ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು

ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ	:	**634**
ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು	:	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಎನ್. ಜವರಾಯಿಗೌಡ (ವಿಧಾನ ಸಭೆಯಿಂದ ಚುನಾಯಿತರಾದವರು)
ಉತ್ತರಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ	:	18-08-2025
ಉತ್ತರಿಸುವ ಸಚಿವರು	:	ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರು

***

	ಪ್ರಶ್ನೆ	ಉತ್ತರ
ಅ)	ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲೂ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಸರ್ಕಾರ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆಯೇ; ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ವಿವರಣೆ ನೀಡುವುದು;	ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಖರೀದಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಮಾನ್ಯ ಕವಿನಿ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ: 06.02.2024 ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದಂತೆ, ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರು ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು. ಗ್ರಾಹಕರೇ ತಮ್ಮ ಸ್ವಂತ ಖರ್ಚಿನಲ್ಲಿ ಮೀಟರ್ ಗಳನ್ನು, ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಅಧಿಕೃತ ಮೀಟರ್ ಮಳಿಗೆಗಳಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಬೇಕು. ಆದ್ದರಿಂದ, ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಗಳ ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ರೀಟೇಲ್ ಮಳಿಗೆಗಳನ್ನು ತೆರೆಯಲು, ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಬೆಸ್ಕಾಂ ಹಾಗೂ ಸೆಸ್ಕ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ, ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಗಳ ದರ ಅಂತಿಮ ಗೊಳಿಸಿ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರು ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಜೆಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
ಆ)	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಇತ್ತೀಚೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಡಿಜಿಟಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗೂ ಈಗ ಅಳವಡಿಸಲು ಮುಂದಾಗಿರುವ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್‌ಗೂ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳೇನು; (ವಿವರ ನೀಡುವುದು)	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಇತ್ತೀಚಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಡಿಜಿಟಲ್ ಮೀಟರ್ ಗೂ ಈಗ ಅಳವಡಿಸಲು ಮುಂದಾಗಿರುವ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಗೂ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು **ಅನುಬಂಧ-1** ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಇ)	ಈಗ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಪ್ರತಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್‌ಗೆ ಎಷ್ಟು ದರವನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ; ಹಾಗೂ ಯಾವ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ ಯಾವ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ; (ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುವುದು)	**ಬೆಸ್ಕಾಂ ಹಾಗೂ ಸೆಸ್ಕ್** ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆಗೆ ನೀಡಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆದೇಶದ ಅನ್ವಯ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಣೆ	ದರ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ) ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ದರ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ @18% ಸೇರಿಸಿ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ
		(ಗ್ರಾಹಕರು ಪಾವತಿಸಬೇಕು)		
1	ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ದರ	4068	4800	4998/-
	ಪಾಲಿಕಾರ್ಬೋನೆಟ್ Box ದರ	167.8	198	
2	ತ್ರೀ ಫೇಸ್ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ದರ	7203	8500	8880/-
	ಪಾಲಿಕಾರ್ಬೋನೆಟ್ Box ದರ	322.03	380	

<table>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>
<table>
<tr><td rowspan="3">3</td><td>ತ್ರೀ ಫೇಸ್ ಸಿ.ಟಿ ಆಪರೇಟೆಡ್ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ದರ</td><td>9237</td><td>10900</td><td rowspan="3">28080/-</td></tr>
<tr><td>ಪಾಲಿಕಾರ್ಬೋನೆಟ್ Box ದರ</td><td>3475</td><td>4101</td></tr>
<tr><td>ಸಿ.ಟಿ 4 ಸಂಖ್ಯೆ</td><td>11085</td><td>13080</td></tr>
</table>
ಮೇಲಿನ ದರದಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿಭಾಗೀಯ ರೀಟೇಲ್ ಮಳಿಗೆಗಳಿಂದ ಮೀಟರ್ ಖರೀದಿಸಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.
ಮೆಸ್ಕಾಂ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹಾಗೂ ಜೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ದರಗಳು ಇನ್ನೂ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ನಿರ್ದೇಶನದನ್ವಯ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಲು ಕೆಟಿಪಿಪಿ ಕಾನೂನಿನಡಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಒದಗಿಸಿದ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಡಾಕ್ಯುಮೆಂಟ್ (SBD) ಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.
ಬೆಸ್ಕಾಂ ನಲ್ಲಿ M/s.ರಾಜಶ್ರೀ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ಸ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರು L1 ಬಿಡ್ಡುದಾರರಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ:23.12.2024 ರಂದು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಬೆಸ್ಕಾಂ ಟೆಂಡರ್ ದಸ್ತಾವೇಜಿನಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಸೆಸ್ಕ್ ನಲ್ಲಿ L1 ಬಿಡ್ಡುದಾರರಾದ ಮೆ|| ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ವೆಂಚರ್ಸ್, ರವರಿಗೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲು ದಿನಾಂಕ:12.03.2025ರಂದು ಕಾರ್ಯಾಪ್ರೇಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಸೆಸ್ಕ್ ನಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್‌ನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಮಾನದಂಡಗಳ (Qualifying Requirement) ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-3 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
</td>
</tr>
<tr>
<td>ಈ)</td>
<td>ಈ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್‌ಗೆ ಹೊರ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಎಷ್ಟು ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ; ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯಗಳಿಂದ ಮಾಹಿತಿ ತರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆಯೇ; (ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು)</td>
<td>
ಹೊರ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು RDSS ಯೋಜನೆ ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ವಿಭಾಗ/ಜಿಲ್ಲೆಯಾದ್ಯಂತ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೂ bulk replacement ರಂತೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು TOTEX (CAPEX+ OPEX) ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರಿಗೆ ದರವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್ ವೇರ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಜೊತೆಯಾಗಿ ಸೇರಿಸಿ TOTEX ದರವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರದ ಬಾಬ್ತು ಎಂದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ರೀತಿ ಲಕ್ಷಾಂತರ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕವಾಗುವುದರಿಂದ ಹೊರ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚವು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ RDSS ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರಣಾಂತರದಿಂದ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. KERC ಆದೇಶದಂತೆ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲು ಹೊಸ ಮತ್ತು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಲು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ವಿಭಾಗ/ಜಿಲ್ಲೆಯಾದ್ಯಂತ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೂ bulk replacement ರಂತೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡದೇ Scattered model ನಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಸದರಿ ಮಾದರಿಯನ್ನು RDSS ರಾಜ್ಯಗಳ ಮಾದರಿ ಜೊತೆ ಹೋಲಿಕೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ
</td>
</tr>
</table>

ಉ)	ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಹೊರೆಯಾಗಿರುವ ಈ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದೆಯೇ; ಹಾಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಡಿಜಿಟಲ್ ಮೀಟರ್‌ನಿಂದ ತೊಂದರೆ ಏನು? (ವಿವರ ನೀಡುವುದು)	ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ ಸೆಕ್ಷನ್ 70 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ಸೆಕ್ಷನ್ 82 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿವೆ. ಈ ಅಧಿಕಾರದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹಾಗೂ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ. • 23 ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2019 ರಂದು ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (Central Electricity Authority) ದಿಂದ, ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಲು ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿತ್ತು. • ನಂತರ ಮೇ 23, 2022 ರಂದು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ ರೈತರ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಲು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿತ್ತು. • ಕರ್ನಾಟಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಒಂದು ಸ್ವಾಯತ್ತ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು Conditions of Supply (COS) ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸುವ ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಮೇಲಿನ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹಾಗೂ ಆದೇಶಗಳ ಅನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ 06.02.2024 ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 06.03.2024 ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ಸ್ಮಾರ್ಟ್‌ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿಯಾಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ. • ಈ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಂತೆ, ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರು (Permanent Connections) ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಸ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಗ್ರಾಹಕರು (Temporary Connections) ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗಲೆಂದು ದೇಶಾದ್ಯಂತ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಕಾನೂನಿನ ಪರಿಪಾಲನೆ ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಡಿಜಿಟಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಹೊರೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಡಿಜಿಟಲ್ ಮೀಟರ್ ನಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ ನೀಡಲು, ಪೇಪರ್ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದುವ ಉಪಕರಣ ಹಾಗೂ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲವನ್ನು ತೊಡಗಿಸಬೇಕು. ಪ್ರೀ-ಪೇಯ್ಡ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಅವಕಾಶವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪರಿಸರ ಸ್ನೇಹಿ, ಹೆಚ್ಚಿನ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಡಿಜಿಟಲ್ ಮೀಟರ್ ಗಳಲ್ಲಿ, ಹಸ್ತ ಚಾಲಿತ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಇರುವುದರಿಂದ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡ 100% ರಷ್ಟು ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಲೆಕ್ಷನ್ ಅನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ನೆರವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಅಂದರೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪೂರೈಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ದರಕ್ಕೂ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತಕ್ಕೂ ಹೊಂದಿಕೆಯಾಗುತ್ತಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೋರಿಕೆ/ ಕಳ್ಳತನದಿಂದ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಅನುಭವಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಗಳು ಮತ್ತು ಡಿಜಿಟಲ್ ಮೀಟರ್ ಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅಳೆಯುವ ಒಂದೇ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಪೂರೈಸುತ್ತವೆ, ಆದರೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಗಳು ಹೆಚ್ಚಿನ ವೈಶಿಷ್ಟ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಕೂಲಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ. ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಗಳು ನೈಜ-ಸಮಯದ ಡೇಟಾ, ನಿಖರವಾದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಮಿತವಾಗಿ ಬಳಸಲು ಉಪಕಾರಿಯಾಗಿದೆ. • ಪ್ರೀ-ಪೇಯ್ಡ್ ಮತ್ತು ಪೋಸ್ಟ್- ಪೇಯ್ಡ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಆಯ್ಕೆ ಇರುತ್ತದೆ. • ಒಂದು ವೇಳೆ ಹಣ ಪಾವತಿಸದೇ disconnect ಆದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಯ ನಂತರ instant Reconnection ಆಗುತ್ತದೆ. • ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. • ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸೌಲಭ್ಯ ಗಳು ದೊರೆಯುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಹಾಗೂ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲು ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 183 ಇಬಿಎಸ್ 2025

(ಕೆ.ಜೆ.ಜಾರ್ಜ್)
ಇಂಧನ ಸಚಿವರು

ಮಾನ್ಯವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ ಟಿ.ಎನ್. ಜವರಾಯಿಗೌಡರವರ ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:634ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ-1

ಹಾಲಿ ಇರುವ ಹಾಗೂ ಇತ್ತೀಚಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಿರುವ ಡಿಜಿಟಲ್ ಮೀಟರ್ ಗೂ ಈಗ ಅಳವಡಿಸಲು ಮುಂದಾಗಿರುವ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್ ಗೂ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು		
ಕ್ರ. ಸಂ	ಡಿಜಿಟಲ್ ಮೀಟರ್	ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್
1	ಇವು ಸರಳ ಡಿಜಿಟಲ್ ಮೀಟರ್ ಗಳಾಗಿವೆ.	ಇವು ಆಧುನಿಕ ಡಿಜಿಟಲ್ ಮೀಟರ್ ಗಳಾಗಿವೆ.
2	ಮಾಪಕ ಓದುಗರು ಮನೆ ಮನೆಗೆ ತೆರಳಿ ಮೀಟರು ರೀಡಿಂಗ್ ಮಾಡಬೇಕು. ಮೀಟರು ರೀಡಿಂಗ್‌ನ್ನು ತಪ್ಪಾಗಿ ನಮೂದಿಸಿ ದೋಷಪೂರಿತ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ವಿತರಿಸುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆ ವಿವಾದಗಳು ಉಂಟಾಗುತ್ತವೆ. ಕೆಲವೊಮ್ಮೆ ಮೀಟರ್ ರೀಡಿಂಗ್ ಮಾಡದಿದ್ದರೆ ಅಂದಾಜು ಬಿಲ್ ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ದೋಷಗಳು ಅಥವಾ ವಿವಾದಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.	ವೈರ್‌ಲೆಸ್ ಸಂವಹನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತವಾಗಿ ರೀಡಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಸರ್ವರ್ ಗೆ ಪ್ರತಿ 15 ನಿಮಿಷಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ, ನೈಜ-ಸಮಯದ Data (ದತ್ತಾಂಶವನ್ನು) ರವಾನಿಸುತ್ತದೆ.
3	ಹಲವಾರು ಗ್ರಾಹಕರ ಮನೆಗಳ DOOR LOCK ಆದಾಗ ಮೀಟರ್ ರೀಡಿಂಗ್ ಮಾಡದೆ ಇರುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, 100 ಕ್ಕೆ 100 ಬಿಲ್ ವಿತರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಬಳಕೆಯ ಮೇಲೆ ಹತೋಟಿ ಸಾಧಿಸಲು ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ.
4	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಸಿಗುವುದಿಲ್ಲ. .	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೈಜ ಸಮಯದ ಬಳಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅರಿವು ಸಿಗುತ್ತದೆ. ಬಳಕೆದಾರರು ತಮ್ಮ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಟ್ರ್ಯಾಕ್ ಮಾಡಲು, ದಿನನಿತ್ಯದ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೋಲಿಸಲು ಮತ್ತು ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಲು ತಮ್ಮ ಅಭ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಕೂಲಕಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಹಾಗೆಯೇ, ಮೀಟರಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗುವ ಸುಮಾರು 300 ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಅಂಶಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯ ಸರ್ವರ್ ಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಿಕೊಡುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಡಲು ನೆರವಾಗುತ್ತದೆ . ಇದರಿಂದಾಗಿ , ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಯದ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಯಬಹುದು.
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಸಿಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಬಹುದು.
7	ಹಳೆಯ ಮೀಟರುಗಳು ಹೆಚ್ಚಾದ accuracy ಇಲ್ಲದ ಕಾರಣ ವಿದ್ಯುತ್ಬಳಕೆ ನಿಖರವಾಗಿ ಅಳತೆಯಾಗದೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ನಷ್ಟವಾಗುವ ಸಂಭವ ಜಾಸ್ತಿ.	ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತನ್ನ ಅಳತೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಕಾಲಿಕ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಅನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.
8	ಬಿಲ್ ನೀಡಲು ಪೇಪರ್ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದುವ ಉಪಕರಣ ಬಳಸಬೇಕು. ಹಾಗಾಗಿ, ಇದು ಪರಿಸರ ಸ್ನೇಹಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲವನ್ನ ತೊಡಗಿಸಬೇಕು .	ಬಿಲ್ ಅನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಮೊಬೈಲ್ ಆ್ಯಪ್ ನಲ್ಲೇ ನೀಡಲಾಗುವುದರಿಂದ, ಪೇಪರ್ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದುಗರ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಇದು ಪರಿಸರ ಸ್ನೇಹಿಯಾಗಿದೆ.

9	ಪ್ರೀ-ಪೇಯ್ಡ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಹೆಚ್ಚಿನ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯ ಗಳನ್ನ ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	**ಪ್ರೀ-ಪೇಯ್ಡ್ ಮತ್ತು ಪೋಸ್ಟ್- ಪೇಯ್ಡ್** ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್: **ಈ** ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಆಯ್ಕೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಪೋಸ್ಟ್ ಪೇಯ್ಡ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದಲ್ಲಿ , ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಬಿಲ್ಲನ್ನ 1 ನೇ ತಾರೀಖಿಗೆ ಅವರ ಮೊಬೈಲ್ ಆ್ಯಪ್ ಗೆ ಕಳುಹಿಸುತ್ತದೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಪ್ರೀ-ಪೇಯ್ಡ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮಾದರಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ರಿಚಾರ್ಜ್ ಮೊತ್ತವು ಖಾಲಿಯಾಗುವವರೆಗೂ ವಿದ್ಯುತನ್ನ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುತ್ತದೆ.ಒಂದು ವೇಳೆ recharge ಮೊತ್ತವು ಖಾಲಿಯಾಗುತ್ತಿದ್ದರೆ , ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮೊದಲೇ ಸೂಚನೆ ಸಂದೇಶ ಕಳಹಿಸುತ್ತದೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಹಣ ಪಾವತಿಸದೇ disconnect ಆದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಯನಂತರ instant Reconnection ಆಗುತ್ತದೆ.
10	ಏಕಮುಖ ಸಂವಹನ ಮಾತ್ರ.	**ದ್ವಿಮುಖ ಸಂವಹನ** : ಅವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗೆ ಡೇಟಾವನ್ನು ಕಳುಹಿಸುವುದಲ್ಲದೆ, ಬಳಕೆಯ ಸಮಯದ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ನವೀಕರಣಗಳು ಅಥವಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲು ಅಥವಾ ಮರುಸಂಪರ್ಕಿಸಲು ಆಜ್ಞೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತದೆ.
11	ಒಂದು ವೇಳೆ ಡಿಜಿಟಲ್ ಮೀಟರ್ ಗಳನ್ನೇ ಮುಂದುರೆಸಿದರೆ, ಸರ್ಕಾರದ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು KERC ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ .	ಇದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು KERC ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವಾಗುತ್ತದೆ.

ಅನುಬಂಧ - 2

4.0 Qualifying Requirements

Sl. No	Qualifying Requirements	Documents to be uploaded
Technical Requirements		
	The Bidder should be in existence as any of the following: (a) Company incorporated in India under the Companies Act, 1956/2013 Including any amendment thereto; (b) LLP incorporated in India under the Limited Liability Partnership (LLP) Act, 2008 including any amendment thereto; (c) Partnership Firm under Partnership Act, 1932 in India; (d) Sole Proprietorship Concern	(a). In case the Bidder is Registered company incorporated under Companies Act, 1956/2013 the Bidder has to upload the following documents: 1. Certificate of Incorporation issued by Registrar of Companies as per Companies Act 1956/2013 along with Memorandum of Association and Articles of Association of the Company. 2. Annual filings (E-Forms AOC-4, MGT-7) filed by the Company to Registrar of Companies (Ministry of Corporate Affairs, Government of India) for preceding two Financial Years. 3. Declaration from Directors of the Company in Form MBP-1 stating that they are not disqualified to be a Director of the Company along with the list of Companies in which they are Directors as on the date of inviting tender(s). (b). In case the Bidder is LLP incorporated in India under the Limited Liability Partnership (LLP) Act, 2008 the Bidder has to upload the following documents: 1. Certificate of Incorporation issued by Registrar of Companies as per LLP Act 2008. 2. Limited Liability Partnership Agreement of LLP. 3. Form 11-Annual Return filed by LLP to Registrar of Companies (Ministry of Corporate Affairs, Government of India) for Preceding two Financial Years c). In case the Bidder is Partnership Firm under Partnership Act, 1932 in India then the Bidder has to upload the following

		documents: 1. Partnership Deed, GST Registration Certificate. 2. Shops & Establishment Registration Certificate, as applicable. 3. PAN/GST Registration Certificate *(d)* In case the Bidder is Proprietorship firm, the Bidder has to upload: GST Registration Certificate.
2	The Bidder should have a minimum of 5 years work experience in Supply, installation and commissioning of Single phase / Three phase WC / Three phase LT CT / Three phase HT consumer meters in any ESCOMs/DISCOMs as on the date of bid submission.	Scanned copy of Work award /Purchase order copies issued by concerned ESCOMs/DISCOMs shall be uploaded.
3	The Bidder should possess valid Class-I or Super Grade Electrical Contractor license issued by the Electrical Inspectorate, Government of Karnataka and should be in force as on the date of submission of bids	Scanned copy of valid Class-I or Super Grade Electrical Contractor license issued by Electrical Inspectorate, Government of Karnataka shall be uploaded.
4	The Bidder should have successfully completed as prime contractor at least one project involving Supply, installation and commissioning of Single phase /Three phase WC / Three phase LT CT / Three phase HT consumer metering work of value not less than 50% of the estimated annual payment under this contract in the previous five financial years in any ESCOMs/DISCOMs. (From FY 2019-20, 2020-21, 2021-22, 2022-23 & 2023-24) ***Note:*** Updated to the FY in which the tenders are invited. The value of the completed work of previous years shall be given a weight of 10% per year to bring them to the price level of the FY in which the tenders are invited.	Scanned copy of the DWA and satisfactory Work completion certificate duly indicating the amount, issued by an officer not below the rank of Executive Engineer or equivalent officer of the concerned ESCOMs/DISCOMs shall be uploaded.

5.	The bidder should have installed and commissioned at least 80% of annual quantity of meters (i.e., 3,20,000 no.) including Single phase / Three phase WC / Three phase LTCT / Three phase HT consumer meters in any ESCOMs/DISCOMs in any one year during the last 5 financial years and the above quantum of work should be in Satisfactory operation for at least 1 year during last five FY as on the date of bid submission. (From FY 2019-20, 2020-21, 2021-22, 2022-23 & 2023-24)	**Scanned copy of the DWA and Performance certificate issued by an officer not below the rank of Executive Engineer or equivalent officer of the concerned ESCOMs/DISCOMs shall be uploaded.**
6	The Bidder or his identified OEM should have a valid prequalification and technical Empanelment certificate for (cellular & RF) communication technologies, issued by REC and approved by the committee constituted vide the letter issued by the Ministry of Power F.No.14/02/2021-UR&SI-II Part (1) - (E-258136) dt. 10th January 2022, at the time of bid submission.	**Valid Empanelment certificate of the Bidder or his identified OEM for the proposed solution, issued by REC / committee constituted thereby.**
7.	Bidder or his identified OEM should have valid certificate as on date of Bid Submission – • Should have minimum CMMi (Capability Maturity Model Integration) Level 3 • ISO 27001 certification (Software Development & Customization), as the requirement may be.	**Valid Certificates of the same shall be uploaded.**
Financial Requirements		
8	The Bidder shall have positive net worth for each of the last five financial years viz.,2018-19, 2019-20, 2020-21, 2021-22 & 2022-23.	**Audited Annual financial statements, Balance Sheet and P&L Account along with CA certified Net worth Certificate for the respective Financial Years shall be uploaded.**
9	The Annual Turnover should not be less than Two times the estimated annual payment under this contract	**Scanned copies of the audited Annual Accounts statements such as P&L**

	in any two of the preceding Five financial years viz., 2018-19, 2019-20, 2020-21, 2021-22 & 2022-23. ***Note:*** Updated to the FY in which the tenders are invited. Financial turnover of previous years shall be given a weight of 10% per year to bring them to the price level of the FY in which the tenders are invited.	statement, Balance sheets for the respective FYs shall be uploaded.
10	The Liquid Assets as on 31.08.2024 or at later date before last date of submission of technical bid consisting of cash at bank + Term Deposits + availability of fund based credit facilities in any of the Nationalized bank or Scheduled Bank shall not be less than 25% of the estimated annual payment under this contract.	The cash at bank, term deposits and availability of fund based credit facilities shall be supported by a certificate issued by Nationalized/ scheduled Bank as per the Annexure format attached shall be uploaded. If the Tenderer has banking with more than one Bank, then the available liquid assets mentioned above on a particular date i.e., 31.08.2024 or at a later date before submission of tender shall be the same date and time for all the banks. In case of Fund based credit facility, the certificate issued by the Nationalized/ Scheduled Bank duly mentioning sanctioned limits, funds utilized so far and balance available as on 31.08.2024 or at a later date, before submission of the bid shall be uploaded.

General Criteria		
11	Any Tenderer/ Bidder from a country which shares a land with India will be eligible to bid in this tender only if the Tenderer is registered with the Competent Authority. (As per Government Order No. FD 455 Exp-12/2020 dated 25.08.2020.)	Registration certificate issued by the competent authority shall be uploaded.
12	A certificate for having read the clauses is required to be submitted/uploaded by the tenderer separately in the following format: I have read the clause regarding	Scanned copy of the self-declaration in the prescribed format as per Annexure format on notarized stamp paper of Rs. 500/- shall be uploaded.

	restrictions on procurement from a Bidder of a country which shares a land border with India; I certify that this Bidder is not from such a country or, if from such a country, has been registered with the Competent Authority. I hereby certify that this Bidder fulfills all requirements in this regard and is eligible to be considered. (Where applicable, evidence of valid registration by the Competent Authority shall be attached.) (As per Government Order No. FD 455 Exp-12/2020 dated 25.08.2020.)	
13	Even though the Tenderers meet the above criteria, they are subject to be disqualified if they have: a) Made misleading or false representations in the forms, statements and attachments submitted in proof of the qualification requirements; and/or b) Record of poor performance such as abandoning the services, not properly completing the contract, inordinate delays in completion, litigation history, or financial failures etc.; and/or c) Participated in the previous Tender for the same work and had quoted unreasonably high tender prices and could not furnish rational justification.; and/or d) Defaulted/short closed due to non-performance against the order placed by any Public Electrical Utility/Govt. utility.; and/or e) Black-Listed by any Public Electrical Utility/Govt.	**Scanned copy of the self-declaration in the prescribed format as per Annexure on notarized stamp paper of Rs. 500/- shall be uploaded.**
14	Litigation History: The Bidder should provide detailed information on any litigation or arbitration arising out of contracts completed or under execution by it over the preceding five years i.e. FY 2019-20, 2020-21, 2021-22, 2022-23 & 2023-24 A consistent history of awards involving litigation against the Bidder may result in	Scanned copy of the self-declaration on notarized stamp paper of Rs. 500/- **shall be uploaded.**

	rejection of Bid.

Note: All the Self- Declarations shall be made on a single Stamp paper of Rs. 500/- and shall be uploaded.

All the evaluations will be carried out by considering estimated contract value for a period of one year as **₹162.48 Cr** inclusive of GST (**₹137.69 Cr** exclusive of GST).

In addition to the above requirements provided, the proposed Meter Manufacturer, Head End System (HES) solution provider, Meter Data Management System (MDMS) solution provider, System Integrator and RF/GPRS/ Cellular Technology- Solution Provider should also separately meet the Qualifying requirements mentioned in the following page.

The Bidder should have to mandatorily include the details of the identified OEM'S. The bidder has to work with proposed OEM'S for each of the solution/ component providers and submit the Manufacturer Authorization Form (MAF):

A. Meter Manufacturer
B. Head End System (HES) solution provider.
C. Meter Data Management System (MDMS) solution provider
D. System Integrator
E. RF/ Cellular Technology- Solution Provider

Accordingly, in addition to the requirements provided, the proposed OEMs/ solution / component providers should also separately meet the following requirements as on date of bid submission.

S. No.	Requirements	Documents to be uploaded
A. Meter Manufacturer – Technical Requirements		
A1.	Should have manufactured and supplied minimum [10,00,000] nos. of Smart meters (cumulative) in Indian Distribution Utility in the last 10 years Conforming to IS16444. Out of the above a minimum of 1,00,000 smart meters should have been in operation for a minimum period of 1 year as on the date of submission of bid.	*a)* References along with requisite contract/ Purchase Order (PO)/ Work Order (WO). The references should indicate client name, scope of work, Project start date In case Non-Disclosure agreement (NDA) is signed with the client, Bidder shall provide an undertaking for the NDA and shall also provide a client certification as proof of experience along with Client Name/ Email Address/ Contact no./ designation etc. b) Documentary evidence of completion of the Project or other documentary evidence indicating completion of supply

S. No.	Requirements	Documents to be uploaded
		(e.g. proof of payment received/ proof of asset capitalized in books of accounts (as applicable) and client certificate for supply of material or similar proofs) along with contact details of the client; c) Any other documentation for implementation performance/ operation
A2.	Meter Manufacturer must have Valid BIS certificate of Smart Meters for Single Phase, Three Phase Whole Current & Three Phase LTCT as on date of Bid Submission.	Valid BIS License for all type of Smart Meters for Single Phase, Three Phase Whole Current & Three Phase LTCT.
A3.	Meter Manufacturer must have experience in operating the retail outlet for Energy Meters in the last 5 years in Karnataka.	Valid PO and Certificates.
A4	Meter Manufacturer must have valid Type Test report as per respective Indian Standard for all type of Smart Meters required in the Tender Document. Test Report should not be more than 5-years-old as on date of Bid Submission	Valid Type Test Reports for all type of Smart Meters for Single Phase, Three Phase Whole Current & Three Phase LTCT.
A5	Should have in-house NABL or ISO/ IEC -17025 accredited Laboratory	A valid registration certificate mentioning issue/renewal/expiry date.
A6.	Should have a valid ISO 9001:2015 certification	Copy of valid certificate

B. Head End System (HES) solution provider – Technical Requirements

S. No.	Requirements	Documents to be uploaded
B1.	The HES solution should have been successfully integrated with at least 2 (two) different MDMS/ other utility IT Solution in Indian Utility(ies) (power/ water/ natural gas/ telecom) with atleast one project(integration) having 2,00,000 Smart Meters in last 7 (seven) years.	Certificate / report issued by Client / MDMS OEM / solution provider. In case the HES solution provider, has integrated with their own MDMS, then a self-certification shall be provided.
B2	The proposed HES solution should have been successfully integrated with at	Copy of valid certificate issued by Client / HES OEM/ solution provider.

S. No.	Requirements	Documents to be uploaded
	least three (3) makes of Smart meters (IS16444 marked) of with at least two different communication technologies (RF/ Cellular) in a single project. The project should have been implemented in last 5 years at any Indian Electricity Distribution Utility and operational as on the date of bid. In the above reference project minimum 10000 smart meters of each make should have been commissioned. Further at least minimum10000 smart meters should have been on each communication technology.	
B3.	The proposed HES should be from OEM who has successfully deployed the solution covering at least 2,00,000 Smart Meters as per IS16444 in an Indian Power Utility for a single project which is operational as on date of submission of bid.	Copy of valid certificate issued by Client / HES OEM/ solution provider..

C. Meter Data Management System (MDMS) solution provider – Technical Requirements

C1.	The proposed MDM solution should have been successfully integrated with at least 2 (two) nos. of different HES solutions in Indian Utility(ies) (power/ water/ natural gas/ telecom) in last 7 (seven) years.	a) References along with requisite contract/ Purchase Order (PO)/ Work Order (WO). The references should indicate client name, scope of work, Project start date In case Non-Disclosure agreement (NDA) is signed with the client, Bidder shall provide an undertaking for the NDA and shall also provide a client certification as proof of experience along with Client Name/ Email Address/ Contact no / designation etc. b) Documentary evidence of completion of the Project or completion of Go-live status (i.e., Go-live certificate, UAT testing certificate etc.) of the respective project as per the definition of Go-Live/ UAT specified therein or other documentary evidence indicating
C2.	The proposed MDM solution should have been successfully integrated with at least 2 (two) nos. of different Billing Systems in Indian Utility(ies) (power/ water/ natural gas/ telecom) or with Billing/ Other IT systems of 2 (two) different Indian Utility(ies) in last 7 (seven) years. The proposed MDM solution should have been deployed for at least 2,00,000 Smart Meters in a single project which are continuously operational for a	

S. No.	Requirements	Documents to be uploaded
	minimum period of 12 months and operational as on date of submission of bid.	completion (e.g., proof of payment received/ proof of asset capitalized in books of accounts (as applicable) and client certificate for supply of material or similar proofs) along with contact details of the client c) Certificate / report issued by Client / HES OEM/ solution provider. In case the MDMS solution provider, has integrated with their own HES, then a self-certification shall be provided. d) Any other documentation for implementation performance/ operation.
C3.	Should have CMMi (Capability Maturity Model Integration) Level 3 or IEC/ISO 27001 Certification (Software Development & Customization), as the requirement may be.	Copy of valid certificate.

D. System Integrator – Technical Requirements

D1	Should have experience of integration of HES/MDMS etc. with at least 2 (two) billing / two utility IT systems in Indian Utility(ies) (power/ water/ natural gas/ telecom) in last 7 (seven) years, in which the meters are in operation for at least 1(one) year.	Certificate / report issued by Client / Billing system solution provider.
D2.	• Should have valid ISO 9001:2015 certification • Should have IEC/ ISO 27001 certification or CMMi Level 3 (or above) certifications	Copy of valid certificate.

E. RF/Cellular Technology Solution Provider – Technical Requirements

E1	The RF/Cellular technology/ Solution provider should have implemented project/(s) with at least [2,00,000] (cumulatively) modules / endpoints involving Radio Frequency (RF) mesh/ Cellular in an Indian Utility (power/ water/ natural gas/ telecom) in the last	References along with requisite contract/ Purchase Order (PO)/ Work Order (WO). The references should indicate client name, scope of work, Project start date. Documentary evidence of completion of the

S. No.	Requirements	Documents to be uploaded
	7 (seven) years.	Project or completion of Go-live status (i.e., Go-live certificate, UAT testing certificate etc.) of the respective project as per the definition of Go-Live/ UAT specified therein or other documentary evidence indicating completion (e.g., proof of payment received/ proof of asset capitalized in books of accounts (as applicable) and client certificate for supply of material or similar proofs) along with contact details of the client;
E2	The RF/Cellular technology/ Solution provider should have been in the communications network installation / maintenance services business for the minimum last 1 (one) year in India.	a) In case of RF, Certificate of Incorporation and Registration certificate along with Memorandum & Articles of Association shall be uploaded. b)Copy of valid Licenses (In case of GPRS/Cellular, Valid certificate issued by Wireless Planning & Coordination (WPC) Wing of the Ministry of Communications, GOI) as on date of bid submission
E3	The RF Technology/ Solution provider have successfully integrated their NIC/ Communication module with at least 3 (three) different makes of smart meters in India	Signed agreements/ MoUs for integration of NIC module or Certificate of successful integration.

It is preferred that the HES, MDM & Pre-paid module shall be from a single OEM.

*****

[illegible]
ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 6348
ಅನುಬಂಧ 3

Qualifying Requirements for "Selection of Retail Outlet Vendor for Sale of Smart Meters to prospective consumers on Rate Contract basis for arranging power supply to new connections for a period of 5 years in CESC Jurisdiction".

Sl No	Qualifying Requirements	Documents to be Uploaded
Technical Requirements		
1	The Bidder should be in existence as any of the following: (a) Company incorporated in India under the Companies Act, 1956/2013 Including any amendment thereto; (b) LLP incorporated in India under the Limited Liability Partnership (LLP) Act, 2008 including any amendment thereto; (c) Partnership Firm under Partnership Act, 1932 in India; (d) Sole Proprietorship Concern	(a) In case the Bidder is Registered company incorporated under Companies Act, 1956/2013, the Bidder has to upload the Certificate of Incorporation issued by Registrar of Companies as per Companies Act 1956/2013 along with Memorandum of Association and Articles of Association of the Company. (b) In case the Bidder is LLP incorporated in India under the Limited Liability Partnership (LLP) Act, 2008 the Bidder has to upload the Certificate of Incorporation issued by Registrar of Companies as per LLP Act 2008, Limited Liability Partnership Agreement of LLP. (c) In case the Bidder is Partnership Firm under Partnership Act, 1932 in India then the Bidder has to upload the Partnership Deed, PAN/GST Registration Certificate. (d) In case the Bidder is Proprietorship firm, the Bidder has to upload the PAN/GST Registration Certificate.
2	The Bidder should have manufactured and supplied minimum [5,00,000] nos. of Smart meters (cumulative) in any Indian Distribution Utilities in the last 10 years Conforming to IS16444. Out of the above a minimum of 1,00,000 smart meters should have been in operation for a minimum period of 1 year as on the date of submission of bid.	(a) References along with requisite contract/ Purchase Order (PO)/ Work Order (WO). The references should indicate client name, scope of work, Project start date (b) Documentary evidence indicating completion of supply (e.g. proof of payment received/ proof of asset capitalized in books of accounts (as applicable) and client certificate for supply of material or similar proofs) along with contact details of the client; (c) Any other documentation for Implementation/Supply/Performance/

		Operation (d) The relevant certificate issued by the utility/AMISP (along with relevant documents issued by utilities) for having supplied [5,00,000] nos. of Smart meters (cumulative) in any Indian Distribution Utilities in the last 10 years to be uploaded.
3	The Bidder must have Valid BIS certificate of Smart Meters for Single Phase, Three Phase Whole Current & Three Phase LTCT as on date of Bid Submission.	Valid BIS License for all type of Smart Meters for Single Phase, Three Phase Whole Current & Three Phase LTCT.
4	The Bidder must have experience in operating the retail outlet for Energy Meters in the last 5 years in ESCOMs/DISCOMs of India.	Valid PO and Certificates.
5	The Bidder must have valid Type Test report as per respective Indian Standard for all type of Smart Meters required in the Tender Document. Test Report should not be more than 5-years-old as on date of Bid Submission	Valid Type Test Reports for all type of Smart Meters i.e, Single Phase, Three Phase Whole Current & Three Phase LTCT.
6	The Bidder should have in-house NABL or ISO/ IEC-17025 accredited Laboratory	A valid registration certificate mentioning issue/renewal/expiry date.
7	The Bidder should have a valid ISO 9001:2015 certification	Copy of valid certificate
Financial Requirements		
8	The Annual Turnover of the Bidder should not be less than **Two times the estimated annual value of this contract** in any two of the preceding five financial years viz., 2019-20, 2020-21, 2021-22, 2022-23 & 2023-24. Note: Updated to the FY in which the tenders are invited, Financial turnover of previous years shall be given a weight of 10% per year to bring them to the price level of the FY in which the tenders are invited.	Scanned copies of the Audited Annual Accounts statements such as P&L statement, Balance sheets for the respective FYs shall be uploaded.

9	The Liquid Assets of the Bidder as on 31.01.2025 or at a later date before the last date for bid submission consisting of cash at bank + Term Deposits + availability of fund-based credit facilities in any of the Nationalized bank or Scheduled Bank shall not be less than **25% of the estimated annual value** of this contract.	The cash at bank, term deposits and availability of fund based credit facilities shall be supported by a certificate issued by Nationalized/ scheduled Bank as per the Annexure format attached shall be uploaded. If the Tenderer has banking with more than one Bank, then the available liquid assets mentioned above on a particular date i.e., **31.01.2025** or at a later date before submission of tender shall be the same date for all the banks. In case of Fund based credit facility, the certificate issued by the Nationalized/ Scheduled Bank duly mentioning sanctioned limits, funds utilized so far and balance available as on 31.12.2024 or at a later date, before submission of the bid shall be uploaded.

General Criteria

10	The Bidder must submit two samples of each type of smart meter i.e. Single Phase, Three Phase Whole Current & Three Phase LTCT Smart Meters to the MT Division, BMAZ South, BESCOM prior to the last date & time specified for bid submission (i.e before 10-02-2024 at 17:00 hrs) for obtaining Compatibility Certificate for the successful integration and communication of all the types of sample meters to the HES of Common AMI Service Provider for all the ESCOMs of Karnataka.	Relevant Smart Meter Tests shall be conducted on sample smart meters submitted by prospective bidders at MT Division Lab,BMAZ South, BESCOM, Bangalore. Authorized representative of Common AMI Service Provider for all the ESCOMs of Karnataka shall verify integration and communication of sample meters at MT Division Lab, BMAZ South, BESCOM, Bangalore to ensure compatibility. After Smart meter tests and verification of integration and communication of sample meters, Compatibility Certificate shall be jointly signed by the EE MT Division, BMAZ South, BESCOM and Authorized representative of the Common AMI Service Provider. The bidders shall submit the Compatibility Certificate to the Tender inviting authority i.e GM (IT&MIS), CESC on or before 13.02.2025 for further processing of tender.

11	Any Tenderer/ Bidder from a country which shares a land with India will be eligible to bid in this tender only if the Tenderer is registered with the Competent Authority. (As per Government Order No. FD 455 Exp-12/2020 dated 25.08.2020.)	Registration certificate issued by the competent authority shall be uploaded.
12	A certificate for having read the clauses is required to be submitted/uploaded by the tenderer separately in the following format: I have read the clause regarding restrictions on procurement from a Bidder of a country which shares a land border with India; I certify that this Bidder is not from such a country or, if from such a country, has been registered with the Competent Authority. I hereby certify that this Bidder fulfills all requirements in this regard and is eligible to be considered. (Where applicable, evidence of valid registration by the Competent Authority shall be attached.) (As per Government Order No. FD 455 Exp-12/2020 dated 25.08.2020.)	Scanned copy of the self-declaration in the prescribed format as per Annexure format on notarized stamp paper of Rs. 500/- shall be uploaded.
13	Even though the Tenderers meet the above criteria, they are subject to be disqualified if they have: a) Made misleading or false representations in the forms, statements and attachments submitted in proof of the qualification requirements; and/or b) Record of poor performance such as abandoning the services, not properly completing the contract, inordinate delays in completion, litigation history, or financial failures etc.; and/or c) Participated in the previous Tender for the same work and had quoted unreasonably high tender prices and could not furnish rational justification.; and/or	Scanned copy of the self-declaration in the prescribed format as per Annexure on notarized stamp paper of Rs. 500/- shall be uploaded.

	d) Defaulted/short closed due to non-performance against the order placed by any Public Electrical Utility/Govt. utility.; and/or e) Black-Listed by any Public Electrical Utility/Govt.	
14	Litigation History: The Bidder should provide detailed information on any litigation or arbitration arising out of contracts completed or under execution by it over the preceding five years i.e, FY 2019-20, 2020-21, 2021-22, 2022-23 & 2023-24. A consistent history of awards involving litigation against the Bidder may result in rejection of Bid.	Scanned copy of the self-declaration on notarized stamp paper of Rs. 500/- shall be uploaded.

Note:

i) All Self- Declarations shall be made on stamp paper of Rs.500/- and shall be uploaded.

ii) All the evaluations will be carried out by considering estimated contract value for a period of one year as Rs.40.41 Crores inclusive of GST.

iii) The Bidder can be a Smart meter manufacturer or Authorized Retailer/Manufacturer Authorization Form (MAF) holder of smart meter manufacturers. In case the Bidder is an authorized retailer then, the Bidder has to upload the notarized agreement executed between the authorized retailer and their smart meter manufacturers on stamp papers of Rs.500/-. In case the Bidder is a MAF holder then, the Bidder has to upload the duly signed MAF issued by the smart meter manufacturers on their letter heads.

iv) In case the Bidder is an Authorized Retailer/MAF holder then, the Bidder gets the credentials of the respective Smart Meter Manufacturers to satisfy only the qualifying requirements mentioned under clause no's: (2) to (9) of ITB for this tender and other qualifying requirements should be satisfied by Authorized retailer/MAF holder.