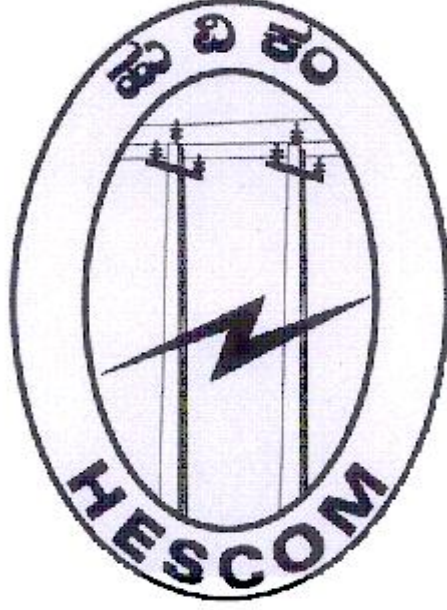




ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25 ನೇ ಸಾಲಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ
ಪರಿಶೀಲನೆ (APR) ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್
ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಿಂದ ಅರ್ಜಿ.

ದಿನಾಂಕ : 28.11.2025

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರ:

ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರ (ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -26):

ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ದಿನಾಂಕ 30.09.2025 ರಂದು) :

ಜಕಾತಿ	ಎಲ್.ಟಿ-1	ಎಲ್.ಟಿ-2	ಎಲ್.ಟಿ-3	ಎಲ್.ಟಿ-4	ಎಲ್.ಟಿ-5	ಎಲ್.ಟಿ-6	ಎಲ್.ಟಿ-7	ಹೆಚ್.ಟಿ	ಒಟ್ಟು
ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	37,21,101	6,886	4,30,068	10,42,721	99,650	79,827	81,125	3,960	54,65,338
ಶೇಕಡಾ	68.09%	0.13%	7.87%	19.08%	1.82%	1.46%	1.48%	0.07%	100%

ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಗಳು :

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ	ವಲಯ ಕಛೇರಿ	ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿ	ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ	ಉಪ ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ	ಕಾ & ಪಾ ಲೆಕ್ಕವತ್ರ ವಿಭಾಗಗಳು	ಕಾ & ಪಾ ಘಟಕಗಳು	ಜಾಗೃತ ದಳ & ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳು
1	ಧಾರವಾಡ	1	1	1	4	11	2	38	2
2	ಗದಗ	0	0	1	2	7	5	18	1
3	ಹಾವೇರಿ	0	0	1	2	9	8	33	1
4	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	0	0	1	4	11	2	37	1
5	ಬೆಳಗಾವಿ	0	1	2	8	22	14	76	2
6	ವಿಜಯಪುರ	0	0	1	3	13	03	51	1
7	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	0	0	1	3	12	10	38	1
	ಒಟ್ಟು	1	2	8	26	85	44	291	9

ಖಾಲಿ ಇರುವ ಹುದ್ದೆಗಳು (ದಿನಾಂಕ 30.09.2025 ರಂದು) :

ಗುಂಪು	ಮಂಜೂರಾದ	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ	ಖಾಲಿ ಇರುವ
ಎ	402	277	125
ಬಿ	618	396	222
ಸಿ	5824	4375	1449
ಡಿ	10052	5247	4805
ಒಟ್ಟು	16896	10295	6601

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2025 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪರಿಶೀಲನೆ

ಬಹು-ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (MYT) ನಿಯಮಗಳ ಷರತ್ತು 14 ರ ಪ್ರಕಾರ, ವಿತರಣಾ ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರು ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ (APR) ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ಹೆಸಾಂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ತನ್ನ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವರೂಪಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು MYT ಚೌಕಟ್ಟಿನಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -23 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ವಿಮರ್ಶೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ಗಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆ (ARR) ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ರ ಚಿಲ್ಲರೆ ಪೂರೈಕೆ ದರವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸುವ ದರ ಆದೇಶವನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 28.02.2024 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿತ್ತು.

ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ (ಬಹು-ವಾರ್ಷಿಕ ಪ್ರಸರಣ, ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ದರ) ನಿಯಮಗಳು 2024 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಜವಾದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಆಯೋಗದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 28.02.2024 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ವಿಮರ್ಶೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಹೆಸಾಂ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2025 ರ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ರ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ರ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಹಣಕಾಸು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಅವಲೋಕನವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2025 ರ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ - 25		
		ದಿ : 30.11.2023 ರ ಪ್ಲೇಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ	ಅನುಮೋದಿತ ದರ ಆದೇಶ : 28.02.2024	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ
	ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ದರದಲ್ಲಿ ಆದಾಯ			
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯ	4192.83	11388.68	4601.90
2	ಇತರೆ ಆದಾಯ	161.04		281.36
3	ಆದಾಯ ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳು	6714.40		
4	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸಂಘಕ್ಕೆ ಬೃಹತ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	434.18		262.53
5	ಎಕಸ್ ಗೆ ಬೃಹತ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು			8.92
	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ	11502.45	11388.68	12552.83
	ವೆಚ್ಚ			
6	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	7037.08	7041.49	7821.17
7	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಎಲ್ & ಪೊಸೊಕೊ)	584.36	708.96	356.73
8	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ & ಎಸ್ಎಲ್‌ಡಿಸಿ)	1078.49	1288.92	1326.61
	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	8699.93	9039.37	9504.51
9	ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	199.72	1686.99	232.95
10	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	1351.21		1477.15
11	ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	214.02		213.37
	ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	1764.95		1923.47
12	ನವಕಳಿ	378.51	393.26	549.84
	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು			
13	ಬಂಡವಾಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	369.09	306.05	289.52
14	ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	726.03	244.76	773.45
15	ಗ್ರಾಹಕ ಭದ್ರತಾ ರೇವೆನಿಜ್‌ಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	84.73	87.57	76.34
16	ತಡವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು			429.75
17	ಇತರ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು	40.00	40.00	62.53
18	ಕಳೆಯುವುದು : ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಂಡ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	-40.00	-40.00	-48.38
	ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು	1179.85	638.38	1583.21
19	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	74.28	0.00	25.34
20	ಅಸಾಧಾರಣ / ಅಸಾಧಾರಣ ವಸ್ತುಗಳು			658.82
21	ನಿವೃಳ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿ (ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು) / ಶುಲ್ಕಗಳು			33.60
22	ರಿಟರ್ನ್ ಆನ್ ಈಕ್ವಿಟಿ	0.00	0.00	0.00
23	ಗ್ರಾಹಕರ ಜಾಗೃತಿ/ಶಿಕ್ಷಣ ನಿಧಿ	0.50	0.50	0.21
24	ಕಳೆಯಿರಿ: ಇತರೆ ಆದಾಯ	-321.86	-321.86	-226.46
25	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆ	11776.15	11436.64	
26	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	-468.05	101.04	
27	ನಿವೃಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆ	12244.20	11335.61	14052.55
28	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕೊರತೆ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ	-741.75	53.07	- 1499.72

ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-25 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 1499.72 ಕೋಟಿಗಳ ಕೊರತೆಯಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ: 28.02.2024 ರ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿದ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಐಟಂವಾರು ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2025ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ :

ದಿನಾಂಕ: 28.02.2024 ರ ದರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸಂಘ (HRECS) ಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಏಕಸ್ (AEQU) ಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು 13,109.89 MU ಅನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಡಿಸಿಬಿ ಪ್ರಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ಮಾರಾಟವು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2025ಕ್ಕೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				
	ಪೈಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ	ಅನುಮೋದಿತ	ಪ್ರವರ್ಗ	ವಾಸ್ತವ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ
	a	b		c	c-b
ಎಲ್.ಟಿ 1(ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ): <=40 ಯುನಿಟ್	617028	617028	ಎಲ್.ಟಿ 1	3700814	-75551
ಎಲ್.ಟಿ 1 (ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ): >40 ಯುನಿಟ್	52403	52403			
ಎಲ್.ಟಿ 2(ಎ)	3095715	3106934			
ಎಲ್.ಟಿ 2(ಬಿ)	7238	7147	ಎಲ್.ಟಿ 2	6802	-345
ಎಲ್.ಟಿ 3(ಎ)	433588	436017	ಎಲ್.ಟಿ 3(ಎ)	425465	-10321
ಎಲ್.ಟಿ 3(ಬಿ)	317		ಎಲ್.ಟಿ 3(ಬಿ)	231	
ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಎ)	1057255	1047255	ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಎ)	1034162	-13093
ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಬಿ)	577	576	ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಬಿ)	476	-100
ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಸಿ)	510	526	ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಸಿ)	557	31
ಎಲ್.ಟಿ 5	104711	106306	ಎಲ್.ಟಿ 5	100151	-6155
ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಎ)	47880	48551	ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಎ)	47787	-764
ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಬಿ)	32489	32651	ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಬಿ)	31441	-1210
ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಸಿ)	60	60	ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಸಿ)	69	9
ಎಲ್.ಟಿ 7	81363	81363	ಎಲ್.ಟಿ 7	80080	-1283
	5531134	5536817		5428035	-108782
ಹೆಚ್.ಟಿ 1	457	454	ಹೆಚ್.ಟಿ 1	430	-24
ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಎ)	1991	2039	ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಎ)	1910	-129
ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಬಿ)	723	736	ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಬಿ)	691	-45
ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (i)	286	434	ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (i)	275	-19
ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (ii)	146		ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (ii)	140	
ಹೆಚ್.ಟಿ 3	388	394	ಹೆಚ್.ಟಿ 3	114	
ಹೆಚ್.ಟಿ 6	4	4	ಹೆಚ್.ಟಿ. 6	2	
			ಹೆಚ್.ಟಿ. 7	253	
ಹೆಚ್.ಟಿ. 3 ,6 & 7 ಉಪ (ಒಟ್ಟು)	392	398	ಹೆಚ್.ಟಿ. 3 ,6 & 7 ಉಪ (ಒಟ್ಟು)	369	-29
ಹೆಚ್.ಟಿ 4	29	28	ಹೆಚ್.ಟಿ 4	25	-3
ಹೆಚ್.ಟಿ 5	84	84	ಹೆಚ್.ಟಿ 5	79	-5
ಉಪ (ಒಟ್ಟು)	4108	4173		3919	-254
ಒಟ್ಟು	5535242	5540990		5431954	-109036

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2025ಕ್ಕೆ ಬಳಕೆಯ ವಿವರ :

ಪ್ರವರ್ಗ	ಬಳಕೆ (ಮೀ.ಯು)				
	ಪೈಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕಾರ	ಅನುಮೋದಿತ	ಪ್ರವರ್ಗ	ವಾಸ್ತವ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ
	a	b		c	(c-b)
ಎಲ್.ಟಿ 1(ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ): <=40 ಯುನಿಟ್	141.82	124.24	ಎಲ್.ಟಿ 1	2358.78	329.97
ಎಲ್.ಟಿ 1(ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ)>40 ಯುನಿಟ್	62.67	61.57			
ಎಲ್.ಟಿ 2(ಎ)	1775.61	1843.00			
ಎಲ್.ಟಿ 2(ಬಿ)	27.55	27.00	ಎಲ್.ಟಿ 2	31.44	4.44
ಎಲ್.ಟಿ 3(ಎ)	657.74	693.00	ಎಲ್.ಟಿ 3(ಎ)	729.48	36.69
ಎಲ್.ಟಿ 3(ಬಿ)	0.33		ಎಲ್.ಟಿ 3(ಬಿ)	0.21	
ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಎ)	7119.31	7068.20	ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಎ)	7505.82	437.62
ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಬಿ)	15.03	8.00	ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಬಿ)	13.62	5.62
ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಸಿ)	1.15	1.00	ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಸಿ)	1.23	0.23
ಎಲ್.ಟಿ 5	360.08	360.00	ಎಲ್.ಟಿ 5	363.65	3.65
ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಎ)	418.37	440.00	ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಎ)	413.53	-26.47
ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಬಿ)	179.13	183.00	ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಬಿ)	174.31	-8.69
ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಸಿ)	0.06	0.06	ಎಲ್.ಟಿ 6 (ಸಿ)	0.55	0.49
ಎಲ್.ಟಿ 7	44.92	44.92	ಎಲ್.ಟಿ 7	50.62	5.7
(ಉಪ) ಒಟ್ಟು	10803.79	10853.99		11643.25	789.25
ಹೆಚ್.ಟಿ 1	425.95	409.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 1	378.17	-30.83
ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಎ)	1127.44	1096.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಎ)	1063.14	-32.86
ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಬಿ)	146.92	155.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಬಿ)	155.96	0.96
ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (i)	55.08	87.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (i)	59.84	4.01
ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (ii)	26.46		ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (ii)	31.17	
ಹೆಚ್.ಟಿ 3	445.79	445.95	ಹೆಚ್.ಟಿ 3	15.29	137.16
ಹೆಚ್.ಟಿ 6	0.05	0.05	ಹೆಚ್.ಟಿ 6	0.02	
			ಹೆಚ್.ಟಿ 7	567.85	
ಹೆಚ್.ಟಿ 3 ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ 6 ಒಟ್ಟು	445.84	446.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 3 ,6 & 7 ಒಟ್ಟು	583.16	137.16
ಹೆಚ್.ಟಿ 4	17.74	18.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 4	17.00	-1.00
ಹೆಚ್.ಟಿ 5	44.90	44.90	ಹೆಚ್.ಟಿ 5	45.65	0.75
ಒಟ್ಟು	2290.33	2255.90	ಒಟ್ಟು	2334.11	78.21
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	13094.12	13109.89	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	13977.36	867.46

ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು 2024 ದಿನಾಂಕ 28.02.2024 ರ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ಕ್ಕೆ 13,109.89 ಮೀ.ಯು ಅನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿತ್ತು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟವು 13,977.36 ಮೀ.ಯು ಆಗಿದ್ದು, ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ 867.46 ಮೀ.ಯು ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ: 28.02.2024 ರ ದರ ಆದೇಶ 2024 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿನ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ಮತ್ತು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -24 ರ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಇಳಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರವರ್ಗ	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ					
	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ಅನುಮೋದಿತ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ವಾಸ್ತವಿಕ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -24 ವಾಸ್ತವಿಕ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ
a	b		c	c-b	d	c-d
ಎಲ್.ಟಿ. 1(ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ): <=40 ಯುನಿಟ್	617028	ಎಲ್.ಟಿ. 1	3700814	-75551	458377	56862
ಎಲ್.ಟಿ. 1(ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ): >40 ಯುನಿಟ್	52403				199986	
ಎಲ್.ಟಿ. 2 (a)	3106934				2985589	
ಎಲ್.ಟಿ. 2 (b)	7147	ಎಲ್.ಟಿ. 2	6802	-345	6841	-39
ಎಲ್.ಟಿ. 3 (a)	436017	ಎಲ್.ಟಿ. 3(a)	425465	-10321	412062	13292
ಎಲ್.ಟಿ. 3 (b)		ಎಲ್.ಟಿ. 3(b)	231		342	
ಎಲ್.ಟಿ. 4 (a)	1047255	ಎಲ್.ಟಿ. 4 (a)	1034162	-13093	1023972	10190
ಎಲ್.ಟಿ. 4 (b)	576	ಎಲ್.ಟಿ. 4 (b)	476	-100	532	-56
ಎಲ್.ಟಿ. 4 (c)	526	ಎಲ್.ಟಿ. 4 (c)	557	31	496	61
ಎಲ್.ಟಿ. 5	106306	ಎಲ್.ಟಿ. 5	100151	-6155	101614	-1463
ಎಲ್.ಟಿ. 6 (a)	48551	ಎಲ್.ಟಿ. 6 (a)	47787	-764	47153	634
ಎಲ್.ಟಿ. 6 (b)	32651	ಎಲ್.ಟಿ. 6 (b)	31441	-1210	30329	1112
ಎಲ್.ಟಿ. 6 (c)	60	ಎಲ್.ಟಿ. 6 (c)	69	9	32	37
ಎಲ್.ಟಿ. 7	81363	ಎಲ್.ಟಿ. 7	80080	-1283	71322	8758
ಒಟ್ಟು	5536817		5428035	-108782	5338647	89388
ಹೆಚ್.ಟಿ 1	454	ಹೆಚ್.ಟಿ 1	430	-24	430	0
ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಎ)	2039	ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಎ)	1910	-129	1906	4
ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಬಿ)	736	ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಬಿ)	691	-45	686	5
ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (i)	434	ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (i)	275	-19	272	2
ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (ii)		ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (ii)	140		141	
ಹೆಚ್.ಟಿ 3	394	ಹೆಚ್.ಟಿ 3	114		102	
ಹೆಚ್.ಟಿ 6	4	ಹೆಚ್.ಟಿ 6	2		1	
		ಹೆಚ್.ಟಿ 7	253		240	
ಹೆಚ್.ಟಿ 3 ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ 6 ಒಟ್ಟು	398	ಹೆಚ್.ಟಿ 3,6 & 7 ಒಟ್ಟು	369	-29	343	26
ಹೆಚ್.ಟಿ 4	28	ಹೆಚ್.ಟಿ 4	25	-3	27	-2
ಹೆಚ್.ಟಿ 5	84	ಹೆಚ್.ಟಿ 5	79	-5	74	5
ಒಟ್ಟು	4173		3919	-254	3879	40
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	5540990		5431954	-109036	5342526	89428

ಹೆಸ್ಕಾಂ, 30.11.2023 ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮುಂದೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ARR ಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿತ್ತು, ಇದರಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ, ಸಿಎಜಿಆರ್ ಬೆಳವಣಿಗೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, 31.03.2023 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ಕ್ಕೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿದೆ.

ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ 1,09,036 ರಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-24 ರ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ 89,428 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದೆ, ಹೀಗಾಗಿ 1.67% ರಷ್ಟು ಬೆಳವಣಿಗೆಯನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ.

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರದೇಶದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಸ್ವರೂಪದ ವೈವಿಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಹೇಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿಖರವಾದ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಹೇಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -24 ರ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿನ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹೆಚ್ಚಳ/ಇಳಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರವರ್ಗ	ಬಳಕೆ (ಮೀ.ಯು)					
	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ಅನುಮೋದಿತ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ವಾಸ್ತವಿಕ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ - 24 ವಾಸ್ತವಿಕ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ
a	b		c	(c-b)	d	c-d
ಎಲ್.ಟಿ. 1(ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ): <=40 ಯುನಿಟ್	124.24	ಎಲ್.ಟಿ. 1	2358.78	329.97	115.56	260.55
ಎಲ್.ಟಿ. 1(ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ): >40 ಯುನಿಟ್	61.57				111.63	
ಎಲ್.ಟಿ. 2 (a)	1843.00				1871.04	
ಎಲ್.ಟಿ. 2 (b)	27.00	ಎಲ್.ಟಿ. 2	31.44	4.44	29.32	2.12
ಎಲ್.ಟಿ. 3 (a)	693.00	ಎಲ್.ಟಿ. 3(a)	729.48	36.69	667.64	61.72
ಎಲ್.ಟಿ. 3 (b)		ಎಲ್.ಟಿ. 3(b)	0.21		0.33	
ಎಲ್.ಟಿ. 4 (a)	7068.20	ಎಲ್.ಟಿ. 4 (a)	7505.82	437.62	8933.42	-1427.60
ಎಲ್.ಟಿ. 4 (b)	8.00	ಎಲ್.ಟಿ. 4 (b)	13.62	5.62	18.72	-5.10
ಎಲ್.ಟಿ. 4 (c)	1.00	ಎಲ್.ಟಿ. 4 (c)	1.23	0.23	1.40	-0.17
ಎಲ್.ಟಿ. 5	360.00	ಎಲ್.ಟಿ. 5	363.65	3.65	355.45	8.20
ಎಲ್.ಟಿ. 6 (a)	440.00	ಎಲ್.ಟಿ. 6 (a)	413.53	-26.47	419.97	-6.44
ಎಲ್.ಟಿ. 6 (b)	183.00	ಎಲ್.ಟಿ. 6 (b)	174.31	-8.69	180.77	-6.46
ಎಲ್.ಟಿ. 6 (c)	0.06	ಎಲ್.ಟಿ. 6 (c)	0.55	0.49	0.17	0.38
ಎಲ್.ಟಿ. 7	44.92	ಎಲ್.ಟಿ. 7	50.62	5.7	43.67	6.95
ಒಟ್ಟು	10853.99		11643.25	789.25	12749.09	-1105.85
ಹೆಚ್.ಟಿ 1	409.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 1	378.17	-30.83	372.84	5.33
ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಎ)	1096.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಎ)	1063.14	-32.86	1094.42	-31.28
ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಬಿ)	155.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಬಿ)	155.96	0.96	150.32	5.65
ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (i)	87.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (i)	59.84	4.01	56.95	4.27
ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (ii)		ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (ii)	31.17		29.79	
ಹೆಚ್.ಟಿ 3	445.95	ಹೆಚ್.ಟಿ 3	15.29	137.16	574.70	8.44
ಹೆಚ್.ಟಿ 6	0.05	ಹೆಚ್.ಟಿ 6	0.02		0.02	
		ಹೆಚ್.ಟಿ 7	567.85			
ಹೆಚ್.ಟಿ 3 ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ 6 ಒಟ್ಟು	446.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 3 ,6 & 7 ಒಟ್ಟು	583.16		574.72	

ಹೆಚ್.ಟಿ 4	18.00	ಹೆಚ್.ಟಿ 4	17.00	-1.00	17.45	-0.45
ಹೆಚ್.ಟಿ 5	44.90	ಹೆಚ್.ಟಿ 5	45.65	0.75	49.71	-4.06
ಒಟ್ಟು	2255.90		2334.11	78.21	2346.20	-12.10
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	13109.89		13977.36	867.46	15095.30	-1117.95

ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟವಾದ 13,109.89 MU ಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ 867.46 MU ಗಳ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -24 ರಲ್ಲಿ 15,095.30 MU ಗಳ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ 1117.95 MU ಗಳ ಇಳಿಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -24 ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆ ಇಳಿಕೆ 7.41% ಆಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -24 ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಎಲ್.ಟಿ. 4 (a) ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಇಳಿಕೆ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ರಲ್ಲಿ, ಮಾನ್ಯನ್ ವೈಫಲ್ಯ, ತೀವ್ರ ಹವಾಮಾನ, ಕೊರತೆಯ ಮಳೆ, ಕಡಿಮೆ ಜಲಾಶಯದ ಮಟ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗೊಳಗಾದ ಬೆಳೆಗಳಿಂದಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬಳಕೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -24 ರಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಹೆಚ್ಚಳ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ರಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಮಾನ್ಯನ್ ಕಾರಣ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -24 ಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬಳಕೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರದೇಶದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಸ್ವರೂಪದ ವೈವಿಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು, ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳ/ಇಳಿಕೆಯಂತಹ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮಾರಾಟವು 13977.36 MU ಗಳಾಗಿದ್ದು, ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟವಾದ 13,109.89 MU ಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಈ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ 867.46 ಮಿಲಿಯನ್‌ಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದೆ, ಅಂದರೆ 6.62% ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರ ಆರಂಭಿಸಿದ ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದಾಗಿ ಎಲ್.ಟಿ- 1 ವರ್ಗದ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿರಬಹುದು. ಎಲ್.ಟಿ 3 ವರ್ಗದ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳವು ಕೋವಿಡ್-19 ನಂತರದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಣಿಗೆಯಿಂದಾಗಿರಬಹುದು. ಎಲ್.ಟಿ 4 (ಎ) (ಬಿ), (ಸಿ), ಹೆಚ್.ಟಿ-3, ಹೆಚ್.ಟಿ-6 ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ-7 ವರ್ಗಗಳ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳವು ಹೆಸಾಂನ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿನ ಕೆರೆ/ನದಿಗಳಲ್ಲಿ ನೀರು ತುಂಬಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 25 ರಲ್ಲಿ ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ಕೆಲವು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ಮಳೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಅಂತರ್ಜಲ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿರಬಹುದು.

ಎಲ್.ಟಿ 6(ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ) ಹೆಚ್.ಟಿ- 1 & ಹೆಚ್.ಟಿ -2(ಎ) ಗಳ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆಗೆ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿನ ಇಳಿಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿರಬಹುದು.

ಓಪನ್ ಎಕ್ಸ್‌ನ್ / ವೀಲಿಂಗ್‌ನಿಂದ ಬಳಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್.ಟಿ -2(ಎ), ಹೆಚ್.ಟಿ -2(ಬಿ) ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ -2(ಸಿ) ವರ್ಗಗಳ ಮಾರಾಟ ದತ್ತಾಂಶದ ವಿಭಜನೆಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಪ್ರವರ್ಗ	ಹೆಸಾಂನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (MU)	ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ / ವೀಲಿಂಗ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಬಳಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ (MU)	ಹೆಸಾಂನಿಂದ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ / ವೀಲಿಂಗ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಬಳಕೆ	ಒಟ್ಟು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಮುಕ್ತ ಪ್ರವೇಶ / ವೀಲಿಂಗ್ ನ % ಪಾಲು
ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಎ)	1063.14	876.35	1939.49	45.18

ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಬಿ)	155.96	14.66	170.62	8.59
ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (i)	59.84	12.94	72.78	17.78
ಹೆಚ್.ಟಿ 2 (ಸಿ) (ii)	31.17	8.35	39.52	21.13
ಒಟ್ಟು	1310.12	912.30	2222.42	41.05

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:

SL No	Source	HESCOM Share vide Tariff Order Dtd : 28.02.2024
1	KPCL-HYDEL – Sharavati	41.201 %
2	KPCL-HYDEL – Kali Valley Project_KVP	26.589 %
3	KPCL-HYDEL – Others	22.050 %
4	KPCL-THERMAL – RTPS, BTPS & YTPS	10.000 %
5	Priyadarshini Jurala Hydro Electric Station	17.371 %
6	TBPH	17.371 %
7	CGS	17.371 %
8	Kudgi	17.371 %
9	DVC	17.371 %
10	UPCL (Major IPP)	14.371 %
11	NTPC Bundled Power solar Old	19.084 %
12	NTPC Bundled Power coal	19.084 %
13	NTPC Bundled Power solar new	19.000 %

ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ಗಾಗಿ 15874.00 MU ಗಳ ಖರೀದಿಗೆ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು 9039.37 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 28.02.2024 ರ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ, ಇದರಲ್ಲಿ HRECS, ಹುಕ್ಕೇರಿ ಮತ್ತು AEQUUS ಪೈಪ್‌ಲೈನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಮಾರಾಟವೂ ಸೇರಿದೆ.

Source of Power	Power Purchase Cost as filed by HESCOM			Power Purchase Cost as approved by the Commission			As per Audited Accounts		
	Energy in MU	Cost in	Per Unit	Energy in	Cost in	Per Unit Cost	Energy in	Cost in	Per Unit Cost
		Rs. Cr	Cost in Rs	MU	Rs. Cr	Rs. Cr	MU	Rs. Cr	Rs.
KPCL Hydel Energy	4411.60	482.14	1.09	3596.87	378.44	1.05	4193.97	464.43	1.11
KPCL Thermal Energy	948.23	721.16	7.61	1776.40	1400.11	7.88	2046.79	1363.23	6.66
CGS Energy	6293.04	3303.46	5.25	5327.45	2679.13	5.03	5031.45	2667.51	5.30
UPCL	170.46	169.62	9.95	384.93	353.03	9.17	732.14	505.51	6.90
Renewable Energy	4748.24	2340.52	4.93	4412.06	2036.88	4.62	4433.43	2099.10	4.73
Other State Hydel	54.85	11.25	2.05	46.25	9.49	2.05	37.13	7.85	2.12
Total Bundled Power				330.04	184.42	5.59			
Other Sources							-146.25	82.32	
PGCIL & POSOCO		584.36			708.96			372.40	
KPTCL Charges & SLDC		1078.49			1288.92			1296.69	
Others	-642.48	8.93	-0.14					3.13	
Total	15983.94	8699.93	5.44	15874.00	9039.37	5.69	16328.66	8862.17	5.43
Inter ESCOM Energy exchange							1009.27	642.34	6.36
Total							17337.93	9504.51	5.48

ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚ:

ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು, ದಿನಾಂಕ: 28.02.2024 ರಂದು ದರ ಆದೇಶ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ಗಾಗಿ ಹೆಸಾಂನ ರೂ.1764.94 ಕೋಟಿಗಳ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗೆ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ, ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ರೂ.1686.99 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ O & M ವೆಚ್ಚಗಳಾಗಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, FY-25 ನೇ ವರ್ಷದ ಹೆಸಾಂನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

1.	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	ರೂ.. 1477.15 ಕೋಟಿಗಳು
2.	ಆಡಳಿತ & ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ	ರೂ. 213.37 ಕೋಟಿಗಳು
3.	ದುರಸ್ತಿ & ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ	ರೂ. 232.95 ಕೋಟಿಗಳು
	ಒಟ್ಟು ಕಾ & ಪಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	ರೂ.. 1923.47 ಕೋಟಿಗಳು

ಅನುಮೋದಿತ ವೆಚ್ಚಗಳಾದ 1686.99 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಿಗಿಂತ 236.48 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದೆ.

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ		
ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
1764.94	1686.99	1923.47

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ಅನುಮೋದಿತ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕ ಹೋಲಿಕೆಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಚಿತ್ರಿಸಲಾಗಿದೆ:

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ			
ವಿವರ	ಅನುಮೋದಿತ	ಪ್ರಮಾಣಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	1686.99	1861.22	1923.47

ಸವಕಳಿ :

ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ: 28.02.2024 ರಂದು ತನ್ನ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ಕ್ಕೆ 393.26 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಸವಕಳಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ 549.84 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಷ್ಟಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿಅಂಶವಾದ 393.26 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಿಗಿಂತ 156.58 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತದ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-23 ರವರೆಗೆ, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಸಮನಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಒಟ್ಟು / ನಿವ್ವಳ ಬ್ಲಾಕ್‌ನಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಅನುಗುಣವಾದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗುತ್ತಿರಲಿಲ್ಲ.

ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು 01.04.2023 ರಿಂದ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಇತರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುದಾನಗಳು / ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯದ ಆದಾಯವನ್ನು ಆಯಾ ವರ್ಷದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ನೇರ-ರೇಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಅಂತಹ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಬ್ಸಿಡಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
378.51	393.26	549.84

ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ರ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಬಂಡವಾಳ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ :

ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ಕ್ಕೆ ಸಾಲ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯಾಗಿ ರೂ. 306.05 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ರೂ. 289.52 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ರ ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿಅಂಶ ರೂ. 306.05 ಕೋಟಿಗಳಿಗಿಂತ ರೂ. 16.53 ಕೋಟಿಗಳ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ.

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
369.09	306.05	289.52

ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ :

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ರೂ. 773.45 ಕೋಟಿಗಳು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯಾಗಿ ರೂ. 244.76 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ರೂ. 244.76 ಕೋಟಿಗಳಿಗಿಂತ ರೂ. 528.69 ಕೋಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿದೆ.

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
726.03	244.76	773.45

MYT ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಮಾಣಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ:

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
One -twelfth of the amount of O & M Exp	140.58	160.29
Opening GFA	16532.00	13458.20
Stores, materials and supplies 1% of opening balance of GFA	165.32	134.58
One-Sixth of the Revenue	1889.27	2092.14
Total Working Capital	2195.17	2387.01
Rate of Interest (% p.a) SBI MCLR of 9.00% p.a. (as on 31.03.2025) for loan with tenure of one year + 250 basis points)	11.15%	11.50%
Interest on Working Capital	244.76	274.51

MYT ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ಪ್ರಮಾಣಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಹೆಸಾಂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2025 ರ ಮುಕ್ತಾಯಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 274.51 ಕೋಟಿ ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ :

ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2025ಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯಾಗಿ 87.57 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಗ್ರಾಹಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ 76.34 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಾಗಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ 87.57 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಿಗಿಂತ 11.23 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ಇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ.

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
84.73	87.57	76.34

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್‌ಗಳ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ :

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ವರ್ಷಕ್ಕೆ 429.75 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಾಗಿದ್ದು, ಹೆಸಾಂ 31.88 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ LPS ಅನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸುತ್ತಿದೆ, ಇದು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ಮುಕ್ತಾಯಕ್ಕಾಗಿ KERC/CERC/APTEL ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ
0.00	0.00	429.75	31.88

ಇತರ ಬಡ್ತಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು : ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ರ ಇತರ ಬಡ್ತಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು ರೂ. 62.52 ಕೋಟಿಗಳು. ವಿವರಗಳನ್ನು D-9 ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
40.00	40.00	62.52

ಬಡ್ತಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ : ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ತಿಗಾಗಿ ರೂ. 48.38 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
40.00	40.00	48.38

ರಿಟರ್ನ್ ಆನ್ ಇಕ್ವಿಟಿ (Return on Equity) :-

Particulars	Amount (Rs. Crs.)
1. Opening Balance of Paid up Share Capital	2172.42
2. Share Deposit (Opening balance)	78.98
3. Accumulated Deficit (Opening balance)	(9898.29)
Total Equity (1+2+3)	(7646.89)
Equity Considered for ROE Computation for the year (1+2)	2251.40
ROE: 15.5%	348.97
ROE: 15.5% with MAT @ (+MAT @ 15% +12%Surcharge +4% Cess-17.472%)	422.85

ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. (ಬಹು ವರ್ಷದ ಪ್ರಸರಣ, ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ಸುಂಕ) ನಿಯಮಗಳು 2024 ರ ಷರತ್ತು ಸಂಖ್ಯೆ 27(a) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಯಾವುದೇ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ROE ಅನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. KERC (ಬಹು ವರ್ಷದ ಪ್ರಸರಣ, ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಚಿಲ್ಲರೆ ಸರಬರಾಜು ದರ) ನಿಯಮಗಳ ಷರತ್ತು ಸಂಖ್ಯೆ 27(a) ರ ಪ್ರಕಾರ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳು (OB) ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒಟ್ಟು ಇಕ್ವಿಟಿಯ ಮೇಲೆ ಹೆಸಾಂ ROE ಅನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದೆ.

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
0.00	0.00	422.85

ಹೆಸಾಂ, 2025ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ 422.85 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ಆರ್.ಬಿ. ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಗಳು / ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ನಿಧಿಗಳು : ಆಯೋಗವು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ARR ನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಗಳು / ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ.0.50 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತನ್ನ ದಿನಾಂಕ: 28.02.2024 ರ ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಗಳು / ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ವೆಚ್ಚವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ಕ್ಕೆ ರೂ.0.21 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಿದೆ.

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
0.50	0.50	0.21

ಹೆಸ್ಕಾಂ, ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಗಳು / ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ 0.21 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಇತರ ಆದಾಯ :

ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇತರ ಆದಾಯವಾಗಿ ರೂ. 321.86 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿತ್ತು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ-25ಕ್ಕೆ ಇತರ ಆದಾಯವಾಗಿ ರೂ. 321.86 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಇತರ ಆದಾಯ ರೂ. 226.46 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದೆ.

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
ಇತರ ಆದಾಯ	321.86	321.86	226.46

ಹೆಸ್ಕಾಂ 2025ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಮುಕ್ತಾಯಕ್ಕಾಗಿ 226.46 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳನ್ನು ಇತರ ಆದಾಯವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಇತರ ವೆಚ್ಚ : - ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 25.34 ಕೋಟಿ, ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
-	-	25.34

ಹೆಸ್ಕಾಂ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳಾದ (ವಸೂಲಾಗದ ಸಾಲಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ) 25.34 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಡೆಬಿಟ್)/ಆದಾಯ (ಕ್ರೆಡಿಟ್) :

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯವಾಗಿ 66.03 ಕೋಟಿ ರೂ. ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ 99.63 ಕೋಟಿ ರೂ. ಎಂದು ಹೇಳಿಕೊಂಡಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ರೂ.33.60 ಕೋಟಿ ಗಳಷ್ಟಿವೆ.

ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ
-	-	33.60 Crs.

ಹೆಸಾಂ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ನಿವ್ವಳ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ರೂ. 33.60 ಕೋಟಿ ಎಂದು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ವಿಮರ್ಶೆ

ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25	
		(ದರ ಆದೇಶ 2024ರ ಅನುಮೋದಿತ)	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಟ್ರಯಿಂಗ್ ಅಪ್
ಡಿ-1	ಜನರೇಶನ್ ಪಾಯಿಂಟ್ ನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ (ಮೀ.ಯು) (ಹುಕ್ಕೇರಿ & ಏಕನ್ ಸೇರಿಸಿ)	15,874.00	17,337.93
	ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟ (%)	15,874.00	17,337.93
ಡಿ -1	ಇಂಟರ್ವೆನ್ ಪಾಯಿಂಟ್ ನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ (ಮೀ.ಯು) (ಹುಕ್ಕೇರಿ & ಏಕನ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	2.664%	5.264%
ಡಿ-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಮೀ.ಯು) (ಹುಕ್ಕೇರಿ & ಏಕನ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	14,940.04	15,971.18
	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ (%)	12.25%	12.48%
ಕಂದಾಯ:			
ಡಿ-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ	11388.68	4364.14
ಡಿ-2	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		281.36
ಡಿ-2	ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯ ಧನ		7398.30
ಡಿ-2	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ		262.53
ಡಿ-2	ಏಕನ್ ಗೆ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ		8.92
ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ		11388.68	12315.26
ವೆಚ್ಚ:			
ಡಿ-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	7,041.49	7,821.17
ಡಿ-1	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ (ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಪೊಸೊಕೊ)	708.96	356.73
ಡಿ-1	ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ (ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ & ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ)	1,288.92	1,326.61
	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	9,039.37	9,504.51
ಡಿ -5	ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ	1686.99	232.95
ಡಿ -6	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ		1,477.15
ಡಿ -7	ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		213.37
	ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚ	1686.99	1923.47
ಡಿ -8	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	393.26	549.84
ಡಿ-9	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು		
ಡಿ-9	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	306.05	289.52
ಡಿ-9	ಬಂಡವಾಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	244.76	274.51

ಡಿ-9	ಗ್ರಾಹಕ ರೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	87.57	76.34
ಡಿ-9	ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ./ಆಪ್ತಲ್ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕೆ ಬಡ್ಡಿ		31.88
ಡಿ-9	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	40.00	62.52
ಡಿ-10	ಕಳೆಯುವುದು : ಬಂಡವಾಳ (capitalized) ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	40.00	48.38
	ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	638.38	686.39
ಡಿ-11	ಇತರೆ ಡೆಬಿಟ್ ಗಳು		25.34
ಡಿ-13	ನಿವ್ವಳ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಜಮೆ (ಶುಲ್ಕಗಳು)		33.60
	ತೆರಿಗೆಗಳಿಗೆ ಸಿದ್ಧತೆ		-
	ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ನಿಧಿ	0.50	0.21
ಎ-4	ಇಕ್ವಿಟಿ ಮೇಲಿನ ರಿಟರ್ನ್		422.85
	ಕಳೆಯುವುದು: ಹೆಚ್ಚಿನ RoE		-
ಡಿ -4	ಕಳೆಯುವುದು : ಇತರೆ ಆದಾಯ	321.86	226.46
	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆ	11436.64	12919.75
	ಕೂಡಿಸುವುದು : ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಅಸೆಟ್		
	ಕಳೆಯುವುದು : ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕೊರತೆ / ಕಂದಾಯ ಮುಂದುವರೆದದ್ದು	101.04	
	ಕೂಡಿಸುವುದು : ವಿತರಣ ನಷ್ಟದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ		
	ನಿವ್ವಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಗತ್ಯತೆ	11335.60	12919.75
	ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ / ಹೆಚ್ಚಳ:	53.07	604.49

ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ಟ್ರಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಗಾಗಿ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 604.49 ಕೋಟಿಗಳ ಕೊರತೆಯಿದೆ.

ಹೆಸ್ಕಾಂ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗವನ್ನು ಪ್ರಾರ್ಥಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಪ್ರಾರ್ಥನೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪರಿಶೀಲನೆ (APR) ಯ ಆಯಾ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ಹೆಸಾಂನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆಯೋಗವನ್ನು ಗೌರವದಿಂದ ಪ್ರಾರ್ಥಿಸುತ್ತದೆ.

- 1) ವಿವರಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ರ ಹೆಸಾಂನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ.
- 2) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿತ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿಜಗೊಳಿಸಿ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯ ಅಂತರ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25	604.49

- 3) ಕೋಷ್ಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ಚಿತ್ರದ ದಶಮಾಂಶ ಭಾಗವು ನಿಜವಾದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದು, ಏಕೆಂದರೆ ಅದು ಸ್ವರೂಪಗಳಲ್ಲಿ ಎರಡು ದಶಮಾಂಶ ಬಿಂದುಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.
- 4) ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ದೋಷಗಳು, ಲೋಪಗಳು ಅಥವಾ ಅಳಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಕ್ಷಮಿಸಿ ಮತ್ತು ಆಯೋಗವು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಅಗತ್ಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಅವಕಾಶ ನೀಡಲು ವಿನಂತಿ.