June-2023 for all the nominated Development Corporations and additional by ESCOM.

6. Cyber Security related Activities:

1. General Manager (DAS) is nominated as Chief Information Security Officer (CISO) and Deputy General Manager, TIC is nominated as alternate CISO for BESCO vide OM No. BESCO/BC31/65/2021-22/753 dated 08.03.2022.
2. Cyber Security policy for BESCO is issued.
3. Vulnerability Assessment, Penetration testing (VAPT), Network Analysis & Cyber Forensic Assessment to identify malicious activity in BESCO's IT/OT/IoT systems biannually.
4. Distribution Automation System of BESCO is identified as Critical Information Infrastructure (CII) in coordination with National Critical Information Infrastructure Protection Centre (NCIIPC).
5. Information Security Steering Committee is formed for monitoring and taking policy decisions pertaining to CII.
6. Cyber Security training and certificate program conducted by National Power Training Institute (NPTI) was provided to Officers from DAS, BESCO.
7. DWA is issued for establishing Managed Security Operations Center for BESCO's IPDS system (new system yet to be commissioned).

XII. Project handled by ICT & MIS section.

A. IPDS IT PHASE-II PROJECT

- 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.
- 20 Towns in BESCO and total 124 towns across all ESCOMs in Karnataka are covered under this project. BESCO is the nodal agency on behalf of all ESCOMs in Karnataka
- Power Finance Corporation (PFC) is the nodal agency for IPDS IT Enablement.
- The financial support by Gol to an extent of 60% of all ESCOMs approved DPR cost i.e, Rs.37.19 Crs (All ESCOMs Approved DPR Cost Rs.61.98 Crs) convertible to grant. No revenue expenditure considered in the DPR and need to be borne by Utility

The project awarded during March-2020 in different packages as below:

				in Crores	
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:

- 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
- Hosting Disaster Recovery Centre(DRC) on MEITY Empanelled Cloud
- GIS based Asset Mapping, Survey and Digitization and Integration of Consumer Indexing of all ESCOMs.
- Supply and fixing Modems to Feeders/ DTCs/ Boundary/ HT/ LT (>40HP) installations in IPDS towns of all ESCOMs.
- 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	31.12.2021
Project Verification and Closure	31.01.2022
Project Completion declared by BESCO	30.12.2021
TPCEA Verification	Feb'22
Closure documents submitted to PFC	15.03.2022

Release of Funds:

IPDS IT Phase-II Project Completion for IPDS towns declared on 30.12.2021. Approved grant amount of Rs.20.52 Crs released by PFC. Last tranche amount received in the month of March-2022

List of 124 towns across all ESCOMs under IPDS:

SI.No	BESCOM	CESC	GESCOM	HESCOM		MESCOM
1	Bagepalli	T Narasipura	Kottur	Kalaghatagi	Khanapur	Ullala
2	Devanahalli	Bannur	Hoovina Hadejali	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	Honnava	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. Implementation of Enterprise Resource Planning (ERP) under IPDS in BESCOM:

- Under Integrated Power Development System (IPDS), GoI flagship project funded by Power Finance Corporation (PFC), BESCOM is implementing Enterprise Resource Planning (ERP) for automating back office operations with an objective of a scalable and standardized business processes across BESCOM.
- PFC has sanctioned DPR for a total cost of Rs. 51.05 crores under this project vide sanction letter dated. 01.02.2018, with 60% grant on DPR cost i.e., Rs. 30.63 crores along with Project Management Agency (PMA) cost of Rs. 0.26 crores for the implementation of below 3 modules.
 1. Human Resource Management System
 2. Finance and Accounts
 3. Material Management (Purchase and Stores).
- The Project has been awarded to M/s Tech Mahindra Ltd. on 30.03.2020 for Rs.65,00,21,000/- for the implementation of below 7 Modules.
- Modules Covered in ERP are:
 1. Human Resource Management System
 2. Finance and Accounts
 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.

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 fledged 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:

As per the directions from PFC, the activities pertaining to implementation of ERP project in BESCOM under IPDS are declared completed for the following modules :-

1. Human Resource Management including Self Service for employees.
 2. Finance and Accounts.
 3. Materials (Stores and Purchase)
- Implementation of remaining 4 modules is under progress. As per management approval, the balance implementation activities shall be completed by 30.04.2023.

Financial progress of the project (Amount in Crores):

Sanctioned DPR Cost for 3 modules	Sanctioned PMA Cost for 3 modules	Approved Grant (60%)	Total Grants released from PFC for 3 modules	Total Expenditure/ Financial progress (Including PMA)
A	B	$C=(A*60\%)+B$	D	E
51.05	0.26	30.89	18.42	31.26

C. Establishment of Tier-3 Standard Data Center by BESCOM:

- BESCOM has built Tier-3 Standard Data Center at, H.S.R Layout Bengaluru, with a capacity of more than 50 Racks.
- To host services/applications on a consolidated common infrastructure for efficient management, ensuring computing resources and support connectivity infrastructure.
- The Data Center is operated with BESCOM own IPDS IT Phase II Infrastructure hosting Billing and allied application software consuming 10 Racks.
- Remaining Racks – Looking for co-location or co-hosting service offerings to the needy organizations

XIII CONSUMERS INITIATIVES:

- Well established 100 seated 24x7 Helpline- 1912.
- Whatsapp Helpline has been introduced by providing district wise whatsapp number for registration of complaints by consumers along with photos, videos etc.
- Established 24x7 Control Room Helpline for monitoring of grievances received from consumers of all district.
- Well customized iPGRS software application including escalation matrix, technical Dash board & SMS Gateway facility.
- Complaints have been categorized based on nature of problem and time duration as per KERC SoP (A to N category).
- Customer Interaction meeting are being conducted every month on third Saturday in all the sub Divisions of BESCOM.
- Reaching out consumers via social media (Facebook, twitter & Whatsapp) for communication of information.

XIV INTEGRATED POWER DEVELOPMENT SCHEME (IPDS):

Government of India, Ministry of Power have sanctioned the IPDS Scheme for strengthening of Distribution Network in Urban areas in order to supply good quality power to the consumers of Urban area.

Objectives of the scheme:

- Providing reliable and quality power supply in an efficient manner in urban areas.
- Efficient management of Distribution sector with adequate metering arrangements in urban areas
- AT & C loss reduction as per trajectory finalized by MoP.

Scope of work:

- Strengthening of distribution networks in the urban areas.
- Metering of feeders, DTC & all category consumers in the urban areas.
- Providing Solar Roof Top Photo Voltaic (SRTPV) units on the Government buildings for solar power generation.

The Zone/ Circle wise approved DPR cost

Rs. in crores

Zone	Circle	System Strengthening	SRTPV	Metering	Total
BMAZ	East	187.20	4.00	8.83	200.03
	North				
	South				
	West				
BRAZ	Kolar	42.29	1.00	8.73	52.02
	BRC	7.42	0.72	1.87	10.01
	Ramanagara	40.62	1.00	0.37	41.99
CTAZ	Davanagere	97.44	1.10	3.57	102.11
	Tumkur	45.13	1.00	4.87	51
Total		420.10	8.82	28.23	457.16

Funding Mechanism:

The Government of India extended support by funding 60% of the total sanctioned project cost as grants through M/s. PFC New Delhi and 30% of the total sanctioned cost as loan from financial Institutions like REC/FIs/Banks and remaining 10% of the total sanctioned cost from BESCOM's own funds.

Physical Progress:

The works of all 5 circles & BMAZ area under IPDS scheme have been completed by March- 2019 and recommendations of the State Level Distribution Reforms Committee (**SLDRC**) meeting held on 16.10.2019 towards physical closure has been sent to M/s PFC New Delhi on 13.12.2019.

Financial Progress:

M/s PFC Sanction cost	: Rs. 457.16 Crores
Awarded Amount for System strengthening works	: Rs.479.02 Crores.
Awarded Amount for metering works	: Rs.15.31 Crores.
Awarded Amount for Solar RoofTop works	: Rs.7.9 Crores.
Total Awarded cost	: Rs 502.23 crores
Total Expenditure booked under the scheme	: Rs.499.04 Crores.
The acceptance of Closure of IPDS System	
Strengthening works by M/s. PFC Dated	: 01.09.2021

XV Creating Electrical Infrastructure to Regularized IP sets

- 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 under the following conditions:
 - 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.
 - 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 required, power supply will be arranged by service mains.
 - 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, 25 KVA transformer will be provided by ESCOMs.
- From 11-3-2005 to 30-3-2023 the No. of UNIP sets (already running on BESCOM Network) registered are 4,13,579 Nos.
- Rs. 10,000/- & other required deposits paid are 3,16,511 Nos.
- Out of which only Registration Fees of Rs. 50/- paid are 97,068 Nos.
- Infrastructure is created for 2,54,832 Nos. of UNIP sets.
- Tenders have been floated for creating electrical infrastructure to regularized balance IP sets and the detailed work awards are issued to the qualified agencies during March-2023.

XVI _NIRANTHARA JYOTHI YOJANA (NJY)

- 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.

➤ **Objectives of NJY scheme:**

- 1 24 X 7 power supply to non-agricultural loads in rural areas.
- 2 Better quality and reliable power supply.
- 3 Reduction in Transformer failure.
- 4 Reduction in Technical loss.
- 5 Increase in consumption of metered category.
- 6 Assessment of agriculture energy consumption.
- 7 Improvement in rural economy.

➤ NJY project was implemented across BESCO in three phases.

• **Phase I :**

- ❖ No of 11KV feeders:- 271 feeders
- ❖ No. of Taluks:20 Taluks
- ❖ Project cost : Rs. 349.66 cr.
- ❖ Date of Completion: March-2014.

• **Phase II :**

- ❖ No of 11KV feeders:-281 feeders.
- ❖ No. of Taluks: 23 Taluks.
- ❖ Project cost: Rs. 633.18 cr.
- ❖ Date of completion: Feb-2017

• **Phase-III:**

- ❖ No. of feeders proposed: 414
- ❖ No. of Taluks:41 Taluks
- ❖ Total Project cost : Rs.1022.20 crs
- ❖ Date of completion : July -2019.

NJY physical and Financial Progress as on March-2023

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	1022.20	963.11
Total	966	966	2005.04	1872.7

XVII HIGH VOLTAGE DISTRIBUTION SYSTEM (HVDS) :

- The Karnataka Electricity Regulatory Commission has issued various directives to reduce high levels of technical and commercial losses in the distribution system. Implementation of High Voltage Distribution System is one such important directive.
- **Concept of HVDS: High voltage Distribution System (HVDS)** envisages running of 11 kV lines right up to 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 these 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.
- **Scope of works:**
 - a) Conversion of LT line to 11KV HT OH /AB 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 LTAB Cable (where ever required).
- **Benefits:**
 - a) Better quality and reliability of 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.
- **Funding mechanism:**
 - Availing loan from M/s. REC, New Delhi for 90% of sanctioned cost for Phase-1 work.
 - 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.
- **HVDS works:**
 - ❖ HVDS project was taken up in the below mentioned areas of BESCO jurisdiction in phased manner
 - Phase-1 Scheme: Tumkur Rural, Chikkaballapura & Doddaballapura.
 - Phase-2 Scheme: Kanakapura & Tumkur Rural (Huliyurdurga section).
 - Phase-3 Scheme: Ramanagara Rural, Channapatna Rural, Channapatna urban & Bidadi.
 - Phase-4 Scheme: Magadi, Kudur, Kunigal & Huliyurdurga.
 - ❖ Total No's of agricultural feeders proposed for HVDS Scheme: 276 feeders.
 - ❖ Total Project cost: Rs. 1307.51 crores.

Abstract of HVDS works completed phase wise:

Sl no.	HVDS phase wise	Name of the Division	Feeders proposed	Feeders completed	Feeders work Under progress	Project Cost in Rs. crores	Expenditure booked in Rs. crores	DTC added	IP sets proposed	IP sets covered	HT line Length in Kms	LT line Length in Km s	Work Status
1	Phase-I (Started on 2013) TTK	Tumkur	68	68	--	699.41	590.2	15433	20797	27031	2726.41	575.37	Completed & commissioned (Nov-2015)
2	Phase-II (Started on 2015) PTK	Kanakapura and Tumkur	61	60	0	181.50 (inc. BESCOM Portion)	173.09	12589	23422	19028	2388.47	396.03	1 feeder work in Harohalli S/d lot dropped. Work completed by Aug-2019
3	Phase-III (Started on 2017) TTK	Ramanagara	65	65	--	197.28	196.52	15361	24289	22364	2527.02	294.87	W. C on Oct 2020
4	Phase-IV (Started on 2018) PTK	Kunigal & Magadi	82	82	00	242.29 (inc. BESCOM Portion)	180.55	15595	26757	19323	4485.70	522.73	5 feeders - works are under progress
Total			276	275	00	1320.48	1140.36	58978	95265	87746	12127.6	1789	

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 Optic Fibre cable (OFC) along with UG cable in 14 sub divisions under PHASE-I, 15 sub divisions under PHASE-II & 10 sub divisions under PHASE-III in BMAZ area, BESCOM on total turnkey basis.

Summary Proposal:

- The Government of Karnataka has announced conversion of all Overhead 11kV/LT line in Bangalore into UG cable in Budget programme during the financial year 2018-19. In this regard, the Under Secretary, Energy department, GoK vide ltr. no: EN 149 VSC 2018 Dt: 16.07.2018 has directed to prepare DPR for implementation of said scheme in phased manner & e-mail dt: 03.09.2018 of EMC-1, Energy department, GoK has requested to submit the action taken report for 2018-19 towards Budget announcement.
- Adhering to the directions of the Government, the subject was placed before the 92nd meeting of Board of Directors of BESCOM held on 17.11.2018 and resolved to send the proposal to GoK for approval and authorizing Director (Finance), BESCOM to explore options for arranging funding of the project and Director (Technical), BESCOM to arrange to submit DPR to the Board for further decision / directions. Further, BESCOM envisages to lay OFC network for the purpose of improving its internal communication network and also commercially.
- Accordingly, the detailed project Reports (DPR) for the work of conversion of overhead distribution lines into Underground cable system has been prepared at an **approximate cost of Rs. 4590.71 Crores** by considering the rates of Schedule of Rates 2018-19.
- PROJECT DESCRIPTION:**

This project envisages to improve the quality of power supply to the consumers and to mitigate the following issues:

- An increase in death of departmental & non-departmental personnel 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.

- 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 human being/ animals & also damage to electric equipment due to fluctuations in current/voltage.
- In some locations, the overhead lines of different feeders are running in parallel causing to unforeseen damage necessitating to avail line clear on all the feeders for maintenance work, causing interruption to the consumers.

5. NATURE OF WORKS:

- Conversion of HT Overhead lines by UG cable & providing RMUs.
- Running of New 11kV line by UG cable for bifurcation of load on the existing overloaded feeder.
- Conversion of LT Overhead lines by Under Ground (UG) / Aerial Bunched (AB) cable.
- Laying of OFC along with UG cable.
- Laying of LT UG cable & termination at consumer premises.
- Conversion of DP/TP structure into spun pole for erection of existing DTC.
- Releasing of overhead lines & DP structures.

6. OBJECTIVES OF PROJECT:

- Improvement of reliability and quality of power supply due to reduction in duration of interruptions.
- Reduction of accident / interruption due to foreign bodies coming in contact with the live wire & interruption due to natural calamities like wind, rain, storm etc.,
- To avoid unforeseen damages to the supports carrying the live wire.
- To improve the aesthetic view of Bangalore city.
- Reduction in damage to electrical equipment due to heavy current during short circuit faults of OH line.
- Reduction in transmission/distribution loss resulting in energy savings. Quick & easier change over facility by providing loop cable system.
- Lower maintenance cost & providing quality power supply as the voltage variations due to overhead lines will be reduced.

7. PROJECT BENEFITS:

- Better quality and reliability of power supply to the consumers.
- Reduction in T&D and AT&C losses & improved load management.
- The failure rate of distribution transformers due to HT / LT OH line short circuit and unauthorized connection will be reduced.
- Reduction in accidents occurring due to snapping of OH line conductors & inadequate OH line ground clearances due to conductor sagging will be completely prevented.
- Reduction of duration of interruption period.
- A fiber Optic communication system is proposed to be established in Bangalore city for augmenting Information Technology (IT)/ Operational Technology (OT) by laying OFC along with the 11kV & LT Underground (UG) cable in BMAZ area and thereby BESCO will own extensive Optic fiber network.
- Augment non-operational revenue for BESCO through leasing of dark optic fibers in BESCO network.

- Providing Optic Fibre Cable for Communication System for BESCO.
 - After implementation of RAPDRP a lot of data acquisition, processing and management of data is required.
 - A robust communication system is essential for BESCO which aspires to move towards Smart Grid System.
 - Optic Fiber is viable solution to provide BESCO communication network, hence it is proposed to lay OFC along with 11kV and LT UG Cable within the same restoration cost.
8. The Government of Karnataka has accorded approval for conversion of OH line into UG / AB cable & laying of OFC along with UG cable vide ltr Dt: 14.02.2019 and GoK has extended the guarantee for ADB, Sovereign loan of 100M\$.
 9. The Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) has accorded in principle approval for taking up the proposed works.
 10. **The Gist of the detailed project are as under :**

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 KMs
11KV work Estimate cost	Rs. 3368.26 crores
Running of new 11KV feeder	
Proposed 11KV UG cable length	283.35KMs
New feeder work Estimate cost	Rs. 145.17 crores
Conversion of LT OH Line	
Into UG cable	1624.36 KMs
Into Aerial Bunched cable	11112.50 KMs
Total	12736.86 KMs
LT works Estimate cost	Rs. 1077.27 crores.
OFC works Cost	Rs. 734.51 crores
Total Project cost including OFC	Rs. 5325.23 crores.

11. As per the 97th BOD approval, Rate contracts have been issued to the L-1 bidders to carry out the said works under Phase-I and Phase-II.
12. As per the 102nd BOD approval, Rate contracts have been issued to the L-1 bidders to carry out the said works under Phase-III.
13. As per the 105th & 106th BOD approval, Rate Contracts/Letter of Award (RC/LOA) have been issued to the successful bidders on 10.02.2021 & 11.02.2021 for the said works under Phase-IV funded by M/s. Asian Development Bank (Sovereign loan) and SBI.
14. As per the Clause-5.0 of RC, the Rate contract is valid for a period of 18 months from the date of issue of RC, the Rate Contracts under Phase-I & II are issued on 15.07.2019. Due to pandemic situation in the country because of COVID-19 & other reasons, the completion period is extended for 9 months i.e., upto 13.10.2021 vide O.M dt: 09.03.2021.

15. FINANCIAL ARRANGEMENT:

- **M/s. KUIDFC** – INR 400 Cr. - 6.5% per year/ Loan term- 10 years.

- **M/s. Asian Development Bank (ADB)** – INR 750 Cr (100M\$) under **Sovereign loan** - Approx. 1.08% per year + 1% commission to GoK /Loan term- 27 years.
- **M/s. Asian Development Bank (ADB)**– INR 660.12 Cr (90 M\$) under **Non-Sovereign** - Approx. 8.74% per year/Loan term- 13 years + 3% margin & 1% upfront fee.
- **M/s. State Bank of India (SBI)** – INR 1576 Cr. - Approx. 7.5% per year/ Loan term- 15 years.
- **M/s. Indian Bank** –INR 668.10 Cr.-Approx. 7.3% per year/Loan term-15 years.

16. Award details are as under:

Phase	Name of Agency	Name of the S/D	Award cost (Rs. in Crores)	Awarded on	Original Completion period	Completion period Extended upto
Phase-I	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	S-20	100.98	15.07.2019	14.01.2021	12.10.2022
	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	E-6 & E-10	219.47			
	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	N-5 & N-7	322.83			
	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	C-1, C-2 & C-6	109.06			
	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	N-1, N-2, N-3, N-6, N-8 & N-10	315.75			
Phase-II	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	S-1, S-2, S-6, S-14 & S-15	308.33	15.07.2019	14.01.2021	12.10.2022
	M/s. Kumar Electricals, Bangalore	W-1, W-2, W-6, W-7 & W-8	186.71			
	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	E-1 & E-5	188.75			
	M/s. NCC Limited, Hyderabad	E-11	230.20			
	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	C-7	223.31			
	M/s. Asian Fab Tech Limited, Bangalore	C-8	198.69			
Phase-III	M/s. NCC Limited, Hyderabad	S-5 & S-9	97.93	30.04.2020	29.10.2021	28.10.2022
	M/s. Aravinda Electricals, Bangalore	S-18	115.99			
	M/s. NCC Limited, Hyderabad	K-1 & K-4	249.61			
	M/s. Asian Fab Tec Limited, Bangalore	C-4 & C-5	219.57			
	M/s. NCC Limited, Hyderabad	K-2	142.61			
	M/s. Asian Fab Tec Limited, Bangalore	C-9	193.60			
	M/s. Larson & Toubro Limited, Chennai	E-9	248.60			

Phase	Name of Agency	Name of the S/D	Award cost (Rs. in Crores)	Awarded on	Original Completion period	Completion period Extended upto
Phase-IV (ADB-Sovereign Loan)	M/s. V. R Patil Vividh Vidyuth Nirman Pvt. Ltd, Koppal	S-4, S-7 & S-17	230.33	11.02.2021	10.08.2022	09.03.2023
	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			
Phase-IV	M/s. Aravinda Electricals, Bangalore	S-3	56.45	10.02.2021	09.08.2022	09.03.2023
	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			

17. BESCOM has appointed various third party Project Management Consultants for the work of monitoring of said works as detailed under:

DWANo's	Name of Division	Name of Agency
PMC-01	JAYANAGARA division	M/s. REC Power Distribution Co. Ltd., New Delhi
PMC-02	KORAMANGALA division	M/s. Tata Power Company Ltd, New Delhi
PMC-03	H.S.R Division	M/s. REC Power Distribution Co. Ltd., New Delhi
PMC-04	RAJAJINAGARA division	M/s. Voyants Solutions Pvt. Ltd. Haryana
PMC-05	R. R. NAGAR division	M/s. Mercados Energy Markets India Pvt. Ltd, New Delhi
PMC-06	KENGERI division	M/s. Power Research and Development Consultants Pvt. Ltd, Bangalore
PMC-07	SHIVAJINAGARA division	M/s. Voyants Solutions Pvt. Ltd. Haryana
PMC-08	INDIRANAGARA division	M/s. REC Power Distribution Co. Ltd., New Delhi
PMC-09	WHITE FIELD division	M/s. N_Arc Consulting, New Delhi
PMC-10	PEENYA division	M/s. Tata Power Company Ltd, New Delhi
PMC-11	MALLESHWARAM division	M/s. Voyants Solutions Pvt. Ltd. Haryana
PMC-12	JALAHALLI division	M/s. Tata Power Company Ltd, New Delhi
PMC-13	HEBBALA division	M/s. REC Power Distribution Co. Ltd., New Delhi

18. BESCOM has appointed various third party Project Management Consultants for the work of “Construction, Supervision & Monitoring of works with Quality and Quantity Assurance, Quality Inspection of materials, Verification & certification of bills, Assessment of progress of works and Pre & Post analysis of the proposed work of Conversion of 11KV/LT overhead line into UG/AB cable & laying of Optic Fibre Cable (OFC) along with UG cable and other CAPEX works in 13 Divisions of BMAZ, BESCOM”.

19. The Physical & Financial progress as on 31.03.2023 are as under:

Abstract of Conversion of OH to UG /AB Cable project under Phase-I, II, III & IV as on 31.03.2023									
Sl no	Name of the Phase	No of sub-division covered	Length of 11kV UG cable proposed in kms	11kV DAS and Non DAS RMU proposed in Nos	Conversion of LT OH line into UG/AB cable in kms	Physical progress as on 31.03.2023			
						11kV		LT	
						In %	In kms	In %	In kms
1	I	14	1306.867	744	1704.40	97.48%	1273.89	98.25%	1674.53
2	II	15	1650.402	832	2048.322	99.28%	1638.55	99.02%	2028.25
3	III	10	1946.285	738	1220.844	93.65%	1822.78	90.83%	1108.86
4	IV	13	2126.779	916	844.979	91.42%	1944.28	86.12%	727.73
TOTAL		52	7030.33	3230	5818.55	95.01%	6679.49	95.20%	5539.38

20. Expenditure incurred as on 31.03.2023 is Rs.4006.23 Crores and the works are under progress. The entire project is planning to complete before December-2023.

XIX Deena Dayal Upadhyaya Grama Jyothi Yojana (DDUGJY):

Deena Dayal Upadhyaya Grama Jyothi Yojana (DDUGJY) scheme is a Central Government scheme for rural electrification. The main objective is providing electricity connection to all the un-electrified BPL households by creating infrastructure (like extension of HT/LT lines, installation of new DTCs) at free of cost.

Scope of works:

- Strengthening of sub-transmission and distribution system.
- Rural electrification – providing electricity connection to all the un-electrified BPL households.
- All the works under Sansad Adarsh Grama Yojana (SAGY).
- Metering works.

The other work, 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 in 8 districts namely, Bangalore Urban, Bangalore Rural, Ramanagara, Kolar, Chikkaballapura, Tumkur, Chitradurga and Davanagere during March-2017 and May-2017.

Details of scheme:

- Total Sanctioned project cost : Rs.235.36 Crores.
- Detailed Work Award cost : Rs.282.16 Crores
- Total No. of Districts covered : 8 Districts.
- Actual completion of the project : 31.03.2020.
- Eligible grant (60% of sanctioned cost) : Rs.142.33 Crores
- Total grant released as on date : Rs.142.33 Crores
- Expenditure booked as on date : Rs.311.16 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.

Details of works carried out in BESCO under DDUGJY:

1. Free electricity connection provided to 105990 nos of un-electrified BPL households.
2. 2361 KMs of new 11 KV line are executed.
3. 1062 KMs of new LT lines are executed.
4. 2614 Nos of new distribution transformers are erected.
5. 305 Nos of HT consumer metering are replaced.

Present status:

All the works under the scheme is completed by March 2020 and M/s REC, has given the acceptance to the closure proposals on 02.09.2021.

XX MODEL SUB DIVISION & SYSTEM IMPROVEMENT WORKS:

Scope of work:

- 11kV New link lines/New feeders.
- Conversion of overhead by UG cables - 11 KV Feeders.
- Conversion of LT overhead by LT UG cables/AB Cable.
- Conversion of overhead Service Mains by UG service mains.
- LTAB Cable in Hazardous Location.
- Refurbishment of Existing DTC/ Providing 5 star rated Distribution Transformers.
- Providing Additional Transformers and compact substations.
- Providing DAS compatible RMUs.

Advantages:

- Reducing the interruptions and to improve reliability index.
- Improving quality of power supply and to increase safety environment by using underground cable system exclusively in urban areas.
- To reduce the length of trunk line thereby reducing the technical losses.
- To reduce AT&C losses.
- Reduction in accidents.

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. The total awarded amount for all the 5 Sub divisions is Rs.951.51 crores and the expenditure booked is Rs.928.57 crores.

XXI Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS)

The Govt. of India have formulated the Results-linked, Distribution Sector Scheme seeks to improve the operational efficiencies and financial sustainability, by providing conditional financial assistance to DISCOMs for strengthening of supply infrastructure based on meeting pre-qualifying criteria and achieving basic minimum benchmarks.

Revised Operational guidelines for Revamped Scheme issued by the MoP on 31.12.2021

➤ **Objectives:**

- Improved quality and reliability of power supply to consumers through a financially sustainable and operationally efficient distribution sector.
- Reduce AT&C losses to 12-15% by 2024-25*
- Reduce ACS-ARR gaps to zero by 2024-25*

➤ **Parts of the Scheme:**

The scheme has the following parts-

Part A:

Component I: Metering.

Component II: Distribution Infrastructure Works.

Component III: Project Management

Part B: Training, Capacity Building and other Enabling & Supporting activities

➤ **Releasing of Grants:**

- Component-I: 15% grants (limited to Rs. 900 per meter for consumer metering) and 15 % on system metering.
- Component-II: 60% grants of the project cost and the balance 40% of the project cost would be borne by ESCOMs.

The GoI has provisionally allotted an amount of Rs. 8062.00 crs to Karnataka State for works of loss reduction & modernization (excluding installation of smart metering works).

Further, the Energy Department GoK has provisionally re-allotted Rs. 2809.00 Crs to BESCOM towards loss reduction & modernization works (excluding installation of smart metering works).

The tentative cost proposal of Rs. 9131.21crs (both Component I & II) is submitted to Energy Department on 13.09.2022. The abstract of tentative cost proposal is as below:

Component 1: Metering	: Rs.4977.00 Cr
Component 2: Distribution Infrastructure	: Rs.4154.21 Cr

Present status:

- As per the guidelines, the Action plan & DPR has been placed in SLDRC meeting held on 23.12.2021 and the committee accepted and resolved to recommend the Action plan & DPR for onward submission to Cabinet.
- The approval is pending from the Cabinet, GoK and Monitoring Committee / MoP. The amount may vary according to the project sanctioned cost by Monitoring Committee / MoP.

XXII Information pertaining to Operations

➤ GANGA KALYANA SCHEME:

- 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, Adhijambhava, Uppara, Nija Sharana Ambhigara Chowdaiah, Bhovi Community category farmers are being energized.
- Target fixed for the year 2022-23 is 3529 Nos. The total applications received are 2476 Nos (pending applications at the end of 2021-22 is 224 Nos and applications registered in the year 2022-23 is 2252 Nos. Out of which BESCOM has energized 2402 number of IP sets under this scheme.

➤ SCHEDULED CASTE SUB PLAN [SCSP]:

- During the year 2022-23, Rs. 42.93 lakhs has been released under Scheduled Caste Sub Plan by Government of Karnataka. BESCOM has energized 16 Nos. of IP sets under Ganga kalyana Scheme by utilizing amount of Rs. 21.38 lakhs. Amount of Rs. 16.93 lakhs has been utilized for energisation of borewell drilled at own cost expenses by SC beneficiaries. Amount of Rs. 4.62 Lakhs has been utilized for providing electricity connection to Anganawadis and schools in SC Colonies.

TRIBAL SUB PLAN [TSP]:

- During the year 2022-23, Rs. 6.00 lakhs has been released under Tribal Sub Plan by Government of Karnataka. BESCOM has energized 1 No. of IP set under Ganga kalyana Scheme by utilizing amount of Rs. 1.7 lakhs. The amount of Rs. 4.3 lakhs has been utilized for energisation of borewells drilled under own cost by the ST beneficiaries

➤ ENERGISATION OF IRRIGATION PUMP SETS:

Under Ganga Kalyana Scheme, 2402 number of IP sets have been energized during the year 2022-23.

The target fixed for the FY 2023-24 is as below:-

- Ganga Kalyana –2330 Nos.

➤ Drinking water Supply:

- Drinking water supply is one of the Social Responsibility of Government of Karnataka. In this scheme, water supply will be provided to Urban and Rural areas on top priority
- **The following are the Schemes of Drinking Water Supply**
 1. MWS (Mini Water Supply)
 2. PWS (Piped Water Supply)
 3. TMC (Town Municipal Corporation)
 4. KUWS (Karnataka Urban Water Supply)
 5. Scarcity

During the year **2022-23** (upto March 23) BESCOM has energized **943** Nos. of Drinking water Supply installations as against the target of **1525** Nos.

As at the end of March 2023, number of pending applications for energization is 76 Nos in which 20 Nos are at BESCOM end & 56 Nos are at Local Bodies.

BESCOM has setup a target of energizing 1520 Nos. of drinking water Supply installations for FY **2023-24**

New Lines:

- **HT Lines:** 7237.58 rkm of HT lines were added during the year 2022-23 (upto March-23) and total length of existing HT lines is 132022.24 rkm in the system.

- **LT Lines:** 5535.90 rkm of LT lines were added during the year 2022-23 (upto March-23) and total length of existing LT lines is 184876.40 rkm in the system.

➤ **SYSTEM IMPROVEMENT WORKS:**

New Distribution Transformer centres:

- To reduce the load on over loaded transformers.
 - To improve the voltage at tail ends.
 - To minimize failure of Transformers
 - To maintain uninterrupted power supply
- During the year 2022-23 (upto March-23) 22,930 Nos. of New Distribution transformer Centers were added to the system.
- As at the end of 2022-23 (upto March-23) the total Distribution transformer Centers existing are 4,78,361 Nos.

XXIII DEMAND SIDE MANAGEMENT

The following DSM measures were adopted in BESCO for the year 2022-23 towards Energy Conservation:

1. Implementation of Solar Rooftop system in BESCO:

- 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.
- KERC is issuing the tariff order and other operational clarification from time to time, related to SRTPV on multiple SRTPV installations/ Government buildings etc.
- Online applications are invited from all categories of consumers of BESCO with solar proposed capacity from 1KW to 2MW. The SRTPV capacity should be equivalent to 100% of the sanctioned load.
- 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 BESCO website.
- 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.
- For the benefits of consumers, BESCO empanel grid tied inverter manufactures. Total empanelled grid tied inverter manufacturers is 12.
- Under IPDS scheme for installation of SRTPV plants on rooftop of BESCO owned buildings, 51 Nos. of installations with capacity of 673.8KWp has been commissioned.
- Under the GoI funds of 13th Finance Commission, solar rooftop plants have been commissioned on 123 Government buildings for a cumulative capacity of 7.2 MW as on 31.03.2023.
- The commissioned SRTPV installations from 07.11.2014 to 31.03.2023 is 6076 nos. with capacity of 229.225 MW.

2. Implementation of Soura Gruha Yojana in BESCO:

- The Ministry of New & Renewable Energy (MNRE), GoI vide order dated 20.08.2019 has issued guidelines for implementation of MNRE Phase-II Grid Connected Rooftop Solar Program for achieving cumulative capacity of 40GW from Rooftop Solar Projects by the year 2022.
- The program provides Central Finance Assistance (CFA) for setting up of rooftop solar plants for Individual Residential Consumers and Group Housing Societies / Residential Welfare Associations.

- The CFA pattern is detailed below:

Type of Residential sector	CFA (as % of benchmark cost or cost discovered through competitive process whichever is lower)
Residential sector (Maximum upto 3KW capacity)	40%
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%

- MNRE has allocated 10MW capacity to BESCOM vide order dated 19.01.2022 for FY 2021-22.
- BESCOM is implementing the MNRE Phase-II Rooftop Solar Scheme in its jurisdiction as Soura Gruha Yojane. The scheme is applicable only to Residential Consumers of BESCOM.
- Online Applications are invited from residential consumers and GHS/ RWAs upto their sanctioned load of the installation and the applications will be received till allocated capacity of 10 MW is reached.
- BESCOM has floated tenders on 18.01.2022 for Empanelment of Vendors for installation of grid connected rooftop solar plants under the scheme and for discovery of rate/KW for installation.
- The number of empanelled vendors under this scheme is 13.
- The SRTPV installation will be carried out by empanelled EPC Vendor and commissioning of Solar Plant will be done by BESCOM.
- Consumer has to pay the amount excluding CFA to the Empanelled Vendor and has to enter into EPC agreement with Empanelled Vendor. Consumer has to execute Power Purchase Agreement within the stipulated time period as intimated by BESCOM.

MNRE Simplified Procedure:

- MNRE simplified procedure for installation of Solar Rooftop plants under the scheme and developed the new web portal <https://solarrooftop.gov.in/> for implementation of simplified procedure.
- The Consumer has to apply through National Solar Rooftop portal for installation of solar rooftop plant under the scheme.
- As per the MNRE guidelines for simplified procedure, BESCOM has empanelled 52 vendors under simplified procedure, by collecting Bank Guarantees of Rs.2.5 lakhs and declaration in MNRE prescribed format.

● **Subsidy Structure under National Portal:**

Sl. No.	Type of household	Subsidy Applicable	
1	Individual Household	For First 3 KW	Rs.14588/- per KW
		Beyond 3KW & upto 10KW	Rs. 7294/ - per KW
2	Resident Welfare Associations/Group Housing Societies (RWA/GHS)	Rs.7294/-per KW for common facilities up to 500 kWp @ 10 kWp per house.	

- The Consumer has to pay the full cost of installation to the Vendor. The Rate/kW for installation will be as per the rate mutually agreed by Consumer and Vendor.
- The subsidy will be released directly to the Consumer by MNRE.

3. Surya Raitha Scheme:

The Govt. of Karnataka has announced “Surya Raitha” scheme vide order dtd: 20.09.2014, for the welfare of farmers. The scheme proposes to provide Net metered, grid connected solar water pump systems.

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 agricultural 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.

The excess energy fed into the grid will be paid back to the farmers as per the KERC tariff of Rs.6.03 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.

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 farmers through their Net metering tariff revenues in the initial years. The Net metering revenues will be diverted first to the loan account and, if in surplus, to the farmer's account. During the loan period, farmers will be paid Rs.1 as generation based incentives, Rs.0.2 will be paid to the Farmers' Co-operative Society and the balance amount of Rs.4.83 will be adjusted towards the BESCOM interest free loan. After the loan period, Rs.0.2 will be paid to the Farmers' Cooperative Society and the balance amount of Rs.5.83 will be paid to the farmers.

All 310 systems are commissioned by May-2018 and connected to the grid. The solar energy generated during 2022-23 is 2.2 MUs and cumulative energy generated from 2015-16 is 14.16 MUs.

Benefits from Surya Raitha scheme:

❖ **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

❖ **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
- **To Farmers:-**
 - Enhance quality of irrigation
 - Assured day time power supply
 - Steady income from solar generation
 - Source of income during drought years

4. Feeder Level Solarization under Component-C of PM-KUSUM scheme

The Ministry of New & Renewable Energy (MNRE), Govt. of India has issued guidelines for Pradhan Manthri Kisan Urja Suraksha evam Uththan Mahabhiyaan (PM-KUSUM) scheme on 22.07.2019 and 04.12.2020, for installation of grid-connected solar power plants and solar pumps with the following Components:

- ❖ **Component-A:** 10,000MW of Decentralized ground mounted Grid Connected Renewable Power Plants of individual plant size upto 2MW.
- ❖ **Component-B:** Installation of 20 lakh standalone Solar powered Agriculture pumps of individual pump capacity upto 7.5 HP.
- ❖ **Component-C:** Solarisation of 15 lakh grid-connected Agriculture pumps;
 - Individual pump capacity upto 7.5 HP OR
 - Feeder level solarisation

MNRE has sanctioned 2,62,000 IP sets to BESCOM under Component-C of Feeder level solarisation. Implementation of the scheme is under progress.

5. Solar off-grid pump set programme through KREDL:

Karnataka Renewable Energy Development Limited (KREDL) is the nodal agency for implementation of the Solar off-grid pump set programme. The programme involves supply, installation, commissioning of IP sets along with 5 years maintenance. Under Component-B Solar off-grid pump set programme of PM-KUSUM scheme, MNRE will provide 30% CFA (Central Financial Assistance), GoK subsidy is 30% and farmer investment is 40% of the total cost of the system. MNRE will provide CFA limited to 7.5 HP only.

KREDL invited online applications from 319 SC/ST farmers on 28.08.2020 for 3HP and 7.5HP systems. Total 68 Solar off grid pump systems are commissioned in BESCOM jurisdiction.

Further, KREDL invited online applications from 1325 farmers on 15.07.2022 for 3HP, 5HP, 7.5HP and 10HP systems. 306 applications (General:217, SC:47 & ST:42) received in BESCOM jurisdiction.

6. Perform, Achieve and Trade (PAT):

Bureau of Energy Efficiency (BEE), MoP, Gol has developed “The Perform, Achieve and Trade (PAT)” scheme. It is a regulatory instrument to reduce specific energy consumption through T&D losses. Under this scheme, reductions in specific energy saving targets are assigned to Designated Consumers (DCs) for a three-year cycle based on their current levels of energy efficiency, one of such sector is Electricity Distribution Companies or DISCOMs.

BESCOM notified as DC in PAT cycle-II (2016 to 2019). The target set to reduce T&D loss is 14.78% (baseline year:2014-15) to 14.50% (target year:2018-19). BESCOM achieved 12.62% with Energy savings certificates (ESCerts) of +45692. BESCOM registered with Grid India (formely known as POSOCO), for trading of these ESCert sunder PAT Cycle-II.

Now, BESCOM is identified as DC under PAT Cycle-VII and BEE has fixed the target to reduce T&D loss from 12.62% (baseline year : 2018-19) to 12.11% (target year : 2024-25).

7. Unnat Jyoti by Affordable LEDs for All (UJALA):

BESCOM under UJALA scheme (renamed the program as “Hosa Belaku” in Karnataka) of GoI, has taken up an action to save electricity by promoting use of Light Emitting Diode (LED) based bulbs & tube lights among the consumers. 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.

Total LED bulbs sold from FY-16 to FY-23 is 1,13,83,900 and annual energy savings for 2022-23 is 167.82 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. 2,75,188 no. of 20W LED tube lights were sold from 2016-17 to 2022-23 and annual energy savings for 2022-23 is 6.34 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.,).

8. PAVAN Scheme - BEE 5 star rated Ceiling Fan:

BESCOM under PAVAN scheme is distributing BEE 5 star rated Ceiling Fan 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 2022-23 and annual energy savings for 2022-23 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

9. Grama Ujala:

Grama Ujala is carbon finance based program implementing through M/s Convergence Efficiency Services Limited (CESL), a 100% subsidiary of M/s EESL, a PSU under Ministry of Power. The programme has been launched on 14.12.2021. Under the programme, 12W and 7W high quality LED bulbs are distributed in rural areas on exchange of Incandescent bulbs (ICLs). BESCOM acts a facilitator without any financial commitment. Maximum 5 nos. of LED bulbs per household are distributed at a cost of Rs.10/- per bulb, which covers 3 years warranty period.

46,343 LED bulbs were sold during 2022-23 and cumulative LED bulbs sold from FY-22 & FY-23 is 2,29,608 nos. The annual energy savings for 2022-23 is 3.38 Mus.

10. Implementation of Mandatory use of Solar Water Heaters:

As a Demand Side Management program, BESCO has made mandatory use of solar water heaters. Total no. of solar water heaters installed during 2022-23 in BESCO is 40,517.

Energy savings*	MUs
Annual Energy savings for 40,517nos. of SWH	40.11
Per day Energy savings for 40,517nos. of SWH	0.12

* By considering avg. 2kW for 1½ hrs per day per SWH system, for 330 days

11. Providing timer switches to Street light installations:

BESCO 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.

Sl. No.	Zone	No. of Str. light ckt existing as on Mar -23	No. of timer switches fixed as on Mar -23	No. of timer switches in working condition as on Mar-23	No. of timer switches not in working condition as on Mar-23	Balance no. of timer switches to be fixed as on Mar -23
1	BMANZ	9243	7176	5486	1690	2067
2	BMAZ	13664	9099	6838	2261	4565
3	BRAZ	22039	4638	4327	311	17401
4	CTAZ	20619	4414	3588	826	16205
Total		65565	25327	20239	5088	40238

12. Energy Awareness Program:

Communication Modes utilized through:

- Advertisements in Newspapers, Magazines, Souvenir etc.
- Through stalls
- On Hoardings
- Jingles in Doordarshan, AIR, Big FM etc.
- Posters, Pamphlets, Brochures, etc.
- Through Customer Interaction Meetings by Sub Division Officers/Section Officers with Grama Panchayath and Zilla Parishat offices
- Vidhyuth Adalat on every 3rd Saturday at Village level by BESCO Officers
- Through Interaction meetings at Taluk development/District development Meetings.

13. Earth Hour:

Earth Hour-2023 was observed on 25th March 2023 between 8.30pm to 9.30pm by BESCO Officers/Employees and the consumers, by switching 'OFF' unnecessary lights.

XXIV VIGILANCE DEPARTMENT

The Vigilance department is headed by the Superintendent of Police, along with supporting staff of one Deputy General Manager (Ele), One Assistant General (F&C), One Deputy Superintendent of Police, 11 Police Inspectors, 11 Assistant Executive Engineer(Ele) and more than eighty numbers of Police and BESCO staffs.

The Vigilance department has spread over 8 districts of Karnataka coming under the Jurisdiction of BESCO. The Vigilance is functioning through 11 Vigilance Police Stations in BESCO 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 unauthorised extension of power.

The Vigilance department is regularly conducting mass raids on weekly basis, covering the jurisdictional areas of all Vigilance Police Stations limits to bring awareness among consumers and general public.”

The performance of Vigilance wing for the Financial Year 2022-23 are follows:

1.	No. of Installations Inspected	26798	
2.	No. of Cognizable Cases booked	4878	
		No. of Cases	Amount
3.	Back Billing Charges Preferred	4878	17,24,09,173
4.	Compounding Charges Preferred		5,36,16,690
5.	Back Billing Charges Recovered	4817	7,77,00,756
6.	Compounding Charges Recovered		4,86,44,300

XXV QUALITY STANDARDS & SAFETY WING:

Matter to be included in Annual report 2022-23 Pertaining to QS&S section

- QS&S section is entrusted with works of maintaining quality of the materials, revising and updating the standards to ensure safety.
- In order to ensure supply of quality materials to BESCO, all material inspections are carried out for the purchase orders placed by procurement section, project section etc.
- Common Schedule of Rates for all ESCOMs is being prepared comparing various market rates, PO's of other ESCOMs, Schedule of Rates of other states.
- From the year 2021-22 Common Schedule of Rates is prepared for the entire state of Karnataka which will be effective for all Government departments. This preparation of Schedule of Rates is called UNIFORM Schedule of Rates (one item one rate, one department) BESCO is the nodal agency for energy department which includes KPTCL, other ESCOMs & PWD Electrical. These rates are being published in respective ESCOM, KPTCL and PWD Websites.
- 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 BESCO works. Factory inspections are carried out by QS&S officers for both Technical and Financial analysis. Only after ensuring that the materials conforms to BESCO specification/IS standards Vendor approval is accorded for manufacture/supply of materials to BESCO works.
- Standardization of the technical specification and drawing in respect of the materials which are being procured and adopt revised specification in all ESCOM has reviewed and digitalized for easy reference of ESCOM Staff.
- BESCO intends to bring the electrical accident levels to zero. In order to achieve the same BESCO 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.
- 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.
- Safety Awareness Programmes taken up during FY 2022-23 are as under
 - Safety awareness promotions through social media such as Facebook, Instagram, YouTube channels & phone in programmes and to create awareness among public in effective manner pamphlets were distributed to each house hold, advertisements/videos related to electrical safety awareness is displayed on 164Nos LED TV screens at BMTC bus stations.
 - Safety awareness programme to the public regarding dos and don'ts in matters relating to handling of electricity addressed by Managing Director in Prajavani phone in programme.
 - As per the Hon'ble Energy Minister 100 days programme Shifting of existing hazardous 11KV/LT line passing over school premises to a suitable place, or replacing with covered conductor /Aerial

bunched/UG cable in BESCO jurisdiction.

- The work has been awarded to various agencies through e-proc tender.
- 3822 Nos, locations have been identified and 3509nos have been rectified.
- Remaining 313 Nos, will be completed on top priority.
- Transformer maintenance campaign is held across 8 districts of BESCO as on date 174972 nos of DTCs have been attended.
- Distribution transformer centers existing in footpath, causing hindrance to general public have been identified and replaced with special design transformer structures 2587 nos have been identified and 1911 Nos of DTC have been replaced with special transformer structure as on March - 2023.
- Safety work shop has been conducted to all Powermen and to all field officers at divisional level in BESCO jurisdiction in the month of November - 2022 regarding usage of safety equipments and to follow safety procedure during the work

XXVI ELECTRIC VEHICLE CHARGING STATIONS:

➤ Electric Vehicle Charging Stations:

- 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.
- In view of promoting the usage of Electric Vehicle, BESCO has hired 05 Electric Vehicles for Corporate use at Energy Department, KERC & BESCO.
- Karnataka Electricity regulatory Commission (KERC) vide order dt.14.05.2018 has approved separate tariff LT6 (c) for the supply of power to Electric Vehicle Charging Stations under LT and HT connection.
- The Electric Vehicle Charging Rates for charging stations established by BESCO – “Cost to Serve” is as below:

SI.No.	Connector Details	Cost per kWh
1	AC Slow Charger (IEC Connector)	Rs. 7.26
2	DC Charger (GB/T Connector)	Rs. 7.41
3	DC Fast Charger (CCS/CHAdeMo connector)	Rs. 8.07

- BESCO has been notified as the "State Nodal Agency" for setting up of Charging Infrastructure for Electric Vehicles in the Karnataka State.
- BESCO has launched branding "Logo" for EV Charging Stations in Karnataka.



- Total EV Charging Stations set-up in BESCO jurisdiction which are available to public for usage are as below:

Charger type	2018	2019	2022	Total
AC	6	100	184	290
DC	4	26	0	30
Total	10	126	184	320

- **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.

The pilot project has won "ISGF Innovation Award 2021" and 'SKOCH Annual Awards 2021'.

- Study of Impact of EV Charging Stations on the Grid:

The study was carried out for load flow of five Nos. 11 kV feeders in Bangalore city with the support of SSEF & ISGF. The study was completed and report was submitted by ISGF. This study report was released by Hon'ble Energy Minister, GoK on 18.09.2021.

- **Janasnehi Vidhyuth Sevegalu (JVS):**

- BESCOM has initiated Janasnehi Vidhyuth Sevegalu to simplify the procedure of availing power supply and to make it consumer friendly.

- **Jana Snehi Vidhyuth Services facilitates the following within 24 hours:**

- a) New Connection: to arrange power supply to domestic and commercial Consumers (Single or Multiple Connections) for load up to 18 KW (from 04.10.2021 started 18kW but earlier it was 7.5kW from February 2018) within 24 hours post completion of registration process, wherever additional infrastructure & line extension is not required.
- b) Name change: To transfer the ownership of the installation from one person to another.
- c) Tariff change: To change the purpose of Energy utilization
- d) Additional/ Reduction of Load: To modify the sanction load as per the requirement.

- Consumers can apply ONLINE or OFFLINE for availing the services.
- BESCOM Janasnehi Vidhyuth Sevegalu cumulative progress as on 31.03.2023 is as below :

BESCOM FTNC PROGRESS as on 31-03-2023

Type	Total Applications Registered (A)	Total Applications Completed (B)	Total Applications Rejected (C)	% Completion $B/(A-C)*100$
New Connection	305795	219689	81164	97.80%
Name Change	534268	424647	106782	99.34%
Tariff Change	63375	48417	13777	97.62%
Load Reduction	12529	7706	4589	97.05%
Load Enhancement	21839	11674	9359	93.54%
Grand Total	937806	712133	215671	98.61%

XXVII. DAS UNDER BENGALURU DISTRIBUTION UP-GRADATION PROJECT:

The city of Bengaluru is facilitated with a modern Distribution Automation System (DAS) for power supply management at 11kV level by BESCOM.

1. The DAS is established by:

- Upgrading existing 11kV overhead lines and underground cables of 11 kV distribution network.
- Installing SCADA Switch gear (1591 nos. of Ring Main Units (RMU's), 795 nos. Line Re-closer units and 745 nos of Load Break Switches) in the city at various locations in the 11Kv distribution network.

- Creating a Hybrid communication facility and required hardware exclusively for DAS operations
- Creating two active control centers (one at HSR Layout and one at Rajajinagar) working 24X7 facilitating field engineers for power supply management.

2. Activities of DAS

- SCADA operations on 11kV distribution network.
- Network planning.
- Outage management

3. Benefits derived from Distribution Automation System during 2022-23:

- Remote monitoring of 1461, 11KV Feedres
- Remote operation on 679, 11KV Feedres
- 8747 nos of remote operations were carried out in the last quarter of FY 2022-23
- Interruption duration reduced from 86 hours to 33.58 hours per consumer per year in the year 2021-22 and to 19.05 hrs per customer per year in the year 2022-23
- Reduced losses to an extent of 129.46 Million units as on 31st March 2023
- Avoided expenditure of 79.95 crs by Network Planning for new works at the end of year 2022-23.
- Total benefits derived from the system as on 31st March 2023 is 205.38 crores.
- Improve capacity building of distribution network.

4. Savings From DAS

Activity	Year	Reduction in losses in Million units	Savings (Rs in Crores)
Replacement of lower capacity asset by Higher capacity asset	From 2012	129.46	79.59
Corrections to Network modification proposals received from field engineers	2019 to 2022	-	79.95
Engineering effort in NOM creation	-	-	6.72
Avoided AMC cost on SCADA IT and Communication System	2019 to Till date (Depends on USD exchange)	-	36.16
Engineering effort in Integrating KPTCL SCADA with BESCO	-	-	2.96
Total savings to BESCO			205.38

5. Recognition for DAS

DAS project is recipient of “SKOCH Award”, instituted in 2003, is the highest civilian honor in the country conferred by an independent organization. It recognizes people, projects and institutions that go the extra mile to make India a better nation.

6. Road ahead

- Upgrade Distribution Automation System to Sustain DAS Operations
 - Upgrade obsolete IT systems(end of service life and OEM support)
 - Upgrade beyond repair SCADA switches
 - Expand SCADA facility to the expanded distribution network.
- Improve control centre operations
- Implement line clear activities from control centre
- Capacity building of BESCO employees to work automated mode of distribution network
- Increase revenue by increase in sales
- Continue to reduce losses

XXVIII. HRD WINGS

HUMAN RESOURCE DEVELOPMENT PROGRAMME:

Cadre wise Training conducted during the Year 2022-23:

Sl. No.	Year	EEs and above/DCAs and above	AEs and AEEs/ AAOs and AOs	Others (C&D group)	Total
1	2022-23	222	446	572	1240

Note: Apprentice Training details for FY 2022-23 are as shown below:

Sl. No.	Apprentice Course	Notified Nos. of Apprentice	Nos. of Apprentice Selected	Nos. of Apprentice Reported for Training
1	Graduate Apprentice	325	50	34
2	Diploma Apprentice	75	01	01
	Total	400	51	35

XXIX . INTERNAL AUDIT WING:

- 1) Internal Audit wing in BESCO is headed by CGM(I/A) and functioning independently under the control of Managing Director, BESCO.
- 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 guidelines 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 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.26.12 crores of Audit Short Claim during the FY 2022-23 and collected ASC of Rs.22.98 crores (including previous years balance Rs.16.55 crores).

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.

- b) **Voucher Audit:** Every month, the voucher audit is being carried out at Corporate, Zone, Circle and Division level. Excess payment of Rs.0.80 crores has been pointed out during this FY year 2022-23

and out of which Rs.0.88 crores has been recovered including previous year balance. Similarly Rs.0.57 crores of irregular expenditure has been pointed out and Rs.2.68 crores has been regularized including previous year balance of Rs.3.56 crores.

- c) **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 such as 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.

- d) **AG Paras:** There are 8 paras pending relating to COPU till the financial year 2022-23
- e) **Special Audit:** 6 No's of Special Audit proposals have been received during the FY-2022-23 out of which 2 final reports have been received and 4 No's are under progress. 15 reports are sent to different competent authorities for final orders.

XXX. CT & GST SECTION:

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 is 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.

The total amount paid towards GST for Suppliers & Service providers.

Sl. No.	Year	Rs. in crore			
		Supply of material	Services provided	TK/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
5	2021-22	37.52	70.37	449.37	557.26
6	2022-23	54.75	61.10	399.32	515.17

The details of value of services which attracts GST and not attracts GST
(Rs in crore)

Sl. No.	Year	Taxable value of services for which GST attract	Taxable value of services for which does not attract GST	Total
1	2017-18	202.99	-	202.99
2	2018-19	271.18	24.58	295.76
3	2019-20	374.44	40.65	415.09
4	2020-21	270.99	39.39	310.38
5	2021-22	298.15	48.66	346.81
6	2022-23	616.89	32.16	649.05

The details of GST amount paid by BESCOM under RCM for services received
(Rs in crore)

SI No.	Year	Reverse charge mechanism (RCM)
1	2017-18	1.43
2	2018-19	0.42
3	2019-20	3.27
4	2020-21	3.51
5	2021-22	3.31
6	2022-23	1.40

The following amounts are collected towards GST from Consumer/Buyer on service provided by BESCOM.

(Rs in crore)

Sl. No.	Year	GST collected from consumers	GST on Sale of Scrap	GST on LD/Penalty	Total
1	2017 - 18	35.29	1.27	0.00	36.56
2	2018 - 19	45.07	4.06	1.90	51.03
3	2019 - 20	38.05	3.78	25.42	67.25
4	2020 - 21	44.36	2.62	1.80	48.78
5	2021 - 22	49.28	2.93	1.43	53.64
6	2022 - 23	111.04	12.36	0.92	124.32

- The GST annual returns for FY 2017-18, FY 2018-19, FY 2019-20, FY 2020-21 & FY 2021-22 has been filed within due dates. The due date for FY 2022-23 is 31.12.2023
- The average collection and remittance of GST is Rs. 5 crores 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)

SI No	Financial Year	Assessment Year	Amount
1	2018 - 19	2019 - 20	11.31
2	2019 - 20	2020 - 21	26.62
3	2020 - 21	2021 - 22	-
4	2021 - 22	2022 - 23	-
5	2022 - 23	2023 - 24	-
Grand Total			37.93

Note: ITR for FY 2020-21, FY 2021-22 are filed as per the new introduced section 115BAA of IT Act and for FY 2022-23 is yet to be filed. (Last date for filing is 30.09.2023)

XXXI. METER & COMMERICAL SECTION:

➤ REPLACEMENT OF ELECTROMECHNAICAL METERS BY ELECTRO STATIC METERS:

- 1) In BESCOM, as at the end of June-2021, 24,60,510 nos. (23,69,349 single phase and 91,161 three phase) of electromechanical meters are existing in the field
- 2) Tenders are invited for replacement of existing Electro-mechanical meters by Electrostatic meters in East & West, North and South circles of BESCOM. Details of contract and progress is as follows:

DWA	Name of the agency	Circle	Qty of single phase meters in Nos	Qty of three phase meters in Nos	Total quantity in Nos	Progress as on 30.06.2023
DWA No. CSGEV002 Dt. 12.04.2022	M/s Rajashree Electricals	East & West	711817	27896	739713	East-328320 West-293162
DWA No. CSGEV003 Dt. 12.04.2022	V R Patil Vividh Vidyuth Nirman Pvt Ltd.,	North	472568	15362	487930	379989
DWA No. CSGEV005 Dt. 15.07.2022	M/s Rajashree Electricals	South	529562	33677	563239	432320
Total			1713947	76935	1790882	1433791

XXXII 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 stakeholders' 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 proceedings 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 2022-23 without any default/violations.

(1) **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 all the Directors in advance. The prescribed Secretarial standards are being followed.

During the year 2022-23, following are the changes in the composition of Board:

Sl. No.	Newly appointed Director	Date of Appointment	Appointed in place of	Date of Cessation	Position in Board
1	Sri.R.H.Lakshmipathy	01.07.2022	Sri.T.R.Ramakrishnaiah	31.05.2022	Director
2	Sri.Mahantesh Bilagi, IAS	18.07.2022	Sri. P.Rajendra Cholan, IAS	18.07.2022	Managing Director
3	Sri.K.Shivanna	07.11.2022	Sri.T.M.Shivaprakash	07.11.2022	Director
4	Sri.Krishnappa V	24.11.2022	---	---	Director
5	Sri. Ramesh.H.J	16.02.2023	Sri. Nagarjuna.D.	16.02.2023	Director (Technical)
6	Sri.Kapil Mohan, IAS	20.02.2023	Sri. G. Kumar Naik, IAS.	20.02.2023	Chairman, BESCO

Following are the Directors of BESCO as on the date of Annual General Meeting:

Sl. No.	Name of Directors	Position in Board	Date of Appointment
1	Sri.K.J.George, Hon'ble Energy Minister, Energy Department, GoK.	Chairman	06.06.2023
2	Sri .Garuv Gupta, IAS	Director	05.06.2023
3	Dr. Jaffer, P.C., IAS	Director	18.08.2023
4	Sri. Pankaj Kumar Pandey, IAS	Director	15.06.2023
5	Sri. Mahantesh Bilagi, IAS	Managing Director	18.07.2022
6	Sri. Darshan J, IRS,	CFO & Director (Finance),	19.11 .2021
7	Sri. H.J.Ramesh, BE.,	Director (Technical)	16.02.2023
8	Sri. Krishnappa V.	Director	24.11.2022
9	Sri. K.Shivanna	Director	07.11.2022
10	Sri. R.H.Lakshmipathy	Director	01.07.2022

Sri.Darshan J, IRS is appointed as CFO & Director (Finance) of BESCO in the place of Dr.R.C.Chethan, IRS as per Govt. Order No-E-DPAR 74 SFP 2020 dated 19.11.2021.

During FY 2022-23, Six Board meetings including one Adjourned Board Meeting took place as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	117th BoDM	12.04.2022
2	118th BoDM	09.06.2022
3	119th BoDM	29.08.2022
4	120th BoDM	21.09.2022
5	121st BoDM & 121st Adjourned BoDM	05.12.2022 & 10.01.2023
6	122nd BoDM	03.03.2023

(2) Board Sub-Committees:

The Sub-Committees of the Board were constituted to give more focused attention on important issues.

(i) 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 there to whether for Distribution, Projects, Procurement and award of works costing more than Rupees Ten crores and upto Rupees Twenty crores as per the prevailing delegation of financial powers.

The Composition of the Central Purchase Committee as on the date of Annual General Meeting is as below:

Sl.No	Name	Position
1	Managing Director, BESCO	Chairman
2	CFO & Director (Finance), BESCO	Member
3	Director(Technical), BESCO	Member
4	Company Secretary, BESCO	Convener

During FY 2022-23, Central Purchase Committee met as below:

SI No.	Meeting No.	Held on
1	120th CPC	21.04.2022
2	121st CPC	24.06.2022
3	122nd CPC	27.09.2022
4	123rd CPC	05.01.2023
5	124th CPC	01.03.2023
6	125th CPC	14.03.2023
7	126th CPC	28.03.2023

(ii) Borrowing Sub Committee:

The Borrowing Sub-Committee has been delegated certain specific powers to borrow Long term Loans from Banks/Financial institutions on behalf of the Board from time to time subject to ceiling limit approved by Shareholders at the General Meeting.

The Composition of the Borrowing Sub-Committee as on date of Annual General Meeting is as below:

Sl. No.	Name	Position
1	Managing Director, BESCO	Chairman
2	CFO & Director (Finance), BESCO	Member
3	Director(Technical), BESCO	Member
4	Company Secretary, BESCO	Convener

During the FY 2022-23, the Borrowing Sub-Committee met as below

Sl. No.	Meeting No.	For availing financial assistance from	Amount (Rs.) (in crores)	Held on
1	66th BSC	Bank of Maharashtra	150.00 crores	21.06.2022
2	67th BSC	Bank of Maharashtra	300.00 crores	29.09.2022
3	68th BSC	Bank of Maharashtra	1000.00 crores	15.12.2022
4	69th BSC	M/s.REC Ltd.,	175.17 crores	24.02.2023
5	70th BSC	M/s.REC Ltd.,	353.30 crores	14.03.2023
6	71st BSC	M/s.REC Ltd.,	300.00 crores	30.03.2023

(iii) Audit Committee:

Audit Committee was formed to consider and recommend the financial results to the Board. Statutory Auditors along with Chief General Manager (I/A) were 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 & Risk Management Policies and Fraud & Fraudulent Risks.
- (5) Review of annual capital, revenue and store budgets before being placed before the Board or 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 the date of Annual General Meeting is as below:

SI. No.	Name	Position
01	Director representing Finance Dept., GoK & Director, BESCO	Chairman
02	Managing Director, KPTCL & Director, BESCO	Member
03	Director(Technical), BESCO	Member
04	Company Secretary, BESCO	Convener

During FY 2022-23, Audit Committee met as below:

SI. No.	Meeting No.	Held on
1	36th AC	06.06.2022
2	37th AC	26.08.2022

(iv) Nomination and Remuneration Committee:

The Composition of the Nomination and Remuneration Committee as on the date of Annual General Meeting is as below:

SI No.	Name	Position
1	ACS, Energy Dept., Director, BESCO	Chairman
2	Director representing Finance Dept., GoK & Director, BESCO	Member
3	Managing Director, KPTCL & Director, BESCO	Member
4	Managing Director, BESCO	Member
5	Company Secretary, BESCO	Convener

(3) During the year under Report, General Meeting was held as below:

Meeting No. & Date	Business
20th AGM – 22.09.2022	<p>Ordinary Business -</p> <p>(I) Consideration of financial statements, Report of the Board of Directors and Auditors.</p> <p>(ii) Adoption of Annual accounts for the financial Year 2021-22.</p> <p>(iii) To consider appointment of Statutory Auditors for FY 2022-23 and to fix their remuneration</p> <p>Special Business -</p> <p>Ratification of appointment of Cost Auditors and their remuneration for the FY 2022-23 by Board of Directors pursuant to Section 148(3) of the Companies Act, 2013 read with Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014</p>

(4) Vigil Mechanism (Whistle Blower) Policy:

Pursuant to requirement under Section 177(9) of the Companies Act, 2013, the Company has established Vigil Mechanism (Whistle Blower) Policy. The copy of the policy is available in the Company website www.bescom.karnataka.gov.in.

(5) 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 exceeds 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 years is at loss, there is no liability to Company towards CSR activities in FY 2022-23.

(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	Kapil Mohan, IAS	Chairman	Nil	NA
2	Dr.Ekroop Caur, IAS	Member	Nil	NA
3	Dr.N.Manjula, IAS	Member	Nil	NA
4	Mahantesh Bilagi, IAS	Member	Nil	NA

(3) Provide the web-link(s) where Composition of CSR Committee, CSR Policy and CSR Projects approved by the board are disclosed on the website of the Company.

The composition of CSR committee and CSR policy are published on the Company's website. The link is www.bescom.karnataka.gov.in.

(4) Provide the executive summary along with web-link(s) of Impact Assessment of CSR Projects carried out in pursuance of sub-rule (3) of rule 8, if applicable. –NOT APPLICABLE

(5) (a) Average net profit of the Company as per sub-section (5) of section 135. –Nil

(b) Two percent of average net profit of the Company as per sub-section (5) of section 135. –Nil

(c) Surplus arising out of the CSR Projects or programmes or activities of the previous financial years. –Nil

(d) Amount required to be set-off for the financial year, if any. –Nil

(e) Total CSR obligation for the financial year [(b) +(c)-(d)]. –Nil

(6) (a) Amount spent on CSR Projects (both Ongoing Project and other than Ongoing Project). –Nil

(b) Amount spent in Administrative Overheads. –Nil

(c) Amount spent on Impact Assessment, if applicable. –Nil

(d) Total amount spent for the Financial Year [(a) + (b) +(c)]. –Nil

(e) CSR amount spent or unspent for the Financial Year:

		Amount Unspent (in Rs.)			
Total Amount Spent for the Financial Year. (In Rs.)	Total Amount transferred to Unspent CSR Account as per sub-Section (6) of section 135.		Amount transferred to any fund specified under Schedule VII as per second proviso to sub-section (5) of Section 135.		
	Amount.	Date of transfer.	Name of the Fund	Amount.	Date of transfer.
NIL					

f) Excess amount for set off, if any:

Sl. No.	Particular	Amount (in Rs.)
(1)	(2)	(3)
(i)	Two percent of average net profit of the company as per sub-section (5) of section 135	Nil
(ii)	Total amount spent for the Financial Year	Nil
(iii)	Excess amount spent for the Financial Year [(ii)-(i)]	Nil
(iv)	Surplus arising out of the CSR projects or programmes or activities of the previous Financial Years, if any	Nil
(v)	Amount available for set off in succeeding Financial Years [(iii) -(iv)]	Nil

(7) Details of Unspent Corporate Social Responsibility amount for the preceding three Financial Years:

1	2	3	4	5	6		7	8
Sl. No.	Preceding Financial Year(s)	Amount transferred to Unspent CSR Account under sub section (6) of Section 135 (in Rs.)	Balance Amount in Unspent CSR Account under subsection (6) of Section 135 (in Rs.)	Amount Spent in the Financial Year (in Rs)	Amount transferred to a Fund as specified under Schedule VII as per second provision to sub-section (5) of section 135, if any		Amount remaining to be spent in succeeding Financial Years (in Rs)	Deficiency, if any
					Amount (in Rs)	Date of Transfer		
1	FY-1	NIL						
2	FY-2							
3	FY-3							

(8) Whether any capital assets have been created or acquired through Corporate Social Responsibility amount spent in the Financial Year: - No

If yes, enter the number of Capital assets created/ acquired - NA

Furnish the details relating to such asset(s) so created or acquired through Corporate Social Responsibility amount spent in the Financial Year:

Sl. No.	Short particulars of the property or asset(s) [including complete address and location of the property]	Pin code of the property or asset(s)	Date of creation	Amount of CSR amount spent	Details of entity/ Authority/ beneficiary of the registered owner		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)		
					CSR Registration Number, if applicable	Name	Registered address
NOT APPLICABLE							

(All the fields should be captured as appearing in the revenue record, flat no, house no, Municipal Office/Municipal Corporation/ Gram panchayat are to be specified and also the area of the immovable property as well as boundaries).

(9) Specify the reason(s), if the Company has failed to spend two per cent of the average net profit as per sub-section (5) of section 135.

For the last 3 Financial Years viz. FY 2019-20, 2020-21 & 2021-22, BESCOM has incurred loss as below:

FY	Board approved PBT (Rs.in crores)
2019-20	(-)1437.60 crores
2020-21	(-)1629.33 crores
2021-22	(-) 294.03 crores

As such the average net profit for preceding 3 FYs for the purpose of CSR liability for FY 2022-23 will be NIL. Hence BESCOM's liability towards spending of CSR amount during the FY 2022-23 is NIL.

(6) Staff Welfare & Industrial Relations:

Several steps were taken in the area of staff welfare during the year. The Company had taken up a number of initiatives for ensuring health of the employees and their dependents by a way of inclusion of reputed hospitals in its approved list of hospitals and health awareness is created among the employees. The Company also maintained cordial and harmonious relations at all levels.

(7) Disclosure under Sexual Harassment of Woman at Workplace (Prevention, Prohibition & Reddressal) Act 2013:

The Company has framed 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 the policy).

(8) Statutory Auditors:

The C&AG of India has appointed A.Raghavendra Rao & Associates, #52, 19th Main, 2nd Block, Rajajinagar, Opp. Health and Glow, Bangalore as Statutory Auditors for auditing the accounts of BESCOM for the FY 2022-23 as per the provisions of Companies Act 2013. The said auditors have completed the audit and have submitted their report as per statutory requirement.

(9) Cost Auditors

The Board of BESCOM has appointed M/s. GNV & Associates, 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 2022-23 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) Secretarial Auditors:

The Board of BESCOM has appointed H.M.Prasanna & Associates, Company Secretaries, #3, Deepti Chambers, 1st Floor, 7th Main, 80ft Road, Subbanapalya, Banaswadi, Bangalore-560033 as Secretarial Auditors for auditing the accounts of BESCOM for the Financial Year FY 2022-23 as per provisions of Companies Act 2013.

(11) Pursuant to provisions of Section 134 of the Companies Act, 2013 the following information is provided:

(a) ANNUAL RETURN:

The Annual Return pursuant to the provisions of sub-section (3) of Section 92 of Companies Act, 2013 in form MGT 7 is placed on the website of the Company at www.bescom.karnataka.gov.in.

(b) Directors' Responsibility Statement:

Pursuant to the requirement under Section 134 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 reasonable and prudent so as to provide a true and fair view of the state of affairs of the Company at the end of the Financial Year and of the profit or loss 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.
- 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) Compliance Status:

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.

(d) 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 - 1

(e) Particulars of loans, guarantees or investments under section 186 – Nil

(f) Particulars of contracts or arrangements with related parties referred to sub-section(1) of Section 188 in the prescribed form – Nil

(g) The state of company's affairs; As indicated above

- (h) The amounts, if any, which it proposes to carry to any reserves – Loss is carried over resulting in negative reserve.
- (i) The amount, if any, which it recommends should be paid by way of dividend – No amount recommended towards dividend.
- (j) 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
- (k) 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 regarding conservation of energy and technology absorption, are not applicable. During the year under review, there is no foreign exchange earnings and outgo.
- (l) Statement concerning development and implementation of risk management policy of the company – NIL (Note: Risk Management Committee is constituted w.e.f. 23.06.2023).

(12) Dividend:

No Dividend was declared for the Financial Year 2022-23 due to Net Loss incurred by the company.

ACKNOWLEDGEMENT:

Your Directors would like to express their sincere appreciation for all the assistance and guidance by the Government of India, Government of Karnataka, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, CERC, KERC, 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.

(K.J.GEORGE)
CHAIRMAN, BESCOM
Energy Minister,
Energy Department, GoK.

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 2023.

The preparation of financial statements of **Bangalore Electricity Supply Company Limited, Bangalore** for the year ended **31st March 2023** 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 **27.09.2023** which supersedes their earlier Audit Report dated **23.08.2023**.

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 2023** 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. 27** of the **financial statements** to give effect to some of, my audit observations raised during supplementary audit, I have no further comments to offer upon or supplement to the statutory auditors' report under section 143(6)(b) of the Act.

**For and on behalf of the
Comptroller & Auditor General of India**

Sd/-

(SHANTHI PRIYA. S)
PRINCIPAL ACCOUNTANT GENERAL
(AUDIT-II)
KARNATAKA, BENGALURU

Bengaluru
Date : 27.09.2023

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31st March, 2023

[Pursuant to section 204(1) of the Companies Act, 2013 and Rule No.9 of the Companies
(Appointment and Remuneration Personnel) Rules, 2014]

To,
The Members,
Bangalore Electricity Supply Company Limited
CIN: U04010KA2002SGC030438
Registered office: K.R.CircleBangalore KA 560001 IN

We have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate governance practices by **Bangalore Electricity Supply Company Limited** (hereinafter called 'the Company'). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided us a reasonable basis for evaluating the corporate conducts / statutory compliances and expressing our opinion thereon.

Based on our 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, we hereby report that in our opinion, the Company has during the audit period covering the financial year ended on 31st March, 2023 complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board process and compliance mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter.

We have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by **Bangalore Electricity Supply Company Limited** for the financial year ended on 31st March, 2023 according to the provisions of:

- (i) The Companies Act, 2013 ('the Act') and the rules made thereunder;
- (ii) 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.
- (iii) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder;
Not applicable for the reporting period.
- (iv) 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;
Not applicable for the reporting period.
- (v) The following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act')

Are not applicable to the 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;
- (vi) The Secretarial standard issued by the Institute of Company Secretary of India,
- (vii) The provisions including the industry specified Laws as applicable which are mentioned under Annexure-I to this reported
- (viii) We further report that based on the information, explanations and representations received from the Management, the Company has developed and implemented adequate systems and processes which are in place to monitor and ensure the compliance with the General Laws mentioned under Annexure-II attached to this report. Further, the compliance of applicable Labour laws has not been reviewed in this Audit, since the same have been subject to review by the designated professionals.

We have also examined compliance with the applicable clauses of the following:

- (i) Secretarial Standards with regard to the Meetings of the Board of Directors (SS-1) and General Meetings (SS-2) issued by 'The Institute of Company Secretaries of India'.

We further report that 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. We further report that, the compliance by the Company of applicable financial laws such as direct and indirect tax laws and maintenance of financial records and books of accounts and Compliance of applicable Labour laws have not been reviewed in this Audit since the same have been subject to review by the statutory financial auditors, tax auditors, and other designated professionals.

We further report that –

- The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors and Independent Directors. The changes in the composition of the Board of Directors that took place during the year under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.
- Adequate notice is given to all directors to schedule most of the Board Meetings, agenda and detailed notes on agenda were sent at least seven days in advance and a system exist for seeking and obtaining further information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting.
- As per the minutes of the meeting duly recorded and signed by the chairman, decisions of the Board were unanimous and no dissenting views have been recorded.

We further report that there are adequate systems and processes in the Company

commensurate with the size and operation of the Company to monitor and ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines.

We further report that during the audit period, there was no specific event / action having a major bearing on the Company's affairs in pursuance to the laws, rules, regulations, guidelines, standards, etc. referred to above.

OBSERVATIONS/ QUALIFICATIONS:

During the year 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 the - Meetings, the Company has not complied with Secretarial Standards issued by the ICSI. Company has circulated Board meeting notice as per the secretarial standards however agenda of the meeting has not been circulated with notice and the same has been circulated 3 days before the meeting.
2. The Company has delayed in filling e-Form Form MGT-7- SRN: F51222917 and which were filed by payment of additional filing fees.
3. Treatment of Amount pending for allotment shown in the Balance sheet for year ended 31/03/2022.

KPR & ASSOCIATES

Practicing Company Secretaries,
Peer Review Certificate No. 4309/2023

KALMESH S KUBYAL

Partner

M. No: A35783 CP No: 26225

UDIN: A035783E001041997

Date: September 20, 2023

Place: Bangalore

This report is to be read with Annexure A which forms an integral part of this report.

ANNEXURE A

To,
The Members,
Bangalore Electricity Supply Company Limited,

Our report of even date is to be read with this letter.

1. Maintenance of secretarial record is the responsibility of the management of the Company. Our responsibility is to express an opinion on these secretarial records based on my audit.
2. We have followed the audit practices and processes as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the secretarial records. The verification was done on the test basis to ensure that correct facts are reflected in secretarial records. We believe that the process and practices, we followed, provide reasonable basis for our opinion.
3. We have not verified the correctness and appropriateness of financial records and books of accounts of the Company.
4. Wherever required, we have obtained the management representation about the compliance of the laws, rules and regulations and happening of events etc.
5. The compliance of the provisions of corporate and other applicable laws, rules, regulations and standards is the responsibility of the management. Our examination was limited to the verification of procedure on test basis.
6. The secretarial audit report is neither an assurance as to future viability of the Company nor of the efficacy or effectiveness with which the management has conducted the affairs of the Company.

KPR & ASSOCIATES

Practicing Company Secretaries,
Peer Review Certificate No. 4309/2023

KALMESH S KUBYAL

Partner
M. No: A35783 CP No: 26225
UDIN: A035783E001041997

Date: September 20, 2023
Place: Bangalore

ANNEXURE - I

Industry specific Laws (including any modification or re-enactment thereof):

1. Karnataka Electricity Act and Rules made thereunder.
2. Electricity Act, 2003 and the Rules made there under and the Annual performance review and regulatory mechanism with the Karnataka Electricity Regulatory Commission.
3. Central Electricity Authority (Measure relating to safety and Electricity Supply Regulations 2022
4. Central Electricity Authority (Installation and Operation of Meters) (Amendment) Regulations, 2022.
5. Central Electricity Authority (Flexible Operation of Coal based Thermal Power Generating Units) Regulations, 2023
6. Central Electricity Authority (Procedure for Transaction of Business) Regulations, 2006
7. Central Electricity Authority (Furnishing of Statistics, Returns & Information) Regulations, 2007
8. Central Electricity Authority (Safety Requirements for Construction, Operation and Maintenance of Electrical Plants and Electric Lines) (Amendment) Regulations, 2022
9. Central Electricity Authority (Grid Standards) Regulations, 2010
10. Central Electricity Authority (Technical Standards for Connectivity to the Grid) (Amendment) Regulations, 2019
11. Central Electricity Authority (Technical Standards for Connectivity of the Distributed Generation Resources) Amendment Regulations, 2013
12. Central Electricity Authority (Technical Standards for Communication System in Power System Operation) Regulations, 2020
13. Regulations by the Karnataka Electricity Regulatory Commission.

ANNEXURE - II

General Laws (including any modification or re-enactment thereof):

1. Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1981,
2. Water (Prevention and Control of Pollution) Act, 1974,
3. Environment (Protection) Act, 1986
4. Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention and Prohibition and Redressal) Act, 2013.
5. Consumer Protection Act, 1986
6. Apprentices Act, 1961
7. Factories Act, 1948
8. Industrial Disputes Act, 1947
9. Maternity Benefit Act, 1961 (Applicable to Women Employees who are outside the purview of the ESI Act)
10. The Contract Labour (Regulation and Abolition) Act, 1970 and various allied acts,
11. Contract Labour (Regulation and Abolition) Karnataka Rules, 1974
12. Payment of Bonus Act, 1965
13. Payment of wages Act, 1936
14. Workmen's Compensation Act, 1923
15. Employee's state Insurance Act, 1948
16. Employee's Provided Funds Miscellaneous Provisions Act, 1952
17. Payment of Gratuity Act, 1972
18. Employment Exchange Act, 1959
19. Equal Remuneration Act, 1976
20. Minimum Wages Act, 1947
21. The Indian Stamp Act, 1899
22. Property Tax
23. Forest (Conservation) Act, 1980
24. Indian Contract Act, 1872
25. Other allied applicable Labour Laws, Rules & Regulations thereof.

Replies to Secretarial Auditors Report for FY 2022-23

Sl.No	Particulars	Management Replies
1.	With respect to the Meetings, the Company has not complied with Secretarial Standards issued by the ICSI. Company has circulated Board Meeting notice as per the Secretarial standards however agenda of the Meeting has not been circulated with notice and the same has been circulated 3 days before the Meeting.	Being a Government Company, the Meeting of Board of Directors are arranged with the prior permission of Chairman and Additional Chief Secretary of Energy Department, GoK and the dates are finalized depending upon the availability of Chairman. Hence, most of the Meetings are conducted at shorter notice. Accordingly Agendas were circulated.
2.	The Company has delayed in filling e-Form MGT-7 SRN: F51222917 and which were filed by payment of additional filing fees.	Delay was due to technical issues in MCA portal. Noted for future guidance.
3.	Treatment of Amount pending for allotment shown in the Balance Sheet for year ended 31.03.2022.	Allotment was made as per the Resolution of 123rd Board of Directors Meeting dated:23.06.2023.

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

To:
THE MEMBERS OF
M/s BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
BANGALORE

Report on the Audit of the Financial Statements

Pursuant to the observations made by the Comptroller and Auditor General of India, under section 143(6a) of the Companies Act 2013, the accounts approved by the Board of Directors on 22.08.2023 have been revised. This report supersedes our earlier report date 23.08.2023. 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 27.

ADVERSE OPINION

We have audited the financial statements of BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED ("the company") which comprise the Balance Sheet as at 31st March 2023, 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 financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred as "the financial statements").

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, because of the significance of the matter discussed in the Basis for Adverse Opinion section of our report, the aforesaid financial statements, do not adhere to the information required by the Companies Act, 2013 ("the Act") in the manner so required and the accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at 31st March 2023, its loss including other comprehensive income, its cash flows and the changes in equity for the year ended on that date.

BASIS FOR ADVERSE OPINION

1. Deviations from Indian Accounting Standards:

- a. Indian Accounting Standard 2 – 'Inventories': 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 7 – 'Statement of cash flows': The "net Loss before tax" figure reported in the statement of cash flow is incorrect, as it includes the effect of Net Movement in Regulatory deferral account balances. There is no appropriate reconciliation provided and hence the presentation and disclosure is not appropriate.
- c. Indian Accounting Standard 16 – 'Property, Plant and Equipment': 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.

- d. Indian Accounting Standard 19 – 'Employee Benefits': The Company has not carried out actuarial valuation for any employee benefits for financial year 2022-23 except NDCPS Employees which is contrary to Indian Accounting Standard-19 – 'Employee Benefits'.

The impact/quantification of above deviation on the financial statement of account is not ascertainable.

- e. Indian Accounting Standard 20 - Accounting for Government 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 [CERC Rates] and deferred Income write-back is on the written down value of the Government grant [@5.28%]. i.e. the method of write back on Government grant is not in accordance with depreciation charged on asset for which Grant is received. The impact/quantification of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.

- f. Indian Accounting Standard 23 – Borrowing Cost: An entity shall capitalise borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset as part of the cost of that asset. An entity shall recognise other borrowing costs as an expense in the period in which it incurs after the Qualifying Asset is ready to use. This is not complied with, in reference to Interest incurred for the period till it is ready to use. The impact/quantification of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.

- g. Indian Accounting Standard 36 – 'Impairment of Assets': An entity shall assess at the end of each reporting period, whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, the entity shall estimate the recoverable amount of the asset and account for the impairment loss/ gain, which is not carried out.

The impact/quantification of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.

- h. Indian Accounting Standard 2: – 'Inventories': The company has received 65,58,581 MWH as Renewable Energy certificates for the year 2019-20 and 2020-21. Out of this 21,60,085 MWH have been sold during the year 2022-23 for Rs.215.61 crores and accounted as revenue. The remaining 43,98,496 MWH are held by the company as stock. Since RECs meet the definition of Inventories under Ind AS 2. These have however not been accounted as an asset. The impact on account of the same considering a rate of Rs 1000 per REC (Equal to one MW) is Rs 439.85 Crores.

- i. Indian Accounting Standard 109 – 'Financial Instruments': An entity shall de-recognize a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the financial asset expire, or it transfers the financial asset and the transfer qualifies for de-recognition

- The company in its financial statements has recognized Rs.1024.00 crores as tariff subsidy receivable from Government of Karnataka since long time. As the receivability of the same is uncertain, this calls for an appropriate provision. Consequently, the profits are overstated to that extent.

- The company in its financial statements has recognized Rs.260.09 crores as Power charges for IP sector receivable from customers since 01/08/2008. As the receivability of the same is uncertain, this calls for an appropriate provision. Consequently, the profits are overstated to that extent.

- j. Indian Accounting Standard 116 – 'Leases': The company has not followed the requirements of Ind AS 116 in recognizing the right of use asset (ROU asset) and lease liability for assets taken on lease. The impact/quantification of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.

k. As per Indian Accounting Standard 105 – Non-Current Assets Held for Sale: With respect to scrapped assets, the company has not estimated the fair value less cost to sell in accordance with the requirements of Standard. The impact/quantification of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.

2. Balance Confirmation/ Reconciliation of related party: The Company has not obtained any confirmation from the related party companies. It is not reconciled the balances either receivable or payable to/ from KPTCL, KPCL, other ESCOMs and PCKL as on 31-03-2023.

3. Presentation of Financial Statement: The Financial Statements reported as not in conformity with the amendments to Schedule III of Companies Act 2013 with regard to the following:

- The Company has borrowings from banks or financial institutions on the basis of security of current assets, however it has not disclosed whether quarterly returns or statements of current assets filed by the Company with banks or financial institutions are in agreement with the books of accounts, summary of reconciliation and reasons of material discrepancies, if any.
- The company has not provided the details of all the immovable property whose title deeds are not held in the name of the company due to non-availability of details with the Company.

4. **Going concern**

The Company has accumulated losses and its net worth has been fully eroded. The Company has incurred a total comprehensive loss of Rs. 1767.49 crores during the current year (Previous Year – Rs.2,919.54crores) and the Company's current liabilities exceeded its current assets as at the balance sheet date, due to which the Company may be unable to discharge its liabilities in the normal course of business. This condition indicates the existence of material uncertainty that may cast significant doubt about the Company's ability to continue as a going concern in the absence of infusion of additional share capital or comfort letter issued by the Government of Karnataka.

However, the management contends that the Company is engaged in the distribution of basic utility, wholly owned by the Government of Karnataka (GOK) and has adequate support from GOK from time to time by way of subsidies and equity participation. Hence the management confirms that the Company shall be a going concern.

5. **Share application money**

Share application money received to the extent of Rs.608.68 crores from the Government of Karnataka for equity investment during FY 2019-20 to FY 2022-23 has not been regularized by way of allotment of shares within the stipulated period and hence it is to be considered deemed deposit as per rule 2(1) (c) (vii) of the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 2014. The punishment for contravention as per Section 76A of the Act is as follows:

- In addition to the payment of the amount of deposit the same is punishable with fine which shall not be less than one crore rupees or twice the amount of deposit accepted by the company, whichever is lower, but which may extend to ten crore rupees; and
- Every officer of the company who is in default shall be punishable with imprisonment which may extend to seven years and with fine which shall not be less than twenty-five lakh rupees but which may extend to two crore rupees.

6. **Loans and advances as per Note 2.6 of the financial statements**

We draw attention to Note No.2.6 Loan, in the Notes to the financial statements. This includes amount spent by the company over and above Rs.50,000 / Rs. 75,000 (ceiling fixed by Government of Karnataka) for providing Infrastructure under Ganga Kalyana, drinking water supply scheme, etc amounting to Rs. 1,022.51 Crores (Refer Note 2.6) is shown as receivables from respective GOK controlled corporation pending decision of Government of Karnataka on reimbursement of this expenditure beyond the ceiling and reconciliation with

respective corporations. The recoverability of the said assets being carried in the books has not been justified to us by the management. Consequently, we were unable to determine whether any adjustments were necessary to these amounts on account of impairment required to be recorded in the statement of profit and loss.

7. Inter branch accounts:

- As per General Note No.9 regarding Inter Unit Accounts are subject to reconciliation/adjustments to the extent of Rs 41.03 Crores (Credit) as on 31 March 2023. Pending completion of reconciliation by the management, we were unable to determine whether any impact is required to be recorded in the statement of profit and loss.
 - A balance of Rs 5.96 Crores liability towards NDCPS contribution is carried in HO since FY2014 (earlier to formation of exclusive BESCO Pension section) which needs reconciling of transactions among the Accounting units and H.O of BESCO. Pending completion of reconciliation by the management, we were unable to determine whether any impact is required to be recorded in the statement of profit and loss.
8. General Note No. 8.3 regarding Interest claimed Rs.2,278.95 Crores by KPCL. Company has requested Government to waive off the interest of KPCL and has not provided for same. In the absence of any approval for waiver, the provision for the said expense should have been recorded in the books and therefore incorrect.
9. General Note No.8.11 regarding non provision of interest and penal interest amounting to Rs.88.46 crores on RAPDRP Part B loan as the same is expected to be converted into grant. In the absence of any approval for conversion, the provision for the said expense should have been recorded in the books and is therefore incorrect.

We conducted our audit of the 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 adverse opinion on the 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 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 financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether such other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

Management's Responsibility for the 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 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 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 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 scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the 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 Financial Statements, including the disclosures, and whether the Financial Statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with the mall relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on other Legal and Regulatory Requirements

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2020 ("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 Ind AS financial statements comply with the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules 2014, except for the matter described in the 'Basis for Adverse 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.
 - iv. a) The management has represented that, to the best of its knowledge and belief, no funds have been advanced or loaned or invested (either from borrowed funds or share premium or any other sources or kind of funds) by the Company to or in any other person(s) or entity(ies), including foreign entities ("Intermediaries"), with the understanding, whether recorded in writing or otherwise, that the Intermediary shall, whether, directly or indirectly lend or invest in other persons or entities identified in any manner whatsoever by or on behalf of the Company ("Ultimate

Beneficiaries”) or provide any guarantee, security or the like on behalf of the Ultimate Beneficiaries;

b) The management has represented that, to the best of its knowledge and belief, no funds have been received by the Company from any person or entity, including foreign entities (“Funding Parties”), with the understanding, whether recorded in writing or otherwise, that the Company shall, whether, directly or indirectly, lend or invest in other persons or entities identified in any manner whatsoever by or on behalf of the Funding Party (“Ultimate Beneficiaries”) or provide any guarantee, security or the like on behalf of the Ultimate Beneficiaries; and

c) Based on such audit procedures that were considered reasonable and appropriate in the circumstances, nothing has come to our notice that has caused us to believe that the representations under sub-clause (a) and (b) contain any material misstatement.

v. No dividend has been declared or paid during the year by the Company.

vi. Proviso to Rule 3(1) of the Companies (Accounts) Rules, 2014 for maintaining books of account using accounting software which has a feature of recording audit trail (edit log) facility is applicable to the Company with effect from April 1, 2023, and accordingly, reporting under Rule 11(g) of Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014 is not applicable for the financial year ended March 31, 2023.

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 G Sathyanarayana

Partner

Membership No. 205603

UDIN:-23205603BGSLEU9639

Place: Bangalore

Date: 27.09.2023

ANNEXURE 'A' TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S 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 2023, we report the following;

i. In respect of the Company's Property, Plant and Equipment and Intangible Assets:

- a) (A) According to information and explanation given to us and on the basis of our examination of the books of the company, in the Property, Plant and Equipment records, particulars like quantity, locations and situation of all the Property, Plant and Equipment 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 Property, Plant and Equipment. 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 Government/ KPTCL

(B) In the Intangible Assets records, company has not maintained proper records.

- 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.

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) We are unable to report on whether the title deeds of all the immovable properties (other than properties where the company is the lessee and the lease agreements are duly executed in favour of the lessee) disclosed in the financial statements are held in the name of the company, due to non-availability of details with the Company. Also refer Paragraph 1 of the Basis for Adverse opinion Section of the main audit report.
- d) According to information and explanation given to us and on the basis of our examination of the books of the company, Company did not revalue its Property, Plant and Equipment (including Right of Use assets) or intangible assets or both during the year
- e) According to information and explanation given to us and on the basis of our examination of the books of the company, the company is not holding any Benami property under the Benami Transactions (Prohibition) Act, 1988 (45 of 1988) and rules made thereunder and hence reporting under this sub-clause is not applicable.

ii. In respect of inventories,

- a) According to information and explanation given to us and on the basis of our examination of the books of the company, 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.

b) The company has been sanctioned working capital limits in excess of five crore rupees, in aggregate, from banks or financial institutions on the basis of security of current assets. We have however not been provided the quarterly returns or statements filed by the company with such banks or financial institutions for our verification to check if they are in agreement with the books of account of the Company. Also refer Paragraph 1 of the Basis for Adverse opinion Section of the main audit report.

- iii. According to information and explanation given to us and on the basis of our examination of the books of the company, during the year the company has neither made investments in, nor provided any guarantee or security or granted any loans or advances in the nature of loans, secured or unsecured, to companies, firms, Limited Liability Partnerships or any other parties, hence reporting under para 3(iii) of the Order is not applicable.
- iv. According to the information and explanation given to us, 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 information and explanation given to us and on the basis of our examination of the books of the company, 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, subject to, share application money received to the extent of Rs.608.68 crores from the Government of Karnataka for equity investment during FY 2019-20 to FY 2022-23 has not been regularized with in the stipulated period and hence it is to be considered deemed deposit as per rule 2(1) (c) of the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 2014.
- 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 not 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 as these have not been provided for our verification.
- vii. In respect of statutory dues
 - a) 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 2023, for a period of more than six months from the date they become payable

- b) 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	41.29	AY 2017-18	CIT(Appeals)
Total		41.29		

- viii. According to information and explanation given to us and on the basis of our examination of the books of the company, there were no transactions relating to previously unrecorded income that have been surrendered or disclosed as income during the year in the tax assessments under the Income Tax Act, 1961 (43 of 1961).
- ix. In respect of Loan and borrowings,
- a) According to information and explanation given to us and on the basis of our examination of the books of the company, company has not defaulted in repayment of loans or other borrowings or in the payment of interest thereon to any lender,
 - b) The company has not been declared wilful defaulter by any bank or financial institution or other lender;
 - c) The term loans were applied for the purpose for which the loans were obtained;
 - d) According to the information and explanations given to us, and the procedures performed by us, and on an overall examination of the financial statements of the company, we report that the company has used funds raised on short-term basis aggregating to Rs.1,211.74 crores for long-term purposes
 - e) The company has not taken any funds from any entity or person on account of or to meet the obligations of its subsidiaries, associates or joint ventures.
 - f) The company has not raised loans during the year on the pledge of securities held in its subsidiaries, joint ventures or associate companies.
- x. a) The company has not raised moneys by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments) during the year and hence reporting under para 3(x)(a) of the Order is not applicable.
- b) According to the information and explanations given to us, The company has not made any preferential allotment or private placement of shares or convertible debentures (fully, partially or optionally convertible) during the year and hence reporting under para 3(x)(b) of the Order is not applicable.
- xi. a) 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 has been noticed or reported during the year, Except theft of power to the extent of 28.29 crores(out of which Rs 12.63 Crores has been recovered till date).
- b) Report under sub-section (12) of section 143 of the Companies Act is not applicable and hence reporting under para 3(xi)(b) of the Order is not applicable.
- c) According to the information and explanations given to us, though there is a whistleblower policy which requires the nodal officer to submit a half yearly report to the audit committee, such report was not provided to us for our verification and therefore we are unable to comment if anywhistle-blower complaints were received during the year by the company.

- xii. In our opinion, the company is not a Nidhi Company as prescribed under section 406 of the act and hence not commented upon.
- xiii. According to information and explanation given to us and on the basis of our examination of the books of the company all transactions with the related parties are in compliance with sections 177 and 188 of Companies Act where applicable and the details have been disclosed appropriately in the financial statements, etc., as required by the applicable Indian accounting standards;
- xiv. a) In our opinion and based on our examination, the company does not have an internal audit system commensurate with the size and nature of its business;
- b) The reports of the Internal Auditors for the period under audit were not considered by the statutory auditor as same were not furnished for verification.
- xv. According to the information and explanations given to us, The company has not entered into any non-cash transactions with directors or persons connected with him and hence reporting under para 3(xv) of the Order is not applicable.
- xvi. a) According to information and explanation given to us, we are of the opinion that, the company is not required to be registered under section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934 (2 of 1934) and hence reporting under para 3(xvi)(a) of the Order is not applicable.
- b) The company has not conducted any Non-Banking Financial or Housing Finance activities and hence reporting under para 3(xvi)(b) of the Order is not applicable.
- c) The company is not a Core Investment Company (CIC) as defined in the regulations made by the Reserve Bank of India, and hence reporting under para 3(xvi)(c) of the Order is not applicable
- xvii. The company hasnot incurred cash lossesin the financial year.
- xviii. There has not been any resignation of the statutory auditors during the year,
- xix. As the net worth of the company as on 31-3-2023 and based on the of financial ratios, ageing and expected dates of realisation of financial assets and payment of financial liabilities, other information accompanying the financial statements, the auditor's knowledge of the Board of Directors and management plans, auditor is not able to comment as to whether material certainty exists as on the date of the audit report that company is capable of meeting its liabilities existing at the date of balance sheet as and when they fall due within a period of one year from the balance sheet date. Also refer Paragraph 5 of the Basis for Adverse opinion Section of the main audit report.
- xx. Since the company is incurring losses, it is neither required to incur expenditure towards CSR activities nor transfer unspent amount to specified account in compliance of section 135 of the act, during the year, hence reporting under para 3(xx) (a) and (b) is not applicable
- xxi. The reporting under the clause (xxi) is not applicable in respect of Standalone financial statements of the company.

For A Raghavendra Rao and Associates
Chartered Accountants
Firm's Reg. No. 003324S

Sd/-

CA G Sathyanarayana
Partner

Membership No. 205603

UDIN:-23205603BGSLEU9639

Place: Bangalore
Date: 27.09.2023

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, 2023 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, 2023:

- 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, Cap-ex 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 Related Parties, Sundry Debtors, Sundry 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, 2023, 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, 2023 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 G Sathyanarayana

Partner

Membership No. 205603

UDIN:-23205603BGSLEU9639

Place: Bangalore
Date: 27.09.2023

ANNEXURE C TO THE AUDITORS' REPORT
Directions under section 143(5) of Companies Act 2013

Sl.No	Directions
1	<p>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.</p> <p>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.</p>
2	<p>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.</p> <p>No restructuring of loans or cases of waiver/write off made by the lenders</p>
3	<p>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.</p> <p>Funds received/receivable for specific schemes from Central/ State agencies are properly accounted for/utilized as per its terms and conditions.</p>

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 up to the end of December-2022 based on sales mix. Further KERC (Fuel and Power Purchase Cost Adjustment) (First Amendment) Regulations, 2023 notified on 23.02.2023, the distribution licensees were allowed to recover FPPCA charges on monthly basis effective from Jan-2023 onwards.

- (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 confirmation

- (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 G Sathyanarayana

Partner

Membership No. 205603

UDIN:-23205603BGSLEU9639

Place: Bangalore
Date: 27.09.2023

Annexure-I

S.N	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?	NO
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'?	NO
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 G Sathyanarayana

Partner

Membership No. 205603

UDIN:-23205603BGSLEU9639

Place: Bangalore
Date: 27.09.2023

ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT

for the year 31st March 2023

**Replies offered on the observation/ comments of the Statutory Auditors
on the accounts of the company for the year 22-23 are as follows:**

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
1	<p>a) Indian Accounting Standard 2 – 'Inventories': 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</p>	<p>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 revises the SR 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 and diversity 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 INDAS 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 and deployment is in pilot status.</p> <p>Once the ERP is deployed in full covering sub modules of Inventory /Project and Financial activity, implementation of AS 2 will be envisaged among one of the method provisioned in AS2 i.e., Weighted average method along with recasting of Net realisable value of inventory arrived at each year end.</p>
	<p>b) Indian Accounting Standard 7 – 'Statement of cash flows': The "net Loss before tax" figure reported in the statement of cash flow is incorrect, as it includes the effect of Net Movement in Regulatory deferral account balances. There is no appropriate reconciliation provided and hence the presentation and disclosure is not appropriate.</p>	<p>Regulatory deferral account movement accounting is unique in nature and does not attract such type of accounting for the presentation of financials meant for manufacturing or service industries as per INDAS-7.</p> <p>In the event of non-consideration of Net Movement of Regulatory movement on Cash flow statement of the company stands distorted, only on consideration, the cash flow of the company stands reconciled. Appropriate reconciliation methodology without net movement of regulatory asset will be studied with guidance of Statutory auditors and required action will be adhered in FY23-24.</p>

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
	<p>c. Indian Accounting Standard 16 – 'Property, Plant and Equipment':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.</p>	<p>Estimating the notional cost for dismantling of PPE for inclusion of the said value against a Work to be sanctioned and executed is not possible because of the nature of the sector. Activity is voluminous and dynamic.</p> <p>Also, absence of system legacy data for arriving at such cost component which is distinctively involved for dismantling of PPE is made readily available under different instances has hindered the recognition while estimating the plan of works.</p>
	<p>d. Indian Accounting Standard 19 – 'Employee Benefits': The Company has not carried out actuarial valuation for any employee benefits for financial year 2022-23 except NDCPS Employees which is contrary to Indian Accounting Standard-19 – 'Employee Benefits'.</p> <p>The impact/quantification of above deviation on the financial statement of account is not ascertainable.</p>	<p>As prudence practice, expenses outflow towards ELS is provisioned based on three years' average.</p> <p>Correspondence with KPTCL and P&G Trust for availment of professional Actuarial services for provisioning of ELS in the books of the company is contemplated.</p> <p>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.</p>
	<p>e. Indian Accounting Standard 20 - Accounting for Government 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.</p> <p>Depreciation for assets for which grant is received is recognised on SLM basis [CERC Rates] and deferred Income write-back is on the written down value of the Government grant [@5.28%]. i.e. the method of write back on Government grant is not in accordance with depreciation charged on asset for which Grant is received. The impact/quantification of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.</p>	<p>Depreciation expenses charged against BESCOM funded assets are carried on SLM as per CERC guidelines.</p> <p>Classification of the assets made out of grants majorly belongs to Plant and machinery, Lines and conductors and applicable slab for such classification is 5.28% as per CERC guidelines.</p> <p>This apart, 95% of companies Asset base are falling under 5.28% slab, as such the write back of depreciation for the assets made out of grant asset including government grant is also maintained at 5.28% only because majorly it is funded for power infrastructure development related equipment's only.</p>
	<p>f. Indian Accounting Standard 23 - Borrowing Cost: An entity shall capitalise borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset as part of the cost of that asset. An entity shall recognise other borrowing costs as an expense in the period in which it incurs after the Qualifying Asset is ready to use. This is not complied with, in reference to Interest incurred for the period till it is ready to use. The impact/quantification of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.</p>	<p>Certain borrowings earmarked against specialised project, the loan gets transferred only upon completion of certification process by empanelled agency of GOI. The set procedure stipulated by central lending agency for such evolution gets only after commissioning and Loan gets released much later and in the meantime, company pays the interest expense for such quantum out of its own resources which amounts to capital borrowings.</p> <p>In certain cases, a project gets completed status, only when all the sub packages integrated to envisaged project, as such the interest against borrowing cost stands segregated beyond a particular financial year and demands for capitalisation.</p>

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
		Hence, the valuation of interest outflow for such timing difference is not ascertainable, thus as a prudence, the company capitalises the interest expenses against borrowing cost until the project is commissioned and put into use status is attained.
g.	<p>Indian Accounting Standard 36 - 'Impairment of Assets': An entity shall assess at the end of each reporting period, whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, the entity shall estimate the recoverable amount of the asset and account for the impairment loss/ gain, which is not carried out.</p> <p>The impact/quantification of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.</p>	As the nature of the sector by itself, is so devised, the redundancy will not remain in the structure to warrant for assessment of impairment asset value at the end of each reporting period. The activity is so versatile and demands for replacement of failed equipment's concurrently to maintain the continuity in the supply. As a interim measure , the values of such failed equipment's gets withdrawn/ reclassified from asset base to Released inventory grouping.
h.	<p>Indian Accounting Standard 2: - 'Inventories': The company has received 65,58,581 MWH as Renewable Energy certificates for the year 2019-20 and 2020-21. Out of this 21,60,085 MWH have been sold during the year 2022-23 for Rs.215.61 crores and accounted as revenue. The remaining 43,98,496 MWH are held by the company as stock. Since RECs meet the definition of Inventories under Ind AS 2. These have however not been accounted as an asset. The impact on account of the same considering a rate of Rs 1000 per REC (Equal to one MW) is Rs 439.85 Crores.</p>	As there exists much variation between base price (Rs 1000/ per REC) and bidding price, hence crystallization of rate for the balance 4398496 MWH held as stock is not ascertainable, in such condition it is not accounted on accrual basis.
i.	<p>Indian Accounting Standard 109 - 'Financial Instruments': An entity shall de-recognize a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the financial asset expire, or it transfers the financial asset and the transfer qualifies for de-recognition.</p> <p>- The company in its financial statements has recognized Rs. 1024. crores as tariff subsidy receivable from Government of Karnataka since long time. As the receivability of the same is uncertain, this calls for an appropriate provision. Consequently, the profits are overstated to that extent.</p> <p>- The company in its financial statements has recognized Rs. 260.09 crores as Power charges for IP sector receivable from customers since 01/08/2008. As the receivability of the same is uncertain, this calls for an appropriate provision. Consequently, the profits are overstated to that extent.</p>	<p>Company is consistently pursuing with GOK for release/Adjustments of such receivables pending to be reimbursed from GOK.</p> <p>Appropriate action will be adhered in accordance with the GOK directives in the matter.</p>

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
	<p>j. Indian Accounting Standard 116 – 'Leases': The company has not followed the requirements of Ind AS 116 in recognizing the right of use asset (ROU asset) and lease liability for assets taken on lease. The impact/ quantification of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.</p>	<p>The value of Leases for certain cases are initially transferred and accounted from the date of corporatisation of the company (Distribution business bifurcated) and amortisation is done proportionately over the agreed tenure of agreement period as per prudence.</p>
	<p>k. As per Indian Accounting Standard 105 - Non-Current Assets Held for Sale: With respect to scrapped assets, the company has not estimated the fair value less cost to sell in accordance with the requirements of Standard. The impact/quantification of such deviation from the Indian Accounting Standard is not ascertainable.</p>	<p>As a prudence practice, scrap value is continued in the books at Written Down Value/Schedule of Rate(SR) until scrap disposal happens adhering the regulations.</p> <p>On disposal, the difference of the value stands treated as "income" or "expenses" as the case may be. Value for such quantum is materially insignificant compared to asset base of the company</p>
2.	<p>Balance Confirmation/ Reconciliation of related party: The Company has not obtained any confirmation from the related party companies. It is not reconciled the balances either receivable or payable to/ from KPTCL, KPCL, other ESCOMs and PCKL as on 31-03-2023.</p>	<p>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.</p> <p>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 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.</p>
3	<p>Presentation of Financial Statement: The Financial Statements reported as not in conformity with the amendments to Schedule III of Companies Act 2013 with regard to the following:</p> <ul style="list-style-type: none"> ● The Company has borrowings from banks or financial institutions on the basis of security of current assets, however it has not disclosed whether quarterly returns or statements of current assets filed by the Company with banks or financial institutions are in agreement with the books of accounts, summary of reconciliation and reasons of material discrepancies, if any. ● The company has not provided the details of all the immovable property whose title deeds are not held in the name of the company due to non-availability of details with the Company. 	<p>Company provides Receivable and stock statement to Financial institutions which is in agreement with the monthly returns maintained by the company with respect of Debtor accounting. As the accounts are drawn annually and reconciled. As per Statue, closure of books of Accounts for each quarter is not mandatory hence summary of difference is not warranted.</p> <p>As the company is carved out and entrusted with distribution activity effective 2002-2003, the properties that are procured in the name of parent organisation KPTCL will be segregated and provided .</p>

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
4)	<p>Going concern</p> <p>The Company has accumulated losses and its net worth has been fully eroded. The Company has incurred a total comprehensive loss of Rs. 1767.49 crores during the current year (Previous Year - Rs.2,919.54 crores) and the Company's current liabilities exceeded its current assets as at the balance sheet date, due to which the Company may be unable to discharge its liabilities in the normal course of business. This condition indicates the existence of material uncertainty that may cast significant doubt about the Company's ability to continue as a going concern in the absence of infusion of additional share capital or comfort letter issued by the Government of Karnataka.</p> <p>However, the management contends that the Company is engaged in the distribution of basic utility, wholly owned by the Government of Karnataka (GOK) and has adequate support from GOK from time to time by way of subsidies and equity participation. Hence the management confirms that the Company shall be a going concern.</p>	<p>As the management contends that the Company is engaged in the distribution of basic utility, wholly owned by the Government of Karnataka (GOK) and has adequate support from GOK from time to time by way of subsidies and equity participation. Hence the management confirms that the Company shall be a going concern.</p> <p>To overcome this grim situation, company will write to GOK for infusion of Equity to higher extent possible for having its net worth improved.</p>
5)	<p>Share application money</p> <p>Share application money received to the extent of Rs.608.68 crores from the Government of Karnataka for equity investment during FY 2019-20 to FY 2022-23 has not been regularized by way of allotment of shares with in the stipulated period and hence it is to be considered deemed deposit as per rule 2(1) (c) (vii) of the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 2014. The punishment for contravention as per Section 76A of the Act is as follows:</p> <ul style="list-style-type: none"> In addition to the payment of the amount of deposit the same is punishable with fine which shall not be less than one crore rupees or twice the amount of deposit accepted by the company, whichever is lower, but which may extend to ten crore rupees; and <p>Every officer of the company who is in default shall be punishable with imprisonment which may extend to seven years and with fine which shall not be less than twenty-five lakh rupees but which may extend to two crore rupees.</p>	<p>Action is already initiated for conversion of Share deposit to Share capital and the process will be completed in FY23-24 for the quantum of equity infused as at the end of FY22-23.</p>

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
6)	<p>Loans and advances as per Note 2.6 of the financial statement</p> <p>We draw attention to Note No.2.6 Loan, in the Notes to the financial statements. This includes amount spent by the company over and above Rs.50,000 / Rs. 75,000 (ceiling fixed by Government of Karnataka) for providing Infrastructure under Ganga Kalyana, drinking water supply scheme, etc amounting to Rs. 1,022.51 Crores (Refer Note 2.6) is shown as receivables from respective GOK controlled corporation pending decision of Government of Karnataka on reimbursement of this expenditure beyond the ceiling and reconciliation with respective corporations. The recoverability of the said assets being carried in the books has not been justified to us by the management. Consequently, we were unable to determine whether any adjustments were necessary to these amounts on account of impairment required to be recorded in the statement of profit and loss.</p>	<p>Correspondence will be taken up with concerned GOK controlled Social Welfare corporation for effective reimbursement to device a policy for treatment of such capital outflow.</p>
7)	<p>Inter branch accounts:</p> <ul style="list-style-type: none"> ● As per General Note No.9 regarding Inter Unit Accounts are subject to reconciliation/adjustments to the extent of Rs 41.03 Crores (Credit) as on 31 March 2023. Pending completion of reconciliation by the management. ● We were unable to determine whether any impact is required to be recorded in the statement of profit and loss. ● A balance of Rs 5.96 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. Pending completion of reconciliation by the management, we were unable to determine whether any impact is required to be recorded in the statement of profit and loss. 	<p>Action will be initiated for completion of Inter Unit Accounts on timely basis and impact on P&L statement is minimised.</p> <p>Reconciliation will be initiated and required action will be done in FY23-24</p>
8)	<p>General Note No. 8.3 regarding Interest claimed Rs. 2,278.95 Crores by KPCL. Company has requested Government to waive off the interest of KPCL and has not provided for same. In the absence of any approval for waiver, the provision for the said expense should have been recorded in the books and therefore incorrect.</p>	<p>As the final out come is pending, Rs. 2,278.95 Crores of interest liability towards KPCL is considered under Contingent liability. Companies action is bound by orders of GOK which is pending.</p>

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
9)	General Note No.8.11 regarding non provision of interest and penal interest amounting to Rs.88.46 crores on RAPDRP Part B loan as the same is expected to be converted into grant.In the absence of any approval for conversion, the provision for the said expense should have been recorded in the books and is therefore incorrect.	Correspondence with REC is being done for the consideration of Grant. Third party evaluation is pending. Based on the MOP communication suitable action will be initiated.

Replies offered on the observation/ comments of the Statutory Auditors on the Internal Financial Controls of the Company for FY 2022-23 are as follows:

Sl.No.	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.	<p>Capitalisation is not happening periodically due to voluminous task involved in creating fixed assets. Majority of assets are resultant of assemblage done and classified against Transformer and lines; other classifications such as Building, Vehicles and Office equipment contributing little and the capitalisation process involves rugged administrative process manually i.e., categorisation depends on Technical certificate/ Completion Report/ final bill based on measurement book etc.</p> <p>Significant fixed asset accounting also was undertaken at the time of corporatisation (bifurcation of DISCOMs from parent entity KPTCL) with book adjustment as per GOK notification.</p> <p>IFC will be strengthened on ERP implementation since, reconciliation and verification for prospective categorisation of assets will have concurrently a check and review mechanism in place which will assist to have those aspects accounted parallel to the books.</p>
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 tracking of additions made in the year. Due to vast area coverage and routine work, it needs consideration across length and breadth involving vast Sq.Kms. Hence, 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 the same are brought to the notice of the Competent authority. This activity is being carried out by the internal audit. At head office, division's 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 a check mechanism with proper Audit trail will be put in place in ERP.

Sl.No.	Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply
	<p>d) The Company does not have suitable computerised system in respect of financial accounting, Payroll, Inventory, Cap-ex etc., impacting reliability, grouping and adequate disclosure of financial transactions.</p> <p>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.</p>	<p>Company is deploying ERP in phases covering HRMS, Inventory, Financial and Accounts module covering Account Receivable, Accounts Payable, Fixed Asset, General Ledger, Cash Management, Loans Management, Procurement, Projects, Power Purchase, etc under GOI IPDS scheme. Once it is deployed the said aspect will be covered end to end.</p> <p>Audit committee is reviewing on each aspect brought before its purview and suitable directions are issued for the compliance and accountability aspects of the company.</p> <p>Company will contemplate for risk management as per Sec- 177 (4) (vii) of Companies Act 2013.</p>
	<p>f) The Company does not have the procedure of getting balance confirmation from parties in respect of Related Parties, Sundry Debtors, Sundry Creditors, Advances, Recoverable etc.,</p>	<p>Debtors, Creditors and 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 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.</p>

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, Chickaballapura, 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 IndAS 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 amortised 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 or 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 2023

Amount Rs. in Crs.

Sl. No.	Particulars	No.	As at 31 st March 2023 (Ind AS)	As at 31 st March 2022
I	ASSETS			
1	Non-current assets			
(a)	Property, plant and equipment	2.3	19,052.16	16,536.42
(b)	Capital work-in-progress	2.4	614.71	1,031.28
(c)	Lease	2.3	1.93	1.93
(d)	Other Intangible assets	2.3A	6.09	13.29
(c)	Intangible assets under Development	2.4A	89.39	87.84
(e)	Financial Assets			
(i)	Investment	2.5	0.01	0.01
(ii)	Loans	2.6	1,035.31	1,181.09
(f)	Other non-current assets	2.8	294.48	377.31
	Total (1)		21,094.07	19,229.17
2	Current assets			
(a)	Inventory	2.9	337.39	220.56
(b)	Financial Assets			
(i)	Trade receivables	2.10	10,089.35	8,858.45
(ii)	Cash and Cash equivalents	2.11	94.78	187.77
(iii)	Other balances with Bank	2.11 A	184.50	158.39
(iv)	Others Receivables	2.12	2,145.98	1,950.59
(c)	Other Current Assets	2.13	22.77	31.66
	Total (2)		12,874.78	11,407.42
3	Asset held for sale	2.14	61.79	84.97
	Total (3)		61.79	84.97
4	Total assets (1+2+3)		34,030.64	30,721.56
5	Regulatory Deferral Assets	2.15	2584.64	3,273.33
	Total Assets and regulatory account balance (4+5)		36,615.28	33,994.89
II	EQUITY AND LIABILITIES			
1)	Equity			
(a)	Equity Share capital	2.16	1,343.54	1,343.54
(b)	Other Equity		(3,871.27)	(2,230.25)
	Total (1)		(2,527.73)	(886.71)
2)	Non-current liabilities			
(a)	Financial Liabilities			
(i)	Long Term Borrowings	2.17	9,599.35	7,863.01
(ii)	Trade Payables(a+b)	2.23 A	4,248.72	0.00
	a)Total Outstanding Dues to MSME		0.00	0.00
	b)Total Outstanding Dues to other than MSME		4,248.72	0.00
(iii)	Other financial liabilities	2.18	5,515.67	5,120.94
(b)	Long Term Provisions	2.19	99.60	94.51
(c)	Deferred Income	2.20	4,764.31	4,277.30
(d)	Deferred Tax Liability (Net)	2.7	430.93	337.27
(e)	Other Non-Current liabilities	2.21	397.92	366.92
	Total (2)		25,056.50	18,059.95
3)	Current liabilities			
(a)	Financial Liabilities			
(i)	Short Term Borrowings	2.22	5,782.76	5,761.28
(ii)	Trade Payables(a+b)	2.23	7,093.31	9,963.21
	a)Total Outstanding Dues to MSME		278.22	10.42
	b)Total Outstanding Dues to other than MSME		6,815.09	9,952.79
(iii)	Other financial liabilities	2.24	726.29	610.64
(b)	Short Term Provisions	2.25	15.26	16.15
(c.)	Deferred Income	2.20	281.22	251.49
(d)	Current Tax Liabilities	2.26	(59.51)	(58.77)
(e)	Other Current Liabilities	2.27	247.19	277.65
	Total (3)		14,086.52	16,821.65
4.	Total liabilities (2+3)		39,143.01	34,881.60
5.	Total Equity and liabilities (1+4)		36,615.28	33,994.89

For **Raghavendra Rao & Associates**
Chartered Accountants
FRN 003324S

Sd/-
(CA G Sathyanarayana)
Partner
(M.No. 205603)

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/- (Suma G.P) Company Secretary	Sd/- (Darshan J.) CFO & Director (Finance)	Sd/- (Mahantesh Bilagi) Managing Director
Sd/- (Rekha H.R) Chief General Manager (A&RT)		



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 2023 Amount Rs. in Crs.

Sl. No.	Particulars	Note No.	Year Ended on 31st March 2023 (Ind AS)	Year Ended on 31st March 2022 (Ind AS)
I	Income			
	Revenue from operations	2.28	26,235.49	21,605.91
	Other Income	2.29	230.83	147.50
	Total Income		26,466.32	21,753.41
II	Expenses			
	Purchase of Power	2.30	22,334.90	17,617.30
	Other Operating expenses	2.31	261.88	216.55
	Employee benefits expense	2.32	2,012.11	1,583.05
	Finance costs	2.33	1,228.96	1,058.51
	Depreciation and amortisation expense	2.34	1,053.95	910.38
	Other Expenses	2.35	559.67	661.64
	Total Expenses		27,451.46	22,047.44
III	Profit/loss before exceptional items		(985.14)	(294.03)
	Exceptional Items	2.36	-	-
IV	Profit/loss before tax		(985.14)	(294.03)
V	Tax expenses			
	Current Tax			
	Deferred Tax liability.		93.66	(16.29)
VI	Profit for the period before movement in Regulatory deferral account balance		(1,078.80)	(277.74)
	Net Movement in Regulatory deferral account balances related to profit or loss	2.37	(688.69)	(2,641.80)
	Profit for the period and movement in Regulatory deferral account balance		(1,767.49)	(2,919.54)
	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		(1,767.49)	(2,919.54)
VIII	Total Comprehensive income for the period			
IX	Earnings per share excluding net movement of Regulatory (In Rupees)		(8.03)	(2.07)
	Basic/Diluted			
X	Earnings per share (In Rupees)		(13.16)	(21.73)
	Basic/ Diluted			

For **Raghavendra Rao & Associates**

Chartered Accountants
FRN 003324S

Sd/-
(CA G Sathyanarayana)
Partner
(M.No. 205603)

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(Suma G.P)
Company Secretary

Sd/-
(Darshan J.)
CFO & Director (Finance)

Sd/-
(Mahantesh Bilagi)
Managing Director

Sd/-
(Rekha H.R)
Chief General Manager (A&RT)

Statement of Cash Flows for the period ended 31st March 2023

Amount Rs. in Crs.

Particulars	Year Ended on 31st March 2023 (Ind AS)	Year Ended on 31st March 2022 (Ind AS)
Cash Flow from Operating Activities		
Net Loss before Tax	(1,673.83)	(2935.83)
Adjustments for:		
Prior period expenses		
Depreciation	1,335.17	1161.87
Finance cost	1,126.52	1066.40
Extraordinary items	0.00	0.00
Change in Provision for Trade Receivables	128.59	40.59
Change in Provision for Employee advances		
Change in Provision for Dismantled Assets		
Reversal of Depreciation on Grants Asset (Deferred income)	(281.22)	(251.49)
Other Income		
Income Tax	(93.66)	16.29
Operating Profit before working capital changes	541.57	(902.17)
Adjustments for		
Changes in Inventories	(116.84)	32.57
Changes in Trade Receivables	(1,359.50)	396.52
Changes in Short term Loans and Advances	0.00	0.00
Changes in Loans and other non current assets	228.61	(326.80)
Changes in Other balances with Bank	(26.11)	(39.01)
Changes in Other Current Assets and Other receivables	525.37	2455.94
Changes in Current Liabilities	(31.20)	(67.53)
Changes in Non Current Liabilities	124.65	15.84
Trade Payable (Current & Non current liabilities)	1,378.82	1394.75
Other current liabilities	(229.11)	244.82
Changes in Short term Provisions	(0.89)	(1.21)
Changes in Long term Provisions	5.09	16.86
Changes in Other Long-Term Liabilities	394.73	214.47
Operating Profit after working capital changes	1,435.20	3435.03
Extraordinary items	0.00	0.00
Net Cash inflow from Operating Activities [A]	1,435.20	3435.03
Cash Flow from Investment Activities		
Changes in Fixed Assets (Net)	(3,562.49)	(3214.26)
Changes in Capital Work in Progress Investments	415.02	20.23
Net Cash Outflow from Investment Activities [B]	(3,147.46)	(3194.02)
Cash Flow from Financing Activities		
Changes in Capital/Share Deposit Account	126.47	53.18
Changes in Secured Loans	0.00	0.00
Changes in Unsecured Loans	0.00	0.00
Changes in Long-Term Borrowings	1,736.34	519.98
Changes in Short-Term Borrowings	21.48	(236.97)
Change in Current maturities of long term debts/Current liabilities	344.75	135.15
Finance cost	(1,126.52)	(1066.40)
"Contributions from Consumers Asset "	516.75	402.16
Net Cash available from Financing Activities [C]	1,619.27	(192.91)
Net Change in Cash and Cash equivalents - Surplus Cash [(A) + (B) + (C)]	(92.99)	48.10
Add: Opening Cash and Cash equivalents	187.77	139.67
Closing Cash and Cash equivalent :	94.78	187.77

For Raghavendra Rao & Associates

Chartered Accountants
FRN 003324S

Sd/-
(CA G Sathyanarayana)
Partner
(M.No. 205603)

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(Suma G.P)
Company Secretary

Sd/-
(Darshan J.)
CFO & Director (Finance)

Sd/-
(Mahantesh Bilagi)
Managing Director

Sd/-
(Rekha H.R)
Chief General Manager (A&RT)



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 2023**A. Equity Share Capital**

Amount Rs. in Crs.

	Balance as at 31st March 2023	Balance as at 31st March 2022
	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	(2,712.46)	482.21	(2,230.25)
Total Comprehensive Income for the year	(1,767.49)	0.00	(1,767.49)
Share Application Money Received		126.47	126.47
Equity Share Capital Issued		0.00	0.00
Dividends		0.00	0.00
Receivable from government		0.00	0.00
Transfer to General Reserve		0.00	0.00
Balance as on 31st March 2023	(4,479.94)	608.68	(3,871.27)

For **Raghavendra Rao & Associates**Chartered Accountants
FRN 003324SSd/-
(CA G Sathyanarayana)
Partner
(M.No. 205603)

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/- Sd/- Sd/-
(Suma G.P) **(Darshan J.)** **(Mahantesh Bilagi)**
Company Secretary CFO & Director (Finance) Managing DirectorSd/-
(Rekha H.R)
Chief General Manager (A&RT)

Bangalore Electricity Supply Company Limited

Corporate Office, 4th Floor, K.R. Circle, Bangalore-560001

(CIN:U04010KA2002SGC030438)

Note 2.3 : Property, Plant & Equipment

Notes to financial statements for the year ended March 31, 2023

Amount Rs. in Crs.

Particulars	Property, Plant and Equipment											Released Assets intended for use	Lease
	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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15
	A/c Code	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12
Gross Carrying Value	Opening Balance As at 1-4-2022	18.21	402.65	7.92	8.88	4,524.10	17,980.91	44.89	25.21	26.00	23,038.78	85.98	23,124.76
	Additions	-	56.53	0.66	0.81	726.33	3,299.71	6.32	2.12	2.39	4,094.88	-	4,094.88
	Deductions	-	0.22	-	-	306.68	127.87	0.10	0.18	0.35	435.40	1.33	436.73
	Closing Balance As at 31-3-2023	18.21	458.97	8.58	9.69	4,943.76	21,152.75	51.11	27.16	28.04	26,698.26	84.65	26,782.91
		Dep-Land & Rights	Dep-Buildings	Dep-Civil works	Dep-Other Civilworks	Dep-Plant & Mach	Dep-Line & cable	Dep-Vehicle	Dep-Furniture & Fixture	Dep-Office Equipment	Total		Dep-Land & Rights (Lease)
	A/c Code	12.1	12.2	12.3	12.4	12.5	12.6	12.7	12.8	12.9			12.100
Depreciation	Opening Balance As at 1-4-2022	-	71.06	3.40	1.15	1,302.11	5,165.67	23.98	10.99	9.99	6,588.35	-	6,588.35
	Additions	-	14.72	0.36	0.31	253.39	1,039.22	2.70	1.34	1.55	1,313.60	8.62	1,322.22
	Deductions	-	0.07	-	0.00	84.49	94.90	0.09	0.14	0.12	179.81	-	179.81
	Closing Balance As at 31-3-2023	-	85.72	3.76	1.46	1,471.00	6,109.99	26.59	12.20	11.42	7,722.13	8.62	7,730.75
	At March 31, 2023	18.21	373.25	4.82	8.23	3,472.76	15,042.76	24.52	14.96	16.62	18,976.13	76.03	19,052.16
Net Block	At March 31, 2022	18.21	331.59	4.52	7.73	3,222.00	12,815.25	20.91	14.22	16.00	16,450.44	85.98	16,536.42

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) Addition/deletions of assets and depreciation thereon include :
a) Items pending reconciliation relating to inter unit transfers.

Note 2.3 A : Other Intangible Assets

Amount Rs. in Crs.

Particulars	Asset Group	Other Intangible Assets
		Software & Software Rights
1	2	3
Gross Carrying Value	A/c Code	18.1
	Opening Balance As at 1-4-2022	243.36
	Additions	5.75
	Deductions	0.02
	Closing Balance As at 31-3-2023	249.10
		Amortisation -software & software rights
Amortisation	A/c Code	12.101
	Opening Balance As at 1-4-2022	230.08
	Additions	12.95
	Deductions	0.02
	Closing Balance As at 31-3-2023	243.01
Net Block	At March 31, 2023	6.09
	At March 31, 2022	13.29

Note 2.4 : Capital Work in Progress

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
1. Capital Works In Progress	614.25	1029.70
2. Contracts in Progress	0.46	1.58
Total	614.71	1031.28

Note 2.4A : -Intangible assets under Development

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Intangible assets under Development	89.39	87.84
Total	89.39	87.84

Amount in CWIP for the following periods as at the end of March 2023

FY 2022-23	CWIP	Amount in Crs.				Total
		less'n 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
	Projects in progress	187.67	321.11	75.75	30.18	614.71
	Projects temporarily suspended					

Amount in Intangible assets under development for the following periods as at the end of March 2023

FY 2022-23	Intangible assets under development	Amount in Crs.				Total
		less'n 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
	Projects in progress	6.2	74.54	8.65	0.00	89.39
	Projects temporarily suspended					

Amount in CWIP for the following periods as at the end of March 2022

FY 2021-22	CWIP	Amount in Crs.				Total
		less'n 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
	Projects in progress	709.01	280.81	26.90	14.57	1,031.28
	Projects temporarily suspended					

Amount in Intangible asset under development for the following periods as at the end of March 2022

FY 2021-22	Intangible assets under development	Amount in Crs.				Total
		less'n 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	
	Projects in progress	71.35	16.49	0.00	0.00	87.84
	Projects temporarily suspended					

Note 2.5 : Investment

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Non-Trade Investments-Investment in equity share- Company is having a share of 100 No of 1000 Rupees face value as investment made to PCKL	0.01	0.01
Total	0.01	0.01
Aggregate amount of unquoted investments.	0.01	0.01

Note 2.6 : Loan

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Unsecured, Considered Good		
a) Loans and Advances - Others	1035.31	1181.09
Total	1035.31	1181.09

Note 2.7 Deferred Tax Assets (Net)

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Deferred Tax Liability	430.93	337.27
Total	430.93	337.27

Note 2.8 Other Non Current Assets

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
a) Advances to Suppliers	24.77	24.29
b) Capital Advance	211.87	281.18
c) Amount paid to IT under protest	10.32	10.32
d) Deposit with Jurala Hydro Electric Project	0.00	14.00
e) Security Deposits with Railways and Others	47.52	47.52
Total	294.48	377.31

Note 2.9 Inventories

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Stores, spares and loose tools (Stocks are valued at standard cost)		
a) Material Stock Account	304.75	191.49
Add/Less : Excess /(Shortage)	1.80	3.16
b) Material imprest Account	24.47	18.63
c) Other Material Account	6.38	7.28
Total	337.39	220.56

Note 2.10 Trade Receivables

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Secured, considered good.	4,961.06	4618.05
Unsecured, considered good	2,849.18	2149.35
Unbilled Considered good	2,102.89	1952.87
Doubtful	1,384.49	1255.90
Gross Total	11,297.61	9976.18
Less : Provision for doubtful debt	1,384.49	1255.90
Net Total	9,913.12	8720.28
Other receivables considered good	176.23	138.17
Total	10,089.35	8858.45

Note 2.10 Trade Receivables Aging Schedule

Amount Rs. in Crs.

Outstanding for following periods from the due date of payment as at the end of Mar-23						
Particulars	Less than 6 months	6 months- 1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) Undisputed Trade receivables – considered good	2595.71	906.75	1591.19	1134.77	2800.43	9028.85
Unbilled Dues	2358.10					2358.10
(ii) Undisputed Trade Receivables – considered doubtful						
(iii) Disputed Trade Receivables considered good						
(iv) Disputed Trade Receivables considered doubtful			12.14	11.82	62.93	86.89
Grand Total	4953.81	906.75	1603.33	1146.59	2863.36	11473.84

Amount Rs. in Crs.

Outstanding for following periods from the due date of payment as at the end of Mar-22						
Particulars	Less than 6 months	6 months-1 year	1-2 years	2-3 years	More than 3 years	Total
(i) Undisputed Trade receivables – considered good	3,327.21	609.54	924.02	903.34	2,339.24	8,103.35
Unbilled Dues	1,952.87					1,952.87
(ii) Undisputed Trade Receivables – considered doubtful						
(iii) Disputed Trade Receivables considered good					58.13	58.13
(iv) Disputed Trade Receivables considered doubtful						
Grand Total	5,280.08	609.54	924.02	903.34	2,397.37	10,114.35

Note 2.11 Cash and Cash Equivalents

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Cash and Cash Equivalents		
i) Balance with banks		
On current Account	35.41	96.70
ii) Cash on Hand	17.11	59.51
iii) Stamp on hand	0.02	0.02
Other Bank Balance		
Term Deposit	42.24	31.54
Deposits with maturity period of less than three months		
Total(i)+(ii)+(iii)	94.78	187.77

Note 2.11A Other balances with Bank

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Deposits with maturity period of more than three months	184.50	158.39
Total	184.50	158.39

Note 2.12 Other Receivables

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Amounts recoverable from employees		
Amount Recoverable from Current Employees	2.35	2.24
Amounts recoverable from ex-employees	3.34	3.34
Cash found short due theft etc., Pending Investigation.	1.09	0.79
Amount recoverable from employees - unused materials not returned/excess materials drawn	11.88	13.27
Transformers / Meters etc. issued for repairs the Corporation personnel.	0.90	1.24
Cash Receivables from Associates - KPTCL / ESCOMS	319.11	379.75
Interest accrued but not due on deposits (including Bank Deposits)	25.95	22.82
Remittance Head Office In Transit Account	0.10	0.43
Transfers from Head Office In Transit Account	0.00	(2.10)
Other Receivables	177.46	150.85
Inter ESCOMs Energy balancing & Energy charges at IF point	1621.68	1415.78
Debits under reconciliation with Bank	0.54	0.22
Sub total	2164.40	1988.62
Less:- Provision for Doubtful of recovery	18.41	38.03
TOTAL	2145.98	1950.59

Note 2.13 Other Current Assets

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Short term loan and Advance (Unsecured considered good)		
Loans and advances staff - Advance of pay.	0.00	0.00
Loans and advances staff - Travel advance.	0.14	0.01
Loans and advances staff - Medical advance.	3.88	4.32
Advances staff against expenses.	3.29	0.85
Loans and advances staff - Festival advance	8.82	9.56
Sub total	16.13	14.74
Receivables from Pension / Gratuity Trust.	6.51	16.80
Prepaid expenses.	0.14	0.13
TOTAL	22.77	31.66

Note 2.14 Assets Held for sale (scraped assets)

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
a) Value of scraped assets.	61.79	84.97
TOTAL	61.79	84.97

Note 2.15 Regulatory Deferral Assets

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
a) Regulatory Deferral account debit balance	2584.64	3273.33
TOTAL	2584.64	3273.33

Note 2.16 Equity Share Capital

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Authorized Share Capital		
Equity Shares 200,00,00,000 (Previous Year - 200,00,00,000) equity shares of Rs 10 each	2,000	2,000
Issued, Subscribed and fully paid-up shares		
13,43,53,5100 (As on previous year equity shares of Rs.10/- each fully 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 2023		As at 31st March 2022	
	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) Principal Secretary Energy Department	1,34,35,35,100	99.99%	1,34,35,35,100	99.99%
	-	-	-	-

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 2023		As at 31st March 2022	
	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	-	-	-	-
Shares 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 Borrowings

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
SECURED LOANS		
Term Loans From		
-Banks (Refer Note 2.17A below)	6013.67	4741.98
-Others (Refer Note 2.17A below)	3037.82	2970.09
Sub-Total	9051.48	7712.07
UNSECURED LOANS		
Term Loans From		
- Banks (Refer Note 2.17B below)		
- Others (Refer Note 2.17B below)	547.86	150.94
Sub-Total	547.86	150.94
Total	9599.35	7863.01

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
State Bank of India (Term Loan - Capex)	1334.75	1886.75
1. Repayment within 13 years (including moratorium period of three years) payable in 40 quarterly instalment of Rs. 2.50 Crore each. Interest to be paid as and when due. Present ROI is 8.45% 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) repayable in 32 quarterly instalment of Rs.6.25 Crore. First quarterly instalment paid on 30.06.2017. Interest to be paid as & when due. Present ROI is 8.45% p.a. Exclusive charge on fixed asset of Bescom @ 135% of T.L'		
3. Repayment within 10 years (including moratorium period of two years) repayable in 32 quarterly instalment of Rs.14.0625 Crore each. Interest to be paid as & when due. First instalment paid on 31.03.2018. Present ROI is @ 8.45%. 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 8.95% p.a First installment paid on November 2021. Exclusive charge on the project specific assets created out of above loan.		
5. 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 2024. Present ROI is 8.95% p.a. Exclusive charge of project specific assets with total value of Rs.2102.28 Crs created out of term loan.		

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
State Bank of India (Term Loan Working Capital)	843.67	0.00
6. The special long term transition loan for COVID-19 under liquidity injection package is utilized for clearance of power purchase dues of BESCO 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 date of disbursement. First installment due on Jan 2024. Present ROI is 8.45% 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.		
Bank of India (Term loan Capex)	84.06	80.75
Repayment within 11 years including one year moratorium in 120 monthly installment of Rs. 0.90 Cr from the date of first disbursement . First installment paid on March 2022. Present ROI is 9.35% p.a.		
Canara Bank (Term Loan - Capex)	631.99	1836.82
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 @ 8.00% p.a. Hypothecation of fixed assets of the company valued at Rs.457.62 Crs		
2. Repayment within 13 years (including moratorium period of three years) payable in 40 quarterly instalment of Rs. 9.25 Crore each. Interest to be paid as & when due. ROI is @ 8.00% 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 @ 8.00% 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 8.65% 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 @9.25% p.a. First installment paid on April 2022. 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 installment of Rs.1.12 Crores . Interest to be paid as & when due. Present ROI is 9.35% p. a. First Instalment paid on Sept 2020. Hypothecation of project assets created out of proposed term loan.		

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Canara Bank (Term Loan Working Capital)	1012.50	0.00
<p>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 within 10 years (including moratorium period of 3 years) in 28 equal quarterly installment of Rs.37.50 Cr. First instalment due on Feb 2024. Interest to be paid as & when due. Present ROI is 8.15% p.a.</p> <p>Security charge on current Assets of the Company along with Guarantee by Karnataka Government of the exposure till tenure of the loan.</p>		
Bank of Maharashtra (Capex)	207.49	241.45
<p>1. 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 8.15% p.a. First installment paid on September 2020</p> <p>2. 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 8.15% p.a. First installment paid on September 2020."</p> <p>Securities : Exclusive 1st charge on all fixed assets to be purchased out of the loan</p>		
Bank of Maharashtra (Term Loan Working Capital)	1074.83	0.00
<p>1. To meet the current liabilities towards power purchase obligation. The tenure of loan will be 2 years . The term of repayment in 24 monthly installment of Rs.12.50 crs each. Interest to be paid as and when due. Present ROI is 7.70% p.a. First installment paid on October 2022.</p> <p>Security : Floating charge on the book debts to be registered to the extent of 110% of the limit.</p> <p>2. To clear the outstanding power purchase dues of Gencos, Transcos, IPPS and RE Generators as per LPS Rules 2022 and security provided in the form of Government Guarantee. The tenure of loan will be 14 years (including 4 year moratorium period). The term of repayment in 120 monthly installment of Rs.8.334 crs each. Interest to be paid as and when due. Present ROI is 8.70% p.a. First installment due on January 2027.</p> <p>Security: Nil (Clean loan)</p>		

2.17 A : Term Loans from Banks

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Bank of Baroda (Term loan-Capex)	105.871	126.01
<p>1. The term of repayment in 36 quarter, 35 quarterly instalment of Rs.3.36Crs per quarter and Rs.3.30Crs in 36th quarter after initial moratourium period of 24 months first instalment paid on July 2020. Present ROI is @ 8.30%.p.a.Hypothecation of project assets.</p> <p>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. First instalment paid on Nov 2021. Interest to be serviced as & when due. Present ROI is @ 7.50% p.a. First charge on the assets to be created out of the project cost of Rs.101.63 Crore with margin of 10%.</p>		
Indian Bank (Term loan Capex)	467.78	319.56
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 9.55% p.a. Hypothecation of project assets of Rs.742.34 Crs”		
Karnataka Urban Infrastructure Development and Finance Corporation Limited (KUIDFC)	250.73	250.63
<p>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. Rate of Interest @ 6.50% p.a</p> <p>Security -Hypothecate of project assets of Rs.830.45 Crs</p>		
Sub-Total	6013.67	4741.98
2.17 A : Term Loans from others		
RAPDRP PFC (B)	58.73	58.73
<p>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 achive 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 stering comitee loan will be convertable into grant.</p> <p>Secured by way of hypothecation on the newly finance assets under the project as securities for loan.</p>		
RAPDRP PFC (B) (Counter part Funding)	77.89	89.87
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 @ 10.85% p.a.		

2.17 A : Term Loans from Others

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
REC (TL) NJY Phase 2	85.93	114.57
Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal 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.		
REC (TL) DTC Metering	46.17	61.56
Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principal 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 15.03.2018The rate of interest @ 10.75% p.a. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
REC (TL) HVDS Phase 1	91.29	114.11
Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principal 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.		
REC (TL)UAIP	101.12	126.39
Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments. First instalment of Rs.23.80 crores paid on Sept 2018. The rate of interest @ 10.75 % p.a. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
REC (TL) General Capex	893.97	497.74
1. Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments First instalment of Rs.29.76 crores paid on Nov 2018.The rate of interest @ 11 % p.a. Secured by way of hypotecation of all assets created under the loan.		
2. Repayment with in 10 years (no moratorium).Principle instalment is payable in equal 120 monthly instalments. The rate of interest @ 9.50% p.a. First installment paid on September 2021. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
3. Repayment with in 10 Years (no moratorium). Principal instalment is payable in equal 120 monthly instalments . The rate of interest @ 9.75% p.a First installment of Rs. 1.45 Crs due on April-2023. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
4. Repayment with in 10 Years (no moratorium). Principal instalment is payable in equal 120 monthly instalments . The rate of interest @ 9.75% p.a First installment of Rs. 2.89 Crs due on April-2023. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		

2.17 A : Term Loans from Others

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
REC (TL) Static meter	52.91	63.49
Repayment with in 13years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments. First instalment paid in December 2019. The rate of interest @ 10.49 % p.a. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
REC RGGVY 12th Plan	3.77	4.12
Repayment with in 20 years (including moratorium period of 5 years) principal instalment is payable in equal annual instalments First instalment paid on October 2021. The rate of interest @ 10.75% p.a. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
REC-(TL) NJY Phase 3	456.84	532.76
Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments. First instalment paid on December 2020. The rate of interest @ 10.75 % p.a. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
REC-(TL) HVDS Phase 2	100.93	117.75
Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments and on 15 th of the month in which the first disbursement was made. First instalment paid on December 2020. The rate of interest @ 8.31 % p.a. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
REC-(TL) IPDS Project	117.48	123.66
Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments. The rate of interest @ 10.35% p.a First installment paid on March 2023. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
REC-(TL) UNIP Project	666.74	750.08
Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments. The rate of interest @ 8.31 % p.a. First installment paid on Jan 2023. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
REC-(TL) DDUGJY Project	56.90	63.54
Repayment with in 13 years (including moratorium period of 3 years) principal instalment is payable in equal annual instalments. The rate of interest @ 9.63 % p.a. First installment paid on Dec 2022. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		

2.17 A : Term Loans from Others

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
REC- Smart City	171.23	179.80
Repayment within 10 years (no moratorium) Principal instalment is payable in equal 120 monthly installments. The rate of interest @ 9.50% p.a. First installment paid on Oct 2021. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
REC-IT Phase II & ERP	55.92	71.90
REC IPDS / IT-Phase II and ERP works		
Repayment within 7 years including 2 Years moratorium. Principal instalment is payable in equal 60 monthly installments. The rate of interest @ 9.50% p.a. First installment paid on Dec 2022. Secured by way of hypothecation of all assets created under the loan.		
Sub-Total	3037.82	2970.09
Total	9051.48	7712.07

2.17 B : UNSECURED LOANS

Term Loans From

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Loan from Government		
Sovereign loan from Asian Development Bank (ADB).	546.92	150.00
ADB Sovereign Loan : Loan for implementation of Bengaluru Smart Energy Efficient Power Distribution Project. To repay the loan of One hundred Million Dollar to the State Government to enable the State Government to repay the same to ADB through GOI. The loan to be recovered in 18 years in installments after moratorium period of initial nine years. Government Guarantee provided for \$100 M USD.		
Interest free loan from Govt(Long term Working Capital loan)	0.94	0.94
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		
Sub-Total	547.86	150.94

Note 2.23A Trade Payables

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Sundry Creditors for Purchase of Power	4248.72	0.00
Total	4248.72	0.00

Note 2.23A Trade & Other Payables FY 2022-23 (Non- Current)

Amount Rs. in Crs.

Trade Payables ageing schedule					
Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment				
	Less than 1 year	1-2 Year	2-3 Years	More than 3 years	Total
i) MSME					
ii) Others	4248.72				4248.72
iii) Disputed dues-MSME					
iv) Disputed dues -others					
Total FY 2022-23	4248.72	0.00	0.00	0.00	4248.72

Note 2.23A Trade & Other Payables FY 2021-22 (Non- Current)

Amount Rs. in Crs.

Trade Payables ageing schedule					
Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment				
	Less than 1 year	1-2 Year	2-3 Years	More than 3 years	Total
i) MSME					
ii) Others					
iii) Disputed dues-MSME					
iv) Disputed dues -others					
Total FY 2021-22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Note 2.18 Other Financial Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Security Deposit from consumers		
Other Deposits from Consumers	290.81	254.13
Security Deposit from consumers:	4961.06	4618.05
Advance Power charges	233.03	220.04
Deposit for new service connections.	30.77	28.72
Total	5515.67	5120.94

Note 2.19 Long Term Provisions

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Provision for Employee Benefits		
Provision for Leave Encashment	56.80	53.09
Provision for Family Benefit Fund (FBF)	42.80	41.43
Total	99.60	94.51

Note 2.20 Deferred Income

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Contributions and grants towards cost of Capital assets		
Opening Balance as at the end of March, 2022	3911.82	3523.43
Add: Additions during the year	800.17	594.95
	4712.00	4118.38
Less: Reversal of depreciation	248.80	206.56
Closing Balance	4463.20	3911.82
Subsidies received from REC towards RGGVY scheme		
Opening Balance as at the end of March, 2022	80.18	84.65
Add: Additions during the year	0.00	0.00
	80.18	84.65
Less: Reversal of depreciation	4.23	4.47
Closing Balance	75.95	80.18
Grants towards cost of Capital Assets/regularisation of unauthorised IP set installations received from Government		
Opening Balance as at the end of March, 2022	93.67	98.89
Less: Deductions during the year	2.20	0.00
	91.47	98.89
Less: Reversal of depreciation	4.33	5.22
Closing Balance	87.14	93.67

Note 2.20 Deferred Income

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Subsidies / Grants released by GOI through REC for executing RGGVY scheme (12th Plan)		
Opening Balance as at the end of March, 2022	40.46	38.10
Add: Additions during the year	0.00	5.02
	40.46	43.11
Less: Reversal of depreciation	2.39	2.65
Closing Balance	38.07	40.46
Grants received towards IPDS Project.		
Opening Balance as at the end of March, 2022	236.40	235.59
Add: Additions during the year	0.00	15.59
	236.40	251.18
Less: Reversal of depreciation	13.96	14.78
Closing Balance	222.44	236.40
Grants received towards IPDS Project Phase-II		
Opening Balance as at the end of March, 2022	38.94	15.43
Add: Additions during the year	0.00	23.51
	38.94	38.94
Less: Reversal of depreciation	0.00	0.00
Closing Balance	38.94	38.94
Grants received towards DDUGJY.		
Opening Balance as at the end of March, 2022	127.31	121.01
Add: Additions during the year	0.00	14.59
	127.31	135.59
Less: Reversal of depreciation	7.52	8.29
Closing Balance	119.79	127.31
Grants received towards RAPDRP part –A Project.		
Opening Balance as at the end of March, 2022	0.00	9.52
Add: Additions during the year	0.00	0.00
	0.00	9.52
Less: Reversal of depreciation	0.00	9.52
Closing Balance	0.00	0.00
Total Deferred Income	5045.53	4528.78
Deferred Income-Current.	281.22	251.49
Deferred Income-Non-Current	4764.31	4277.30
Total Deferred Income	5045.53	4528.78

Note 2.21 Other Non Current Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Deposit Contribution Work		
i) Deposit Contribution Work (Local bodies, Various development Corporations)	307.03	275.26
ii) Deposit Works (Consumers)	90.88	91.66
Total	397.92	366.92

Note 2.22 Short Term Borrowings

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Secured		
Bank of Baroda	1499.97	1532.81
1. Working capital demand loan/Short term loan in the form of line of credit facility and to be paid in one single bullet instalment at the end of 3 or 6 months and interest to be serviced monthly. Present ROI is 8.15% p.a.		
2. Overdraft converted to Working capital demand loan for 3 months. Rollover at the end of every 3 months. Interest to be serviced monthly. Present ROI is 8.40% p.a. Securities: Floating charge on Book debts of the Company with 10% Margin		
Union Bank of India (erstwhile Corporation Bank).	191.82	236.41
To meet the temporary mismatch in cash flow operational requirements. Interest to be serviced monthly. Tenure of the loan is 6 months. Loan drawn in multiple tranches. The present ROI applicable for tranches is 7.7%/ 8.00%/ 8.20% & 8.45%p.a Securities: Charge on Company's receivables to the extent of 110% of the limit sanctioned.		
Bank of Maharastra	0.00	181.22
1. For meeting the current liabilities mainly towards power purchase. Tenor of the loan is 12 months. Repayable by way of 12 monthly installments of Rs. 12.50 Crs each. Interest is to be paid as & when applied .Present ROI is 7.25% p.a. First installment of Rs. 12.50 Cr paid on November 2022.		
2. For meeting the current liabilities mainly towards power purchase. Tenor of the loan is 24 months. Repayable by way of 24 monthly installments of Rs. 6.25 Crs each. Interest is to be paid as & when applied .Present ROI is 7.30% p.a. First installment of Rs. 6.25 Cr paid on July 2022. Securities: Floating charge on the book debts to the extent of 110% of the limit.		
Bank of India-STL	293.13	314.74
Line of credit by way of Short term loan for working capital requirement to bridge mismatch in cash flow. Interest to be		

Note 2.22 Short Term Loans

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
serviced monthly. To be repaid within a maximum period of 6 months. loan drawn in multiple tranches. Present ROI is 8.30% /7.8%/8.15%/8.40% & 8.50% p.a. Security : Clean"		
State Bank of India(STL)	400.00	631.25
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 8.75% p.a. Securities: Floating charge on Book debts of the company with 10% Margin"		
Loan from State Canara Bank- STL.	810.00	854.98
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 8.25% p.a. Securities : Floating charge on Current Assets of the Company		
Loan from Indian Bank- STL.	0.00	137.50
1. For meeting the current liabilities towards power purchase obligation. Principal repayment in 12 equal monthly installments of Rs. 12.5 Crs each. Interest is to be paid as & when charged Present ROI is 5.50% p.a. First installment of Rs. 12.50 Cr paid on March- 2022.		
Unsecured		
Loan from REC (STL)	362.22	0.00
REC RBPF 120 Crs & REC 300 Crs		
1. Revolving Bill payment facility for payment of power purchase dues. 6 months loan tenor. Repayable in 6 EMIs. Loan drawn in tranches. The existing ROI applicable for tranches is 8.25%/8.75% p.a.		
2. Short term loan for meeting the power purchase liabilities. Period of loan is 6 months. Repayable in 6 EMIs. The present ROI applicable is 9% / 8.75% p.a. Securities: First Pari passu charge on existing assets with 110% coverage along with Default Escrow cover.		
Sub-Total (I)	3557.13	3888.92
Overdrafts		
Bank of Baroda - OD limit Rs 300 crore	285.42	291.71
Canara Bank - OD limit Rs 540 crore	513.54	520.25
Bank of India - OD limit Rs 200 crore	194.88	194.05
State Bank of India - OD limit Rs 100 crore	83.65	62.97
Sub-Total (ii)	1077.50	1068.98
Current maturities of long term debts	1148.13	803.38
Total	5782.76	5761.28

Note 2.23 Trade & Other Payables

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Sundry Creditors for Purchase of Power	5576.64	8828.67
Creditors/Liabilities for supplies / works	986.90	896.41
Outstanding Liability- for Expenses	489.77	206.44
Payable to other ESCOMs	57.49	55.70
Provision for doubtful Payable.	(17.49)	(24.02)
Total	7093.31	9963.21

Note 2.23A Trade & Other Payables FY 2022-23 (Current)

Amount Rs. in Crs.

Trade Payables ageing schedule					
Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment				
	Less than 1 year	1-2 Year	2-3 Years	More than 3 years	Total
i) MSME	278.22				278.22
ii) Others	6167.93	62.45	23.62	561.08	7093.31
iii) Disputed dues-MSME					
iv) Disputed dues -others					
Total FY 2022-23	6446.15	62.45	23.62	561.08	7093.31

Note 2.23A Trade & Other Payables FY 2021-22 (Current)

Amount Rs. in Crs.

Trade Payables ageing schedule					
Particulars	Outstanding for following periods from due date of payment				
	Less than 1 year	1-2 Year	2-3 Years	More than 3 years	Total
i) MSME	10.42				10.42
ii) Others	9183.41	220.22	507.07	42.09	9952.79
iii) Disputed dues-MSME					
iv) Disputed dues -others					
Total FY 2021-22	9193.83	220.22	507.07	42.09	9963.21

Note 2.24 Other Financial Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Interest due on loans from commercial banks	7.99	0.00
Interest accrued but not due on loans	22.44	25.12
Deposits from Suppliers, Contractors Etc.		
Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	30.62	35.45
Security deposit other than in cash from suppliers / contractors	0.16	0.16
Advance consumption charges LT & HT	113.62	86.28
Other Payables		
Stale Cheques	0.90	0.59
Retention Money - Bill amount retained	456.26	364.08
Draught relief fund	0.92	1.90
Miscellaneous Deposits/Other liabilities	93.14	96.84
Contribution received by BESCO against compensation to the victims of Electrical accidents	0.07	0.07
(a) Interest amount earned from unutilised portion of RGGVY 12th plan funds - payable to REC	0.01	0.01
(b) Interest amount earned from unutilised portion of IPDS funds -payable to PFC	0.14	0.14
(c) Interest Earned From unutilised portion of DDUGJY fund - Payable to REC	0.00	0.00
Total	726.29	610.64

Note 2.25 Short Term Provisions

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Provision for Employee Benefits		
Unpaid Salaries.	0.00	0.00
Unpaid Bonus.	0.00	0.00
Salary payable.	4.71	5.32
Bonus payable.	0.12	0.28
Ex-gratia payable.	10.42	10.55
Total	15.26	16.15

Note 2.26 Current Tax Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Provision for Income-Tax.	152.09	152.09
Advance Tax (Various Years)	205.19	205.19
TDS Receivables	6.41	5.67
Total	211.60	210.86
Net Current Tax Liability	(59.51)	(58.77)

Note 2.27 Other Current Liabilities

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at 31st March 2023 (Ind AS)	As at 31st March 2022 (IndAS)
Levies / fees payable to GoK	(8.84)	1.17
Interest on consumer security deposits	215.00	233.84
Inter Unit Accounts (Net)	41.03	42.64
Total	247.19	277.65

Note 2.28 Revenue from operations

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2023 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2022 (IndAS)
Sale of Power LT category	15,685.77	13,660.93
Sale of Power HT category	9234.29	7,806.03
Total (A)	24,920.06	21,466.95
Other Operating Income		
Reconnection Fee (D & R)	0.37	0.24
Public Lighting Maintenance Charges	0.25	0.17
Service Connection (Supervision Charges)	114.33	68.33
Other Receipts from consumers	53.39	22.66
Delayed payment charges from consumers	490.94	440.79
Registration fee towards SRTPV connection (Solar rooftop PV system)	1.14	0.59
Facilitation fee towards SRTPV connection (Solar rooftop PV system)	0.00	0.00
Fuel Adjustment Charges	719.97	(354.67)
Recoveries for theft of power	(15.60)	10.72
Meter Rent Collected from Prepaid Consumer	18.63	14.91
Total (B)	1,383.42	203.76
Total (A)+(B)	26,303.48	21,670.71
Less : Provision for withdrawal of Revenue Demand	46.12	17.84
Less : Withdrawal of revenue demand as credit adjustment	16.94	27.84
Less : Credit Adjustment through Balance Transfer system	4.93	19.11
Grand Total	26,235.49	21,605.91

Note 2.29 Other Income

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2023 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2022 (Ind AS)
Interest Income :	11.34	10.59
Other non-operating income		
Profit/(Loss) on sale of stores	1.89	0.01
Losses/gain on sale of Property,Plant & Equipments	11.49	12.10
Rent.	2.81	3.10
Incentives received.	35.07	44.10
Excess provision made in prior period which is no longer required	27.44	0.00
Value of materials found excess during physical verification	0.06	0.13
Miscellaneous	52.25	8.59
Interest received from Income Tax department on Income tax refund	0.00	0.54
Interest subsidy received under National Electricity Fund Scheme	80.03	61.20
Rebate at 0.5% for collection of Electricity Duty	8.36	7.14
Rental income from cable operators : One time charges	0.09	0.00
Total	230.83	147.50

Note 2.30 Purchase of Power

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2023 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2022 (IndAS)
Power Purchase Cost	23,972.35	19,630.31
Less:- Energy balancing between ESCOMs		
Revenue from sale of power - HESCOM -Energy balancing at IF point and above 33KV.	312.65	696.04
Revenue from sale of power - GESCOM - Energy balancing at IF point and above 33KV.	192.81	102.07
Revenue from sale of power - MESCOM - Energy balancing at IF point and above 33KV.	86.87	14.26
Revenue from sale of power - CESC - Energy balancing at IF point and above 33KV.	0.00	42.76
Revenue from Inter-ESCOM exchange of energy charges 11KV & LT - MESCOM -	1.73	0.00
Revenue from Inter-ESCOM exchange of energy charges 11KV & LT - CESC	1.04	5.20
Total	595.10	860.32
Less:Revenue from sale of power through Indian Energy Exchange (IEX)	826.74	1,152.69
Less:Income received on REC Sale proceeds	215.61	0.00
Grand Total	22,334.90	17,617.30

Note 2.31 Other Operating Expenses

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2023 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2022 (IndAS)
Repairs and maintenance - plant and machinery	114.09	106.83
Buildings.	4.99	4.12
Civil works (Pipeline, Seweage, drainage and water supply)	4.67	3.52
Repairs and maintenance - buildings	9.66	7.64
Lines, Cable Net Work Etc.	128.30	92.84
Vehicles.	0.60	0.86
Furniture and Fixtures	0.01	0.02
Office Equipments.	4.20	3.83
R & M charged to Capital Works (Credit account)	0.00	0.00
Repairs and maintenance - others	133.10	97.55
Computer Rentals/maintenance charges		
Vehicle running expenses	5.02	4.54
Total	261.88	216.55

Note 2.32 Employee benefits expenses

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2023 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2022 (IndAS)
A) Salaries and Wages		
Salaries	917.88	771.87
Over Time	13.59	12.94
Dearness Allowance	291.12	167.21
Other Allowances	188.87	150.60
Payment to helpers/employees of Mazdur gang.	0.96	1.13
Sub Total	1,412.42	1,103.76
B) Bonus	10.54	10.73
C) Terminal Benefits	474.47	324.34
D) Other Employee benefits		
Medical Expenses reimbursement	18.62	19.05
Leave travel assistance.	0.00	0.00
Earned Leave Encashment - For employees covered under Contributory Pension Scheme	51.91	62.34
Earned leave encashment.	21.87	41.97
E.L.Encashment - Retirement / Deceased Employees	20.86	20.67
Sub Total	113.26	144.04
E) Staff Welfare expenses	5.76	3.56
Total	2,016.46	1,586.43
Less:-Employees cost charged to capital works (Credit Account)	(4.35)	(3.38)
Total	2,012.11	1,583.05

Note 2.33 Finance Cost

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2023 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2022 (IndAS)
Interest on Loans	1,101.47	1,046.49
Guarantee Commission to GoK	25.05	19.91
Interest capitalised on capital borrowings	(86.09)	(184.46)
Interest to Consumers	188.53	176.58
Total	1,228.96	1,058.51

Note 2.34 Depreciation and Amortization Expense

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2023 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2022 (IndAS)
Depreciation on Buildings.	14.73	13.14
Depreciation on Civil works (pipeline, sewerage, drainage, water supply etc.,)	0.36	0.36
Depreciation on Other Civil Works	0.31	0.30
Depreciation on Plant and Machinery.	253.39	206.52
Depreciation on lines, cable, network etc.	1,039.22	899.57
Depreciation on Vehicles.	2.70	2.71
Depreciation on furniture, fixtures.	1.34	1.26
Depreciation on Office equipments.	1.55	1.42
Depreciation on intangible assets.	12.95	33.27
Depreciation charged on released material intended to re use	8.62	3.33
Total	1,335.17	1,161.87
Less: Depreciation Withdrawn from contributions / subsidies as per Ind AS 20	281.22	251.49
Depreciation for the year	1,053.95	910.38

Note 2.35 Other Expenses

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2023 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2022 (IndAS)
Rent expense	26.96	26.84
Postage stamps & Telephone charges	7.89	8.38
Remuneration to contract agencies	285.76	261.61
Professional, legal and consultancy	4.60	33.20
Conveyance & Travel expenses	59.65	56.69
Fees & Subscriptions.	6.32	5.79
Printing & Stationery.	5.15	4.97
Advertisement Expenses.	6.63	3.31
Computer stationary and floppies.	1.19	0.98
Contributions.	5.54	0.45
Electricity Charges.	5.91	4.12
Miscellaneous including provisions		
Rates & Taxes	3.47	3.17
Water Charges	1.33	0.64
DSM Expenses	0.35	0.00
Miscellaneous expenses.	42.73	56.84
Details of Payments to Auditors (including legal & Professional charges)		
a) Audit Fees		
- Statutory Audit Fees	0.12	0.12
Less:- Other Expenses charged to capital works (Credit Account)	0.00	(1.87)
Sub total -1	463.60	465.26
Small & Low value items Written off.	0.55	0.21
Asset decommissioning cost.	0.74	1.29
Sub total -2	1.28	1.50
Bank charges	23.06	31.93
Interest on Security Deposits from staff	0.00	0.00
Sub total -3	23.06	31.93
Provision Against ex-employee recoverable	(13.60)	(11.05)
Provision against receivables	(14.10)	(0.01)
Miscellaneous losses and Write offs including provisions	(0.24)	0.00
Provision for Loss on obsolescence of stores, etc in stock	(74.63)	29.79
Sub total -4	(102.57)	18.73
Interest on belated payment for power Purchase	45.71	103.63
Provision for Bad & doubtful debts	128.59	40.59
Sub total -5	174.30	144.22
Total (Sub total 1+2+3+4+5)	559.67	661.64

Note 2.36 Exceptional Item

Amount Rs. in Crs.

Particulars	For the year ended on 31st March 2023 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2022 (IndAS)
Bad Debts Written off - Dues from consumers.	0.00	0.00
Total	0.00	0.00

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 2023 (Ind AS)	For the year ended on 31st March 2022 (IndAS)
Regulatory deferral account	(688.69)	(2641.80)
Total	(688.69)	(2641.80)

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	1,343.54	

2 Share application money:

2.1 Government of Karnataka has disbursed certain amount towards equity investment and accounted as Share application money which will be converted to Share Capital on completion of the procedure. The details of Share application money received till FY 2022-23 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. FY2019-20
2020-21	155.59	Released under various G.O. FY2020-21
2021-22	53.18	Released under various G.O. FY2021-22
2022-23	126.47	Released under various G.O. FY2022-23
Total	608.68	

2.2 Share application money to the extent of **Rs. 608.68 Crs** was released during FY 2019-20 to FY 2022-23. This will be regularised at the time of share issue procedure.

3 Loans:

- 3.1 Government of Karnataka released Interest free loan of Rs.118.94 Crores in Financial Year 2008-2009 towards High Cost Energy purchase to BESCOM of which Government of Karnataka converted Rs.118.00 Crores as Equity in the Financial Year 2009-2010 balance of Rs.0.94 crores had been kept as loan from Government of Karnataka.
- 3.2 All the charges are registered with ROC and there are no instances of delayed creation beyond Statutory period

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 at 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 land 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.281,22,38,571.33/- 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 institutions 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	4,04,911.00
Indiranagar Division, Bangalore	3,26,530.00
Vidhanasoudha Division, Bangalore	71,960.00
Ramanagara Division, Ramanagara	14,38,557.00
Malleswaram Division, Bangalore	171,40,030.00
Shivajinagar Division, Bangalore	2,50,663.00
Koramangala Division, Bangalore	9,22,106.00
Total	2,05,54,757.00

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 31-03-2023 is as under:

(Rs. in Crores)

Sl.No.	Particulars	2022-23	2021-22
1	Provision against permanently disconnected installations	197.85	117.25
2	On account of 4% provisioning as per Accounting Policy – LT category and others.	213.08	165.09
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	1384.49	1,255.90

5.2 As per significant Accounting Policy Company requires for maintaining provision of 3 % of Receivables outstanding and 2 % of Payables outstanding at the end of respective year (write off / write back) but Company has created provision for identified cases on actual basis additionally

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 Credit Rs.74.63 crores (Previous year debit Rs. 29.79 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 balance under store excess is Rs. 1.76 crs (P.Y Rs.1.34 crs) and shortage of Rs.3.56 Crs (P.Y Rs. 4.49 Crs) are accounted and depicted distinctively. In Current year shortage is reduced by Rs.0.93 Crs and the current year excess is increased by Rs. 0.42 Crs.
- 6.3 The amount spent beyond Rs 50000/ Rs 75000 as applicable (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. Devaraj Urs 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 BESCO. 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 BESCO 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/P7/2022-23/CYS-08 dated 2nd Sep-2022. The rate of contribution is 65.37% of basic and D.A. in the case of pension and 7.53% of basic in the case of Gratuity with effect from 01/04/2021 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 percent 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 percent 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 31.03.2023, the Company had 11,769 employees covered under the above scheme. In the absence of rate of contribution or actuarial valuation by KPTCL & ESCOM's Pension and Gratuity trust for NDCPS employees no provision has been made and this will be provided on communication from Trust.

C) A balance of Rs 5.96 Crores liability towards NDCPS contribution is carried in HO since FY2014 (earlier to formation of exclusive BESCO Pension section) which needs reconciling of transactions among the Accounting units and H.O of BESCO.

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 amounts to Rs.56.79 crores for FY2022-23 (Previous year Rs. 53.09 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 risks as follows:

- Salary Increase:** Actual salary increase will increase the plan's liability. Increase in salary increase rate assumption in future valuations will also increase the liability.
- Investment Risk-** If the 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.
- Discount Rate-** Reduction in discount rate in subsequent valuations can increase the plan's liability.
- Mortality & Disability-** Deaths & disability cases proving lower or higher than assumed in the valuation can impact the liabilities.
- Withdrawals-** Actual withdrawals proving higher or lower than assumed withdrawals and change of withdrawal rates at subsequent valuations can impact plan's liability.
- Financial & Demographic Assumptions-** The financial & demographic assumption on annual basis used for valuation has been made up to 2021-22 based on Certified Actuarin

report. Actuarial valuation report for the year 2022-23 is not available, thereby the present value of defined benefit obligation as at the date is not available.

g) Provision for NDCPS employee is done based on Actuarial valuation rate communicated by trust including FY 2022-23 also, for other employee benefits like:

1. Provision for Earned leave encashment for all the employees is accounted on the basis of average expenditure of 3 years.
2. Provision for Pension and Gratuity contribution to non NDCPS employees are accounted on the basis of Actuarial report for FY 2021-22.

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 Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital works for FY 2022-23 is Rs.2089.29 crs

8.2 Income tax demand disputed in appeals amounting to Rs. 41.29 crs is shown as under: (Previous year Rs. 41.29 crs).

Income Tax demand disputed cases of BESCO

Income Tax demand disputed cases of BESCO													Amt in Crs	
Sl No	Financial Year	Assessment Year	Issue	Petitioner/ Assessee	Name of the Petitioner advocate	Respondents	Name of the Respondents advocate	Status	Name of the court where the appeal is pending	Tax on disputed amount	Tax Remitted	Balance Tax yet to be remitted	Brief cases details	Remarks
1	2002-03	2003-04	Provision for bad & doubtful Debts to Computation of Income u/s 115JB	The Bangalore Electricity Supply Company Limited	Senthil Jagadeesan	The Commissioner of Income Tax Bangalore	Raj Bahadur Yadav	Pending	The Hon'ble Supreme Court	0.43	0.43	0	Dairy No 33008/2014 filed on 09.10.2014 CA No. 008229/2015 registered on 05.10.2015 S.L.P @ CC No 017862/2014 Registered on 03.11.2014 SLP @ No 031797/2014 Registered on 21.11.2014	Assessee appeal before Hon'ble supreme court (SLP Civil CC No 17862/2014 and dairy No 31797/2014)
2	2004-05	2005-06	Deduction claimed U/S 80IA	The Deputy Commissioner of Income Tax	Raj Bahadur Yadav	The Bangalore Electricity Supply Company Limited	Senthil Jagadeesan	Pending	The Hon'ble Supreme Court	61.07	61.07	0	Dairy No 16390/2021 filed on 20.07.2021 SLP @ No 011583/2021 registered on 28.07.2021	Assessee appeal before Hon'ble supreme court (SLP Civil CC No 11583/2021)
3	2007-08	2008-09	Provision for bad & doubtful Debts to Computation of Income u/s 115JB	The Bangalore Electricity Supply Company Limited	Abhishek Murthy	The Deputy Commissioner of Income Tax	Manjunath Karkihailli	Dismissed	The Hon'ble Income Tax Appellate Tribunal	39.01	39.01	0	ITA No 260/Bang/2018	Assessee appeal before Hon'ble ITAT Bangalore in ITA No 260/B/2018 Last Hearing Date: 08.08.2023 & Hearing adjourned as SINE-DIE
4	2011-12	2012-13	Provision estimated/ possible erosion in value of faulty and dismantled asset	The Bangalore Electricity Supply Company Limited	Lawam	The Deputy Commissioner of Income Tax	ARAV INDK V	Pending	The Hon'ble High Court	0.75	0.75	0	FR No 722/2019 CASE NO-ITA 21/2020	Assessee appeal before Hon'ble High Court of Karnataka in ITA No 21/2019. Next Hearing Date 03.07.2023
5	2012-13	2013-14	Loss of materials by pilferage and CSR	The Bangalore Electricity Supply Company Limited	Abhishek Murthy	The Deputy Commissioner of Income Tax		Disposed	The Hon'ble Income Tax Appellate Tribunal	0.20	0	0	ITA No 252/B/2019	Order passed by Hon'ble ITAT Bangalore in ITA No 252/B/2019 Appeal filed by assessee stands partly allowed

Sl No	Financial Year	Assessment Year	Issue	Petitioner/ Assessee	Name of the Petitioner advocate	Respondents	Name of the Respondents advocate	Status	Name of the court where the appeal is pending	Tax on disputed amount	Tax Remitted	Balance Tax yet to be remitted	brief cases details	Remarks
6	2013-14	2014-15	Assessment order u/s143(3) of IT Act,1961 dated 30.11.2016 1) Expenses towards CSR disallowed of Rs.33,74,163/- 2)1)Provision for bad & doubtful debt of Rs.39,34,91,638/- 3)) Provision for estimated/possible erosion of Rs.92,04,649/	The Bangalore Electricity Supply Company Limited	Abhishek Murthy	The Deputy Commissioner of Income Tax		Disposed	The Hon'ble Income Tax Appellate Tribunal	8.17	0	0	ITA No 253/B/2019	Order passed by Hon'ble ITAT Bangalore in ITA No 253/B/2019 Appeal filed by assessee stands allowed
7	2016-17	2017-18	Appeal against the additions made in the assessment order	The Bangalore Electricity Supply Company Limited	Anna malai	The Deputy Commissioner of Income Tax		Pending	Assessee's appeal before CIT(Appeal)	51.61	10.32	41.29		Partly allowed and filed appeal before Hon'ble ITAT against order issued by CIT(A) On 26.05.2023
8	2017-18	2018-19	Disallowance of excess depreciation, addition on short claim of revenue, disallowance of expenses u/s 37, disallowance of provisions	The Bangalore Electricity Supply Company Limited	Anna malai	The Deputy Commissioner of Income Tax		Pending	Assessee's appeal before CIT(Appeal)	0	0	0		WP 19350/2021 Stayed by Hon'ble High Court of Karnataka
									TOTAL	160.81	111.15	41.29		

- 8.3 KPCL has claimed Rs.2278.95 crs. towards interest. Ministry of Power, GOI has introduced Electricity Late Payment Surcharge Rule 2022 w.e.f. 03.06.2022. As per These Rules, the dues along with LPS as on 3.6.2022 has to be frozen and to be paid in equal monthly instalments and GENCOs to not to claim LPS on frozen amount. As per GOK directions, BESCOM has frozen an amount of Rs 4234.5 Crore provisionally which includes Principal of Rs 2934.5 Crore and interest of Rs 1300 Crore as on 3.6.2022 and being paid in 48 equal monthly instalment.
- 8.4 Letter of Credits given in favour of power generators during FY-2023 is Rs 1229.53 crores to avail eligible rebate as per PPA/Regulations (previous year Rs 1259.35 Crore).
- 8.5 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 drawl of 47 Mu and under drawl of 141 Mu is not quantified and provision is not made in Books of Accounts of BESCOM.
- 8.6 Interest is not charged against inter ESCOM receivable outstanding balance of Rs.1070.88 Crores (previous FY Rs.1433.63 Crore).
- 8.7 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 its 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.

- 8.8 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 has been entrusted to Ramraj & Company, Chartered Accountants by KPCL. Part 1 Report is furnished. Reconciliation is yet to be completed.
- 8.9 The claim considering actual gross station heat rate by KPCL amounting to Rs.143.19 crs of liability is not created. There is a discrepancy in regulation and the same is brought to the notice of Hon'ble Commission. The orders of Hon'ble Commission is awaited and on receipt of decision from KERC action will be initiated. in the matter.
- 8.10 Vigilance cases are pending in respect of customer's installations in various forums and the amount is not ascertainable at this stage.
- 8.11 Interest liability including penal interest on borrowing on RAPDRP Part B to the extent of Rs.88.46 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-14/2019-20/189-91 dated 19/02/2021 for consideration of conversion of loan account to Grant account including waiver 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.
- 8.12 (A) Revenue income and expenditure against power purchase in Surya Raitha Scheme is recognised though the execution of tripartite agreement is yet to be finalised.
- (B) Rs 67.66 Crores shown under Grants are utilised for implementation of Solar Roof Top on Government buildings in BESCOM area in FY 2019-20 (Note 2.20 Deferred Income), on crystallisation of nature of works stands regrouped to Deposit Contribution work (Local bodies) Note 2.21 - Other Non-current Liabilities since the funds received are utilised across Government office building not owned by the company.
- 8.13 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. 5,82,98,507 due to above rate difference is not provided.
- 8.14 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.

8.15 The Details of Zone-wise Consumer appeal cases pending as at 31-3-2023 are as follows:

Name of the Office	Current year		Previous year	
	No. of Appeal cases pending as on 31-03-2023	Amount involved (Rs. in Lakhs)	No. of Appeal cases pending as on 31-03-2022	Amount involved (Rs. in Lakhs)
BMAZ North	73	540.89	107	719.05
BMAZ South	29	698.18	50	1040.72
BRAZ	20	1423.74	21	1425.17
CZ	5	4.92	18	51.29
Corp. office	7	82.94	66	2576.60
Total	134	2750.67	262	5812.83

- 8.16 Receivable to the extent of Rs.13.32 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.
- 8.17 Service Tax Department has raised a demand of Rs. 22.93 Crs on BESCO towards service tax on supervision charges pertaining to earlier period and the same has been remitted by BESCO and accounted it as recoverable from Customers. Out of which Rs. 9.31 Crs has been collected as on 31-03-2023. Company is in the process of recovering the balance amounts from customers and hence no provision made.
- 8.18 BESCO has paid Rs.19.21 Crs towards GST on supporting services and accounted the same as recoverable from customers out of which Rs. 8.61 crs is collected as on 31-03-2023. Company is in the process of recovering the balance amounts from customers.
- 8.19 Impairment quantum of Asset under RLMS charged to revenue of earlier years against the portion of failed equipment's built under Rural Load Management System and Niranthara Jyothi Yojana for which depreciation provision made is being continued in the books for want of reconciliation among Divisions.
- 8.20 The Company was levying electricity tax based on the normal value and not on the actual lower value of energy charges levied on the consumer who have availed Time of day metering. Based on the instruction of Chief electrical inspectorate of Government, the refund of Tax collected on gross basis need to be revised to net basis. The refund/adjustments against electricity tax collected for the whole quantum instead of net energy is kept due for want further direction from CEIG.
- 8.21 BESCO is having RECs worth of 43,98,496Mwh pertains to the year 2019-20 and 2020-21. For the year 2021-22, as per CERC (Terms and Conditions for Registration and issuance of Renewable Energy Certificate and Renewable Energy Generation) (Third Amendment) Regulations 2014, KERC (Procurement of Energy from Renewable Energy from Renewable Sources) Regulations 2018 and APTEL order dated 20.08.2020 in Appeal No. 99 of 2020, KERC has to issue certificate in "Format 1.4" based on Audited Accounts specifying the excess solar and non-solar RE energy procured beyond RPO – targets set by KERC. BESCO's tariff order for 2023 is issued by KERC on 12.05.2023 wherein 69,982 Mwh of non-solar and 18,03,220 Mwh of solar energy is approved as excess energy procured by BESCO for FY 2021-22 beyond RPO targets. BESCO vide letter No. 4080-84 dated 20.05.2023 had requested KERC to issue certificate in "Format 1.4" so as to file the same before NLDC for registration and issuance of RECs for 18,73,202Mwh.

KERC vide letter No. 2015 dated 01.06.2023 has issued certificate in "Format – 1.4" certifying 18,73,202 Mwh of excess RE energy procured by BESCOM. BESCOM vide letter No. 601 dated 05.06.2023 had requested NLDC to Register and issue REC for 18,73,202Mwh.

CERC vide order dated 17th June 2018 in Petition No. 05/SM/2022 had ordered Floor price (minimum price) as Rs "Zero" (0) and Forbearance price (maximum price) as Rs 1000 per REC as ceiling price to trade for both solar and non-solar RECs. Huge number of RECs from Karnataka, Andhra Pradesh, Gujarat, Rajasthan, etc are available in Energy market and market clearing price of RECs are reducing drastically. As the energy market for REC is fluctuating frequently the price and amount for RECs of BESCOM can't be assessed accurately. The quantum of RECs for FY 2022-23 is 6271698 Mwh (7,76,439 REC of non-solar, 54,95,259 REC of solar).

8.22. The deployment of GOK order vide GO No Energy/123/ PSR/2022 dated 11.03.2022, directing the company to write off the subsidy arrears from 2002-03 to 2015-16 amounting to Rs.1938.04 crore is kept pending as per decision of the Board, which has directed the company not to write off but to correspond with GOK and Company vide letter dtd 02.06.22 to ACS has requested to adjust the above amount against KPCL liability/treating the same as equity and to reconcile subsidy as per BESCOM and GoK order. Pending communication from the Government, BESCOM has not taken action to write off the subsidy arrears in compliance with the above Government Order.

9 Inter Unit Accounts (IUA) (Refer Note.no – 2.27):

Inter unit accounts are subject to reconciliation/adjustments to the extent of Rs.41.03 crs (Credit), (Previous year Rs.42.64 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.8.36 crores (previous year Rs. 7.14 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 2022-23			For the year 2021-22		
	Managing Director	Director (Technical)	Director (Finance)	Managing Director	Director (Technical)	Director (Finance)
Salaries and allowances	2906751	2998051	2149140	1930108	3281914	2805172
Ex-Gratia	7000	7000	7000	7000	7000	7000
Others (House Orderly Allowances)	-	-	-	-	-	-
Medical & Other Allowances	412447	750		-	312020	102000
TOTAL	3326198	3005801	2156140	1937108	3600934	2914172

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	2022-23	2021-22
1	Salaries & Allowances	8053942	8017194
2	Other Benefits	434197	435020
	Total	8488139	8452214

12.1. Balances with related Parties (Refer Note. No. 2.10 & 2.23)

Sl. No.	Name of the Related Party	Nature of Payment	FY 2022-23	FY 2021-22
1	KPTCL	Transmission charges & others	89.63	89.65
2	HESCOM	Energy balancing & Others	1239.33	1111.45
3	GESCOM	Energy balancing & Others	423.83	323.72
4	MESCOM	Energy balancing & Others	130.20	156.00
5	CESCO	Energy balancing & Others	54.47	99.29
6	KPCL	Power purchase & Others	443.10	443.10
7	PCKL	Others	0.01	0.01

13. Deferred Tax:

The Company has recognised deferred tax liability of Rs.93.66 Crs as at 31.03.2023.

14. A) The revenue from retail consumers is recognized based on KERC Tariff orders in force.
- B) The variation in opening balance and closing balance to the extent of Rs.2.73 crs. due to migration/de migration/bifurcation of consumer records is recognised in the books under Sundry debtor's account.
- C) An amount of Rs. 80.16 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)

15. True-up Tariff Subsidy/Regulatory Asset (Refer Note 15):

- A sum of Rs.2584.64 crs (Previous year Rs. 389.22 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)

Regulatory asset as on FY 2022-23		
1	Opening Balance of Regulatory asset	3273.33
2	Less: Reversal of Regulatory Asset accounted in FY 2020-21	2185.30
3	Less: Reversal of Regulatory Asset treated as recovered in T.O. 2022 which was pending for reversal.	698.84
4	Less: Reversal of Regulatory Asset accounted in FY 2021-22	389.22
5	Add: Gap carried forward as per tariff order 2023.	464.42
6	Add: Regulatory Asset available for FY 2022-23 as per below calculation.	2120.25
7	Net Regulatory asset accounted including reversal for FY 2022-23.	2584.64
8	Regulatory asset carried in Balance sheet as at the end of FY 2022-23.	2584.64

Regulatory working for FY 2022-23								
Sl. No.	Actual Input @ Gen point (In Mus)	Approved rate (In Rs.)	Amount in Crs.	Actual Rate (In Rs)	Amount in Crs.	Regulatory Asset	ROE @15.5%	Net Regulatory Asset Available
1	2	3	4	5	6 = 5 x 2	7 = 6 - 4	8	9=7+8
1	34271.30	5.9675	20451	6.5254	22363.39	1912.00	208.25	2120.25

16. The company has not obtained confirmation of balances as on 31.03.2023 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-Escoms Receivables/Payables for want of completion of reconciliation process among co- companies and also nod from government in such matter.
17. A) Restatement of account - In compliance to accounting policy referred to in item 24 of accounting policies for BESCO, the profit/loss 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 loss would be less to the extent of Rs.21.32 crs being the expenditure absorbed in current year loss pertaining to earlier years.
- B) The figures have been rounded off to nearest crores and the decimal mismatch is 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.

18. Disclosure in respect of INDAS-17 "**Leases**"
Operating lease payments are recognized as an expense in the Statement of Profit and Loss is Rs.2,05,54,757/- (Previous year: Rs.2,05,54,757/-)
19. Finance leases: "Nil"
20. Disclosure in respect of INDAS-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.
21. Disclosure in respect of INDAS-23 "**Borrowing Cost**":
Capitalization: The amount of borrowing costs capitalised during the period Rs.86.09 Crs (Previous year Rs. 184.46 Crs.)

22. Disclosure in respect of IND AS - 33: Earning per Share

Particulars	Amount in Rs.	
	As at 31.03.2023	As at 31.03.2022
Profit after tax as per Statement of Profit and Loss (Used as Numerator)	(17,67,48,78,331.27)	(2919,54,49,466.26)
-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)	(13.16)	(21.73)
Earnings per share excluding net movement of Regulatory Assets (In Rupees)	(8.03)	(2.07)
Diluted Earnings Per Share		

23. 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. 2.3A distinctively. Amortisation is done as narrated in significant Accounting policy.

24. 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 31-03-2023 and year ended on 31-03-2022.

25. 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.281.22 crs (Previous Year Rs.251.49 crs) being the amount transferred from Grants-in-aid received.

26. 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	2.00
HSR Layout	6.00
Jalahalli	1.00
Jayanagar	3.00
Chikkaballapura	14.00
Total	46.00

27. Pursuant to the observations made by the Comptroller and Auditor General of India under relevant section of the Companies Act, 2013 the accounts approved by the Board of Directors in 22.08.2023. have 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.

Amount in Rs.

Sl.No.	Particulars	Debit	Credit
1	P & L Statement	797.46	0.00
2	Increase in Expenditure/ Decrease in Income	0.00	672.10
3	Decrease in Expenditure/ Increase in Income	797.46	672.10
	Total	0.00	125.36
4	Net Increase in Loss		
	Balance Sheet		
5	Increase in Liability	0.00	373.35
6	Decrease in Liability	95.30	0.00
7	Increase in Asset	869.07	0.00
8	Decrease in Asset	0.00	716.39
	Total	964.38	964.38

Regulatory asset impact

Sl.No.	Particulars	Rs. In Crs.
1	Regulatory deferral Account balance	2933.72
2	Decrease in regulatory Deferral Account balance	349.08
3	Revised Regulatory Deferral Account balance	2584.64

28. 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.

29. Security Deposits & Retention Money:

The fair value of security deposits & retention money is not estimated as expected realization date is not available

30. Financial Instruments by Category:

The carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31, 2023 are as follows:

Amount in Crores

Particulars	Financial assets/ liabilities at amortised cost	Financial assets/ liabilities at FVTPL	Financial assets/ liabilities at FVTOCI	Total carrying value	Total fair value
Assets					
Investment-In PCKL	0.01			0.01	0.01
Loans	1035.31			1035.31	1035.31
Trade receivables	10089.35			10089.35	10089.35
Cash and Cash equivalents	94.78			94.78	94.78
Others Receivables	2145.98			2145.98	2145.98

Liabilities					
Long Term Loans	9599.35			9599.35	9599.35
Short Term loans	5782.76			5782.76	5782.76
Trade payables					
Current Liabilities	7093.31			7093.31	7093.31
Non-Current Liabilities	4248.72			4248.72	4248.72
Other financial liabilities	6241.96			6241.96	6241.96

The carrying value and fair value of financial instruments by each category as at March 31, 2022 were as follows:

Amount in Crores

Particulars	Financial assets/ liabilities at amortised cost	Financial assets/ liabilities at FVTPL	Financial assets/ liabilities at FVTOCI	Total carrying value	Total fair value
Assets					
Investment-In PCKL	0.01			0.01	0.01
Loans	1181.09			1181.09	1181.09
Trade receivables	8858.45			8858.45	8858.45
Cash and Cash equivalents	187.72			187.72	187.72
Others Receivables	1950.59			1950.59	1950.59

Liabilities

Long Term Loans	7863.01			7863.01	7863.01
Short Term loans	5761.28			5761.28	5761.28
Trade payables	9963.21			9963.21	9963.21
Other financial liabilities	5120.94			5120.94	5120.94

Interest Income/(expenses) recognized on financial assets and liabilities:

Amount Rs. in Crs.

Particulars	As at March 31, 2023	As at March 31, 2022	Year ended March 31, 2021
Interest income on bank deposits	9.03	5.96	7.25
Interest income on other financial assets	2.31	4.61	1.76
Interest expenses on other financial assets	188.53	176.58	179.67
Financial assets at Fair Value through Profit or Loss (FVTPL)	-	-	-
Financial assets at Fair Value through Other Comprehensive Income (FVTOCI)	-	-	-

31. 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 inter-ESCOMs 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 risks from its use of financial instrument: -

1. Credit Risk
2. Liquidity Risk
3. Market Risk

The board of directors have overall responsibility for the establishment & oversight of the company's risk management framework. The Board of directors have 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 in 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.

31.1 Credit Risk

Credit risk is the risk of financial losses to the company if a customer or counter party 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 on March 31 2023, March 31, 2022 & March 31, 2021 were as follows: -

Amount in Crs.		
As at March 31, 2023		
	Gross Carrying Value	Net Value after Impairment
Trade receivables	10089.35	10089.35
Others Receivables	2145.98	2145.98
As at March 31, 2022		
	Gross Carrying Value	Gross Carrying Value
Trade receivables	8858.45	8858.45
Others Receivables	1950.37	1950.37
As at March 31, 2021		
	Gross Carrying Value	Gross Carrying Value
Trade receivables	9295.55	9295.55
Others Receivables	1797.30	1797.30

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.

31.2 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, 2023

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	9599.35	9599.35			9599.35
Short Term loans	5782.76	5782.76	5782.76		
Trade payables					
Current Liabilities	7093.31	7093.31	6446.15	86.08	561.08
Non-Current Liabilities	4248.72	4248.72	4248.72		
Other financial liabilities	6241.96	6241.96			

As at March 31, 2022

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	7863.01	7863.01			7863.01
Short Term loans	5761.28	5761.28	5761.28		
Trade payables	9963.21	9963.21	9193.83	727.29	42.09
Other financial liabilities	5731.58	5731.58			

32. 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 A Raghavendra Rao and Associates

Chartered Accountants
Firm's Reg. No. 003324S

Sd/-

CA G Sathyanarayana
Partner
Membership No. 205603

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(Suma G.P)
Company Secretary

Sd/-
(Darshan J.)
CFO & Director (Finance)

Sd/-
(Mahantesh Bilagi)
Managing Director

Sd/-
(Rekha H.R)
Chief General Manager (A&RT)

CAPITAL EXPENDITURE BOOKED & CATEGORISED FOR FY 2022-23

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2022	Expenditure Booked during the year	Categorised as assets during the year	Closing Balance on 31.03.2023
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.1107	CWIP - Transmission lines -(GP).	3739110.11	787805.25	1556726.00	2970189.36
14.1407	CWIP - Transmission Lines, Transformers etc. - Extension (GP)	515311.89	0.00	0.00	515311.89
14.1427	CWIP-Promoter vanished layouts - 11KV lines, Transformers, LT lines / S.C etc., (G.P)	256334.70	17832804.75	9916708.89	8172430.56
14.1437	CWIP 11kv and below distribution works under APDP works.	103470470.36	949074438.28	927900210.57	124644698.07
14.1447	CWIP-Providing additional DTC's enhancement of DTC's	97427399.60	431658649.60	474428611.18	54657438.02
14.1457	CWIP- Reconductoring of LT lines & strengthening of UG cable network	191023380.82	1776123810.85	1773455967.99	193691223.68
14.1467	CWIP-Providing of ABB cable	57894603.05	-16633638.98	41245553.49	15410.58
14.1477	CWIP -HT reconductoring works (Other than SDP)	409747687.85	2222704937.03	2570468663.52	61983961.36
14.1487	CWIP- Local planning (Safety/Hazardous) related works	32118747.18	1959792508.09	1952349611.04	39561644.23
14.1497	CWIP- Local planning -Capital nature of Extension & improvement works like providing intermediate poles, Spacers & other etc.,	316896105.12	338583626.69	541974069.43	113505662.38
14.1507	CWIP - Transmission Lines -Transformers etc. Improvements - (GP)	10931347.20	3811748.66	13180087.66	1563008.20
14.1517	CWIP - Transmission lines, Transformers etc., Improvements Non-Plan.	18714.00	46730.21	65442.00	2.21
14.1547	CWIP - Urban Distribution Improvement Scheme ADB	20687.00	0.00	20687.00	0.00
14.1557	CWIP - Additional Street Lights / Street Lights in cities / Towns / Villages	580680.84	0.00	51209.00	529471.84
14.1587	CWIP - metering of existing Street Light installation.	11802403.66	4789576.05	14214893.56	2377086.15
14.1597	CWIP-Metering of DTC's	24021613.51	7994318.55	28293923.32	3722008.74
14.1607	CWIP - Reduction of Losses in Lines	6383751.14	48374.00	0.00	6432125.14
14.1707	CWIP-Replacement of distribution Transformers by similar capacities	170288078.30	2105048410.28	2116978948.09	158357540.49
14.1727	Construction of feeder through 11 kv feeders from newly formed MUSS	29747333.51	344814066.61	349223955.12	25337445.00
14.1767 & 14.9767	CWIP RAPDRP works	0.00	-0.02	0.00	-0.02
14.1777	Replacement of existing electro mechanical meters/faulty meters by Electro static meters.	98621629.85	1617886487.02	988870275.65	727637841.22
14.1787 & 14.9787	CWIP- Expenditure incurred on PFC loan for RAPDRP (IT implementation) works - Part -A	0.25	-0.25	0.00	0.00
14.1797 & 14.9797	CWIP - Expenditure incurred on PFC Loan for RAPDRP (System Improvement) - Part-B	1084020.77	-0.18	0.00	1084020.59

CAPITAL EXPENDITURE BOOKED & CATEGORISED FOR FY 2022-23

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2022	Expenditure Booked during the year	Categorised as assets during the year	Closing Balance on 31.03.2023
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.1807	CWIP - Emergency Restoration of Power Supply-Calamity.	9792148.52	118382.00	2929350.86	6981179.66
14.1817	CWIP -Cost incurred for procurement of any materials for creation of Consumer Awareness programmes on safety measures, energy conservation and demand side management - Capital	46727157.20	0.00	194009.86	46533147.34
14.1837 & 14.9837 & 14.8837	CWIP - High Voltage Distribution System (HVDS) works	209410219.68	15591941.94	89909046.58	135093115.04
14.1847	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.	156807151.00	0.00	0.00	156807151.00
14.1867	CWIP- Erection of Distribution transformer centre using 11 mtrs spun poles with pre-fabricated structure under safety and improvement works.	0.00	992204401.00	853333344.00	138871057.00
14.1877	CWIP – Capital expenditure incurred to Model Sub division project	1.00	0.00	0.00	1.00
14.1887	CWIP – Capital expenditure incurred to Smart City project	203281193.00	-33871354.00	129394463.00	40015376.00
14.1897	CWIP – Capital expenditure incurred to Model Village project	11593588.00	0.00	11593588.00	0.00
14.1907	CWIP – Capital expenditure incurred to Auto reclosure & sectionalizer project	30131530.50	12150729.00	42282259.44	0.06
14.1917	CWIP- System improvement works to Indiranagar Division	51334317.62	2962026.00	54296343.62	0.00
14.1927 & 14.9927 & 14.892	CWIP-expenditure incurred under laying of Optical Fiber cable along with UG cable for Robust communication system	5547566045.83	12572610791.33	15908823610.04	2211353227.12
14.1927 & 14.9927	CWIP-expenditure incurred under laying of Optical Fiber cable along with UG cable for Robust communication system - Interest on loan & Employee cost Capitalisation		816178263.00		816178263.00
14.1927 & 14.9927 & 14.892	CWIP-expenditure incurred under laying of Optical Fiber cable along with UG cable for Robust communication system - Total	5547566045.83	13388789054.33	15908823610.04	3027531490.12
14.1937 & 14.9267	CWIP-expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme - IT Phase-II	484375615.00	10906884.00	133071790.00	362210709.00
14.1937 & 14.9267	CWIP-expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme - IT Phase-II - Interest on loan capitalisation		67,941,490		67941490.00
14.1937 & 14.9267	CWIP-expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme - IT Phase-II - Total	484375615.00	78848374.00	133071790.00	430152199.00
14.1947 & 14.9277	CWIP-expenditure incurred under Integrated Power Development Scheme - ERP	332263180.00	5560160.00	0.00	337823340.00
14.1957	CWIP- Expenditure incurred towards supply and installation of HRC Fuse Switch based LT Feeder Pillar Box	21438202.00	203647555.00	213000428.00	12085329.00

CAPITAL EXPENDITURE BOOKED & CATEGORISED FOR FY 2022-23

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2022	Expenditure Booked during the year	Categorised as assets during the year	Closing Balance on 31.03.2023
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.2167 & 14.9167	CWIP- Niranthara jyothis yojane	10763575.76	0.00	9191232.00	1572343.76
14.2197 & 14.9197	CWIP - Smart Grid works	26509899.00	0.00	0.00	26509899.00
14.2207	CWIP - SPA Schemes	62338.45	-19526.00	42812.45	0.00
14.2217	CWIP expenditure incurred - One time Maintenance Works	47830930.20	0.00	0.00	47830930.20
14.2237	CWIP expenditure incurred under Deena Dayal Upadhyaya Grama Jyothi Yojana (DDYGYA)	500.00	-500.00	0.00	0.00
14.2247	CWIP-Electric Vehicle Project	887376.00	1315542.00	1015736.00	1187182.00
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.)	791154.34	0.00	0.00	791154.34
14.3227	CWIP - P/S new IP sets submerged IP sets of same consumer under UKP rehabilitation programme	347178.00	15664.00	0.00	362842.00
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	1430010460.27	1759115307.06	3133296341.96	55829425.37
14.3267	CWIP - Power supply to IP set Regularisation of Unauthorised IP set installation under "Own your Transformers" (OYT) Scheme- APDRP works - Interest on loan & Employee cost Capitalisation		20317095.00		20317095.00
14.3267	CWIP - Power supply to IP set Regularisation of Unauthorised IP set installation under "Own your Transformers" (OYT) Scheme- APDRP works Total	1430010460.27	1779432402.06	3133296341.96	76146520.37
14.3327	CWIP - Providing 25KVA Transformer to IP set installation serviced under Tatkal scheme	24692048.87	582078854.00	488207868.17	118563034.70
14.3407	CWIP - Tribal Area Electrification (G.P.)	95860.16	0.00	95860.16	0.00
14.3417	CWIP-Energisation of IP set under Karnataka Tribal Dev.Corp.(Ganga kalyana) (TSP)	2180608.05	23628472.50	12656685.55	13152395.00
14.3517	CWIP -Metering of existing B.J Installations	747308.00	2309775.00	747308.00	2309775.00
14.3607	CWIP - Kuteera jyothis Schemes	1005632.00	0.00	656571.00	349061.00
14.3627	CWIP-Kuteer Jyothi (SCP)	0.00	440618.28	0.00	440618.28
14.3637	CWIP-Kuteer Jyothi (TSP)	0.00	119412.37	0.00	119412.37
14.4007	CWIP - Service Connections	232493084.63	1464037128.99	1412666829.60	283863384.02
14.5027	CWIP – Buildings	405727889.08	373133585.00	580544314.96	198317159.12
14.6077	CWIP – Vehicles	3120857.00	65269198.00	63190055.00	5200000.00
14.7087	CWIP - Furniture and Fixtures	424945.20	20690627.59	18026010.86	3089561.93

CAPITAL EXPENDITURE BOOKED & CATEGORISED FOR FY 2022-23

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2022	Expenditure Booked during the year	Categorised as assets during the year	Closing Balance on 31.03.2023
		1	2	3	4=(1+2+3)
14.8097	CWIP - Office equipment	44476665.84	186061974.21	112871211.05	117667429.00
14.8107	CWIP - Tools and Tackles	14589221.86	114639050.34	92852311.03	36375961.17
14.8117	CWIP -Mobile phones	-0.32	1804442.00	1744442.00	59999.68
14.8127	CWIP-Safety measures fund	3251709.79	1927533.12	4949172.40	230070.51
14.8147	CWIP-IT initiatives (Software Only)	101437934.00	102496735.96	51997881.00	151936788.96
	Total - A	11026722332.25	30245310063.45	35227776420.10	6044255975.60
	Interest on loan & Employee capitalisation - Total B		904436848.00		904436848.00
	Grand Total	11026722332.25	31149746911.45	35227776420.10	6948692823.60

CAPITAL EXPENDITURE BOOKED & AMOUNT RECEIVED FOR FY 2022-23

(Amount in Rs.)

Account code	Description	Opening Balance as on 01.04.2022	Expenditure Booked during the year	Amount Received during the year	Closing Balance on 31.03.2023
		1	2	3	4=(1+2+3)
28.8547	Amount receivable from BBMP for the services rendered by BESCOM to BBMP.	622794926.75	744686906.00	0.00	1367481832.75
47.3087	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received Karnataka Backward Classes Development Corporation	1672472742.68	180931858.36	21213609.87	1832190991.17
47.3097	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received from Karnataka Minorities Development Corporation	426234692.49	50729739.23	4223264.00	472741167.72
47.3107	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received from Karnataka State SC / ST Development Corporation	3881852757.50	223026441.65	46375156.63	4058504042.52
47.3217	Piped Drinking Water supply scheme	129304877.09	8739519.00	20775268.00	117269128.09
47.3227	Mini Drinking water supply scheme	2049938207.10	48847388.78	16930730.00	2081854865.88
47.3247	Deposit works under Special Development Plan (SDP)	1619653276.44	98131342.53	30570660.91	1687213958.06
47.3417	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received from Karnataka Tribal Dev.Corp.(TSP).	1431254873.75	214125206.37	2767768.00	1642612312.12
47.3427	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received Karnataka Vishwakarma Community Development Corp	4088599.76	4324063.39	0.00	8412663.15
47.3577	Ganga Kalyana Scheme - Deposits received from Karnataka Uppara Development Corporation.	3506560.00	2447747.59	0.00	5954307.59
47.3587	Ganga Kalyana Scheme – Deposits received from Karnataka Adhi Jambhava Development Corporation.	2620108.00	1572326.00	0.00	4192434.00
47.3597	Ganga Kalyana Scheme – Deposits received from Nijasharana Ambigara Chowdaiah Development Corporation	622808.00	997044.00	250000.00	1369852.00
47.3607	Ganga Kalyana Scheme – Deposits received from Karnataka Bhovi Development Corporation.	-8065701.89	6397693.86	1860501.00	-3528509.03
	Total	11836278727.67	1584957276.76	144966958.41	13276269046.02

AVERAGE REALISATION RATE FROM SALE OF POWER FOR FY 2022-23

Amount in Rupees & Consumption in Units

DESCRIPTION	वर्ग	No of Consumers	UNITS SOLD		Average Realisation 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 & Interest	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=4/5*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)
B/K/J (Up to 40 Units)	LT 1	796937	182753657	0.62%	9.31	986663330	103802068	1674621999	65300656	0	1609271343	25941397	1635212740	1700563396	1711124252	-256003077	1455121176	1206164154	129743465
B/K/J (Above 40 Units)	LT 2	46421	56456659	0.19%	7.00	855661905	29266824	395245436	0	66511647	32861792	-71997	32861792	395173439	110499004	254430951	364930755	885976586	29194827
Lighting and AEH	LT 2	9328050	7995301507	27.24%	8.51	1881187917	4069088787	67499346061	2210887666	229630357	65058728038	558166812	65618994650	68057512873	67895724700	-478423368	67417301332	1963232646	4627235599
Commercial Lighting	LT 3	1278547	2279151287	7.76%	11.75	331444756	1582075573	26457786245	630889469	76471019	25750626757	314887615	28065514372	26772673860	26884798715	-166149633	26518849082	270581918	1896963188
IP Sets (10HP & BELOW) FROZEN BALANCE Upto 31-07-2008				0.00%		1238987382				0	0	0	0	0		53359328	53359328	12336528054	0
IP Sets (10HP & Above)	LT 4B	489	1281491	0.00%	11.43	28414999	1060131	14711482	362944	3951234	10397305	-68676	10328629	14642806	7220499	-37040528	-29820030	72946511	991455
"Pvt. Hortl. Nuris. Coffee & Tea Plant"	LT 4C	2092	6298029	0.02%	7.44	43731199	3082909	46142437	1465555	3342989	41333993	744960	4207863	46887397	39504658	-151683	39352975	50520661	3827869
LT Industries	LT 5	242326	1350982400	4.60%	9.78	135158030	776398966	13152457156	375445433	62681016	12714330707	61710430	1277604137	13214167586	13200610533	-35454831	13165155702	122459484	838109396
Water Supply	LT 6 A	92918	1449456103	4.94%	8.80	33079436811	793304635	12691644155	398505281	3551314207	8741824666	59472715	8801297381	12751116870	295157363	-268078004	2683079359	43088001606	852777250
Street lights	LT 6 B	83994	628251940	2.14%	9.20	4926138086	344157598	5750595398	17726440	640258302	4933474656	28055828	4961530484	57790152626	4097107386	-245866001	3851241384	6825656099	372213426
EV Charging Stations	LT 6 C	330	2295349	0.01%	7.67	72940	349916	15989894	882089	97104	15179700	1646940	16826940	17605834	15566204	-317983	15248221	783613	1996856
Temporary Supply(LT)	LT 7A	990247	255983914	0.87%	22.52	-700862289	343749401	5759249554	63184409	4665051	5691400094	4393161	5695793255	5763642715	5950262343	29656298	5980108641	-921721376	348142562
Hoardings	LT 7B	4850	1318493	0.00%	16.86	-9288137	1007652	21588157	365382	266619	20956156	646995	21603151	22235162	21682076	-112006	21550070	-9280050	1654647
LT TOTAL	I	12867201	14209530929	48.40%	9.47	53947636928	8047324360	133479710973	3924264324	4639189546	124916257103	10555261680	125971763283	134555237163	122865228534	-1149950537	12153277997	65892069904	9102850540
EV Charging Stations HT	HT EV	14	9861717	0.03%	7.56	0	0	64108216	13978340	69804	50060072	10402153	60462225	74510369	65092921	-182138	64910783	-802567	10402153
Water Supply & Sewerage Pumping	HT 1	301	857485082	2.92%	6.65	422185307	444682746	5694458032	199489746	48214750	5446753536	9346850	5456100386	5703804882	5765937856	-27782763	5738155093	378498245	4540236596
HT Industries	HT 2A	8311	5035983246	17.15%	9.94	308161150	3956099428	50022513161	1199476336	81179459	48741857386	33640794	48775498160	50056153955	50224972785	-239631161	49985341623	345332889	3989740222
HT Commercial	HT 2B	8785	2228088840	7.59%	13.98	74269855	289139994	30722057435	57484343	64390161	30082823831	436255882	30519079713	31158313317	30978066323	-218099291	30759967032	36360258	725395776
HT Hospitals	HT 2C	1068	357409030	1.22%	10.37	71015755	2284883850	3664304572	89914347	15509780	3558880446	42013341	3600893787	3706317913	3679584858	-21196605	3658388254	76932074	2326697191
HT Lift Irigh Societies	HT 3A	69	74774480	0.25%	4.74	528164500	30872215	362690921	1521663	53052290	293916978	-8302276	285614702	354388645	498157111	-2248083	495909628	394945793	225669939
HT Lift Irigh Schemes & Govt Hort.	HT 3B	19	1141726	0.00%	7.11	335010	739681	7692200	303663	31485	7357052	425692	7782744	8117892	7741339	-8669	7732670	294540	1165373
HT Residential Apartment	HT 4	535	96326500	0.33%	8.62	21430592	63668450	825077189	26953800	5466499	792666800	5718031	798374831	830795220	818047019	-5986848	812060171	344447610	69386481
Temporary Supply (HT)	HT 5	2198	184693339	0.63%	14.85	-162893992	200030018	2736033049	55155185	766551	2679111313	8188640	2887299953	2743221689	2804197060	-17554987	2786642073	-214503016	208218658
HT TOTAL	II	21300	8845763960	30.13%	10.70	1262678178	7270116282	9409734774	215838603	268660778	9165347393	537689107	92191106500	94635623881	94841797872	-532890545	94309107327	1051505825	7807805389
TOTAL 1 (LT + HT+Temporary)	III	12888501	23055294889	78.54%	9.94	55210315106	1317440642	227577645747	610010927	4907870323	216569674497	1593215287	218162899784	229170861034	217527026406	-1682641082	215844385324	66943575529	16910655929

AVERAGE REALISATION RATE FROM SALE OF POWER FOR FY 2022-23

Amount in Rupees & Consumption in Units

DESCRIPTION	ಇರ್ವಿ	No of Consumers	UNITS SOLD		Average Realisation Rate Per Unit (in ')	Opening Balance	Opening Balance Unbilled provision A/c 23.4	Net Revenue Demand per System (Including FAC & Interest)	FAC	Interest	Net Revenue Demand (Excluding FAC & Interest)	Net of Unbilled provision & reversal	Net Revenue Demand after reversal & Unbilled	Gross Demand including FAC & Interest	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	$\frac{6}{100} \times 100$	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)
P.Ses (10HP & Below) FREE LIGHTING From 01-08-2008 (Subsidy Due for GOK)																			
Power Purchase (Auxiliary cons.) & SRIPV			6278297377	21.39%	5.08	9908188375	4211291161	29430139813	1099609176	0	28330530637	2455022535	3078553172	31885162348	29475503190	2083247159	31558750348	10327677207	4118214329
Pending for reconciliation of Sundry debtors			22866774	0.08%	9.36	21261288		214037958	0	1556742	212481216		212481216	214037958		199997005	199997005	35302241	
				0.00%		828988721					0		0	0			27381315	801607406	0
Total	IV	13901031	29356459041	100%	8.90	65968753490	19528731803	257221823518	7199710103	4909427065	24512686349	4048237822	249160924171	261270061339	247002529596	600603081	247630513992	76108162382	21028870258
Less: Provision for withdrawal of Revenue Demand											461229985			461229985					
Less: Withdrawal of revenue demand as credit adjustment.											169353898			169353898					
Less: Credit Adjustment through Balance Transfer system											49314933			49314933					
Add: Other Operating Income											1725069974		39667346	1764737320					
Grand Total	V	13901031	29356459041	100%	8.90	65968753490	19528731803	257221823518	7199710103	4909427065	24512686349	4048237822	249200591517	262354899844	247002529596	600603081	247630513992	76108162382	21028870258

Note: The revenue column-15 is inclusive of Write back amount which is considered under Current year

Analysis for Note No 2.10 - Trade Receivables

Amount Rs. in Crs.

	Particulars	FY 2022-23	FY 2021-22
1	Sundry debtors for sale of power from LT & HT Consumers (For break up refer ARR Sheet Total IV)	7810.82	6596.88
2	Sundry Debtors for electricity tax LT & HT (23.3)	231.02	203.72
3	Sundry debtors for Misc receipts 23.7	29.27	52.36
4	Provision for unbilled demand LT & HT (23.4)	2102.89	1952.87
5	Provision for bad & doubtful 23.900	-1384.49	-1255.90
6	Provision for withdrawal of revenue demand LT & HT 23.800 23.801	-29.22	-6.94
7	Dues from permanently disconnected LT & HT (23.5)	197.85	220.43
8	Other receivables	176.23	137.28
9	Tariff receivables from Gok	1023.61	1023.61
10	47 series Revenue suspense (47.6)	-182.24	-152.16
11	Total (1 to 10)	9975.73	8772.16
12	Note 2.10 Total - trade receivable	10089.35	8858.45
13	Differences (11)-(12)	113.62	86.28
14	Note 2.24 Advance consumption charges from Temporary Installation (included under item No. 1 above but depicted in Note No. 2.24)	-113.62	-86.28
	Net Total	10089.35	8858.45

Subsidy received from GOK in FY 2022-23 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 2022-23 (Rs. In Crs.)
1	IP sets upto 10 HP	1012530	6278.30	3188.52	3146.49
2	BJ/KJ upto 40 units	796937	182.75	170.06	170.06
	Total	1809467	6461.05	3358.57	3316.55

Progressive Details of IP Sets & BJKJ reimbursement by GOK Amount in Crores

Sl. No.	Year	Demand		Reimbursement		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
14	2021-22	2669.19	151.23	4094.65	151.23	0.00	0.00	990.82	0.00
15	2022-23	3188.52	170.06	3146.49	170.06	0.00	0.00	1032.85	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
IP	2021-22	2737.71	-68.52	2669.19
BJ		154.81	-3.58	151.23
IP	2022-23	3078.56	109.96	3188.52
BJ		163.52	6.54	170.06

Analytical Ratios

Sl. No.	Ratio	Numerator/Denominator	FY 2022		FY 2023		Percentage of change	Reason for Variation exceeding 25% in Ratios
1	Current Ratio	Current Assets	11407.2	0.68	12874.78	0.91	34.78%	On introduction of Late Payment Surcharges rules, the liability pertaining to certain Generators are re-grouped from Current Liabilities to Non Current Liabilities based crystallisation period.Hence there is a better status achieved in Current Ratio
		Current Liabilities	16821.43		14086.52			
2	Debt - Equity Ratio	Long term loan + Short term loan	13624.29	10.14	15382.11	11.45	12.90%	Variation is less than 25%
		Equity Share capital	1343.54		1343.54			
3	Debt Service Coverage Ratio	Earnings available for debt service	752.46	0.33	116.32		-91.37%	The variation is majorly due to the increase in the Net loss.
		Debit service	2264.9		4057.27	0.03		
4	Return on Equity (ROE)	Net profit/loss after tax	-2919.54	-2.17	-1767.49		-39.46%	The variation is majorly due to the increase in the Net loss.
		Equity Share capital	1343.54		1343.54	-1.32		
5	Inventory Turnover Ratio	Cost of Goods sold or sales	NA	NA	NA	NA	NA	Predominant business is sale of power, inventory is not directly attributable hence not arrived.
		Average Inventory						
6	Trade receivables turnover ratio	Revenue from Operations	21605.91	3.18	26235.49	3.71	16.63%	Variation is less than 25%
		Closing balance as per ARR	6796.94		7076.23			
7	Trade payables turnover ratio	Power purchase cost	17617.3	2.16	22334.90	3.10	43.80%	The substantial increase in the Power purchase cost resulting in raise in ratio level
		Trade payable	8169.69		7202.66			
8	Net capital turnover ratio	Revenue from Operations	21605.91	-3.99	26235.49	-21.65	442.56%	Due to decrease in current liabilities
		Current asset - Current liabilities	-5414.23		-1211.73			
9	Net profit ratio	Net profit/loss after tax	-2919.54	-0.14	-1767.49	-0.07	-50.14%	The variation is majorly due to the increase in the Net loss.
		Revenue from Operations	21605.91		26235.49			
10	Return on Capital employed	Profit/ Loss before interest & taxes	752.46		116.32		-84.95%	The variation is majorly due to the increase in the Net loss.
		Tangible net worth (i.e. Equity - Intangible Assets) + Total Long term debt + deferred tax liability	7300.28	0.10	7496.46	0.02		
11	Return on investment	Profit before taxes	-2935.83	NA	-1673.83	NA	NA	This ratio is not applicable as the total equity is in negative status
		Total Equity	-886.71		-2527.73			

Note: In the 3rd ratio- Debt-Service ratio, the Earnings considered for Debt service is at Operational level along with Tax since the amount shown under exceptional item and regulatory movement are non- cash items.

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.



Novel and pioneer project by BESCO in collaboration with BBMP
"500 KV Dry type Transformer, 8 - way solid RMU, LT distribution panel
installed Underground below the footpath at 15th Cross, Malleshwaram, Bangalore"



Bangalore Electricity Supply Company Ltd.
(Wholly owned Government of Karnataka undertaking)
K.R.Circle, Bengaluru-560 001.