

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು

ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿನ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 330
 ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು : ಶ್ರೀ ಐವನ್ ಡಿ'ಸೋಜಾ
 (ವಿಧಾನ ಸಭೆಯಿಂದ ಚುನಾಯಿತರಾದವರು)
 ಉತ್ತರಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : 10-03-2025
 ಉತ್ತರಿಸುವ ಸಚಿವರು : ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರು

ಪ್ರಶ್ನೆ	ಉತ್ತರ																		
<p>(ಅ) ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದಿಸುತ್ತಿರುವ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ಚಕ್ತಿ ಪ್ರಮಾಣ ಯಾವ ಯಾವ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ; (ವಿವರ ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ ವರ್ಗದಡಿ (Competitive Bidding), ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆ (Captive), ಸಮೂಹ ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆ (Group Captive), ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮಾರಾಟ (Third Party Sale) ಮತ್ತು ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್ (Solar Park) ವರ್ಗಗಳಡಿ ಫೆಬ್ರವರಿ 2025 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 8474 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿವರವನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th style="width: 10%;">ಕ್ರ.ಸಂ</th> <th style="width: 20%;">ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮೂಲಗಳು</th> <th style="width: 15%;">ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2021-22 ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ</th> <th style="width: 15%;">ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2022-23 ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ</th> <th style="width: 15%;">ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2023-24 ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ</th> <th style="width: 25%;">ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2024-25 (ಏಪ್ರಿಲ್-24 ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್-24 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1)</td> <td>ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ (ಕೆಪಿಸಿ+ಖಾಸಗಿ)</td> <td style="text-align: right;">9281.34</td> <td style="text-align: right;">9706.51</td> <td style="text-align: right;">10848.44</td> <td style="text-align: right;">7741.39</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2)</td> <td>ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ (ಪಾವಗಡ)</td> <td style="text-align: right;">3561.311</td> <td style="text-align: right;">4525.135</td> <td style="text-align: right;">4599.174</td> <td style="text-align: right;">3155.08</td> </tr> </tbody> </table>	ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮೂಲಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2021-22 ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2022-23 ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2023-24 ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2024-25 (ಏಪ್ರಿಲ್-24 ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್-24 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)	1)	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ (ಕೆಪಿಸಿ+ಖಾಸಗಿ)	9281.34	9706.51	10848.44	7741.39	2)	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ (ಪಾವಗಡ)	3561.311	4525.135	4599.174	3155.08
ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮೂಲಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2021-22 ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2022-23 ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2023-24 ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ 2024-25 (ಏಪ್ರಿಲ್-24 ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್-24 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಮಿ.ಯೂ.ಗಳಲ್ಲಿ (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)														
1)	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ (ಕೆಪಿಸಿ+ಖಾಸಗಿ)	9281.34	9706.51	10848.44	7741.39														
2)	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ (ಪಾವಗಡ)	3561.311	4525.135	4599.174	3155.08														
<p>(ಆ) ಖಾಸಗಿಯವರು ಉತ್ಪಾದಿಸುತ್ತಿರುವ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ಚಕ್ತಿಗೆ ಪ್ರತಿಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ನೀಡುವ ದರ ಇಲಾಖೆಯ ಪ್ರಕಾರ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚ ಎಷ್ಟು; (ವಿವರ ನೀಡುವುದು).</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಹೊಂದಿರುವ ಖಾಸಗಿ ಸೋಲಾರ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ದರ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚದ ಕಂಪನಿವಾರು ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-2 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>																		

<p>(ಇ) ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಚಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತುತ ಇರುವ ನಿಯಮಗಳೇನು: ಇತ್ತೀಚೆಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ನಿಯಮವನ್ನು ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಿ ದರ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಚಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಲು ಖಾಸಗಿಯವರು ಹಿಂದೇಟು ಹಾಕುತ್ತಿರುವುದು ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿದೆಯೇ; (ವಿವರ ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ಸೋಲಾರ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಇನ್ನಿತರ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವುದನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು "ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ನೀತಿ 2022-27 ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ ಮುಖೇನ (Competitive Bidding), ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆ (Captive), ಸಮೂಹ ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆ (Group Captive), ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮಾರಾಟ (Third Party Sale) ಮತ್ತು ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್ (Solar Park) ವರ್ಗಗಳಡಿ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-3 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ: ಮಾನ್ಯ Karnataka Electricity Regulation Commission (KERC) ರವರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸೋಲಾರ್ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಖರೀದಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತಾರೆ.</p> <p>ಮಾನ್ಯ KERK ಯಿಂದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 11.06.2024 ರನ್ವಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸೋಲಾರ್ ಘಟಕದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 1 ಮೆ.ವ್ಯಾ.ಗೆ ರೂ.3.23ಕೋಟಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ Generic tariff ದರವನ್ನಾಗಿ ರೂ. 3.04ನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.</p> <p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೌರ ಘಟಕದ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಉತ್ಸಾಹವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಈವರೆಗೆ 17635 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ನಷ್ಟು ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೋಲಾರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇವುಗಳಲ್ಲಿ 8400 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ನಷ್ಟು ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೋಜನೆಗಳು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.</p>															
<p>(ಈ) ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್ ಯೋಜನೆಗೆ ನೀಡುತ್ತಿರುವ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮತ್ತು ಖರೀದಿಸುವ ದರದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ತಂದಿರುವುದರಿಂದ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಚಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕುರಿತುಗೊಂಡಿರುವುದು ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿದೆಯೇ; (ವಿವರ ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ದಿನಾಂಕ:13.02.2024 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಧಾನಮಂತ್ರಿ ಸೂರ್ಯ ಫೆರ್ ಮುಫ್ತಾ ಬಿಜಲಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಅಳವಡಿಸುವ ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವ್ಯಾಪಣಿ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಹಣಕಾಸು ನೆರವು (CFA) ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಸಬ್ಸಿಡಿಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:</p> <table border="1" data-bbox="518 1469 1508 1905"> <thead> <tr> <th>SL NO.</th> <th>Type of Residential segment</th> <th>CFA</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Rooftop solar plant of capacity up to 2kW in residential household</td> <td>Rs.30,000 per kW or part thereof</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Additional capacity for plant capacity ranging between 2kW to 3kW</td> <td>Rs.18,000 for additional kW or part thereof</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Additional capacity beyond 3kW</td> <td>No additional CFA</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Group Housing Societies/ Residential Welfare Associations (GHS/RWA) etc, for common facilities, including EV Charging up to 500kW @3kW per house), with the upper limit being inclusive of individual rooftop plants installed by individual residents in the GHS/ RWA</td> <td>Rs.18,000 per kW</td> </tr> </tbody> </table>	SL NO.	Type of Residential segment	CFA	1	Rooftop solar plant of capacity up to 2kW in residential household	Rs.30,000 per kW or part thereof	2	Additional capacity for plant capacity ranging between 2kW to 3kW	Rs.18,000 for additional kW or part thereof	3	Additional capacity beyond 3kW	No additional CFA	4	Group Housing Societies/ Residential Welfare Associations (GHS/RWA) etc, for common facilities, including EV Charging up to 500kW @3kW per house), with the upper limit being inclusive of individual rooftop plants installed by individual residents in the GHS/ RWA	Rs.18,000 per kW
SL NO.	Type of Residential segment	CFA														
1	Rooftop solar plant of capacity up to 2kW in residential household	Rs.30,000 per kW or part thereof														
2	Additional capacity for plant capacity ranging between 2kW to 3kW	Rs.18,000 for additional kW or part thereof														
3	Additional capacity beyond 3kW	No additional CFA														
4	Group Housing Societies/ Residential Welfare Associations (GHS/RWA) etc, for common facilities, including EV Charging up to 500kW @3kW per house), with the upper limit being inclusive of individual rooftop plants installed by individual residents in the GHS/ RWA	Rs.18,000 per kW														

		<p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಖಾಸಗಿಯವರು ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದಿಂದ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ದರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25 ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದರದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1 ರಿಂದ 10 ಕಿ. ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ (ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ)- ರೂ. 3.79/- ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ (ಸಬ್ಸಿಡಿ ರಹಿತ). 1 ರಿಂದ ಮಂಜೂರಾತಿ ಲೋಡ್ ವರೆಗೆ (ಅನ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ)- ರೂ. 3.20/- ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ (ಸಬ್ಸಿಡಿ ರಹಿತ). ಪಿ ಎಂ ಸೂರ್ಯಫರ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 1 ರಿಂದ 2 ಕಿ. ವ್ಯಾಟ್ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ- ರೂ. 2.25/- ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ (ಸಬ್ಸಿಡಿಯೊಂದಿಗೆ) ಪಿ ಎಂ ಸೂರ್ಯಫರ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 2 ರಿಂದ 3 ಕಿ. ವ್ಯಾಟ್ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ- ರೂ. 2.43/- ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ (ಸಬ್ಸಿಡಿಯೊಂದಿಗೆ) ಪಿ ಎಂ ಸೂರ್ಯಫರ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 3 ಕಿ. ವ್ಯಾಟ್ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ- ರೂ. 2.62/- ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ (ಸಬ್ಸಿಡಿಯೊಂದಿಗೆ) <p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್ ಯೋಜನೆಗೆ ನೀಡುತ್ತಿರುವ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮತ್ತು ಖರೀದಿಸಿರುವ ದರದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ತಂದಿರುವುದರಿಂದ ರೂಫ್‌ಟಾಪ್ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕುರಿತು ಗೊಂದಲವಿಲ್ಲ.</p>
(ಉ)	<p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಪ್ರಮಾಣದ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ಚ್ಛಕ್ತಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಹಾಗೂ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ವಿಭಾಗ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ; ಈ ಬಗ್ಗೆ ಇಲಾಖೆ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮವೇನು; (ವಿವರ ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ಸೋಲಾರ್ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಇನ್ನಿತರ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ನೀಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ "ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ನೀತಿ 2022-27" ನೀತಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ನೀತಿಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲು ಸರ್ಕಾರವು ಕ್ರೆಡೆಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಯನ್ನು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ.</p>
(ಊ)	<p>ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಲು ಯಾವ ಯಾವ ರೀತಿಯ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ; ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿ ಏನು; ಮುಂದಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳಾವುವು; (ವಿವರ ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ಸೋಲಾರ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಇನ್ನಿತರ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸುವುದನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು "ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ನೀತಿ 2022-27 ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕುಸುಮ-ಸಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ ಮುಖೇನ (Competitive Bidding), ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆ (Captive), ಸಮೂಹ ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆ (Group Captive), ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮಾರಾಟ (Third Party Sale) ಮತ್ತು ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್ (Solar Park) ವರ್ಗಗಳಡಿ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕ್ರೆಡೆಟ್ ವತಿಯಿಂದ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>

- ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಪಾವಗಡ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್ ನಲ್ಲಿ 2MW/4.5MWhr ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಬ್ಯಾಟರಿ ಶೇಖರಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ ಘಟಕದ ಸ್ಥಾಪನೆ.
- ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ 2050 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪಾವಗಡ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್ ನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು 2352 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಯೋಜನೆ.
- ಕಲಬುರ್ಗಿಯಲ್ಲಿ 100MW ಸೋಲಾರ್ /100MWhr (BESS) ಸ್ಥಾಪನೆ.
- ಪಾವಗಡ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ Ryapte ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ 2000 MW ಜೊತೆಗೆ 1000MWhr BESS ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಘಟಕದ ಸ್ಥಾಪನೆ.
- ಪಿ ಎಮ್ ಕುಸುಮ್-B: ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸಿರುವ PM KUSUM – B ಯೋಜನೆಯಡಿ ರೈತರಿಗೆ ಸೋಲಾರ್ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ನೀಡುವ ಯೋಜನೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ PM KUSUM –B ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸೌರ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಅಳವಡಿಸಲು ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚದ ಶೇಕಡ 30 ರ ಮೊತ್ತವನ್ನು MNRE ರವರು, ಶೇಕಡ 50 ರ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಹಾಗೂ ಉಳಿದ ಶೇಕಡ 20 ರ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದು ಸೌರ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ 2024-25 ಹಾಗೂ 2025-26 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 40000 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸೌರಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಈಗಾಗಲೇ 530 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸೌರ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಪಿ ಎಮ್ ಕುಸುಮ್-ಸಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ರೈತರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ಹಗಲಿನ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸಲು ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್ ಗಳ ಸೌರೀಕರಣವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ನವ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮಂತ್ರಾಲಯದಿಂದ ಸೋಲಾರ್ ಘಟಕ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು 30% ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ರೂ.1.05 ಕೋಟಿ/ಮೆ.ವ್ಯಾಗೆ ಒದಗಿಸಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಒಟ್ಟು 2396 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ್ದು, ಈಗಾಗಲೇ 1974 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ LOA ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ: 28.02.2025 ರವರೆಗೆ 05 ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 21 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೋಲಾರ್ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಉಪಕೇಂದ್ರ	ಸೋಲಾರ್ ಘಟಕದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (in MW)
1	ತುಮಕೂರು	ತೆರಿಯೂರು	2.5
2		ಚೆಂಗಾವಾರ	2.4
3		ಚಿಕ್ಕಬಾಣಗೆರೆ	6.5
4	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ನೀರಗುಂದ	3.1
5		ನಾಯಕನಹಟ್ಟಿ	6.5
ಒಟ್ಟು			21

Annexure-1

Details of Solar Power Project Commissioned under various category in Karnataka

Sl. No.	Name of the Allottee	Commissioned Capacity in MW	LOA Date /GO date	District	Taluk	Village	Status	Category
1	Rayappa Poojari	1	17-03-15	Bagalkote	Jamkhandi	Chikkalakki	Commissioned	Land Owning Farmer
2	Laxmidevi W/O Veeranagouda Patil	1	16-03-15	Koppal	Koppala	Chandragiri	Commissioned	Land Owning Farmer
3	K Sharada	1	17-03-15	Chikkaballapura	Chintamani	Guttahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
4	Prema Vijayendra	1	17-03-15	Tumkur	Pavagada	Nagalamadike	Commissioned	Land Owning Farmer
5	Manjunath R Kabadi *	1	17-03-15	Gadag	Gadag	Betageri	Commissioned	Land Owning Farmer
6	R D Seetharamarao	1	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Kaparahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
7	Sharangouda S/O Rudragouda Patil	1	17-03-15	Koppal	Koppala	Chandragiri	Commissioned	Land Owning Farmer
8	ShekaraPPAS/O EraPPAKavaloor	1	17-03-15	Koppal	Koppala	halavarthi	Commissioned	Land Owning Farmer
9	Panchaksharaiah	1	17-03-15	Shivamogga	Soraba	Kolagunashi	Commissioned	Land Owning Farmer
10	S.L Nagaraja Setty	1	17-03-15	Tumkur	Sira	Kallukotte	Commissioned	Land Owning Farmer
11	T Laxman Reddy	2	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Chitranayakanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
12	A V Nagaraja Reddy	2	16-03-15	Chitradurga	Chitradurga	Dyamadavvanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
13	C L Laxshmana Reddy	2	16-03-15	Chitradurga	Challakere	Chikkanayakanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
14	K.T. Hema Reddy	2	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Chithranayakanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
15	T.R. Bheemaneedi	2	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Nannivala	Commissioned	Land Owning Farmer
16	M. V. Subramanya	2	17-03-15	Mandya	Malavalli	Virajipura	Commissioned	Land Owning Farmer
17	Suhas S	2	17-03-15	Mysore	Nanjanaguduru	Devanooru	Commissioned	Land Owning Farmer
18	Ajit C Desai	3	17-03-15	Belagavi	Savadatti	Murgudu	Commissioned	Land Owning Farmer
19	Rejiya Saleem	3	16-03-15	Vijayanagara	Hagaribommanahalli	Gaddikeri	Commissioned	Land Owning Farmer
20	Shrinath Malagi	3	17-03-15	Vijayanagara	Hagaribommanahalli	Gaddikeri	Commissioned	Land Owning Farmer
21	B Somashekar	3	17-03-15	Chitradurga	Hiriyur	Thalavatti	Commissioned	Land Owning Farmer
22	Manasa	3	17-03-15	Vijayanagara	Hagaribommanahalli	Gaddikeri	Commissioned	Land Owning Farmer
23	T Chandrashekar	3	16-03-15	Vijayanagara	Hagaribommanahalli	Gaddigere	Commissioned	Land Owning Farmer
24	T Yathiraju	3	17-03-15	Chitradurga	Chitradurga	Madanayakanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
25	Veerangouda S/O Rudragouda Patil	3	28-08-15	Koppal	Yelaburga	Nelageri	Commissioned	Land Owning Farmer
26	P.Somchandra	3	17-03-15	Raichur	Raichuru	Kadlur	Commissioned	Land Owning Farmer
27	S.Lakshmiopathi Raju	3	28-08-15	Raichur	Raichuru	Gurjapura	Commissioned	Land Owning Farmer
28	C S Nanjundaiah	2	17-03-15	Tumkur	Sira	shyasamaru	Commissioned	Land Owning Farmer
29	Jayalakshmi	1	17-03-15	Chitradurga	Hiriyur	J. G. halli	Commissioned	Land Owning Farmer
30	Sreenidhi V	1	17-03-15	Chitradurga	Hiriyur	Thalavatti	Commissioned	Land Owning Farmer

31	T Gowranna	1	17-03-15	Chitradurga	Molakalmuru	Kondlahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
32	R.H. Kasturi	1	16-03-15	Kolar	Bangarapete	Dalavayi hosahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
33	Vijaya Kiragandur T (T. Vijayakumar *)	1	17-03-15	Chikkaballapura	Bagepalli	Chelur	Commissioned	Land Owning Farmer
34	Devubai W/O SharanaPPAAlle	1	17-03-15	Ramanagara	Ramanagara	anumanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
35	S.Shashidhar	2	16-03-15	Vijayanagara	Hagaribommanahalli	Gaddikeri	Commissioned	Land Owning Farmer
36	R. Gayathri *	2	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Channammanagattana halli kavalu	Commissioned	Land Owning Farmer
37	Tulsiram.M	2	17-03-15	Vijayanagara	Hosapete	Kampli	Commissioned	Land Owning Farmer
38	Manjunath K. T.	2	16-03-15	Chitradurga	Hiriyur	JJ halli	Commissioned	Land Owning Farmer
39	BommaPPAKenchikoPPABin Marigowdappa	2	16-03-15	Davanagere	Honnali	Thuglalahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
40	Rajamma *	2	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Channammanagattana halli kavalu	Commissioned	Land Owning Farmer
41	Gangaraju	3	17-03-15	Vijayanagara	Hagaribommanahalli	Gaddigere	Commissioned	Land Owning Farmer
42	G Mahesha	3	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Channamanagat hihalli kaval	Commissioned	Land Owning Farmer
43	A. Savitha (D Ramalingaiah) *	3	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Belagere	Commissioned	Land Owning Farmer
44	KH.Lakshamma	3	16-03-15	Ramanagara	Kanakapura	Hunasenakodi halli	Commissioned	Land Owning Farmer
45	Pallavi.S	3	16-03-15	Ramanagara	Kanakapura	Hunasenakodi halli	Commissioned	Land Owning Farmer
46	Balasimha Rao	3	28-08-15	Tumkur	Pavagada	Ramanadurga	Commissioned	Land Owning Farmer
47	H.Ramanjaneya	3	17-03-15	Tumkur	Pavagada	chikkahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
48	H.V.Chowdary	3	17-03-15	Tumkur	Pavagada	chikkahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
49	Murali M Baldev	3	28-08-15	Tumkur	Pavagada	Venkatapura	Commissioned	Land Owning Farmer
50	Siddalingamma	3	17-03-15	Tumkur	Pavagada	Kadapalagere	Commissioned	Land Owning Farmer
51	Muniraj M	3	17-03-15	Tumkur	Pavagada	Kyathagiri	Commissioned	Land Owning Farmer
52	Y.Satyanarayanappa	3	17-03-15	Tumkur	Pavagada	Bheemanakunta	Commissioned	Land Owning Farmer
53	Mallige Education Foundation	1	16-03-15	Bengaluru_Urban	Bangalore North	Huralichikkanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
54	Bijapur Liberal District Educational Association	3	16-03-15	Vijayapura	Vijayapura	Bhoothanala	Commissioned	Land Owning Farmer
55	BLDE University	3	17-03-15	Vijayapura	Vijayapura	Bhoothanala	Commissioned	Land Owning Farmer
56	Mandi Durgappa	1	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Channamanagat hihalli	Commissioned	Land Owning Farmer
57	Basavarajaiah	1	17-03-15	Ramanagara	Kanakapura	Tungani	Commissioned	Land Owning Farmer
58	B Lakshmibai	1	17-03-15	Tumkur	Koratagere	Akkirampura	Commissioned	Land Owning Farmer
59	Thimmanna (Anjinamma)	1	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Channamanagat hihalli	Commissioned	Land Owning Farmer
60	H G Jayalakshmi	1	17-03-15	Mysore	Hunasuru	Kutavadi	Commissioned	Land Owning Farmer
61	M Ramappa	1	17-03-15	Mysore	Hunasuru	Katuvadi	Commissioned	Land Owning Farmer
62	V.Muniraju	1	17-03-15	Tumkur	Pavagada	Nagalamadike	Commissioned	Land Owning Farmer
63	Lakshamma	1	17-03-15	Tumkur	Tumakuru	Ganganala	Commissioned	Land Owning Farmer

64	Latha V Naik	3	17-03-15	Chitradurga	Hiriyur	Thalavatti	Commissioned	Land Owning Farmer
65	Adamma	1	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Channamanagathihalli	Commissioned	Land Owning Farmer
66	Thimmappa	1	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Channamanagathihalli	Commissioned	Land Owning Farmer
67	A.S.Vyramudi	3	28-08-15	Chitradurga	Challakere	Hireehalli	Commissioned	Land Owning Farmer
68	Krishna Naik	2	17-03-15	Tumkur	Madhugiri	Thamallu	Commissioned	Land Owning Farmer
69	Kamali Bai	3	17-03-15	Tumkur	Madhugiri	Gaddethimmanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
70	Aruna Mogili W/O Edukondalu.M	1	16-03-15	Koppal	Yelaburga	Guthora	Commissioned	Land Owning Farmer
71	Tippamma	3	16-03-15	Chitradurga	Challakere	Kampallisagar	Commissioned	Land Owning Farmer
72	H.V Thimmaiah	3	17-03-15	Chitradurga	Hiriyur	Vetakalluguda	Commissioned	Land Owning Farmer
73	R Lakshmiddevamma	2	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Kaluve	Commissioned	Land Owning Farmer
74	R.Krishnappa	2	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Kaluve	Commissioned	Land Owning Farmer
75	H P Rajesh	3	17-03-15	Davanagere	Jagaluru	Gopagondanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
76	A V Anjaneya Prasad	1	16-03-15	Bagalkote	Bagalkote	Honnakatti	Commissioned	Land Owning Farmer
77	A.R.Rekha	1	16-03-15	Chikkaballapura	Chintamani	Guttahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
78	R Anantha Kumar	2	17-03-15	Mandya	K R Pet	Doddasomanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
79	Srinivasa Shetty	3	16-03-15	Chitradurga	Molakalmuru	Devasamudra	Commissioned	Land Owning Farmer
80	M.Phannendra Babu	3	16-03-15	Ballari	Siraguppa	Siraguppa	Commissioned	Land Owning Farmer
81	Ramu G	3	16-03-15	Chamarajanagara	Chamarajanagara	Kuderu	Commissioned	Land Owning Farmer
82	B. Gopalreddy	3	17-03-15	Chitradurga	Molakalmuru	Devasamudra	Commissioned	Land Owning Farmer
83	R.H.Jayaram Reddy	3	16-03-15	Kolar	Bangarapete	Dalavayi hosahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
84	R M Rama	3	16-03-15	Tumkur	Pavagada	Kyathagiri	Commissioned	Land Owning Farmer
85	M V Rajaiah	1	16-03-15	Chamarajanagara	Chamarajanagara	Mukkadahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
86	Ravikumar H	3	16-03-15	Chamarajanagara	Kollegala	Gundegala	Commissioned	Land Owning Farmer
87	P.Sudhakar	1	16-03-15	Raichur	Sindhanuru	bassapura	Commissioned	Land Owning Farmer
88	P.Satyanarayana	1	16-03-15	Raichur	Sindhanuru	bassapura	Commissioned	Land Owning Farmer
89	G.Vishwanatha Reddy	1	16-03-15	Vijayanagara	Kudligi	Lokikere	Commissioned	Land Owning Farmer
90	Mallikarjun Gundappa	1	16-03-15	Kalaburgi	Alanda	Jigada	Commissioned	Land Owning Farmer
91	P.Krishnakumari	1	16-03-15	Raichur	Sindhanuru	bassapura	Commissioned	Land Owning Farmer
92	Girija W/O Late Chandrasekar Kamma	2	16-03-15	Bidar	Basavakalyana	Rajeshwara	Commissioned	Land Owning Farmer
93	K Ramachandra Raju	2	16-03-15	Koppal	Koppala	Sulthanapura	Commissioned	Land Owning Farmer
94	P.Venkateswara Rao	2	16-03-15	Raichur	Sindhanuru	bassapura	Commissioned	Land Owning Farmer
95	Y.Vishnuvardhan Rao	2	16-03-15	Raichur	Sindhanuru	Maladini	Commissioned	Land Owning Farmer
96	Dr. Vijaya Shankar	2	16-03-15	Raichur	Manvi	Siravara	Commissioned	Land Owning Farmer

97	H S Mallikarjun	2	16-03-15	Yadgiri	Shahapura	Hurasagundagi	Commissioned	Land Owning Farmer
98	Srinivas	3	16-03-15	Bidar	Bidar	Khadaranagara	Commissioned	Land Owning Farmer
99	Ashok Kumar	3	16-03-15	Bidar	Humnabad	Nithasha	Commissioned	Land Owning Farmer
100	P.Venkat Raju	3	16-03-15	Raichur	Raichuru	Gurjapura	Commissioned	Land Owning Farmer
101	Y.Suryavathi	3	16-03-15	Raichur	Sindhanuru	Dhadesaguru	Commissioned	Land Owning Farmer
102	Bhaskararao	3	16-03-15	Bidar	Aurad	Jonnikeri	Commissioned	Land Owning Farmer
103	Kamalabhai	3	17-03-15	Bidar	Aurad	Jonnikeri	Commissioned	Land Owning Farmer
104	Hanumant FakiraPPAWaddar @ Pathrot	1	16-03-15	Belagavi	Belagavi	Chikkanandi	Commissioned	Land Owning Farmer
105	Pandu RamaPPADasar	1	16-03-15	Belagavi	Gokak	Kulagudu	Commissioned	Land Owning Farmer
106	Smt. Shobha ShidramaPPAWaddar @ Pathrot	1	16-03-15	Belagavi	Gokak	Chikkanandi	Commissioned	Land Owning Farmer
107	Sharda Doddi	1	16-03-15	Bidar	Bidar	Hammilapura	Commissioned	Land Owning Farmer
108	Mourya Seelam	3	25-07-15	Ballari	Ballari	Karekallu	Commissioned	Land Owning Farmer
109	H Kamalakshi	1	16-03-15	Ballari	Ballari	Tambralli	Commissioned	Land Owning Farmer
110	Deveindrappagouda M Biradar	2	16-03-15	Yadgiri	Shorapura	Gowdagere	Commissioned	Land Owning Farmer
111	T G Yerriswamy	2	16-03-15	Ballari	Ballari	Yarangalige	Commissioned	Land Owning Farmer
112	Srikant B Kabadi	1	16-03-15	Gadag	Gadag	Betageri	Commissioned	Land Owning Farmer
113	Ajitkumar B Kuchanur	1	17-03-15	Bagalkote	Jamkhandi	Bidar	Commissioned	Land Owning Farmer
114	Kallappa Lakshmappa Nyamagoudar	1	16-03-15	Bagalkote	Mudhola	Malalli	Commissioned	Land Owning Farmer
115	Ramappa Siddappa Talewad	1	07-08-15	Bagalkote	Mudhola	Jambagi.K.D	Commissioned	Land Owning Farmer
116	Lakshimi Bai SagarePPADalawai	1	17-03-15	Vijayapura	Babaleshwar a	halagani	Commissioned	Land Owning Farmer
117	Anupkumar.K.Hanchinal	1	16-03-15	Chitradurga	Challakere	Channamananag attanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
118	Latha Sandeep	2	16-03-15	Vijayanagara	Hagaribommanahalli	Gaddikeri	Commissioned	Land Owning Farmer
119	AvvannePPASonnad	2	16-03-15	Bagalkote	Jamkhandi	Thodalabaagi	Commissioned	Land Owning Farmer
120	Ishwar ShivalingaPPAMatagar	2	16-03-15	Belagavi	Hukkeri	Hukkeri	Commissioned	Land Owning Farmer
121	Mohan Gouda AdaPPAGoudar	2	28-08-15	Gadag	Gadag	Kurthakoti	Commissioned	Land Owning Farmer
122	Hanji FakkiraPPAMariyappa	2	16-03-15	Gadag	Laksheshwara	Govanala	Commissioned	Land Owning Farmer
123	Girija B Hattiholi	3	16-03-15	Belagavi	Savadatti	Madama giri	Commissioned	Land Owning Farmer
124	Channaraj B Hattiholi	3	16-03-15	Belagavi	Savadatti	Basargi.K.M.	Commissioned	Land Owning Farmer
125	Rajashekhar S Nadagouda	3	16-03-15	Vijayapura	Vijayapura	Jalageri	Commissioned	Land Owning Farmer
126	P.Vani	3	16-03-15	Raichur	Raichuru	Kadlur	Commissioned	Land Owning Farmer
127	Babu G Kallur	3	16-03-15	Belagavi	Savadatti	Madama giri	Commissioned	Land Owning Farmer
128	Iravva R Patil	3	16-03-15	Belagavi	Bailhongal	Kuragunda	Commissioned	Land Owning Farmer
129	SiddaPPAF Tigadi	3	16-03-15	Belagavi	Savadatti	Murgudu	Commissioned	Land Owning Farmer

130	Ulhas.Siddramappa.Ara keri	3	16-03-15	Vijayapura	Vijayapura	Hunashyala	Commissioned	Land Owning Farmer
131	Seetabai G Desai	3	16-03-15	Gadag	Gadag	BenakoPPA	Commissioned	Land Owning Farmer
132	R M Lakshmana	3	16-03-15	Tumkur	Pavagada	Kyathagiri	Commissioned	Land Owning Farmer
133	Ashok Bhima Dhotre	1	16-03-15	Vijayapura	Indi	Adiasanga	Commissioned	Land Owning Farmer
134	Sunil Roopsingh Rathod	1	16-03-15	Vijayapura	Vijayapura	Thidagundi	Commissioned	Land Owning Farmer
135	Hosamani Shekharaj	1	16-03-15	Gadag	Mundaragi	Shirola	Commissioned	Land Owning Farmer
136	Shakuntala Naik	1	16-03-15	Vijayapura	Basavana Bagewadi	Arladini	Commissioned	Land Owning Farmer
137	Ananda.R.Jigajinagi	3	16-03-15	Vijayapura	Vijayapura	Arkere	Commissioned	Land Owning Farmer
138	Ramesh C Jigajinagi	3	16-03-15	Vijayapura	Vijayapura	Bhoothanala	Commissioned	Land Owning Farmer
139	Prakash Sindagi	1	16-03-15	Belagavi	Athani	Athani	Commissioned	Land Owning Farmer
140	Malati B. Raddi	1	16-03-15	Belagavi	Ramadurga	Bannuru	Commissioned	Land Owning Farmer
141	N Sushma	1	16-03-15	Tumkur	Pavagada	Venkatapura	Commissioned	Land Owning Farmer
142	Sridevi W/O. Gurappa	2	16-03-15	Bidar	Bidar	Haladakeri	Commissioned	Land Owning Farmer
143	R C Ravi Kumar	3	16-03-15	Davanagere	Jagaluru	Huchvanahalli	Commissioned	Land Owning Farmer
144	Cheluvvaraju	1	16-03-15	Chitradurga	Challakere	Channamanagat hihalli	Commissioned	Land Owning Farmer
145	Marakka	1	17-03-15	Chitradurga	Challakere	Channamanagat hihalli kaval	Commissioned	Land Owning Farmer
146	Smt. Vijayalakshmi	2	04-03-17	Tumkur	Sira	Ramalinagapura	Commissioned	Land Owning Farmer
147	BasaPPAphakiraPPAHa nji	3	25-02-17	Gadag	Laksheshwa ra	Adrahatti	Commissioned	Land Owning Farmer
148	Atria Power Corporation Ltd (IPP Solar thermal)	3	07-05-2012	Haveri	Ranibennur	Nelvagalu	Commissioned	Third Party Sale
149	ITC Ltd.,	10	21-01-2015	Tumkur	Madhugiri	Venkammanahal li	Commissioned	Third Party Sale
150	Bosch Limited	4.5	01-02-2015	Ramanagara	Ramanagara	Industrial area, Bidadi Hobli,	Commissioned	captive
151	Renew Saur Urja Pvt Ltd	50	26-06-2015	Vijayanagara	Hoovina Hadagali	Ittagi	Commissioned	Third Party Sale
152	RNS infrastructure	9	10-09-2015	Tumkur	Pavagada	Vadrevu, naagalamadike hobli	Commissioned	Third Party Sale
153	Atria Brindavan Power Private Ltd (M/s C.S.Sundar Raju)	20	23-07-2015	Tumkur	Pavagada	Ryapte	Commissioned	Third Party Sale
154	FPEL Trinity Energy Pvt. Ltd.,	4	11-06-2016	Tumkur	Pavagada	Venkatapura	Commissioned	Third Party Sale
155	Renew Saur Urja Pvt Ltd	50	18-06-2016	Raichur	Lingasaguru	Telekhan, Yerdoddi and baggalgudd	Commissioned	Third Party Sale
156	Tapam Renewable Energy pvt ltd	1	11-07-2016	Kolar	Kolar	Sugutur village	Commissioned	Third Party Sale
157	Sathya Deeptha Pharmaceuticals ltd	5	16-07-2016	Bidar	Humnabad	Chitguppa,	Commissioned	captive
158	Greenergy Renewable Source Pvt. Ltd.,	20	22-08-2016	Tumkur	Sira	Huyildire, Manganahalli & Kurubarahalli	Commissioned	Third Party Sale
159	Jindal Aluminium Ltd	10	13-10-2016	Davanagere	Davanagere	Bhavihallu	Commissioned	Third Party Sale
160	TVS Motor Company Ltd	1.5	16-12-2016	Mysore	Nanjanagud u	Byatha	Commissioned	captive
161	AMP Solar Solutions Pvt. Ltd.,	30	01-12-2017	Chamarajanag ara	Kollegala	Bandalli	Commissioned	Third Party Sale

162	Global Tech Park Pvt Ltd	10	29-12-2016	Tumkur	Sira	Hoskote	Commissioned	Third Party Sale
163	Atria Solar Power (Chamrajnagar) Pvt Ltd	30	04-01-2017	Chamarajanagara	Gundlupete	Halladapur & Kallahalli	Commissioned	Third Party Sale
164	Atria Solar Power (Chamrajnagar) Pvt Ltd	30	04-01-2017	Vijayanagara	Hagaribommanahalli	Kogalli	Commissioned	Third Party Sale
165	Clean Wind Power (Manvi) Pvt Ltd	28.875	04-01-2017	Raichur	Lingasaguru	Anveri	Commissioned	Third Party Sale
166	Renew Wind Energy (Budh 3) Pvt Ltd	20	06-01-2017	Yadgiri	Shahapura	Wadegere & Aikur	Commissioned	Third Party Sale
167	Kanva Diagnostic Services Pvt Ltd	1	06-01-2017	Chitradurga	Hiriyur	Halagaladdi	Commissioned	captive
168	Renew Wind Energy (Budh 3) Pvt Ltd	20	16-01-2017	Bidar	Humnabad	Nirna	Commissioned	Third Party Sale
169	Vahini Irrigation Pvt Ltd	1	20-01-2017	Tumkur	Tumakuru	Honnudike	Commissioned	captive
170	Clean Solar power (Bellary) Pvt Ltd	20	27-01-2017	Ballari	Ballari	Karekallu	Commissioned	Third Party Sale
171	Pragathi Group (Partnership Firm)	5	30-01-2017	Davanagere	Jagaluru	Hiremallanahole	Commissioned	Third Party Sale
172	Shri Keshav Cement & Infra Ltd	20	02-02-2017	Koppal	Koppala	Bisarahalli	Commissioned	captive
173	Matrix Green Energy Private Limited	8.5	15-02-2017	Yadgiri	Vadagera	Konkala	Commissioned	Third Party Sale
174	Matrix Green Energy Private Limited	6.5	15-02-2017	Raichur	Sindhanuru	Valkamdinni	Commissioned	Third Party Sale
175	KIOCL Ltd., (Sree Suryodaya Industries Pvt Ltd)	5	17-02-2017	Tumkur	Chikkanayakanahalli	Kandikere	Commissioned	captive
176	Infosys Green Forum (Infosys Limited.)	40	16-03-2017	Tumkur	Sira	Dyagerahalli	Commissioned	captive
177	Fortune Cotton & Agro Industries	1	21-04-2017	Chitradurga	Molakalmuru	Devasamudra	Commissioned	captive
178	Eastman International (Partnership Firm)	10	12-05-2017	Koppal	Yelaburga	Chikkoppa	Commissioned	Third Party Sale
179	Amplus KN Solar Pvt Ltd	135	10-07-2017	Gadag	Gadag	Kurthakothi	Commissioned	Third Party Sale
180	Gokak Textiles Ltd.,	20	28-07-2017	Belagavi	Gokak	Konnur	Commissioned	Third Party Sale
181	Avaada Power Prvt Ltd (Avaada Sustainable Energy Pvt. Ltd.,)	30	29-07-2017	Chitradurga	Molakalmuru	Donetemenahalli	Commissioned	Third Party Sale
182	Avaada Power Prvt Ltd (Solarsys Non-Conventional Energy Pvt. Ltd.,)	28	29-07-2017	Bagalkote	Ilkal	Ilkal, Hulagere	Commissioned	Third Party Sale
183	Avaada Power Prvt Ltd (Solarsys Non-Conventional Energy Pvt. Ltd.,)	32	29-07-2017	Koppal	Kushtagi	Hulagere	Commissioned	Third Party Sale
184	Bagamane Green Power LLP (Doddanavar Global Energy Pvt Ltd)	20	03-08-2017	Belagavi	Chikkodi	Hirekudi/ Nagral/ Shirgaon/ Girgaon	Commissioned	Third Party Sale
185	Embassy Services Pvt Ltd	60	08-09-2017	Vijayanagara	Hagaribommanahalli	Ittagi	Commissioned	Third Party Sale
186	Embassy Services Pvt Ltd	40	08-09-2017	Vijayanagara	Hoovina Hadagali	Ittagi	Commissioned	Third Party Sale
187	PV Line Power One Pvt Ltd	10	22-09-2017	Tumkur	Sira	Hosakote	Commissioned	Third Party Sale
188	Bosch Limited	2.5	04-10-2017	Bengaluru_Rural	Devanahalli	Arasinakunte	Commissioned	Third Party Sale
189	Ecoren Venti Winds Pvt Ltd	10	24-10-2017	Chamarajanagara	Kollegala	Hannur	Commissioned	Private Solar Park
190	Mullur Solar Parks Pvt. Ltd., (Ecoren Energy India Power Pvt Ltd)	20	24-10-2017	Raichur	Sindhanuru	Mullur	Commissioned	Third Party Sale
191	Ashwamedha Energy	20	24-10-2017	Chitradurga	Molakalmuru	B G Kere	Commissioned	Private Solar Park

192	Gokak Textiles Ltd.,	20	28-10-2017	Belagavi	Gokak	Gokak falls	Commissioned	Third Party Sale
193	Bosch Limited	12	19-10-2017	Belagavi	Savadatti	Yeragatti & Yeraganvi	Commissioned	Third Party Sale
194	RFE Belgaum Solar Pvt. Ltd	15	07-11-2017	Bagalkote	Jamkhandi	Abala	Commissioned	Third Party Sale
195	Green Energy Solar Enterprises Pvt Ltd	30	09-11-2017	Tumkur	Madhugiri	Kodigenahalli	Commissioned	Third Party Sale
196	Aditya Birla Renewables SPV 1 Ltd	6.8	08-11-2017	Vijayapura	Indi	Rajanala	Commissioned	Group Captive
197	Aditya Birla Renewables Ltd	17	08-11-2017	Vijayapura	Indi	Rajanala	Commissioned	Group Captive
198	Greenery Renewable Source Pvt. Ltd., (Golden Hatcheries)	10	09-11-2017	Tumkur	Sira	Lingashetty	Commissioned	Third Party Sale
199	Jindal Aluminium Ltd	10	08-06-2012	Chitradurga	Challakere	Kalamarahalli	Commissioned	Phase- I
200	ESSEL Infrastructure Ltd.	5	08-06-2012	Vijayapura	Indi	Nimbal	Commissioned	Phase- I
201	ESSEL Infrastructure Ltd.	5	08-06-2012	Vijayapura	Indi	Nimbal	Commissioned	Phase- I
202	GKC Projects Limited	10	08-06-2012	Bidar	Humnabad	Bemal Kheda	Commissioned	Phase- I
203	United Telecoms Limited	3	08-06-2012	Kolar	Mulabagilu	Vijalapura	Commissioned	Phase- I
204	Welspun Solar Kannada Pvt Ltd	7	08-06-2012	Chitradurga	Molakalmuru	Nagasamudra	Commissioned	Phase- I
205	Sharda Construction and Corporation Private Ltd	6	23-08-2013	Bidar	Aurad	Chantal	Commissioned	Phase- II
206	Bhoruka Power Corporation Limited	10	23-08-2013	Chitradurga	Hiriyur	Rangenahalli, Sidlayyanakote and Bidarakere	Commissioned	Phase- II
207	Waa Solar Private Limited_Tumkur1	5	23-08-2013	Koppal	Yelaburga	Kolihal	Commissioned	Phase- II
208	Waa Solar Private Limited_Tumkur2	5	23-08-2013	Koppal	Yelaburga	Kolihal	Commissioned	Phase- II
209	Azure Power Karnataka Private Limited	10	23-08-2013	Chitradurga	Hiriyur	Harthikote	Commissioned	Phase- II
210	Hero Future Energies Pvt Ltd	10	23-08-2013	Chitradurga	Molakalmuru	Murudi	Commissioned	Phase- II
211	Raghu Infra Pvt Ltd (Asian fab tech ltd)	3	23-08-2013	Tumkur	Sira	Bevinahalli & Sankaour	Commissioned	Phase- II
212	United Telecoms Ltd (M/s United Surya Energy Pvt Limited)	3	23-08-2013	Chitradurga	Challakere	Bandethimalapura	Commissioned	Phase- II
213	Welspun Solar Kannada Private Ltd.	10	23-08-2013	Chitradurga	Molakalmuru	Nagasamudra	Commissioned	Phase- II
214	Azure Power India Private Limited	10	24-07-2014	Chitradurga	Hiriyur	Halagaladdi	Commissioned	Phase- III
215	K K Rao Engineering Works Pvt Ltd	3	24-07-2014	Bidar	Humnabad	Kodambal	Commissioned	Phase- III
216	Dosti Realty Limited	10	24-07-2014	Dharawada	Kundagolu	Saunshi	Commissioned	Phase- III
217	Interocean Shipping India Private Limited	3	24-07-2014	Tumkur	Pavagada	Nagalamadike	Commissioned	Phase- III
218	Sharda Construction And Corporation Private Limited	4	24-07-2014	Bidar	Aurad	Chatnal (Santpur)	Commissioned	Phase- III
219	Electryone Power Pvt. Ltd., (Emami Power Limited)	10	24-07-2014	Tumkur	Pavagada	Venkatapura	Commissioned	Phase- III
220	Photon suryakiran Pvt Ltd (M/s. Today Green Power Pvt. Ltd.)	20	19-11-2014	Chitradurga	Challakere	Varavu	Commissioned	Phase-IV
221	Asian Fab Tec Limited	10	19-11-2014	Tumkur	Sira	Bevinahalli	Commissioned	Phase-IV

222	Photon suryakiran Pvt Ltd (M/s. Today Green Power Pvt. Ltd.)	20	19-11-2014	Chitradurga	Challakere	Varavu	Commissioned	Phase-IV
223	Sun Edison Energy Holdings Singapore Pte Ltd (M/s SEI Venus Private Ltd)	30	19-11-2014	Chitradurga	Challakere	Nayakanahatty	Commissioned	Phase-IV
224	Sun Edison Energy Holdings Singapore Pte Ltd (M/s SEI Aditi Power Pvt Ltd)	30	19-11-2014	Tumkur	Pavagada	Nagalamadike	Commissioned	Phase-IV
225	Azure Sunrise Power Limited (M/s. Azure Power India Private Limited)	50	19-11-2014	Chitradurga	Challakere	Hulikunte	Commissioned	Phase-IV
226	Sun Edison Energy Holdings Singapore Pvt. Ltd (M/s SEI Bheem Pvt Ltd)	30	19-11-2014	Tumkur	Pavagada	Pallavali	Commissioned	Phase-IV
227	Sun Edison Energy Holdings Singapore Pte Ltd (M/s SEI Diamond Pvt Ltd)	30	19-11-2014	Chitradurga	Challakere	Nelagettanahatty	Commissioned	Phase-IV
228	Azure Power (Raj) Private Limited M/s. Azure Power India Private Limited	40	19-11-2014	Chitradurga	Hiriyur	Golahalli, kandekere	Commissioned	Phase-IV
229	Asian Fab Tec Limited	5	19-11-2014	Tumkur	Sira	Bevinahalli	Commissioned	Phase-IV
230	Photon suryakiran Pvt Ltd (M/s. Today Green Power Pvt. Ltd.)	10	19-11-2014	Chitradurga	Challakere	Varavu	Commissioned	Phase-IV
231	Azure Power India Private Limited (Azure Photo Voltaic pvt Ltd)	40	19-11-2014	Chitradurga	Challakere	Kopparahalli	Commissioned	Phase-IV
232	Sun Edison Energy Holdings Singapore Pvt. Ltd (M/s SEI Suryashakthi Power Pvt Ltd)	30	19-11-2014	Tumkur	Pavagada	Nagalamadike	Commissioned	Phase-IV
233	Welspun Renewables Energy Pvt. Ltd.	34	19-11-2014	Chitradurga	Hiriyur	Kodihalli	Commissioned	Phase-IV
234	Welspun Renewables Energy Pvt. Ltd.	16	19-11-2014	Chitradurga	Molakalmuru	Rajapura	Commissioned	Phase-IV
235	Bhoruka Power Corporation Limited	20	19-11-2014	Chitradurga	Hiriyur	Kanajanahalli	Commissioned	Phase-IV
236	Photon suryakiran Pvt Ltd (M/s. Today Green Power Pvt. Ltd.)	10	19-11-2014	Chitradurga	Challakere	Varavu	Commissioned	Phase-IV
237	Welspun Renewables Energy Pvt. Ltd.	50	19-11-2014	Chitradurga	Challakere	Bedareddyhalli	Commissioned	Phase-IV
238	Kavit Industries Limited	5	19-11-2014	Koppal	Yelaburga	Hunasihal	Commissioned	Phase-IV
239	Surana Telecom and Power Limited (Celestail Solar Solutions Pvt Ltd)	10	19-11-2014	Chitradurga	Challakere	Changamangath anahalli	Commissioned	Phase-IV
240	Photon suryakiran Pvt Ltd (M/s. Today Green Power Pvt. Ltd.)	10	19-11-2014	Chitradurga	Challakere	Varavu	Commissioned	Phase-IV
241	Reitz India Pvt Ltd (Asian Fab Tech Ltd.)	15	21-05-2016	Tumkur	Sira	Beinahalli, Sankapura & Gowdagere	Commissioned	Phase-IV
242	Hero Solar Energy Pvt Ltd (Clean solar power (Tumkur) pvt ltd)	20	23-03-2016	Tumkur	Madhugiri	Malagondanahalli & Pulmuchi	Commissioned	Phase 5
243	Aditya Birla Nuvo Ltd	20	23-03-2016	Kolar	Mulabagilu	Bya rkur GSS	Commissioned	Phase 5

244	AMPL Cleantech Pvt Ltd (NVR renew pvt ltd)	20	23-03-2016	Chitradurga	Holalkere	Maligeranahalli	Commissioned	Phase 5
245	Growthstreet Consultants Pvt Ltd	4	23-03-2016	Davanagere	Harapanahalli	Benihalli	Commissioned	Phase 5
246	OPG Power Generation Pvt Ltd (Aavanti Renewable energy pvt ltd)	20	23-03-2016	Chitradurga	Hosadurga	Mathode	Commissioned	Phase 5
247	GRT Jewellers Pvt Ltd	20	23-03-2016	Ramanagara	Kanakapura	Doddalahalli	Commissioned	Phase 5
248	Renew Solar Power Pvt Ltd (Renew Wind Energy (Rajasthan four) Pvt Ltd)	20	23-03-2016	Davanagere	Honnali	Kattige & Jeenahalli	Commissioned	Phase 5
249	OPG Power Generation Pvt Ltd (Brics Renewable Energy Pvt Ltd)	2	23-03-2016	Davanagere	Harapanahalli	Uchnagidurga/Mellekatte	Commissioned	Phase 5
250	Asian Fab Tech Ltd	20	23-03-2016	Chikkaballapura	Gauribidnur	Alakapura & Bommasandra	Commissioned	Phase 5
251	Asian Fab Tech Ltd	15	23-03-2016	Mandya	Nagamangala	Near Yediyuru	Commissioned	Phase 5
252	Hero Solar Energy Pvt Ltd (Clean solar power (Tumkur) pvt ltd)	20	23-03-2016	Tumkur	Chikkanayakanahalli	Marenadu	Commissioned	Phase 5
253	Renew Solar Power Pvt Ltd (Renew Wind Energy (Rajasthan Four) Pvt Ltd)	20	23-03-2016	Tumkur	Turuvekere	Gundikaval	Commissioned	Phase 5
254	Rishabh Buildwell Pvt Ltd	14	23-03-2016	Davanagere	Harapanahalli	Bennihalli	Commissioned	Phase 5
255	Hero Solar Energy Pvt Ltd [Clean Solar power(tumkur) Pvt Ltd]	20	23-03-2016	Tumkur	Koratagere	Kashapura	Commissioned	Phase 5
256	Hero Solar Energy Pvt Ltd [Clean Solar power(tumkur) Pvt Ltd]	20	23-03-2016	Chamarajanagara	Chamarajanagara	Heggavadi	Commissioned	Phase 5
257	Hero Solar Energy Pvt Ltd [Clean Solar power(tumkur) Pvt Ltd] (Kollegala+Hannur Tq)	20	23-03-2016	Chamarajanagara	Kollegala	Bandalli	Commissioned	Phase 5
258	Hero Solar Energy Pvt Ltd [Clean Solar power(tumkur) Pvt Ltd]	20	23-03-2016	Chamarajanagara	Gundlupete	Kabbahalli	Commissioned	Phase 5
259	Renew Solar Power Pvt Ltd (Renew Wind Energy (Maharashtra) Pvt Ltd)	20	23-03-2016	Yadgiri	Yadagiri	Saidapur	Commissioned	Phase 5
260	Renew Solar Power Pvt Ltd (Renew Wind energy (Karnataka 3) Pvt Ltd)	20	23-03-2016	Bidar	Bhalki	Ladha	Commissioned	Phase 5
261	Renew Solar Power Pvt Ltd (Renew Wind Energy (MP four) Pvt Ltd)	20	23-03-2016	Kalaburgi	Chincholi	Sulahpet	Commissioned	Phase 5
262	Renew Solar Power Pvt Ltd [M/s Tarun kiran bhoomi pvt ltd]	20	23-03-2016	Kalaburgi	Alanda	Kadaganchi	Commissioned	Phase 5
263	Parampujya Solar Energy Pvt Ltd	10	23-03-2016	Yadgiri	Shorapura	Satyampet	Commissioned	Phase 5
264	Karvy Consultants Ltd [Shorapur solar power system ltd]	10	23-03-2016	Yadgiri	Shorapura	Shorapur/kembhavi	Commissioned	Phase 5

265	Hero Solar Energy Pvt Ltd [Clean Solar Energy Pvt Ltd]	20	23-03-2016	Yadgiri	Shahapura	Wadgere	Commissioned	Phase 5
266	Hero Solar Energy Pvt Ltd [Clean Solar Energy Pvt Ltd]	20	23-03-2016	Kalaburgi	Chitapura	Tarakasapete	Commissioned	Phase 5
267	Renew Solar Power Pvt Ltd [Bhumi prakash pvt ltd]	20	23-03-2016	Raichur	Devadurga	Hirebudur	Commissioned	Phase 5
268	Renew Solar Power Pvt Ltd (Renew Agni Power Pvt Ltd)	20	23-03-2016	Ballari	Siraguppa	Tekkalakote	Commissioned	Phase 5
269	Renew Solar Power Pvt Ltd [Renew wind energy(karnataka 4) pvt ltd]	20	23-03-2016	Bidar	Humnabad	Nirna	Commissioned	Phase 5
270	Hero Solar Energy Pvt Ltd [Clean Solar Energy Pvt Ltd]	20	23-03-2016	Koppal	Gangavathi	Kallera	Commissioned	Phase 5
271	Essel Green Energy Pvt Ltd (KN Indi Vijayapura Solar Energy Pvt Ltd)	20	23-03-2016	Vijayapura	Indi	Rajanal/Kotnal	Commissioned	Phase 5
272	Marikal Solar Parks Pvt Ltd (Kodangal Solar Park Pvt Ltd)*	20	23-03-2016	Vijayapura	Basavana Bagewadi	Hebbal	Commissioned	Phase 5
273	Mytrah Energy Ltd	15	23-03-2016	Vijayapura	Sindgi	Yenkanchi	Commissioned	Phase 5
274	Essel Green Energy Pvt Ltd (KN Bijapura Solar Energy Pvt Ltd) (Bijapura+Nagatana-Tq)	20	23-03-2016	Vijayapura	Vijayapura	Kalkavatagi	Commissioned	Phase 5
275	Marikal Solar Parks Pvt Ltd (Anantapur Solar Parks Pvt Ltd)	20	23-03-2016	Gadag	Naragund	Reddy Nagnur	Commissioned	Phase 5
276	Marikal Solar Parks Pvt Ltd [Tungabhadra Solar Parks Pvt Ltd]	20	23-03-2016	Belagavi	Chikkodi	Umrani	Commissioned	Phase 5
277	Essel Green Energy Pvt Ltd [KN Sindagi Solar Energy Pvt Ltd]	5	23-03-2016	Vijayapura	Sindgi	Kokatanoor	Commissioned	Phase 5
278	OPG Power Generation Pvt Ltd [Aavanti Solar Energy Pvt Ltd]	20	23-03-2016	Haveri	Shiggavi	Kamanahalli	Commissioned	Phase 5
279	Essel Green Energy Pvt Ltd [KN Muddebihal solar energy pvt ltd]	20	23-03-2016	Vijayapura	Muddebihala	Chelumi	Commissioned	Phase 5
280	Aditya Birla Nuvo Ltd [Aditya birla solar limited(ABSL)]	20	23-03-2016	Belagavi	Ramadurga	Katkol	Commissioned	Phase 5
281	Aditya Birla Nuvo Ltd [Aditya birla solar limited(ABSL)]	20	23-03-2016	Gadag	Shirahatti	Bellati	Commissioned	Phase 5
282	OPG Power Generation Pvt Ltd [Mayfair renewable energy pvt ltd]	20	23-03-2016	Gadag	Ron	Nargel	Commissioned	Phase 5
283	Mytrah Energy Ltd (Mytrah Advaith Power Pvt Ltd)	15	16-05-2016	Bagalkote	Hunagunda	Chittawadagi	Commissioned	Phase 5
284	Mytrah Energy Ltd (Mytrah Akshaya Energy Pvt Ltd)	15	16-05-2016	Belagavi	Rayabaga	Mantur	Commissioned	Phase 5
285	Jindal Aluminium Ltd	10	16-05-2016	Davanagere	Davanagere	Bhavihallu	Commissioned	Phase 5
286	Sukhbir Solar energy pvt ltd (Laxjeet Renewable energy Pvt Ltd)	5	28-03-2016	Mandya	Nagamangal a	Gudenahalli	Commissioned	Phase 5

287	Tata power solar system ltd (Chirasthayee saurya Ltd)	20	31-03-2016	Kolar	Srinivasapura	Ragunathpura	Commissioned	Phase 5- Module manufacturers
288	Tata power solar system ltd (Chirasthayee saurya Ltd)	10	31-03-2016	Bidar	Bidar	Manahalli	Commissioned	Phase 5- Module manufacturers
289	Tata power solar system ltd (Chirasthayee saurya Ltd)	17	31-03-2016	Koppal	Gangavathi	Kanakagiri	Commissioned	Phase 5- Module manufacturers
290	Emmvee photovoltaic power pvt ltd (ES Solar Pvt ltd)	10	31-03-2016	Bidar	Bidar	Nagora	Commissioned	Phase 5- Module manufacturers
291	Emmvee photovoltaic power pvt ltd [ES energy]	10	31-03-2016	Tumkur	Kunigal	Ankanahalli	Commissioned	Phase 5- Module manufacturers
292	Emmvee photovoltaic power pvt ltd [ES Sun Power Pvt Ltd]	20	31-03-2016	Chikkaballapura	Bagepalli	Devvaravaripalli	Commissioned	Phase 5- Module manufacturers
293	Swelect energy systems ltd	10	31-03-2016	Tumkur	Kunigal	Jiddigere	Commissioned	Phase 5- Module manufacturers
294	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Haveri	Byadgi	Kadaramandalagi	Commissioned	Phase 5-240 MW
295	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Ramanagara	Channapattana	Guddehosur	Commissioned	Phase 5-240 MW
296	Asian Fab Tech Ltd	10	30-05-2016	Bengaluru_Rural	Doddaballapura	Kalahalli	Commissioned	Phase 5-240 MW
297	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Tumkur	Gubbi	Gopipura	Commissioned	Phase 5-240 MW
298	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Hassan	Holenarsipura	Alladahalli	Commissioned	Phase 5-240 MW
299	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Kalaburgi	Jevargi	Hipperga	Commissioned	Phase 5-240 MW
300	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Mandya	K R Pet	Malguru	Commissioned	Phase 5-240 MW
301	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Kolar	Maluru	Thirta Bandahatti	Commissioned	Phase 5-240 MW
302	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Ramanagara	Magadi	Gajjarguppe	Commissioned	Phase 5-240 MW
303	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Mysore	Piriyapattana	Kallakere	Commissioned	Phase 5-240 MW
304	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Ramanagara	Ramanagara	Hosadodi	Commissioned	Phase 5-240 MW
305	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Mysore	T.Narasipura	Vijayapura	Commissioned	Phase 5-240 MW
306	Adani Green Energy	20	30-05-2016	Tumkur	Tipturu	Vederahalli & Rettanahalli	Commissioned	Phase 5-240 MW
307	JKPetroenergy pvt Ltd SPV of JKPetroenergy	10	02-07-2016	Koppal	Koppala	Betagera	Commissioned	SECI
308	Solitaire Powertech Pvt Ltd SPV of Hindustan Cleanenergy Limited	30	02-07-2016	Chitradurga	Hiriyur	Kanajanahalli	Commissioned	SECI
309	SolarArise India Projects Pvt. Ltd SPV of Talettutayi Solar One Projects Pvt. Ltd.	30	02-07-2016	Koppal	Yelaburga	Chikkopa	Commissioned	SECI
310	Vena Energy Solar Ravi India Power Resources Pvt. Ltd., (Energon Soleq Ravi India Power Resources Pvt. Ltd.)	100	02-07-2016	Belagavi	Ramadurga	Guttigoli	Commissioned	SECI
311	Wardha Solar (Maharashtra)Pvt Ltd SPV of Paramapujya Solar Energy Pvt Ltd	40	02-07-2016	Koppal	Yelaburga	Kallur, Balgera & Kudgunti	Commissioned	SECI

312	Wardha Solar (Maharashtra)Pvt Ltd SPV of Paramapujiya Solar Energy Pvt Ltd	50	02-07-2016	Yadgiri	Shahapura	Hattiguduru & Bommanahalli	Commissioned	SECI
313	Wardha Solar (Maharashtra)Pvt Ltd SPV of Paramapujiya Solar Energy Pvt Ltd	50	02-07-2016	Chamarajanagara	Kollegala	Madhuvanahalli	Commissioned	SECI
314	Wardha Solar (Maharashtra)Pvt Ltd SPV of Paramapujiya Solar Energy Pvt Ltd	50	02-07-2016	Bidar	Aurad	Maskal	Commissioned	SECI
315	Wardha Solar (Maharashtra)Pvt Ltd SPV of Paramapujiya Solar Energy Pvt Ltd	50	02-07-2016	Chamarajanagara	Kollegala	Madhuvanahalli	Commissioned	SECI
316	Wardha Solar (Maharashtra)Pvt Ltd SPV of Paramapujiya Solar Energy Pvt Ltd	40	02-07-2016	Vijayapura	Vijayapura	Yetnal	Commissioned	SECI
317	Wardha Solar (Maharashtra)Pvt Ltd SPV of Paramapujiya Solar Energy Pvt Ltd	40	02-07-2016	Kalaburgi	Chitapura	Nalwar	Commissioned	SECI
318	Wardha Solar (Maharashtra)Pvt Ltd SPV of Paramapujiya Solar Energy Pvt Ltd	10	02-07-2016	Koppal	Yelaburga	Kallur	Commissioned	SECI
319	Wardha Solar (Maharashtra)Pvt Ltd SPV of Paramapujiya Solar Energy Pvt Ltd	10	02-07-2016	Vijayapura	Vijayapura	Yetnal	Commissioned	SECI
320	Wardha Solar (Maharashtra)Pvt Ltd SPV of Paramapujiya Solar Energy Pvt Ltd	50	02-07-2016	Bidar	Basavakalyana	Rajeshwar & Handral	Commissioned	SECI
321	Clean Solar Power (Gulbarga) Pvt Limited SPV of Hero Solar Energy Private Limited	50	02-07-2016	Raichur	Manvi	Kurdi	Commissioned	SECI
322	Clean Solar Power (Gulbarga) Pvt Limited SPV of Hero Solar Energy Private Limited	40	02-07-2016	Raichur	Sindhanuru	Talekhanna & Gadratagi	Commissioned	SECI
323	Clean Solar Power (Gulbarga) Pvt Limited SPV of Hero Solar Energy Private Limited	40	02-07-2016	Bidar	Aurad	Linghadalli & Jonnikere	Commissioned	SECI
324	Clean Solar Power (Gulbarga) Pvt Limited SPV of Hero Solar Energy Private Limited	40	02-07-2016	Kalaburgi	Kalaburagi	Dongaragav & Bachinal	Commissioned	SECI
325	Clean Solar Power (Gulbarga) Pvt Limited SPV of Hero Solar Energy Private Limited	30	02-07-2016	Tumkur	Sira	Bijihalli	Commissioned	SECI
326	ACME Kaithal Solar Power Private Limited SPV of ACME Solar Holdings Pvt Ltd	40	02-07-2016	Bidar	Humnabad	Chittaguppa	Commissioned	SECI
327	ACME Koppal Solar Energy Private Limited SPV of ACME Solar Holdings Pvt Ltd	40	02-07-2016	Kalaburgi	Kalaburagi	Farahathabad	Commissioned	SECI
328	ACME Vijayapura Solar Energy Pvt Ltd SPV of ACME Solar Holdings Pvt Ltd	40	02-07-2016	Bidar	Bhalki	Malchapur	Commissioned	SECI

329	ACME Babadham Solar Power Private Limited SPV of ACME Solar Holdings Pvt Ltd	40	02-07-2016	Raichur	Manvi	Byagwat	Commissioned	SECI
330	KBJNL (Bagalkot) Canal top	1	23-12-2014	Bagalkote	Bagalkote	Rampur	Commissioned	JNNM
331	Sagittaur Venture India Pvt Ltd	71	30-10-2012	Chitradurga	Challakere	Nayakanahatti	Commissioned	Private Solar Park
332	Clean MaxHarsh Solar LLP(SP)	26.38	20-01-2016	Tumkur	Madhugiri	Tondihatti	Commissioned	Private Solar Park
333	Alpha Devanahalli Propoerties	20	24-03-2016	Chitradurga	Hiriyur	Thavandi	Commissioned	Private Solar Park
334	Shahi Exports Pvt. Ltd., (Abhimani)	24	07-01-2017	Ballari	Siraguppa	Upparahosahalli village, Tekkalakote	Commissioned	captive
335	Clean Max Power Projects Pvt Ltd	48	16-06-2016	Vijayanagara	Hagaribommanahalli	Sonna Grama	Commissioned	Private Solar Park
336	Cleanmax Power Projects Pvt Ltd	48	17-08-2017	Ballari	Ballari	Minahalli	Commissioned	Private Solar Park
337	Cleanmax Photovoltaic Pvt Ltd	100	16-10-2017	Kalaburgi	Sedam	Khalkamb & aloli	Commissioned	Private Solar Park
338	Avaada Non-Conventional Energy Pvt. Ltd.,	30	21-11-2017	Vijayanagara	Kudligi	Khanahosahalli	Commissioned	Third Party Sale
339	Solarsys Non-conventional Energy Pvt Ltd (Avaada Power Pvt. Ltd.,)	30	01-12-2017	Vijayanagara	Kudligi	Hulikunte, Gundumunugu, Gudekutte, Ayyanahalli, Arjunachikkanayakanahalli and Cikkajogihalli	Commissioned	Third Party Sale
340	Renew Wind Energy (Budh-3) Pvt. Ltd	20	04-12-2017	Bidar	Aurad	Eklar	Commissioned	Third Party Sale
341	Surya jothi Energy Pvt Ltd	1	08-12-2017	Chitradurga	Molakalmuru	TuppadaKkana	Commissioned	Third Party Sale
342	Hombale Construction And Estate Pvt Ltd	4	05-12-2017	Chikkaballapura	Bagepalli	Zinkapalli	Commissioned	Third Party Sale
343	Marvel Solren Pvt. Ltd	10	30-11-2017	Bidar	Bidar	Gadagi	Commissioned	Third Party Sale
344	JNR Energy Ventures Pvt.Ltd., (Belgaum Solar Power Pvt Ltd)	20	13-12-2017	Vijayapura	Babaleshwara	Madagundai & Shegunshi	Commissioned	Third Party Sale
345	Belgaum Renewable Energy Pvt Ltd	25	13-12-2017	Bagalkote	Jamkhandi	Albala	Commissioned	Third Party Sale
346	JNR Energy Ventures Pvt.Ltd., (Belgaum Solar Power Pvt Ltd)	10	01-01-2018	Vijayapura	Babaleshwara	Mamadapura	Commissioned	Third Party Sale
347	Mamadapur Solar Pvt Ltd	15	05-01-2018	Vijayapura	Babaleshwara	Mamadapur, Madagunaki & Shegunashi	Commissioned	Third Party Sale
348	Bhramara Polymers Pvt Ltd	1	19-01-2018	Chitradurga	Hosadurga	Method	Commissioned	captive
349	Shahi Exports Pvt. Ltd.,	40	24-01-2018	Bidar	Bidar	Aliambara	Commissioned	captive
350	ReNew Saur Vidut Pvt Ltd	5	30-01-2018	Ramanagara	Ramanagara	TKLM Factory, Bidadi	Commissioned	Third Party Sale
351	JNR Energy Ventures Pvt. Ltd.,	30	31-01-2018	Koppal	Kushtagi	Kushtagi	Commissioned	Third Party Sale
352	Kushtagi Solar Power Pvt. Ltd.,	15	02-02-2018	Koppal	Kushtagi	Kushtagi	Commissioned	Third Party Sale
353	Siddaganga Medical & Research Institute (Unit of Siddaganga Math)	1	16-02-2018	Chitradurga	Hosadurga	Methodu	Commissioned	captive
354	Super Tasty Bakery Foods India Pvt. Ltd.,	1.8	12-02-2018	Koppal	Koppala	Alavandi	Commissioned	captive
355	BTS Roller Flour Mill Pvt. Ltd.,	1.8	12-02-2018	Koppal	Koppala	Alavandi	Commissioned	captive

356	Solar Energy Corporation of India Ltd.,	10	09-03-2018	Kolar	Kolar	Veerapura & Puvanadahalli	Commissioned	Third Party Sale
357	Indian Oil Corporation Ltd.,	1	07-03-2018	Bengaluru_Rural	Hosakote	Kanekal	Commissioned	captive
358	Shapoorji Pallonji Infrastructure Capital Company Pvt. Ltd.,	20	08-02-2018	Davanagere	Jagaluru	Salahalli	Commissioned	Phase 6
359	Talettutayi Solar Projects Two Pvt. Ltd.,	20	08-02-2018	Koppal	Koppala	Kerehalli	Commissioned	Phase 6
360	ACME Solar Holdings Ltd.,	20	08-02-2018	Vijayanagara	Kudligi	Gajapura	Commissioned	Phase 6
361	ACME Solar Holdings Ltd.,	20	08-02-2018	Chikkaballapura	Sidlaghatta	Pallicherlu	Commissioned	Phase 6
362	ACME Solar Holdings Ltd.,	15	08-02-2018	Belagavi	Kitturu	Kadroli & Devarasheeghalli	Commissioned	Phase 6
363	ACME Solar Holdings Ltd.,	15	08-02-2018	Bagalkote	Guledgudda	Haladur & Alur SP Village	Commissioned	Phase 6
364	ACME Solar Holdings Ltd.,	15	08-02-2018	Belagavi	Hukkeri	Ammanagi	Commissioned	Phase 6
365	ACME Solar Holdings Ltd.,	20	08-02-2018	Ballari	Sanduru	H.K Halli	Commissioned	Phase 6
366	Rays Power Infra Pvt. Ltd.,	5	08-02-2018	Belagavi	Kitturu	gariyaal	Commissioned	Phase 6
367	Rays Power Infra Pvt. Ltd.,	15	08-02-2018	Bagalkote	Rabkavi Banhatti	Navalgi	Commissioned	Phase 6
368	Rays Power Infra Pvt. Ltd.,	15	08-02-2018	Bagalkote	Jamkhandi	Todalbagi	Commissioned	Phase 6
369	ReNew Solar Power Pvt. Ltd.,	20	08-02-2018	Belagavi	Bailhongal	Udakeri(Belawadi)	Commissioned	Phase 6
370	ReNew Solar Power Pvt. Ltd.,	20	08-02-2018	Gadag	Gadag	Lakkundi	Commissioned	Phase 6
371	Asian Fab Tec Ltd.,	10	09-03-2018	Hassan	Arasikere	Saluparahalli	Commissioned	Phase 6
372	ReNew Solar Power Pvt. Ltd.,	20	08-02-2018	Dharawada	Navalgunda	Belhari	Commissioned	Phase 6
373	ReNew Solar Power Pvt. Ltd.,	20	08-02-2018	Dharawada	Kalghatgi	Jinnur	Commissioned	Phase 6
374	ReNew Solar Power Pvt. Ltd.,	20	08-02-2018	Belagavi	Gokak	Yadawad	Commissioned	Phase 6
375	ReNew Solar Power Pvt. Ltd.,	20	08-02-2018	Bagalkote	Bilagi	Shiraguppi	Commissioned	Phase 6
376	ReNew Solar Power Pvt. Ltd.,	20	08-02-2018	Vijayapura	Babaleshwar	Halagani	Commissioned	Phase 6
377	Asian Fab Tec Ltd.,	20	08-02-2018	Kolar	Bangarapete	Kyasamballi & Kajimittahalli	Commissioned	Phase 6
378	Asian Fab Tec Ltd.,	5	08-02-2018	Chikkaballapura	Chintamani	Battalahalli	Commissioned	Phase 6
379	Asian Fab Tec Ltd.,	20	08-02-2018	Chikkaballapura	Gudibanda	Someshwara	Commissioned	Phase 6
380	Asian Fab Tec Ltd.,	20	08-02-2018	Kolar	KGF	Kyasamballi & Kajimittahalli	Commissioned	Phase 6
381	Asian Fab Tec Ltd.,	20	08-02-2018	Bengaluru_Rural	Doddaballapura	Kavalahalli	Commissioned	Phase 6
382	Ekialde Solar Pvt. Ltd.,	20	08-02-2018	Kalaburgi	Chincholi	Sulahpet	Commissioned	Phase 6
383	Ekialde Solar Pvt. Ltd.,	20	08-02-2018	Mysore	Nanjanaguduru	Karya	Commissioned	Phase 6
384	Hotel Panduranga International (Partnership Firm)	1	05-03-2018	Tumkur	Chikkanayakanahalli	Nalenoor	Commissioned	Third Party Sale
385	Sai Pet Preforms (Partnership Firm)	3.5	26-03-2018	Vijayanagara	Hosapete	Kampli	Commissioned	Third Party Sale
386	M/s. Monarch	2.4	25-05-2018	Chamarajanagara	Chamarajana	Govindavadi and Harave	Commissioned	Captive & Third Party Sale
387	Asian Fab Tec Ltd.,	20	10-10-2018	Chikkaballapura	Gauribidanuru	Tummalu	Commissioned	Phase-7

388	Asian Fab Tec Ltd.,	20	10-10-2018	Haveri	Savanuru	Savanur	Commissioned	Phase-7
389	Asian Fab Tec Ltd.,	20	10-10-2018	Haveri	Haveri	Basavanakatte	Commissioned	phase-7
390	Asian Fab Tec Ltd.,	20	10-10-2018	Tumkur	Madhugiri	Chandanaduru	Commissioned	phase-7
391	Asian Fab Tec Ltd.,	20	10-10-2018	Chamarajanagara	Hanuru	D M Samudra	Commissioned	phase-7
392	Petronet MHB Ltd.,	1.5	17-10-2018	Bengaluru Rural	Hosakote	Devangunthi	Commissioned	captive
393	Petronet MHB Ltd.,	1.5	17-10-2018	Hassan	Hassan	Bommanaikanahalli	Commissioned	captive
394	Airport Authority of India, Hubballi	8	18-12-2018	Dharawada	Hubballi (Urban)	Gokul	Commissioned	captive
395	KBJNL-MNRE Central	10	04-08-2016	Bagalkote	Ilkal	Ilkal	Commissioned	MNRE Demo
396	Shri Keshav Cement & Infra Ltd	10	20-07-2019	Koppal	Koppala	Bisarahalli	Commissioned	captive
397	Monarch Plaza Comforts Pvt. Ltd.,	2	23-07-2019	Chamarajanagara	Chamarajagara	Govindavadi and Harave	Commissioned	Captive & Third Party Sale
398	CMES Jupiter Pvt. Ltd.,	70	22-10-2019	Davanagere	Jagaluru	Hucchavvanahalli, Yerehalli and Tayitone	Commissioned	Private Solar Park
399	P. Balasubba Setty Power & Steel	3	20-11-2019	Koppal	Koppala	halavarthi	Commissioned	captive
400	Gogte Infrastructure Development Corporation Ltd.	0.4	10-03-2020	Belagavi	Belagavi	Kakati	Commissioned	captive
401	Kalburgi Cement Pvt. Ltd.,	6.8	04-05-2020	Kalaburgi	Chincholi	Chatrasala	Commissioned	captive
402	Sunvik Steels Pvt. Ltd.,	5	06-07-2020	Tumkur	Sira	Shidlekona	Commissioned	captive
403	Sunvik Steels Pvt. Ltd.,	5	06-07-2020	Tumkur	Gubbi	Togarigunte	Commissioned	captive
404	ORB Energy Pvt. Ltd.,	19.2	05-10-2020	Hassan	Arasikere	Kanakatti	Commissioned	Private Solar Park
405	Sri Siddhartha Academy of Higher Education	2.5	23-11-2020	Tumkur	Tumakuru	Aagalakote	Commissioned	captive
406	Gujarat Ambuja Exports Ltd.,	2	29-01-2021	Haveri	Shiggavi	Hulasogi	Commissioned	captive
407	Brindavan Roller Flour Mills Pvt. Ltd.,	2	27-01-2021	Chitradurga	Chitradurga	Madanayakanahalli	Commissioned	captive
408	Kondapuram Solar Pvt. Ltd.,	50	27-01-2021	Raichur	Sirawara	Malatt	Commissioned	Private Solar Park
409	Azad roller Flour (Partnership Firm)	2	11-02-2021	Chitradurga	Chitradurga	Madanayakanahalli	Commissioned	captive
410	Klene Paks Ltd.	4	20-03-2021	Vijayapura	Basavana Bagewadi	Basavanabagewadi & Takkalakki	Commissioned	captive
411	Khayati Steel Industries Pvt. Ltd.,	9	20-03-2021	Vijayapura	Basavana Bagewadi	Basavanabagewadi	Commissioned	captive
412	Hinduja Renewable Energy Pvt.Ltd.,	26	05-04-2021	Raichur	Sirawara	Mallat	Commissioned	Private Solar Park
413	Harsha International Shimoga (Partnership Firm)	1	31-03-2021	Chitradurga	Chitradurga	Madanayakanahalli	Commissioned	captive
414	Mirzapur Power Pvt. Ltd.,	49.8	18-08-2021	Raichur	Devadurga	Gugal	Commissioned	Private Solar Park
415	RFE Electric Pvt. Ltd.,	50	12-08-2021	Koppal	Karatagi	Kakkargola (Bennur)	Commissioned	Private Solar Park
416	MG Associates	0.5	29-10-2021	Kalaburgi	Alanda	Gola (B)	Commissioned	captive
417	Nay Energy Pvt. Ltd.,	3.52	09-07-2021	Bagalkote	Mudhola	Muddapura	Commissioned	Group Captive
418	Rajamane Industries Pvt. Ltd.,	2	25-03-2021	Belagavi	Savadatti	Basargi	Commissioned	captive
419	Ambizone Infrastructure Pvt. Ltd.,	1	16-11-2021	Kalaburgi	Alanda	Gola (B)	Commissioned	captive
420	Balaji Malts Pvt. Ltd.,	2	20-11-2021	Vijayanagara	Kotturu	Ujjini	Commissioned	captive

421	FPEL Energia Pvt. Ltd.,	50	18-11-2021	Vijaypura	Muddebihala	Talikote	Commissioned	Private Solar Park
422	Jodhani Papers Pvt. Ltd.,	2	20-11-2021	Vijayanagara	Kotturu	Ujjini	Commissioned	captive
423	Avaada Indiclean Pvt. Ltd.,	50	10-12-2021	Yadgiri	Shorapura	Yalagi, Inapur, Kembavi & Shivanagar	Commissioned	Private Solar Park
424	Renew Green Energy Solutions Pvt. Ltd.,	47	28-12-2021	Vijayanagara	Kudligi	Beligatta, Katrahalli, Gudekote & Chandrashekara pura	Commissioned	Private Solar Park
425	CMES Jupiter Pvt. Ltd.,	26	28-12-2021	Chitradurga	Chitradurga	Baggalarangavanahalli & Turuvanuru	Commissioned	Private Solar Park
426	Cyclic Energy Power Pvt. Ltd.,	99.5	21-12-2021	Vijayanagara	Kotturu	Kotturu, Kodihalli, Rampura & Jagatagere	Commissioned	Private Solar Park
427	Narunrakshith Pvt. Ltd.,	1	07-01-2022	Mandya	Malavalli	Hebbani	Commissioned	Group Captive
428	Hindustan Petroleum Corporation Ltd.,	1.3	13-01-2022	Tumkur	Tumakuru	Chakenahalli	Commissioned	captive
429	Rishi FIBC Solutions Pvt. Ltd.,	3.2	19-01-2022	Chamarajanagara	Gundlupete	Terankambi	Commissioned	captive
430	Katwa Cements Pvt. Ltd.,	3	19-01-2022	Belagavi	Savadatti	Yaraganavi	Commissioned	Third Party Sale
431	P Cucumis Clean Technology LLP	1	24-01-2022	Chamarajanagara	Chamarajana gara	Harave	Commissioned	Third Party Sale
432	Greennsure Energy Pvt. Ltd.,	3	24-01-2022	Chamarajanagara	Chamarajana gara	Harave	Commissioned	Third Party Sale
433	HRG Solar Power Private Ltd E. Kamamurthy	10	25-01-2022	Koppal	Kushtagi	Kesooru	Commissioned	Group Captive
434	Minerals & Metals Pvt. Ltd.	3.5	03-02-2021	Shivamogga	Bhadravathi	Navilke Basavapura	Commissioned	captive
435	Green Infra Wind Energy Ltd	40	07-02-2022	Koppal	Gangavathi	Venkatagiri, Udamkal	Commissioned	Private Solar Park
436	Rohan Solar Power Pvt Ltd	22	02-02-2022	Chitradurga	Molakalmuru	Vittalapura, Venkatapura	Commissioned	Third Party Sale
437	FP Infinity Pvt Ltd	49.825	14-03-2022	Vijaypura	Indi	Atharga	Commissioned	Private Solar Park
438	Hindustan Petroleum Corporation Ltd.,	1	07-05-2022	Dakshina_Kanada	Mangaluru	Bala	Commissioned	captive
439	Green Infra Wind Energy Limited	19.8	21-06-2022	Tumkur	Pavagada	Ponnasamudra, Gangasagara and other villages	Commissioned	Private Solar Park
440	Green Infra Wind Energy Limited	52.6	21-06-2022	Tumkur	Pavagada	Ponnasamudra, Gangasagara and other villages	Commissioned	Private Solar Park
441	Isharays Energy One Private Limited	6.7	21-06-2022	Koppal	Koppala	Betagera	Commissioned	Private Solar Park
442	Soraba Solar Power Pvt Ltd	40	06-07-2022	Koppal	Kanakagiri	Sulekal, Kalakera, Kanakagiri, Benakanala, Bommachihala, Tippanala & Jirhala	Commissioned	Private Solar Park
443	Altium Energie Private Limited	5	21-07-2022	Chitradurga	Hiriyur	Pallavanahalli and other villages	Commissioned	ISTS

444	VSV Onsite Private Limited	1.8	06-08-2022	Koppal	Koppala	Ginigera	Commissioned	Group Captive
445	Ampyr Renewable Energy Resources Eleven Pvt Ltd	47.5	03-08-2022	Koppal	Kanakagiri	Sulekal	Commissioned	Group Captive
446	Reliance Jio Infocomm Ltd	25	13-09-2022	Bidar	Humnabad	Dummanasur	Commissioned	captive
447	Shahi Exports Pvt. Ltd.,	30	31-10-2022	Bidar	Bidar	Alimbur	Commissioned	captive
448	Kallur Renewable Pvt Ltd	5	18-11-2022	Vijaypura	Indi	Hiremasali	Commissioned	Group Captive
449	Abhay Solvents Private Limited	2	30-11-2022	Kalaburgi	Alanda	Gola (B)	Commissioned	captive
450	Vena Energy Vidyuth Private Limited	31.25	30-11-2022	Koppal	Kushtagi	Jumlapur, Hanchinal	Commissioned	ISTS
451	Basaveshwara Rice Mill	2.5	20-01-2023	Chitradurga	Chitradurga	doddasiddavvanahalli	Commissioned	captive
452	Radiance KA Sunrise Three Pvt. Ltd.,	11.5	17-01-2023	Chitradurga	Challakere	Nelagettanahatty	Commissioned	Group Captive
453	Sunvik Steels Pvt. Ltd.,	20	25-01-2023	Chitradurga	Challakere	Timmalapura	Commissioned	Captive & Third Party Sale
454	Sai Pet Preforms	4.72	31-01-2023	Vijayanagara	Hosapete	Dhanayakanaker	Commissioned	Third Party Sale
455	Sai Vijay Pragati Steel Udyog Pvt. Ltd.,	2.7	31-01-2023	Vijayanagara	Hosapete	Haruvanahalli	Commissioned	Third Party Sale
456	SAA AB Engineering Pvt. Ltd.,	1.9	23-03-2023	Ballari	Sanduru	Agrahara	Commissioned	captive
457	Asha Prabhakar Kore	1	23-03-2023	Belagavi	Rayabaga	Nandikurali	Commissioned	captive
458	Amplus KN Solar Pvt Ltd	35	19-05-2023	Gadag	Gadag	Kurthakothi	Commissioned	Private Solar Park
459	Torrent Saurya Urja 3 Pvt. Ltd.,	4.5	25-05-2023	Chamarajanagara	Gundlupete	Begur	Commissioned	Group Captive
460	Torrent Saurya Urja 3 Pvt. Ltd.,	4.9	25-05-2023	Chamarajanagara	Gundlupete	Begur	Commissioned	Group Captive
461	Kusumshiv Energy Projects Pvt. Ltd.,	2.5	03-06-2023	Chitradurga	Chitradurga	Kyasanapura	Commissioned	Group Captive & Third Party Sale
462	NK Stone Crusher (Proprietary Firm)	1	09-10-2023	Koppal	Yelaburga	Kadarahalli	Commissioned	captive
463	SLV Stone Crusher (Partnership Firm)	1	09-10-2023	Koppal	Yelaburga	Kadarahalli	Commissioned	captive
464	Sri. Nanjundappa Construction (Partnership Firm)	1.5	09-10-2023	Koppal	Yelaburga	Kadarahalli	Commissioned	captive
465	Shirasa Regency Park Pvt.Ltd.,	30.8	03-02-2024	Chitradurga	Challakere	Nannivala	Commissioned	Third Party Sale
466	Bagamane Clean Energy Pvt. Ltd.,	33	16-02-2024	Davanagere	Jagaluru	Yarehalli & Tayitone	Commissioned	Group Captive & Third Party Sale
467	Popuri Steels Ltd.,	1.3	01-03-2024	Vijaypura	Indi	Zalaki & other	Commissioned	Captive & Third Party Sale
468	Yenkays Engineering Pvt. Ltd.,	0.6	01-03-2024	Vijaypura	Indi	Zalaki & other	Commissioned	Captive & Third Party Sale
469	RPA Ferro-Industries Pvt. Ltd.,	1.3	01-03-2024	Vijaypura	Indi	Zalaki & other	Commissioned	Captive & Third Party Sale
470	Viswas Textile Processors (Partnership Firm)	1.25	01-03-2024	Vijaypura	Indi	Zalaki & other	Commissioned	Captive & Third Party Sale
471	PVSR Steel and Power Pvt. Ltd.,	0.5	01-03-2024	Vijaypura	Indi	Zalaki & other	Commissioned	Captive & Third Party Sale
472	IH Castings Pvt. Ltd.,	0.8	01-03-2024	Vijaypura	Indi	Zalaki & other	Commissioned	Captive & Third Party Sale

473	Gokul Metatech Pvt. Ltd.,	1.1	01-03-2024	Vijaypura	Indi	Zalaki & other	Commissioned	Captive & Third Party Sale
474	Sree Siddaganga Math (Trust), Tumakuru	1.4	01-03-2024	Vijaypura	Indi	Zalaki & other	Commissioned	Captive & Third Party Sale
475	ANS Paper Mills Pvt. Ltd., (integrum-5MW)	3	11-03-2024	Davanagere	Jagaluru	Sokke, Medakaripura, Lakkepura & other	Commissioned	Captive & Third Party Sale
476	Kids Clinic India Ltd.,	4.8	16-03-2024	Chitradurga	Molakalmuru	Nagasamudra	Commissioned	Captive & Third Party Sale
477	Mangal Founders (Proprietorship)	0.75	08-07-2024	Vijaypura	Indi	Zalaki & other	Commissioned	Captive & Third Party Sale
478	The Allied Founders Pvt Ltd.,	0.75	08-07-2024	Vijaypura	Indi	Zalaki & other	Commissioned	Captive & Third Party Sale
479	Parampujya Solar Energy Pvt Ltd	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B29	Commissioned	Mega Park
480	FortumFinnsurya Energy Pvt Ltd.,	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B31	Commissioned	Mega Park
481	FortumFinnsurya Energy Pvt Ltd.,	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B30	Commissioned	Mega Park
482	Renew Wind Energy (TN2) Pvt. Ltd.,	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B33	Commissioned	Mega Park
483	Yarrow Infrastructure Pvt. Ltd.,	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B35	Commissioned	Mega Park
484	Tata Power Renewable Energy Ltd.,	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B32	Commissioned	Mega Park
485	Tata Power Renewable Energy Ltd.,	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B34	Commissioned	Mega Park
486	Parampujya Solar Energy Pvt Ltd	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B36	Commissioned	Mega Park
487	Tata Power Renewable Energy Ltd.,	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B27	Commissioned	Mega Park
488	Parampujya Solar Energy Pvt Ltd	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B28	Commissioned	Mega Park
489	ACME Rewari Solar Power Pvt. Ltd.,	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B37	Commissioned	Mega Park
490	ACME Kurukshetra Energy Pvt. Ltd.,	50	12-06-2015	Tumkur	Pavagada	B38	Commissioned	Mega Park
491	Azure Power India Pvt Ltd	50	21-03-2018	Tumkur	Pavagada	B11	Commissioned	Mega Park
492	Azure Power India Pvt Ltd	50	21-03-2018	Tumkur	Pavagada	B12	Commissioned	Mega Park
493	Giriraj Renewables PVt Ltd	50	21-03-2018	Tumkur	Pavagada	B4	Commissioned	Mega Park
494	Giriraj Renewables PVt Ltd	50	21-03-2018	Tumkur	Pavagada	B7	Commissioned	Mega Park
495	Giriraj Renewables PVt Ltd	50	21-03-2018	Tumkur	Pavagada	B8	Commissioned	Mega Park
496	ReNew Solar Power Pvt Ltd	50	21-03-2018	Tumkur	Pavagada	B1	Commissioned	Mega Park
497	ReNew Solar Power Pvt Ltd	50	21-03-2018	Tumkur	Pavagada	B2	Commissioned	Mega Park
498	ReNew Solar Power Pvt Ltd	50	21-03-2018	Tumkur	Pavagada	B3	Commissioned	Mega Park
499	ReNew Solar Power Pvt Ltd	50	21-03-2018	Tumkur	Pavagada	B6	Commissioned	Mega Park
500	ReNew Solar Power Pvt Ltd	50	21-03-2018	Tumkur	Pavagada	B10	Commissioned	Mega Park
501	ReNew Solar Power Pvt Ltd	50	21-03-2018	Tumkur	Pavagada	B13	Commissioned	Mega Park
502	Fortum Solar India Pvt Ltd.,	50	29-06-2018	Tumkur	Pavagada	B5	Commissioned	Mega Park
503	Fortum Solar India Pvt Ltd.,	50	29-06-2018	Tumkur	Pavagada	B14	Commissioned	Mega Park
504	Fortum Solar India Pvt Ltd.,	50	29-06-2018	Tumkur	Pavagada	B20	Commissioned	Mega Park
505	Fortum Solar India Pvt Ltd.,	50	29-06-2018	Tumkur	Pavagada	B40	Commissioned	Mega Park
506	Fortum Solar India Pvt Ltd.,	50	29-06-2018	Tumkur	Pavagada	B9	Commissioned	Mega Park

507	Tata Power Renewable Energy Ltd.,	50	28-06-2018	Tumkur	Pavagada	B19	Commissioned	Mega Park
508	Tata Power Renewable Energy Ltd.,	50	28-06-2018	Tumkur	Pavagada	B21	Commissioned	Mega Park
509	Tata Power Renewable Energy Ltd.,	50	28-06-2018	Tumkur	Pavagada	B18	Commissioned	Mega Park
510	Tata Power Renewable Energy Ltd.,	50	28-06-2018	Tumkur	Pavagada	B17	Commissioned	Mega Park
511	Tata Power Renewable Energy Ltd.,	50	28-06-2018	Tumkur	Pavagada	B15	Commissioned	Mega Park
512	Avaada Solarise Energy	50	09-10-2018	Tumkur	Pavagada	B22	Commissioned	Mega Park
513	Avaada Solarise Energy Pvt. Ltd., (Giriraj Renewables Pvt)Ltd	50	09-10-2018	Tumkur	Pavagada	B39	Commissioned	Mega Park
514	Avaada Solarise Energy Pvt. Ltd., (Giriraj Renewables Pvt)Ltd	50	09-10-2018	Tumkur	Pavagada	B40A	Commissioned	Mega Park
515	SBE Ltd., (SECI)	50	30-11-2018	Tumkur	Pavagada	B25	Commissioned	Mega Park
516	SBE Ltd., (SECI)	50	30-11-2018	Tumkur	Pavagada	B26	Commissioned	Mega Park
517	SBE Ltd., (SECI)	50	30-11-2018	Tumkur	Pavagada	B23	Commissioned	Mega Park
518	SBE Ltd., (SECI)	50	30-11-2018	Tumkur	Pavagada	B24	Commissioned	Mega Park
519	KREDL (EPC by Amara Raja Power Systems Ltd.,)	50	08-03-2019	Tumkur	Pavagada	Pavagada Solar Park	Commissioned	EPC by KREDL
520	Karnataka Power Corporation Limited, Bangalore	10	02-07-2016	Haveri	Shiggavi	Chandapur	Commissioned	SECI
521	KPCL Belagavi	3	19-05-2009	Belagavi	Chikkodi	Itnal	Commissioned	JNNSM
522	KPCL Kolar	3	19-05-2009	Kolar	Bangarapete	Yelasandra	Commissioned	JNNSM
523	KPCL Raichur	3	19-05-2009	Raichur	Raichuru	Yapaladdini	Commissioned	JNNSM
524	KPCL Mandya	5	11-12-2010	Mandya	Malavalli	Shimshapura	Commissioned	JNNSM
525	KPCL Mandya	10	26-02-2014	Mandya	Malavalli	Belakawadi	Commissioned	JNNSM
	Total	8474.82						

ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರಾದ ಶ್ರೀ ಐವನ್ ಡಿ'ಸೋಜಾ ರವರ ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ

ಸಂಖ್ಯೆ:330ಕ್ಕೆ ಅನುಬಂಧ

ಫೆಬ್ರವರಿ-2

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಹೊಂದಿರುವ ಖಾಸಗಿ ಸೋಲಾರ್ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ದರ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ವಿವರಗಳು ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ

ಕ್ರ ಸಂ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ ವ್ಯಾ	2023-24		2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರವರೆಗೆ)		ವರದಿ ಯೂನಿಟ್
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ಮೊತ್ತ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ಮೊತ್ತ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	
ಸೋಲಾರ್								
1	ಜಿಂದಾಲ್ ಅಲುಮಿನಿಯಮ್	ಯಾವಗಿರಿ	10	16.43	13.55	10.95	9.04	8.25
2	ಯುನೈಟೆಡ್ ಟೆಲಿಕಾಂ	ಕೋಲಾರ್	3	4.45	3.77	3.97	3.36	8.46
3	ಬೋರೂಕ ಪವರ್	ಹಿರಿಯೂರು	10	15.12	10.67	11.88	8.38	7.06
4	ಆಜುರ್ ಪವರ್ ಕರ್ನಾಟಕ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	10	15.95	13.58	11.77	10.02	8.52
5	ಆಜುರ್ ಪವರ್ ಇಂಡಿಯಾ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	10	18.46	10.00	13.25	7.18	5.42
6	ಎಸ್ ಇ ಸಿ ಐ	ಮಂಡ್ಯ	10	11.74	6.46	9.13	5.03	5.50
	ಎಸ್ ಇ ಸಿ ಐ	ಪಾವಗಡ	480	1048.27	509.46	787.55	394.39	4.86
7	ಯುನೈಟೆಡ್ ಸೂರ್ಯ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	8.88	5.78	3.68	2.39	6.51
8	ವೆಲ್ ಸ್ಪನ್ - 36	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	36	54.07	33.98	42.11	26.47	6.28
9	ವೆಲ್ ಸ್ಪನ್ - 16	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	16	34.12	20.42	21.56	12.90	5.98
10	ವೆಲ್ ಸ್ಪನ್ - 50	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	50	82.72	54.36	67.27	44.21	6.57
11	ಫೋಟಾನ್ ಸೂರ್ಯ ಕಿರಣ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	10	15.51	10.46	12.16	8.21	6.75
12	ಮಲ್ಲಿಗೆ ಎಜುಕೇಷನ್	ಎಸ್ ಡಿ ಹಳ್ಳಿ	1	2.10	1.76	1.22	1.03	8.40
13	ವಿ ಆರ್ ಪಾಟೀಲ್	ಕೊಪ್ಪಳ	3	5.25	4.41	3.87	3.25	8.40
14	ಸಂಯಮ ಜ್ಯೋತಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.94	4.15	3.39	2.85	8.40
15	ಎಸ್ ಜಿ ಟಿ ಆರ್ ಎಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	5.28	4.44	4.26	3.58	8.40
16	ಶರಣ್ ಗೌಡ	ಕೊಪ್ಪಳ	1	1.73	1.45	1.22	1.03	8.40
17	ಸ್ವೈಲಟ್	ಮೈಸೂರ್	1	1.77	1.48	1.25	1.05	8.40
18	ಶಿವನ ಗೆರೆ	ಶಿರಾ	1	2.07	1.74	1.40	1.17	8.40
19	ಸುರಗಿ	ಮೈಸೂರ್	2	3.66	3.08	2.81	2.36	8.40
20	ರಾಮವಾರೀ	ಮೈಸೂರ್	1	1.77	1.48	1.28	1.08	8.40
21	ಪ್ರತೀಭಾ	ಕೊಪ್ಪಳ	1	1.63	1.37	1.18	0.99	8.40
22	ಚಂದ್ರಗಿರಿ ಪವರ್	ಕೊಪ್ಪಳ	1	1.71	1.44	1.21	1.02	8.40
23	ಗುಟ್ಟೂರು ಸೋಲಾರ್	ಕೊಪ್ಪಳ	1	3.00	2.52	1.31	1.10	8.40
24	ಹಾಲೋ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.29	2.76	2.46	2.07	8.40
25	ಹಾಲೋ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.28	2.75	2.45	2.06	8.40
26	ಹಾಲೋ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.30	2.77	2.45	2.06	8.40
27	ಜಾನಕ್ವಿ ರಿನಿವಾಬಲ್	ಮಂಡ್ಯ	2	2.68	2.25	1.61	1.35	8.40

ಕ್ರ.ಸಂ	ಉತ್ಪಾದನ ಭವಿಷ್ಯಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮಿ ವ್ಯಾ	2023-24		2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರವರೆಗೆ)		ದರ ರೂ ಯೂನಿಟ್
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ಮೊತ್ತ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ಮೊತ್ತ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	
28	ಪಿ ವಿ ಪವರ್	ಹೊಸಪೇಟೆ	1	2.08	1.74	1.37	1.15	8.40
29	ರಾಮಪ್ಪಿಯ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	3.29	2.76	2.49	2.09	8.40
30	ಪ್ರೇಮಾ ವಿಜಯೇಂದ್ರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	2.08	1.75	1.24	1.04	8.40
31	ಸೋಮಚಂದ್ರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	5.36	4.51	4.40	3.69	8.40
32	ಎ ಡಿ ಸಿ	ರಾಯಚೂರು	3	5.05	4.24	3.59	3.02	8.40
33	ನಿಕೇತನ್ ಸೋಲಾರ್	ಹೊಸಪೇಟೆ	3	5.03	4.23	4.09	3.43	8.40
34	ಆಸ್ಕಾರ್ ಆರ್ಯ ಸೋಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.64	1.38	1.18	0.99	8.40
35	ರಂಗದೋಲ್ ಸೋಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.71	1.43	1.28	1.07	8.40
36	ರಾಯಪ್ಪ ಪೋಜರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.82	1.53	1.34	1.13	8.40
37	ಬರ್ನಿಶ್ ಸೋಲಾರ್	ಜಮಖಂಡಿ	1	1.62	1.36	1.12	0.94	8.40
38	ಸ್ಕಾಲ್ಟ್ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	1.93	1.62	1.23	1.04	8.40
39	ಬಿ ಎಲ್ ಡಿ ಇ ಆಸೋಸಿಯೇಷನ್ಸ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.97	4.18	3.72	3.13	8.40
40	ಬಿ ಎಲ್ ಡಿ ಇ ಯುನಿವರ್ಸಿಟಿ	ವಿಜಯಪುರ	3	4.96	4.17	7.37	6.19	8.40
41	ಕುಮಾರ್ ಎನರ್ಜಿ	ವಿಜಯಪುರ	3	5.16	4.33	3.24	2.72	8.40
42	ಸಲೀಂ ಎನರ್ಜಿ	ಹೊಸಪೇಟೆ	3	5.66	4.75	4.11	3.45	8.40
43	ಮುಲುಗುನಂದ ಎನರ್ಜಿ	ಹೊಸಪೇಟೆ	3	5.41	4.54	3.92	3.30	8.40
44	ಎರಟ ಎನರ್ಜಿ	ಬೈಹೋಂಗಲ	2	4.13	3.47	3.18	2.68	8.40
45	ವೆಂಕಟ್ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	4.85	3.16	3.64	2.37	6.51
46	ಬಸವರಾಜಯ್ಯ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	2.79	1.82	2.09	1.36	6.51
47	ರಾಜ್‌ಪಟ್ ಎನರ್ಜಿ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	2.17	1.41	1.25	0.82	6.51
48	ಸೋವಿಯ ಸೌರ	ಶಿಕಾರಿಪುರ	3	5.56	4.67	4.30	3.61	8.40
49	ಪಂಚಕ್ಕರಿ ಪವರ್	ಶಿಕಾರಿಪುರ	1	1.56	1.02	1.21	0.78	6.51
50	ಬಸವರಾಜಯ್ಯ ಸುನೀಶ್ ಸೌರ	ರಾಮನಗರ	2	1.75	1.14	1.15	0.75	6.51
51	ಎಲ್‌ಆರ್ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	3.34	2.80	2.53	2.13	8.40
52	ಎಲ್‌ಡಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.19	2.68	2.58	2.17	8.40
53	ರಿನಿವ್ ಪವರ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಪೈ ರಿಮಿಡೆಡ್	ಹುಮ್ನಾಬಾದ್	10	38.22	18.54	28.30	13.72	4.85
54	ರಿನಿವ್ ಪವರ್ ಎಮ್ ಅರ್ ಪೋರ್	ಯಾದಗಿರಿ	10	37.12	17.97	28.98	14.02	4.84
55	ತರುಣ್ ಕಿರಣ್ ಭೂಮಿ	ಕಲ್ಬುರ್ಗಿ	10	36.03	17.51	27.87	13.54	4.86
56	ವಿ.ಕೇರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	1.49	1.25	1.01	0.85	8.40
57	ಹುನ್ನಂಕೋದಿಲ್ಲಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.34	3.64	2.86	2.40	8.40
58	ಎಮ್ ಎನ್ ಆರ್ ಸೋಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	3.17	2.66	2.58	2.17	8.40
59	ಸಾಕಶಾ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	1.78	1.50	1.20	1.01	8.40
60	ವೈಸ್ಪರ್ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	3.31	2.78	2.48	2.08	8.40
61	ಸ್ಕಾರ್ಬ್ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	5.01	4.21	3.91	3.28	8.40
62	ಪಾಂಟ್ ಸೋಲಾರ್	ಕನಕಪುರ	3	4.72	3.97	3.56	2.99	8.40

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉತ್ಪಾದನ ಪರಿಕರಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಹೆಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮ ವ್ಯಾ	2023-24		2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರವರೆಗೆ)		ದರ ರೂ ಯೂನಿಟ್
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ಮೊತ್ತ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ಮೊತ್ತ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	
63	ಟಾರಿಡ್ ಸೋಲಾರ್ ವೈ ರಿಮಿಡೆಡ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	3.70	3.11	2.59	2.18	8.40
64	ವೆಟ್ಟಾಲಾ ಬಳ್ಯಾರಿ	ಮುನಿರಬಾದ	2	3.72	3.12	4.00	3.36	8.40
65	ಸ್ಕ್ವಾಂಗ್ ಎನೆಗ್ರಿ	ಹೊಸಪೇಟೆ	2	3.18	2.67	2.70	2.27	8.40
66	ಅಲ್ಸನ್ ಸೌರ	ಸೋಮನಹಳ್ಳಿ	2	1.67	1.40	2.50	2.10	8.40
67	ಆರ್ ಗಾಯತ್ರಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	3.02	1.97	1.02	0.66	6.51
68	ಪೂರ್ವಾಜ್ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	5.01	4.21	2.57	2.16	8.40
69	ಟಿ ಗೌರನ್ನಾ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	1.57	1.32	3.78	3.18	8.40
70	ಚೌಡೇಶ್ವರಿ ಸೌರ	ಚಿಂತಮಣಿ	1	1.68	1.41	1.06	0.89	8.40
71	ಅಧಾರ್ಯಶ್ ಪವರ್	ದಾವಣಗೆರೆ	1	3.47	2.91	1.16	0.97	8.40
72	ಚೌಡೇಶ್ವರಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	2.72	2.28	2.28	1.91	8.40
73	ಶ್ರೀ ಉಗ್ರಪ್ಪ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	5.53	4.65	3.58	3.01	8.40
74	ಚಿನ್ನಮನಗತಿಹಳ್ಳಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	2	5.32	4.46	3.78	3.18	8.40
75	ಹಿರೇಹಳ್ಳಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.66	3.91	3.12	2.62	8.40
76	ಚಿಕ್ಕಹಳ್ಳಿ ಸೌರ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.74	3.98	3.07	2.58	8.40
77	ಸಾಯಿ ಅದಿತಿ	ತುಮಕೂರು	30	54.35	35.38	41.66	27.12	6.51
78	ಸಾಯಿ ಭಿಮ್	ತುಮಕೂರು	30	53.28	34.69	41.34	26.91	6.51
79	ಸಾಯಿ ಡೈಮಂಡ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	30	53.94	35.11	40.11	26.11	6.51
80	ಸೂರ್ಯ ಶಕ್ತಿ	ತುಮಕೂರು	30	50.51	32.88	41.42	26.96	6.51
81	ಮಂಜುನಾಥ ಆರ್ ಶಬಾದಿ	ಗದಗ	2	0.28	0.24	0.75	0.63	8.40
82	ಚಿರಸ್ಥಾಯಿ ಸೂರ್ಯ 20 ಮೆವ್ಯಾ	ಕೊಲಾರ	20	19.01	12.38	21.59	14.05	6.51
83	ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ್ 20 ಮೆವ್ಯಾ	ತುಮಕೂರು	20	37.97	17.81	27.95	13.11	4.69
84	ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ್ 20 ಮೆವ್ಯಾ	ತುಮಕೂರು	20	37.05	17.38	27.24	12.78	4.69
85	ಜಯಮಹಲ್ 2 ಮೆವ್ಯಾ	ತುಮಕೂರು	20	2.75	1.20	2.21	0.96	4.36
86	ಜಿ ಆರ್ ಟಿ ಜುದೇಲರ್ಸ್	ಕನಕಪುರ	20	29.98	14.93	26.29	13.09	4.98
87	ಈಎಸ್ ಸನ್ ಎನರ್ಜಿ	ತುಮಕೂರು	20	35.09	21.41	64.28	39.21	6.10
88	ಲಕ್ಷ್ಮಮ್ಮ	ಕನಕಪುರ	2	1.55	1.31	1.08	0.90	8.40
89	ಮುರಲಿ ಎಮ್ ಬಲದೇವ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	1	3.91	2.55	3.68	2.39	6.51
90	ಚಿರಸ್ಥಾಯಿ ಸೂರ್ಯ 10 ಮೆವ್ಯಾ	ತುಮಕೂರು	10	32.86	20.04	25.80	15.74	6.10
91	ಈಎಸ್ ಎನರ್ಜಿ	ತುಮಕೂರು	10	16.77	10.23	13.98	8.52	6.10
92	ಗರೂತ್ ಸ್ಟೀಟ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	8.94	3.90	7.45	3.25	4.36
93	ರಿನೀವ್ ವಿಂಡ್ (ರಾಜಸ್ಥಾನ್)	ತುಮಕೂರು	20	36.26	17.55	30.22	14.63	4.84
94	ರಿನೀವ್ ವಿಂಡ್ ಎಮ್ ಪಿ 3	ದಾವಣಗೆರೆ	20	37.86	19.08	31.55	15.90	5.04
95	ಟ್ಯುಕೋಲೇನ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	4.57	3.84	3.81	3.20	8.40
96	ಐಸೋಲೇಷನ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	0.85	0.71	0.71	0.60	8.40
97	ಮೊಂಡಿ ರುಗ್ಗಪ್ಪ	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	1.72	1.44	1.43	1.20	8.40

ಕ್ರ ಸಂ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ ವ್ಯಾ	2023-24		2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರವರೆಗೆ)		ದರ ರೂ ಯೂನಿಟ್
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ಮೊತ್ತ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ಮೊತ್ತ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	
98	ಎಚ್ ರಾಮಾಂಜನೇಯ	ತುಮಕೂರು	2	4.56	3.83	3.46	2.91	8.40
99	ಶುರಿನ್ ಸೋಲಾರ್	ತುಮಕೂರು	3	4.64	3.90	3.58	3.01	8.40
100	ಆರ್ ಜೆ ಆರ್ ಸೋಲಾರ್	ತುಮಕೂರು	3	3.86	3.24	3.43	2.88	8.40
101	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ(ಹೊಳೆ ನರಸೀಪುರ) 20 ಮೆವ್ಯಾ	ಹಾಸನ	20	39.48	18.91	29.43	14.10	4.79
102	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ(ಕೆ ಅರ್ ವೇಟಿ) 20ಮೆವ್ಯಾಟ್	ಮಂಡ್ಯ	20	40.37	19.54	31.99	35.48	4.84
103	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ(ತಿಪಟೂರ್) 20ಮೆವ್ಯಾಟ್	ತುಮಕೂರು	20	42.20	20.42	32.32	45.65	4.84
104	ಎಚ್‌ಎಸ್ ಪ್ಯಾಬ್ (ಗೌರಿಬಿದನೂರ್)	ಕೋಲಾರ	10	28.38	14.73	21.01	10.91	5.19
105	ಎಚ್‌ಎಸ್ ಪ್ಯಾಬ್ (ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಪುರ)	ಬೆಂ. ಗ್ರಾಮಾಂತರ	10	15.55	8.21	10.11	5.34	5.28
106	ಎಚ್‌ಎಸ್ ಪ್ಯಾಬ್ (ನಾಗಮಂಗಲ)	ಮಂಡ್ಯ	10	22.29	11.57	16.93	8.78	5.19
107	ಎಚ್‌ಎಸ್ ಪ್ಯಾಬ್ (ಶಿರಾ)	ತುಮಕೂರು	15	23.08	15.03	19.23	12.52	6.51
108	ಕೆ ಎನ್ ಬಿಜಾಪುರ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ	ಬಿಜಾಪುರ	20	38.15	16.63	31.79	13.86	4.36
109	ಕೆ ಎನ್ ಇಂಡಿ ವಿಜಯಪುರ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ	ಬಿಜಾಪುರ	20	37.39	16.30	31.16	13.59	4.36
110	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ(ಗುಬ್ಬಿ) 20 ಮೆವ್ಯಾ	ತುಮಕೂರು	20	37.68	18.20	31.40	40.17	4.83
111	ಅದಿತ್ಯಾ ಬಿಲ್ಡ್	ಕೋಲಾರ	20	33.62	14.66	28.02	12.22	4.36
112	ಪೋರ್ಟ್‌ಮ್ ಸೋಲಾರ್ ಬಿ 05	ತುಮಕೂರು	50	110.25	34.07	91.87	28.39	3.09
113	ಪೋರ್ಟ್‌ಮ್ ಸೋಲಾರ್ ಬಿ 09	ತುಮಕೂರು	50	110.63	34.29	92.19	28.58	3.10
114	ಟಾಟ ಪವರ್ ಬಿ 15	ತುಮಕೂರು	50	111.11	31.67	92.59	26.39	2.85
115	ಟಾಟ ಪವರ್ ಬಿ 17	ತುಮಕೂರು	50	111.07	31.65	92.56	26.38	2.85
116	ಟಾಟ ಪವರ್ ಬಿ 18	ತುಮಕೂರು	50	111.11	31.67	92.59	26.39	2.85
117	ಅವಡಾ ಸೋಲಾರೈಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ಬಿ 40 ಎ	ತುಮಕೂರು	50	112.18	32.64	93.48	27.20	2.91
118	ಅವಡಾ ಸೋಲಾರೈಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ಬಿ 39	ತುಮಕೂರು	50	112.21	32.65	93.51	27.21	2.91
119	ಅವಡಾ ಸೋಲಾರೈಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ಬಿ 22	ತುಮಕೂರು	50	112.26	32.67	93.55	27.22	2.91
120	ಕ್ರೇಟಲ್ ಪಾವಗಡ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್	ತುಮಕೂರು	50	108.86	13.50	90.72	11.25	1.24
121	ತಲೆಬ್ಬು ತಾಯಿ	ತುಮಕೂರು	50	36.60	11.13	30.50	9.27	3.04
122	ಎಚ್‌ಎಸ್ ಪ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್	ತುಮಕೂರು	10	9.35	4.08	7.79	3.40	4.36
123	ಆಕ್ಸೆ ಕಿತ್ತೂರು	ಬೆಳಗಾವಿ	10	32.70	9.74	27.25	8.12	2.98
124	ಆಕ್ಸೆ ಶಿವ್‌ಪಟ್ಟ	ಕೋಲಾರ	20	38.69	11.49	32.24	9.58	2.97

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉತ್ಪಾದನ ವಿವರಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ ವ್ಯಾ	2023-24		2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರವರೆಗೆ)		ದರ ರೂ ಯೂನಿಟ್
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ಮೊತ್ತ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ಮೊತ್ತ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	
125	ಆಕ್ಟೋ ಗುಲೆದಗುಡ್ಡ	ಬೆಳಗಾವಿ	20	33.44	10.00	27.87	8.33	2.99
126	ರೆಡಿಯನ್ಸ್ ಸೋಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	20	43.29	12.73	36.08	10.61	2.94
127	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಡಿ.ಬಿ.ಪುರ	ಬೆಂ. ಗ್ರಾಮಾಂತರ	10	29.96	10.01	24.97	8.34	3.34
128	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಚಿಂತಾಮಣಿ	ಕೋಲಾರ	20	9.66	3.08	8.05	2.57	3.19
129	ನೋಕರ್ ರಿನಿವ್ ಪವರ್ ಬೈಲಹೊಂಗಲ್	ಬೆಳಗಾವಿ	20	42.56	13.79	35.47	11.49	3.24
130	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಕೆ.ಜಿ.ಎಫ್	ಕೋಲಾರ	2	25.83	8.37	21.52	6.97	3.24
131	ಬ್ರಿಕ್ಸ್ ಸೋಲಾರ್	ದಾವಣಗೆರೆ	20	6.97	2.26	5.81	1.88	3.24
132	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ರಾಮನಗರ	ರಾಮನಗರ	3	38.43	16.76	32.03	13.96	4.36
133	ಕೆಂಬ್ರೀಯು ಸೋಲಾರ್	ಮಂಡ್ಯ	20	5.36	4.50	4.46	3.75	8.40
134	ಎನ್ ವಿ ಆರ್ ರಿನಿವ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	3	34.13	10.37	28.44	8.65	3.04
135	ತಲೆಬ್ಬು ತಾಯಿ	ತುಮಕೂರು	10	6.62	4.31	5.51	3.59	6.51
136	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್	ತುಮಕೂರು	15	23.50	7.00	19.59	5.84	2.98
137	ಆಕ್ಟೋ ಕಿತ್ತೂರು	ಬೆಳಗಾವಿ	15	27.82	8.26	23.19	6.89	2.97
138	ಆಕ್ಟೋ ಶಿಡ್ಲಘಟ್ಟ	ಕೋಲಾರ	20	24.28	7.26	20.23	6.05	2.99
139	ಆಕ್ಟೋ ಗುಲೆದಗುಡ್ಡ	ಬೆಳಗಾವಿ	20	31.30	9.20	26.09	7.67	2.94
140	ರೆಡಿಯನ್ಸ್ ಸೋಲಾರ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	20	22.65	7.57	18.88	6.31	3.34
141	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಡಿ.ಬಿ.ಪುರ	ಬೆಂ. ಗ್ರಾಮಾಂತರ	5	7.02	2.28	5.85	1.90	3.24
142	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಚಿಂತಾಮಣಿ	ಕೋಲಾರ	20	30.89	9.85	25.74	8.21	3.19
143	ನೋಕರ್ ರಿನಿವ್ ಪವರ್ ಬೈಲಹೊಂಗಲ್	ಬೆಳಗಾವಿ	20	18.63	5.66	15.53	4.72	3.04
144	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಕೆ.ಜಿ.ಎಫ್	ಕೋಲಾರ	2	25.83	11.26	21.52	9.38	4.35
145	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ರಾಮನಗರ	ರಾಮನಗರ	20	38.43	16.76	32.03	13.96	4.36
146	ಕೆಂಬ್ರೀಯು ಸೋಲಾರ್	ಮಂಡ್ಯ	3	4.99	2.18	4.16	1.81	4.36
147	ಎನ್ ವಿ ಆರ್ ರಿನಿವ್	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	20	44.33	14.36	36.94	11.97	3.24
148	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ ಬಂಗಾರವೇಣಿ	ಕೋಲಾರ	20	20.45	5.95	17.04	4.96	2.91
149	ಆದ್ಯಾ ಸೋಲಾರ್ ಬ್ಲಾಕ್ 1	ಪಾವಗಡ	50	116.83	34.00	85.22	24.80	2.91
150	ಆದ್ಯಾ ಸೋಲಾರ್ ಬ್ಲಾಕ್ 3	ಪಾವಗಡ	50	116.94	34.03	85.02	24.74	2.91
151	ಆದ್ಯಾ ಸೋಲಾರ್ ಬ್ಲಾಕ್ 6	ಪಾವಗಡ	50	116.83	34.00	85.02	24.74	2.91
152	ಆದ್ಯಾ ಸೋಲಾರ್ ಬ್ಲಾಕ್ 2	ಪಾವಗಡ	50	116.15	27.30	85.02	19.98	2.35
153	ಆಕ್ಟೋ ಕೂಡ್ಲಿಗಿ	ಕೂಡ್ಲಿಗಿ	20	44.33	12.81	37.68	10.89	2.89
154	ಎನ್ ವಿವಿ ಎನ್	ಬಂಡಲ್ ಪವರ್	35.98	42.01	43.69	37.42	38.91	10.40

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉತ್ಪಾದನೆ ಭಾಗಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ ವ್ಯಾ	2023-24		2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರವರೆಗೆ)		ದರ ರೂ ಯೂನಿಟ್
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮೆರಿಟನ್ ಯೂನಿಟ್)	ವೋಲ್ಟ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮೆರಿಟನ್ ಯೂನಿಟ್)	ವೋಲ್ಟ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	
155	ಎನ್ ಎಸ್ ಎಮ್	ಬಂಡಲ್ ಪವರ್	279	607.30	295.15	338.23	163.81	4.86
156	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್	ಹಾವೇರಿ	20	15.73	4.55	13.09	3.78	2.89
157	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್	ಸವಣೂರು	20	33.01	9.54	26.14	7.55	2.89
158	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ (ಹನೂರು)	ಹನೂರು	20			30.63	7.08	2.31
159	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ (ಚಂದಂದೂರು)	ಚಂದಂದೂರು	20			8.17	2.36	2.89
160	ಎಷಿಯನ್ ಫ್ಯಾಬ್ ಟೆಕ್ (ಮಧುಗಿರಿ)	ಮಧುಗಿರಿ	20			12.37	3.58	2.89
ಒಟ್ಟು			2834.98	5458.74	2417.78	4256.46	1951.86	

ಮಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಜಿಲ್ಲೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವ್ಯಾ)	2023-24			2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ)		
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ದರ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ದರ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ
ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್									
1	ಮೆ/ ವಾಲ್ಟಾನ್ ಸೋಲಾರ್ ಕನ್ನಡ ಪ್ಯ.ಲಿ. (ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ 1)	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ	7.00	12.18	10.35	8.50	9.56	8.12	8.49
2	ಮೆ/ ವಾಲ್ಟಾನ್ ಸೋಲಾರ್ ಕನ್ನಡ ಪ್ಯ.ಲಿ. (ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ 1)	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ	10.00	16.02	12.89	8.05	12.47	10.04	8.05
3	ಮೆ/ ಇಂಟರ್ ಓನಿಯಾನ್ ಶಿಪ್ಟಿಂಗ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ಯ.ಲಿ.	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	3.00	4.97	3.68	7.39	3.80	2.81	7.39
4	ಮೆ/ ಶಾರ್ಡ್ ಕಂಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ & ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಪ್ಯ.ಲಿ.	ಬೀದರ್ ಜಿಲ್ಲೆ	4.00	7.10	5.43	7.65	5.54	4.23	7.65
5	ಮೆ/ ಕೆ.ಕೆ ರಾವ್ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಯ.ಲಿ.	ಬೀದರ್ ಜಿಲ್ಲೆ	3.00	4.91	6.27	12.77	3.76	2.70	7.77
6	ಮೆ/ ಭೋರುಕ ಪವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ.	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	31.41	22.05	7.02	24.60	17.27	7.02
7	ಮೆ/ ದೀಪಾ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಜನರೇಷನ್ ಪ್ಯ.ಲಿ.	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	1.00	1.41	1.18	8.39	1.13	0.96	8.55
8	ಮೆ/ ವೇದಶ್ರೀ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಯ.ಲಿ.	ಬೀದರ್ ಜಿಲ್ಲೆ	2.00	3.66	3.07	8.40	2.76	2.32	8.40
9	ಮೆ/ ವೇದಾಂಗ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಯ.ಲಿ.	ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ	3.00	4.93	4.14	8.40	3.87	3.31	8.54
10	ಮೆ/ ಸೆಲೆಸ್ಟಿಯಲ್ ಸೋಲಾರ್ ಸೂಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಪ್ಯ.ಲಿ.	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	10.00	18.64	13.00	6.98	14.24	10.14	7.12
11	ಫೋಟೋನ್ ಸೂರ್ಯಕಿರಣ್ ಪ್ಯ.ಲಿ.	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	10.00	14.08	6.14	4.36	10.82	4.72	4.36
12	ಅಥೆನೀಸ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಯ.ಲಿ.	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ	1.00	1.70	1.37	8.08	1.30	1.09	8.40
13	ಮಾರಕ್ಟ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಡಿ.	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ	1.00	1.76	1.48	8.40	1.26	1.06	8.40
14	ಬನ್ನೂರ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಡಿ.	ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ	1.00	1.69	1.42	8.40	1.09	0.92	8.40
15	ಬೂಮಿ ಪ್ರಕಾಶ್ ಪ್ಯ.ಲಿ. (ಮೆ/ ರಿನ್ಯೂ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ಯ.ಲಿ.)	ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	39.87	18.98	4.76	30.30	14.42	4.76
16	ಇ ಎನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಯ.ಲಿ.	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	10.00	16.69	10.18	6.10	12.26	7.48	6.10
17	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಯ.ಲಿ.	ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	44.36	24.19	5.45	34.21	16.82	4.92
18	ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ (ತುಮಕೂರು) ಪ್ಯ.ಲಿ.	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	37.91	18.44	4.87	28.99	15.52	5.35
19	ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	94.03	44.69	4.75	72.33	34.41	4.75

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಜಿಲ್ಲೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	2023-24			2022-23		
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ದರ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ ದರ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ
20	ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	ಬೀದರ್ ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	86.75	40.15	4.63	65.06	30.64	4.71
21	ಅವದಾ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	50.00	110.91	34.83	3.14	86.79	27.27	3.14
22	ಫೋರ್ಟಮ್ ಸೋಲಾರ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	50.00	110.25	35.50	3.22	87.72	26.40	3.24
23	ನಂಜ್ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	41.54	14.07	3.39	32.44	11.00	3.39
24	ಬಿ.ಆರ್.ಕೆ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆ	15.00	30.94	10.62	3.43	24.38	8.81	3.61
25	ವಿವಾಸ್ಯತ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	ಬಿಜಾಪುರ ಜಿಲ್ಲೆ	20.00	43.49	15.40	3.54	33.34	11.80	3.54
ಒಟ್ಟು				781.22	359.53	4.60	604.10	276.25	4.57

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವ್ಯಾ.)	ಜಿಲ್ಲೆ	2023-24			2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ)		
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.)
ಸೋಲಾರ್									
1	ಮಾಧವ ಸೋಲಾರ್ (ಕರ್ನಾಟಕ) ಪ್ರೈವಿ (ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್-1)	5	ಕೊಪ್ಪಳ	8.329	5.997	7.200	8.335	4.561	7.200
2	ಮಾಧವ ಸೋಲಾರ್ (ಕರ್ನಾಟಕ) ಪ್ರೈವಿ (ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್-2)	5	ಕೊಪ್ಪಳ	8.314	6.210	7.470	6.330	4.728	7.470
3	ಇಮಾಮಿ ಪವರ್ ಲಿ.	10	ತುಮಕೂರು	17.321	13.408	7.740	13.658	10.571	7.740
4	ಸಿ.ಬಿ.ಎಂ. ಎಂಟರ್ ಪ್ರೈವಿಟ್	3	ಬೆತ್ರದುರ್ಗ	5.354	4.488	8.400	4.260	3.578	8.400
5	ಚಿಕ್ಕ ಎನರ್ಜಿ ಪವರ್ ಲಿ.	3	ಬೆತ್ರದುರ್ಗ	5.406	4.541	8.400	4.297	3.610	8.400
6	ಸರ್ಕಾರ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ	3	ಚಾಮರಾಜನಗರ	4.904	4.120	8.400	3.530	2.965	8.400
7	ಗೋರಬ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವಿ	1	ಚಾಮರಾಜನಗರ	1.872	1.636	8.741	1.418	1.191	8.400
8	ಎ.ವಿ.ಅಂಜನೇಯ ಪ್ರಸಾದ್	1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	1.394	1.171	8.400	0.967	0.812	8.400
9	ರೇಜನ್ ಪವರ್ ಪ್ರೈವಿ	3	ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆ	5.038	6.884	13.665	3.718	3.123	8.400
10	ತನ್ನಿ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೈವಿ	3	ಬಳ್ಳಾರಿ ಜಿಲ್ಲೆ	4.796	9.573	19.961	3.285	2.759	8.400
11	ಅಜ್ಜಿ ಸನ್‌ಶೇಡ್ ಪ್ರೈವಿ	50	ಬೆತ್ರದುರ್ಗ	83.704	36.995	4.420	45.221	19.717	4.360
12	ಎಚ್‌ಎನ್ ಫ್ಯಾಕ್ಟ್ ಟೆಕ್ ಲಿ	5	ತುಮಕೂರು	7.647	4.977	6.509	5.536	3.604	6.510
13	ರಘು ಇನ್ಫ್ರಾ ಪ್ರೈವಿ	3	ತುಮಕೂರು	4.889	3.183	6.510	3.513	2.287	6.510
14	ಅವಿರ್ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವಿ	3	ಚಾಮರಾಜನಗರ	4.579	3.846	8.400	3.601	3.025	8.400
15	ಲಕ್ಷ್ಮಣ್ ರಿನಿವಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವಿ	5	ಮಂಡ್ಯ	9.053	4.979	5.500	7.193	3.953	5.495
16	ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವಿ	2	ಮಂಡ್ಯ	3.224	2.709	8.400	2.575	2.163	8.400
17	ಗವಿರಂಗ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರೈವಿ	1	ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	1.698	1.427	8.400	1.282	1.076	8.397
18	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿ (ಬಿನರಸೀಪುರ)	20	ಮೈಸೂರು	40.816	19.297	4.728	31.542	14.151	4.486
19	ಸೈಲೆಕ್ಟ್ ಪವರ್ ಸಿಸ್ಟಂ ಪ್ರೈವಿ	10	ತುಮಕೂರು	14.528	8.862	6.100	11.596	7.073	6.100
20	ಹರಿಯೋಕೋ ಪ್ರೈವಿ	3	ತುಮಕೂರು	1.301	1.090	8.380	1.113	0.934	8.394
21	ಅನಂತಪುರ್ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್ ಲಿ	20	ಗದಗ	38.480	16.777	4.360	29.637	12.922	4.360
22	ಪೋರಾಪುರ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಲಿ	10	ಯಾದಗಿರಿ	17.866	7.789	4.360	13.636	5.945	4.360
23	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿ (ಮಾಗಡಿ)	20	ರಾಮನಗರ	38.212	18.528	4.849	29.132	13.189	4.527
24	ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಲಿ (ಬಾನಗರ)	20	ಚಾಮರಾಜನಗರ	38.723	19.750	5.100	29.719	13.627	4.585
25	ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಲಿ (ಗುಂಡ್ಲುಪೇಟೆ)	20	ಚಾಮರಾಜನಗರ	36.105	19.088	5.287	28.660	13.333	4.652
26	ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಲಿ (ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ)	20	ಚಾಮರಾಜನಗರ	38.194	20.054	5.250	29.546	13.604	4.604
27	ಎನಾರ್ಜನ್ ಸೋಲೆಕ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪವರ್ ಲಿ.	100	ಬೆಳಗಾವಿ	208.755	93.940	4.500	156.605	70.472	4.500
28	ವಾರ್ಡ್ ಸೋಲಾರ್ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ಪ್ರೈವಿ	10	ವಿಜಯಪುರ	23.460	10.576	4.508	18.642	8.389	4.500

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಮೆ.ವ್ಯಾ)	ಜಿಲ್ಲೆ	2023-24			2024-25 (ಜನವರಿ 2025 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ)		
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.)	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.)
29	ಬಾಲದೇವ್ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್ ಶ್ಯಾಲಿ	2	ತುಮಕೂರು	0.918	0.400	4.359	0.862	0.378	4.360
30	ಅವಧಾ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಶ್ಯಾಲಿ	50	ಪಾವಗಡ	110.542	60.182	5.444	87.424	25.528	2.920
31	ಫೋರ್ಡ್‌ಮ್ ಸೋಲಾರ್ ಇಂಡಿಯಾ ಶ್ಯಾಲಿ ರಿಮಿಟೆಡ್	50	ಪಾವಗಡ	110.247	36.103	3.184	87.713	28.075	3.201
32	ಜೆ ಆರ್ ಕೆ ಸೋಲಾರ್ ಲಿ	5	ಬೆಳಗಾವಿ	10.657	3.547	3.328	7.789	2.613	3.354
33	ಅಭಾ ಸನ್ ಲೈಟ್ ಲಿ	20	ಧಾರವಾಡ	41.445	14.381	3.470	30.514	10.588	3.470
34	ಇಯು ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಲಿ	20	ಬೆಳಗಾವಿ	42.502	14.876	3.500	32.369	11.329	3.500
35	ನೋಕೋರ್ ಭೂಮಿ ಲಿ	20	ಧಾರವಾಡ	42.555	14.639	3.440	32.599	11.214	3.440
ಒಟ್ಟು				1032.827	495.030	4.793	775.817	337.085	4.345

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿ ನಿಯಮಿತ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಜಿಲ್ಲೆ	2023-24			2024-25 (ಜನವರಿ-2025ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ)		
				ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ರೂ. ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ರೂ. ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ
ಸೋಲಾರ್									
1	ಎಸ್‌ಲ್ ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಸೌರ	5	ವಿಜಯಪುರ	7.96	6.73	8.46	5.48	4.63	8.46
2	ಎಸ್‌ಲ್ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಸೌರ	5	ವಿಜಯಪುರ	7.91	6.62	8.37	5.44	4.55	8.37
3	ಕ್ಲೀನ್ ಸೌರ	10	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	14.91	11.14	7.47	10.43	7.79	7.47
4	ಅದಿತ್ಯ ಬಿರಾಲಾ ಸೋಲಾರ್ 06	20	ಬೆಳಗಾವಿ	33.71	16.75	4.97	22.65	11.26	4.97
5	ಅದಿತ್ಯ ಬಿರಾಲಾ ಸೋಲಾರ್ 04	20	ಗದಗ	34.33	16.89	4.92	22.88	11.26	4.92
6	ಅಗ್ನಿ ಪವರ್ ಪ್ಲವೇಟ್ ರಿಮಿಟೆಡ್ ಅನ್ನು ನವೀಕರಿಸಿ	20	ಬಳ್ಳಾರಿ	40.67	19.36	4.76	27.58	13.13	4.76
7	ರಿನೀವೆ ವಿಂಡ್ ಎನರ್ಜಿ (ಕರ್ನಾಟಕ 04)	20	ಬೀದರ್	39.42	19.16	4.86	26.82	13.04	4.86
8	NTPC VVNL ಸೋಲಾರ್	43		17.15	18.40	10.73	13.96	14.89	10.73
9	NTPC NSM ಸೋಲಾರ್	114	ತುಮಕೂರು	249.44	125.49	5.07	170.83	77.27	5.07
10	ಫೋಟಾನ್ ಸೂರ್ಯಕಿರಣ್ ಪ್ಲವೇಟ್ ರಿಮಿಟೆಡ್ NKPSK-71	20	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	17.25	11.23	6.51	9.41	6.12	6.51
11	ಫೋಟಾನ್ ಸೂರ್ಯಕಿರಣ್ ಪ್ಲವೇಟ್ ರಿಮಿಟೆಡ್ -70	10	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	24.46	15.92	6.51	18.80	12.24	6.51
12	ದೋಸಿ ರಿಯಾರ್ ಠಿ	10	ಧಾರವಾಡ	16.85	36.18	4.67	10.08	7.45	4.67
13	ಚರಣ್ವಾಯು ಸೌರ್ಯ ರಿಮಿಟೆಡ್ ಅಜುರ ಸೋಲಾರ್ ರಿಮಿಟೆಡ್ 40 MW(ರಾಜ್)	17	ಕೊಪ್ಪಳ	32.75	19.98	6.10	23.20	14.33	6.10
14	ಅಜುರ ಸೋಲಾರ್ ರಿಮಿಟೆಡ್ 40 MW(ರಾಜ್)	40	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	65.72	45.02	6.97	44.44	33.33	6.97
15	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ 03(ಬ್ರಾಡಗಿ)	20	ಹಾವೇರಿ	42.03	21.70	4.75	28.07	13.44	4.75
16	ಅದಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ 01 (ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ)	20	ರಾಮನಗರ	39.44	21.24	4.79	26.28	12.59	4.79
17	SECI (KPCL)	10	ಹಾವೇರಿ	14.79	10.29	6.79	9.51	7.55	6.79
18	SECI (ವಾರ್ಡ್ 50 MW (ಯಾದಗಿರಿ) 6 V	50	ಯಾದಗಿರಿ	119.81	54.64	4.50	82.45	37.10	4.50
19		30		0.00	0.00		0.00	0.00	
20	SECI (ವಾರ್ಡ್ 40 MW (ವಿಜಯಪುರ) 7 V	10	ವಿಜಯಪುರ	92.44	41.60	4.50	64.94	29.22	4.50
21		20	ಬೀದರ್	83.79	37.71	4.50	56.95	25.63	4.50
22	ACME ಕೈತಾಲ್	20		0.00	0.00		0.00	0.00	
23		20	ರಾಯಚೂರು	86.09	38.74	4.50	56.54	25.44	4.50
24	SECI ಕೈತಾಲ್ 1*40MW (ಬಾಬದ್ರಾ)	20		0.00	0.00		0.00	0.00	
25	ರಿಷಭ ಸೌರ	14	ದಾವಣಗೆರೆ	21.79	9.50	4.36	14.33	6.25	4.36
26	ಅದ್ವೈತ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ	50	ತುಮಕೂರು	116.73	36.66	3.14	78.48	25.53	3.14
27	ಮೇವೇರ್ ರಿನೀವಬಲ್	20	ಗದಗ	37.30	21.80	5.85	25.05	12.52	5.85
28	ಕೆ ಎನ್ ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ ಸೋಲಾರ್	20	ವಿಜಯಪುರ	38.12	19.43	5.10	25.73	11.76	5.10
29	SEI ವಿನ್ಯು ಪವರ್	30	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	53.37	34.74	6.51	36.38	23.68	6.51
30	ಮಿತ್ರ: ಅದ್ವೈತ್	20	ಗದಗ	26.09	11.51	4.41	18.23	10.02	4.41
31	ಅಜುರ ಸೋಲಾರ್ ರಿಮಿಟೆಡ್ 50 MW (ಬ್ರೂಮಿ)	50	ತುಮಕೂರು	118.36	39.56	2.95	80.87	25.28	2.95
32	ಪೋರ್ಟ್ ಸೋಲಾರ್	50	ತುಮಕೂರು	110.25	38.83	3.46	78.19	25.09	3.46
33	ಟಾಟಾ ಪವರ್ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಶಕ್ತಿ	50	ತುಮಕೂರು	111.03	45.21	3.96	76.77	25.63	3.96
34	ಅಕ್ಕಿ ಸಂಡೂರ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೈ ಠಿ	20	ಬಳ್ಳಾರಿ	43.41	14.63	3.04	27.71	9.26	3.04
35	JRK ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ರಿಮಿಟೆಡ್ (RaysPIPL)	15	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	31.44	11.62	3.57	21.28	7.02	3.57
36	ಅಕ್ಕಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲೈ ಠಿ	15	ಬೆಳಗಾವಿ	33.36	11.68	3.16	21.42	7.26	3.16
ಸೋಲಾರ್ ಒಟ್ಟು				1822.19	889.96	4.88	1241.16	571.59	4.61
ಸೌರ ರೈತರ ಯೋಜನೆ (1 ರಿಂದ 3 ಮೆಗಾವಾಟ್)				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1	ನಾರಾಯಣ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ಲವೇಟ್ ರಿಮಿಟೆಡ್ (ಶ್ರೀ ಶೀತಾಂತ್ ಬಿ ಕಬಾಡಿ)	1	ಗದಗ	1.75	1.47	8.40	1.16	0.98	8.40
2	ಫೋರ್ವ್ ಸೋಲಾರ್ (ನೀತಾಬಾಯಿ ಬಿ ದೇನಾಯ)	3	ಗದಗ	4.56	3.83	8.40	3.14	2.63	8.40
3	ವೈನೋಲ್ (ಹಂಚ್ ಫಕ್ಟೀರವ್ವ ಮರಿಯವ್ವ)	2	ಗದಗ	3.41	2.86	8.40	2.17	1.82	8.40
4	ಟ್ರಾಕ್ಟನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ಲವೇಟ್ ರಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿ. ವಾಣಿ)	3	ರಾಯಚೂರು	5.99	5.03	8.40	3.61	3.03	8.40
5	ಸಂದೀಪ್ ಎನರ್ಜಿ ರಿಮಿಟೆಡ್ (ಲತಾ ಸಂದೀಪ್)	2	ಬಳ್ಳಾರಿ	3.27	2.75	8.40	2.23	1.88	8.40

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಬೆಲೆ	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ರೂ. ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ(ರೂ. ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ದರ
6	ಶ್ರೀ ಲನುಪುಕುಮಾರ್ ಕೆ ಹಂಚಿನಾಳ್	1	ಗದಗ	1.94	1.63	8.40	1.31	1.10	8.40
7	ಹಸಿರು ಪ್ರಭಾವ (ಹೊಸನಮನಿ ಶೇಖರರಾಜ್)	1	ಗದಗ	1.86	1.56	8.40	1.27	1.07	8.40
8	ರೇವತೇಶ್ವರ ಸೋಲಾರ್ ವೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಅವೆನವ ಸೋನದ್)	2	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	3.61	3.03	8.40	2.26	1.90	8.40
9	ಲಕ್ಷ್ಮೀಬಾಯಿ ಸಾಗರದ ದಳವಾಲ್	1	ವಿಜಯಪುರ	1.93	1.62	8.40	1.30	1.09	8.40
10	ಅಜಿತಕುಮಾರ್ ಬಿ ಕುಚನೂರ	1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	1.77	1.49	8.40	1.17	0.98	8.40
11	ಕಾಶಿಬಾಯಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ	1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	1.68	1.10	6.51	1.19	0.77	6.51
12	ರಾಮಣ್ಣ ಸಿದ್ದಪ್ಪ ತಳೇವಾಡ	1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	1.66	1.40	8.40	1.10	0.92	8.40
13	ವಿಸ್ತಾರಾ ಪವರ್ ಕುತ್ ಕೋಟೆ ವೈ	2	ಗದಗ	2.84	1.24	4.36	1.77	1.00	4.36
14	ಕೆಂಪು ಭೂಮಿಯ ಹಸಿರು ಶಕ್ತಿ	1	ಬೆಳಗಾವಿ	1.50	1.23	8.20	1.10	0.92	8.20
15	ಕುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಲಾರ್	2	ಬೆಳಗಾವಿ	3.66	2.78	7.62	2.39	2.01	7.62
16	ಯರಗಾಂವಿ (ಶ್ರೀ ಬಾಬು ಜಿ ಕಲ್ಲೂರ್)	3	ಬೆಳಗಾವಿ	4.66	3.92	8.40	3.09	2.60	8.40
17	ಕುರುಗುಂದ ಸೋಲಾರ್ (ಈವ್ವ ಆರ್ ಪಾಟೀಲ್)	3	ಬೆಳಗಾವಿ	4.85	4.08	8.40	3.10	2.60	8.40
18	ಎಸ್.ಜಿ ಅರರಕೇರಿ ಸೋಲಾರ್ (ಉಲ್ಲಾಸ್ ಸಿರಾಮಪ್ಪ)	3	ವಿಜಯಪುರ	5.40	4.53	8.40	3.63	3.05	8.40
19	ನಾಡಗೌಡ ಎನರ್ಜಿಸ್ (ರಾಜಶೇಖರ್ ಎಸ್)	3	ವಿಜಯಪುರ	4.91	4.12	8.40	3.35	2.81	8.40
20	ಮದಮಗೇರಿ ಸೋಲಾರ್ (ಗಿರಿಜಾ ಬಿ ಹಟ್ಟಿಹೊಳೆ)	3	ಬೆಳಗಾವಿ	5.18	4.35	8.40	3.41	2.87	8.40
21	ಶಿವಾಪುರ ಸೋಲಾರ್ (ಸಿದ್ದಪ್ಪ ತಿಗಡಿ)	3	ಬೆಳಗಾವಿ	5.17	4.12	7.98	3.29	2.76	7.98
22	ಬೆಗಬೆಣಗಿ ಜಗತ್ಪಾಪ್ ಸೌರಶಕ್ತಿ (ಆನಂದ್ ಆರ್ ಬೆಗಬೆಣಗಿ)-39	3	ವಿಜಯಪುರ	4.22	12.90	30.57	3.07	2.58	30.57
23	ಬೆಗಬೆಣಗಿ ಜಗತ್ಪಾಪ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನಿಜಿ (ರಮೇಶ್ ಸಿ ಬೆಗಬೆಣಗಿ)-3	3	ವಿಜಯಪುರ	4.67	13.73	29.41	3.32	2.79	29.41
24	ಬಸರಗಿ ಕಿಮೀ ಸೋಲಾರ್ (ಸಿ ಬಿ ಹಟ್ಟಿಹೊಳೆ)	3	ಬೆಳಗಾವಿ	5.07	4.26	8.40	3.28	2.76	8.40
25	ಸೋಲಾಂತಾ	3	ತುಮಕೂರು	2.27	1.90	8.40	1.77	1.48	8.40
26	ಸಿರಾರ್ ಧೋತೆ ಸೌರ	1	ವಿಜಯಪುರ	1.21	0.53	4.36	0.82	0.36	4.36
27	ಮಾಧವ್ ಧೋತೆ ವೆಂಚರ್ಸ್ ಪ್ರ. ಲಿ	3	ಗದಗ	5.22	2.27	4.36	3.37	1.47	4.36
28	ಸಿರಾರ್ ಸೌರ	1	ವಿಜಯಪುರ	1.07	0.47	4.36	0.50	0.22	4.36
29	ಸೇವಾಲಾಲ್ ಸೋಲಾರ್	1	ವಿಜಯಪುರ	0.89	0.27	3.05	0.41	0.12	3.05
	ಸೌರ ರೈತರ ಯೋಜನೆ (1 ರಿಂದ 3 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್) ಒಟ್ಟು			96.21	94.47	9.82	63.56	50.57	7.96

ಗುಲಬರ್ಗಾ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (MW)	ಜಿಲ್ಲೆ	2023-24			2024-25 (ಜನವರಿ-25 ರವರೆಗೆ)		
				ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾ ಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾ ಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ
ಖಾಸಗಿ ಸೋಲಾರ್									
1	ಮುಖೇದರ ಸೋಲಾರ್ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ರಿಮೀಟೆಡ್, ಬೇಮಲ್‌ವೇಡಾ ಪಟ್ಟಣ ವೀದರ ಜಿ	10	ವೀದರ	16.11	13.63	8.46	14.11	11.93	8.46
2	ಮುಖೇ ಶಾರದಾ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಚಿಟ್ಟನಾಲ್ ಪಟ್ಟಣ, ಬಿರಾದ ತಾ ವೀದರ ಜಿ	6	ವೀದರ	10.43	7.22	6.93	7.50	5.20	6.93
3	ಮುಖೇ ಶ್ರೀ ಶರಣ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ರಿಮೀಟೆಡ್, ಪರಿವಾರ ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ಕಾಲೋನಿ, ವಿದ್ಯಾನಗರ, ಗೋಕಾಕ್ -591307	2	ಯಾದಗಿರಿ	3.39	2.85	8.40	2.42	2.03	8.40
	ಮುಖೇ ಸತ್ಯಾನಾರಾಯಣ ಪಾವರ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ, ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇನೂಗೂರು ವಿಲ್ಲೆಜ್, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	1	ರಾಯಚೂರು	1.92	1.61	8.40	1.48	1.25	8.40
5	ಮುಖೇ ಪಿ.ವಿ.ಆರ್. ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇನೂಗೂರು ವಿಲ್ಲೆಜ್, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	2	ರಾಯಚೂರು	3.95	3.32	8.40	3.01	2.53	8.40
6	ಮುಖೇ ವಿಶ್ವವರ್ಧನ್ ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇನೂಗೂರು ವಿಲ್ಲೆಜ್, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	2	ರಾಯಚೂರು	3.87	3.25	8.40	2.93	2.46	8.40
7	ಮುಖೇ ಸೂರ್ಯಾವತಿ ಎನರ್ಜಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇನೂಗೂರು ವಿಲ್ಲೆಜ್, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	3	ರಾಯಚೂರು	5.84	4.91	8.40	4.45	3.74	8.40
8	ಮುಖೇ ಪಿ.ಸುಧಾಕರ್ ಪಾವರ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇನೂಗೂರು ವಿಲ್ಲೆಜ್, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	1	ರಾಯಚೂರು	1.92	1.61	8.40	1.46	1.22	8.40
9	ಮುಖೇ ಶ್ರೀಶೈಲಮಾರಿ ಪಾವರ್ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ ಸಿಂಧನೂರು ರಸ್ತೆ, ದಾದೇನೂಗೂರು ವಿಲ್ಲೆಜ್, ಸಿಂಧನೂರು ತಾಲೂಕಾ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ.	1	ರಾಯಚೂರು	1.99	1.67	8.40	1.52	1.28	8.40
10	ಮುಖೇ ನೇಸ್ಟ್ರನ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಲ್.ಎಲ್.ಪಿ, ಪಿ.ವೆಂಕಟ್ ರಾಜು, ಕಡ್ಲೂರು ವಿಲ್ಲೆಜ್, ರಾಯಚೂರು ತಾಲೂಕಾ & ಜಿಲ್ಲೆ	3	ರಾಯಚೂರು	5.71	4.79	8.40	4.41	3.70	8.40
11	ಮುಖೇ ಬೇವಿಂಧ್ರಪ್ಪಾ.ಎಂ.ಬೀರಾದರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ರಿಮೀಟೆಡ್, 'ಶ್ರುತಿ ನಿಲಯ' ಎಚ್.50/70 & 75 ಬಸವೇಶ್ವರ ನಗರ ಶಾಹಾಪುರ್-585223, ಯಾದಗಿರಿ ಜಿ.	2	ಯಾದಗಿರಿ	3.69	3.10	8.40	2.91	2.45	8.40
12	ಮುಖೇ ವೆನ್‌ಸೋಲ್ (ನಿರ್ಫಾ) ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ರಿಮೀಟೆಡ್, ಶ್ರೀನಿವಾಸ ಆರ್ 9-8-384, ಬಿ.ವಿ.ಬಿ ಕಾಲೇಜು ರೋಡ್ ಬೀದರ	3	ಬೀದರ	5.00	4.20	8.40	3.77	3.17	8.40
13	ಮುಖೇ ವೆನ್‌ಸೋಲ್ (ಬೀದರ) ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ರಿಮೀಟೆಡ್ ಅಶೋಕ್ ಕುಮಾರ್ 9-8-384, ಬಿ.ವಿ.ಬಿ ಕಾಲೇಜು ರೋಡ್ ಬೀದರ	3	ಬೀದರ	4.90	4.12	8.40	3.24	2.72	8.40

ಕ್ರ.ಸಂ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು, ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (MW)	ಜಿಲ್ಲೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ
14	ಮೆ. ಟಿ.ಜಿ.ಯೆರಿಸ್ತಾಮಿ ಆಶ್ರಯ ಕಾಲೋನಿ, ಆರ್.ಟಿ.ಓ ಕಲ್ಲೇರಿ, ಕಂಟೋನ್‌ಮೆಂಟ್ ಬಳ್ಳಾರಿ.	2	ಬಳ್ಳಾರಿ	3.13	2.63	8.40	2.26	1.90	8.40
15	ಮೆ. ಎನ್.ಬಿ. ಪವರ್ ಪ್ಲೋಜ್ಜಟ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್., ಬಸವಕಲ್ಯಾಣ ತಾಲೂಕಾ, ಬೀದರ ಜಿಲ್ಲೆ	2	ಬೀದರ	3.80	3.19	8.40	2.84	2.38	8.40
16	ಮೆ. ಎನ್.ಹೆಚ್. ರೀನಿವೆಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಲೋಕೈಕೇರಿ ಪಟ್ಟಣ, ಹೋಸಹಳ್ಳಿ (ವೋ) ಕುದ್ರಗಿ ತಾ ಬಳ್ಳಾರಿ ಜಿ	1	ಬಳ್ಳಾರಿ	1.17	0.99	8.40	0.90	0.76	8.40
17	ಮೆ. ಫೋಟಾನ್ ಸೂರ್ಯಕಿರಣ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ವರೂರ ಪಟ್ಟಣ, ಚಲಕೇರಿ ತಾ. ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿ.	20	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	28.81	19.62	6.81	23.49	16.00	6.81
18	ಮೆ. ಕವಿತ್ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಸುನಸ್ವೀಹಾಳಿಯಾಲಬುರಗಾ ತಾ. ಕೋಪ್ಪಳ	5	ಕೋಪ್ಪಳ	8.59	5.59	6.51	6.54	4.26	6.51
19	ಮೆ. ಶ್ರೀ ಮಠ್ಯ ಶಿಲಂ ಕರೆಕಟ್ಟು, ಬಳ್ಳಾರಿ ತಾ. ಜಿ.	3	ಬಳ್ಳಾರಿ	5.37	4.51	8.40	3.85	3.23	8.40
20	ಮೆ. ಸೀರ್ವಾರ ರೀನ್ಯುವೆಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಹಿತಾ ಮೆಡಿಕಲ್ ಬ್ಲಾಕ್, ಮೇನ್ ರೋಡ್ ಸಿರ್ವಾರ, ರಾಯಚೂರು	2	ರಾಯಚೂರು	3.72	3.12	8.40	2.88	2.42	8.40
21	ಮೆ. ಅಜೂರೇ ಫೋಟೋವೋಲ್ ಟೈಕ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಖಾಂದೇಕೆರಿ ಪಟ್ಟಣ, ಹೀರಿಯೂರ್ ತಾ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಜಿ	40	ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	66.56	43.33	6.51	51.19	33.33	6.51
22	ಮೆ. ಔರಾದ ಸೋಲಾರ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಜನ್ನಿಕೇರಿ ಪಟ್ಟಣ, ಔರಾದ ತಾ. ಬೀದರ ಜಿ.	3	ಬೀದರ	4.43	3.72	8.40	3.38	2.84	8.40
23	ಮೆ. ಕ್ರೀಯಲ್ ಸ್ಕಾಯಿ ಸೋಲಾರ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಜನ್ನಿಕೇರಿ ಪಟ್ಟಣ, ಔರಾದ ತಾ. ಬೀದರ ಜಿ.	3	ಬೀದರ	4.98	4.18	8.40	3.84	3.22	8.40
24	ಮೆ. ಶ್ರೀಮತಿ ಶಾರದ ಧೋಡ್ಡಿ ಎಲ್.ಐ.ಜಿ-131, ಹಮೀಲಾಪೂರ್ ಎಲ್.ಜಿ ತಾ. ಜಿ. ಬೀದರ	1	ಬೀದರ	1.58	0.69	4.36	1.21	0.53	4.36
25	ಮೆ. ಕೋಪ್ಪಳ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ ಪ್ಲೋಜ್ಜಟ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್. ಶೇರಿರಿಂಗ್ಪಳ್ಳಿ, ಹೈದರಾಬಾದ ತಲಂಗಣ್ಣಾ	2	ಕೋಪ್ಪಳ	3.01	2.52	8.40	2.06	1.73	8.40
26	ಮೆ. ಗೋಬಲ್ ಎಸ್ಟೋಬ್ಲೆಂ ರೀನ್ಯುವೆಬಲ್ ಸೋಲಾರ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್., ಅಳಂದ ತಾಲೋನಿ, ವಜಯನಗರ ಕಲಬುರಗಿ ಜಿಲ್ಲೆ	1	ಕಲಬುರಗಿ	1.28	1.07	8.40	1.06	0.89	8.40
27	ಮೆ. ಕುಲಗೋಡಾ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ ಪ್ಲೋಜ್ಜಟ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕುಲಗೋಡಾ, ಗೋಕ್ಕಾಕ್ ತಾ. ಬೆಳಗಾವಿ	1	ಬೆಳಗಾವಿ	1.84	1.55	8.40	1.28	1.08	8.40
28	ಮೆ. ತಾವಲಗೇರಾ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ ಪ್ಲೋಜ್ಜಟ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಚಿಕ್ಕನಂದಿ, ಗೋಕ್ಕಾಕ್ ತಾ. ಬೆಳಗಾವಿ	1	ಬೆಳಗಾವಿ	1.61	1.36	8.40	1.14	0.96	8.40
29	ಮೆ. ಚಿಕ್ಕನಂದಿ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ ಪ್ಲೋಜ್ಜಟ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಚಿಕ್ಕನಂದಿ, ಗೋಕ್ಕಾಕ್ ತಾ. ಬೆಳಗಾವಿ	1	ಬೆಳಗಾವಿ	1.62	1.36	8.40	1.16	0.97	8.40
30	ಮೆ. ಅಧಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಸಿರಿಯಾಪಟ್ಟಣ), ಮೈಸೂರ್ ಜಿ	20	ಮೈಸೂರು	44.27	21.99	4.97	34.54	17.03	4.97

ಕ್ರ.ಸಂ	ಉತ್ಪಾದನ ಘಟಕಗಳು/ಉತ್ಪಾದನ ಮೂಲಗಳು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (MW)	ಜಿಲ್ಲೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಎಂ.ಯು)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿನ ದರ
31	ಮೆ. ಅರಾನಿ ಗ್ರೀನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್ (ಜೇವರ್ಗಿ) ಶಾಬಾದ ತಾ. ಕಲಬುರಗಿ ಜಿ.	20	ಕಲಬುರಗಿ	45.13	19.68	4.36	34.74	16.10	4.63
32	ಮೆ. ಪರಂಪೂಜ್ಯ ಸೋಲಾರ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್ ಶೋರಾಪುರ್ ತಾ ಯಾದಗಿರಿ ಜಿ	10	ಯಾದಗಿರಿ	21.83	11.68	5.35	17.16	9.18	5.35
33	ಮೆ. ತುಂಗಾಬದ್ರ ಸೋಲಾರ ಪಾರ್ಟ್ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್, ಚಿಕ್ಕೋಡಿ ತಾ. ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿ.	20	ಬೆಳಗಾವಿ	39.41	17.18	4.36	29.99	13.07	4.36
34	ಮೆ. ಎಚ್.ಕಮಲಾಕ್ಷೀ ಸೋಲಾರ ಪಾಪರ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್	1	ಬಳ್ಳಾರಿ	0.50	0.22	4.36	0.44	0.19	4.36
35	ಮೆ. ಕೆ.ಎನ್.ಸಿಂದಗಿ, ಸಿಂದಗಿ ತಾ. ವಿಜಯಪುರ ಜಿ.	5	ವಿಜಯಪುರ	9.31	4.06	4.36	7.29	3.18	4.36
36	ಮೆ. ಮೈತ್ರಾ ಅಕ್ಷಯ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್, ಚಿಕ್ಕೋಡಿ, ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ	15	ಬೆಳಗಾವಿ	30.13	13.14	4.36	22.40	9.77	4.36
37	ಮೆ. ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್ (ಚಿತ್ರಾಪುರ).. ತರಕಾಸವೇಟ್ ವಿಲ್ವೆಜ್, ಚಿತ್ರಾಪುರ ತಾ. ಕಲಬುರಗಿ ಜಿ.	20	ಕಲಬುರಗಿ	36.80	16.05	4.36	28.14	12.92	4.59
38	ಮೆ. ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್ (ಗಂಗಾವತಿ).. ಕಲಕೇರಾ ವಿಲ್ವೆಜ್ ಗಂಗಾವತಿ ತಾ. ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿ.	20	ಕೊಪ್ಪಳ	39.56	18.56	4.69	29.85	14.00	4.69
39	ಮೆ. ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್ (ಶಾಹಪುರ್).. ವಡಗೇರಾ ವಿಲ್ವೆಜ್ ಶಹಾಪುರ ತಾ. ಜಿ. ಯಾದಗಿರಿ	20	ಯಾದಗಿರಿ	37.54	16.37	4.36	28.70	13.06	4.55
40	ಮೆ. ಆವಂತಿ ಸೋಲಾರ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್, ಬಿಸಿಟಿಕೂಪ್ಪಾ ವಿಲ್ವೆಜ್, ಹಿಣ್ಣಾವ ತಾಲೂಕಾ, ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆ.	20	ಹಾವೇರಿ	38.14	16.63	4.36	27.77	13.22	4.76
41	ಮೆ. ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್) (ಗುಲಬರ್ಗಾ 3).. ಕುಮನಾಬಾದ ತಾ. ದೀವರ ಜಿ.	40	ಬಳ್ಳಾರಿ	72.24	34.00	4.71	55.85	26.38	4.72
42	ಮೆ. ಸೋಲಾರ್ ಎನರ್ಜಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಕ್ಲೀನ್ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್ (ಗುಲಬರ್ಗಾ 3) ಕಲಬುರಗಿ	40	ದೀವರ	72.17	33.49	4.64	56.40	26.22	4.65
43	ಮೆ. ಅವಧಾ ಸೋಲಾರ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್, ಪಾವಗಡ ವಿಲ್ವೆಜ್, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	50	ತುಮಕೂರು	110.56	33.65	3.04	87.47	26.68	3.05
44	ಮೆ. ಅಧ್ಯಾ ಸೋಲಾರ ಪಾವರ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್, ಪಾವಗಡ, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	50	ತುಮಕೂರು	116.84	36.76	3.15	89.39	28.58	3.20
45	ಮೆ. ಟಾಟ್ ಪವರ್ ರಿನ್ಸಿವೇಬಲ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್, ಪಾವಗಡ ವಿಲ್ವೆಜ್, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ	50	ತುಮಕೂರು	111.07	35.61	3.21	87.31	27.92	3.20
46	ಮೆ. ಎಕ್ವೆಲ್ಡಿ ಸನ್ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್, ಬೆಂಟೋಳಿ ತಾ. ಕಲಬುರಗಿ ಜಿಲ್ಲೆ	20	ಕಲಬುರಗಿ	35.54	12.05	3.39	29.34	9.95	3.39
47	ಮೆ. ರೀನೀವ್ ಸೋಲಾರ್ ಪಾವರ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್, ದೀಳಗಿ ವಿಲ್ವೆಜ್, ಬಾಗಲಕೋಟ್ ಜಿಲ್ಲೆ	20	ಬಾಗಲಕೋಟ್	42.46	14.86	3.50	32.00	11.20	3.50
48	ಮೆ. ಅಲಪುರ ಸೋಲಾರ ಪ್ರಾವೇಟ್ ಲಿಮೀಟೆಡ್ ಒಟ್ಟು	20 588	ಅಪ್ಪಟಲಪುರ	16.80	4.22	2.51	31.23	7.84	2.51
				1130.52	515.91	4.56	892.29	406.67	4.56

**ಸೌರ ಘಟಕ ಮತ್ತು ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ವಿಧಾನ ಹಾಗೂ
ಮಾನದಂಡಗಳು/ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು**

ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ನೀತಿ 2022-27 ರಲ್ಲಿ ISTS, INST ನಡಿ ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆ, ಸಮೂಹ ಬಳಕೆ, ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮಾರಾಟ, Solar RPO , ಖಾಸಗಿ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್ ವರ್ಗಗಳಡಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

RPO ಮಾರ್ಗದಡಿ ಟೆಂಡರ್ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಇನ್ನುಳಿದ ವರ್ಗಗಳಡಿ ಏಕ ಕಡತ ಪದ್ಧತಿ ಮುಖೇನ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೌರ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

1. ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ ಮುಖೇನದಡಿ (Competitive Bidding):

- ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ Solar RPO ಗುರಿಯನ್ನು ತಲುಪುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಕ್ರೆಡೆಟ್ ವತಿಯಿಂದ ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಿ ಯಶಸ್ವಿ ಬಿಡ್ಡರುದಾರರಿಗೆ ಸೌರ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಹಂಚಿಕೆ ಪಡೆದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ (PPA)ಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಂಡು, ತದ ನಂತರ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಸದರಿ PPA ಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದನೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಟೆಂಡರ್ ನಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಅವಧಿಯಂತೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ನಲ್ಲಿ ಕಂಡುಕೊಂಡ ದರದಂತೆಯೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರಿಗೆ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು.

2. ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮಾರಾಟ (IPP-TPS) ಮತ್ತು ಸ್ವಯಂ/ಸಮೂಹ ಬಳಕೆ (Captive/Group Captive) ಹಾಗೂ ಖಾಸಗಿ ಸೋಲಾರ್ ಪಾರ್ಕ್: ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ನೀತಿ 2022-27 ರಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳಡಿ ಸೌರ ಘಟಕಗಳ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಇಚ್ಛೆಯುಳ್ಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕ್ರೆಡೆಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಕ್ರೆಡೆಲ್ ನಿಂದ ಸದರಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ನೀತಿ 2022-27ನ್ನು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಕಡತವನ್ನು ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

2.1 ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮಾರಾಟ (IPP -TPS) ಸದರಿ ವರ್ಗಗಳಡಿ ಇಚ್ಛೆಯುಳ್ಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ನ ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.

Category	ಅರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕ: ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾಗೆ ರೂ +18% ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.	ಸಂಸ್ಕರಣಾ ಶುಲ್ಕ ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾಗೆ ರೂ +18% ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ
Solar Up to 10MW	15,000/-	2,00,000/-
11 MW to 50MW	25,000/-	2,00,000/-
51 MW and above	35,000/-	2,00,000/-

- ಕಂಪನಿಯ AOA ಮತ್ತು MOA ಗಳು.
- ಕಂಪನಿಯವರ ವಾರ್ಷಿಕ Net-Worth ಕವಿನಿ ಆಯೋಗ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ 30 ರಷ್ಟು (ಪ್ರಸ್ತುತ ರೂ. 1.00 ಕೋಟಿ) ಹೊಂದಿರಬೇಕು. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ Balance Sheet ಮತ್ತು ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ Chartered Accountant ರವರಿಂದ ದೃಢೀಕೃತ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.
- ಸಂಭವನೀಯ ಯೋಜನಾ ವರದಿ/ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿ (DPR).
- ಖಾಸಗಿ ಜಮೀನಿನ ವಿವರಗಳು.

2.2 ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆ ವರ್ಗ (Captive): ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮಾರಾಟದ ವರ್ಗದಡಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ದಾಖಲಾತಿ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಶುಲ್ಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಾಗ ಆರ್.ಆರ್. ನಂಬರ್ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.

2.3 ಸಮೂಹ ಬಳಕೆ ವರ್ಗ (Group Captive) : ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮಾರಾಟದ ವರ್ಗದಡಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾದ ದಾಖಲಾತಿ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಶುಲ್ಕಗಳೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಘಟಕವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಕನಿಷ್ಠ ಶೇ.26 ರಷ್ಟು ಪಾಲುದಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಕುರಿತು ಹಾಗೂ ಉತ್ಪಾದನೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ ಶೇ.51 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಬಳಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಕುರಿತು RR No & Share Agreement/Share holding Pattern ಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.

2.4 ಖಾಸಗಿ ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್: ಸದರಿ ವರ್ಗದಡಿ ಇಚ್ಛೆಯುಳ್ಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ನ ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.

Category	ಅರ್ಜಿ ಶುಲ್ಕ: ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾಗೆ ರೂ +18% ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.	ಸಂಸ್ಕರಣಾ ಶುಲ್ಕ ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾಗೆ ರೂ +18% ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.
25 MW to 50MW	25,000/-	2,00,000/-
51 MW to 100MW	35,000/-	2,00,000/-
201 MW and above	50,000/-	2,00,000/-

- ಕಂಪನಿಯ AOA ಮತ್ತು MOA ಗಳು.
- ಕಂಪನಿಯವರು ವಾರ್ಷಿಕ Networth ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ ಶೇ 30 ರಷ್ಟು ಹೊಂದಿರಬೇಕು. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ Balance Sheet ಮತ್ತು ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ Chartered Accountant ರವರಿಂದ ದೃಢೀಕೃತ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು.
- ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿ (Detailed Project Report)
- ಭೂಮಿಯ ದಾಖಲೆಗಳು , survey no along with RTC

3. **ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿ:** ಹಂಚಿಕೆ ಪಡೆದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು 45 ದಿನಗಳೊಳಗೆ ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾಗೆ ರೂ. 5.00 ಲಕ್ಷಗಳಂತೆ (ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮಾರಾಟ (TPP-TPS), ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆ (Captive) ಹಾಗೂ ಖಾಸಗಿ ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕು. ಯೋಜನೆಗಳು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡ ನಂತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರಿಗೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದು.

4. **ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಅವಧಿ:** ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಮಾರಾಟ (IPP-TPS) ಮತ್ತು ಸ್ವಯಂ/ಸಮೂಹ ಬಳಕೆ (Captive/Group Captive) ಸೌರ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳ ವರ್ಗಗಳಡಿ ಹಂಚಿಕೆ ಪಡೆದ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 24 ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ತದನಂತರ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಕಾಲಾವಧಿ ವಿಸ್ತರಣಾ ಶುಲ್ಕ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಮೆ.ವ್ಯಾಗೆ ರೂ.1,00,000+ 18% GST ಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಅವಧಿಯನ್ನು 2 ವರ್ಷಗಳ ವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

**ಸ್ವಯಂ ಬಳಕೆ, ಸಮೂಹ ಬಳಕೆ, ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ಪಾರ್ಕ್ ವರ್ಗದಡಿ
ಸೌರ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಹಂತಗಳು**

1. ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಸೌರ ಘಟಕದಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಬಳಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆದಾರರನ್ನು / ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲು ಅವಶ್ಯಕವಿರುವ ಘಟಕದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು.
3. ಘಟಕದಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ಸೂಕ್ತ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್(Substation) ಅನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅವಶ್ಯಕವಿರುವ ಜಮೀನನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು.
4. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ / ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೀಲಿಂಗ್, ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ / ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸುವುದು.
5. ತದನಂತರ, ಕ್ರೆಡೆಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
6. ಗ್ರಾಹಕರು ಈಗಾಗಲೇ Net /Gross Metering ನಡಿ ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ನಿಯಮವು ಯೋಜನೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ

1 ಮೆ.ವ್ಯಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ಘಟಕದಿಂದ ಅಂದಾಜು 16 ರಿಂದ 17 ಲಕ್ಷ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಉತ್ಪಾದಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. 1 MWp ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ಘಟಕದ ವೆಚ್ಚವು ರೂ.3.50 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ 4.00 ಕೋಟಿಗಳಾಗಲಿದೆ. ಒಂದು ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಅಂದಾಜು 3.50 ಎಕರೆಯಿಂದ 4 ಎಕರೆ ಜಮೀನು ಅವಶ್ಯಕವಿರುತ್ತದೆ.

KREDL - Bank Details

Name	:	KARNATAKA RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT LTD (KREDL)
Account No	:	0869102000009188
IFSC Code	:	IBKL0000869
Bank Name & Branch	:	IDBI Bank Ltd., Dollars Colony Branch Arasu Complex, #4, 80 Feet Road Dollar Colony, Ashwath Nagar RMV 2nd Stage, Bengaluru : 560094 Karnataka
Contact No	:	080 25417722
Email	:	ibkl0000869@idbi.co.in
FOR THE PURPOSE OF SENDING SFMS MESSAGES PLEASE USE THE BELOW MENTIONED SFMS ENABLED IFSC CODE IFSC CODE - IBKL0000377		

KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
No. 16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanth Nagar, Bengaluru- 560 052

Dated:11.06.2024

Present:

Shri P. Ravi Kumar	..	Chairman
Shri H.K. Jagadeesh	..	Member (Legal)
Shri. Jawaid Akhtar	..	Member

In the matter of:

Determination of Tariff and norms in respect of Solar Power Projects (including Solar Rooftop Photovoltaic Projects) for FY25.

ORDER

a) Preamble:

1. Section 86(1)(e) of the Electricity Act, 2003 mandates State Electricity Regulatory Commissions to promote electricity generation from renewable sources. This aligns with the broader national goal of fostering renewable energy. KERC, determines feed-in tariffs periodically for different control periods, based on normative operational and financial parameters.
2. Section 61(h) empower the Commission to specify terms and conditions for tariff determination and section 62(1)(a) provides for determination of tariff for supply of electricity by a generating company to a distribution licensee.
3. Section 64 provides the procedure for determining tariff for generating companies or licensees.

4. The Commission, in its Tariff Order dated 01.06.2023, had determined specific tariff rates for solar power projects, including solar rooftop photovoltaic projects, for FY24. These rates were applicable for the entire life of the projects (25 years) and were effective from April 1, 2023 to March 31, 2024. The Commission set levelized tariff rates, such as Rs.3.66 per unit for megawatt-scale solar projects and Rs. 3.74 per unit and Rs.4.50 per unit for specific scales of solar rooftop photovoltaic projects. These rates were applicable to projects commissioned on or after April 1, 2023 as per the PPA terms.
5. In order to encourage installation of SRTPV units in the State, earlier the Commission has allowed installation of SRTPV on Government Buildings, Multiple SRTPV units on consumer premises, and various other models through third party investments by prescribing timelines to implement various activities.
6. As per Section 61 (a) of the Electricity Act, 2003, the Commission is guided by the Regulations issued by the CERC in the matter of transmission and generation tariffs. In so far as tariff for solar PV or SRTPV is concerned, the CERC Regulations indicate the parameters only in respect of project specific cases. Hence, for the purpose of determining the generic tariff of solar PV/SRTPV, the Regulations issued by the CERC are not being considered and wherever necessary they are being taken as guiding factor.
7. The Commission has noted that as on 31.03.2024, the State has an installed Solar Power Generation capacity of 6145.8 MW under PPA mode both Grid Connected ground mounted solar photovoltaic and rooftop solar photovoltaic plants. That, the investments in solar rooftop installations has not been encouraging as could be seen from the fact that, out of this SRTPV plants/units of only 555.80 MW capacity have been installed and commissioned. Further, bulk

of these projects pertain to MW scale rooftop projects indicating that smaller consumers have not shown much interest in installing SRTPV units, even though the potential for installation of small capacity SRTPV units especially by domestic consumers is substantial and their installation benefits both the consumers and the distribution licensees.

8. The distribution licensees have been procuring energy from MW Solar Power Projects through a transparent process of Competitive Bidding, using the Commission determined tariff as a bench mark. The Commission is required to determine the generic tariff for solar power projects (including Solar Roof top Projects). Since, the control period of the Order dated 01.06.2023 of Generic Tariff of Solar Projects was valid upto 31.03.2024, the Commission was required to determine the Generic Tariff in respect of Solar Projects to be given effect from 1st April, 2024. Hence, the Commission issued a Discussion paper on 12.03.2024 inviting suggestions/views/objections from the stakeholders.
9. In response to the said Discussion paper issued by the Commission, various stakeholders including some of the ESCOMs have submitted their written comments/views/suggestions. The Commission has considered some of the suggestions relating to Operational and Financial Parameters, for determining the tariff and has also noted other views/suggestions submitted by the stakeholders.
10. A public hearing was also held on 30.04.2024 to enable the stakeholders to express their views/opinion in the matter. The stakeholders who participated in the hearing, made their oral submissions before the Commission. The list of stakeholders who filed their comments/suggestions and those who made oral submissions in the public hearing is given in the Annexure, to this Order. The

decisions of the Commission on the suggestions relevant to the issue, are discussed in the relevant paras of this Order.

11. After duly considering the written and oral submissions made, the Commission, in exercise of powers conferred under section 62(1)(a), read with section 64 and 86(1)(e) and other enabling provisions of the Electricity Act, 2003, hereby passes this Order.

12. Scope of the present Tariff Determination:

The tariff determined in this Order is applicable to all grid connected Solar Rooftop Photovoltaic generators (SRTPV) registered consumers who can install the rooftop upto the sanctioned load including 1kW to 10 kW SRTPV units, entering into power purchase agreements (PPA) with Distribution Licensees, on or after 01.04.2024 and would remain in force until 31.03.2025. This Order is also applicable for the procurement of energy from MW scale Solar Power Projects and also MW scale solar projects with BESS done through transparent process of competitive bidding, using the Commission determined tariff, as a benchmark. The discussion and decisions on the operational and financial parameters, for determination of tariff for the above plants are brought out in the following paragraphs.

Determination of Tariff for Solar Rooftop Photovoltaic (SRTPV) for kW scale and benchmark tariff for ground mounted MW scale projects.

i) Life of the Plant:

The Commission had proposed in the discussion paper, the useful life of Solar Power Plant as 25 years, for the purpose of determination of tariff.

Commission's Decision:

The Commission notes that as of now there are no grid connected solar Plants of MW/kW scale in India which have completed their assumed useful life of 25 years. However, considering the life assured by the manufacturers /developers and the life considered by other Commissions in the country, the Commission decides to retain that the useful life of the plant shall be 25 years.

ii) Term and Tariff design:

In order to provide certainty of cash flows to the investors, the Commission proposed in the discussion paper, the terms and levelized tariff for 25 years, to execute the PPA.

Commission's Decision:

No stakeholders have suggested the term of the PPA to be less or more than 25 years. Hence, the Commission decides to adopt levelized tariff for 25 years, to execute the PPA.

iii) Degradation Factor:

In the Discussion paper, the Commission has proposed the degradation factor as 0.5% of net generation as annual degradation factor commencing from fifth year onwards, for MW scale projects and has not considered the same for SRTPV.

BESCOM has proposed not to consider the degradation factor as 0.5% since, other ERCs/CERC have not considered the degradation factor during the determination of tariff for Solar PV Plants.

KREA has proposed to allow degradation of 1% per year subject to a maximum of 20% in 20 years.

Power Gate Energy, Mysore, has proposed the degradation factor for Rooftop and MW Scale plants as 0.5% from 1st year onwards.

Commission's Decision:

The Commission, in its earlier Orders has considered reduction of 0.5% of net generation as annual degradation factor commencing from fifth year onwards, for MW scale projects. The same has not been considered for the SRTPV projects.

The stakeholders have not furnished any document to establish the degradation factor.

The Commission notes the significance of the degradation factor affecting the various aspects of PPAs for large-scale solar projects. The Commission also notes that in the MW scale projects, the energy provider has to make the accurate estimation of energy and provide guarantee for the energy output and hence, the Commission, to ensure the said agreement remains fair and sustainable for both the parties involved, decides not to consider the degradation factor in MW scale projects.

iv) Capacity Utilisation Factor: (CUF)

In the Discussion Paper, the Commission has proposed a CUF of 19% for all the Solar Power Plants.

The PCKL has proposed to consider CUF of 21% instead of 19% for solar ground mounted projects.

The BESCOM has proposed the capacity utilization factor as 21% for solar PV plants, 23%, for solar thermal plants and 19% for solar floating plants.

Ravishankar S, Ampoct proposed to reduce the CUF below 19% for floating solar plants.

Commission's Decision:

The Commission, in its earlier tariff Orders had considered CUF of 19% for solar photovoltaic plants. The Commission notes that the CUF of Solar Plants would vary based on the irradiation profile and other parameters prevailing in the locations and not based on the energy generation of the solar plant as suggested by some stakeholders. The irradiation profile depends upon power projects that are taken up, based on studies at specific locations and their economic viability. Selection of locations with higher CUF would benefit the grid and also the investor. Commissioning of the Solar Power Plants in suboptimal locations results in a lower CUF which is not in the interest of the investors/Prosumers. In any case, while determining generic tariff, locational disadvantages of a few plants cannot be generalised and factored.

The Commission is of the view that, since the available technologies are yet to establish the exact CUF supported by adequate data, the Commission needs to consider a reasonable CUF, to balance the interest of the investors as well as the consumers. Hence, based on the earlier Orders, the Commission hereby decides to adopt a CUF of 19% for solar Plants (both ground mounted and SRTPV Plants) and directs the KREDL to conduct a study on irradiation profile and other parameters prevailing in the locations of the Karnataka, not based on the energy generation of the solar plant and to submit the report to the Commission on or before 30.09.2024.

v) Debt Equity Ratio:

For determination of Generic Tariff keeping in view, the tariff policy, industry norms and earlier orders, the Commission has proposed to continue the debt equity ratio of 70:30 for all the Solar Power Plants. Since, none of the stakeholders

have suggested any changes in the debt equity ratio, the Commission decides to continue the Debt-Equity ratio of 70:30 for determination of Generic Tariff.

vi) Capital Cost:

The Commission, in its earlier Order dated 01.06.2023 has decided to adopt the following capital cost for:

1. 1kW to 10 kW SRTPV project (domestic consumer) at Rs. 50,000 per kW
2. 1 kW to 2000 kW SRTPV project (other than SRTPV consumer covered under (1)) at Rs. 40,000 per kW.
3. MW Scale solar projects and ground mounted solar projects at Rs. 400 Lakhs per MW

In the discussion paper the Commission had proposed to consider the following capital cost based on the latest market rates. After considering the market rates, the Commission proposes the following capital cost

1. 1kW to 10 kW SRTPV project (domestic consumer) at Rs. 40,000 per kW
2. 1 kW to 2000 kW SRTPV project (other than SRTPV consumer covered under (1)) at Rs. 32,300 per kW.
3. Ground mounted solar projects at Rs. 323 Lakhs per MW.

Suggestions from the stake holders:

The BESCO has requested to review the capital cost of Rs 323 Lakhs per MW for 5 MW to 10 MW ground mounted solar PV plants.

Ravishankar S, Ampoct has submitted to the Commission that the cost arrived of Rs. 3.23 Crores per MW will not suffice. The BOQ submitted in the written statement that all the materials are essential to construct the 1 MW solar plant with capital cost of Rs. 5.85 Crores.

The BESCOM has proposed to consider the interest rate on loan as 9% p.a

Commission's Decision:

Considering the prevalent lending rate being the Marginal Cost of Funds-Based Lending Rate (MCLR) at which the bank charges interest for all its loans, the Commission proposes to adopt the latest MCLR of 3 years of 8.85% per annum notified by the State Bank of India plus 200 basis points, which works out to 10.85% per annum.

Therefore, the Commission decides to adopt interest rate of 10.85% per annum for 13 years' loan period.

ix) Working Capital and Interest on Working Capital:

In the discussion paper the Commission had proposed one month's receivables for SRTPV Projects and Two Months' receivables for MW scales Ground Mounted Solar Projects and to allow interest on working capital at the rate of 11.15% p.a. the stakeholders have not suggested any change in the proposed interest rate for working capital.

Commission's Decision:

The Marginal Cost of Funds-Based Lending Rate(MCLR) is the rate at which the bank prices all its loans. The Commission, in view of the massive reduction in the interest rates being charged on the loans by the banking sector, decides to adopt the latest MCLR of 1 year of 8.65% notified by the State Bank of India plus 250 points which will be 11.15% per annum.

The Commission therefore decides to allow 11.15% per annum as the interest rate for calculating the Interest on Working Capital, equal to one

month's receivables for SRTPV Projects and Two Months' receivables for MW scale Ground Mounted Solar Projects.

x) Depreciation:

In the discussion paper the Commission had proposed to adopt the depreciation on 90% of the capital cost (excluding land cost) at a rate of 5.836% per annum for the ground mounted project and 5.38% per annum for the SRTPV Projects for the first 13 years, and the remaining depreciation spread equally over the remaining useful life of the ground mounted projects and SRTPV Plants.

The PCKL has suggested to consider the depreciation for the solar project as 4.67% p.a. for the first 15 years and 6.50% for the remaining period of 12 years.

The BESCO has suggested to consider the depreciation for the solar project as 5.38% per annum for ground mounted projects.

Commission's Decision:

The Commission has decided the depreciation amount equal to an amount of loan repayment over a period of 13 years. The amount of the said depreciation is divided by the capital cost (excluding land cost) to arrive at a rate of depreciation of 5.836% per annum for the ground mounted projects and 5.38% per annum for the SRTPV Projects. The depreciation has been allowed on 90% of the capital cost recoverable in first 13 years and the balance of 10% to be recovered over the remaining useful life of the project of 12 years.

xi) Return on Equity:

The Commission in the discussion paper had proposed ROE at 14%. The CERC, in its Regulations has also allowed normative ROE of 14%.

The BESCOM has proposed to consider the ROE at 12% p.a.

Commission's Decision:

The Commission notes that the prevailing CERC Regulations specify RoE of 14% per annum and this Commission has also adopted such rates in other Generic Tariff Orders. The Commission, therefore, decides to allow RoE of 14% per annum.

xii) Discount Rate:

The Commission, earlier had considered a discount factor of 11.62%. Since the financing of capital cost is based on 70% debt and 30% equity, it would be appropriate to reckon weighted average cost of capital (WACC) as the discount factor to arrive at the levelized tariff. The Commission, therefore, proposes to consider Discount Rate of 11.795%, based on WACC.

xiii) Auxiliary consumption:

The Commission notes that, there is no substantial documentary evidence to consider the maximum percentage of auxiliary consumption and hence, decides to allow the auxiliary consumption of 0.25% for MW scale Solar PV Plants in line with the earlier decisions and not to allow any auxiliary consumption for SRTPV units.

xiv) Other Issues for kW projects (SRTPV plants):

The Commission proposes to continue the following principles based on the earlier Order:

- a) To install SRTPV units with capacity equivalent to 100% of the sanctioned load of the respective consumer's installation for the purpose of gross or net-metering with their own investments/third party investment.
- b) To allow installation of SRTPV on Government buildings, as per the Commission's Order dated 11.11.2016, with the tariff for any surplus energy injected as determined by the Commission.
- c) To continue the Timelines for various activities involved in implementation of SRTPV projects, as detailed in the Order dated 18.08.2021.
- d) To allow only gross metering arrangement and not to allow the facility of net metering for SRTPV plants to the consumer's purchasing power from other sources/ captive sources under open access mechanism as per the Commission's Order dated 18.07.2022.
- e) The consumers are allowed to install Solar panels and other equipment conforming to standards specified by IEEE / BIS, without insisting on procurement from the ESCOMs' empanelled vendors.
- f) The Commission permits SRTPV installations above 5KW and upto 150 KW at LT level, 3 phase, 400 volts and above 150 KW and up to 2000 KW at 11KV HT. For above 2000kW capacity, the SRTPV installations shall be connected to the system as decided in the KERC Regulations on Conditions of Supply of Electricity of Distribution Licensees (COS).
- g) The PPAs/SPPAs of SRTPV plants with an installed capacity up to and inclusive of 1000 kW, executed as per the approved standard

PPA/SPPA format, shall be considered as deemed to have been approved by the Commission and the ESCOMs are not required to obtain a separate approval thereon.

xv) Others:

1. Grid integrated Solar roof top plant with Generators especially during periods of low sunlight or grid outages:

In the discussion paper the Commission has expressed that many SRTPV consumers are approaching the Commission to accord approval to set up a solar rooftop system with a generator to provide a reliable and continuous power supply, especially during the periods of low sunlight or grid outages. In this regard, the Commission had requested the stakeholders and the SRTPV consumers to provide the Technical, operational, wiring diagram for connecting the SRTPV units with generator and the settings of the inverter for net metering arrangements, to the Commission to take further action in the matter.

KREA has submitted that the Solar Inverters can be controlled/regulated to supply power within the capacity of production by monitoring the Power consumed by the loads, the System should ensure that the Solar Power is prevented from damaging the Generator through Reverse Power Protection System and has also submitted the schematic diagram.

BESCOM has submitted that the consumer shall obtain safety approval from CEIG, GoI for connecting the SRTPV units with Diesel Generator to generate Solar energy during non-availability of grid to ensure

no-feedback of supply to BESCO grid and applicability of tax on self-consumed energy for the Generated units.

Commission's Decision:

Considering the views /suggestions/comments from the stakeholders, the Commission has decided to allow the consumers to use on grid tied inverters to take a reference voltage from the diesel generator(DG) in the absence of the grid. There are some stipulations that unlike grid, the surplus solar energy cannot be added into the generator because it is not built to receive power. Back feeding energy in a generator cannot only damage the device but also pose a fire risk. The consumer can make arrangements for optimum functioning and maximum fuel saving by running a generator at least 30% of its capacity by using any smart device which communicates to both with the Diesel generator and solar inverter to power the PV system and shall be a zero export device. The smart device/synchroniser will make sure that the generator runs upto 30% of its capacity to start generation from the PV system. If the solar system produces excess power, the device will limit its generation and ensure that no electricity is being fed to the DG/back fed to the grid.

Before commissioning of the plant with DG, the consumer shall get safety approval from CEIG, irrespective of the capacity.

2. Hybrid Grid Tie Solar rooftop system:

In the discussion paper, the Commission has expressed that the SRTPV consumers have submitted that during solar hours if there is no grid supply, then SRTPV plant with string inverter stops generation of power

and the investment made for the generation and utilisation of green energy is non-fruitful in such cases. Hence, for the self-consumption during no grid supply, the SRTPV consumer may utilise the energy generated by SRTPV plant. In this regard, the Commission has proposed to use the hybrid grid tied inverter with the battery to the SRTPV plant for net metering arrangements to make use of the green energy during no grid supply by the SRTPV consumers duly executing the PPA with the distribution licensees.

The stakeholder's views /comments/suggestions are as detailed below:
KREA has submitted that several consumers have installed the Hybrid units under net meter scheme. There is no need for the Commission to issue separate tariff due to following reasons:

- a. Except of Storage batteries used to support loads, there is no change in architecture of the net meter system.
- b. Many consumers have already availed Net Meter for Hybrid systems.
- c. Inverters used shall comply with the safety, anti-islanding and grid code requirements.

The Commission need not classify the Hybrid Grid Tie System until such option of Export during Non-Solar Hours is featured in the Hybrid Inverters.

Joseph, Solar Evangelist & prosumer has submitted that to allow "Hybrid" Solar Power systems but the related aspects like Electrical schematic/SLD, Tariff and Solar Generation metering method need to be defined/clarified.

BESCOM has submitted as detailed below:

1. In BESCOM 360 numbers of Solar RTPV plants having Hybrid inverters with battery systems were commissioned since 2016.
2. In Hybrid system, BESCOM cannot insist Solar Generation meter since the Generation meter records both the Solar Generation during sunny hours and battery energy discharged during grid failure.
3. Direct current (DC) meters have to be installed to record the solar energy generation which are not available in the market.

Vineeti Technologies has requested to remove the restriction of storage capacity to one hour and to be allowed to at least approximately a day production from solar power plant of the facility. There are a couple of small technical issues with respect to metering/measuring exclusive solar energy output from such plants.

Hinren Engineering informed the Commission that the Rooftop Hybrid Solar plants with battery integration has already come into the market, with falling prices, the future looks good for energy storage system. There are a couple of small technical issues with respect to metering/measuring exclusive to solar energy output from such plants. The field officers have to be made aware of these technical differences. Hybrid plants with ESS cannot be treated like a conventional On grid system.

Commission's Decision:

After considering the views/suggestions and comments from the stakeholders, the Commission decides to allow the consumers to use the hybrid grid tied inverter with the battery to the SRTPV plant for net metering arrangements to make use of the green energy during no grid supply by the SRTPV consumers and ensure zero export to the grid duly executing the PPA with the distribution licensees as per the tariff determined in this order for SRTPV.

The Commission directs the BESCO to highlight the difficulties in the metering/measuring the energy, if any and address the same.

3. Solar MW scale with battery energy storage system:

Solar PV system (MW scale) with Battery Energy Storage Systems(BESS) offer a promising solution for enhancing the reliability, resilience, and sustainability of electricity generation. Despite some challenges, ongoing technological advancements and supportive policies are driving widespread adoption of these systems, paving the way for a cleaner and more resilient energy in future.

The Karnataka Renewable Energy Policy 2022-2027 has emphasised the need to integrate the battery energy storage system with renewable energy sources.

For enabling to determine the generic tariff for solar PV system with BESS, the Commission had proposed the operational and financial parameters as per the prevailing market rate obtained from the tender finalised by KREDL and other Electricity Regulatory Commissions. The

tariff for solar PV system with BESS determined by the Commission will be the benchmark for the Distribution licensees for calling tender.

The stakeholder's views /comments/suggestions are as detailed below:

PCKI. has suggested that the Commission has considered the CUF of 19% for the MW scale project with BESS. However, for the charge and discharge of the battery one hour has been considered. The balance quantum of energy needs to be considered for MW scale projects. Cycle loss and Input Energy should not be considered in the tariff calculation. CUF shall be considered separately for Solar and BESS.

BESCOM has suggested as detailed below:

The tariff suggested in the discussion paper of Rs.6.19 per unit is too high to purchase the solar with BESS energy during peak hours.

In the discussion paper the Commission has considered the Battery replacement cost for 12 years as Rs.155.20 Lakhs. There will be reduction in the Battery cost year on year and after 12 years, there might be very low cost as compared to Rs.155.20 Lakhs. As the Battery has to be replaced after 12 years, tariff to the extent of 12 years only for energy towards Battery has to be taken for levelized tariff and for the energy from Solar project for 25 years.

Gujarat Urja Vikas Nigam Ltd (GUVNL) has concluded its 250 MW/500 MWh standalone battery energy storage tender at a tariff of INR 4.49 lakh (around \$5,429)/MW/month with BESS available for two operational cycles per day, i.e., two complete charge-discharge cycles per day, 58% lower than INR 10.8 lakh/MW/month tariff discovered in SECI's 500 MW/1000 MWh auction in 2022.

Further, the Union Cabinet approves the Scheme titled Viability Gap Funding for development of Battery Energy Storage Systems (BESS) with a financial support of up to 40% of the Capital cost. Further, the cost of BESS is anticipated to be in the range of Rs.2.20-2.40 crore per megawatt-hour (MWh) during 2023-26 for the development of the BESS capacity of 4,000 MWh, with Viability Gap Funding (VGF), as reported by Hon'ble Power Ministry-Hence, if any incentives from Central/ State, have been provided for BESS projects, the same has to be considered and passed through Tariff.

BESCOM has also requested to determine the Tariff for standalone battery energy storage to connect the BESS with the existing Solar power projects having PPAs with ESCOMs, to meet peak demand and also to reduce the cost towards Transmission infrastructure and cost reduction by utilizing the energy generated from higher cost Solar Power Projects during peak periods and also to install BESS at KPTCL sub-stations to cater to the load during peak hours.

Commission's Decision:

After considering the views/suggestions and comments from the stakeholders, the Commission has determined the tariff by considering all the aspects, as the solar power plant with the BESS is not yet implemented in the state of Karnataka. This determined tariff is for the Distribution licensees for calling tender by considering the following operational and financial parameters.

Assumptions for Financial parameters	
Cost/MW- Rs. Lakhs	563.00
Debt: Equity	70:30:00
Debt-Rs. Lakhs	394.1
Interest charges on Debt-%	10.85%
Debt Repayment in Yrs.	13
CUF	19%
Equity- Rs. lakhs	168.9
ROE-%	14%
Auxiliary consumption for solar	0.25%
O & M expenses in Rs. Lakhs for solar	5.624
O & M Escalation p.a.	5.72%
O & M expenses in Rs. Lakhs for battery	4.34
O & M Escalation p.a.	1.04%
WC interest @11.15% on 2 months bill	11.15
Depreciation @ 5.635% p.a. for first 13yrs	5.635%
WACC	11.795%
Tariff Rs. Per unit	5.66

4. Service Provider transaction charges for Peer to Peer Solar Energy

Transaction through block-chain based platform:

In the discussion paper, the Commission expressed that it has issued the draft KERC (Implementation of Peer to Peer Solar Energy Transaction through block-chain based platform) Regulations, 2024 and is available on the KERC website, wherein Service Provider transaction charges has to be determined by the Commission where the charges have to be paid to Service Provider after settlement with P2P participants. In this regard, it was also requested that the Service providers and the distribution licensees to provide suggestions and methodology to determine the Service Provider transaction charges.

Commission's Decision:

No stakeholder has submitted any suggestions and methodology to determine the Service Provider transaction charges. Hence, the

Commission is of the view that once KERC (Implementation of Peer to Peer Solar Energy Transaction through block-chain based platform) Regulations, 2024 are finalised, the Commission will issue a separate Order in the matter.

5. Energy Accounting during faulty Meter/ meters not recording:

In the discussion paper the Commission has proposed the guidelines for the billing procedure to be adopted in case of SRTPV meter is not recording/defective.

BESCOM has proposed to consider average of previous one year imported and exported energy respectively.

Commission's Decision:

After considering the suggestion, the Commission has directed to follow the guidelines for the billing procedure to be adopted in case of SRTPV meter is not recording/defective as detailed below:

In case of defective/not recording of net meter/gross meter, the rooftop solar system owner shall report the failure to the distribution licensee in the format prescribed by distribution licensee. The distribution licensee shall undertake necessary action and replace the meter as specified in the Conditions of Supply of Electricity of Distribution Licensees (CoS) and amendments thereof.

During the above period, the distribution licensee shall calculate the energy generated on the basis of SRTPV installed capacity for extending the solar energy generation benefits by considering 19% CUF or if available, analyse historical energy generation/consumption

data/excess energy exported to the grid, trends and patterns in energy generation to estimate current energy generation levels.

Provided such meter shall be replaced within the prescribed time period as mandated under Conditions of Supply of Electricity of Distribution Licensees (CoS) as amended from time to time.

6. Proposal for implementation of solar panels on roof of the building and on the ground upto the sanctioned load limit within the premises:

The Commission in the discussion paper had proposed to allow the SRTPV plants implemented on rooftop and ground within the sanctioned load limit, as SRTPV plants and tariff will be as per KW scale. The stakeholders have submitted their views/comments/suggestions as detailed below:

KREA has suggested that the provision to setup Solar for rooftop on ground without fencing and access to be restricted.

Joseph, Solar Evangelist & prosumer has suggested to allow to install roof top facades, open ground, car-ports & water-bodies within the same premises.

BESCOM has suggested to allow installation of Solar Panels on the ground subject to the condition that the consumer shall not reduce the sanctioned load after commissioning of the Solar RTPV plants else the consumer shall limit the Solar capacity upto the reduced capacity of the sanctioned load.

Commission's Decision:

The Commission notes the views, suggestions and comments from the stakeholder for allowing solar rooftop systems connected to ground-

mounted solar plants within the premises can offer several advantages, such as improved energy efficiency and better utilization of space. However, it also comes with certain disadvantages as it may increase the Infrastructure Costs, Coordination and Control Issues, Technical and Safety Concerns. It may also introduce complexities in management of the plant. Hence, the Commission decides to not to allow the SRTPV plants implemented on rooftop and ground within the sanctioned load limit.

7. Third party investments models:

The Commission in the discussion paper had proposed to allow net metering arrangements/Gross metering arrangements for SRTPV consumers on third party investment mode.

The stakeholders have submitted their views/suggestions/comments as detailed below:

KREA has suggested that this can bring in significant investments and capacity addition in the state. While the commission has allowed third party investments, it is not clear about which of the models of the earlier order is allowed. The tariff for excess energy exported in the third-party investment model is also not determined. It has requested the commission to allow Third Party Investment model by determining tariff for the Excess Exported Energy.

Joseph, Solar Evangelist & prosumer has suggested to allow Solar PV Panels to be installed by third-party investments for Net-metering.

Solispark Energy Pvt Ltd suggested to allow for Triparty Escrow Agreement between ESCOM, Energy Producer and Consumer for Solar Energy under Net Metering under third party investment mode.

BESCOM has proposed for applicability of Cross subsidy charges and Surcharges for net-metering arrangement under third party investment mode.

Vineeti Technologies has suggested that in order to promote installations, under third party models, Net metering should be allowed for all type of consumers (Residential, Industrial, Commercial, Educational institutions, hospitals).

Powergate Energy has suggested that Third Party investment should be allowed for Solar capacities over 500 kW.

Commission's Decision:

The Commission vide its order dated 09.12.2019 had allowed Third Party Investment Model where, third party investor/Developer invests capital to install a rooftop solar plant on the rooftop of a consumer and owns and operates the plant, for a mutually agreed period. The following metering schemes were approved by the Commission for implementing the third party investment scheme:

1. Net metering or Gross metering shall be allowed for all the Low Tension (LT) Domestic(residential) consumers.
2. For all the other Low Tension (LT) & High Tension (HT) categories of consumers, only gross metering shall be allowed.

The Commission after hearing the public and taking note of the views/suggestions/comments from the stakeholders, decides to allow

Net metering or Gross metering to all consumers irrespective of type of investment.

In respect of Net metering, if the consumer does not use the entire energy generated from the SRTPV plants, the surplus energy shall be allowed to be injected into the distribution network for which, the registered consumer and the Distribution Licensees shall enter into a Power Purchase Agreement(PPA) in the standard format approved by the Commission, at the generic tariff, prevailing at the time of commissioning of the project. In case the consumer consumes energy in excess of the energy generated from the SRTPV plants, the net energy consumed over and above the energy generated from SRTPV plants shall be billed by the Distribution Licensee and shall be paid by the consumer to the Distribution Licensee, as per the prevailing retail supply tariff.

8. Implementation the SRTPV plants on their rooftops of the building and also on the roof of the carport:

The Commission in its Order dated 01.06.2023, has allowed Non-Residential consumers such as Educational Institutes, Hospitals, IT parks, Industries to implement the SRTPV plants on their rooftops of the building and also on the roof of the carport, duly limiting the capacity of the SRTPV plant to the sanctioned load of the consumer.

Commission's Decision:

Many Consumers have requested the Commission to allow to Implement the SRTPV plants on their rooftops of the building and also on the roof of the carport to all Non-Residential consumers. The Commission

notes that allowing this to Educational Institutes, Hospitals, IT parks, Industries will only make discrimination to other non-residential consumers and hence decides to allow to all non-residential consumers including Apartment Owners Associations to implement the SRTPV plants on their rooftops of the building and also on the roof of the carport.

9. Facilities for submission of online application/time lines for 1kW to 150kW and 1kW to upto sanctioned load, for implementation of SRTPV:

Earlier the Commission had approved for submission of online application for 1kW to 10kW for implementation of SRTPV. For enabling easy process of application, the Commission proposes to allow for submission of online application/timelines for 1kW to 150kW and 1kW to upto sanctioned load for implementation of SRTPV as detailed below:

Activity	Responsibility	Timeline
For 1kW-150kW		
Submission of Application which includes PPA. No separate PPA is required to be executed. The submission of application is deemed to be the approval to commence the work.	Consumer/ Distribution Licensee	Zero Date
<p>Directions: Distribution Licensees are directed to provide facilities for submission of online application. The PPA and letter of approval to execute the work shall form part of the application. The application format shall be submitted to the Commission for approval within 7 days, from the date of this Order.</p> <p>The consumer will upload the work completion report within the timelines.</p>		
Online uploading of Work Completion Report by the Consumer.	Consumer	150 (one hundred and fifty) days from the date of uploading/ submission of application.
Inspection by Distribution Licensee officials for commissioning the project, after receipt of work completion report from the consumer.	Distribution Licensee	<p>Within 5 (five) working days from the receipt of work completion report, after ensuring satisfactory completion of work.</p> <p>If the plant is not commissioned within 5 days from the date of work completion report, the concerned officer shall be liable to pay penalty of Rs.1000 per day, till the date of commissioning, to the applicant.</p> <p>After five days of work completion, in case the plant is not commissioned, the consumers are entitled to deemed generation benefit.</p>

Commissioning of Rooftop Solar System in case work completion is delayed by the Consumer	Consumer/ Distribution Licensee	In case of delay of more than six months, the tariff payable will be as per the terms of PPA.
Billing Process	Distribution Licensee	30 days from the date of commissioning of the Solar plant.
For 1kW-upto the sanctioned load (All other consumers excluding 1kW to 150kW consumers)		
Submission of Application online	Consumer	/zero Date
Acknowledgment of Application by distribution licensee (FSCOM)	FSCOM	Within 03 (three) working days from zero date
Site verification / Technical Feasibility & issuance of Letter of Approval / Rejection of application.	FSCOM	Within 10 (ten) working days from the date of acknowledging the application
Execution of PPA (including countersignature by the controlling officer, up to and inclusive of 1000 kW SRTPV projects)	FSCOM & Consumer	Within 5 (five) working days from the date of issuance of Letter of Approval
Submission for approval of the PPA to the FSCOM, less than 1000kW and to the Commission, for more than 1000 kW.	FSCOM	Within 07 (Seven) working days from the date of execution of PPA
Submission of Work Completion Report by the Consumer	Consumer	150 (one hundred and fifty) days from the date of execution of PPA.
Inspection by FSCOM officials for commissioning the project, after receipt of work completion report from the consumer.	FSCOM	Within 5 (five) working days from the receipt of work completion report, after ensuring satisfactory completion of work. If the plant is not commissioned within 5 days from the date of work completion report, the concerned officer shall be liable to pay penalty of Rs.1000 per day, till the date of commissioning, to the applicant. After five days of work completion, in case the plant is not commissioned, the consumers are entitled to deemed generation benefit.
Commissioning of Rooftop Solar System in case of delay in submission of work completion report by the consumer.	Consumer/ FSCOM	In case of delay of more than 6 months, the tariff payable will be as per the terms of PPA.
Billing Process	FSCOM	30 days from the date of commissioning of the Solar plant.

10. Removal of capacity restriction of 2000kW:

The Commission in the discussion paper had proposed to remove the capacity restriction of 2000kW for installing the SRTPV plant by the consumer and to allow them to install the plant upto their sanctioned load.

Commission's Decision:

The Commission notes that removing capacity restrictions align with the objective of reaching the national renewable energy targets, demonstrating a commitment to increasing the renewable energy capacity. By focusing on these advantages and promotional strategies, the change can drive significant growth in solar energy adoption, contributing to a sustainable and energy-secure future. Hence, the Commission decides to remove the capacity restriction of 2000kW for installing the SRTPV plant and to allow the consumers to install the plant upto their sanctioned load.

For above 2000kW capacity, the SRTPV installations shall be connected to the system as specified by the KERC in the Conditions of Supply of Electricity of Distribution Licensees (COS).

11. Tariff and other operational procedures applicable in respect of Multiple / combined SRTPV installations in a single premise.

The Commission in the Order dated 15.09.2017 has allowed installation of multiple SRTPV units or a single SRTPV unit with the combined installed capacity in a premise not exceeding the total sanctioned load of all the consumers in that premises at a tariff of 90% of the tariff as determined by the Commission. And also in the Order dated 01.06.2023 the Commission had allowed net metering arrangement for the multiple registered consumers/single registered consumer in the same premises having an existing SRTPV plant and willing to enhance the capacity of the plant within the sanctioned load or increase the sanctioned load to enhance the capacity of SRTPV plant, by executing a separate PPA

and connected to the same load. The tariff for the enhanced capacity will be the prevailing tariff as on the date of execution of the second PPA. The billing arrangement will be on prorata basis with reference to the generated energy and tariff as per the respective PPAs.

The stakeholders and the Consumers have approached the Commission to issue clarification on the Order dated 15.09.2017 in a table form to understand the metering arrangements for the consumers.

The table shall be read with Order dated 15.09.2017 and 01.06.2023

Clause number as per the Order dated 15.09.2017	Registered Consumer	Details of SRTPV units		Metering Arrangements(Net/Gross)
i	Single or multiple registered consumer	No existing SRTPV unit	Wants to install multiple SRTPV units	Net
ii	Registered consumer with multiple installations	No existing SRTPV unit	Wants to install Single SRTPV unit	Gross
iii	Multiple Registered consumer with multiple installations	No existing SRTPV unit	Wants to install Single SRTPV unit.	Gross
iv	Multiple Registered consumer with multiple installations	Having existing SRTPV unit of a single consumer	Wants to install multiple SRTPV units	Net
v	Multiple Registered consumer with multiple installations	Having existing SRTPV unit of a single consumer	Wants to install additional SRTPV unit	Gross

The Commission has also decided to allow to the Single or multiple registered consumers to opt for installing SRTPV plant/plants with respect to each RR no separately, under net metering or gross metering as per the Commission's Order dated 19.09.2016.

xvi) The summary of the parameters for determining the Tariff is as under:

a. MW scale Solar Power Projects (Ground mounted):

Parameters for Megawatt scale solar projects	
Cost/MW- Rs. Lakhs	323
Useful life of the plant in years	25
Debt: Equity Ratio	70:30
Debt- Rs. Lakhs	226.1
Interest Rate on Debt-%	10.85
Debt Repayment in Yrs.	13
CUi	19%
Equity- Rs. lakhs	96.9
ROI-%	14
Auxiliary consumption	0.25%
O & M expenses in Rs. Lakhs/MW	5.624
O & M Escalation p.a. (%)	5.77
WC interest (two months' receivables)	11.15
Depreciation in %	5.836
Tariff Rs per unit	3.04

(b) kW scale SRTPV projects (1kW to upto the sanctioned load and 1kW to 10kW) along with Subsidy tariff for schemes covered under Gol:

Cost/kW in Rs.	Parameters for Kilowatt scale	
	1kW to 10 kW Rs. 40,000 per kW	1kW to upto the sanctioned load kW- Rs.32,300 per kW
Useful life of the plant in years	25	25
Debt: Equity Ratio	70:30	70:30
Debt- in Rs.	28,000	22,610
Interest Rate on Debt-%	10.85	10.85
Debt Repayment in Yrs.	13	13
CUi in %	19	19
Equity- in Rs.	12,000	9,690
ROI %	14	14
Auxiliary consumption	0.00%	0.00%
O & M expenses in Rs. /kW	748.5	748.5
O & M Escalation p.a. (%)	5.77	5.77
WC interest (one month's receivables) in %	11.15	11.15
Depreciation in %	5.38	5.38
Tariff Rs per unit (without subsidy)	3.79	3.20
Tariff Rs per unit (with subsidy) for schemes covered under PM Surya Ghar: Mufi Bijli Yojana	For 1 kW up to 2 kW- Rs 2.25 per unit For above 2 kW up to 3 kW – Rs2.43 per unit For above 3 kW- Rs 2.62 per unit	

Considering the above parameters and norms, the Commission hereby pass the following

ORDER

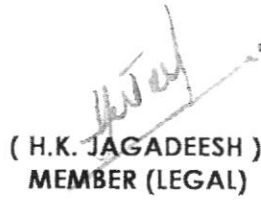
- (i) The determination and approval of the generic tariff is as follows:
- a. For grid connected megawatt scale solar power projects the approved benchmark tariff is Rs.3.04 per unit;
 - b. For grid connected megawatt scale solar power projects with BESS the approved benchmark tariff is Rs.5.66 per unit
 - c. For grid connected solar Rooftop Photovoltaic projects of 1 kW upto the sanctioned load (excluding domestic 1 kW to 10 kW) the approved tariff is Rs.3.20 per unit, without capital subsidy.
 - d. For grid connected Solar Rooftop photovoltaic projects of 1 kW to 10 kW for domestic consumers, the approved tariff is Rs. 3.79 per unit, without capital subsidy.
 - e. For the grid connected Solar Rooftop photovoltaic projects under PM Surya Ghar: Muft Bijli Yojana for the Capacity 1 kW up to 2 kW the approved tariff is Rs. 2.25 per unit, with capital subsidy and for the capacity above 2 kW up to 3 kW, the approved tariff is Rs. 2.43 per unit, with capital subsidy and for above 3kW the approved tariff is Rs. 2.62 per unit, with capital subsidy.
- (ii) The above tariff shall be applicable to all the new solar power projects for which PPAs are entered into on or after 01.04.2024.
- (iii) The tenure of the PPA, shall be for twenty-five (25) years;
- (iv) All the other issues not covered under this order, shall be governed by the respective Regulations and Orders issued by the Commission and PPAs/ other Agreements executed with the parties; and

(v) This Order shall be in force with effect from 1st of April, 2024 and applicable to the control period FY 25.

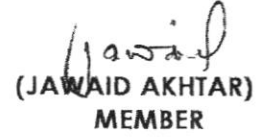
This Order is signed and issued by the Karnataka Electricity Regulatory Commission on this 11th day of June, 2024



(P. RAVIKUMAR)
CHAIRMAN



(H.K. JAGADEESH)
MEMBER (LEGAL)



(JAWAID AKHTAR)
MEMBER

Annexure

List of stakeholders who have submitted their written Comments/Suggestions:

Sl no	List of stakeholders who have submitted their written Comments/Suggestions
1	Karnataka renewable Energy Association (KREA)
2	Kanara Chamber of commerce & Industry (KCCI)
3	Joseph, Solar Evangelist & prosumer
4	Big Bags International Pvt Ltd.,
5	Solisp Ark Energy Pvt Ltd.,
6	Power Corporation Karnataka Limited BESCOM
7	Vineeti Technologies

Participants made oral submission in the Public Hearing held on 30th April 2024

Sl. No.	Name and Designation
1	Raghunandan, President-KREA
2	C.S. Gopinath, Secretary-KREA / GTSS Infra
3	M.T. Kesari, Powergate Energy - Mysuru
4	Ravishankar S, Ampoct
5	Sesha Prasanna, Espee Solar
6	Lakshminarasimaiah, Beestone Solar
7	Harsha Kuntur, Ecoscoh Solar
8	Sunil Mysore, Hinren Engineering
9	Pruthvik, Solispark Energy
10	Madhur Shetty, Power Rays
11	Satish Chandra, KPTCL
12	BESCOM
13	P. Subramnanya Adgis
14	Solar Square
15	ORB Solutions

Participants present in the Public Hearing held on 30th April 2024

Sl. No.	Name and Designation
1	Raghunandan, President-KREA
2	Sesha Prasanna, Espee Solar
3	G. Shashidhar, Espee Solar
4	C.S. Gopinath, Secretary / GTSS
5	Sharath, Treasurer-KREA/IRO
6	M T Kesari, Powergate Energy Mysuru
7	Lata Patil, AGM-KREDL
8	Murthy Sobanalli, SMM Bot
9	B Venkatesh, GM-DSM, BESCO
10	M Lohith, DGM-DSM, BESCO
11	K Rajeshwari, AGM DSM, BESCO
12	Soundarya P S, Consumer
13	Raveendra H K, KREDL
14	Srinivas Reddy, RNS Solar Power
15	Rajeev, KVPR Infra
16	Tabish Attar, Tata Power
17	K Gururaja, Diwakar Soltek Pvt. Ltd.,
18	N Sathish Chandra, SEE, RA
19	Ravishankar S, MD, Ampoct
20	Amit S Shenoy, MD, Siddvin Enterprises
21	Kiran S, Tata Power
22	Lakshminarasimahan K, Advisor, Beestone Solar
23	Paresh N R, ORB Energy Pvt. Ltd.,
24	Harsha Kuntur, EscScoh Solar Pvt. Ltd.,
25	Giridhar, EMM
26	Sunil Mysuru, Hinren Engineering
27	Vedajna V, Sr. GM
28	Pruthvik N H, Solispark
29	Ranveer, Solispark
30	Dhatri Joshi, BESCO
31	Madhur Shetty, Power Rays
32	Prashanth B, Regional Head
33	Suhas N, Helios Solar

34	Sunil Kumar, Helios Solar
35	Sagar R K, Tech Sales Engineer
36	Dhaval S M, Solar Square Energy
37	Sachin Z, Solar Square Energy
38	Dundappa, Urja Solutions
39	P Subrahmanya Adiks, Apsaram Technologies
40	Anup, Watt Golf (MD)
41	Praddeep K Shetty, Canara Solar System
42	Sourya Teja, KVPR Info
43	Karthik GM, Tata Power
44	Manjunatha, Navitis Solar
45	Gopal, Navitis Solar