

**ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಧಾನ ಪರಿಷತ್ತು**

ಚುಕ್ಕೆ ಗುರುತಿಲ್ಲದ ಪ್ರಶ್ನೆ ಸಂಖ್ಯೆ : 646  
 ಸದಸ್ಯರ ಹೆಸರು : ಶ್ರೀ ಶಶೀಲ್ ಜಿನಮೋಶಿ (ಶಿಕ್ಷಕರ ಕ್ಷೇತ್ರ)  
 ಉತ್ತರಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕ : 11.12.2023  
 ಉತ್ತರಿಸುವ ಸಚಿವರು : ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರು

\*\*\*\*

ಪ್ರಶ್ನೆ		ಉತ್ತರ																																																
(ಅ)	ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಒಂದು ಯುನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಲು ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚ ಎಷ್ಟು;	<p>ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ತಗಲುವ ಸರಾಸರಿ ವೆಚ್ಚವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:</p> <p>ಜಲ : 83 ಪೈಸೆ                      ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ : 671 ಪೈಸೆ                      ಪವನ : 229 ಪೈಸೆ                      ಸೌರಶಕ್ತಿ : 445 ಪೈಸೆ</p>																																																
(ಆ)	ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವ ಯಾವ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಎಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ; (ವಿವರ ನೀಡುವುದು)	<p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನ ಏಪ್ರಿಲ್-2023 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2023ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ಕ್ರ. ಸಂ</th> <th>ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮೂಲಗಳು</th> <th>2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನ (ಏಪ್ರಿಲ್-2023 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯೂ) (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ಜಲವಿದ್ಯುತ್</td> <td>5496</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ</td> <td>9847</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್</td> <td>6735</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್</td> <td>5220</td> </tr> <tr> <td colspan="3"><b>ಇತರೆ ಮೂಲಗಳು</b></td> </tr> <tr> <td></td> <td>ಕ್ಯಾಪ್ಸಿವ್</td> <td>133</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ಹೈಡಲ್</td> <td>3</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್</td> <td>832</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ಕೋ-ಜನರೇಷನ್</td> <td>549</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ಬಯೋಮಾಸ್</td> <td>34</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ಹೈಬ್ರಿಡ್ (Solar+Wind)</td> <td>619</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ರಾಜ್ಯದಪಾಲು</td> <td>14712</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>ಬೃಹತ್ ಐ ಪಿ ಪಿ</td> <td>1754</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>ಜಿಂದಾಲ</td> <td>934</td> </tr> <tr> <td></td> <td><b>ಒಟ್ಟು</b></td> <td><b>46868</b></td> </tr> </tbody> </table>	ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮೂಲಗಳು	2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನ (ಏಪ್ರಿಲ್-2023 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯೂ) (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)	1	ಜಲವಿದ್ಯುತ್	5496	2	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	9847	3	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	6735	4	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	5220	<b>ಇತರೆ ಮೂಲಗಳು</b>				ಕ್ಯಾಪ್ಸಿವ್	133		ಹೈಡಲ್	3	5	ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್	832		ಕೋ-ಜನರೇಷನ್	549		ಬಯೋಮಾಸ್	34		ಹೈಬ್ರಿಡ್ (Solar+Wind)	619	6	ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ರಾಜ್ಯದಪಾಲು	14712	7	ಬೃಹತ್ ಐ ಪಿ ಪಿ	1754	8	ಜಿಂದಾಲ	934		<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>46868</b>
ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮೂಲಗಳು	2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನ (ಏಪ್ರಿಲ್-2023 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ) ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ (ಮಿ.ಯೂ) (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)																																																
1	ಜಲವಿದ್ಯುತ್	5496																																																
2	ಶಾಖೋತ್ಪನ್ನ	9847																																																
3	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	6735																																																
4	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	5220																																																
<b>ಇತರೆ ಮೂಲಗಳು</b>																																																		
	ಕ್ಯಾಪ್ಸಿವ್	133																																																
	ಹೈಡಲ್	3																																																
5	ಮಿನಿ ಹೈಡಲ್	832																																																
	ಕೋ-ಜನರೇಷನ್	549																																																
	ಬಯೋಮಾಸ್	34																																																
	ಹೈಬ್ರಿಡ್ (Solar+Wind)	619																																																
6	ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳಿಂದ ರಾಜ್ಯದಪಾಲು	14712																																																
7	ಬೃಹತ್ ಐ ಪಿ ಪಿ	1754																																																
8	ಜಿಂದಾಲ	934																																																
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>46868</b>																																																

<p>(ಇ) ರಾಜ್ಯಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಎಷ್ಟು ಯುನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ; ಎಷ್ಟು ಯುನಿಟ್ ಕೊರತೆಯಿದೆ; ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಎಲ್ಲಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು; ಖರೀದಿ ದರವನ್ನು ಹೇಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ; ಪ್ರಸ್ತುತ ಎಷ್ಟು ದರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ;</p>	<p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾದ ಬೇಡಿಕೆಯಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ 89112 ಮಿ.ಯೂ ಗಳಿದ್ದು, ದಿನವಹಿ ಸರಾಸರಿ ಬೇಡಿಕೆಯ ಪರಿಮಾಣವು ಏಪ್ರಿಲ್-23 ಈ ವರ್ಷ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ 245.06 ಮಿ.ಯೂ ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಬರಗಾಲ ಪರಿಸ್ಥಿತಿ ಇರುವುದರಿಂದ, ಹೆಚ್ಚಿದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ನೀಗಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ಷನ್-11 ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಪ್ರಸ್ತುತ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಆದೇಶ CERC Order dtd: 31.03.2023), ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ/ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಗರಿಷ್ಠ ದರ ರೂ.10/- ಯೂನಿಟ್ ಗೆ (Day Ahead Market Segment) ಮತ್ತು ಗರಿಷ್ಠ ದರ ರೂ.20/- ಯೂನಿಟ್ ಗೆ (High Price Day Ahead Market Segment) ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.</p>														
<p>ಈ) ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗೆ ತಗಲುವ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವೆಷ್ಟು ಮತ್ತು ಬೇಕಾಗುವ ಹಣವನ್ನು ಹೇಗೆ ಸರಿದೂಗಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಮಾಂಗಳ ಲಾಭ/ ನಷ್ಟವೆಷ್ಟು; (ವಿವರ ನೀಡುವುದು)</p>	<p>ಅಕ್ಟೋಬರ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿವಾರು ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:</p> <table border="1" data-bbox="730 1317 1359 1624"> <thead> <tr> <th>ಕಂಪನಿ</th> <th>ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ಬೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>1000.50</td> </tr> <tr> <td>ಮೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>235.15</td> </tr> <tr> <td>ಸೆಸ್ಕೆ</td> <td>239.44</td> </tr> <tr> <td>ಹೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>391.11</td> </tr> <tr> <td>ಜೆಸ್ಕಾಂ</td> <td>259.69</td> </tr> <tr> <td>ಒಟ್ಟು</td> <td>2125.89</td> </tr> </tbody> </table> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹ ಗೃಹಜ್ಯೋತಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿ ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆಯಾಗುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗುವುದು.</p>	ಕಂಪನಿ	ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಬೆಸ್ಕಾಂ	1000.50	ಮೆಸ್ಕಾಂ	235.15	ಸೆಸ್ಕೆ	239.44	ಹೆಸ್ಕಾಂ	391.11	ಜೆಸ್ಕಾಂ	259.69	ಒಟ್ಟು	2125.89
ಕಂಪನಿ	ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)														
ಬೆಸ್ಕಾಂ	1000.50														
ಮೆಸ್ಕಾಂ	235.15														
ಸೆಸ್ಕೆ	239.44														
ಹೆಸ್ಕಾಂ	391.11														
ಜೆಸ್ಕಾಂ	259.69														
ಒಟ್ಟು	2125.89														

ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲಾಭ/ನಷ್ಟದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

ಕಂಪನಿ	ಲಾಭ / ನಷ್ಟ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
	<b>2022-23</b>
ಬೆಸ್ಕಾಂ	-1767.49
ಮೆಸ್ಕಾಂ	51.85
ಸೆಸ್ಕಾಂ	-297.65
ಹೆಸ್ಕಾಂ	-836.23
ಜೆಸ್ಕಾಂ	67.73 (ತಾತ್ಕಾಲಿಕ)
ಒಟ್ಟು	-2781.79

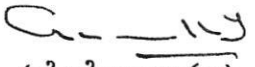
(ಉ) ರಾಜ್ಯವಾರು ಪ್ರತೀ ಯುನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಣವನ್ನು ವಲಯವಾರು ಹೇಗೆ ವಿಂಗಡಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ; ಪ್ರತೀ ವಲಯವಾರು ಸದ್ಯ ಇರುವ ಯುನಿಟ್ ನ ಮೊತ್ತ ಎಷ್ಟು; (ವಿವರವಾದ ಪಟ್ಟಿ ನೀಡುವುದು)

KERC ಹೊರಡಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶ-2023, ದಿನಾಂಕ:12.05.2023 ರ ಜಕಾತಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ, ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟಿಗೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾದ ದರದ ಕಂಪನಿವಾರು ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

ಕಂಪನಿ	ದರ / ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)
ಬೆಸ್ಕಾಂ	9.62
ಮೆಸ್ಕಾಂ	8.61
ಸೆಸ್ಕಾಂ	8.59
ಹೆಸ್ಕಾಂ	8.69
ಜೆಸ್ಕಾಂ	8.75

ಸದರಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಣವನ್ನು ವಲಯವಾರು ವಿಂಗಡಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿವಾರು / ಜಕಾತಿವಾರು ವಿಂಗಡಣೆಯನ್ನು ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 294 ಇಬಿಎಸ್ 2023

  
(ಕೆ.ಜಿ.ಜಾರ್ಜ್) 9/12/23  
ಇಂಧನ ಸಚಿವರು

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯುಕ್ತ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆ: 6468

Karnataka Electricity Regulatory Commission

Tariff Order 2023

BESCOM

6221015

Proposed and Approved Revenue, Average Tariff and Level of Cross Subsidy for FY24.							ANNEXURE-3			
BESCOM							Level of Cross Subsidy (%)			
Tariff	PARTICULARS	@ Proposed by BESCOM		@ Approved as per RST		Avg. Tariff (Rs./Unit)	W.R.T. (*2) ACS (Rs.9.62)	W.R.T. (*2) LT & HT Voltage (Rs.9.89 & Rs.9.05)	W.R.T. (*2) EHT Voltage (Rs.8.76)	
		Energy Sales (MU)	Revenue (Rs.in Crores)	Energy Sales (MU)	Revenue (Rs.in Crores)					
LT-1 (Subsidized)	Bhagya Jyothi / Kutir Jyothi <=40 units (*1)	178.26	177.37	178.06	171.29	9.62	0.00%	-2.73%		
LT-1	Bhagya Jyothi / Kutir Jyothi >40 units	65.57	62.83	65.81	38.31	5.82	-39.50%	-41.15%		
LT-2(a)	Domestic Consumers, etc.	8051.10	7577.76	8038.48	7943.13	9.88	2.70%	-0.10%		
LT-2(b)	Pvt. Educational Institutions and Hospitals etc.	56.51	61.03	58.52	57.99	9.91	3.01%	0.20%		
LT-3	Commercial	2308.56	2735.23	2345.15	2774.05	11.83	22.97%	19.62%		
LT-4(a) (Subsidized)	Irrigation Pump Sets <=10 HP (*1)	6266.32	4727.94	6140.96	2922.32	4.76	-50.52%	-51.87%		
LT-4(b)	Irrigation Pump Sets >10 HP	2.04	2.53	4.26	3.45	8.10	-15.80%	-18.10%		
LT-4c	Pvt. Nurseries, Coffee / Tea Plantations etc.	6.31	6.21	5.98	5.49	9.18	-4.57%	-7.18%		
LT-5	Industrial	1429.49	1419.91	1356.31	1380.71	10.18	5.82%	2.93%		
LT-6(a)	Water Supply	1626.42	1710.04	1626.41	1284.57	7.90	-17.88%	-20.12%		
LT-6(b)	Public Lighting	676.60	685.93	676.60	591.11	8.74	-9.15%	-11.63%		
LT-6(c)	EV Charging Stations	5.84	3.49	11.72	5.47	4.67	-51.46%	-52.78%		
LT-7	Temporary Power Supply	346.52	951.14	345.23	922.94	26.73	177.86%	170.27%		
LT-7(b)										
<b>LT-Total</b>		<b>21019.54</b>	<b>20119.41</b>	<b>20853.49</b>	<b>18100.83</b>	<b>8.68</b>	<b>-9.77%</b>	<b>-12.23%</b>		
HT-1	Water Supply & Sewerage pumping	923.21	667.15	916.09	629.18	6.87	-28.59%	-24.09%	-21.58%	
HT-2(a)	Industrial	5202.75	5429.24	5118.66	5156.40	10.07	4.68%	11.27%	14.95%	
HT-2(b)	Commercial	2208.59	2978.32	2208.59	3131.73	14.18	47.40%	56.69%	61.87%	
HT-2c(i)	Govt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	173.50	163.47	184.68	164.66	8.92	-7.28%	-1.44%	1.83%	
HT-2c(ii)	Pvt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	195.12	212.60	183.94	210.95	11.47	19.23%	26.74%	30.94%	
HT-3(a)	Lift Irrigation consumers	220.38	155.59	202.41	87.96	4.35	-54.78%	-51.93%	-50.34%	
HT-3(b)/HT-6	Agricultural Farms, Govt. Horticultural Farms, etc.	1.96	1.45	1.52	0.84	5.53	-42.52%	-38.90%	-36.87%	
HT-4	Residential Apartments	99.49	83.74	99.48	97.53	9.80	1.87%	8.29%	11.87%	
HT-5	Temporary Power Supply	245.06	431.28	245.06	388.74	15.86	64.86%	75.25%	81.05%	
<b>HT-Total</b>		<b>9270.06</b>	<b>10122.84</b>	<b>9160.43</b>	<b>9867.99</b>	<b>10.77</b>	<b>11.95%</b>	<b>19.01%</b>	<b>22.95%</b>	
	Miscellaneous	0.00	371.85	0.00	904.05					
	<b>GRAND TOTAL</b>	<b>30289.60</b>	<b>30614.10</b>	<b>30013.92</b>	<b>28872.87</b>	<b>9.62</b>				

(\*1) These categories are subsidized by GoK. In case subsidy is not released by GoK in advance, BESCOM shall raise demand & collect CDT of Rs.9.62 by BJ/KJ and Rs.4.76 by IP set consumers.

(\*2) Voltage class wise Cost of Supply per unit LT: Rs.9.89, HT: Rs.9.05, EHT: Rs.8.76 per unit

## Proposed and Approved Revenue, Average Tariff and Level of Cross Subsidy for FY24.

## ANNEXURE-3

MFSCOM		Level of Cross Subsidy (%)							
Tariff	PARTICULARS	Proposed by MESCOM		Approved as per RST			W.R.T	W.R.T.	W.R.T.
		Energy Sales (MU)	Revenue (Rs.in Crores)	Energy Sales (MU)	Revenue (Rs.in Crores)	Avg. Tariff (Rs./Unit)	ACS (Rs.8.61)	LT & HT Voltage (Rs.8.76 & Rs.8.19)	EHT Voltage (Rs.7.87)
LT-1 (Subsidized)	Bhagya Jyothi / Kutir Jyothi <=40 units (*1)	35.28	32.92	33.55	28.89	8.61	0.00%	-1.71%	
LT-1	Bhagya Jyothi / Kutir Jyothi >40 units	17.99	11.60	20.59	13.73	6.67	-22.53%	-23.86%	
LT-2(a)	Domestic Consumers, etc.	1709.60	1524.24	1698.67	1433.39	8.44	-1.97%	-3.65%	
LT-2(b)	Pvt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	11.12	12.58	11.50	13.64	11.86	37.75%	35.39%	
LT-3	Commercial	390.43	462.38	399.16	457.89	11.47	33.22%	30.94%	
LT-4(a) (Subsidized)	Irrigation Pump Sets <=10 HP (*1)	1662.04	1497.26	1634.91	1090.20	6.67	-22.53%	-23.86%	
LT-4(b)	Irrigation Pump Sets >10 HP	0.64	0.99	0.66	1.04	15.76	83.04%	79.91%	
LT-4c	Pvt. Nurseries, Coffee / Tea Plantations, etc.	6.75	10.90	7.50	10.71	14.28	65.85%	63.01%	
LT-5	Industrial	139.00	147.45	152.54	172.23	11.29	31.13%	28.88%	
LT-6(a)	Water Supply	174.29	123.23	168.47	117.95	7.00	-18.70%	-20.09%	
LT-6(b)	Public Lighting	69.98	56.40	66.18	54.99	8.31	-3.48%	-5.14%	
LT-6(c)	EV Charging Stations	-	-	-	-	-	-	-	
LT-7	Temporary Power Supply	21.90	61.49	21.48	32.47	15.12	75.61%	72.60%	
LT-7(b)									
<b>LT-Total</b>		<b>4239.02</b>	<b>3941.44</b>	<b>4215.21</b>	<b>3427.13</b>	<b>8.13</b>	<b>-5.57%</b>	<b>-7.19%</b>	
HT-1	Water Supply & Sewerage pumping	114.91	80.70	114.91	80.44	7.00	-18.70%	-14.53%	-11.05%
HT-2(a)	Industrial	775.59	662.65	775.59	727.30	9.38	8.94%	14.53%	19.19%
HT-2(b)	Commercial	166.84	180.50	172.48	214.51	12.44	44.48%	51.89%	58.07%
HT-2c(i)	Govt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	38.61	36.55	45.10	42.82	9.49	10.22%	15.87%	20.58%
HT-2c(ii)	Pvt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	68.00	71.66	79.30	86.49	10.91	26.71%	33.21%	38.63%
HT-3(a)	Lift Irrigation consumers	90.68	67.84	104.34	44.34	4.25	-50.64%	-48.11%	-46.00%
HT-3(b)/HT-6	Agricultural Forms, Govt. Horticultural Forms, etc.	0.10	0.17	0.12	0.07	5.83	-32.29%	-28.82%	-25.92%
HT-4	Residential Apartments	24.66	21.01	24.99	22.02	8.81	2.32%	7.57%	11.94%
HT-5	Temporary Power Supply	2.75	4.33	2.75	4.44	16.15	87.57%	97.19%	105.21%
<b>HT-Total</b>		<b>1292.14</b>	<b>1125.41</b>	<b>1319.58</b>	<b>1222.43</b>	<b>9.26</b>	<b>7.55%</b>	<b>13.06%</b>	<b>17.66%</b>
	Miscellaneous	6.81	102.85	6.80	122.42				
	<b>GRAND TOTAL</b>	<b>5527.97</b>	<b>5169.70</b>	<b>5541.59</b>	<b>4771.98</b>	<b>8.61</b>			

(\*1) These categories are subsidized by GoK. In case subsidy is not released by GoK in advance, MESCOM shall raise demand & collect CDT of Rs.8.61 by BJ/KJ and Rs.6.67 by IP set consumers.

(\*2) Voltage class wise Cost of Supply per unit LT: Rs.8.76, HT: Rs.8.19, EHT: Rs.7.87 per unit

## Proposed and Approved Revenue, Average Tariff and Level of Cross Subsidy for FY24.

## ANNEXURE-3

Tariff	PARTICULARS	CESC		ANNEXURE-3			Level of Cross Subsidy (%)		
		ā Proposed by CESC		ā Approved as per RST			W.R.T.	W.R.T.	W.R.T.
		Energy Sales (MU)	Revenue (Rs.in Crores)	Energy Sales (MU)	Revenue (Rs.in Crores)	Avg. Tariff (Rs./Unit)	ACS (Rs.8.59)	(1) & HT Voltage (Rs.8.80 & Rs.8.02)	EHT Voltage (Rs.7.85)
LT-1 (Subsidized)	Bhagya Jyothi / Kutir Jyothi <=40 units (*1)	97.03	92.68	95.12	81.71	8.59	0.00%	-2.39%	
LT-1	Bhagya Jyothi / Kutir Jyothi >40 units	29.86	17.91	27.44	18.26	6.65	-22.58%	-24.43%	
LT-2(a)	Domestic Consumers, etc.	1183.76	1093.27	1178.33	1036.04	8.79	2.33%	-0.11%	
LT-2(b)	Pvt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	8.07	11.32	10.71	11.58	10.81	25.84%	22.84%	
LT-3	Commercial	336.05	468.07	370.50	426.31	11.78	37.14%	33.86%	
LT-4(a) (Subsidized)	Irrigation Pump Sets <=10 HP (*1)	3154.07	2210.68	3084.54	2194.58	6.92	-19.44%	-21.36%	
LT-4(b)	Irrigation Pump Sets >10 HP	1.24	1.40	1.20	1.15	9.58	11.53%	8.86%	
LT-4c	Pvt. Nurseries, Coffee / Tea Plantations, etc.	19.90	33.83	22.60	24.55	10.86	26.43%	23.41%	
LT-5	Industrial	183.27	322.64	192.70	246.96	12.76	48.54%	45.00%	
LT-6(a)	Water Supply	301.68	271.54	301.37	218.46	7.25	-15.60%	-17.61%	
LT-6(b)	Public Lighting	123.53	147.07	133.87	115.62	8.64	0.58%	-1.82%	
LT-6(c)	EV Charging Stations	14.00	8.06	14.00	6.32	4.51	-47.50%	-48.75%	
LT-7	Temporary Power Supply	18.69	106.81	18.77	43.42	23.38	172.18%	165.68%	
LT-7(b)									
<b>LT-Total</b>		<b>5471.15</b>	<b>4785.28</b>	<b>5450.95</b>	<b>4373.96</b>	<b>8.02</b>	<b>-6.64%</b>	<b>-8.86%</b>	
HT-1	Water Supply & Sewerage pumping	535.55	383.54	539.47	372.57	6.91	-19.56%	-13.84%	
HT-2(a)	Industrial	808.04	933.25	808.04	886.03	10.97	27.71%	36.78%	
HT-2(b)	Commercial	108.07	171.03	108.07	151.38	14.01	63.10%	74.69%	
HT-2c(i)	Govt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	35.97	49.42	44.90	45.46	10.12	17.81%	26.18%	
HT-2c(ii)	Pvt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	19.75	29.88	18.61	22.49	12.09	40.75%	50.75%	
HT-3(a)	Lift Irrigation consumers	171.08	77.78	171.05	91.14	5.33	-37.95%	-33.54%	
HT-3(b)/HT-6	Agricultural Farms, Govt. Horticultural Farms, etc.	0.57	0.47	0.60	0.33	5.50	-35.97%	-31.42%	
HT-4	Residential Apartments	4.36	7.00	4.32	5.61	12.99	51.22%	61.97%	
HT-5	Temporary Power Supply	7.73	16.18	7.73	27.17	35.15	309.20%	338.28%	
<b>HT-Total</b>		<b>1691.12</b>	<b>1668.55</b>	<b>1702.78</b>	<b>1602.18</b>	<b>9.41</b>	<b>9.55%</b>	<b>17.33%</b>	
	Miscellaneous	5.62	168.66	5.62	172.99				
	<b>GRAND TOTAL</b>	<b>7167.89</b>	<b>6622.49</b>	<b>7159.35</b>	<b>6149.13</b>	<b>8.59</b>			

(\*1) These categories are subsidized by GoK. In case subsidy is not released by GoK in advance, CESC shall raise demand & collect CDT of Rs.3.59 by BJ/KJ and Rs.6.92 by IP set consumers.

(\*2) Voltage class wise Cost of Supply per unit LT: Rs.8.80, HT: Rs.8.02, EHT: Rs.7.85 per unit

Proposed and Approved Revenue, Average Tariff and Level of Cross Subsidy for FY24.

ANNEXURE-3

HESCOM		Level of Cross Subsidy (%)							
Tariff	PARTICULARS	â Proposed by HESCOM		â Approved as per RST			W.R.T.	W.R.T.	W.R.T.
		Energy Sales (MIU)	Revenue (Rs.in Crores)	Energy Sales (MIU)	Revenue (Rs.in Crores)	Avg. Tariff (Rs./Unit)	ACS (Rs.8.49)	LT & HT Voltage (Rs.8.85 & Rs.8.08)	EHT Voltage (Rs.7.67)
LT-1 (Subsidized)	Bhagya Jyothi / Kutir Jyothi <=40 units (*1)	162.92	153.31	159.85	138.91	8.69	0.00%	-1.81%	
LT-1	Bhagya Jyothi / Kutir Jyothi >40 units	72.88	38.03	70.37	46.94	6.67	-23.25%	-24.63%	
LT-2(a)	Domestic Consumers, etc.	1749.12	1522.28	1749.12	1714.97	9.80	12.77%	10.73%	
LT-2(b)	Pvt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	18.14	26.10	24.73	33.68	13.62	56.73%	53.90%	
LT-3	Commercial	539.75	639.29	552.03	712.36	12.90	48.45%	45.76%	
LT-4(a) (Subsidized)	Irrigation Pump Sets <=10 HP (*1)	7148.49	6726.73	6902.41	5068.52	7.34	-15.54%	-17.06%	
LT-4(b)	Irrigation Pump Sets >10 HP	16.40	31.07	16.41	10.73	6.54	-24.74%	-26.10%	
LT-4c	Pvt. Nurseries, Coffee / Tea Plantations, etc.	0.86	0.94	0.90	1.01	11.22	29.11%	26.78%	
LT-5	Industrial	359.28	396.43	346.29	480.17	13.87	59.61%	56.72%	
LT-6(a)	Water Supply	374.42	321.93	376.73	280.05	7.43	-14.50%	-16.05%	
LT-6(b)	Public Lighting	169.44	189.45	166.52	138.90	8.35	-3.91%	-5.65%	
LT-6(c)	EV Charging Stations	-	-	-	-	-	-	-	
LT-7	Temporary Power Supply	40.15	111.50	39.75	94.64	23.81	173.99%	169.04%	
LT-7(b)									
<b>LT-Total</b>		<b>10651.85</b>	<b>10137.06</b>	<b>10404.91</b>	<b>8720.88</b>	<b>8.38</b>	<b>-3.57%</b>	<b>-5.31%</b>	
HT-1	Water Supply & Sewerage pumping	405.24	268.59	394.15	284.22	7.21	-17.03%	-10.77%	-6.00%
HT-2(a)	Industrial	1021.09	1032.05	969.49	1104.36	11.39	31.07%	40.97%	48.50%
HT-2(b)	Commercial	130.18	167.14	134.21	171.94	12.81	47.41%	58.54%	67.01%
HT-2c(i)	Govt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	47.51	44.17	47.28	45.50	9.52	10.70%	19.06%	25.42%
HT-2c(ii)	Pvt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	23.05	25.77	23.28	29.74	12.77	46.95%	58.04%	66.49%
HT-3(a)	Lift Irrigation consumers	554.32	268.07	531.38	326.78	6.15	-29.23%	-23.89%	-19.82%
HT-3(b)/HT-6	Agricultural Forms, Govt. Horticultural Forms, etc.	0.01	0.03	0.02	0.00	0.00	-100.00%	-100.00%	-100.00%
HT-4	Residential Apartments	16.90	14.05	16.90	15.01	8.88	2.19%	9.90%	15.78%
HT-5	Temporary Power Supply	9.05	16.67	9.05	20.60	22.76	161.91%	181.68%	196.74%
<b>HT-Total</b>		<b>2207.35</b>	<b>1836.54</b>	<b>2125.76</b>	<b>1998.15</b>	<b>9.40</b>	<b>8.17%</b>	<b>16.34%</b>	<b>22.56%</b>
	Miscellaneous	0.00	126.40	0.00	170.58				
<b>GRAND TOTAL</b>		<b>12859.20</b>	<b>12100.00</b>	<b>12530.67</b>	<b>10889.61</b>	<b>8.69</b>			

(\*1) These categories are subsidized by GoK. In case subsidy is not released by GoK in advance, HESCOM shall raise demand &amp; collect CDT of Rs.5.69 by BJKJ and Rs.7.34 by IP set consumers.

(\*2) Voltage class wise Cost of Supply per unit LT: Rs.8.85, HT: Rs.8.08, EHT: Rs.7.67 per unit

Proposed and Approved Revenue, Average Tariff and Level of Cross Subsidy for FY24.

ANNEXURE-3

GESCOM		ANNEXURE-3					Level of Cross Subsidy (%)		
Tariff	PARTICULARS	@ Proposed by GESCOM		@ Approved as per RST			W.R.T.	W.R.T.	W.R.T.
		Energy Sales (MU)	Revenue (Rs.in Crores)	Energy Sales (MU)	Revenue (Rs.in Crores)	Avg. Tariff (Rs./Unit)	ACS (Rs.8.75)	LT & HT Voltage (Rs.8.89 & Rs.8.32)	EHT Voltage (Rs.8.04)
LT-1 (Subsidized)	Bhagya Jyothi / Kutir Jyothi <=40 units (*1)	270.41	261.25	263.05	230.17	8.75	0.00%	-1.57%	
LT-1	Bhagya Jyothi / Kutir Jyothi >40 units	6.32	4.41	7.60	5.07	6.67	-23.77%	-24.97%	
LT-2(a)	Domestic Consumers, etc.	1426.35	1347.23	1426.35	1218.99	8.55	-2.29%	-3.82%	
LT-2(b)	Pvt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	13.07	10.97	13.48	13.98	10.37	18.51%	16.65%	
LT-3	Commercial	404.78	459.94	428.58	531.15	12.39	-41.60%	39.37%	
LT-4(a) (Subsidized)	Irrigation Pump Sets <=10 HP (*1)	3659.87	3061.75	3659.87	2641.49	7.22	-17.49%	-18.79%	
LT-4(b)	Irrigation Pump Sets >10 HP	4.17	1.67	3.73	7.23	19.38	121.49%	118.00%	
LT-4c	Pvt. Nurseries, Coffee / Tea Plantations, etc.	5.53	3.04	5.33	2.83	5.31	-39.51%	-40.27%	
LT-5	Industrial	188.32	262.51	192.92	267.58	13.87	58.51%	56.02%	
LT-6(a)	Water Supply	478.33	349.15	441.00	279.30	6.33	-27.66%	-28.80%	
LT-6(b)	Public Lighting	220.93	175.02	244.96	181.08	7.39	-15.54%	-16.87%	
LT-6(c)	EV Charging Stations	-	-	-	-	-	-	-	
LT-7	Temporary Power Supply	29.30	35.17	29.30	65.84	22.47	156.80%	152.76%	
LT-7(b)									
<b>LT-Total</b>		<b>6707.18</b>	<b>5972.11</b>	<b>6716.17</b>	<b>5444.71</b>	<b>8.11</b>	<b>-7.31%</b>	<b>-8.77%</b>	
HT-1	Water Supply & Sewerage pumping	143.39	137.89	141.09	105.75	7.50	-14.29%	-9.86%	-6.72%
HT-2(a)	Industrial	1356.76	1390.71	1356.76	1376.26	10.14	15.89%	21.88%	26.12%
HT-2(b)	Commercial	67.14	103.40	76.12	106.07	13.93	59.20%	67.43%	73.26%
HT-2(i)	Govt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	47.93	45.79	51.96	49.72	9.49	8.46%	14.06%	18.03%
HT-2(ii)	Pvt. Educational Institutions and Hospitals, etc.	-	-	-	-	-	-	-	-
HT-3(a)	Lift Irrigation consumers	116.65	76.22	116.65	62.20	5.33	-39.09%	-35.94%	-33.71%
HT-3(b)/HT-6	Agricultural Forms, Govt. Horticultural Forms, etc.	-	-	-	-	-	-	-	-
HT-4	Residential Apartments	15.73	19.08	15.31	13.32	8.70	-0.57%	4.57%	8.21%
HT-5	Temporary Power Supply	15.29	43.91	15.29	22.76	14.89	70.17%	78.97%	85.20%
<b>HT-Total</b>		<b>1762.89</b>	<b>1817.00</b>	<b>1773.18</b>	<b>1735.68</b>	<b>9.79</b>	<b>11.89%</b>	<b>17.67%</b>	<b>21.77%</b>
	Miscellaneous	0.00	159.95	0.00	24.31				
<b>GRAND TOTAL</b>		<b>8470.07</b>	<b>7949.06</b>	<b>8489.35</b>	<b>7427.70</b>	<b>8.75</b>			

(\*1) These categories are subsidized by GoK. In case subsidy is not released by GoK in advance, GESCOM shall raise demand &amp; collect CDT of Rs.8.75 by BJK/KJ and Rs.7.22 by IP set consumers.

(\*2) Voltage class wise Cost of Supply per unit LT: Rs.8.89, HT: Rs.8.32, EHT: Rs.8.04 per unit