ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ

ಮಹಾಲಕ್ಷ್ಮಿ ಛೇಂಬರ್ಸ್, 9/2, ಮಹಾತ್ಮಗಾಂಧಿ ರಸ್ತೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು.

ದಿನಾಂಕ: 02.03.2015

ಪತ್ರಿಕಾ ಪ್ರಕಟಣೆ

2015–16ನೇ ಸಾಲಿನ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ವಿವರಗಳು:

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16ನೇ ಸಾಲಿನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ ಘೋಷಿಸಿದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳು ದಿನಾಂಕ:1.4.2015 ಅಥವಾ ನಂತರ ಬರುವ ಮೊದಲನೆಯ ಮೀಟರ್ ಓದುವ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಬಳಕೆಯಾಗುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ದಿನಾಂಕ: 8.12.2014ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಕೋರಿದ್ದ ಸರಾಸರಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ಟಿಗೆ 80 ಪೈಸೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆಯೋಗದ ಅನುಮೋದಿತ ದರವು ರಾಜ್ಯದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 10 ಪೈಸೆಯಿಂದ 20 ಪೈಸೆಯವರೆಗೂ ಹೆಚ್ಚಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಸರಾಸರಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 13 ಪೈಸೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರೂ.6,308 ಕೋಟಿಯಿಂದ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ.7,113 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಬ್ತು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನದ ಶೇ 10ರಷ್ಟನ್ನು (ಸುಮಾರು ರೂ.700ಕೋಟಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದವರೆಗೂ ತಡೆಹಿಡಿದು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು (ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್) ಮಾಡಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ನಿಖರ ಬಳಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಆಯೋಗದ ಆದೇಶವನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ತಡೆಹಿಡಿದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸುವುದು.

ದರಾದೇಶದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳು:

- ಈಗಿರುವ ದರಕ್ಕಿಂತ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಾಸರಿ ದರ ಹೆಚ್ಚಳ ಶೇ.2ರಷ್ಟು.
- ಗೃಹ ಬಳಕೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮೊದಲ 100 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಗೆ ದರ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- ಸರ್ಕಾರವು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಶುದ್ಧೀಕರಣ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ. 6(ಎ)– ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಇಸ್ತ್ರಿ (ಖಡಿಡುಟುಟಿಂ ಡಿ ಛಿಟಡುಞಿಜ) ಅಂಗಡಿ ಮತ್ತು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬಟ್ಟೆ ಹೊಲಿಗೆ (ಣಚಿಟುಡುಟಿಂ) ಅಂಗಡಿಗಳ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಈಗಿರುವ ಎಲ್.ಟಿ.–ವಾಣಿಜ್ಯ ಪ್ರವರ್ಗದಿಂದ(ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.6.45ರಿಂದ ರೂ.7.95ರವರೆಗೆ) ಎಲ್.ಟಿ.–ಕೈಗಾರಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗದಡಿ ಕಡಿಮೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದೊಂದಿಗೆ (ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.4.70ರಿಂದ ರೂ.6.00ಗಳವರೆಗೆ) ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಎಲ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಳವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸೀಸನಲ್ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಆಫ್ ಸೀಸನ್‌ನಲ್ಲಿ ಈಗಿರುವ ಡಿಮಾಂಡ್ (ಒಚಿಥಿುಹಿಟು ಜಜುಚಿಟಿಜ) ಮಿತಿಯನ್ನು ಸಡಿಲಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈಗಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಳಕೆಯ ಮಿತಿಯನ್ನು ಆಫ್ ಸೀಸನ್‌ನಲ್ಲಿ ಶೇ. 50ರಿಂದ ಶೇ. 25ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ನವೀಕೃತ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ. ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ 50ಪೈಸೆ ಹಸಿರುದರ (ಉಡಿಜುಟು ಣಚಿಡಿಜುಜಿ) ವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹೊಸ ದರಗಳು 01.04.2015 ಅಥವಾ ನಂತರ ಮೊದಲನೆಯ ಮೀಟರ್ ಓದುವ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಬಳಕೆಯಾಗುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಾವು ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಈ ಹೊಸ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮೇ ತಿಂಗಳ 1ನೇ ತಾರೀಖಿನ ನಂತರ ಪಡೆಯಲಿದ್ದಾರೆ.
- ಕಳೆದ ವರ್ಷ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳು ದಿನಾಂಕ: 01.05.2014ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದ್ದವು.

ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಆದೇಶ 2015ರ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳು:

ಗೃಹಬಳಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ದರಗಳು:

ಗೃಹ ಬಳಕೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮೊದಲ 100 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಗೆ ದರ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಗೃಹ ಬಳಕೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾಹೆಯಾನ 30 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ಬಳಸುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಈಗಿರುವ ದರ ರೂ. 2.70ನ್ನು ಮತ್ತು 31 ರಿಂದ 100 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ದರ ರೂ.4.00ನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. 101 ರಿಂದ 200 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ಬಳಸುವ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಗೃಹ ಬಳಕೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 5.25ರಿಂದ ರೂ.5.40ಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ 200 ಯೂನಿಟ್ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಈಗಿರುವ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ. 6.25ರಿಂದ ರೂ.6.40ಕ್ಕೆ ದರ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪ್ರದೇಶದ ಗೃಹ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಮೊದಲ 30 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಈಗಿರುವ ರೂ.2.60 ಮತ್ತು 31 ರಿಂದ 100 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.3.70 ದರವನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. 100 ಯೂನಿಟ್ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಳಸುವ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪ್ರದೇಶದ ಗೃಹ ಬಳಕೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 15 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ದರ ಹೆಚ್ಚಿಸ'ಲಾಗಿದೆ. 101 ರಿಂದ 200 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ಬಳಸುವ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಗೃಹ ಬಳಕೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ

ದರ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.5.10 ಹಾಗೂ 200 ಯೂನಿಟ್ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಳಕೆಗೆ ರೂ.5.90ಗಳ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೈಗಾರಿಕಾ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಗಳು:

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಬಳಕೆದಾರರ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 15 ರಿಂದ 20ಪೈಸೆಯಂತೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಬೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಇತರೆ ಮಹಾನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಎಲ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕಾ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಮೊದಲ 500 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.4.90 (ಈಗಿರುವ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.4.75) ಹಾಗೂ 500 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.6.00ರಂತೆ' (ಈಗಿರುವ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.5.85) ದರ ನಿಗದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಬೆಸ್ಕಾಂ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ, ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಮಹಾನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕಾ ಬಳಕೆದಾರರನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ. 5(ಎ) ಹೊಸ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿ, ಅವರಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕೃತದರ ಮೊದಲ 500 ಯೂನಿಟ್ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.4.75, 501 ಯೂನಿಟ್‌ನಿಂದ 1000 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.5.55 ಹಾಗೂ 1000 ಯೂನಿಟ್‌ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.5.85ರಂತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಲ್ಲಿ ಈಗಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 15 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹೊಸ ದರಗಳು ಮೊದಲ 500 ಯೂನಿಟ್ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.4.70, 501 ಯೂನಿಟ್‌ನಿಂದ 1000 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.5.50 ಹಾಗೂ 1000 ಯೂನಿಟ್‌ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.5.80ರಂತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮಹಾನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕಾ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 15 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ದರ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೊದಲ **ಒಂದು** ಲಕ್ಷ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಳಕೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಹೊಸ ದರ ರೂ. 5.90 ಹಾಗೂ **ಒಂದು** ಲಕ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಬಳಕೆಗೆ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.6.30ರಂತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಹೊಸ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ.5.85 ಮತ್ತು ರೂ. 6.15 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರಗಳು:

ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪ್ರದೇಶ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಹಾನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್.ಟಿ. ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಮೊದಲ 50 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ ರೂ.6.95 ಹಾಗೂ ನಂತರದ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.7.95ರಂತೆ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಮೊದಲ 50 ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಪರಿಷ್ಕೃತದರ ರೂ.6.45 ಹಾಗೂ ನಂತರದ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.7.45 ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಹೆಚ್ಚಳ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 20 ಪೈಸೆ.

ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಪ್ರದೇಶ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಹಾನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್.ಟಿ.ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಮೊದಲ 2 ಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.7.55 ಹಾಗೂ ನಂತರದ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.7.85ರಂತೆ ಪರಿಷ್ಕೃತದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಸಮಾನ ಬಳಕೆಗೆ ಇತರೆ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಈ ದರವು ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.7.35 ಹಾಗೂ ರೂ.7.65 ಎಂದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. ಈ ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 20 ಪೈಸೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ:

ಆಯೋಗವು ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರವನ್ನು ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಈಗಿರುವ ರೂ.3.30 ರಿಂದ ರೂ. 3.40ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಕನಿಷ್ಠ 10 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಸಿದೆ. ಸರ್ಕಾರವು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಶುದ್ಧೀಕರಣ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸಹಾ ಈ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹೆಚ್.ಟಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೂ ಸಹಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರವನ್ನು ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಈಗಿರುವ ರೂ.4.00 ರಿಂದ ರೂ. 4.10 ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ, 10 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಸಿದೆ.

ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ:

ಆಯೋಗವು ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಬೀದಿದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಎಲ್.ಇಡಿ. ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಹೊಸದಾಗಿ ಉತ್ತೇಜಿತದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.4.00ನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ.

ನಗರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಇತರೆ ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ದರವನ್ನು ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.4.85ರಿಂದ ರೂ.5.00ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ 15 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು:

ಆಯೋಗವು ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯಾಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಖಾಸಗಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿದರ ಹೆಚ್ಚಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬೃಹತ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಮಹಾನಗರ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಹಾನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿರುವ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಖಾಸಗಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳಿಗೆ, ಮೊದಲ 200 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಈಗಿರುವ ದರ ರೂ.6.00 ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.7.20. ಇತರೆ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಾನ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತದರ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.5.50 ಹಾಗೂ ರೂ.6.70 ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ.

ಆಯೋಗವು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯಾಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಖಾಸಗಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳಿಗೆ 20 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿದರವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿದೆ. ಹೆಚ್.ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪಡೆಯುವ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹಾಗೂ ಖಾಸಗಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳಿಗೆ ಮೊದಲ ಒಂದು ಲಕ್ಷಯೂನಿಟ್ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳು ರೂ.6.60 ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.7.10. ಹೆಚ್.ಟಿ.ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪಡೆಯುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು,

ಚಾರಿಟೆಬಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನಡೆಸುವ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಿ ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮೊದಲ ಒಂದು ಲಕ್ಷಯೂನಿಟ್ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.5.60 ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.6.10 ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ.

ಹಸಿರು ದರ (ಉಡಿಜಜುಟ ಖಿಚಿಡಿಜಿಜ):

ನವೀಕೃತ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಉಪಯೋಗವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ. ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ (ಐಚ್ಛಿಕ) ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತ 50ಪೈಸೆ ಹಸಿರುದರವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯಧನ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು ಷರತ್ತುಗಳು

2014-15ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 22.75 ಲಕ್ಷ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ 29.00 ಲಕ್ಷ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಆಯೋಗವು ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ರೂ.6,308 ಕೋಟಿಯಿಂದ 2015-16ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.7,113 ಕೋಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಿದೆ. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಅಂದಾಜು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಳಕೆ 17,522 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಲಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಅಂದಾಜು ಬಳಕೆ 319 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಲಿದೆ. ಆದರೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಬ್ತು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನದ ಶೇ 10ರಷ್ಟನ್ನು (ಸುಮಾರು ರೂ.700ಕೋಟಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದವರೆಗೂ ತಡೆಹಿಡಿದು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ (ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್) ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ನಿಖರ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅಳೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಆಯೋಗದ ಆದೇಶವನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ತಡೆಹಿಡಿದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸುವುದು.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಏಪ್ರಿಲ್ 2015ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ಶೇ: 10ರಷ್ಟು ಫೀಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ (ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಬರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ (ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್)ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿಸಿ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜನವರಿ 2016ರೊಳಗೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವುದು. ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕಗೊಂಡ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಫೀಡರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಅಳೆಯಲು ಫೀಡರ್ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಮೀಟರ್ ಮಾಪನವನ್ನು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ 1 ನೇ ತಾರೀಖಿನಂದು ದಾಖಲಿಸುವುದು ಕಡ್ಡಾಯ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಈ ಮೇಲಿನಂತೆ ಪ್ರತಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಫೀಡರಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಆಯೋಗವು ಸೂಚಿಸಿದ ನಮೂನೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಈ ಮೇಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಪಾಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ ಉಳಿದ ಶೇ 10ರಷ್ಟು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಲಿದೆ.

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಮಿತಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸುವಿಕೆ:

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆಯಲ್ಲಿನ ಅಭಾವದಿಂದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಅಲ್ಪಾವಧಿ/ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಖರೀದಿಗೆ ಮುಂದಾಗಿರುವುದನ್ನು ಆಯೋಗವು ಗಮನಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗವು ಈ ಹಿಂದೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್ ಅಲ್ಪಾವಧಿ/ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ ಖರೀದಿ ದರ ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.4.50ರಂತೆ ಮುಂದುವರಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರ ಮಿತಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನದರದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಈ ಆಯೋಗದ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯತಕ್ಕದ್ದು.

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ 2015–16ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಂಖಖ–ಈಜ–16):

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು 2015–16ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ(ಂಖಖ)ಗಳನ್ನು ಕೂಲಂಕುಷವಾಗಿ ಪರೀಶೀಲಿಸಿದ ಆಯೋಗವು ಒಟ್ಟು ರೂ.28,803 ಕೋಟಿ ಅಂದಾಜು ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ ಹಾಗೂ 51,515 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಶೇ 17.74 ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2013–14ರ 57,606 ದಶಲಕ್ಷಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ 2015–16ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 62,623 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿಗೆ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ. ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಶೇ50ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಂದರೆ, 30,490 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015–16ಕ್ಕೆ ಈ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ರೂ. 14,419 ಕೋಟಿಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014ರ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪುನರ್ಮನನದಲ್ಲಿ ಆಯೋಗವು ರೂ. 846 ಕೋಟಿ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಇದು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014ರಲ್ಲಿ, ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚ, ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಹಾಗೂ ಗುರಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯಿಂದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಮೇಲಿನ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2013ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.1209ಕೋಟಿ ರೆಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಅಸೆಟ್‌ನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ರೂ.2055 ಕೋಟಿಯಷ್ಟಾಗಲಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ರಲ್ಲಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಂದಾಯ ಹೆಚ್ಚಳ ರೂ.26 ಕೋಟಿ ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು ಕೊರತೆ ರೂ.2029 ಕೋಟಿಯಷ್ಟಾಗಲಿದೆ.

ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 61721 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 62623 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮೂಲಗಳಿಂದ

ಅಂದಾಜಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 28979 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 32735 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ಅಂದಾಜಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 14946 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 14362 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಅಂದರೆ, ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನಿಂದ ಅಂದಾಜಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 7114 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 7463 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ನವೀಕೃತ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಅಂದಾಜಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 6840 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 6534 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಅಂದಾಜಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಲಭ್ಯತೆಯಲ್ಲಾದ ಕೊರತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015ರಲ್ಲಿದ್ದ 3842 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ರಲ್ಲಿ 1352 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿ ಭರಿಸಲು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2013ರಲ್ಲಿ 11047 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 7017 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟಿದ್ದು ಮತ್ತು ಈ ಪ್ರಮಾಣವು ಮತ್ತೂ ಕಡಿಮೆಯಾಗಲಿದ್ದು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 4500 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ರಲ್ಲಿ 1352 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಲಿದೆ'.

ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ 2013ರಿಂದಲೇ ಸ್ಥಿರವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಆಯೋಗವು ಗಮನಿಸಿದೆ. ಹಾಗೂ ಆಮದು ಕಲ್ಲಿದ್ದಲ್ಲಿನ ದರಗಳು ಇಳಿಯುತ್ತಿದ್ದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಮುಂದಿನ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರ ಅಥವಾ ಸ್ವಲ್ಪ ಕಡಿಮೆಯಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.

ಆದ್ದರಿಂದ, ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016 ಮತ್ತು 2017ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 2029 ಕೋಟಿ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ರ ದರಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮತ್ತು ಸರಕಾರದಿಂದ ಸಬ್ಸಿಡಿ ರೂಪವಾಗಿ ರೂ. 923 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅನುಮತಿಸಿದೆ. ಈ ಹಣದಲ್ಲಿ, ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ ರೂ. 425 ಕೋಟಿಯಷ್ಟಾಗಲಿದೆ. ಉಳಿದ ರೂ. 1106 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಇದನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

<u>ಇತರೆ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳು:</u>

ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳ ಮೇಲೆ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 3.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತ ಮೀಸಲಿಟ್ಟಿರುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ. ಈಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ಕ್ಷೇತ್ರ ಕಛೇರಿಯ ಹಂತದವರೆಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಗುಣಮಟ್ಟಗಳ (ಖಾಚಿಟಿಜಚಿಡಿಜ ಠಿ ಕಜಾಜಿಠಿಚಿಟಿಛಿಜ) ಬಗ್ಗೆ ವಿಷದವಾಗಿ ಕಾಣುವಂತೆ ನಾಮಫಲಕಗಳನ್ನು ಹಾಕಲು ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು

ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಸುವ ಸೇವೆಗಳಾದ ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾಯಿಸುವಿಕೆ, ವಿಫಲವಾದ ಫ್ಯೂಜ್ ತಂತಿಯ ನವೀಕರಿಸುವಿಕೆ ಇನ್ನು ಮುಂತಾದ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಮಯದ ಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಪಡೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವುಂಟಾಗಲಿದೆ. ಸೂಚಿತ ಸಮಯದ ಮಿತಿಯೊಳಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೊಂದರೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ವಿಫಲವಾದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ದಂಡ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಆಯೋಗವು, ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಡೆಯಲು ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಾದ ಮಾರ್ಗದಾಳುಗಳು ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದಾಗ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಸುರಕ್ಷಾ ಸಾಧನ ಬಳಸಲು ಮತ್ತು ಸಮವಸ್ತ್ರವ'ನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ 2015–16ಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದರ ನಿಗದಿ:

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು 2014ರ ಸಾಲಿಗಾಗಿ 2013–14ನೇ ಸಾಲಿನ (ಈಜ–14) ರೂ 256 ಕೋಟಿ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಸೇರಿ ರೂ.2,580 ಕೋಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು. 2014ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪುನರ್ಮನನದ ನಂತರ, ಆಯೋಗವು ಹಿಂದಿನಿಂದ ಮುಂದುವರೆಸಿದ ಕೊರತೆ ರೂ. 7.49 ಕೋಟಿ ಸೇರಿ ರೂ. 2332 ಕೋಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿತ್ತು. ದಿನಾಂಕ: 06.05.2013ರ ಎಂ.ವೈ.ಟಿ. ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ 2016ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ರೂ. 2606.52 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗವು 2015–16ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವಾಟ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ. 1,12,079/– ಎಂದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2014–15ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಸರಣದರವು ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 98324/– ಎಂದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಆಯೋಗ ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರದಲ್ಲಿ 2015–16ನೇ ಸಾಲಿನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದರವು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

*****

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಪ್ರತಿ ಬಳಕೆದಾರರ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಪತ್ರಿಕಾ ಪ್ರಕಟಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಆದೇಶಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ಆಯೋಗದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ ಫಫಫ.ಏಚಿಡಿಟಚಿಣಚಿಞಚಿ.ಡಿಚಿಟ/ಞಜಡಿಭಿ ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ

.