


ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು

ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 18
 ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು : ಶ್ರೀ ಎಂ.ನಾಗರಾಜು
 (ವಿಧಾನ ಸಭೆಯಿಂದ ಚುನಾಯಿತರಾದವರು)
 ಉತ್ತರಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : 13-02-2023
 ಉತ್ತರಿಸುವ ಸಚಿವರು : ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ಕನ್ನಡ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿ ಸಚಿವರು

ಪ್ರಶ್ನೆ	ಉತ್ತರ																
<p>ಅ) ರಾಜ್ಯದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆ ನಿವಾರಿಸಲು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸರ್ಕಾರ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳೇನು; (ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ರಾಜ್ಯದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆ ನಿವಾರಿಸಿ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ನೀಡಲು ಹೊಸದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ, ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಉನ್ನತೀಕರಿಸಿ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ವತಿಯಿಂದ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ 15 ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 7 ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಇರುವ 8 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪೈಕಿ 4 ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, 3 ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ 1 ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಜಮೀನು ಗುರುತಿಸುವ ಹಂತದಲ್ಲಿದ್ದು, ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>																
<p>ಆ) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಎಷ್ಟು ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಎಷ್ಟು; ರಾಜ್ಯವು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಾವಲಂಬಿಯಾಗಿದೆಯೇ; ಅಥವಾ ಬೇರೆ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ; ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಯಾವ ಯಾವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ; ಯಾವ ದರದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ; (ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು)</p>	<p>ರಾಜ್ಯವು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಾವಲಂಬಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಯಾವುದೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ. ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ (ಏಪ್ರಿಲ್ 2022 ರಿಂದ ಜನವರಿ 2023 ರ ವರೆಗೆ) ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th style="width: 60%; text-align: center;">ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮೂಲ</th> <th style="width: 40%; text-align: center;">2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ (ಏಪ್ರಿಲ್-2022 ರಿಂದ ಜನವರಿ-2023 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರಮಾಣ (ದ.ಲ.ಯೂ.) (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್</td> <td style="text-align: right;">11247.27</td> </tr> <tr> <td>ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ</td> <td style="text-align: right;">13129.51</td> </tr> <tr> <td>ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ರಾಜ್ಯದ ಪಾಲು</td> <td style="text-align: right;">13153.79</td> </tr> <tr> <td>ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮೂಲಗಳಿಂದ</td> <td style="text-align: right;">23727.34</td> </tr> <tr> <td>ಬೃಹತ್ ಐ.ಪಿ.ಪಿ.</td> <td style="text-align: right;">630.80</td> </tr> <tr> <td>ಜಿಂದಾಲ</td> <td style="text-align: right;">798.83</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">ಒಟ್ಟು</td> <td style="text-align: right;">62687.54</td> </tr> </tbody> </table>	ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮೂಲ	2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ (ಏಪ್ರಿಲ್-2022 ರಿಂದ ಜನವರಿ-2023 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರಮಾಣ (ದ.ಲ.ಯೂ.) (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)	ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	11247.27	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	13129.51	ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ರಾಜ್ಯದ ಪಾಲು	13153.79	ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮೂಲಗಳಿಂದ	23727.34	ಬೃಹತ್ ಐ.ಪಿ.ಪಿ.	630.80	ಜಿಂದಾಲ	798.83	ಒಟ್ಟು	62687.54
ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮೂಲ	2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ (ಏಪ್ರಿಲ್-2022 ರಿಂದ ಜನವರಿ-2023 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರಮಾಣ (ದ.ಲ.ಯೂ.) (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)																
ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	11247.27																
ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	13129.51																
ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ರಾಜ್ಯದ ಪಾಲು	13153.79																
ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮೂಲಗಳಿಂದ	23727.34																
ಬೃಹತ್ ಐ.ಪಿ.ಪಿ.	630.80																
ಜಿಂದಾಲ	798.83																
ಒಟ್ಟು	62687.54																

		<p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಷ್ಣಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಷ್ಣಸ್ಥಾವರಗಳ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಲ್ಲಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಅನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಕಡಿತಗೊಂಡಾಗ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ (31.12.2022 ರವರೆಗೆ) ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ಖರೀದಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ದರದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.</p> <table border="1" data-bbox="718 539 1455 958"> <thead> <tr> <th>ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರ</th> <th>ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)</th> <th>ಸರಾಸರಿ ದರ ಪುತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)</th> <th>ಒಟ್ಟು (ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) ಉಪನ್ಯಾಸ ಅಕ್ವಿಸಿಟ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯನ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್)</td> <td>266.30</td> <td>8.18</td> <td>217.89</td> </tr> <tr> <td>ಪಿ.ಎಲ್.ಐ.ಎಲ್ (ಪವರ್ ಎಕ್ಸ್ ಚೇಂಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್)</td> <td>50.56</td> <td>8.49</td> <td>42.95</td> </tr> <tr> <td>ಒಟ್ಟು</td> <td>316.86</td> <td>8.23</td> <td>260.84</td> </tr> </tbody> </table>	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ದರ ಪುತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು (ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) ಉಪನ್ಯಾಸ ಅಕ್ವಿಸಿಟ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ	ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯನ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್)	266.30	8.18	217.89	ಪಿ.ಎಲ್.ಐ.ಎಲ್ (ಪವರ್ ಎಕ್ಸ್ ಚೇಂಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್)	50.56	8.49	42.95	ಒಟ್ಟು	316.86	8.23	260.84
ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ದರ ಪುತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು (ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ) ಉಪನ್ಯಾಸ ಅಕ್ವಿಸಿಟ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ															
ಐ.ಇ.ಎಕ್ಸ್ (ಇಂಡಿಯನ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್)	266.30	8.18	217.89															
ಪಿ.ಎಲ್.ಐ.ಎಲ್ (ಪವರ್ ಎಕ್ಸ್ ಚೇಂಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್)	50.56	8.49	42.95															
ಒಟ್ಟು	316.86	8.23	260.84															
<p>ಇ)</p>	<p>ಶರಾವತಿ ಸಂಕೀರ್ಣದಲ್ಲಿ ರೂ.5,391/- ಕೋಟಿ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ವತಿಯಿಂದ 2000 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಭೂಗರ್ಭ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾಪನೆಯಾಗಿದೆಯೇ; ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಸರ್ಕಾರ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳೇನು; ಪ್ರಸ್ತುತ ಈ ಯೋಜನೆ ಯಾವ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ; (ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಶರಾವತಿ ಪಂಪ್ ಸ್ಟೋರೇಜ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಯಾಬಿಲಿಟಿ ಗ್ಯಾಂಟ್ ಫಂಡಿಂಗ್ ನ ಲಭ್ಯತೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಮತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.</p>																
<p>ಈ)</p>	<p>ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ವತಿಯಿಂದ 64 ಹೊಸ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ; ಸ್ಥಾಪಿಸಿದಲ್ಲಿ ಯಾವ ಯಾವ ತಾಲ್ಲೂಕು/ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ; ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಎಷ್ಟು ಹಣ ಮೀಸಲಿಡಲಾಗಿತ್ತು ಹಾಗೂ ಎಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ವ್ಯಯಮಾಡಲಾಗಿದೆ? (ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ವತಿಯಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 64 ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳ ಪೈಕಿ ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ (06.02.2023ರವರೆಗೆ) 24 ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ 40 ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಯ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>																

ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 36 ಇಬಿಎಸ್ 2023


 (ವಿ ಸುನಿಲ್ ಕುಮಾರ್)
 ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ಕನ್ನಡ ಮತ್ತು
 ಸಂಸ್ಕೃತಿ ಸಚಿವರು

ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತಿನ ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ. ಎಂ. ನಾಗರಾಜು ರವರ ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ 18 ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ-1

Providing uninterrupted power supply to KIADB and other industrial areas.

Sl. No	DISCOM	District	Name of the Industrial area	Name of the substation with capacity	Details of Issues / constraints	Remedial measures taken	Status
KPTCL Works							
1	BESCOM	Bengaluru Urban	KIADB, Attibele	66/11 kv Attibele (2 * 31.5 MVA)	Overloading of 66kv Sarjapura Attibele (Coyote Conductor)	TCCM approved for providing additional HTLS Circuit from Sarjapura to Attibele	DPR approved on 13-Jan-2022, Tendered on 13-Feb-2022, single bid. To be retendered
2	BESCOM	Bangalore Rural	Machohalli Ind Area	Kodigehalli 66/11KV 2x20MVA	1. Due to bydarahalli-Kodigehalli 66kv line overloaded 2. Due to Peenya-bydarahalli HTLS conductor overloaded	Evacuation of 66kv line from 220kv Magadi station to TG Halli line-Tavarekere sub station load can be fed from this line.	Commissioned on 07-Jan-2022
3	BESCOM	Bangalore(U)	Sunkadakatte Indl area, Nedikerappa Industrial Area, Shanrappa Indl area, Byraveshwara Indl Area	66/11kv Byadarahalli MUSS 1X20MVA, 1X31.5MVA	66kv Byadarahalli - T.G.Halli Line is a Radial Source to Byadarahalli MUSS Loading on 66KV SRS-Byadarhalli HTLS Line will be eased off if any of the following works are completed since there is only one source to Byadarahalli MUSS:	The existing 66kv Byadarahalli - T.G.Halli Line has to be linked to newly commissioned 220kv Magadi station	Commissioned on 07-Jan-2022
4	BESCOM	Bangalore(U)	Sunkadakatte Indl area, Nedikerappa Industrial Area, Shanrappa Indl area, Byraveshwara Indl Area	66/11kv Byadarahalli MUSS 1X20MVA, 1X31.5MVA	66kv Byadarahalli - T.G.Halli Line is a Radial Source to Byadarahalli MUSS Loading on 66KV SRS-Byadarhalli HTLS Line will be eased off if any of the following works are completed since there is only one source to Byadarahalli MUSS.	Work of Establishing 220kv Nagarbhavi R/s has to be taken up.	LOI issued on 23-Jun-2022, work under progress
5	BESCOM	Bangalore(U)	Jindal	66/11kv Widia MUSS, 1x20MVA	66KV SRS-MEI-Widia line is a Radial Source to Widia MUSS The radial source constraints will be easedoff if any of the following works are completed.	Running 1000sqmm UG cable from 66/11kv Widia to 66/11kv Nelagadarenahalli has to be completed.	Commissioned on 17-Aug-2022

Sl. No	DISCOM	District	Name of the Industrial area	Name of the substation with capacity	Details of Issues / constraints	Remedial measures taken	Status
6	BESCOM	Bangalore(U)	Jindai	66/11kV Widia MUSS, 1x20MVA	66KV SRS-MEI-Widia line is a Radial Source to Widia MUSS The radial source constraints will be eased off if any of the following works are completed.	The work of Provision of additional 20MVA TR under progress	Commissioned on 31-Dec-2021
7	BESCOM	Bangalore Urban	Kumbalagodu Industrial Area	66/11kV Kumbalagodu substation Station Capacity:32.5MVA (1X20+1X12.5)	1.66kV Somanahalli line overloaded 2.1.20MVA TR-1 & 12.5 MVA TR-2 are over loaded.	Upgradation of 66/11kV Kumbalagodu station to 220kV GIS station work is under progress	Commissioned on 18-Mar-2022
8	BESCOM	Bangalore Urban	Kumbalagodu Industrial Area	66/11kV Kumbalagodu substation Station Capacity:32.5MVA (1X20+1X12.5)	1.66kV Somanahalli line overloaded 2.1.20MVA TR-1 & 12.5 MVA TR-2 are over loaded.	DPR Apporoved for providing Additional 31.5 MVA Transformer with additional 11kV switchgear (2B+6F+1BC) work.	Commissioned on 14-May-2022
9	HESCOM	Dharwad	Belur Industrial Area	110/11 KV Belur	In Belur 110/33/11KV MUSS existing all Industrial feeders are crossing peak load of 150A inturn overloading 11KV bank. However, during the proposal for electrification of Mummigatti Industrial area it was proposed for augmentation of existing 1x10MVA Power Transformer to 20 MVA. The same to be executed at the earliest.	Augumention work to be executed at the earliest by KPTCL	Commissioned on 05-Feb-2022
10	HESCOM	Belagavi	Navage Industrial Area	110/11 KV Mache (2x20 MVA)	Existing Feeders are overloaded	New 110/11KV Navage S/S Proposed (1x10 MVA)	Land identified documents are not yet handedover to KPTCL. Alternate land to be identified.
11	HESCOM	Belagavi	Mache Industrial Area	110/11 KV Mache (2x20 MVA)	Existing Feeders are overloaded	Proposed new 220/110/11kV substation at Mache	DPR approved on 04-Aug-2022. Proposal sent to Pre-tender committee of GoK. To be tendered.
2	MESCOM	Udupi	Nandikur	110/11kV Nandikur	Consumers demanding for separate substation	REQUESTED TO RESERVE LAND AT INDUSTRIAL AREA INORDER TO PROPOSE SEPARATE MUSS IN THE COORDINATION MEETING HELD AT NANDIKOOR INDUSTRIAL AREA ON 24-08-2021	For construction of new 110kV substation at Belapu-LOI has been issued on 12-Jul-2021 with target date for completion 11-Jul-2022. Will be commissioned during 2022-23 (Work under progress)

Sl. No	DISCOM	District	Name of the Industrial area	Name of the substation with capacity	Details of Issues / constraints	Remedial measures taken	Status
13	MESCOM	Udupi	Belapu	110/11kV Nandikur	Frequent interruption due to AB cable fault, during this period load diverted to mixed feeder namely Kalathur	New 110/11kV Belapu substation is proposed	For construction of new 110kV substation at Belapu-LOI has been issued on 12-Jul-2021 with target date for completion 11-Jul-2022. Will be commissioned during 2022-23 (Work under progress)
14	MESCOM	Shivamogga	KIADB	110/11KV MACHENAHALLI MUSS 2*20MVA	TO MEET THE FUTURE LOAD DEMAND PROPOSAL FOR ADDITIONAL 20MVA POWER TRANSFORMER AT MACHENAHALLI MUSS HAS BEEN SUBMITTED	TO MEET THE FUTURE LOAD DEMAND PROPOSAL FOR ADDITIONAL 20MVA POWER TRANSFORMER AT MACHENAHALLI MUSS HAS BEEN SUBMITTED	LOI issued on 16-Jun-2022 Work under progress
15	BESCOM	Ramanagara	KIADB Harohalli Industrial area	66/11kv Ranganadoddi	No constraint to existing Industrial feeders. 1. Load shedding will be implemented only to IP feeders during summer season to avoid over loading of 66kV Kanakapura - Somanahalli line 2 2. Additional, future load cannot be catered at Ranganadoddi Substation as existing 2x20MVA power transformers are loaded up to their full load capacity.	TCCM is approved for establishing new 66/11kV Substation at Sanjeevayyanadoddi, near Harohalli.	DPR approved on 30-Jun-2022, tendered on 28-Aug-2022, technical bid opened on 23-Nov-2022, Price bid to be opened.

ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತಿನ ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ. ಎಂ. ನಾಗರಾಜು ರವರ ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ 18 ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ-2

Details of 64 Substations works by KPTCL (as on 06.02.2023)

Sl. No.	Work code	Zone	District	Taluk	Name of the substation	Voltage Class in kV	Status	DWA cost (in Lakhs)	Expenditure Booked as on 31.01.2023
1	CA1108	Hassan	Haveri	Arakalagud	Belavadi: Establishing 1x8MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	66	Commissioned on 05-May-2022	374.95	425.66
2	BC1068	Tumakuru	Chitradurga	Hosadurga	Hosadurga (Madure): Establishing 2x100MVA, 220/66kV Sub-Station with associated line	220	Commissioned on 10-May-2022	12690.92	9434.87
3	FD1039	Kalaburagi	Koppal	Koppal	Hiresindogi: Upgradation of 2X5 MVA 33/11kV S/S to 2X10MVA 110/11kV Substation along with associated line	110	Commissioned on 31-May-2022	1147.36	992.93
4	EG1062	Bagalkote	Vijayapura	Sindagi	Aaheri: Establishing 2X100MVA 220/110kV Receiving Station with associated 220kV and 110kV lines	220	Commissioned on 16-Jun-2022	10149.78	9597.00
5	AC1074	Bengaluru	Ramanagara	Kanakapura	Shivanahalli: Establishing 1x8 MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	66	Commissioned on 16-Sep-2022	441.77	397.03
6	AD1062	Bengaluru	CB Pura	Bagepalli	Guluru: Establishing 1X12.5MVA, 66/11kV substation with associated lines	66	Commissioned on 21-Sep-2022	919.86	799.3
7	AB1058	Bengaluru	DB Pura	DB Pura	Sasalu (Sriramanahalli): Establishing 1x8 MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	66	Commissioned on 23-Sep-2022	1377.59	1141.27
8	AA1207	Bengaluru	Bengaluru Urban	Bengaluru East	Shobha Dream Acres: Establishing 2X150MVA, 220/66kV GIS substation with associated lines	220	Commissioned on 26-Sep-2022	10324.68	7879.4
9	EG1081	Bagalkote	Vijayapura	Vijayapura	Bellubbi: Establishing 2x10MVA 110/11KV S/s with associated line	110	Commissioned on 29-Sep-2022	1239.27	1142.38
10	AA1215	Bengaluru	Bengaluru Urban	Bengaluru East	Sorahunse (Madhuranagar): Establishing 2X31.5MVA, 66/11kV substation with associated lines	66	Commissioned on 29-Sep-2022	6413.9	5706.49
11	EE1166	Bagalkote	Belagavi	Soundatti	Mugulihal: Establishing 2x10MVA 110/11KV S/s with associated line	110	Commissioned on 21-Nov-2022	1141.92	1034.02

Sl. No.	Work code	Zone	District	Taluk	Name of the substation	Voltage Class in kV	Status	DWA cost (in Lakhs)	Expenditure Booked as on 31.01.2023
12	AE1025	Bengaluru	CB Pura	Gowribidanur	Alipura: Establishing 1X12.5MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	66	Commissioned on 22-Nov-2022	1223	1092.01
13	DA1118	Mysuru	Mysuru	T Narasipura	Chamalapura (B.Seehalli): Establishing 1X8MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	66	Commissioned on 28-Nov-2022	461.56	541.46
14	EB1036	Bagalkote	Dharwad	Kalagatagi	Thabakadahonnalli: Establishing 1x10 MVA, 110/11 kV sub-station with associated line	110	Commissioned on 30-Nov-2022	960.56	867.13
15	EA1037	Bagalkote	Haveri	Shiggaon	Dhundsi (Adavi Somapura): Establishing 1x10MVA 110/11KV S/s with associated line	110	Commissioned on 19-Dec-2022	1100.52	915.42
16	CD1098	Hassan	Shivamogga	Shikaripura	Bhaktanakoppa: Establishing 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station with associated line	110	Commissioned on 26-Dec-2022	798.61	488.74
17	CA1007	Hassan	Hassan	HN.Pura	Gangur (Kallikoppalu): Establishing 1x8MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	66	Commissioned on 07-Jan-2023	339.23	318.36
18	EF1089	Bagalkote	Bagalkote	Bagalkote	Kainakatti: Establishing 1x10MVA 110/11KV S/s with associated line	110	Commissioned on 10-Jan-2022	796.66	560.36
19	CA1097	Hassan	Hassan	Channarayapatna	Nuggehalli: Establishing 2x8MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	66	Commissioned on 11-Jan-2023	561.98	579.00
20	EG1084	Bagalkote	Vijayapura	Indi	Kerur: Establishing 1x10MVA 110/11KV S/s with associated line	110	Commissioned on 12-Jan-2023	1230.65	921.21
21	EA1038	Bagalkote	Haveri	Shiggoan	Shiggoan: Establishing 2X100 MVA 220/110/11kV substation with associated line	220	Commissioned on 27-Jan-2023	6400	5013.38
22	CB1012	Hassan	Dakshina Kannada	Mangaluru	Jeppu: Establishing 1x20MVA, 110/33kV & 2X10MVA 110/11kV Sub-Station with associated line	110	Commissioned on 30-Jan-2023	1859.92	1405.95
23	EE1170	Bagalkote	Belagavi	Hukkeri	Bellada Bagewad: Establishing 2X10 MVA 110/11kV substation with associated line	110	Commissioned on 31-Jan-2023	1076.11	699.06

Sl. No.	Work code	Zone	District	Taluk	Name of the substation	Voltage Class in kV	Status	DWA cost (in Lakhs)	Expenditure Booked as on 31.01.2023
24	CD1099	Hassan	Shivamogga	Shikaripura	Ambaragoppa: Establishing 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station with associated line	110	Commissioned on 06-Feb-2023	695.29	314.98
25	EF1087	Bagalkote	Bagalkote	Bagalkote	Benakatti: Establishing 1x10MVA 110/11KV S/s with associated line	110	Work under progress	886.34	641.31
26	EB1038	Bagalkote	Dharwad	Navalagunda	Morab: Establishing 2x10MVA 110/11KV S/s with associated line	110	Work under progress	1196.08	817.11
27	EC1027	Bagalkote	Gadag	Mundaragi	Bagewadi: Establishing 1x10MVA 110/11KV S/s with associated line	110	Work under progress	1251.03	850.99
28	EG1085	Bagalkote	Vijayapura	Indi	Jigajeevanagi: Establishing 1x10MVA 110/11KV S/s with associated line	110	Work under progress	1031.3	746.32
29	AA1226	Bengaluru	Bengaluru Urban	Bengaluru North	Dodderi: Establishing 2x12.5 MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	66	Work under progress	1057.08	243.61
30	AC1068	Bengaluru	Ramanagara	Channapatna	Channapatna: Establishing 1x100MVA & 2X20MVA, 220/66/11kV Sub-Station with associated line	220	Work under progress	11647.88	8165.08
31	CE1049	Hassan	Chikkamagaluru	Kadur	Antharaghatta: Establishing 1x10MVA, 110/11kV Sub-Station with associated line	66	Work under progress	964.81	575.62
32	CD1097	Hassan	Shivamogga	Shivamogga	Ayanur: Establishing 2x10MVA, 110/11kV Sub-Station with associated line	110	Work under progress	1044.54	49.25
33	CC1039	Hassan	Udupi	Udupi	Belapu: Establishing 2x10MVA, 110/11kV Sub-Station with associated line	110	Work under progress	1053.09	754.92
34	FB1104	Kalaburagi	Vijayanagara	Harapanahalli	Arasikere: Establishing 2x8MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	110	Work under progress	1032.6	493.85
35	FC1052	Kalaburagi	Kalaburagi	Kalaburagi	Kalaburagi (Ferozabad): Establishing 2X500MVA 400/220kV substation with associated lines	400	Work under progress	67289.65	51155.42
36	FC1070	Kalaburagi	Kalaburagi	Afzalpura	Sagnoor: Establishing 1X10MVA 110/11kV substation with associated lines	110	Work under progress	1609.89	1085.99

Sl. No.	Work code	Zone	District	Taluk	Name of the substation	Voltage Class in kV	Status	DWA cost (in Lakhs)	Expenditure Booked as on 31.01.2023
37	FC1071	Kalaburagi	Kalaburagi	Aland	Rudrawadi: Establishing 1X10MVA 110/11kV substation with associated lines	110	Work under progress	878.89	313.12
38	FF1003	Kalaburagi	Yadgir	Yadgir	Ramasamudra: Establishing of 2x100 MVA, 220/110kV & 1X10 MVA 110/11kV Sub-Station with associated line	220	Work under progress	6284.13	4760.04
39	FF1011	Kalaburagi	Yadgir	Shorapur	Devapur Cross: Establishing 2X10MVA 110/11kV substation with associated lines	110	Work under progress	1793.25	1134.69
40	DC1017	Mysuru	Kodagu	Virajpet	Srimangala: Upgradation of 33/11 kV Sub-station to 2x8 MVA, 66/11 kV Sub-station with associated line	66	Work under progress	1376.71	967.95
41	DA1155	Mysuru	Mysuru	Hunsur	Hunsur (Thammadahally): Establishing 2X100MVA, 220/66/11kV Sub-Station with associated line	220	Work under progress	10216.14	7296.75
42	BC1102	Tumakuru	Chitradurga	Holalkere	NG Halli: Establishing 1X12.5 MVA 66/11kV substation with associated line	66	Work under progress	964.52	192.26
43	BB1117	Tumakuru	Davanagere	Honnali	KYASINKERE (Chennenahalli): Establishing 2X8 MVA 66/11kV substation with associated line	66	Work under progress	938.99	617.51
44	BA1192	Tumakuru	Tumakuru	CN Halli	JC Pur: Establishing 1X10 MVA 110/11kV substation with associated line	110	Work under progress	869.54	221.76
45	BA1191	Tumakuru	Tumakuru	Turuvekere	Haridasanahalli: Establishing 1X10 MVA 110/11kV substation with associated line	110	Work under progress	635.50	242.50
46	BA1183	Tumakuru	Tumakuru	Sira	Talagunda: Establishing 1X8 MVA 66/11kV substation with associated line	66	Work under progress	746.93	170.12
47	BA1190	Tumakuru	Tumakuru	Sira	Baraguru (Pujar muddanahalli): Establishing 1X8 MVA 66/11kV substation with associated line	66	Work under progress	591.57	167.60

Sl. No.	Work code	Zone	District	Taluk	Name of the substation	Voltage Class in kV	Status	DWA cost (in Lakhs)	Expenditure Booked as on 31.01.2023
48	BA1188	Tumakuru	Tumakuru	Gubbi	G Hosahalli: Establishing 1X10 MVA 110/11kV substation with associated line	110	Work under progress	899.50	261.80
49	ED1008	Bagalkote	Uttara Kannada	Sirsi	Banavasi: Establishing 1X10 MVA 110/11kV substation with associated line	110	Work under progress	1239.08	559.69
50	EE1171	Bagalkote	Belagavi	Gokak	Nandagaon (Godgeri/Konnur): Establishing 2X10 MVA 110/11kV substation with associated line	110	Work under progress	1294.23	599.9
51	EG1097	Bagalkote	Vijayapura	Vijayapura	Nandiyal (Yaranal): Establishing 2X10 MVA 110/11kV substation with associated line	110	Work under progress	1031.3	701.06
52	EE1176	Bagalkote	Belagavi	Bailhongal	Turukara Seegehalli: Establishing 1+X10 MVA 110/11kV substation with line	110	Work under progress	938.153	599.55
53	EG1098	Bagalkote	Vijayapura	Bableshwara	Kakhandaki: Establishing 2X10MVA 110/11kV substation with line	110	Work under progress	1391.74	172.6
54	EF1104	Bagalkote	Bagalkote	Mudhol	Mughalkod: Establishing 1X10MVA 110/11kV substation with line	110	Work under progress	708.61	134.69
55	EF1103	Bagalkote	Bagalkote	Mudhol	Hebbal: Establishing 2X10MVA 110/11kV substation with line	110	Work under progress	1213.89	121.3

Sl. No.	Work code	Zone	District	Taluk	Name of the substation	Voltage Class in kV	Status	DWA cost (in Lakhs)	Expenditure Booked as on 31.01.2023
56	AA1202	Bengaluru	Bengaluru Urban	Bengaluru South	Audugodi GIS: Conversion of existing 66/11kV Audugodi AIS substation to GIS substation and Dismantling of existing 66/11kV AIS substation	66	Work under progress	6135.49	4235.73
57	AE1027	Bengaluru	CB Pura	CE Pura	Nandi (Muddenahalli): Establishing 1X8MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	66	Work under progress	566.15	364.03
58	AD1064	Bengaluru	Kolar	Srinivasapura	Srinivasapura: Establishing 2X100 MVA 220/66kV & 1X12.5 MVA 66/11kV substation with associated line	220	Work under progress	11226.9	7605.22
59	CE1064	Hassan	Chikkamagaluru	Chickmagalur	Mallenahalli: Establishing 2x8MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	66	Work under progress	611.132	250.5
60	DC1011	Mysuru	Kodagu	Somavarpete	Hangal Shettyhalli (Somawarapete): Upgradation of 33/11 kV Sub-station to 1x8 MVA, 66/11 kV Sub-station with associated line	66	Work under progress	2344.88	1175.78
61	BC1073	Tumakuru	Chitradurga	Chitradurga	Godabanalu: Establishing 2x12.5MVA, 66/11kV Sub-Station with associated line	66	Work under progress	1266.83	814.23
62	BB1111	Tumakuru	Davanagere	Harihara	Nandigavi: Establishing 1X8 MVA 66/11kV substation with associated line	66	Work under progress	1047.43	492.43
63	BA1206	Tumakuru	Tumakuru	CN Halli	Belaguli: Establishing 1X10 MVA 110/11kV substation with associated line	110	Work under progress	858.67	396.18
64	FA1064	Kalaburagi	Raichur	Raichur	Kadlur: Establishing 1X10MVA 110/11kV substation with associated lines	110	Stay order issued by High Court of Karnataka, Kalaburagi vide Writ Petition No.200992 of 2022 Dtd:- 21.07.2022	1709.92	0.00