



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

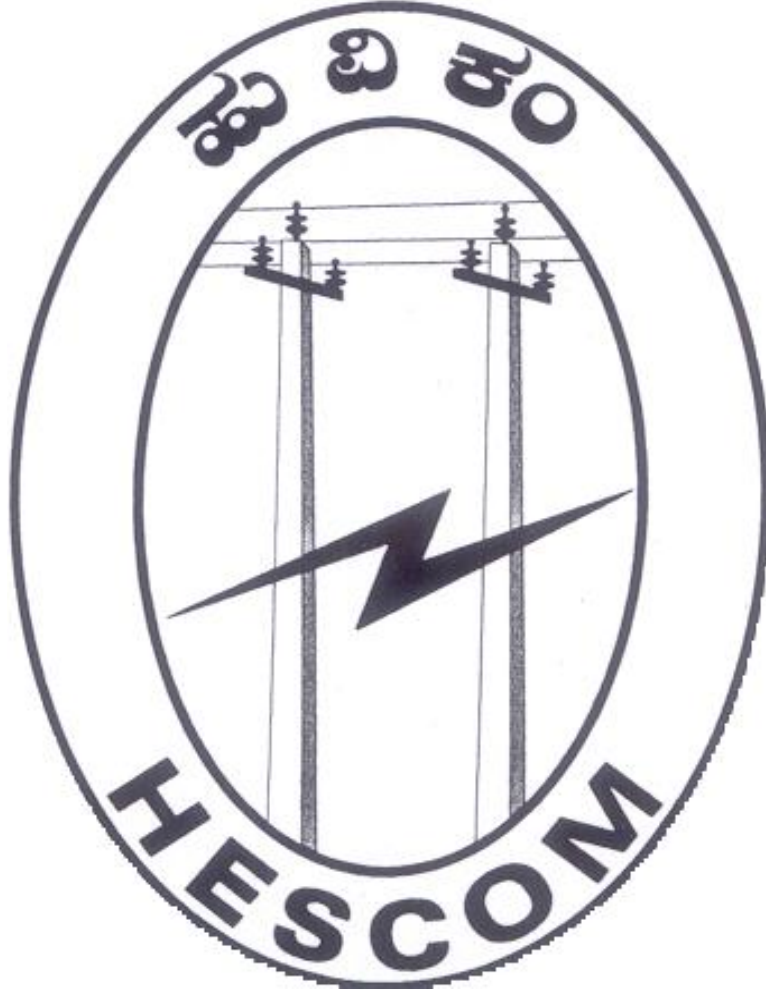
HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(Wholly owned by Government of Karnataka)



22ND
ANNUAL
REPORT
2023-24

**22nd Annual Report
2023-2024**



**Hubli Electricity Supply
Company Limited**





Table of Contents

1. Director's Report.....	4
2. Form No MGT-9	63
3. Addendum to Director's Report.....	69
4. Secretarial Audit Report	76
5. Corporate Social Responsibility Policy.	81
6. Independent Auditors Report	86
7. Annexures to Auditors Report	97
8. Direction under Section 143 (5) of Company's Act 2013.	108
9. Comments of the C & AG of India.....	116
10. Balance Sheet	117
11. Profit and Loss Account.....	118
12. Cash Flow Statement	119
13. Notes Forming part of the Financial Statements.....	121
14. Average Realization.....	171
15. Details of Subsidy received from Government of Karnataka	173
1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	177
2. ಅರ್ಜಿ ನಂ. ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.-9.....	246
3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು	253
4. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ.	263
5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ.....	269
6. ಸ್ವತಂತ್ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ.....	275
7. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ.....	288
8. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು.....	301
9. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು.	309
10. ಅಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ	310
11. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು	311
12. ಹಣಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ.....	312
13. ಅರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	314
14. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	373
15. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಸಹಾಯಧನ ವಿವರ	376



BOARD OF DIRECTORS & AUTHORISED SIGNATORY

(As on the Date of AGM)

Sl. No.	Sriyuths / Smt.	Board
1	Sri. Sayed Azempeer S. Khadri	Hon'ble Chairman
2	Sri. Gaurav Gupta, IAS	Independent Director
3	Dr. Vishal R. IAS	Director
4	Smt. Vyshali M. L, IAS	Managing Director
5	Sri. Snehal S. Lokhande, IAS	Director
6	Sri. S. B. Prashant Kumar, KAS	Director
7	Sri. S. Jagadeesh	Director (Technical)
8	Sri. Prakash Patil	CFO & Director (Finance)
9	Sri. K. Shivanna	Director
10	Sri. K. Balaram	Director
	Raghavendra Kotemane	Company Secretary

Statutory Auditors

M/s Abarna & Ananthan,
Chartered Accountants,
Bengaluru.

Secretarial Auditors

S. Viswanathan,
Practicing Company Secretary,
Bengaluru.

Cost Auditors

Sri. P.R. Kulkarni,
Practicing Cost Accountant,
Hubli.

Registered Office: Corporate Office, Navanagar, Hubballi-580 025, Karnataka.

CIN U31401KA2002SGC 030437

Web site: www.hescom.karnataka.gov.in



DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

The Board of Directors of HESCOM feel glad to present the Twenty Second Annual Report on the Business and Operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the Year ended 31st March 2024.

Hubli Electricity Supply Company Limited was incorporated on 30th April, 2002 under the Companies Act, 1956 and commenced its Operations with effect from 1st June, 2002.

During the FY 2023-24, the Company embarked on various actions for delivering better services in line with its objectives and policies.

Following are some of the highlights:

PERSPECTIVE

As on 31.03.2024



■ Area	54513 sq.km
■ Districts	7
■ Population	1.48 Crs
■ Live Consumers	53.42 Lakhs
■ No. of 33 S/S	177
■ No. of DTCs	302536
■ HT line length	103200.62 ckt kms
■ LT line length	152752.74 ckt kms
■ Employee Strength	
• Sanctioned	16907 nos.
• Working	10461 nos.
• Vacant	6446 nos.
■ Total Assets	Rs. 16651.11 Crs

STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY

The Company has the following **strategies**:

- Enhancement of Revenue Generation.
- Strengthening and Refurbishing Distribution Network to reduce Losses and Cost of Operation.



- Enhancing Employee Productivity.
- Providing best services to its Consumers.
- Energy Audit at 33 KV/11 KV DTC level to bring down avoidable Losses.
- Enhancement of Vigilance Activities to reduce Power Theft and pilferage.

The Company has the following **visions**:

- 100% Rural Electrification.
- Reduce T&D Losses gradually to below 15%.
- 100% Metering at all levels right from feeder end to consumer installations.
- Elimination of Low Voltage Pockets by reorganizing the existing feeders consequent to establishment of new Sub-stations by HESCOM and KPTCL.
- Reduction in interruption.
- Power Supply on Demand.
- Eliminate Commercial Losses by increased Vigilance Activities.
- Application of Information Technology in more and more Activities.
- Increasing Business Efficiency by reducing AT & C Losses.

FINANCIAL RESULTS

The financial performance of the Company for the year ended March 31, 2024 is summarized below:

Sl. No.	Particulars	Note No.	For the year ended 31st Mar,2024	For the year ended 31st Mar,2023
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
I	Revenue from Operations	22	13,76,514.40	11,00,023.01
II	Other Income	23	34,616.00	21,990.02
III	Total Income (I + II)		14,11,130.40	11,22,013.02
IV	Expenses			
	(a) Purchase of Power	24	11,05,197.44	9,11,648.78
	(b) Employee Benefits Expense	25	1,40,170.60	1,19,652.97
	(c) Finance Costs	26	98,627.27	1,43,828.00
	(d) Depreciation and Amortization Expense	27i	53,760.64	34,347.90
	(e) Other Expenses	27ii	41,289.24	41,229.71
	Total Expenses (a+b+c+d+e)		14,39,045.20	12,50,707.36
V	Profit / (Loss) before exceptional and extraordinary items and tax (III - IV)		(27,914.80)	(1,28,694.34)
VI	Less: Exceptional Items	28	1,16,911.74	-
	Add: Prior Period Income	28	23,386.52	10,820.31
	Less: Prior Period Expenses	28	8,306.85	5,474.39
VII	Profit / (Loss) before extraordinary items and tax (V - VI)		(1,29,746.86)	(1,23,348.41)



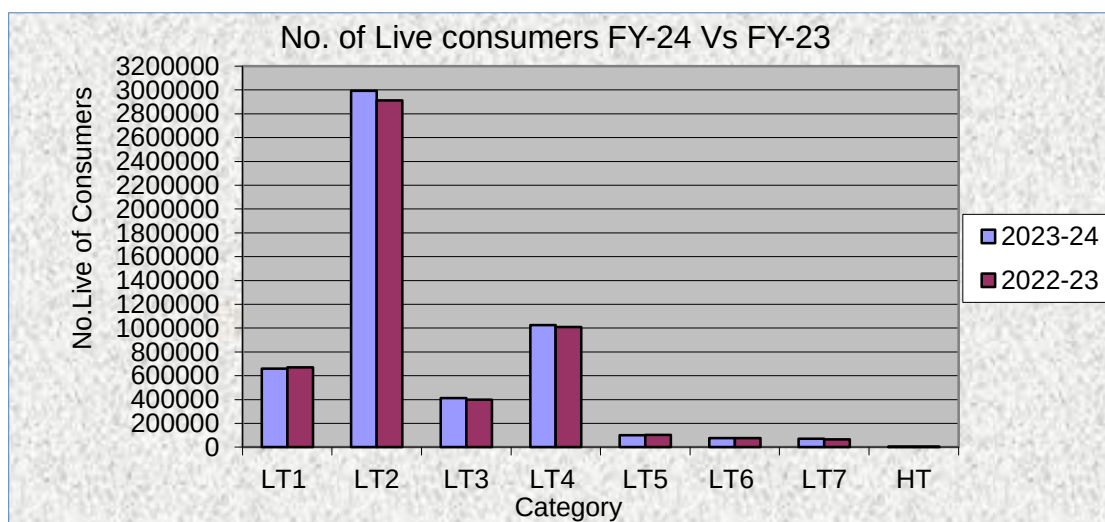
VIII	Add: Regulatory Asset	28a	(96,593.43)	40,177.32
IX	Profit / (Loss) before tax (VII +/- IX)		(2,26,340.30)	(83,171.10)
X	Add: Deferred tax (Asset)	28b	(37,679.91)	(451.46)
XI	Profit / (Loss) for the year (X +/- XI)		(2,64,020.21)	(83,622.56)
XII	Earnings Per Share (of Rs. 10/- each):			
	Basic & Diluted	30	(12.15)	(3.89)

FINANCIAL HIGHLIGHTS

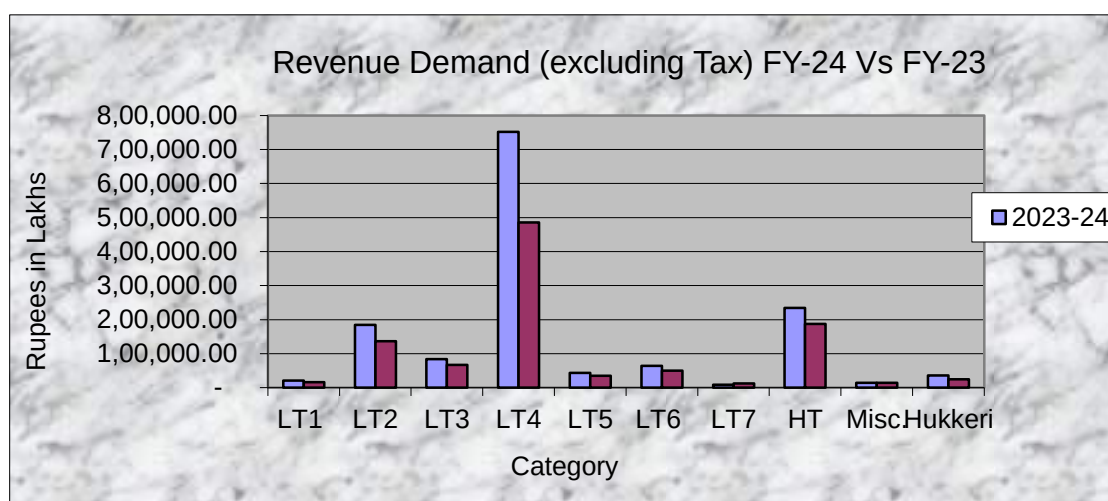
During the year the Revenue from Operations has increased by 25% from Rs.11,00,023.01 Lakh to Rs.13,76,514.40Lakh. The company has purchased 19,146.06 MUs of power during the year. The Power purchase cost has increased by 21 % as compared to the Previous Year.

CONSUMER BASE

Category	Customer Base			
	2023-24		2022-23	
	No. of Live Installations	%	No. of Live Installations	%
LT1 BJ/KJ	7,57,685	12.86	7,57,969	13.38
LT2 Domestic	32,07,271	54.42	30,71,014	54.22
LT3 Commercial	4,57,865	7.77	4,36,098	7.70
LT4 IP sets	10,24,970	17.39	9,96,755	17.60
LT5 Industrial	1,37,241	2.33	1,32,760	2.34
LT6 W/S & P/L & E.V Charging stations	86,879	1.47	81,341	1.44
LT7 Temporary	2,17,142	3.68	1,83,855	3.25
HT1 WS	430	0.01	421	0.01
HT 2a Industrial	1,906	0.04	1,890	0.04
HT 2b Commercial	686	0.01	684	0.01
HT2C Hospitals	413	0.01	396	0.01
HT3 Lift irrigation & Pvt Horticulture	343	0.01	349	0.01
HT 4 Resi. Apt	27	0.00	28	0.00
HT5 Temporary	74	0.00	67	0.00
Total	53,42,526	100	52,38,966	100



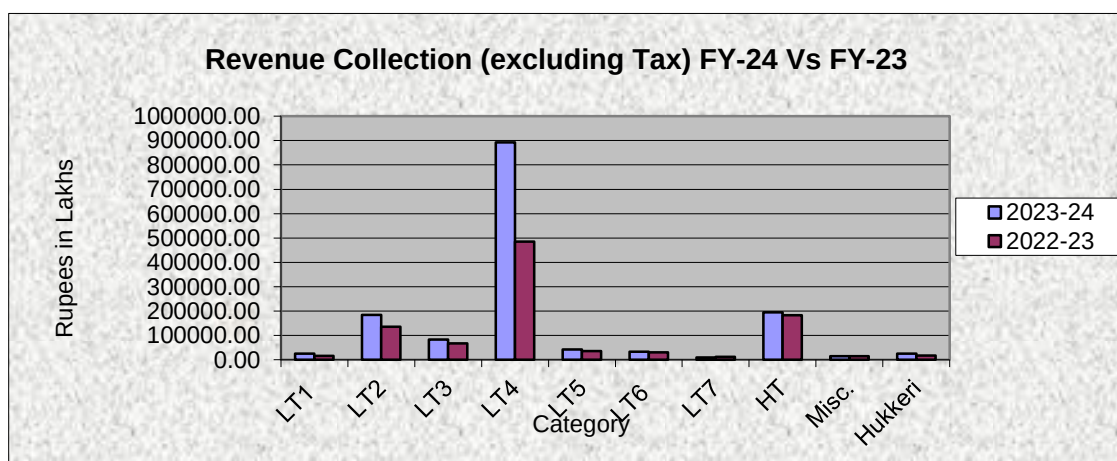
Category	Revenue Demand (excl. Tax) as per DCB			
	2023-24		2022-23	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	21,261.68	1.47	16,306.79	1.58
LT2 Domestic	1,84,385.18	12.76	1,37,094.87	13.27
LT3 Commercial	84,213.99	5.83	67,582.56	6.54
LT4 IP sets	7,52,118.31	52.06	4,85,763.23	47.02
LT5 Industrial	44,110.63	3.05	35,699.18	3.46
LT6 W/S & P/L & E.V Charging stations	64,550.39	4.47	50,288.28	4.87
LT7 Temporary	8,847.28	0.61	12,776.29	1.24
HT1 WS	33,048.17	2.29	26,132.08	2.53
HT 2a Industrial	1,15,666.79	8.01	1,06,207.94	10.28
HT 2b Commercial	18,916.29	1.31	16,369.72	1.58
HT2C Hospitals	9,984.75	0.69	7,768.52	0.75
HT3 Lift irrigation & Private Horticulture	45,433.57	3.15	23,340.29	2.26
HT 4 Resi. Apt	1,697.10	0.12	1,399.55	0.14
HT5 Temporary	9,669.69	0.67	6,625.61	0.64
Misc.	14,218.94	0.98	14,859.24	1.44
Hukkeri	36,467.48	2.52	24,866.06	2.41
Total	14,44,590.23	100.00	10,33,080.22	100.00



Category	Revenue Collection (excl. Tax) as per DCB			
	2023-24		2022-23	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	24,773.79	1.65	16,298.14	1.63
LT2 Domestic	1,84,492.61	12.26	1,35,352.51	13.56
LT3 Commercial	82,691.82	5.50	67,321.05	6.74
LT4 IP sets	8,92,116.56	59.30	4,84,839.74	48.57
LT5 Industrial	42,196.75	2.81	35,474.42	3.55
LT6 W/S & P/L & E.V Charging Stations	33,643.05	2.24	30,711.26	3.08
LT7 Temporary	9,591.12	0.64	12,664.82	1.27



HT1 WS	29,913.45	1.99	24,718.88	2.48
HT 2a Industrial	1,11,913.43	7.44	1,05,891.05	10.61
HT 2b Commercial	18,779.05	1.25	16,286.62	1.63
HT2C Hospitals	9,715.33	0.65	7,548.53	0.76
HT3 Lift irrigation &Pvt Horticulture	17,095.47	1.14	22,403.79	2.24
HT 4 Resi. Apt	1,600.55	0.11	1,280.32	0.13
HT5 Temporary	5,606.95	0.37	5,236.93	0.52
Misc.	14,218.94	0.95	14,859.24	1.49
Hukkeri	25,941.28	1.72	17,300.86	1.73
Total	15,04,290.14	100	9,98,188.16	100



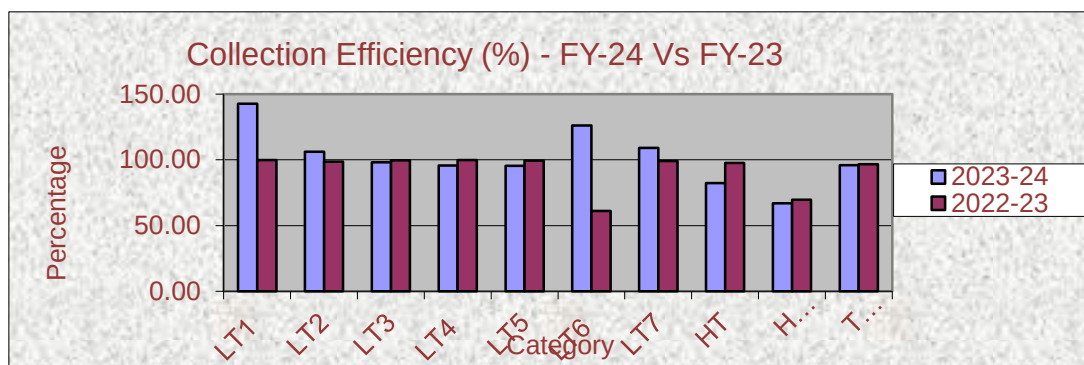
COLLECTION EFFICIENCY

During the year, Collection Efficiency of the Company has been slightly declined compared to previous Fiscal year. The Category - wise Collection Efficiency can be seen from the following Table and Graph:

Category	Collection	
	Efficiency (in %)	
	2023-24	2022-23
LT1 BJ/KJ	142.70	99.95
LT2 Domestic	106.10	98.73
LT3 Commercial	98.15	99.61
LT4 IP sets	95.65	99.81
LT5 Industrial	95.49	99.37
LT6 W/S & P/L	126.05	61.07
LT7 Temporary	109.04	99.13
HT1 WS	89.85	94.59
HT 2a Industrial	96.67	99.70
HT 2b Commercial	99.25	99.49
HT 2c Hospitals	97.23	97.17
HT3 Lift irrigation & Private Horticulture	32.37	95.99
HT 4 Resi. Apt	94.04	91.48

HT5 Temporary	54.40	79.04
Hukkeri	67.00	69.58
Total	95.97	96.57

Note: The above collection efficiency is calculated based on actual subsidy received basis. The balance subsidy of Rs. 1,366.12 Crs is unreaised for FY 2023-24.



CATEGORY WISE ENERGY SALES

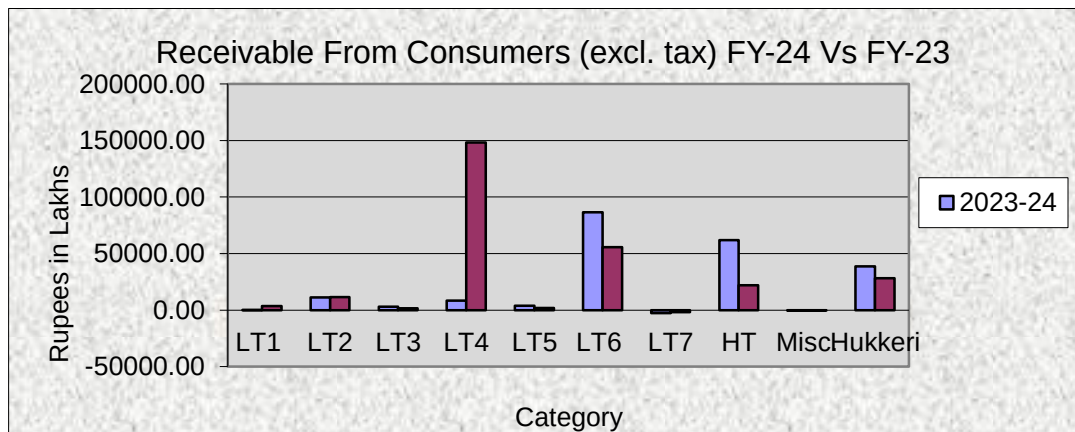
The Category-wise Energy Consumption in MU as per DCB during FY-24 V/s FY-23 are as below:

Category wise Energy Consumption in MU as per DCB										
Category	2023-24					2022-23				
	Metered	Assessed	Wheeled	Total	% of Energy Sales	Metered	Assessed	Wheeled	Total	% of Energy Sales
LT1 BJ/KJ	215.49	11.70	-	227.19	1.38	188.18	16.31	-	204.49	1.56
LT2 Domestic	1,900.36	-	-	1,900.36	11.54	1,689.75	-	-	1,689.75	12.90
LT3 Commercial	667.64	-	-	667.64	4.05	586.05	-	-	586.05	4.47
LT4 IP sets	158.55	8,794.99	-	8,953.54	54.35	99.69	6,391.81	-	6,491.50	49.57
LT5 Industrial	355.46	-	-	355.46	2.16	345.31	-	-	345.31	2.64
LT6 W/S & P/L & E.V Charging Stations	600.91	-	-	600.91	3.65	549.79	-	-	549.79	4.20
LT7 Temporary	44.01	-	-	44.01	0.27	39.92	-	-	39.92	0.30
HT1 WS	372.84	-	-	372.84	2.26	360.35	-	-	360.35	2.75
HT 2a Industrial	1,094.42	-	850.01	1,944.43	11.80	1,048.07	-	738.65	1,786.72	13.64
HT 2b Commercial	150.32	-	10.47	160.78	0.98	138.96	-	4.67	143.63	1.10
HT2C Hospitals	86.74	-	17.01	103.75	0.63	74.58	-	16.71	91.29	0.70
HT Lift irrigation &Pvt Horticulture	574.72	-	-	574.72	3.49	380.43	-	-	380.43	2.90
HT Resi. Apart	17.45	-	-	17.45	0.11	16.99	-	-	16.99	0.13
HT Temporary	49.71	-	0.15	49.87	0.30	31.54	-	0.13	31.66	0.24
Hukkeri	501.67	-	-	501.67	3.05	378.62	-	-	378.62	2.89
Category Wise Total	6,790.29	8,806.69	877.64	16,474.62	100.00	5,928.25	6,408.12	760.15	13,096.52	100.00
HESCOM Billed Energy	15,596.98		-	15,596.98		12,336.37		-	12,336.37	



Category	Receivable from consumers (excl. tax) as per DCB			
	2023-24		2022-23	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	149.75	0.07	3,661.86	1.35
LT2 Domestic	11,306.41	5.36	11,413.84	4.22
LT3 Commercial	3,085.92	1.46	1,563.76	0.58
LT4 IP sets	8,327.97	3.95	1,48,326.21	54.80
LT5 Industrial	3,745.95	1.78	1,832.07	0.68
LT6 W/S & P/L & E.V charging Stations	86,498.61	41.00	55,591.27	20.54
LT7 Temporary	(2,635.25)	(1.25)	(1,891.41)	(0.70)
HT1 WS	10,833.40	5.13	7,698.67	2.84
HT 2a Industrial	8,870.45	4.20	5,117.09	1.89
HT 2b Commercial	375.12	0.18	237.88	0.09
HT2C Hospitals	670.55	0.32	401.12	0.15
HT3 Lift irrigation &Pvt Horticulture	35,107.42	16.64	6,769.32	2.50
HT 4 Resi. Apt	274.66	0.13	178.11	0.07
HT5 Temporary	5,796.63	2.75	1,733.89	0.64
Misc.	(37.85)	(0.02)	(37.85)	(0.01)
Hukkeri	38,614.38	18.30	28,088.18	10.38
Total	2,10,984.12	100	2,70,684.02	100.00

Note: The above Receivable from Consumers wrt subsidised category i.e IP sets & GJY (including BJ/KJ) is arrived based on deemed collection in order to reduce the balance from consumer account and kept as receivable from the GOK. For FY 2023-24, the Unrealised subsidy balance is Rs. 1,366.12 Crs.



CAPITAL EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs.1,10,762.22Lakh towards Capital Works as against Rs.1,01,472.04Lakh in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

(Rs. In Lakhs)

Sl. No.	Schemes	FY 2023-24	FY 2022-23
1	Service Connection	878.75	1,163.99
2	Ganga Kalyan	5,678.92	4,650.08
3	Extension and Improvement	2,070.62	4,651.15
4	Replacement of Failed Distribution Transformers	25,576.32	25,362.46
5	Replacement of Conductors	8,266.49	5,113.07
6	Providing Infrastructure to UAIP	28,898.96	22,046.70
7	Energization of IP Sets (General)	6,867.20	3,386.80
8	Metering	4,431.19	1,916.35
9	Rural Electrification Works (NJY, RLMS, Hamlets Etc.,)	4,487.04	444.77
10	IPDS/DDUGJY/SAUBHAGYA	499.13	4,964.84
11	Draught Relief Works	18.86	1,069.92
12	One-time maintenance work	-	1.65
13	RAPDRP	75.81	(64.83)
14	Stations	8,310.62	3,485.98
15	Civil Works	5,915.06	10,143.35
16	Flood Affected Works	3.78	2.99
17	UG Cables	1,510.53	1,043.35
18	Others	7,272.94	12,089.40
	Total	1,10,762.22	1,01,472.04

DETAILS OF POWER PURCHASE COST OF HESCOM FROM APRIL-2023 TO MARCH-2024 FROM ALL SOURCES

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED				
DETAILS OF POWER PURCHASED BY HESCOM for 2023-24				
SL No	Name of the Company	2023-24		
		Energy In MUs	Cost of Power Purchase in Crs	Cost Power Purchase Rs./Unit
1	CGS	5,547.00	2,660.30	4.80
2	KPCL-HYDEL	3,427.31	677.59	1.98
3	KPCL-SOLAR	1.67	1.00	6.00
4	KPCL-THERMAL	878.01	766.75	8.73
5	KPCL as per G.O. dtd: 30-03-2024	-	237.57	-
6	RPCL	343.32	265.01	7.72
7	MINI HYDEL	20.13	6.71	3.33
8	WIND MILL	2,214.19	920.18	4.16
9	CO-GENERATION	593.23	400.21	6.75
10	UPCL	422.40	215.52	5.10
11	Solar	1,947.79	993.57	5.10
12	Sales (Through IEX, PXIL & PTC, GTAM India)	(198.82)	(87.37)	4.39
13	Purchase (Through IEX, PXIL & PTC, GTAM India)	682.16	520.29	7.63
	TOTAL	15,878.38	7,577.33	4.77



14	KPTCL Transmission CHARGES	-	1,069.81	-
15	CTUIL (PGCIL) Transmission Charges	-	409.17	-
16	T-GNA Transmission Charges	-	22.43	-
17	SLDC O&M Expenses	-	4.92	-
18	POSOCO Charges	-	1.50	-
19	PCKL Service Charges	-	4.16	-
20	Section-11 Export	600.15	330.73	5.51
21	Section-11 Import @ 115%	(14.61)	(7.10)	4.86
22	Total BANKING/SWAPPING OF POWER ARRANGEMENT	146.78	0.01	0.00
23	LC Charges Related to Purchase of Power	-	(0.51)	-
TOTAL		16,610.69	9,412.45	5.67
Less:				
24	Inter-Escom Energy Exchange 66KV and above	2,552.44	1,651.23	6.47
25	Inter-Escom Energy Exchange 11 / 33KV	(50.66)	(23.07)	4.55
Grand TOTAL		19,112.47	11,040.62	5.78
26	Solar roof top	33.20	10.69	3.22
27	Maharashtra State Electricity Distribution Co, Ltd (Belagavi Rural)	0.39	0.66	17.10
NET TOTAL		19,146.06	11,051.97	5.77

As per GoK Order dated 03.05.2023, the Hon'ble Commission has approved allocation of energy from different Sources for 2023-24 as mentioned below:

SL No	Source	2022-23	2023-24
1	KPCL-HYDEL	25.33%	45.00%
2	KPCL-THERMAL	11.69%	6.00%
3	CGS	19.33%	20.60%
4	Major (UPCL)	26.00%	8.00%

The Company Accounts the Power Purchase cost as per the terms and conditions of Power Purchase Agreement, related Regulations and Energy Allocation orders issued by the GoK.

TARIFF WISE RATES FOR FY 2023-24 AS PER TARIFF ORDER 2023

SI No	Tariff	Tariff Category	Energy Charges & slabs	FC in Rs	EC in Rs
1	LT-1 :	Applicable to installations serviced under BJ/KJ schemes	The energy charges (Rs/unit) in respect of the BJ/KJ category, is subsidized by the GOK for maximum consumption of 40 units per month	100.00	8.69
2	LT-2 (a)	Applicable to Domestic lighting / Combined lighting, Heating & Motive power	Fixed Charges /month		
			Per KW upto 50 KW	110.00	
			For every additional KW above 50 KW	210.00	
			Energy Charges (Rs./Unit)		
			0 to 100 units		4.75
			0 to All units (If the total cosumption exceeds 100 units)		7.00
			REBATE for consumers of Village Panchayat areas @ 0.30 Rs/unit		



	LT-2 (b)	Applicable to Pvt. Professional & other Pvt. Educational Institutions	Fixed Charges /month		
			Per KW upto 50 KW	180.00	
			For every additional KW above 50 KW	250.00	
			Energy Charges (Rs./Unit)		
			For entire consumption		7.75
3	LT-3 (a)	Applicable to Commercial lighting / Combined lighting, Heating & Motive power	Fixed Charges /month		
			Per KW upto 50 KW	200.00	
			For every additional KW above 50 KW	300.00	
			Energy Charges (Rs./Unit)		
			For entire consumption		8.50
			REBATE for consumers of Village Panchayat areas @ 0.30 Rs/unit		
	LT-3 (b)	Applicable to Hoardings & Advertisement boards etc.	Fixed Charges/KW/month		
			Per KW per month	200.00	
			Energy Charges (Rs./Unit)		
			For entire consumption		10.50
			REBATE for consumers of Village Panchayat areas @ 0.30 Rs/unit		
4	LT-4 (a)	Applicable to IP sets up to and inclusive of 10HP	Free power supply. Subsidized by GOK. Commision Determined Tariff (Rs./Unit)		
	LT-4 (b)	Applicable to IP sets above 10HP	Fixed Charges/HP/month	135.00	
			Energy Charges (Rs./unit)		4.10
	LT-4 (c)	Pvt. Horti. Nurseries, Coffee & Tea plantations	Fixed Charges/HP/month	135.00	
			Energy Charges (Rs./unit)		4.25
5	LT-5	Heating & Motive power (including lighting)-Industries.	Fixed Charges/HP/month		
			Below 100 HP	140.00	
			100 HP and above	250.00	
			Energy Charges (Rs./Unit)		
			0 to 500 units		6.10
			Above 500 units		7.10
6	LT-6(a)	Water Supply	Fixed Charges/HP/month Upto & inclusive of 67 HP		
				175.00	
			For every additional HP above 67 HP	275.00	
	LT-6 (b)	Public Lighting	Energy Charges (Rs./unit)		5.50
			Fixed Charges/KW/month	175.00	
			Energy Charges (Rs./unit)		7.00
6	LT-6 ©	Electric Vehicle Charging Stations (For Both LT & HT)	Energy charges for LED / Induction Lighting		
					6.00
			Fixed Charges/KW/month For LT Supply		
			Upto and inclusive of 50 KW	70.00	
			For every additional KW above 50 KW	170.00	
7	LT-7	Temporary	Demand Charges/KVA/month For HT Supply	200.00	
			Energy Charges per KWH for both LT & HT		4.50
			Fixed Charges/KW/month	200.00	
			Energy Charges (Rs./unit) For entire consumption		11.50
			Demand Charges/KVA/month	350.00	
8	HT-1	Water supply And Sewerage	Energy Charges (Rs./unit) For entire consumption		6.00
			Demand Charges/KVA/month	350.00	
			Energy Charges (Rs./unit) For entire consumption		7.40
			Railway Traction and Effluent Treatment Plants		
			Demand Charges/KVA/month	350.00	
9	HT-2 (a)	HT-Industries.	Energy Charges (Rs./unit) for entire consumption		7.00
			Demand Charges/KVA/month	375.00	
			Energy Charges (Rs./unit) For entire consumption		9.25
	HT-2(b)	Commercial	Demand Charges/KVA/month	375.00	
			Energy Charges (Rs./unit) For entire consumption		9.25



	HT-2 © (i)	Hospitals, Educational institutions -Govt	Demand Charges/KVA/month	300.00	
			Energy Charges (Rs./unit) For entire consumption		7.50
	HT-2 ©(ii)	Hospitals, Educational institutions -other than HT-2 ©(i)	Demand Charges/KVA/month	350.00	
			Energy Charges (Rs./unit) For entire consumption		8.50
10	HT-3	Lift Irrigation Schemes/Lift Irrigation Societies	Fixed Charges/HP/month	150.00	
			Energy Charges (Rs./unit) For entire consumption		3.50
11	HT-4	Residential Apartments & Colonies	Fixed Charges/KVA/month	300.00	
			Energy Charges (Rs./unit) For entire consumption		7.25
12	HT-5	Temporary supply applicable to 67 HP & above	Fixed Charges/HP/month	400.00	
			Energy Charges (Rs./unit) For entire consumption		11.50
13	HT-6	Horticultural Nurseries / Farms, etc.	Fixed Charges/HP/month	150.00	
			Energy Charges (Rs./unit) For entire consumption		5.50

REGULATORY AFFAIRS

The Hubli Electricity Supply Company Ltd., is a Distribution Licensee under the provisions of the Electricity Act 2003, and on 30.11.2023, filed the following applications before Hon'ble Karnataka Electricity Regulatory Commission, for consideration and orders:

- Approval of the Annual Performance Review for the financial year FY -23, approval for ARR for FY-25.
- Approval of the revised distribution and Retail Supply Tariff for the financial year FY-25.

In exercise of the powers conferred under Sections 62, 64 and other provisions of the Electricity Act, 2003, read with KERF (Terms and conditions for Determination of Tariff for Distribution and Retail Sale of Electricity) Regulations 2006, and other enabling Regulations, the Commission has considered the application, the views and objections submitted by the consumers and other stakeholders. The decisions of the Commission are given in the order Dtd: 28.02.2024, as noted below:

Approved ARR for FY-23 as per APR

Sl. No.	Particulars	FY-23		
		As Appd vide T.O. Dtd: 04.04.2022	As Filed on 30.11.2023	As per APR T.O. Dtd: 28.02.2024
1	ARR (Rs. in Crs)	9665.26	11422.18	11046.25
2	Deficit for FY 21 carried forward (Rs. in Crs)	374.95	0.00	0.00
3	Disallowance of imprudent capex (Rs. in Crs)			(-) 1.73
4	Penalty for exceeding the distribution loss target (Rs. in Crs)			(-) 319.32
5	Net ARR (Rs. in Crs)	10040.21	11422.18	10725.20



Proposed ARR for FY-25

Sl. No.	Particulars	FY-25	
		As filed on 30.11.2023	As per ARR vide T.O. 28.02.2024
1	ARR	11776.15	11436.64
2	Deficit / Surplus for FY-23 carried forward (Rs. in Crs)	468.05	(-) 101.04
3	Net ARR	12244.20	11335.60

Revenue Surplus for FY-25

Particulars	FY-25
Net ARR including carry forward of surplus of FY-23 (Rs. in Crores)	11335.60
Approved sales (in MU)	13109.89
Average cost of supply for FY-25 (in Rs. /unit)	8.65
Revenue at existing tariff (Rs. in Crores)	11388.68
Revenue Surplus for FY-25 (Rs. in Crores)	53.08

Summary of Tariff Order Dtd: 28.02.2024

- The Commission has approved the revised ARR of the HESCOM of Rs. 11,335.60 Crores for FY25, which includes the surplus of Rs.101.04 Crores for FY23 as per APR, with the net surplus in revenue of Rs.53.08 Crores. This is against HESCOM's proposed ARR of Rs.12244.20 Crores and a gap of Rs.741.75 Crores.
- HESCOM in the tariff application dated 29.11.2023 had proposed an average increase in the tariff by of 57 paise per unit for all categories of consumers resulting in average increase in retail supply tariff by 6.28%. The Commission, considering the surplus of FY23 and the overall increase in Revenue from existing tariff, decides to balance the cross subsidization by marginal increase in Fixed cost for few categories and increase in CDT fixed to IP sets.
- With reduction of cross subsidies to Industrial and Commercial consumers under both LT and HT consumer categories, there is considerable reduction in the tariff payable by these consumers.
- The Commission has introduced single rate of energy charges for the usage of energy to all the category of consumers as against the existing slab system of charges levied on energy consumption.
- The Commission has bifurcated the HT Lift irrigation installations into Government and private installations as was prevailing earlier.
- The Commission, in order to promote the use of eco-friendly Electric Motor Vehicle in the State in line with the Policy of the GoI / GoK, has continued the reduced energy charges of Rs.4.50 per unit, to the Electric Vehicle Charging Stations including the Electric Vehicle battery swapping Stations under LT-6 tariff category, without increasing the fixed / demand charges.



-
-
- Consequent to reduction in energy charges in respect of LT-5 category, the Commission decides to discontinue the concession of 50 paise per unit in the Energy Charges which was extended to the Micro and Small Scale Industries.
 - Time of the Day (ToD) introduced for morning peak-6 to 9 a.m. in addition to the existing evening peak between 6.00p.m. to 10.00 p.m.
 - The TOD tariff approved by the Commission is also applicable for the power supply availed in the Depots of the HT installation of BMTC / KSTRC / NEKRTC / NWKRTC for charging their Electric Motor Vehicle under LT6(c) tariff schedule.
 - Special Incentive Scheme (SIS) is continued for the financial year 2024-25, with change in rate of incentive from Rs.2/- per unit to Re.1/- per unit for night consumption. The other terms and conditions remain the same.
 - In order to encourage sale of surplus energy, the Commission has continued the “Discounted Energy Rate Scheme” at the rate of Rs.5.00 per unit for the HT2(a), (b) and (c) categories and LT industrial and LT Commercial consumers (having sanctioned load of 50 KW and above) for usage of power beyond the base consumption, until further order.
 - The Commission has decided to continue Green tariff of additional 50 paise per unit over and above the normal tariff at their option or the tariff as may be determined by the Commission from time to time, for HT industries and HT commercial consumers to promote purchase of renewable energy from ESCOMs.
 - Directive issued for setting up of a Portal to maintain the details of PPAs executed and approved by the competent authorities to monitor the terms and conditions of the PPAs and also to regulate payment of power purchase bills online.
 - Directive issued for setting up of required system to allow for Optional Prepaid metering from 1/6/2024.
 - The Commission has decided to rationalise tariff by adjusting the surplus revenue determined, in the revised retail supply tariff effective from the 1st meter reading date falling on or after 1st of April 2024 and will be in effect until further orders.

CONSUMER GRIEVANCE REDRESSAL MECHANISM: DISTRICT CONSUMER GRIEVANCE REDRESSAL FORUMS

CGRF is functioning at each district headquarters at Dharwad Haveri, Uttar Kannada, Belgaum, Bagalkot, Vijayapur and Gadag under HESCOM Jurisdiction.



The Progress for the 2023-24 is as noted below:

Name of CGRF of Revenue District	Number of grievances outstanding at the end of the previous quarter (31.03.2023)	Number of grievances received during the year	Number of grievances disposed during the year	Number of grievances Pending at the end of the year Mar-24	Details of pendency					Number of sittings of CGRF in the year	No of cases/grievances where decision in favor of licensee (ESCOM)	No of cases grievances where decision favor of applicant (consumer)
					Within two months	More than two months and less than six months	More than six months and less than one year	More than one year and less than two years	More than two years			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Dharwad	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
Gadag	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1
Haveri	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0
Uttara Kannada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Belagavi	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bagalakot	2	14	11	5	0	4	1	0	0	3	11	0
Vijayapur	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4	1	0
Total	4	16	13	7	1	5	1	0	0	8	12	1

CONSUMER INTERACTION COMMITTEE

Bi-monthly consumer interaction meetings are conducted in HESCOM at Sub-divisional level. The interaction meetings are being conducted on every 3rd Saturday, at every Sub-division Office compulsorily along with Vidyut-adalat. The process has been commenced from 3rd Saturday of July-2017.

The details of the consumer interaction meetings conducted during FY-24 are as detailed below:

SI No	Name of the Circle	No. of Subdivisions existing	No. of CIM to be Conducted	No. of CIM Conducted	No of Complaints Received	No. of Complaints disposed	CB	No. of Consumers attended
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Hubballi	18	216	216	595	575	20	992
2	Haveri	9	108	108	285	279	6	371
3	Sirsi	11	132	132	294	291	3	525
4	Belagavi	13	156	156	731	729	2	996
5	Chikkodi	9	108	108	189	181	8	464
6	Bagalkot	12	144	144	381	381	0	764
7	Vijayapur	13	156	148	669	667	2	1123
	Total	85	1020	1012	3144	3103	41	5235



STATIONS AS ON 31.03.2024

HESCOM is receiving the Energy through the following Transmission Network & Electrical Sub stations:

Sl. No.	Substations (as on 31.03.2024) (including Hukkeri Society)	Nos.
1	400 KV Stations (in Nos.)	2
2	220 KV Stations (in Nos.)	27
3	110 KV Stations (in Nos.)	256
4	66 KV Stations (in Nos.)	01
5	33 KV Stations (in Nos.)	177

* One number 400 KV sub Station maintained by PGCIL.

ENERGY INFLOW / OUT FLOW (SALES)

Metered and Un-metered Energy

Sl. No	Particulars	Energy in MUs 2023-24
1	Total metered sales	6789.90
2	Total Un-metered sales	8807.08

Energy input / Output

During the year, the company's total input energy stands at 18307.54 MUs and Sales of 15596.98MU.

T&D losses details

Sl. No.	Particulars	Energy in MU
		2023-24
Energy Input & Sales		
a	Total input Energy	18,307.54
b	Total metered sales	6,789.90
c	Total un-metered sales	8,807.08
d	Total sales	15,596.98
e	Distribution losses	2,710.56
f	Distribution losses in %	14.81%

Distribution losses

HESCOM has taken up various extensions and improvement works in order to reduce distribution losses. Under the action plan for reduction of losses in HESCOM area, the details of initiatives are as follows:

- Action has been taken to replace MNR meters at the earliest. All efforts are being made to ensure that DC or MNR installations are within 1%.
- Raids are being conducted by vigilance squads to detect and curb theft of electricity regularly.

-
-
- Regular rating of HT and LT installations are being monitored and the metering system is kept in good condition.
 - All the interface points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these points are measured and recorded.
 - Mechanical meters are being replaced with static meters which helps to records accurate energy consumption as well as the load. Thereby increasing the revenue in the form of fixed charges.

Energy Audit

- Division wise Energy audit of HESCOM is being conducted every month to calculate distribution loss.
- Energy audit of all the 26 Divisions is being monitored every month in HESCOM.
- Energy audit of 73 major cities / towns is also being conducted every month. Energy Audit of 11KV feeder level is also monitored. There are about 4170 feeders in HESCOM distribution system.
- DTC Energy Audit on monthly basis is also monitored.

HT/ LT LINES

The Company has drawn 5916.39ckms of HT lines and 6092.22ckms of LT lines during the year. Total HT and LT Lines as at 31.03.2024 stood at 103200.62 ckms and 152752.74ckms respectively.

INTEGRATED POWER DEVELOPMENT SCHEME (IPDS)

Government of India, Ministry of Power launched Integrated Power Development Scheme (IPDS) in December 2014 for the urban areas having population more than 5,000 as per Census 2011 to address the gaps in sub transmission & distribution network:

Scope of works

- Strengthening of sub-transmission and distribution networks in the urban areas including provisioning of solar panels on Government buildings.
- Metering of feeders/distribution transformers/ consumers in the urban areas
- IT enablement of distribution sector and strengthening of distribution network, for completion of the targets laid down under RAPDRP by carrying forward the approved outlay for RAPDRP to IPDS and implementation of ERP
- Power Finance Corporation (PFC) is the nodal agency. PFC has conveyed Financial Assistance of Rs.205 Crores in March -2016 & February-2018 as Project cost to HESCOM covering 73 statutory towns for system Strengthening works.
- All the works under IPDS are completed by 31.12.2019 and 60% grant of Rs. 123.21 Crores is released to HESCOM.



Details works carried out under IPDS are as below:

Sl.No.	Milestone Name	Unit	Achieved Qty.
1	New 33/11KV Sub-station	Nos	4
2	33 KV New Feeders	Km	13
3	11 KV New Feeders	Km	181
4	11 KV Feeder Reconductoring	Km	190
5	Aerial Bunched Cable	Km	218
6	UG Cables	Km	29
7	Installation of New DT	MVA	42
10	Installation of New DT	Nos	514
11	Capacity Enhancement of DT	MVA	10
12	Nos Capacity Enhancement of DT	Nos	264
13	New LT Lines	Km	86
14	LT Line Reconductoring	Km	1327
15	Boundary Meter	No	9
16	Consumer Meter	No	197051
17	Solar Panels	KWp	1817

- In addition to the above, PFC has sanctioned Rs.23.06 Crores for 2 no's of 33/11KV GIS sub stations at Hubli and Dharwad towns in December-2018 and works are completed in Dec-2021.

RAPDRP - Present status

- Nodal agency BESCOM has issued DWA to M/s Infinite Computer Solution India Limited to monitor and maintain DC& DRC FMS services of RAPDRP IT systems for all ESCOMs of Karnataka from 01.05.2022 upto 31.03.2023
- All track leads are resolving L2 tickets and other major issues by contacting M/s Infinite. Major software issues of day to day activities assigned to L3 which are resolved by M/s Infinite
- M/s Transvision has provided Mobile Device Management for meter reading, billing & collection etc along with hardware, Tech support, FMS & stationery in RAPDRP towns from Oct-2018 onwards and the contract period expires on 30.01.2025.
- Supply, Installation, Configuration and Maintenance of Microsoft Cloud Email Solution for HESCOM was awarded to M/s Sonata Information Technology limited for five years.
- Supply, Installation, Configuration and Maintenance of SD-WAN Devices for Data Center, Disaster Recovery Center and Field Offices of All ESCOMs of Karnataka was awarded to M/s CONNECTIVITY IT SOLUTIONS PVT LTD for five years. The agency has completed installation & configuration of SD-WAN devices in 231 locations of RAPDRP & IPDS towns.
- Providing Primary Network Connectivity under R-APDRP Part-A Project in HESCOM was awarded to M/s. Reliance Communications Ltd. Providing Secondary Network Connectivity under R-APDRP Part-A Project in HESCOM was awarded to M/s. Bharti Airtel Ltd., respectively.



IPDS IT Phase-II

- Govt. of India launched Integrated Power Development Scheme (IPDS) for the urban areas having population more than 5000 nos. for IT enablement of distribution sector and strengthening of distribution network .
- R-APDRP will get subsumed in this scheme.
- Common IT solution for both RAPDRP and IPDS areas.
- IPDS IT Phase-II Towns are 44 no.s in HESCOM
- GIS based Asset Mapping, Survey, and Digitization and Integration of Consumer Indexing data under IPDS IT Phase-II implementation in 44 towns of HESCOM was awarded to M/s. Cyberswift Infotech Pvt. Ltd and the work is completed in 44 PDS towns.
- IT Infrastructure was awarded to M/s Idea Infinity Pvt. Ltd and the agency has completed the Supply & installation of IT hardware in 44 IPDS towns
- DC-DRC Hardware and Software refresh under IPDS IT Phase-II implementation across all ESCOMs of Karnataka was awarded to M/s Infinite Computer Solution India Limited by BESCO on 26.03.2020.

Present status

- Upgradation of RAPDRP Applications under IPDS IT Phase-II was completed by M/s Infinite on 20.03.2024 (i.e. phase-I)
- The agency has to complete Phase-II i.e. Upgradation of all other modules in RAPDRP area
- Phase-III : Extension of Upgraded RAPDRP solution in IPDS area

DEENDAYAL UPADAYA GRAM JYOTI YOJANA SCHEME (DDUGJY)

Government of India had launched Deendayal Upadhyaya Gram Jyothi Yojana on 03.12.2014 for the rural areas with the objective to provide 24/7 power to rural households and reduce AT&C loss.

Scope of works

- Village Electrification and Electrification of un-electrified Rural Households.
- Separation of agriculture and non-agriculture feeders.
- Strengthening and augmentation of transmission & distribution infrastructure.

Rural Electrification Corporation (REC) New Delhi is the nodal agency for the implementation of this project. REC had conveyed Financial Assistance of Rs. 332.12 Crores in July -2017 as Project cost to HESCOM. All the works under DDUGJY are completed by 31.12.2020 and 60% grant of Rs. 200.6 Crores is released to HESCOM.



Details works carried out under DDUGJY are as below:

Sl. No.	Milestone Name	Unit	Achieved Qty.
1	Electrification of un-Electrified Villages	Nos.	30
2	Intensive Electrification of Villages	Nos.	3451
3	SAGY Villages	Nos.	17
4	Electrification of Rural Households	Nos.	88442
5	33/11 KV New Substation	Nos.	4
6	Augmentation of 33/11 KV Substation	Nos.	3
7	Distribution Transformers	Nos.	702
8	Feeder Segregation	CKm	679.47
9	LT Line	CKm	633.1
10	11 KV Line (Excluding feeder Segregation)	CKm	3889.4
11	33KV Line	CKm	44.47
12	Energy Meter-Consumer	Nos.	444565

SAHAJ BIJLI HAR GHAR YOJANA (SAUBHAGYA)

Government of India had launched Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana -Saubhagya scheme on 11.10.2017 with the aim to achieve universal household electrification by providing last mile connectivity and electricity connections to all households in rural and urban areas (Non-Poor Urban households are excluded from this scheme).

Rural Electrification Corporation (REC), New Delhi is the nodal agency for the implementation of this project. REC had conveyed Financial Assistance of Rs. 93.69 Crores in July -2017 as Project cost to HESCOM.

All the works under SAUBHAGYA are completed by 31.03.2020.Total 80011 Nos of Households are electrified under scheme and 60% grant of Rs. 41.94 Crores against the executed cost of Rs. 71.34 Crores is released to HESCOM.

NIRANTARA JYOTI YOJANE

Nirantara Jyothi Yojane is a prestigious project of Govt. of Karnataka and is being implemented in HESCOM with intension to bifurcate feeders into Agricultural loads and non-Agricultural loads to provide 24 Hrs quality power supply to rural Non-Agricultural loads and to provide quality power supply to IP set consumers during a specified period based on the availability of power.

In HESCOM totally 558 Nos of feeders are created amounting to Rs 560.95 Crores by implementing NJY works and thereby number of interruptions have been reduced to considerable level. At present all the NJY feeders are being fed with 24Hrs power supply. On implementation of NJY, metered sales of energy have been increased, technical loss has been reduced and also failure rate of Transformers have been reduced considerably. There is also improvement in tail end voltage level for both Non-IP and IP set consumers. Due to bifurcation of IP loads and Non IP loads the energy consumption of IP loads can be assessed from the energy recorded in Station end.

BELAKU YOJANE

Vide GO no: Energy/606/VSC/2021/Bangalore/29-09-2021, the government of Karnataka had launched Belaku Programme (One of the 100 days Programme) during September-2021 with a aim to electrify all the poor un-electrified Households in Karnataka in line with the guide lines issued under DDUGJY and SAUBHAGYA schemes duly collecting ration card, Aadhar card, voter ID, list furnished by RLB/ULBs etc. Further, vide GO no Energy/169/VSC/2022/Bangalore/05-04-2022 Belaku Program was extended up to 31.03.2023.

All the works under BELAKU YOJNE are completed by 31.03.2023. Total 81155 Nos of Households are electrified under scheme by utilizing CAPEX Budget of Rs. 60.66 Crores.

GANGA KALYANA SCHEME

Ganga kalyana Scheme was formed during 1983. It is the social responsibility of all ESCOMs, Corporations and Government of Karnataka to energize the IP Sets under this Scheme. Gangakalyana includes 16 Development Corporations namely Scheduled Caste, Scheduled Tribe, Other Backward, Minority, Vishwakarma, Bhovi, uppar, Nijsharana Ambigar Choudayya, Adijambava Vakkaliga, Veershaiva Lingayak, Marata, Are Almari, Madival Machadeva, Savita Samaja and Tanda Communities. The beneficiaries of all the 16 Corporations have to be furnished by the District Officers of the respective Corporations.

Energisation of Bore wells under Ganga kalayan Scheme is a social obligatory work, the progress of which is closely monitored from the Energy Department and the Chief Minister Office, GOK.

The applications pertaining to the above corporations are registered year on year and targets are fixed by GOK.

In order to achieve the targets and to energise the GK IP sets on top priority, tenders were floated on Total Turn Key Rate Contract Basis.

The reconciled statistics jointly signed by District Managers and ESCOM Officials will be submitted to Corporate Office.

In the financial year 2023-24 total **1728 Nos. of IP sets** have been energized in HESCOM.

DRINKING WATER SUPPLY WORKS

HESCOM has taken up energisation of Drinking Water Supply installations on top priority. As and when the applications are registered by the local bodies necessary action is been taken to create required infrastructure by extending necessary HT/LT lines and erection of transformers.

In order to arrange power supply, tenders have been invited Division wise on Rate Contract Total turnkey basis.

In the financial year 2023-24 total **614 Nos.** of water supply installations have been energized in HESCOM.



STATION PROGRESS FOR FY 2023-24

Sl. No.	Particulars	Nos
1	No of 33Kv stations under progress including spill over works and works awarded during FY 2023-24 (including Augmentation works)	12
2	Award Cost in Crores	20.13
3	No. of stations commissioned	0
4	No. of stations augmented during the FY 2023-24 (including augmentation works)	04

Stations augmented during the FY 2023-24

Sl. No.	Name of sub-station	District	Capacity in MVA	Award Cost in Crs	Date of Commissioning
1	Kadlewad	Vijaypur	1X5	1.43	01.01.2024
2	Kalkeri	Haveri	1X5	1.17	09.11.2023
3	Dasankoppa	Uttar Kannada	1X5	0.55	25.09.2023
4	Kone	Uttar Kannada	2X8	1.55	15.09.2023

11KV LINK LINE

- There are 4095 no's of 11KV feeders out of that 1492 nos. of overloaded feeders having peak load of more than 2.5MW. Due to overload of these feeders it is not possible to arrange continuous scheduled Quality and reliable power supply to agricultural and other feeders.
- Further, 14 Nos. of New substations and 37 Nos. of augmentation of Substations works are commissioned during FY 2023-24, 54 Nos. of New substations and 30Nos. of Augmentation of Substations works are under progress, Further, KPTCL has invited tenders for new 9 Nos. of Substations and 10 of Nos. Augmentation of Substations works in HESCOM jurisdiction.
- The construction of new 11kV link lines for evacuation of power from these sub-stations are to be taken up by HESCOM so that the load on these sub-stations can be taken up simultaneously at the time of commissioning and augmentation works and to take load on the Idle breakers in existing substations and also to bifurcate the overloaded feeders.
- By constructing these link lines there is a reduction in interruptions, losses and increase in energy sales and also Scheduled hours to agricultural feeders as per the GoK directions will be arranged.
- Considering above aspects tenders were invited and awards were placed for construction of link lines. Abstract of the award and progress achieved including spill over works is as below;

Sl. No	Particulars	Unit	Target including the spill over works of FY 2023-24	Achievement as on 31.03.2024
1	Link lines	Nos	1295	316
2	Route Length	Kms	6499	1478
3	Cast	Rs.Crs	360	129

ENERGISATION OF IP SETS

Government Order No. Energy/VSC/214/2023 Dated: 07.10.2023. it is ordered to connect irrigation pump sets in the state to the power grid systematically and to use solar power effectively by implementing stand-alone/off grid solar pump sets and solarization of IP set feeders in order to provide daytime electricity to farmers' by implementing following guidelines.

- ESCOMs have been given approval for steps to create infrastructure for the regularised IP sets since 2015.
- ESCOMs have been given approval for creation of electrical infrastructure for regularised / common IP sets at the capital cost since 2015 onwards.
- For the tenders called /to be tendered for construction of infrastructure through in 2022-23 and 2023-24 regularized agricultural pump sets by electricity supply companies, estimates to be revised with minimum electrical infrastructure requirements, carrying out works as per serial number (5) if the pump sets are beyond 500 meters from the existing power grid and works are to be carried out with the minimum infrastructure if the pumps within 500 meters.
- Approval is hereby given for calling of the tenders with due following the norms by confirming the IP sets registered on or before 22.09.2023.
- The Pump sets which are already registered and awaiting construction of infrastructure or are newly registered are advised to install stand-alone/off-grid solar pump pump sets if they are more than 500 meters from the electrical network. In addition to 30% subsidy from the central government to promote solar pump sets, the state government has approved increasing of 30% subsidy to the 50%. If the farmer has already paid the amount for electricity connection, consider the amount paid as the farmer's amount towards installing of solar installation.
- The capacity for installation of stand-alone /off-grid solar pump set is limited to 10 HP as per the field condition, however the subsidy/ grant is limited to 7.5 HP capacity as per MNRE conditions.
- HESCOM shall take steps to disconnect such pump sets from GRID POWER network, after adopt of stand-alone /off-grid solar pump sets by farmers.
- Infrastructure to be created for IP sets registered after Date: 22.09.2023 is through Self-Execution by farmers.

Further, all Government Orders/Circulars issued earlier regarding regularization of Irrigation Pumpsets are withdrawn. Accordingly, steps have been taken by HESCOM to re-examine the estimate list and get a revised proposal. The power supply companies will take appropriate action regarding the budget allocation as per the revised proposal.

Details of applications received from farmers seeking electricity connection as on 22.09.2023 in HESCOM:



Sl. No.	Number of applicants who have paid Rs.10,000/- and other charges for electricity connection to agricultural pumpsets till 22.09.2023	Number of Agricultural Pumpsets for which with Infrastructure created (as on 30.06.2024)	Number of Agricultural Pumpsets Pending for creation of Infrastructure (as on 30.06.2024)	
			500 Mtr Below 500	500 Mtr Above for solar
1	2,38,301	2,14,656	22,899	746

2630 No's of IP sets (Above 500Mts) are auto register KUSUM – B Portal

Details of applications received from farmers seeking electricity connection after date: 22.09.2023 in HESCOM:

Sl. No.	Number of Application Registered	No. of applications connected with electricity from service mains	Number of applications infrastructure under self-execution scheme	Balance Number of applications
1	8,550	3,631	2,408	2,511

KUSUM-B

- Energy Dept. vide its Order No. Energy/VSC/241/2023 Bengaluru Dt. 07.10.2023 issued directions towards creation of electrical infrastructure to IP sets.
- As per the GoK Order it was proposed to take up the creation of electrical infrastructure to IP sets below 500 Mtrs from existing electrical network with minimum requirement.
- Aims to install standalone solar pumps for farmers, reducing their dependency on traditional grid-based power.
- Focuses on the solarization of existing grid-connected agriculture pumps, making them more energy-efficient.
- Individual farmers will be supported to install standalone solar Agriculture pumps of capacity up to 7.5 HP in off-grid areas, where grid supply is not available.
- The State Government will give at-least a subsidy of 50%; Central Government with 30 % subsidy and the remaining at-most 20% will be provided by the farmer. Bank finance can be availed by farmers.
- Under this component individual farmers will be supported to install standalone solar Agriculture pumps of capacity of 7.5 HP for replacement of existing diesel Agriculture pumps/ irrigation systems in off-grid areas, where grid is not available. Installation of new pumps shall also be permitted under this scheme except in dark zone areas.

The primary objectives of PM-KUSUM (component B) include

- Providing reliable and cost-effective power to farmers
- Promoting sustainable agricultural practices.

-
-
- Reducing the carbon footprint in the agriculture sector.
 - Improving the income and livelihoods of farmers.
 - Enhancing energy security for farmers.
 - It was directed to revisit the sanctioned estimates and to adhere the guidelines and instructions issued in GoK order. Subsequently revised estimates were prepared and below 500 mtrs installations were sorted and works are in progress. Above 500 mtrs beneficiaries list is submitted to KREDL, Bengaluru for Stand-alone Solarisation of IP sets
 - **2630 nos.** of above 500 mtrs list of IP set beneficiaries are processed and updated / onward submitted to KREDL, Bengaluru for Stand-alone Solarisation of IP sets and are auto-registered in Souramitra App and Details updation is in process at Section Officer level.

KUSUM-C

Component– C: Solarisation of 35 Lakh Grid-Connected Agriculture Pumps of individual Pump including Feeder Level Solarization.

- This Component aims at solarization of grid connected agriculture pumps including Feeder Level Solarization.
- The objective of this component is to provide reliable day-time solar power to farmers, enhancing their income by purchasing surplus solar power and thus incentivizing them for saving water.
- Solarisation of Feeders - Installation of solar plant near sub-station for solarization of Agriculture feeder. Feeder level solar power plant may be installed to cater to the requirement of power for a single feeder or for multiple Agriculture feeders emanating from a distribution substation (DSS) to feed power at 11 kV or at the higher voltage level side of the DSS.
- HESCOM has got allocation of 65,000 IP sets on dated 21.06.2021.
- Benchmark cost - 3.5 Crore/MW
- Central financial assistance by MNRE - 30% i.e. 1.05 Crore/MW
- Implementing agency KREDL GOK order.
- Ceiling tariff of Rs. 3.17/- by KERC order dtd:20.06.2022
- As per once again feasibility study request, KPTCL vide mail dtd 11-6-2024 has given feasibility for 13 Nos new Substations of 93 MW feasible solar capacity and for 2 Nos old substations which are feasible in phase-I of 17 MW additional feasible Solar capacity.
- Based on technical feasibility and as per the Agriculture feeders consumption for the concerned feasible substations maximum solar capacity that can be implemented in HESCOM jurisdiction will be 340.08MW, phase wise abstract as following:



Abstract of Feasible Sub-station/ Solar Capacity PM KUSUM Component -C												
Particular	No of 110kv & 220kv Stations Feasible	Feasible Solar Capacity (MW)	No of 33kv Stations Feasible	Feasible Solar Capacity (MW)	Proposed No of 110 & 220kv Stations / May be Proposed	Proposed Solar Capacity / may be proposed (MW)	Proposed No of 33kv stations	Proposed Solar Capacity (MW)	Total Proposed No of Stations	Proposed No of Feeders	Proposed Solar Capacity / may be proposed (MW)	Remarks
PM KUSUM Phase-I	44	108.25	32	71.92	47	116.33	29	63.84	76	92	180.17	2 Nos of 33KV S/s upgraded (Koganolli & Hallur (Mahalingpur) to 110KV station S/s, 1 No of feeder (Asangi Tota) shifted from 33KV Yalaparatti to 110KV Yalaparatti S/s
PM KUSUM Phase-II	27	240	0	0	26	143.13	0	0	26	110	143.13	1. Station with no EIP feeder 1No- 16MW 2. Stations with less agriculture capacity 15Nos - 83.98MW Total Capacity - 99.98MW
Newly Feasible	13	93	0	0	2	12.24	0	0	2	12	12.24	1. 1No Feasible Station is of Hukkeri Society-7MW 2. 10 Nos of Stations are not having EIP feeders- 73MW 3. Station with less agriculture capacity 2No- 0.76MW Total Capacity - 80.76MW
Additional station Feasible	2 (already feasible in Phase-I)	17	0	0	0	4.54	0	0	0	3	4.54	Station less agriculture capacity 1 No-12.49MW
Grand Total	84	458.25	32	71.92	75	276.24	29	63.84	104	217	340.08	

SOLAR ROOFTOP PROJECT

The Solar Policy 2022-2027 has been enacted by the Government of Karnataka for the generation of renewable energy solar power on 30.04.2022. The policy aims to generate 1GW of Solar Power under Rooftop Solar and the consumers of Domestic, Industrial, Commercial and others are eligible to apply under the Net or Gross Metering System. HESCOM has implemented the Solar Policy within its jurisdiction.

Solar Rooftop Phase-II

- Rooftop Solar Phase-II is a subsidy scheme of MNRE for Solar Roof top Plants on Net Metering Base for Residential Consumers and Group Housing Societies (GHS)/ Residential Welfare Association (RWA)
- There are two mechanisms in this scheme, the consumer can register either in HESCOM Portal or National Portal. HESCOM Portal vendors are empanelled through tendering process and National portal vendors are empanelled through direct mechanism as per MNRE guidelines. The mechanism to carry out the work through tendered vendors has been ended on 23.01.2024. processing of application through National Portal(Direct empaneled vendors) has been continued.

Subsidy details till 05.01.2024

Residential Consumers:

1- 3 kW – Rs.14588/- per KW

Above 3 -10KW - Rs 7294/- per KW

Subsidy details from 05.01.2024 to 12.02.2024

Residential Consumers:

1-3KW Rs.18000/-per KW

Above 3 -10 KW Rs. 9000/- per KW

RWA/GHS:

For common facilities upto **500KW@ 10KW per house** – Rs.9000/- per KW

- 292 vendors have been empanelled in the National Portal as on March-2024.
- RTS Phase-II progress till **March -2024 is 178 Nos. Capacity 782.94 KW.**

PM SURYA GHAR

- PM-Surya Ghar Scheme was launched by the Government of India on 13-02-2024.
- This scheme aimed at installing rooftop solar plants in one crore household to increase the share of solar rooftop capacity and empower residential household to generate their own electricity.
- The scheme is to be implemented till FY 2026-27.
- The previous scheme of Phase-II of Grid Connected Rooftop Solar programme is subsumed under this scheme.

Subsidy details are as follow:

Residential Consumers:

Rs.30,000/- per kW- upto 2kW

Rs.18,000/- per kW for additional capacity- up to 3 kW

RWA/GHS:

For common facility including EV charging up to 500kWp (@ 3kWp per house) - Rs.18,000/kWp

- To ease the processing of application such as online payment and to execute e-PPA (as these applications are deemed to be approved) , National Portal is integrated to HESCOM Portal.



- The DISCOMs can claim incentive as per the scope of RTS Phase-II scheme SRTPV progress achieved.
- HESCOM has received for FY 19-20 incentive amount of Rs.1,29,26,800/-
- HESCOM has received for FY 20-21 incentive amount of Rs.1,18,11,076/-
- HESCOM has received for FY 21-22 incentive amount of Rs.2,51,26,272/-
- HESCOM has received for FY 22-23 incentive amount of Rs.1,28,18,108/-

SRTPV Progress till March – 2024

Particulars	Nos.	Capacity in MW
Self-Execution	2223	73.24
IPDS	233	1.82
13 th Finance Commission	340	2.88
RTS Phase-II Subsidy Scheme	178	0.78
Total	2974	78.73

Awareness of the scheme: Conducted section wise awareness programme, Published in the News Paper, Displayed complete details of the scheme in the HESCOM website and notice board of all HESCOM offices and advertisement has been posted in HESCOM Social Medias.

GRUHA JYOTI YOJANE

- This scheme is launched by GOK during the month of July-2023.
- Karnataka GO No: ಎನರ್ಜಿ/154/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್/2023 dated: 20-05-2023.
- Karnataka GO No: ಎನರ್ಜಿ/164/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್/2023 dated: 05-06-2023 & 15-06-2023.
- Karnataka GO No: ಎನರ್ಜಿ/208/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್/2023 dated: 17-07-2023.
- Karnataka GO No: ಎನರ್ಜಿ/164/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್/2023 dated: 29-01-2024.

Gruha Jyoti Yojane is an ambitious project of Hon'ble Karnataka Government in which electricity upto 200 units are given free to domestic consumers of the State.

In the jurisdiction of HESCOM approximately 32.91 lakhs of consumers have been registered as on 31-03-2024. The details are as follows:

Sl. No	District Name	Total Domestic Consumers	Total Registered Domestic Consumers	Percentage (%)
1	Bagalkot	436987	404977	92.67
2	Belagavi	1055744	963722	91.28
3	Vijayapur	554016	482143	87.03



4	Dharwad	295874	260819	88.15
5	Gadag	409171	378699	92.55
6	Haveri	424771	376177	88.56
7	Uttara Kannada	467389	425247	90.98
HESCOM Total		3643952	3291784	90.34

- A maximum of 200 units are being given free to eligible household installations every month subject to certain conditions. To determine the average electricity consumption, electricity consumed in FY 2022-23 is taken into consideration and buffer of 10% units is added to the average units of per consumer, which is defined as Entitlement Units (EU).
- To benefit from this scheme, electricity consumers are supposed to register their details through online in Karnataka Government's Seva Sindhu Portal. (During registration process, consumer has to furnish Account ID/Connection ID, Aadhaar card Number and Mobile Number compulsorily).
- As per the Karnataka GO, if a consumer has more than one domestic installation, he is eligible for free electricity for only one installation of his choice.
- Beneficiaries of the current prevailing Bhagya Jyoti/Kutir Jyoti & Amrut Jyoti Schemes are also included in Gruha Jyoti Scheme as per the Karnataka GO dated: 17.07.2023. Under this Scheme, the free units allotted to the BJ/KJ & AJY consumers are as follows:
 - Gruha Jyoti Yojane(GJY): For BJ/KJ (40 Units) consumers State's average 53 units + additional 10% = 58 (i.e., 53+5) units as EU.
 - Amrut Jyoti Yojane: (75 Units) Monthly upto 75 units + additional 10% = 83 units (i.e., 75+8) (SC/ST Consumers) or consumption average units whichever is higher.
 - As per the order cited under ref(v), under the GJY scheme, if the average consumption of household electricity consumers' in the FY2022-23 is less than 48 units (FY2022-23 Average Units), such consumers were provided with an additional 10% of the average units as free electricity on top of their average usage (EU = AVG FY22-23 + 10% of AVG). Instead of this, these consumers will now be given an additional 10 units on top of the average usage for the FY 2022-23, determining the Entitlement Units (EU = AVG FY22-23 + 10 Units). This has been implemented with effect from dated: 01-02-2024.
- If the consumption exceeds limit of 200 units in any month (FY2023-24), the consumer can continue in the scheme by paying the full electricity bill for that particular month.
- The facility of this scheme has been extended to newly serviced consumers and one who does not have electricity consumption history. As per Karnataka GO dated: 15-06-2023, for these consumers State's average 53 units + additional 10% = 58 (i.e., 53+5) units is determined Entitlement Units (EU).
- The details of the funds released by the GoK for the said scheme in the FY2023-24 (From the month of August 2023 to March 2024) and the month-wise details of the beneficiaries who received benefits under the said scheme are as follows.



Sl. No	Month & Year	Number of Beneficiaries	Consumption (in MUs)	Actual Demand (in Crores)	Subsidy released from GoK (in Crores)
1	August-23	2998903	99.21	113.42	112.00
2	Sep-23	3127689	119.76	133.52	137.00
3	Oct-23	3168521	122.80	133.82	137.00
4	Nov-23	3191389	127.88	130.71	137.00
5	Dec-23	3226635	125.87	126.89	137.00
6	Jan-24	3251926	122.19	115.36	137.00
7	Feb-24	3266963	125.42	116.39	195.91
8	Mar-24	3270522	129.88	124.26	100.00
HESCOM Total			973.00	994.37	1092.91

Note: Under the 'Gruha Jyoti' scheme, the estimated details of the amount of electricity used, the number of beneficiaries, and the requested funds to the Government of Karnataka through an advance consumption bill. The GoK releases the advance grant in the first week of each month in the FY2023-24. Due to the difference between the proposed amount in the submitted request and the actual demand, the amount of the grant released by the government appears to be surplus.

TRANSFORMER REPAIR CENTER

In HESCOM there are around 3,02,536 Nos., of transformers existing as on Mar-2024 in the distribution network. Yearly around 20,000 Nos., of transformers are newly injected in the system from works like UNIP, Ganga kalyan, self-execution works, Buildings, layouts, etc. Annual percentage failure of distribution transformers is around 13.94% of the existing transformers in the system. Failed transformers are to be replaced at the earliest to maintain reliability in power supply.

Failed transformers are to be replaced within 24 Hours in Urban areas and within 72 Hours in Rural areas as per KERC Guidelines. There are 26 Nos., of Transformer Banks to maintain good transformers as a buffer stock.

As per the directions of GoK, Taluka wise transformer Repair centers are to be established. Accordingly, in HESCOM there are 3 Nos., of Mega Repair Centers out of 2 Nos. are maintained by M/s. NGEF Ltd., Hubballi and 1 No by M/s. Prakash Metal Products, Hubballi and total 55 Nos., of local repair centers established across HESCOM which are maintained by various agencies.

HESCOM has introduced the toll free services (toll free no.1800-4254754) for reporting of failed transformer from 29.06.2021 for early & quick replacement of failed transformers in HESCOM jurisdiction.

SHIFTING OF HAZARDOUS LINES/TRANSFORMER IN SCHOOL, COLLEGES AND HOSTEL PREMISES IN HESCOM-

The shifting of hazardous lines/Transformers in School, Colleges and hostel premises (One of the 100 days Programme) was announced by Energy Department, GoK.

A writ petition vide W. P. No 38953/2019 (GM-RES) is filed by the All India Lawyers Union Karnataka unit through its State Secretary & others against State of Karnataka and others before the Hon'ble High court of Karnataka, Bengaluru for shifting of lines passing through the school premises in State of Karnataka.

In view of the above, total **2362nos** of hazardous installations in and around school, colleges and hostel premises were identified in HESCOM and also the required budget was allocated and instructions issued to the Divisional Executive Engineers to take up the work on top priority.

Among identified 2362Nos of hazardous locations, **2337Nos** of hazardous installations in and around school, colleges and hostel premises were rectified as on 31.03.2024 and balance **25 nos** works are under progress.

REPLACEMENT OF ELECTRO MECHANICAL METERS BY ELECTRO STATIC METERS:

It is decided to take replacement of EM meters by ES meter in only RAPDRP (high consumption) areas of towns Hubli-Dharwad, Belagavi, Gadag, Vijayapur on TTK bases to improve the revenue. Work is awarded to M/s. VISHVIN TECHNOLOGIES PRIVATE LIMITED, Bengaluru and the details with progress is as in below.

Sl. No.	Name of the work	Award Cost	Name of the Division	Award qty (Nor)	Target date of Completion	as on 31.03.24		
		Nor and Date				Identified	progress	pending
1	Replacement work of Electromechanical meters by Electro static meters in HUBLI-DHARWAD AND GADAG TOWNS OF HESCOM	24.64 cr	Hubballi Urban	1,27,719	30.09.24	1,19,942	61,006	58,936
		CYS7824 31.01.2023	Dharwad Urban	18,676		12,075	0	12,075
			Gadag	18,110		8,435	1	8,434
2	Replacement work of Electromechanical meters by Electro static meters in BELAGAVI, VIJAYAPURA TOWNS OF HESCOM	23.54 cr CYS7824 31.01.2023	Belagavi Urban	1,02,283	30.09.24	1,00,000	60,955	39,045
			Vijayapur	51,057		50,988	0	50,988
Total				3,17,845		2,91,440	1,21,962	1,69,478

IT INITIATIVES

- **HESCOM Website:** HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED has designed and developed its website by utilizing the template designed by Centre for e-Governance (CeG). The HESCOM website is developed by incorporating GIGW (Government of India Guidelines for Website), Accessibility guidelines and Kannada Abhivruddhi Pradhikara recommendations. The GIGW complaint website being interactive with citizen, handicapped friendly and also has inbuilt mechanism for regular updating of information on the websites. The URL for the HESOCM website is <https://hescom.karnataka.gov.in/>.



-
-
- **PLO (Paperless Office):** PLO is implemented w. e. f 08.01.2012 to reduce usage of paper and fast tracking of correspondence through software with minimal time. PLO is successfully implemented in Corporate Office, HESCOM. Major benefits of PLO are Cost & Space Management, Data Retrieval, access anywhere and security.
 - **Bio Metric Devices:** Web based Bio Metric devices have been installed at 26 locations in 1st phase and at 97 locations in 2nd phase. This device captures the in-time, out-time of Employees by taking finger scan. The Attendance is available online. Various Reports can be taken from Biometric attendance software. At Present, Face Detection Bio Metric devices are using at Corporate Office.
 - **Karnataka Public Procurement Portal (KPPP):** Government of Karnataka (GoK) through its Implementing Agency Center for E-Governance has implemented single, unified, end to end, KPPP platform in Karnataka. The KPPP system has been implemented in HESCOM to procure goods, work contract and services.
 - **Government e-Marketplace (GEM):** GeM, the National Public Procurement Portal registered under the companies Act, 2013 for providing procurement of goods and services required by Central & State Government organizations.
 - HESCOM has adopted this new concept and initiated to procure IT hardware through GeM Portal from Jan 2017. Purchase through GeM Portal has simplified the Procurement process and Provides transparency and ease of buying.
 - **ATP (Any Time payment) counters:** Any Time Payment KIOSKS were installed in HESCOM for 55 no's of locations which is enabling HESCOM consumers to pay their electricity bills 24X7 days. Any Time Payment KIOSKS are providing following facilities to the consumers.
 - Improved Service Levels for Consumers.
 - Consumers can pay the electricity bills through Cash/Cheque/DD/Debit / Credit Cards.
 - Can be used for collecting Electricity payments any time.
 - User friendly machines, elimination of human element for payment Process. Reduction in time of payment for end users (no queuing).
 - **ECS (Electronic Clearing System):** ECS is being implemented in HESCOM. Under ECS facility, the consumer can make their bill payments through their bank account by giving a mandate to do so in respective accounting units.
 - **Billing Activities & Online Payment facility:** HESCOM has provided a web based software solution to all the consumers in their jurisdiction for generation of bills and issue of receipts, collection of Electricity bills with various modes such as through online banking, BBPS/ ECS, Debit card/Credit Card/Wallet/ATP/Karnataka one. etc.
 - **Mobile Cash Counter (MCC):** provides services to the door step of Non RAPDRP areas consumers, which enables spot collection of payments and receipts, will be provided to its consumers. This service has been enabled in HESCOM from May 2017 in its Sub divisions/Accounting sections.

➤ **Distribution Transformer Lifecycle Management Software- DTLMS:**

For the proper maintenance and monitoring of Distribution Transformers, HESCOM has adopted the Distribution Transformer Life Management Software (DTLMS).

- Movement of Transformers can be tracked from the date of its inception till it gets Scrapped.
- Performance of Transformers and DTCs can be measured more accurately.
- Through its use, it will be easy to determine the reasons for transformer failures and to reduce the same.

➤ **Implementation and adoption of Cyber Security polices:** HESCOM has adopted the Information Technology (IT)/ Operational Technology (OT)/Internet of Things (IoT) Security Policy and Cyber Security Policies. HESCOM on-boarded in CSK "Cyber Swachhta Kendra" and carrying the activities listed by MoP for securing the IT infrastructures of HESCOM in coordination with CERT-D and NCIIPC. Also HESCOM is regularly monitoring the Botnet/malware threats information mails receiving from CSK team and taking necessary remedy action for securing and neutralizing the threats found related to HESCOM.

➤ **Real Time, Geo Fenced, Remote Attendance System:** This software had a system to manage the daily attendance of all the officers and staff working all the offices across the HESCOM. The software has provisioned office check-in/check-out, remote check-in/check-out, multi-location attendance entry, real-time attendance data management, leave management, holiday calendar, timesheets, equipment management, calculation of attendance and paid days, shifts management, Overtime and comp-offs, attendance policies etc. can be managed through the software.

➤ **ERP software:** Detailed Work Award(DWA) issued to M/s Prasanna Technologies, Pvt Ltd, Mangaluru vide IT-66 CYS-7676 dated:7.3.2024 for implementation of software work "Upgradation, Customization, Implementation and Annual Technical Support (ATS) of ERP Software in HESCOM". Its and web-based solutions for all the modules as enumerated below:

Modules:

- 1) Finance management
- 2) Accounts management
- 3) Purchase and Inventory management
- 4) Works and Asset management
- 5) HR and Payroll management
- 6) Power Trading Cell (PTC) Module
- 7) Budget, Loans & GST

Sub Modules

- 1) Vendor Management
- 2) Quality & Safety Management



-
-
- 3) Integration of Total Revenue Management software's and other existing software's running in the HESCOM.

➤ **HT AMR- Automatic Meter Reading:**

To comply the KERC orders 23.03.2023 & 22.06.2023, HESCOM has taken up the work "Selection of Automatic Meter Reading Service Provider (AMRSP) for HT installations with MDA & MDM and integration with ESCOM TRM for HT billing"

Brief scope of the work:

- Field Survey, Installation, Commission & successful communication of the modems for DLMS compliant Energy Meters with HES/MDM & Integration with TRM.
- Maintenance of Modems for the period of 5 years from the date of Go-Live
- Web based software access for MDM with instantaneous parameters, Load survey, Tamper Data, Billing parameters etc., & Customized MIS reports as per user requirement.

24*7 CUSTOMER CARE & FRIENDLY MEASURES

- The Customer Call Center (CCC) was established under RAPDRP Part-A projects at Corporate Office, HESCOM, Hubballi. CCC is operational in HESCOM for proper monitoring of Customer Care Activity such as registration of consumer complaints and speedy Redressal of it.
- Customer care center Executives are working round the clock with 24*7 supports in three shifts to facilitate its consumers. The helpline Number is 1912.
- There are 53 Customer Support Executives, 4 Team Leaders, 3 Junior Engineers and one Assistant Engineer is functioning in the HESCOM CCC.
- The in-house developed web based software application is working successfully by enabling for fast complaint registration and Redressal at customer care center. Consumers can register their complaints by visiting HESCOM website www.hescom.Karnataka.gov.in and even through WhatsApp.
- HESCOM has enriched its Helpline through the latest technologies where all the conversations between executives and consumers are being recorded.
- Consumers can also register their complaints by visiting HESCOM website: <https://hescom.karnataka.gov.in/>
- Consumers can lodge a complaint for the following services at a service center that operates 24 hours a day.
 - When the power supply is cut off
 - For low voltage related complaints
 - On issues related to meters
 - About electricity bills

-
-
- About electrical safety measures
 - About power theft
 - About preventing electrical accident, etc.
 - Further, besides the 1912 helpline, HESCOM consumers can also submit complaints or any suggestions through below mode
 - E-mail: customercare@hescom.co.in
 - Facebook Account: <https://facebook.com/Hescom Organ>
 - Twitter Account: <https://twitter.com/HubliHescom>
 - WhatsApp Number: +919480883899
 - HESCOM has introduced a new Toll free Number 1800-425-4754 for Electricity consumers coming under HESCOM jurisdiction for registration of Transformer failure related complaints.
 - Wide publicity has been given regularly in all leading newspaper for consumer's information regarding helpline number 1912 and about other modes of complaint registration like Social media, through HESCOM website etc.
 - HESCOM is taking continuous steps to provide high quality service to its consumers.

REFURBSHING OF DTC METERING:

Out of total existing 302536 DTCs. 66907 DTC have been metered as at the end of 31.03.2024 and (out of remaining 235629 DTCs 215992 DTCs doesn't require metering as they feed on EIP feeders or are single installation DTC). Balance 19637 DTCs are to metered in a phased manner.

To comply the Hon'ble KERC orders & Ministry of power Notification on the Central Electricity Authority (Installation and Operation of Meters) (Amendment) Regulations, 2019 issued on 17.08.2021 specifying timelines for the replacement of existing meters with smart meters with prepayment feature.

HESCOM has taken up the work of Refurbishing of Existing DTC Metering by Thread Through Meter With AMR/AMI solution throughout HESCOM For 6 Years Including Support and Maintenance.

The Scope of the work under this contract is Supply, installation, integration, testing and commissioning of AMR/AMI compliant system metering, Communication Infrastructure, Head End System (HES), Meter Data Management system (MDM), Mobile Application, Network Operation cum Monitoring Centre (NOMC) at corporate office, auxiliary LT components, along with necessary hardware and software in HESCOM.

Implementation of HT-AMR

Commissioning, Integration and Comprehensive Maintenance of Automatic Meter Reading (AMR) system for HT installations of RAPDRP towns of HESCOM was awarded to M/s Analogics Tech India Limited. Implementation is under process.



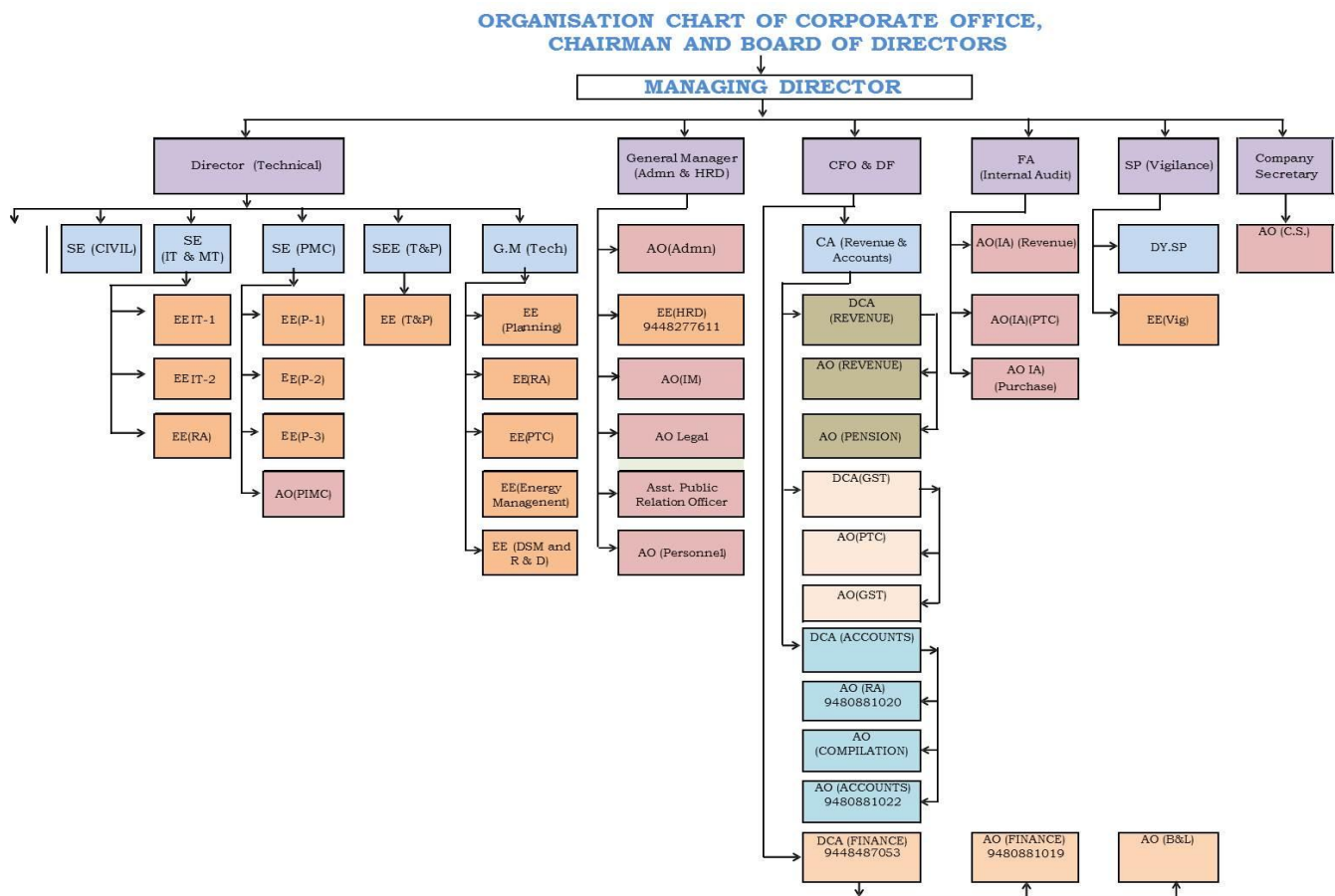
Implementation of Work Progress Monitoring System In HESCOM (WPMS)

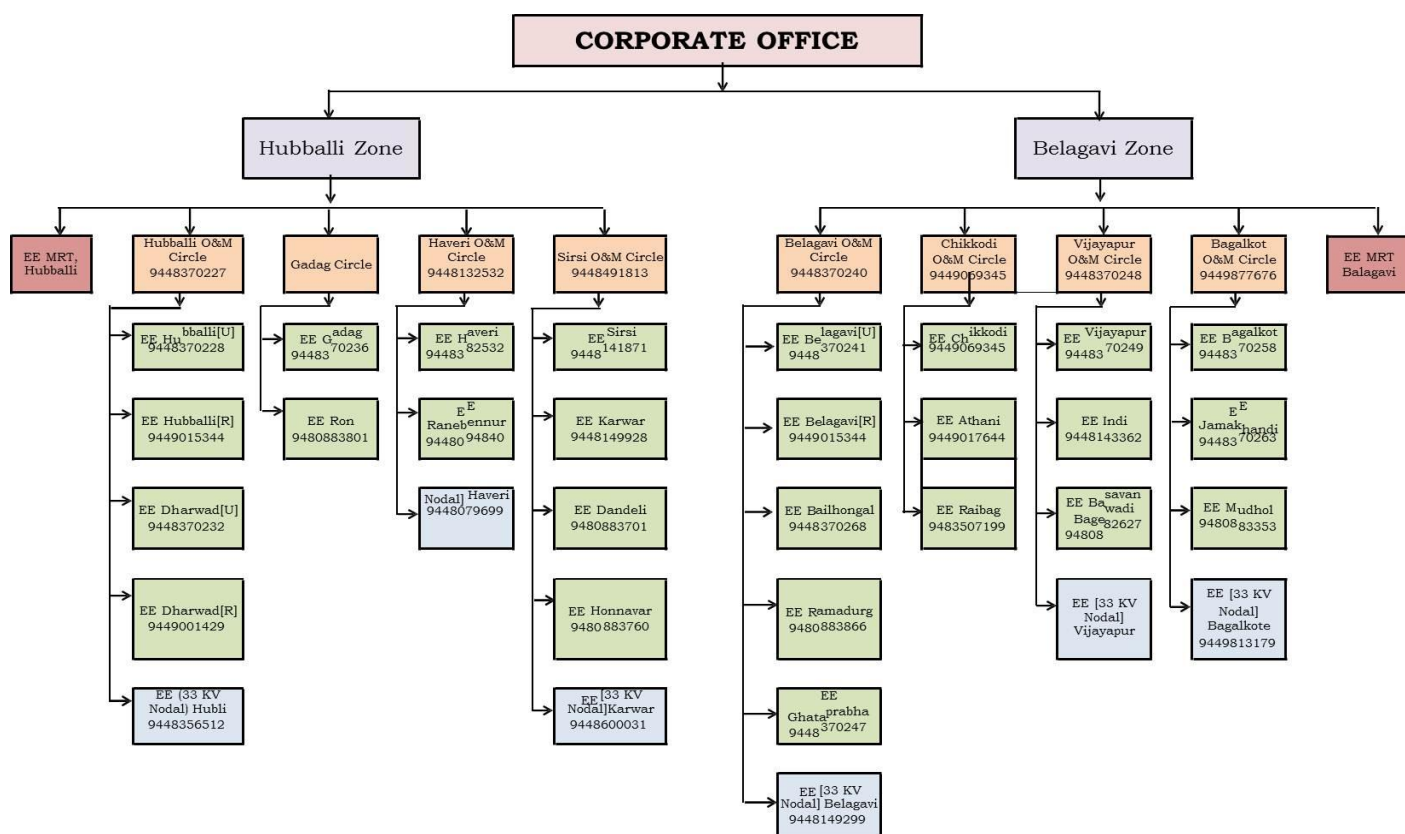
Application will help to monitor on going electrical works at field level along with GIS mapping of assets.
Training completed, Rollout in progress.

INSTITUTIONAL STRENGTHENING

Industrial training center is established in the year 2002 at Vidyuthnagar, Hubballi. During the financial year 2023-24 training has been imparted to 547 No. of officers/ Employees/ apprentices.

HUMAN RESOURCE INITIATIVES & STAFF STRUCTURE





PMC Section

PMC Section in HESCOM Corporate Office is responsible for overseeing the planning, execution, and monitoring of various infrastructure and development projects monitoring various projects related to development and improvement of Electrical Infrastructure in HESCOM Jurisdiction. The ongoing projects are KUSUM B, GK, Water Supply, UNIP, Link Lines, UG Cable and others. Key responsibilities include initiating the tendering process upon receiving project proposals from the planning section, tracking both the physical and financial progress of ongoing works, and providing updates during monthly meetings or through web portals to keep the management informed. The PMC also handles project closures and manages correspondences, including responses to RTI queries and other official communications.

Tendering & Procurement (T&P)

The Tendering & Procurement (T&P) section of HESCOM Corporate Office is responsible for managing all procurement-related activities essential for the company's operations. This section oversees the consolidation of material requirements, tender processing, and ensuring timely acquisition of goods and services. Core responsibilities include managing tenders for items such as energy meters, transformers, conductors, poles, and other hardware materials, as well as safety equipment and uniform supplies.

It monitors store stocks to ensure availability and efficient utilization of resources. The section also processes procurement through platforms like the GeM (Government e-Marketplace) portal and manages contracts for services such as data entry, housekeeping, and vehicle hiring. Additionally, the



T&P section handles correspondence related to RTI queries, session-related matters, and vendor approvals.

IT & MT Section

IT & MT Section in HESCOM Corporate Office is responsible for procurement and monitoring of various software applications used for various activities (Revenue Collection (NSoft & RAPDRP), ERP, Attendance of Staff(Log Safe), DTLMS and others) of HESCOM. Responsibilities include managing software modules, coordinating with external vendors and contractors, ensuring compliance with project specifications, and supporting hardware and software integration.

GM (TECHNICAL) Section

GM, TECH Section in HESCOM Corporate Office is responsible for monitoring of Power Supply management, Load Management, Power Purchase Agreement, Wheeling Agreement, Crop Compensation and Electrical Accidents matters in HESCOM

DSM and R&D (Demand Side Management and Research & Development)

The DSM and R&D section at HESCOM focuses on promoting energy efficiency, reducing distribution losses, and fostering innovative practices in electricity usage and management. Key responsibilities include organizing DSM awareness programs, promoting efficient lighting and irrigation systems, and collaborating with agencies like BEE, MNRE, and KREDL on energy efficiency projects. The section manages DSM-related regulations, tariff innovations, and solar initiatives such as rooftop PV systems. The R&D unit addresses technical challenges, conducts transformer and earth integrity testing, and develops safety protocols.

Planning Section

The Planning section in HESCOM plays a pivotal role in strategizing and executing infrastructure and operational development projects. It focuses on preparing and implementing comprehensive development plans, monitoring project progress, and ensuring efficient resource allocation. Responsibilities include data collection and analysis, managing demand projections, coordinating with other sections for technical and financial planning, and preparing proposals for government approvals. By integrating data-driven insights and operational needs, the Planning section supports HESCOM's mission of reliable power distribution and infrastructure growth.

Energy Management Section

The Energy Management section at HESCOM oversees ALDC, SCADA, and energy audit activities to ensure efficient energy distribution and management. Responsibilities include supervising load control, preparing power supply schedules, and maintaining rural feeder data for energy projection. The section also handles SCADA system implementation and maintenance, enabling real-time monitoring and issue rectification in substations. Additionally, it supports energy audit activities across towns and distribution transformers to track and reduce AT&C losses. This section's work ensures power reliability, quality, and efficient resource utilization across HESCOM's network.

Accounts & Compilation Section

The Accounts & Compilation Section at HESCOM is responsible for the preparation and management of the organization's financial statements, ensuring accurate recording and reporting of financial data. Core duties include maintaining books of accounts, compiling revenue and expenditure statements, and preparing reports. This section oversees compliance with statutory obligations such as GST and TDS, manages audit processes, and liaises with regulatory bodies like KPTCL, PFC, and the Income Tax Department. It plays a vital role in ensuring timely reconciliation of accounts, processing payroll, and handling subsidy claims, grants, and equity allocation. The section also ensures adherence to internal controls and facilitates transparent financial reporting to support organizational decision-making. By upholding financial discipline and accountability, the Accounts & Compilation Section contributes significantly to HESCOM's operational efficiency and financial sustainability.

GST Section

The GST Section at HESCOM Corporate Office manages the organization's compliance with Goods and Services Tax regulations. Key responsibilities include filing GST returns, reconciling tax payments, and ensuring timely submission of statutory documents. The section oversees GST-related audits, verifies vendor invoices for compliance, and handles Input Tax Credit claims. It also addresses GST-related queries, ensures adherence to tax norms, and coordinates with tax authorities for clarifications and audits. By maintaining compliance and accuracy in GST processes, this section plays a crucial role in mitigating financial risks and supporting HESCOM's operational efficiency.

Finance Section

The Finance Section at HESCOM is responsible for the financial management and accounting of the organization, ensuring compliance with statutory requirements and maintaining fiscal discipline. Key responsibilities include preparing financial statements, managing budgets, processing payments, and handling revenue and expenditure accounts. The section oversees subsidy claims, grants, and equity allocation, while also managing fund transfers through mechanisms like RTGS and Letter of Credit. It ensures timely reconciliation of accounts, monitoring of non-operative bank accounts, and compliance with GST, TDS, and other tax obligations. Additionally, the section handles financial audits, implements resource optimization measures, and maintains transparent financial reporting to support strategic decision-making. By ensuring efficient financial practices and regulatory compliance, the Finance Section is integral to the smooth functioning and sustainability of HESCOM.

Internal Audit Section

The Internal Audit Section of HESCOM is responsible for ensuring financial and operational integrity within the organization. Key duties include conducting audits of financial transactions, verifying compliance with internal controls, and evaluating the efficiency of financial management systems. The section reviews accounts, scrutinizes expenditures, and monitors adherence to statutory obligations such as GST and TDS. It also oversees the preparation and submission of audit reports, addresses irregularities, and ensures the resolution of identified discrepancies. The Internal Audit Section plays a critical role in risk management by providing insights to improve operational transparency, reduce financial irregularities, and enhance compliance with policies and regulations. Through systematic



auditing and continuous monitoring, the section supports HESCOM's goal of maintaining financial discipline and accountability.

Company Secretary Section

Company Secretary acts as a mediator between the Company, its Board of Directors, Stakeholders, Government and Regulatory Authorities. A Company Secretary is a professional, who has expertise in corporate laws, capital markets, security laws and corporate governance and ensures that best management practices and work ethics are followed to create wealth creation for the Company.

Duties and Responsibilities: Ensuring compliance, Advising the Board, Maintaining records, Organizing meetings, Filing of documents and returns with various Statutory Authorities etc.

Admin and HRD

The General Manager (GM) - Admin and HRD section in HESCOM Corporate Office are responsible for managing administrative operations and human resource functions. There are five different sections viz., Admin, Internal Management, Personnel, Legal and Human Resource Development.

Details of 24x7 Vehicle with men services circle wise:

Sl. No.	Circle Name	Total number of vehicles	Total number of workers
1	Hubli	15	102
2	Haveri	12	78
3	Sirsi	35	302
4	Belagavi	16	112
5	Chikkodi	9	63
6	Vijayapur	9	63
7	Bagalkote	13	91
8	Gadag	9	65
TOTAL		118	876

The employee training and development is being organized so that greater thrust is given to build competency for meeting the new emerging business challenges. HESCOM officials of various cadres are trained in different reputed training institutions during the financial year 2023-2024 as detailed below:

Training programmes for Group A&B officers for the year 2023 - 2024:

Sl. No.	Subject	Date of Training	Training Organized by
1	Structural Health Monitoring, Corrosion management and waterproofing of Buildings & RC Structures, and their Remedial Engineering	17 th , 18 th and 19 th April 2023	Cerebral Academy of Technological Sciences Hotel the Hans-Delhi
2	4 th Annual India Power Conference 2023	20 th & 21 st April 2023	Hotel Le-Meridien New Delhi
3	Goods and Service Tax for the officers of PSUs. GOK	30 th June & 1 st July 2023	Director office Fiscal Policy Institute, Kengeri Bangalore

4	E-Procurement Karnataka Portal 2.0	10 th & 11 th July 2023	E-Procurement Regional Office, Dharwad
5	E-Procurement Karnataka Portal 2.0	12 th & 13 th July 2023	E-Procurement Regional Office, Dharwad
6	Goods and Service Tax	24 th & 25 th July 2023	Director office Fiscal Policy Institute, Kengeri Bangalore
7	Public Procurement procedure and Contract Management	26 th & 27 th July 2023	Director office Fiscal Policy Institute, Kengeri Bangalore
8	ಇಲಾಖಾ ವಿಷತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ	1 st to 5 th August 2023	ಆಡಳಿತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಮೈಸೂರು
9	Contract Management, Negotiation Skills and Arbitration-Reg	4 th & 5 th August 2023	Corporate office, HESCOM, Hubballi
10	Public Procurement procedure and Contract Management	29 th to 31 st August 2023	Fiscal Policy Institute, Bangalore
11	Goods and Service Tax	21 st & 22 nd September 2023	Director office Fiscal Policy Institute, Kengeri Bangalore
12	Master Trainers for Solarization of IP Sets	16 th November 2023	KREDL Institute Bangalore
13	Finance for Non-Finance officers	22 nd to 29 th December 2023	Director office, Fiscal Policy Institute, Kengeri Bangalore
14	Advanced Electrical Systems	1 st to 20 th January 2024	Dept. of Electrical and Electronics Engineering NITK Surathkal Mangalore-575025
15	24 th Regulatory & Policymaker Retreat	8 th to 11 th February 2024	Shoonya Farm Retreat, Belagavi
16	Techno Commercial Improvement of DISCOMS	15 th & 16 th February 2024	RECIPMT, Hyderabad (ONLINE)
17	Data Analytics web portal on SCADA data	2 nd March 2024	SLDC, KPTCL office, Bangalore

Details of Training Programmes are as follows:

Sl. No.	Date of Training	No. of Days Trained	Group A&B	Total No. of Employees
1	17 th , 18 th and 19 th April 2023	3	1	1
2	20 th & 21 st April 2023	2	1	1
3	30 th June & 1 st July 2023	2	6	6
4	10 th & 11 th July 2023	2	18	18
5	12 th & 13 th July 2023	2	21	21
6	24 th & 25 th July 2023	2	5	5
7	26 th & 27 th July 2023	2	4	4
8	1 st to 5 th August 2023	5	2	2
9	4 th & 5 th August 2023	2	26	26
10	29 th to 31 st August 2023	3	5	5
11	21 st & 22 nd September 2023	2	7	7
12	16 th November 2023	1	20	20



13	22 nd to 29 th December 2023	8	2	2
14	1 st to 20 th January 2024	20	2	2
15	8 th to 11 th February 2024	4	4	4
16	15 th & 16 th February 2024	2	59	19
17	2 nd March 2024	1	5	5
Total				148

Total No. of Internal Training Programmes	17
No. of Persons Participated	148
Total Cost including Programme fees	Sponsored (Free of Cost)
Cost per Head (Average)	Nil

Details of Training Programmes by ITC are as follows:

Sl. No.	Date of Training	No. of Days Trained	Maintenance staff	MR/OS/ASK/Op	Total Cost in Rs
1	Pre –promotional Training (27.03.2023 to 04.05.2023)	28	--	38	1,67,565/-
2	Pre –promotional Training (29.03.2023 to 06.05.2023)	28	30	--	1,47,161/-
3	Pre –promotional Training (12.06.2023 to 17.07.2023)	28	39	--	1,77,733/-
4	Pre –promotional Training (15.06.2023 to 20.07.2023)	28	--	38	1,70,777/-
5	Pre –promotional Training (21.08.2023 to 26.09.2023)	28	--	38	1,84,689/-
6	Pre –promotional Training (28.08.2023 to 04.10.2023)	28	39	--	1,63,039/-
7	Pre –promotional Training (02.11.2023 to 08.12.2023)	28	--	36	1,69,578/-
8	Pre –promotional Training (06.11.2023 to 13.12.2023)	28	37	--	1,76,282/-
9	Pre –promotional Training (14.12.2023 to 19.01.2024)	28	19	--	1,80,167/-
10	Pre –promotional Training (16.12.2023 to 22.01.2024)	28	--	24	1,63,973/-
11	Pre –promotional Training (06.02.2024 to 13.03.2024)	28	20	--	1,64,527/-
12	Pre –promotional Training (13.02.2024 to 19.03.2024)	28	--	25	1,76,568/-
Total			184	199	20,42,059/-
Total No. of Internal Training Programs					12
No. of Persons Participated					383
Total Cost including Program fees					20,42,059/-
Average cost of training for each C&D HESCOM employee in Rs.					5,332/-



One Year Apprenticeship Training for ITI Passed Candidates

Trainees Qualification	No. of Trainees	Training Period		Total Stipend for Apprenticeship in Rs.
		From	To	
BE	13	16.03.2023	15.03.2024	10,66,500/-
Diploma	03	16.03.2023	15.03.2024	52,000/-

IMPLEMENTATION OF RTI ACT IN HESCOM

The following steps have been taken in HESCOM for effective functioning of Right to Information Act 2005:

- HESCOM nominated 30 PIOs and 12 FAAs in Company office covering various sections.
- HESCOM nominated 119 PIOs and 35 FAAs in various O&M offices covering seven districts of North Karnataka. Information's as per Section 4(1)(a) and 4(1)(b) are updated at regular intervals.
- RTI Online is introduced in HESCOM from Feb 2022
- Any amendments issued in this regard, the same is being adopted by HESCOM.

DEMAND SIDE MANAGEMENT (DSM)

DSM awareness activities/programs:

Awareness about Energy Saving, Energy efficiency methods- using BEE 5 star rated equipments, LED bulbs utilization, DSM tips, Solar Rooftop PV advantages and encouragement vide News Paper, audio, radio, social media, ring back tune and by conducting awareness programs in sections and in district/Taluk/college/school events.

Electric Vehicle Charging Stations:

- BESCO is a State Nodal Agency.
- Total 274 government locations including 64 HESCOM offices have been identified under HESCOM jurisdiction. Status as following:



District wise Proposed EV charging Station locations						
Sl. No	District	Total No of Proposed Charging Stations	No of proposed charging stations on National Highway	Tender Status	Agency Name	Present Status
1	Dharwad	53	33	Evaluation is under process		
2	Gadag	10	7	Evaluation is under process		
3	Haveri	32	23	LOA issued	M/s Maidur Electrical Works, Haveri.	Contract Agreement executed and Survey Completed Correspondence has been made for Agreement with Agency to concerned Govt Official in Feb 2024
4	Uttar Kannada	28	23	Evaluation is under process		
5	Belagavi	54	13	LOA issued	M/s Bangalore Medical system, Bangalore.	Survey under process.
6	Bagalkote	63	7	Evaluation is under process		
7	Vijayapur	34	22	Evaluation is under process		
Total		274	128			

- The Central Government has issued a revised guideline on EV charging stations on dtd 14.01.2022, accordingly, the land available with the Government/Public entities shall be provided for the installation of Public Charging Station to Government/Public entity on a revenue sharing basis for installation of Public Charging Station at the fixed rate of Rs.1/KWh (used for charging) to be paid to the land owning agency from such PCS.
- For initial stage of progress 3.3KW AC001 Chargers are installed in 12 HESCOM office premises.
- EV charging station at RTO Dharwad District- Navanagar, Gabbur, Belagavi, Vijayapaur are surveyed and estimates have been submitted to BESCOM. For RTO Belagavi and Vijayapur tender has been called by BESCOM EV cell, evaluation is under process.
- HESCOM is promoting private EV charging Stations.

Capacity Building of DISCOMs Programme:

- MoU has been signed between BEE, KREDL and HESCOM dated 29th August 2018. Bureau has engaged M/s Confederation of Indian Industry (CII) (Project Management Consultant (PMC)) for HESCOM.
- The activities covered under capacity building program helps the capacity building of HESCOM and enable the HESCOM to implement the DSM action plan including shifting of load from the peak demand to period of lean demand, having different rates based on the time of day, reduction of Energy use by implementing programs to improve the efficiency of equipment, building and industrial process along with cost effective strategies.

The following activities have been carried out by CII;

- Deputation of one Technical Consultant & one financial consultant at HESCOM Corporate Office for two years.
- One Master Training program at Hubli for Senior officials of HESCOM.
- Four circle level training programs for circle level officials of HESCOM.
- Consumer survey and Load survey carried out for various categories of 75 feeders.
- Based on the load research and consumer survey a road map for implementation of DSM in HESCOM over the next 3 years has been developed by CII as following;

Area	DSM Action	Year 1 (MW)	Year 2 (MW)	Year 3 (MW)	Total
Domestic	LED bulb Replacement	2.593	0.000	0.000	2.593
	LED tube light Replacement	22.629	15.086	0.000	37.715
	Ceiling fan program	1.400	1.400	1.867	4.668
	Air conditioner Program	0.396	0.594	0.990	1.980
	Solar Water Heater Program	3.759	5.639	9.398	18.796
Commercial	LED bulb Replacement	0.474	0.000	0.000	0.474
	LED tube light Replacement	2.980	1.987	0.000	4.967
	Ceiling fan program	0.877	0.877	1.169	2.923
	Air conditioner Program	0.248	0.371	0.619	1.238
Industrial	Motor Replacement Program	7.658	7.658	10.211	25.528
Agriculture	Energy Efficient Pump Program	8.938	13.407	22.345	44.690
Total	Load Reduction	51.952	47.020	46.600	145.57

- For implementation of identified DSM measures at DISCOMs. BEE has engaged M/S Price water house Coopers (PwC) as PMA (Project Management Agency) .For this program tripartite MoU has been executed between BEE(First Party), KREDL(Second Party) and DISCOM(Third Party) for implementation of activities.

PAT CYCLE

- Perform, Achieve and Trade (PAT) is the flagship programme by Bureau of Energy Efficiency (BEE) under the aegis of Ministry of Power.
- PAT scheme aims at reducing Specific Energy Consumption (SEC) .
- The excess energy savings are converted into tradable instruments called Energy Saving Certificates (ESCs) that are traded at the Power Exchanges.



- PAT Cycle –II: PAT Cycle II has been notified with effect from 1st April, 2016 and was completed on 31st March 2019.
- Net I/P energy-11059.46 MU
 - Distribution loss:16.74%
 - Target loss :15% for FY18-19
 - Achieved loss:14.62%
 - Energy saved in Mu :42 MU
 - Energy saved in tons:3614
 - Energy saving certificates claimed:+3614
 - Energy saving Certificates received:+3614
 - M &V verification has been carried out by M/S TERI, Bangaluru.
 - Mandatory Energy Audit work is carried out by M/s Enzen Global Solution Private Limited, Hosur Road, Bengaluru.
 - HESCOM has registered in POSOCO for participating in trading of ESCERTS.
 - HESCOM's EScerts trading has been started by PCKL.
 - Trading at Rs. 1840 per EScerts - traded EScerts 2225Nos-Rs. 40.05lakhs.
 - Trading at Rs. 2165 per EScerts - traded EScerts 305Nos -Rs. 6.60lakhs
- PAT Cycle –VII: PAT cycle –VII has been notified in October 2021 for the period 2022-23 to 2024-25
- Net I/P energy-13773.58 MU
 - Distribution loss: 14.62 % (FY2018-19)
 - Target loss :13.93% for FY2024-25

MICRO FEEDER FRANCHISEES (MFF) PROGRESS

Totally 1275 Micro Feeder Franchisees are working in HESCOM as on March-2024 for rural billing, collection and to carry out various other activities as per MOU executed with them.	
Meter reading & billing and Revenue Collection in respect of LT-1 (above 40 units) LT-2, LT-3, LT-4 (above 10 HP) and LT-5 (less than 40 HP) & LT-6 Tariff.	
Depositing the Collection with SDOs & Accounting Sections on the same day or next working day.	
Registering complaints and forwarding to Utility.	
Facilitating Utility in attending the grievances of LT consumers such as LT-1, LT-2, LT-3, LT-4, and LT-5 up to 40 HP.	
Giving feedback about field realities to the Utility on regular basis.	
Total No. of Gram Panchayats	1574



No. of MFF working	1275
Total Base Line Target for the F.Y 2023-24	Rs.4043.34Cr. as on 31-03-2024
Total Revenue Collection for the F.Y 2023-24	Rs.3682.79Cr. as on 31-03-2024
Collection Efficiency	91.08%
(Collection/Baseline*100)	

WOMEN'S INTERNAL COMPLAINT COMMITTEE

In HESCOM Corporate office and Circle Level "Internal Complaint Committees" was formed for protection of women's against sexual harassment at workplace.

Committee Members		Committee [Only Women]
Women employed at a senior level workplace from amongst the employees	-	President
Two Members from amongst employee preferably committed to the cause of women of who have had experience in social work or have legal knowledge	-	Two Member
Non-Governmental organisation or association committed to the cause of women or a person familiar with the issues relating to sexual harassment	-	One member

As per information received from the President of Internal Complaints Committees of HESCOM No complaints were received during the Financial Year 2023-24.

Recruitments 2023-24:

No recruitment was undertaken in the year 2023-24 in HESCOM.

ELECTRICAL ACCIDENTS DURING THE YEAR (HUMAN, ANIMAL, CROP)

Compliance by the HESCOM:

HESCOM is continuously engaged in identification and rectification of all the hazardous locations/installation to prevent electrical accidents. HESCOM is striving to have continuous awareness campaigns through visual/print media/programmes and on safety aspects among public and (maintenance staff) field staff.

- At the end of FY 24 rectified are 4993 Nos.
- Balance to be rectified are 1907 Nos at the end of March-24.

Details of Hazardous locations identified and rectified for FY-24:

Sl. No	Company	Hazardous locations existing at the beginning of the year (FY-24)	Hazardous locations identified from April-23 to March-24	Cumulative total Hazardous locations	TOTAL No. of Locations rectified	Balance Hazardous locations to be rectified
	HESCOM	3110	3790	6900	4993	1907



Various works in respect of Preventive Measures works such as Providing intermediate poles, Replacement of Broken /Detoriated poles, Replacement of detoriated conductor and Shifting of DTC and HT/LT Lines to safer place.

Details of Accidents for FY-24:

FY-24	Human					Crop/ Property	Total
	Fatal		Non-Fatal		Animal		
	Dept	Non-Dept	Dept	Non-Dept			
	7	129	34	38			
					487	874	

CONSUMER AWARENESS ADVERTISEMENT PUBLISHED DURING 2023-24

Sl. No.	Activity
01	Advertisement regarding Transformer related toll free complaint number 1800 425 4754 and HESCOM 24x7 Helpline Number 1912 are published in Newspapers.
02	Advertisement related to Energy Savings and safety measures & Transformer related toll free complaint number 1800 425 4754 and HESCOM 24x7 Helpline Number 1912 are published in Krishi Vishesha Magazine's on the occasion of Krishi Mela.
03	24x7 centralized customer care center's complaint handling procedures, Transformer related toll free complaint number 1800 425 4754 & HESCOM Social media, Websites related Advertisement is published in various Magazines & Newspapers on the occasion of Deepawali..
04	Tips to avoid electrical accidents related advertisement published in Newspapers in January 2024 during Electrical safety awareness Campaign.

For the Year 2023-24, Pension/Family pension has been authorized for payment in the HESCOM is as follows:

Sl. No.	Employees Group	No. of Pension Cases Authorised	No. of Family Pension Cases Authorised	Total
1	C & D	142	99	241

INTERNAL AUDIT

The Internal Audit Wing headed by Financial Adviser(Internal Audit) is working under direct control of Hon'ble Managing Director, HESCOM the Audit wing undertakes the Audit of Revenue, Cash, Voucher, Stores as prescribed in the Audit manual in all the Accounting units.

The achievement & progress of the Internal Audit as on 31.03.2024 is as detailed below.

Progress of Audit: (LT and HT)

Audit of Revenue Accounts of FY-2022 in respect of LT-1 to LT-7 tariff in Non-RAPDRP area is completed up to December-2022. The progress of FY-2023 up to December-2023 is in under progress.

Audit of 38 R-APDRP towns pertaining to FY-2022 is under progress. The details are shown below.

LT Audit:

Sl. No.	Particulars	Year	Present Status FY-2022 (up to December-2022)		
			LT-1 to LT-3	LT-4 to LT-7	Remarks
1)	Total No of Accounting Units	2022	125	125	As on 31.03.2024
2)	Total No of units for which audit work completed		112	101	
3)	Total No Units audit work under progress		7	7	
4)	Total No Units audit work is pending		6	17	

HT Audit:

Sl. No.	Particulars	Present Status FY-2022 (up to December-2022)	Present Status FY-2023 (up to December-2023)	Remarks
		HT-1 to HT-5	HT-1 to HT-5	
1)	Total No of Accounting Units	90	90	As on 31.03.2024
2)	Total No of units for which audit work completed	90	26	
3)	Total No Units audit work under progress	-	64	
4)	Total No Units audit work is pending	-	-	

Demand and Recovery of Audit Short Claim:

Audit short claim pointed out, Recovery and Balance as on 31.03.2024 is as below:

(Rs. in Lakhs)

OB as on 01.04.2023	Pointed out during the year	Total	Recovery during the year	Balance as on 31.03.2024
3389.69	1300.72	4690.41	2021.98	2668.43

Progress of Cash Audit:

Progress of Cash Audit as on 31.03.2024 is as detailed below:

Sl. No.	Particulars	Present Status FY-2022 (up to Dec 22)	Present Status FY-2023 (up to Dec 23)	Remarks
1)	Total No of Accounting Units	125	125	As on 31.03.2024
2)	Total No of units for which audit work completed	124	-	
3)	Total No Units audit work under progress	0	124	



4)	Total No Units audit work is pending	1	1	

Progress of Voucher Audit:

Progress of Voucher Audit as on 31.03.2024 is as detailed below:

Sl. No.	Particulars	Present Status FY-2022 (up to Dec 22)	Present Status FY-2023 (up to Dec 23)	Remarks
1)	Total No of Accounting Units	26	26	As on 31.03.2024
2)	Total No of units for which audit work completed	26	10	
3)	Total No Units audit work under progress	-	14	
4)	Total No Units audit work is pending	-	2	

Excess Payment Pointed out, Recovery and Balance as on 31.03.2024 is as follows:

(Rs. in Lakhs)

OB as on 01.04.2023	Pointed out during the year	Total	Recovery during the year	Balance as on 31.03.2024
39.38	120.61	159.99	110.18	49.82

Irregular Expenditure, Pointed out, Regularization and Balance as on 31.03.2024 is as follows:

(Rs. in Lakhs)

OB as on 01.04.2023	Pointed out during the year	Total	Recovery during the year	Balance as on 31.03.2024
473.69	2562.73	3036.42	2921.86	114.56

Progress of Store Audit:

Progress of Store Audit as 31.03.2024 is as detailed below:

Sl. No.	Particulars	Present Status FY-2022 (up to December- 2022)	Present Status FY-2023 (up to December-2023)	Remarks
1)	Total No of Accounting Units	26	26	As on 31.03.2024
2)	Total No of units for which audit work completed	25	9	
3)	Total No Units audit work under progress	-	15	
4)	Total No Units audit work is pending	1	2	

Statement showing the Cash Misappropriation and fraudulent reports Pending as on 31.03.2024:

(Rs. in Lakhs)

Sl. No.	Period	Total No of Cases	Financial Irregularity	Remarks
1	2014-15	1	280.59	As on 31.03.2024
2	2019-20	2	2.43	
3	2020-21	3	12.67	
4	2021-22	1	11463.66	
5	2022-23	4	636.30	
6	2023-24	1	0.01	
7	2024-25	2	5169.95	
Total		14	17565.61	

VIGILANCE ACTIVITIES

8 Nos. of Vigilance Police Stations are established in HESCOM jurisdiction 1) Hubli, 2) Gadag, 3) Haveri, 4) Karwar, 5) Belgaum, 6) Chikkodi, 7) Bijapur, 8) Bagalkot where the cases of theft of electricity can be lodged. The progress of the Vigilance Activities of the Company are being monitored by SP Vigilance with the help of Asst. Executive Engineers, Vigilance. Progress of Vigilance activities during the year 2023-24 is as follows:

1	Total Nos. of Installations checked-	35833
2	Cognizable cases booked	2356 Nos.
3	Miscellaneous cases booked	4352 Nos.
4	Total Back billing Charges raised	Rs.9.90/- (Crs)

CORPORATE GOVERNANCE

The Board of HESCOM believes and supports Corporate Governance practices ensuring observance of best principles in all its dealings. As on the date of AGM, the Board comprised with 09 Directors. All the Directors take active part in the proceedings of Board which add value to the decision making process.

Board Meetings:

The meetings of the Board of Directors are scheduled in advance for which notice is given to each Director in writing. The Agenda and other relevant Notes are circulated to the Directors in advance.

Following are the Directors on the Board of HESCOM as on the date of AGM:

Sl. No.	Name of the Directors	Designation
1	Sri. Sayed Azempeer S. Khadri	Hon'ble Chairman
2	Sri. Gaurav Gupta, IAS	Independent Director
3	Dr. Vishal .R., IAS	Director
4	Smt. Vyshali M.L, IAS	Managing Director
5	Sri. Snehal S. Lokhande, IAS	Director



6	Sri. S.B. Prashant kumar, KAS.,	Director
7	Sri. S. Jagadeesh	Director (Technical)
8	Sri. Prakash Patil	CFO & Director (Finance)
9	Sri. K. Shivanna	Director
10	Sri. K. Balaram	Director
	Sri. Raghavendra Kotemane	Company Secretary

During 2023-24, Nine (9) Board meetings were held as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	106 th BoD Meeting	03.07.2023
2	107 th BoD Meeting	10.08.2023
3	108 th BoD Meeting	25.09.2023
4	109 th BoD Meeting	30.09.2023
5	110 th BoD Meeting	21.10.2023
6	111 th BoD Meeting	22.01.2024
7	112 th BoD Meeting	07.02.2024
8	113 th BoD Meeting	28.02.2024
9	114 th BoD Meeting	07.03.2024

Key Managerial Personnel:

- In accordance with GoK Notification: e-DPAR 213 SAS 2024 dated 18.07.2024, Smt. Vyshali M.L.,IAS., (DIN No.10734683) appointed as Managing Director, HESCOM in place of Sri. Mohammad Roshan, IAS.,.
- In accordance with Govt. Notification: ENERGY 483 EEB 2024 dated 21.08.2024, Sri. S. Jagadeesh, (DIN No.10764593) Superintending Engineer(Ele), has been appointed as Director(Technical), HESCOM in place of Sri. Shrikant M. Sasalatti.
- In accordance with Govt. Notification: ENERGY 262 EEB 2022 dated 22.07.2022, Sri. Prakash Patil (DIN No.09697097), has been appointed as CFO & Director(Finance) on the Board of HESCOM with the terms and conditions indicated as below:

Remuneration: As per existing service conditions relating to pay, allowances and other benefits applicable from time to time.

Particulars as per Companies (Appointment of Managerial Personnel) Rules, 2014 and as amended:

None of the employees of the Company was in receipt of remuneration amounting to Rs.1,02,00,000/- and above per annum or at the rate of Rs. 8,50,000/- and above per month during the financial year under review.

Appointment and Remuneration Policy for Directors:

The Directors are appointed by Govt. of Karnataka and the officials are given their scale of pay in the parent department/organization. Hence there is no separate committee for appointment and remuneration of Directors.



Board Sub-Committees:

The Sub-Committees of the Board were constituted to give more focused attention on important issues.

➤ Central Purchases Committee (CPC):

Central Purchases Committee was formed to consider all cases of purchases (whether for Projects or award of Station/Line works) and all matters relating to such award and award of major works as per prevailing Delegation of Financial Powers.

The composition of the Central Purchases Committee as on date of AGM is as below:

1.	Managing Director, HESCOM	: Chairperson
2.	Director (Technical), HESCOM	: Member
3.	Director (Finance), HESCOM	: Member
	Company Secretary, HESCOM	: Convener

Note: * Membership is coterminous with their Directorship on the Board of HESCOM.

During FY 2023-24, Nine (9) CPC meetings were held as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	95 th CPC Meeting	21.09.2023
2	96 th CPC Meeting	30.09.2023
3	97 th CPC Meeting	09.01.2024
4	98 th CPC Meeting	03.02.2024
5	99 th CPC Meeting	13.02.2024
6	100 th CPC Meeting	20.02.2024
7	101 st CPC Meeting	26.02.2024
8	102 nd CPC Meeting	09.03.2024
9	103 rd CPC Meeting	16.03.2024

➤ Borrowings Sub Committee (BSC):

The Borrowings Sub-Committee has been delegated to verify scrutinize all term Loans from time to time subject to ceiling approved by the Shareholders at the General Meeting and recommended the same to Board for its consideration and approval.

The sub-committee consists of the following Members as on the date of AGM:

1.	Managing Director, HESCOM	: Chairperson
2.	Director (Technical), HESCOM	: Member
3.	Director (Finance), HESCOM	: Member
	Company Secretary, HESCOM	: Convener

Note: * Membership is coterminous with his Directorship on the Board of HESCOM.

During FY 2023-24, Six (6) Borrowings Sub-Committee meetings were held as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	19 th BSC Meeting	20.06.2023



2	20 th BSC Meeting	25.09.2023
3	21 st BSC Meeting	18.10.2023
4	22 nd BSC Meeting	12.01.2024
5	23 rd BSC Meeting	26.02.2024
6	24 th BSC Meeting	15.03.2024

➤ **Audit Committee (AC):**

As per the provisions of Section 178 (1) of the Companies Act, 2013 read with Rule 6 of the Companies (Meetings of Board and its Powers) Rules, 2014, HESCOM has reconstituted Audit Committee at its BoD CR-02/24-25 on 21.08.2024 with following Members:

1.	Nominee Director (Finance Department, GoK)	:	Chairman
2.	Additional Secretary, Energy Department, GoK.,	:	Member
3.	Director (Technical), HESCOM	:	Member
	Company Secretary, HESCOM	:	Convener

During FY 2023-24, Four (4) Audit Committee meeting were held as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	43 rd AC Meeting	01.08.2023
2	44 th AC Meeting	22.09.2023
3	45 th AC Meeting	29.09.2023
4	46 th AC Meeting	06.02.2024

The Audit Committee has adequate powers and Terms of Reference to play an effective role as mentioned in Companies Act which includes:

- (i) Recommendation for remuneration of Auditors of the Company;
- (ii) Review and monitor the Auditor's independence and performance, and effectiveness of Audit Process;
- (iii) Examination of the Financial Statements and the Auditors' Report thereon;
- (iv) Approval or any subsequent modification of transactions of the company with related parties;
- (v) Scrutiny of Inter-corporate Loans and Investments;
- (vi) Valuation of undertakings or Assets of the company, wherever it is necessary;
- (vii) Evaluation of Internal Financial Controls and Risk Management Systems;
- (viii) Monitoring the end use of funds raised through public offers and related matters.

Auditors and whole-time Key Managerial Personnel shall have a right to be heard in the meetings of the Audit Committee when it considers the Auditor's report but shall not have the right to vote.

➤ **Nomination & Remuneration Committee (NRC):**

As per the provisions of Section 178 (1) of the Companies Act, 2013 read with Rule 6 of the Companies (Meetings of Board and its Powers) Rules, 2014, HESCOM has reconstituted Nomination & Remuneration Committee at its BoD CR-02/24-25 on 21.08.2024 with following Members:

01	Nominee Director (FD., GoK)	Chairman of the Committee
02	Additional Secretary, Energy Dept., GoK	Member
03	Director (Technical), HESCOM	Member

Note: Membership is coterminous with their directorship on the Board of HSCOM.

During FY 2023-24, One (1) Nomination and Remuneration Committee meeting was held on 06.02.2024.

The Terms of Reference of the Nomination and Remuneration Committee is as follows:

- Review of recruitment proposals and submit the recommendations to the Board for its consideration and approval.
- Review of proposal for creation of new posts and submit the recommendations to the Board for its consideration and approval.
- Review of proposal for creation of new Zone, Circle, Division, sub-division and other offices and submit the recommendations to the Board for its consideration and approval.
- Any other subjects as may be referred by Board from time to time.

➤ **Approval of Vigil Mechanism Policy for Directors and Employees:**

As per the provisions of Section 177(9) & (10) of the Companies Act, 2013 read with Rule 7 of the Companies (Meetings of Board and its Powers) Rules, 2014, HESCOM has adopted Vigil Mechanism Policy at its 97th BoD Meeting held on 19.08.2021 vide subject No.97/04 for the Company.

Government vide its letter no. ENERGY/339/EEB/2019 dated 21.12.2019 expressed that there must be a uniform Whistle Blower (Vigil Mechanism) Policy across all companies working under Energy Department and sent the draft Whistle Blower (Vigil Mechanism) Policy along with list of Designated Authority and the composition of Screening Committee as below:

- Head of Administration & Human Resource Section i.e. General Manager (A & HRD) will be Designated Authority/Nodal Officer.
- The Screening Committee constitutes of Managing Director, Chief Financial Officer and General Manager (A&HRD) of the Company.
- The Policy is applicable for all HESCOM Directors and permanent employees of KPTCL / HESCOM under HESCOM working jurisdiction.

The terms of reference and the procedure shall be followed as per draft Government Policy adopted vide subject No.97/04 of 97th Board of Directors Meeting.



STATEMENT CONCERNING DEVELOPMENT AND IMPLEMENTATION OF RISK MANAGEMENT POLICY OF THE COMPANY

The Company being an electricity distribution company is regulated by the guidelines/instructions of KERC. The Board reviews the internal and external risks and implements the risk mitigation steps from time to time.

RISK MANAGEMENT:

Given below are significant potential risks of the Company and measures in place to mitigate them:

➤ Operational and Safety Risk:

Disruptions may be in the form of breakdown of power distribution lines, transformers. The Company consistently works towards monitoring the health of the power distribution lines and maintaining or improving operational efficiencies. The Company has structured inspections of its power distribution lines and other apparatus for identifying and controlling operational hazards, investigating root cause analysis and to eliminate any such occurrence by developing mitigation plans.

➤ Financial Risk:

HESCOM, a GoK owned organization functions within the ambit of various statutory Acts and Regulations. As per Electricity Act 2003, Tariff filing for each year is carried by the Company for Annual Performance Review (APR) and Revision in Annual Revenue Requirement (ARR) with KERC (Regulator) and hence is subject to regulatory risk. Each of its activity attributable to Credit risk, Liquidity risk and Market risk undergoes consistent monitoring by Regulator (KERC) annually.

There is a steady growth in number of consumers and demand for electricity from existing and new consumers. Hence, no demand risk is anticipated.

The company's senior management oversees the risk management policies and systems regularly.

➤ Credit Risk:

Credit risk is the risk of financial losses to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligation and arises principally from the Company's trade receivables, employee loans and deposits with Banks and others.

Trade receivable majorly comprises sundry debtors for sale of power from various classes of consumers and Receivable from other ESCOMs. Risk element involving sundry debtors is adequately covered by security deposit held against such consumers by way of collection of 2 months minimum deposit (as per mandatory stipulation of regulatory governance). Other major contributor of receivable is from inter ESCOM energy balancing, all being sovereign government flagship organizations risk element of turning those to bad debts is not foreseen.

The Company has diversified its bank deposits and placed the same only with reputed and creditworthy nationalized banks.

➤ **Liquidity Risk:**

Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company reputation, typically the company ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, servicing of financial obligations.

The Company manages liquidity risk by maintaining sufficient cash and cash equivalents including bank deposits and availability of funding through an adequate amount of committed credit facilities to meet the obligations when due. In addition to this, liquidity management also involves projecting cash flows at the beginning of each year considering the level of liquid assets necessary to meet obligations by matching the maturity profiles of financial assets and liabilities.

Internal Financial Controls:

Internal Financial Controls are an integrated part of the risk management process, addressing financial and financial reporting risks. The Company has in place adequate internal financial controls with reference to financial statements. Assurance on the effectiveness of internal financial controls is obtained through management reviews, control self-assessment, continuous monitoring by functional experts as well as testing of the internal financial control systems by the Statutory Auditors and Internal Auditors during the course of their audits. We believe that these systems provide reasonable assurance that our internal financial controls are designed effectively and are operating as intended.

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY INITIATIVES

Corporate Social Responsibility (CSR) Committee was constituted 1st April 2014 under the provisions of Section 135 of the Companies Act, 2013.

Present constitution of the Committee is as below:

1. Hon'ble Chairman, HESCOM	: Chairman
2. Managing Director, HESCOM	: Member
3. Director (Technical), HESCOM	: Member
4. Director (Finance), HESCOM	: Member
Company Secretary, HESCOM	: Convener

Note: * Membership is coterminous with his Directorship on the Board of HESCOM.

Terms of Reference:

The CSR Committee has adequate powers and Terms of Reference to play an effective role as mentioned in Companies Act, 2013 which includes:

- To formulate and recommend a CSR Policy to the Board;
- To recommend the amount of expenditure to be incurred on CSR activities;
- To monitor the CSR policy of the Company from time to time; and



-
-
- To institute a transparent Monitoring Mechanism for implementation of the CSR Projects/Programs or Activities undertaken by the Company.

The Copy of the CSR Policy adopted by HESCOM is enclosed with this report.

Contribution towards CSR during 2023-24:

Not applicable for FY 2023-24 as the Company has not earned any Average Net Profit before Tax during the immediately preceding three years.

Pursuant to provisions of Section 134(3) of the Act, the following information is provided:

Annual Return:

As per MCA Notification dated:28.08.2020 read with Companies (Management & Administration) Rules,2014, the Company has exempted to provide extract of Annual Return with the Boards Report in form MGT-9. However, the same has been attached herewith as Annexure -1 to this Report.

Directors' Responsibility Statement:

Pursuant to the requirement under Section 134(5) of the Companies Act, 2013 the Directors state that:

- In the preparation of the Annual Accounts, the applicable Accounting Standards have been followed along with proper explanation relating to material departures;
- The Directors have selected such Accounting Policies and applied them consistently and made judgments and estimates that are reasonable and prudent so as to give a True and Fair view of the state of affairs of the Company at the end of the Financial Year and of the Profit and Loss of the company for that period;
- The Directors have taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of this Act for safeguarding the Assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;
- The Directors have prepared the Annual Accounts on a Going Concern Basis; and
- The Directors have devised proper Systems to ensure compliance with the provisions of all applicable Laws and that such Systems were adequate and operating effectively.

Explanations or Comments by the Board on every Qualification, Reservation or Adverse Remark or Disclaimer Made

Enclosed with this report.

Particulars of Loans, Guarantees or Investments under Section 186 of the Companies Act, 2013:

There were no loans, guarantees or investments made by the Company under Section 186 of the Companies Act, 2013 during the year under review.



Particulars of Contracts or Arrangements with Related Parties referred to in sub- section (1) of section 188 in the prescribed form:

All contracts/arrangements/ transactions entered by the Company during the financial year with related parties were in its ordinary course of business and on arms' length basis and do not have potential conflict with interest of the Company at large.

The state of the Company's Affairs - As indicated above

The amounts, if any, which it proposes to carry to Reserves - Nil

The amount, if any, which it recommends should be paid by way of dividend - Nil

Material changes and commitments, if any, affecting the financial position of the company which have occurred between the end of the financial year of the company to which the Financial Statements relate and the date of the report.

No material changes and commitments occurred during FY 2023-24 and the date of the Report.

The Conservation of Energy, Technology Absorption, Foreign Exchange earnings and outgo;

Technology Absorption:

- The efforts made towards technology absorption:
- *Transformer Testing Centers details shall be explained.
- The benefits derived like product improvement, cost reduction, product development or import substitution.
- the benefits shall be explained.
- In case of imported technology (imported during the last three reckoned from the beginning of the financial year)
- Expenditures incurred on Research and Development: NIL

Foreign Exchange earnings and outgo: Nil

AUDITORS

Statutory Auditors:

Pursuant to the provisions of Section 139 of the Companies Act, 2013 and the Rules made thereunder, the Comptroller & Auditor General of India have appointed M/s. Abarna & Anathan, (BA0245), Chartered Accountants, Bengaluru as Statutory Auditors for auditing the accounts of HESCOM for the FY 2023-24.



Secretarial Auditors:

HESCOM has appointed Sri. S. Vishwanathan, Practicing Company Secretary, Bengaluru as Secretarial Auditor for the Financial Year 2022-23 and 2023-24 as per the provisions of Section 204 of the Companies Act, 2013. The said Auditors have completed the audit for FY 2023-24 and submitted their report as per statutory requirements and the same is enclosed as Annexure -2 to this Report.

Cost Auditors:

HESCOM has appointed Sri. P.R. Kulkarni, Practicing Cost Accountant, Hubli-580029 as Cost Auditors for the Financial Year 2023-24 as per the provisions of Section 148 of Companies Act, 2013. The said Auditors have completed the audit for FY 2023-24 and submitted their report as per statutory requirements and the same is enclosed as Annexure -3 to this Report.

ACKNOWLEDGEMENTS

The Board would like to place on record its gratitude to the Company's esteemed consumers for the support and confidence displayed by them.

The Board also gratefully acknowledges the support and guidance extended by Ministry of Power, Govt. of India, Energy Department, GoK, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, PCKL, other ESCOMs, KERC & CERC in Company's Operations and Developmental Plans.

The Board also expresses its gratitude to Comptroller and Auditor General of India, Statutory Auditors, Cost Auditors, Secretarial Auditors, State Bank of India, Canara Bank, Bank of India, Corporation Bank, REC Ltd., PFC Ltd., Ministry of Corporate Affairs, Registrar of Companies for their co-operation and active support to HESCOM in our endeavor to serve the public. The Board would also like to place on record its appreciation for the dedicated and committed service rendered by the employees of the Company and co-operation extended by the Union / Associations.

For & on behalf of the Board of Directors,

Sri. Prakash Patil
CFO & Director (Fin.)
HESCOM
DIN: 09697097

Sri. S. Jagadeesh
Director (Technical)
HESCOM
DIN: 10764593

Smt. Vyshali M.L., IAS
Managing Director
HESCOM
DIN: 10734683

Place: Hubballi
Date: 21/12/2024



Annexure-1

Form No. MGT-9

EXTRACT OF ANNUAL RETURNS ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON

31st MARCH 2024

[Pursuant to section 92(3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014]

I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:

i.	CIN	U31401KA2002SGC030437
ii.	Registration Date	1 st June 2002.
iii.	Name of the Company	HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
iv.	Category / Sub-Category of the Company	State Government Company
v.	Address of the Registered office and contact details	NAVANAGAR,PB ROAD HUBBALLI - 580025 Karnataka, INDIA.
vi.	Whether listed company	Not listed Company
vii.	Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent, if any	-NIL-

II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY

All the business activities contributing 10 % or more of the total turnover of the company shall be stated:-

Sr. No.	Name and Description of main products / services	NIC Code of the Product / service	% to total turnover of the company
1	Distribution of Electricity		100%

III. PARTICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY AND ASSOCIATE COMPANIES

Sl. No.	Name And Address Of The Company	CIN/GLN	Holding/ Subsidiary /Associate	No. of shares held	Applicable Section
1.			NIL		
2.					
3.					
4.					
5.					



IV. SHARE HOLDING PATTERN (Equity Share Capital Breakup as percentage of Total Equity)

i. Category-wise Share Holding

Category of Share holders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoter									
1) Indian									
a) Individual/ HUF									
b) Central Govt									
c) State Govt(s)		2151943500	2151943500	100%		2172423500	2172423500	100%	
d) Bodies Corp									
e) Banks / FI									
f) Any Other									
Sub total (A)(1):-									
2) Foreign									
g) NRIs- Individuals									
h) Other- Individuals									
i) Bodies Corp.									
j) Banks / FI									
k) Any Other....									
Sub-total (A)(2):-									
B. Public Shareholding									
1. Institutions									
a) Mutual Funds									
b) Banks / FI									
c) Central Govt									
d) State Govt(s)									
e) Venture Capital Funds									
f) Insurance Companies									
g) FIs									
h) Foreign Venture Capital Funds									
i) Others (specify)									
Sub-total (B)(1)									
2. Non Institutions									
a) Bodies Corp. (i) Indian (ii) Over seas									
b) Individuals									



Category of Share holders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
(i) Individual share holders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh (ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh									
c) Others (Specify)									
Sub-total (B)(2)									
Total Public Shareholding (B)=(B)(1)+ (B)(2)									
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs									
Grand Total (A+B+C)		2151943500	2151943500	100%		2172423500	2172423500	100%	

ii. Shareholding of Promoters

SL. No	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			% change in share holding during the year
		No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	
1.	Hon'ble Governor, State of Karnataka	2151893500	99.99%		2172373500	99.99%		
2.	Sri Kapil Mohan, IAS	49994	0.01%		-	-		100%
3.	Sri. Gaurav Gupta, IAS	-	-		49994	0.01%		100%
4.	Sri. Mohammad Roshan, IAS	01	0		01	0		100%
5.	Smt Aprana Pavate	01	0		01	0		100%
6.	Sri Srikanth Sasalatti	01	0		01	0		100%
7.	Sri Prakash Patil	01	0		01	0		100%
8.	Sri. R. H. Laksmipathy	01	0		01	0		100%
9.	Sri K Shivanna	01	0		01	0		100%
	Total	2151943500	100%		2172423500			



iii. Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is no change)

Sr. no		Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
		No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
	At the beginning of the year	2151943500	100%	2151943500	99.06%
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc): Allotment	-	-	20480000	0.94%
	At the End of the year	2151943500	100%	2172423500	100%

V. INDEBTEDNESS

Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment

	Secured Loans	Unsecured Loans	Deposits	Total Indebtedness (in Rs. Crores)
Indebtedness at the beginning of the financial year				
i) Principal Amount	7243.64	759.22	0.00	8002.86
ii) Interest due but not paid	-	0		-
iii) Interest accrued but not due	4.35	0		4.35
Total (i+ii+iii)	7247.99	759.22	0.00	8007.21
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	5,233.66	250		5,483.66
- Reduction	2,759.20	407.14		3,166.34
Net Change				
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	9722.45	602.08	0.00	10324.53
ii) Interest due but not paid	15.81	0		15.81
iii) Interest accrued but not due	6.80	0		6.80
Total (i+ii+iii)	9745.06	602.08	0.00	10347.14

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

A. Remuneration to Managing Director, Whole-time Directors and/or Manager

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager		Total Amount (Rs. in Lakhs)
1	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	(a) Salary: Sri. Mohammad Roshan, IAS Managing Director. (b) Perquisites:		Rs. 14.18 Lakh Rs.0.24 Lakh



	(c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961			
2	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	(a) Salary: Sri. S. M. Sasalatti Director (Technical). (b) Perquisites:		Rs.41.40 Lakh Rs.0.00 Lakh
3	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	(a) Salary: Sri. Patil Prakash CFO & Director (Finance). (b) Perquisites:		Rs.35.66 Lakh Rs.1.22 Lakh
4	Stock Option	--		
5	Sweat Equity	--		
6	Commission - as % of profit - others, specify...	--		
7	Others, please specify	--		
8	Total (A)			Rs.92.70 Lakh
	Ceiling as per the Act			

B. Remuneration to other directors:

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager				Total Amount (Rs. in Lakhs)
	<u>Independent Directors</u>					
	· Fee for attending board committee meetings · Commission · Others, please specify					-
	Total (1)					-
	<u>Other Non-Executive Directors</u>					
	· Fee for attending board committee meetings · Commission · Others, please specify					Rs.1.26 Lakh



	Total (2)					
	Total (B)=(1+2)					Rs.1.26 Lakh
	Total Managerial Remuneration					
	Overall Ceiling as per the Act					

C. Remuneration to Key Managerial Personnel Other Than MD /Manager /WTD

Sl. no.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	Company Secretary	CFO	Total Rs. in Lakhs
1	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961		(a) Salary: Sri. Raghavendra Kotemane (b) Perquisites		Rs.21.76 Lakh Rs.0.42 Lakh
2	Stock Option				
3	Sweat Equity				
4	Commission - as % of profit - others, specify...				
5	Others, please specify				
6	Total				Rs.22.18 Lakh

VII. PENALTIES / PUNISHMENT/ COMPOUNDING OF OFFENCES:

Type	Section of the companies Act	Brief description	Details of Penalty/ Punishment/ Compounding fees imposed	Authority [RD /NCLT/ Court]	Appeal made. If any (give details)
A. Company					
Penalty		NIL			
Punishment					
Compounding					
B. Directors					
Penalty		NIL			
Punishment					
Compounding					
C. Other Officers In Default					
Penalty		NIL			
Punishment					
Compounding					

ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT FOR THE YEAR ENDED 31st MARCH 2024

FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS FOR FY 2023-2024

Observations of the Statutory Auditors	Replies
1 Note No.15-1 – Other Non-Current Assets include subsidy receivables from GoK pertaining to Hukkeri Rural Electrical Co-operative Society (HRECS) amounting to Rs.27.02 crore (Previous year Rs.27.02 crore) is outstanding since 2009-10. The recoverability of this amount is not assessed/ not dealt with. This requires a provision.	The Company is constantly pursuing the matter of Rs.27.02 crore towards subsidy receivable pertaining to Hukkeri Rural Electricity Co-Operative with the GoK to release the outstanding balance.
2 Note No 9. SI No. 3 – Trade Payables - Pursuant to the proceedings of Government of Karnataka vide Order No: Energy/468/PSR/2023, dated: 30.03.2024 on the subject of power purchase cost dues payable to KPCL for the period FY 2005-06 to FY 2019-20 the company's liability was arrived at Rs. 1,445.41 crore and the interest liability was arrived at Rs. 846.34 crore. The company during 23-24 (after reckoning the cost of power already accounted upto 31.03.2023), has accounted for the balance power purchase cost of Rs. 237.57 crore. In respect of interest, the company upto the year ended 31-03-2023, accounted Rs. 466.22 crore. The company has not accounted for the balance amount of Rs. 380.12 Crore and has sought a waiver of this amount from KPCL vide company's letter dated 26.07.2024 to the Government of Karnataka. This amount is shown under the Contingent Liability (Note No. 29). The Company has also not accounted for interest liability for the period 2020-21 to 2023-24 amounting to Rs. 305.77 Crore and shown	➤ The Company had addressed a letter to the Energy Dept, GoK requesting for waiver-off of interest amount vide letter dtd:26-07-2024. ➤ The Energy Dept, GoK vide Gov't Order No: Energy/468/PSR/2023 Bengaluru, dtd:03-09-2024, has directed to account and incorporate the interest payable to M/s. KPCL as per GO No. Energy/468/PSR/2023 Bengaluru, dtd: 30-03-2024 in the following manner: • To incorporate the liability of the respective reconciled interest amount payable to KPCL in the books of accounts during Financial Year 2024-25. • To opt for deferment of Interest expenditure in the books of accounts upto a period of 3 years starting from FY 2024-25 to FY 2026-27. Hence, the interest amount is shown under the Contingent Liability (Note No. 29) for 2023-24 in the books of accounts.



	the same under contingent liabilities (Note No 29) as the Company has sought for waiver from the Government of Karnataka vide letter dated 26.07.2024 as mentioned above. As a result of this non-accounting, loss has been understated to the extent of ₹ 685.89 crore.	
3	Note No.21-1-16/5 – Other Current Assets includes service Tax demand of Rs.11.09 Crore which was paid by the Company on 08.09.2017 towards Supervision Charges collected from the consumers for the period from 01.04.2011 to 30.06.2017 in respect of electrical connections. The outstanding recoverable amount is Rs.6.13 Crore, for which no provision is made (Previous Year Rs.6.20 Crore).	The collection of Service Tax is being made at a regular interval of time and the balance to be collected is being reduced gradually. Out of total Service Tax liability of Rs.11.09 crore, the Company has recovered Rs.4.96 crore up to 31.03.2024.
4	Note No. 12-C-1- Capital Work in Progress (Serial No. 2) -Vide special investigation report dated 21.04.2022, fraud aggregating Rs.114.64 crore (Irregular works aggregating Rs.80.60 crore and financial loss of Rs.34.03 crore) was reported at Athani Division. The company has not withdrawn/dealt with irregular works as on 31.03.2024. During the current year 2023-24, the financial loss of Rs.34.03 crore is identified to be recovered from respective contractors and accounted as recoverable to the extent of Rs.31.67 crore and the balance of Rs.2.36 crore is pending. As against receivable of Rs.31.67 crore from the Contractors, an amount of Rs.8.42 crore has been adjusted to the pending payables to the Contractors up to 30.06.2024. The balance of Rs.25.61 crore requires provision which is not made as on 31.03.2024.	The Departmental Enquiry has been instituted against the delinquent Officers/Employees which are under progress. Action will be taken based on the outcome of the departmental enquiry. Further, SEE (PMC), HESCOM has ordered recovery of losses caused to HESCOM from the respective contractors vide OM No's: CYS-3007 to CYS-3027 dated: 08.09.2023. During the year 2023-24, recovery of Rs.8.42 crore has been made and balance of Rs.25.61 crore recovery is under progress. Hence, it is not provided for losses on this account.
5	A special investigation had been carried out by Internal Audit team pertaining to the transactions in the stores for the period from 10.09.2007 to 31.07.2023, of Hubli Urban Division, and from 01.04.2014 to 31.07.2023, of	The Departmental Enquiry has been instituted against the delinquent Officers/Employees which are under progress. Action will be taken for recovery from the defaulting officers/employees.



	Hubli Rural Division. The Investigation Team has concluded Investigation and submitted the report dated 27.11.2023. The aggregate loss on account of this fraud is quantified at Rs. 51.69 crore. This loss arising out of the fraud is not accounted for in the accounts.	
6	During the year 2022-23, three instances of fraud aggregating to Rs. 2.84 crore was detected and was under investigation. The fraud occurred due to misappropriation and intentional wrong adjustment of receipts to the receivables. This loss has not been accounted for in the accounts and requires provision.	The Departmental Enquiry has been instituted against the delinquent Officers/Employees which are under progress. Action will be taken based on the outcome of the departmental enquiry.
7	Note No. 28 - Exceptional items & 18-1 (ii)- Trade Receivables -Sale of Power- LT- Write off of subsidy arrears. Pursuant to the Government of Karnataka order no. Energy/123/PSR/2022, Dated 11.03.2022, the company had been advised to write off subsidy arrears of Rs. 2,196.03 crore. The company during the year 2023-24 has written off Rs. 1,098 crore and vide board minute no. 114 note no.5, dated 07.03.2024, resolved to write off the balance amount of Rs. 1,098.03 crore over a period of next two years. This write-off has been disclosed as an exceptional item in the statement of profit and loss account.	The Company has a subsidy arrears of Rs.2,196.03 crore to be written off from the books pertaining to FY-03 to FY-16 As per the Finance Department, GoK letter dated 12.02.2024, the Board has approved to write off the subsidy of Rs.2,196.03 crore in phased manner for three years from FY-24 (50%), FY-25 (30%) and FY-26 (20%). Accordingly, during the year 2023-24 the Company has written off 50% of the subsidy arrears i.e. Rs.1,098 crore, the balance of 30% i.e. 658.82 crore will be written off in FY-25 and the final balance of 20% i.e. 439.21 crore will be written off in FY-26.
8	Note No.21-1-14 – Other Current Assets includes receivables from the GoK against grants accounted on accrual basis pertaining to flood affected Capital Works of 2019 are outstanding with balance of Rs.136.85 crore (Previous year Rs.137.92 crore). As there is no certainty on the recoverability, this amount needs to be reversed from the Grants.	The receivables from the GoK towards flood affected expenditure is being communicated to the GoK for release of the expenses incurred for restoration of power. Necessary action will be taken in the ensuing year duly bringing the matter to the government and action will be taken to pass the necessary entries in case of rejection by the government.
9	Note No.6-2 – Other Long-Term Liabilities The ledger balance relating to security deposit from customers is Rs.1,220.22 crore (Previous year Rs. 1,135.23 crore) whereas the balances in the subsidiary ledgers maintained in the software (Infinite & N-soft) is Rs.1,167.76 crore.	The deposit registers are being maintained at Sub-division/Section Levels and accounts are maintained at Division level. The company has made efforts to reconcile the balances between the deposit registers and ledger balances during the financial year. The difference has been reduced



	(Previous year Rs. 1,012.74 crore). Thus, there is a difference of Rs.52.46 crore (previous year Rs. 122.49 crore) in the subsidiary ledger. The interest is provided/paid on the balances in the subsidiary ledger.	from Rs.122.49 crore to Rs.52.46 crore during FY-24. Since the task is voluminous, efforts are being made to complete the same.
10	Accounting Standard 28 - 'Impairment of Assets' : At the end of each reporting period, an entity is required to evaluate whether there are any indicators that an asset may be impaired. If such indicators are present, the entity must estimate the asset's recoverable amount and recognize any resulting impairment loss or gain. This process has not been undertaken.	The assets created by the Company are scattered throughout the geographical area of the Company which involves a network of various equipment, lines, cables etc. As the assets of the Company are being utilized for providing reliable and continuous power supply to the consumers. The chances of Impaired Assets in the field are very remote, as long as the electricity supply is not disrupted. In any such cases, immediate action are being taken to restore the power supply by replacement of Impaired Assets duly giving the appropriate accounting treatment i.e., the impaired assets will be returned to stores and accounted them at the impaired value (Scrap value) based on the assessment. Hence, there are no impairment of assets which will materially affect the financials of HESCOM.
11	Note No 32-3 Dues to MSME required to be disclosed under section 22 of Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 are not quantified. In the absence of details, the financial impact due to non provision for interest if any, in terms of Section 23 of the MSME Act is not ascertainable.	Necessary action will be taken to quantify the MSME and Non-MSME dues in ensuing year.
12	Note No 25-12-1 & 25-12-3 – Employee Benefit Expenses (AS 15) The Company's future obligations, (a) Towards Pension & Gratuity to the employees appointed before 1.04.2006 and, (b) Towards Family pension and Gratuity Scheme to NDCPS employees, are not supported by actuarial valuation as on 31.03.2024. The company has been contributing to the fund at the rates specified by KPTCL/ESCOMs Pension and Gratuity Trust and KPTCL/ESCOMs Family Pension and Gratuity Trust as you go basis. However, in the absence of the Actuarial	a. Pension and Gratuity Contribution Rates for employees appointed before 01.04.2006 have been revised w.e.f. 01.04.2023 as per KPTCL Pension and Gratuity Trust Order No.KEPGT/KCO/P7/2023-24/CYS-08 Bengaluru dated 03.10.2024. The revised rates as per the said order are same as mentioned in the KPTCL P & G Trust Letter dated 29.07.2024 (Actuarial Valuation Draft Report) and the calculated amount of Rs.45,98,98,291/- has already been accounted.



	valuation, the actual cost / liability is not ascertainable.	b. NDCPS Family Pension and Gratuity Contribution Rates have been revised w.e.f. 01.04.2023 as per KPTCL Family Pension and Gratuity Trust Order No. NDCPSFPGT / F6 / 2023-24 / CYS-04 dated 08.10.2024. The revised rates as per the said order for Family Pension Contribution rates are same whereas the Gratuity rates have been slightly modified as mentioned in the KPTCL P&G Trust Letter dated: 14.08.2024 (Actuarial Valuation Draft Report). The details of calculated contribution amounts are as below; <table><tr><th>Sl. No.</th><th>Contribution</th><th>As per Draft Report Calculated and Accounted (Amount in Rs)</th><th>As per Final Order (Amount in Rs)</th><th>Difference Amount (Amount in Rs)</th></tr><tr><td>01</td><td>Family Pension</td><td>3,09,78,712</td><td>3,09,78,712</td><td>0</td></tr><tr><td>02</td><td>Gratuity</td><td>2,76,79,395</td><td>2,81,38,807</td><td>4,59,412</td></tr></table>	Sl. No.	Contribution	As per Draft Report Calculated and Accounted (Amount in Rs)	As per Final Order (Amount in Rs)	Difference Amount (Amount in Rs)	01	Family Pension	3,09,78,712	3,09,78,712	0	02	Gratuity	2,76,79,395	2,81,38,807	4,59,412
Sl. No.	Contribution	As per Draft Report Calculated and Accounted (Amount in Rs)	As per Final Order (Amount in Rs)	Difference Amount (Amount in Rs)													
01	Family Pension	3,09,78,712	3,09,78,712	0													
02	Gratuity	2,76,79,395	2,81,38,807	4,59,412													
13	Note No. 13A – Deferred Tax - The company has not computed deferred tax component as on 31.03.2024. Hence, requirement of AS 22 is not complied with.	During the year, as a prudent practice, the Deferred Tax Asset existing in the Balance Sheet has been reversed to the Profit and Loss Account. Also, since the Company has huge accumulated Depreciation/Business losses to be set-off against future profits (DTA) and also Deferred Tax Liability pertaining to Property Plant & Equipment, but due to uncertainty of time of set-off, the Company has not recognized DTA/DTL in its books.															
14	Delays have been observed in capitalizing assets currently recorded under capital work in progress, leading to an understatement of Property, Plant, and Equipment, as well as related depreciation for the year. The overall impact of these discrepancies on depreciation and the valuation of Property, Plant, and Equipment and capital work-in-progress in the financial statements cannot be quantified for the year and hence we are unable to ascertain the impact on the financial statements.	The Capital expenditure booked in respect of on-going capital works will be capitalized once the completion report is received. Entire cost booked till the date of completion will be capitalized. The additional cost incurred on account of variations will be capitalized once the deviations are approved by the Competent Authority. However, the deprecation will be charged retrospectively from the date of commissioning itself.															
15	No.21-1-17 Balance in Other Current Assets – Inter Unit accounts - with net debit balance of Rs.50.17 crore as on 31.03.2024 (Previous Year debit Rs.30.26 crore) comprise of old	Sending debit and credit ATs and clearance after receipt of acceptance under Inter Unit transactions across the accounting units of HESCOM are continuous process and these transactions are being added and regularized continuously on															



	entries also. It is observed that a large portion of the fraud at Hubli Divisions/Stores as commented in our report - Qualification no. 5 above, is accounted under Inter Unit Account. In the absence of reconciliation of the old entries, we are unable to ascertain the impact on the financial statements	monthly basis. Further, the IUA balances have arrived since unbundling of ESCOMs. Efforts of manual system of reconciliation are getting delayed and not yielding desired results in view of the large number of transactions between units and also lack of records at the unit levels. Reconciliation of these balances is under process.
16	Note No.21-1-15 – Other Current Assets - The Company is carrying out various Ganga Kalyan Works projects for energization of IP sets by securing part contribution from 13 Government corporations. The balance receivable from various Government Corporations amounts to Rs.27.43 crore as per the report of controlling unit as against balance receivable of Rs.21.91 crore as per books, with a variation of Rs.5.52 crore. In the absence of reconciliation, we are unable to ascertain the impact on the financial statements.	Reconciliation of balance receivable from various Government Corporations for Ganga Kaylan Works between the books of accounts and the controlling unit will be complied in FY-25.
17	Note No.21-1-18 Balance in Other Current Assets - receivable from the GoK towards electrification/service connection (Ganga Kalyan) - includes Rs.121.37 crore (Previous Year Rs.120.78 crore) receivable from GoK towards electrification/service connection (Ganga Kalyan -old balance). These balances have been accumulated over the years and in the absence of reconciliation and confirmation we are unable to ascertain the impact on the financial statements.	The balances are carried forward since the unbundling of the Companies. Hence, necessary time is required to reconcile the balances and necessary action will be made.
18	Note No.21-1-20/21 The balance in Other Current Assets - Tax Deducted at Source and Tax Collection at Source balance as per books of accounts is Rs.4.39 crore and as per Form 26AS Rs.5.41 crore for which reconciliation is not done and hence the impact on the financial statements is not ascertainable.	Reconciliation process of Tax Deducted at Source and Tax Collection at Source as per books of accounts and Form 26AS is under progress. Necessary accounting entries will be passed in FY-25.
19	During the course of audit, it was observed that in the Bijapur Division, the bank balance as per trial balance and books of accounts are not in agreement and the difference is to the tune of	Instructions have already been given to Bijapur Division from the Corporate Office to verify the transactions and to reconcile the same. The accounting unit has commenced the reconciliation



	Rs.0.46 crore. Further, there is difference of Rs.0.19 crore between trial balance and bank balance which is not identified. In the absence of details, we are unable to ascertain the impact on the financial statements.	process. As soon as the reconciliation process is completed necessary actions will be taken to set-right the disagreements.
20	The operations relating to billing and collection processes from consumers are computerized; however, other financial processes and records are managed partly manually and through MS Excel macros. To ensure accuracy, completeness, and a reliable audit trail, there is a necessity to transition to a Comprehensive Accounting Software system for recording all financial accounting activities with Audit Trail.	The Company has already awarded the ERP software to M/s. Prasanna Technologies and has covered the areas like Inventory, Assets, Human Resources, Finance, MIS, etc. The same will be implemented in FY-25.
21	The system of transactions undertaken is primarily through Divisions. It is observed that the Company does not undertake the Division Audits separately by external audit firms. The scope of work of Statutory Audit also includes the coverage of Division audits. Due to time limitation and large number of Divisions (26 Divisions), it is desirable that the company undertake a separate division audit towards audit of financial statements year on year through experienced audit firms in all Divisions as a separate exercise in order to obtain more accuracy and fairness on the books of accounts of the company.	Company has an Internal Audit Wing headed by Accounts Officer rank working in each accounting division to verify and report any shortcoming regarding cash, revenue, work accounts, cost register, material audit and inventory and stock records. Further, at the Corporate Office, Financial Advisor (Internal Audit) is monitoring and supervising the work of Internal Audit Wing of each Division and rendering periodical reports to the management regarding any shortcomings observed. Company has an "in-built" system of internal control which monitors various compliances to Tax and Labour laws.

For & on behalf of the Board of Directors

Sd/-
Director (Finance),
HESCOM, Hubballi.



FORM MR-3
SECRETARIAL AUDIT REPORT
FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31st MARCH, 2024

*[Pursuant to Section 204(1) of the Companies Act, 2013 and Rule No.9 of the Companies
(Appointment and Remuneration Personnel) Rules, 2014]*

To,
The Members,
HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
NAVANAGAR, PB ROAD
HUBLI KA 580025

I have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **Hubli Electricity Supply Company Limited (CIN: U31401KA2002SGC030437)** having its Registered Office at **NAVANAGAR, PB ROAD HUBLI - 580025** (hereinafter called **the Company**).

The Company is an Unlisted Public Company, wholly owned by Government of Karnataka. It is engaged in Supply of electricity. Besides the Companies Act, 2013 and other applicable laws, the Company is required to comply with directions issued by the Government of Karnataka from time to time. The Company has no foreign investment. By Notifications No GSR 463(E) dated 5.6.2015 and dated 13.6.2017, Government Companies have been exempted from certain provisions of the Companies Act, 2013 and Rules made thereunder.

Secretarial Audit was conducted in a manner that provided me a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing my opinion thereon.

Based on my verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of secretarial Audit, I hereby report that, in my opinion, the Company has, during the audit period covering the financial year ended 31st March, 2024, complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:

I have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the financial year ended, 31st March, 2024 according to the applicable provisions of:

- i. The Companies Act, 2013 (the Act) and the Rules made thereunder;
- ii. The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the Rules made thereunder; **NOT APPLICABLE.**
- iii. The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder; **NOT APPLICABLE**
- iv. Foreign Exchange Management Act, 1999 and the Rules and Regulations made



thereunder to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings; **NOT APPLICABLE**

- v. Electricity Act, 2003 and the Rules made there under and in particular the Annual performance review and regulatory mechanism with the Karnataka Electricity Regulatory Commission.
- vi. Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical Plants and Electric Lines) Regulations, 2010.
- vii. Central Electricity Authority (Measures relating to safety and Electricity supply) Regulations 2010 (as amended in 2015)
- viii. Central Electricity Authority (Safety requirements for construction, operations, and maintenance of electrical plants and electrical lines) Regulations 2011
- ix. Indian Electricity Grid Code Regulations 2010
- x. Energy Conservation Act, 2011
- xi. Forest (Conservation) Act, 1980
- xii. Indian Contract Act

I have also reviewed the **Systems and Mechanisms** established by the Company for ensuring compliances under other applicable Acts, Laws, Rules, Regulations, Guidelines applicable to the Company and categorized under the following major heads/groups:

1. Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1961
2. Water (Prevention and Control of Pollution) Act, 1974
3. The Water (Prevention and Control of Pollution) Cess Act, 1977
4. Environment (Protection) Act, 1986
5. Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.
6. Consumer Protection Act, 1986
7. Apprentices Act, 1961
8. Factories Act 1948 And Rules
9. Industrial Disputes Act, 1947
10. Maternity Benefit Act (Applicable to Woman Employees who are outside the purview of the ESI Act)
11. Contract Labour (Regulation & Abolition) Act 1970,
12. Contract Labour (Regulation and Abolition) Karnataka Rules 1974.
13. Payment of Bonus Act, 1965
14. Payment Of Wages Act, 1936
15. Workmen's Compensation Act, 1923.
16. KERC (General & Conduct Of Proceedings) Regulations 2000
17. KERC (Licensing) Regulations 2000.
18. KERC (Fee) Regulations 2016.
19. KERC (Tariff) Regulations 2000.
20. KERC (Recovery of Expenditure for supply of Electricity) Regulations 2004
21. KERC (Electricity Supply) Code 2004.
22. Karnataka Electricity Grid Code 2005.
23. Karnataka Electricity Board employees' service regulations
24. Conditions of supply of Electricity on Distribution Licensees in the State of Karnataka Gazette notification dated 17.6.2006.
25. KERC Notification No. KERC/COS/D/07/10 dated 1.7.2016



26. Karnataka Electricity Board Recruitment and Promotion Regulations, employees (Probation) Regulation and Employees (Seniority) Regulations.

I have also examined compliance with the applicable clauses of the following:

- (i) Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India.
- (ii) The Listing Agreement entered into by the Company with National Stock Exchange of India Limited (NSE) and Bombay Stock Exchange Limited (BSE); **NOT APPLICABLE**
- (iii) Securities and Exchange Board of India (Listing Regulations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015 **NOT APPLICABLE**

During the period under review, the Company has complied with the provisions of the applicable Acts, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc. mentioned above.

Regarding “Other laws”, the Company is a well-established Government Company and, in general, there are proper systems and processes in place for Compliance with the applicable Other Laws.

I have not examined compliance by the Company with applicable financial laws, like direct and indirect tax laws, since the same have been subject to review by statutory financial audit and other designated professionals.

I further report that,

The Board of Directors of the Company and its Audit Committee are duly constituted. The Changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.

The Company has constituted the following Committees.

- 1) Audit Committee
- 2) CSR Committee**
- 3) Borrowing Sub Committee
- 4) Central Purchase Committee
- 5) Nomination and Remuneration Committee since 19/08/2021

****Note:** As per Section 135 (9) of the Companies Act, 2013, as amended with effect from 22nd January 2021:

“Where the amount to be spent by a company under sub-section (5) does not exceed fifty lakh rupees, the requirement under sub-section (1) for constitution of the Corporate Social Responsibility Committee shall not be applicable and the functions of such Committee provided under this section shall, in such cases, be discharged by the Board of Directors of such company.”

Since the Company has suffered losses and not earned any net profit in any of the previous three financial years, it is suggested that the CSR Committee be discontinued.



Adequate notice is given to all Directors to schedule the Board Meetings, agenda and detailed notes on agenda are sent in advance, and a system exists for seeking and obtaining further information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting.

The Minutes of Meetings of the Board and its Sub Committees are maintained properly.

I further report that there are adequate systems and processes in the Company commensurate with the size and operations of the Company to monitor and ensure compliance with other applicable laws, rules, regulations and guidelines. Certificates of Compliance of other applicable laws be obtained from concerned Departmental Heads.

I further report that during the Audit Period: -

- A. During the year, the Company has Issued and Allotted 2,04,80,000 Rights Equity Shares of Rs. 10 each by converting and transferring the amount lying in the Share Deposit Account to Equity Share Capital Account in favour of Govt of Karnataka.
- B. The Company has not made any Preferential Issue of Shares (other than that mention in “A” above) or Sweat Equity or Debentures.
- C. The Company was not required to take major decisions in pursuance to section 180 of the Companies Act, 2013, during the year under report except that the Shareholders at the EGM held on 07.03.2024, accorded their consent to enhance the long term borrowing limit from the existing Rs. 11,000 Crores (Rupees Eleven thousand crores) to Rs. 12,500 Crores (Rupees Twelve thousand five hundred crores only) in excess of the paid up share capital and free reserves of the Company.
- D. There were no instances of Merger/Amalgamation/Reconstruction during the year under report.
- E. The Company does not have any Foreign Technical Collaborations

Swayambhu Viswanathan
Practicing Company Secretary
FCS No: 12190
CP No: 5284
UDIN:F012190F001126875

Place: Bangalore

Date: 04.09.2024

Encl:

Annexure “A”



Annexure “A”

To
The Members
Hubli Electricity Supply Company Limited

My report of even date is to be read along with this letter.

- 1) Maintenance of secretarial record is the responsibility of the management of the Company. My responsibility is to express an opinion on these secretarial records based on my audit.
- 2) I have followed the audit practices and process as are appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the secretarial records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in secretarial records. I believe that the process and practices, I followed provide a reasonable basis for my opinion.
- 3) I have not verified the correctness and appropriateness of financial records and Books of Accounts of the Company.
- 4) Wherever required, I have obtained the Management representation about the compliance of laws, rules and regulations and happening of events, etc.
- 5) The compliance of the Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of management. My examination was limited to the verification of procedure on test basis.
- 6) The Secretarial Audit report is neither an assurance as to the future viability of the Company nor of the efficacy or effectiveness with which the management has conducted the affairs of the Company.

Swayambhu Viswanathan
Practicing Company Secretary
FCS No: 12190
CP No: 5284
UDIN:F012190F001126875

Place: Bangalore
Date: 04.09.2024



CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY POLICY

Table of Contents:

1. Background
2. Objective
3. Terms of Reference to CSR Committee
4. CSR Activities/Projects:
5. CSR Amount
6. Spending of CSR Amount
7. Governance
8. Dissemination of information

1. BACKGROUND:

Corporate Social Responsibility is a company's sense of responsibility towards the community and environment in which it operates. It is the continuing commitment by business to behave ethically and contribute to economic development of the society at large and building capacity for sustainable livelihoods. The Corporation believes in conducting its business responsibly, fairly and in a most transparent manner. It continually seeks ways to bring about an overall positive impact on the society and environment where it operates and as a part of its social objectives.

Hubli Electricity Supply Company Limited as a State Distribution Utility is vested with the functions of distribution of power in the State of Karnataka through its Stations & distribution Lines. HESCOM in its endeavor to serve general public has set its mission to ensure reliable quality power at competitive prices through:

1. Encouraging best practices in distribution;
2. Ensuring high order maintenance of all its technical facilities; and
3. Emphasizing the best standards in customer service.

2. OBJECTIVE:

This Policy lays down guidelines to make CSR a key business process. The Policy aims at enhancing welfare measures of the society based on social and environmental consequences of the Corporation's activities in India. This Policy specifies the projects and programmes that can be undertaken in terms of the Schedule VII to the Companies Act, 2013. Policy brings out the plans and projects proposed to be undertaken during the implementation years, specifies the modalities of execution in the areas/ sectors chosen and the implementation schedule. The scope of the Policy has been kept as wide as possible, so as to allow the Corporation to respond to different situations and challenges appropriately and flexibly, subject to the activities enumerated in Schedule VII of the



Companies Act, 2013. However, no contribution will be made for any activities undertaken outside India.

3. TERMS OF REFERENCE TO CSR COMMITTEE:

Board of Directors of HESCOM have constituted a Corporate Social Responsibility (CSR) Committee of Directors with the following Terms of Reference:

- a) To formulate and recommend a CSR policy to the Board;
- b) To recommend amount of expenditure to be incurred on CSR activities;
- c) To monitor the CSR policy of the company from time to time; and
- d) To institute a transparent Monitoring Mechanism for implementation of the CSR projects/programs or activities undertaken by the Company.

CSR Committee will play the following role in fulfilling the Corporation's CSR objectives:

- Formulation and review of CSR Policy indicating the activities to be undertaken by the Corporation towards CSR initiatives;
- Recommendation of the amount of expenditure to be incurred on the CSR activities; and
- Formulation of a transparent monitoring mechanism for ensuring implementation of the projects/ programmes/ activities proposed to be undertaken by the Corporation or the end use of the amount spent by it towards CSR activities.
- Monitor and implement this Policy from time to time
- Annually report to the Board, the status of the CSR activities and contributions made by the Corporation
- Any other requirements mandated under the Act and Rules issued thereto.

4. CSR ACTIVITIES / PROJECTS:

Schedule VII to the Companies Act, 2013 lists down the activities which may be included by companies in their corporate social responsibility policies. The said activities relate to:

- (i) Eradicating Hunger, Poverty and Malnutrition, Promoting Health Care including Preventive Health Care and Sanitation including contribution to the Swach Bharat Kosh set-up by the Central Government for the promotion of Sanitation and making available safe Drinking Water.
- (ii) Promoting Education including Special Education and Employment Enhancing Vocation Skills especially among Children, Women, Elderly and Differently Abled and Livelihood Enhancement Projects.
- (iii) Promoting Gender Equality, Empowering Women, Setting up Homes and Hostels for Women and Orphans; Setting up Old Age Homes, Day Care Centers and such other Facilities for



Senior Citizens and Measures for reducing Inequalities faced by socially and Economically Backward Groups.

- (iv) Ensuring Environmental Sustainability, Ecological Balance, Protection of Flora & Fauna, Animal Welfare, Agroforestry, Conservation of Natural Resources and Maintaining Quality of Soil, Air & Water including contribution The Clean Ganga Fund set-up by Central Government for rejuvenation of River Ganga.
- (v) Protection of National Heritage, Art And Culture Including Restoration Of Buildings and Sites of Historical Importance and Works of Art; Setting up Public Libraries; Promotion and Development of Traditional Art and Handicrafts;
- (vi) Measures for the Benefit of Armed Forces Veterans, War Widows and their Dependents;
- (vii) Training to promote Rural Sports, Nationally Recognized Sports, Paralympic Sports & Olympic Sports
- (viii) Contribution to the Prime Minister's National Relief Fund or any other Fund set up by the Central Govt. for Socio Economic Development and Relief and Welfare of The Schedule Caste, Tribes, Other Backward Classes, Minorities and Women;
- (ix) Contributions or Funds Provided to Technology Incubators located within Academic Institutions which are approved by Central Govt.
- (x) Rural Development Projects
- (xi) Slum Area Development.

Explanation.- For the purposes of this item, the term 'Slum Area' shall mean any Area declared as such by the Central Government or any State Government or any other Competent Authority under any Law for the time being in force.

Schedule VII of the Companies Act, 2013 is the guiding Document towards the areas for consideration of expenditure under CSR obligation which would be revised by MoCA. Hence, Schedule VII as amended by MoCA, GoI from time to time shall be replaced in the CSR Policy.

5. CSR AMOUNT:

The Corporation shall ensure that it spends, in every financial year, at least 2% of its average net profits made during the 3 immediately preceding financial years, in pursuance of its corporate social responsibility and subject to Section 135 of the Companies Act, 2013 and the Rules made thereunder.

For the purpose of this Policy, the first CSR spending financial year would be 2014-15 and the net profit shall mean average of the annual net profits of the financial years 2011-12, 2012-13 and 2013-14.

Net profits mentioned herein above means, net profit before tax as per the books of accounts of the Corporation and shall not include profits arising from branches outside India.



6. SPENDING OF CSR AMOUNT:

The CSR Committee will decide on the following with regard to spending of CSR amount:

- Percentage of total amount to be used for funding various development organizations and grass-root level organisations; and
- Tranches of disbursement.
- Any surplus arising from CSR projects or programs or activities will not form part of the business profits of the Corporation
- Any income arising from the contribution received and surplus arising out of the CSR activities will be used for CSR only.
- The Committee shall recommend to contribute funds for building the CSR capacities of personnel for the Corporation, through which it may undertake its CSR activities.

7. GOVERNANCE:

1. Every year, the CSR Committee will place for the Board's approval, a CSR Plan delineating the CSR Programmes to be carried out during the financial year and the specified budgets thereof. The Board will consider and approve the CSR Plan with any modification that may be deemed necessary.
2. The CSR Committee shall review the implementation of the CSR Programmes and issue necessary directions from time to time to ensure orderly and efficient execution of the CSR Programmes in accordance with this Policy.
3. Once every six months the CSR Committee will provide a status update on the progress of implementation of the approved CSR Programmes carried out during the six month period. It shall be the responsibility of the CSR Committee to review such reports and keep the Board apprised of the status of implementation of the same.
4. At the end of every financial year, the CSR Committee will submit its report to the Board.

8. DISSEMINATION OF INFORMATION

The CSR Committee shall report to the Board of the Corporation, at least on an annual basis, the status of the CSR projects/ activities undertaken by the Corporation along with the report on the impact created by such projects/ activities.

The Company shall also upload this Policy on its website www.hescom.karnataka.gov.in. Further, a detailed status report on the CSR activities carried out by the Corporation would be disclosed every year as part of the Directors' Report in the Annual Report. The said information would also be uploaded on the website of the Corporation.

The CSR Committee will also make a Responsibility Statement in the Annual Report stating that the CSR Policy implementation and monitoring thereof is, in letter and spirit, in compliance with its CSR objectives.



ANNUAL REPORT ON CSR ACTIVITIES TO BE INCLUDED IN THE BOARD'S REPORT

1. A brief outline of the company's CSR policy, including overview of projects or programs proposed to be undertaken enclosed as Annexure-4. Reference to the web-link to the CSR policy and projects or programs: www.hescom.karnataka.gov.in.

2. The Composition of the CSR Committee is as below:

Sl. No.	Name Sriyuths/Smt	Particulars
1.	Chairman, HESCOM.	Chairman
2.	Managing Director, HESCOM	Member
3.	Director (Technical), HESCOM	Member
4.	CFO & Director (Finance), HESCOM	Member
	Company Secretary, HESCOM	Convener

3. Average net profit of the company for last three financial years (FY 2020-21 to 2022-23):

Financial Year	Net profit before Tax (Rs.in Crores)
2020-21	-2,638.60 (Loss)
2021-22	-1,526.60 (Loss)
2022-23	-831.71 (Loss)

4. Prescribed CSR Expenditure: NIL
5. Details of CSR spent during the financial year: NIL
 - (a) Total amount to be spent for the financial year: NIL
 - (b) Amount unspent, if any: NIL
 - (c) Manner in which the amount spent during the financial year: NIL
6. In case the company has failed to spend the two per cent of the average net profit of the last three financial years or any part thereof, the company shall provide the reasons for not spending the amount in its Board report: Not applicable since Average Net Profit of the company for the last three years is Rs.(-)1,665.64 Crores (Loss).
7. A responsibility statement of the CSR Committee:

The Members state that the implementation and monitoring of CSR Policy, is in compliance with CSR objectives and Policy of the company.



INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

To,
The Members of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBBALLI.

Report on the Audit of the Standalone Financial Statements

Report on the Audit of the Standalone Financial Statements

Pursuant to the observation made by the Comptroller and Auditor General of India, u/s 143(7) of the Companies Act, the accounts approved by the Board of Directors on 29.08.2024 have been revised. Accordingly, this report supersedes our earlier report dated 30.08.2024. The report is revised to incorporate the observations made by the Comptroller and Auditor General of India on Financial Statements and books of accounts of the Company and also by restating the cost and liabilities on account of receipt of final bills of power purchase for the accounting year 2023-24. With the revision in the accounts of the Company as stated in Note No.:32-12 of the revised Financial Statements, the loss of the Company is increased by Rs.72.91 crore and Share-holders Fund (Net worth) is reduced by Rs.73.85 crore.

Qualified Opinion

We have audited the accompanying financial statements of **HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED** ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2024, and the Statement of Profit and Loss and cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information (hereinafter referred to as "financial statements").

In our opinion, except for the effect on the financial statements of the matter stated in the basis of qualified opinion paragraph, and to the best of our information and according to the explanations given to us, the aforesaid financial statements give the information required by the Companies Act, 2013 ('the Act') in the manner so required (except certain non-disclosures under Schedule III viz., (1) Trade Payable ageing schedule with the break-up of dues to MSME and others, disputed MSME dues and disputed dues to others, (2) Trade Receivables ageing schedule with required break-up under undisputed trade receivables considered good, undisputed trade receivables considered doubtful, disputed trade receivables considered good, disputed trade receivables considered doubtful, (3) Capital Work In progress (a) with the ageing schedule (b) works whose completion is overdue or has exceeded fixed cost compared to its original plan) give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at March 31, 2024, and its loss, and its cash flows for the year ended on that date.

Basis of Qualified Opinion:

1. **Note No.15-1 – Other Non-Current Assets include** subsidy receivables from GoK pertaining to Hukkeri Rural Electrical Co-operative Society (HRECS) amounting to Rs.27.02 crore (Previous year Rs.27.02 crore) is outstanding since 2009-10. The recoverability of this amount is not assessed/ not dealt with. This requires a provision.



-
-
2. **Note No 9. SI No. 3 – Trade Payables** - Pursuant to the proceedings of Government of Karnataka vide Order No: Energy/468/PSR/2023, dated: 30.03.2024 on the subject of power purchase cost dues payable to KPCL for the period FY 2005-06 to FY 2019-20 the company's liability was arrived at Rs. 1,445.41 crore and the interest liability was arrived at Rs. 846.34 crore. The company during 23-24 (after reckoning the cost of power already accounted upto 31.03.2023), has accounted for the balance power purchase cost of Rs. 237.57 crore.

In respect of interest, the company upto the year ended 31-03-2023, accounted Rs. 466.22 crore. The company has not accounted for the balance amount of Rs. 380.12 Crore and has sought a waiver of this amount from KPCL vide company's letter dated 26.07.2024 to the Government of Karnataka. This amount is shown under the Contingent Liability (Note No. 29).

The Company has also not accounted for interest liability for the period 2020-21 to 2023-24 amounting to Rs. 305.77 Crore and shown the same under contingent liabilities (Note No 29) as the Company has sought for waiver from the Government of Karnataka vide letter dated 26.07.2024 as mentioned above.

As a result of this non-accounting, loss has been understated to the extent of ₹ 685.89 crore.

3. **Note No.21-1-16/5 – Other Current Assets includes** service Tax demand of Rs.11.09 Crore which was paid by the Company on 08.09.2017 towards Supervision Charges collected from the consumers for the period from 01.04.2011 to 30.06.2017 in respect of electrical connections. The outstanding recoverable amount is Rs.6.13 Crore, for which no provision is made (Previous Year Rs.6.20 Crore).
4. **Note No. 12-C-1- Capital Work in Progress (Serial No. 2)** -Vide special investigation report dated 21.04.2022, fraud aggregating Rs. 114.64 crore (Irregular works aggregating Rs. 80.60 crore and financial loss of Rs. 34.03 crore) was reported at Athani Division. The company has not withdrawn/dealt with irregular works as on 31.03.2024. During the current year 2023-24, the financial loss of Rs. 34.03 crore is identified to be recovered from respective contractors and accounted as recoverable to the extent of Rs. 31.67 crore and the balance of Rs. 2.36 crore is pending. As against receivable of Rs. 31.67 crore from the Contractors, an amount of Rs. 8.42 crore has been adjusted to the pending payables to the Contractors up to 30.06.2024. The balance of Rs. 25.61 crore requires provision which is not made as on 31.03.2024.
5. A special investigation had been carried out by Internal Audit team pertaining to the transactions in the stores for the period from 10.09.2007 to 31.07.2023, of Hubli Urban Division, and from 01.04.2014 to 31.07.2023, of Hubli Rural Division. The Investigation Team has concluded Investigation and submitted the report dated 27.11.2023. The aggregate loss on account of this fraud is quantified at Rs. 51.69 crore. This loss arising out of the fraud is not accounted for in the accounts.



-
-
6. During the year 2022-23, three instances of fraud aggregating to Rs. 2.84 crore was detected and was under investigation. The fraud occurred due to misappropriation and intentional wrong adjustment of receipts to the receivables. This loss has not been accounted for in the accounts and requires provision.
7. **Note No.28 - Exceptional items & 18-1 (ii) - Trade Receivables - Sale of Power - LT- Write off of subsidy arrears.**
Pursuant to the Government of Karnataka order no. Energy/123/PSR/2022, Dated 11.03.2022, the company had been advised to write off subsidy arrears of Rs. 2,196.03 crore. The company during the year 2023-24 has written off Rs. 1,098 crore and vide board minute no. 114 note no.5, dated 07.03.2024, resolved to write off the balance amount of Rs. 1,098.03 crore over a period of next two years. This write-off has been disclosed as an exceptional item in the statement of profit and loss account.
8. **Note No.21-1-14 – Other Current Assets includes** receivables from the GoK against grants accounted on accrual basis pertaining to flood affected Capital Works of 2019 are outstanding with balance of Rs.136.85 crore (Previous year Rs.137.92 crore). As there is no certainty on the recoverability, this amount needs to be reversed from the Grants.
9. **Note No.6-2 – Other Long-Term Liabilities** The ledger balance relating to security deposit from customers is Rs.1,220.22 crore (Previous year Rs. 1,135.23 crore) whereas the balances in the subsidiary ledgers maintained in the software (Infinite & N-soft) is Rs.1,167.76 crore. (Previous year Rs. 1,012.74 crore). Thus, there is a difference of Rs.52.46 crore (previous year Rs. 122.49 crore) in the subsidiary ledger.
The interest is provided/paid on the balances in the subsidiary ledger.
10. **Accounting Standard - 28 - 'Impairment of Assets':** At the end of each reporting period, an entity is required to evaluate whether there are any indicators that an asset may be impaired. If such indicators are present, the entity must estimate the asset's recoverable amount and recognize any resulting impairment loss or gain. This process has not been undertaken.
11. **Note No.32-3 Dues to MSME** required to be disclosed under section 22 of Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 are not quantified. In the absence of details, the financial impact due to non provision for interest if any, in terms of Section 23 of the MSME Act is not ascertainable.
12. **Note No.25-12-1 & 25-12-3 – Employee Benefit Expenses (AS 15)**
The Company's future obligations, (a) Towards Pension & Gratuity to the employees appointed before 1.04.2006 and, (b) Towards Family pension and Gratuity Scheme to NDCPS employees, are not supported by actuarial valuation as on 31.03.2024. The company has been contributing to the fund at the rates specified by KPTCL/ESCOMs Pension and Gratuity Trust



and KPTCL/ESCOMs Family Pension and Gratuity Trust as you go basis. However, in the absence of the Actuarial valuation, the actual cost / liability is not ascertainable.

13. **Note No.13A – Deferred Tax** - The company has not computed deferred tax component as on 31.03.2024. Hence, requirement of AS 22 is not complied with.
14. Delays have been observed in capitalizing assets currently recorded under capital work in progress, leading to an understatement of Property, Plant, and Equipment, as well as related depreciation for the year. The overall impact of these discrepancies on depreciation and the valuation of Property, Plant, and Equipment and capital work-in-progress in the financial statements cannot be quantified for the year and hence we are unable to ascertain the impact on the financial statements.
15. **Note No.21-1-17 Balance in Other Current Assets** – Inter Unit accounts - with net debit balance of Rs.50.17 crore as on 31.03.2024 (Previous Year debit Rs.30.26 crore) comprise of old entries also. It is observed that a large portion of the fraud at Hubli Divisions/Stores as commented in our report - Qualification no. 5 above, is accounted under Inter Unit Account. In the absence of reconciliation of the old entries, we are unable to ascertain the impact on the financial statements.
16. **Note No.21-1-15 – Other Current Assets** - The Company is carrying out various Ganga Kalyan Works projects for energization of IP sets by securing part contribution from 13 Government corporations. The balance receivable from various Government Corporations amounts to Rs.27.43 crore as per the report of controlling unit as against balance receivable of Rs.21.91 crore as per books, with a variation of Rs.5.52 crore. In the absence of reconciliation, we are unable to ascertain the impact on the financial statements.
17. **Note No.21-1-18 Balance in Other Current Assets** - receivable from the GoK towards electrification/service connection (Ganga Kalyan) - includes Rs.121.37 crore (Previous Year Rs.120.78 crore) receivable from GoK towards electrification/service connection (Ganga Kalyan -old balance). These balances have been accumulated over the years and in the absence of reconciliation and confirmation we are unable to ascertain the impact on the financial statements.
18. **Note No.21-1-20/21 The balance in Other Current Assets** - Tax Deducted at Source and Tax Collection at Source balance as per books of accounts is Rs.4.39 crore and as per Form 26AS Rs.5.41 crore for which reconciliation is not done and hence the impact on the financial statements is not ascertainable.
19. During the course of audit, it was observed that in the Bijapur Division, the bank balance as per trial balance and books of accounts are not in agreement and the difference is to the tune of Rs.0.46 crore. Further, there is difference of Rs.0.19 crore between trial balance and bank



balance which is not identified. In the absence of details, we are unable to ascertain the impact on the financial statements.

20. The operations relating to billing and collection processes from consumers are computerized; however, other financial processes and records are managed partly manually and through MS Excel macros. To ensure accuracy, completeness, and a reliable audit trail, there is a necessity to transition to a Comprehensive Accounting Software system for recording all financial accounting activities with Audit Trail.
21. The system of transactions undertaken is primarily through Divisions. It is observed that the Company does not undertake the Division Audits separately by external audit firms. The scope of work of Statutory Audit also includes the coverage of Division audits. Due to time limitation and large number of Divisions (26 Divisions), it is desirable that the company undertake a separate division audit towards audit of financial statements year on year through experienced audit firms in all Divisions as a separate exercise in order to obtain more accuracy and fairness on the books of accounts of the company.

The aggregate Financial impact of SL no.1 to 7 is Rs.1,897.21 crore. Had the impact under Sl. Nos.: 1 to 7 are effected in the accounts, the loss for the current year 2023-24 would have increased to Rs.4,537.41 crore and Negative Net Worth (reckoning revaluation reserve of Rs.2,321.03 crore) would have increased to Rs.7,162.97 crore as on 31/03/2024. The Financial impact pertaining to SL no.11 to 19 is not reckoned as the same is not quantified / ascertainable.

The qualifications under Sl. Nos.: 1, 3, 4, 7, 9 to 11 were also made in our Qualified Audit Report Dated: 25.09.2023 on the Financial Statements for the year 2022-23.

We conducted our audit in accordance with the standards on auditing specified under section 143 (10) of the Companies Act, 2013. Our responsibilities under those Standards are further described in the auditor's responsibilities for the audit of the financial statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the code of ethics issued by the Institute of Chartered Accountants of India together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Act and the rules there under, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the Code of Ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

Matters of Emphasis:

1. The Company is incurring continuous losses from past several years, and its net worth is negative. The Management contends that the company is engaged in distribution of basic utility, wholly owned by Government of Karnataka (GoK) and has adequate support from GoK from time to time by way of subsidies and equity contribution. Hence, the management confirms that the company shall be a going concern.

-
-
2. **Note No.6-6 and 6-7 - Other Long-Term Liabilities & Note No. 27 i-6 - Depreciation and Amortization expenses** – During the year 2023-24, the company has revised the Accounting Policy for accounting Government grants and Consumer contributions towards cost of capital assets to state the realistic value of the related capital assets and Grants/Contributions. Consequent to the revision, these receipts are treated as Deferred Revenue income and accounted under non-current liabilities. These are amortized to the extent of depreciation on these assets as Deferred Revenue Expenditure of the respective years. As this system of accounting is revenue neutral, there is no impact on the Profit and Loss account (Accounting Standard - 12).
 3. **Note No.18-5 - Trade Receivables - Sale of Power (Interest)** - Interest dues from Hukkeri Rural Electric Cooperative Society aggregated to Rs. 165.43 crore (Previous Year Rs. 140.94 crore) as on 31.03.2024. There is no collection during the year.
 4. **Note No.24 – “Purchase of Power” SI.5A & 5B** – Relating to Renewable Energy and Energy Saving Certificates - Credits, Sales and Closing Stock Position as on 31.03.2024: - The Company held 32,83,470 (Previous Year 47,64,271) Renewable Energy Certificates (REC's) and 1,389 (Previous Year 2,564) Energy Saving Certificates (ESCerts) as on 31.03.2024. Pending sale of these certificates, the company has not recognized these certificates in the books of accounts as on 31.03.2024, on account of price volatility and uncertainty involved in trading.
 5. **Note No.25-12-3 – Employee Benefit Expenses** - The Company has introduced Family Pension and Gratuity Scheme to NDCPS Employees approved vide G.O. No.: AE 34 PEN 2018 Dated: 23.06.2018. The funds are managed by the KPTCL/ESCOMs Family Pension and Gratuity Trust. The liability of Rs.63.22 crore as per Actuarial Valuation at the time of introduction of the scheme has not been paid by the Company as on 31/03/2024 (Refer Note No.: 10-5-2a).

Our opinion is not modified in respect of the matters referred above.

Information Other than the Financial Statements and Auditor's Report Thereon

The Management and Board of Directors of the Company bear full responsibility for the preparation and integrity of the supplementary information presented. This supplementary information encompasses all content included within the annual report, with the exception of the Financial Statements and our auditor's report. It is anticipated that this supplementary information will be made available to us after the issuance of this auditor's report.

It is important to note that our audit opinion is confined to the Financial Statements and does not extend to any other content. Accordingly, we do not convey any form of assurance or conclusion regarding the supplementary information.



Responsibilities of Management and those charged with Governance for the Financial Statements:

The Company's Board of Directors are responsible for the matters stated in section 134 (5) of the Act with respect to the preparation of these financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance and cash flows of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the accounting standards specified under section 133 of the Act. This responsibility also include maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls, that are operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Board of Directors are also responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with SAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with SAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the standalone financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(i) of the



Companies Act, 2013, we are not responsible for expressing our opinion on whether the Company has an adequate internal financial control system in place and the operating effectiveness of such controls.

- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

REPORT on other LEGAL AND REGULATORY REQUIREMENTS

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2020 ("the Order"), issued by the Central Government of India in terms of sub-section (11) of section 143 of the Companies Act, 2013, we give in the **Annexure "A"**, a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order, to the extent applicable.
2. As required by Section 143(3) of the Act, we report that: -
 - a) We have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.
 - b) Except for the possible effects of the matter described in the Basis for Qualified Opinion paragraph above, in our opinion, proper books of account as required by law



have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books.

- c) No audit of Company's Branch/Division has been conducted under sub section (8) of section 143 by a person other than Company's auditor. Hence, reporting under sub section (8) is not applicable.
- d) The balance sheet, the statement of profit and loss, and the cash flow statement dealt with by this report are in agreement with the books of account except an un-reconciled balance in Bijapur Division as reported under Qualification SI. No.:19.
- e) Except for the possible effects of the matter described in the Basis for Qualified Opinion paragraph above in our opinion, the aforesaid financial statements comply with the Accounting Standards specified under section 133 of the Act, read with rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014.
- f) The matters described in the Basis for Qualified Opinion section above, in our opinion, may not have an adverse effect on the functioning of the Company.
- g) In terms of Notification no. G.S.R. 463 (E) dated 05-06-2015 issued by Ministry of Corporate Affairs, the Provisions of Section 164(2) of the Act, 2013 in respect of disqualification of directors are not applicable to the Company.
- h) (i) The company has reviewed and revised the accounting policy during the current year, which is approved by the Board of Directors at the 112th Board Meeting, vide subject no 08 dated 07/02/2024.

(ii) There is no effective Unit to oversee Inter Unit Transfers for periodical reconciliation and timely accounting to the appropriate heads.

(iii) Other qualification/adverse remarks are dealt with separately in our report.
- i) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate report in "**Annexure B**".
- j) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, as stated below:

- i. **Note No.29-1-1-1-2/4/5/6/7/8/9/10/11/12/13/14- Contingent Liability and Note No.12A -Property, Plant and Equipment** the Company has disclosed



the impact / details of pending litigations on its financial position in its financial statements except those disclosed under Note No.29-1-1-1-8 towards claims for additional compensation against the land.

- ii. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses.
- iii. There is no amount required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.
- iv.
 - a. The Management has represented that, to the best of its knowledge and belief, other than as disclosed in the notes to the accounts, no funds have been advanced or whether invested (either from borrowed funds or share premium or any other sources or kind of funds) by the Company to or in any other person or entity, including foreign entity ("Intermediaries"), with the understanding, whether recorded in writing or otherwise, that the Intermediaries shall, whether, directly or indirectly lend or invest in other persons or entities identified in any manner whatsoever by or on behalf of the Company ("Ultimate Beneficiaries") or provide any guarantee, security or the like on behalf of the Ultimate Beneficiaries.
 - b. The Management has represented, that, to the best of its knowledge and belief, other than as disclosed in the notes to the accounts, no funds have been received by the Company from any person or entity, including foreign entity ("Funding Parties"), with the understanding, whether recorded in writing or otherwise, that the Company shall, whether, directly or indirectly, lend or invest in other persons or entities identified in any manner whatsoever by or on behalf of the Funding Party ("Ultimate Beneficiaries") or provide any guarantee, security or the like on behalf of the Ultimate Beneficiaries.
 - c. Based on such audit procedures performed as considered reasonable and appropriate in the circumstances, nothing has come to our notice that has caused us to believe that the management representations under sub-clauses (a) and (b) above contain any material misstatement.
- v. Note 32-10 – Audit Trail - The operations relating to revenue collection and related accounting is computerized by installing standalone Infinite and N-Soft software system.

The company does not have comprehensive integrated financial accounting software. The financial transactions are recorded using a combination of manual entries and Microsoft Excel Macros. Due to this methodology, the company lacks a formal audit trail (edit log) facility in its financial accounting records. This absence of a dedicated system means that we cannot assess an audit trail feature for financial transactions, nor can we verify



the presence or absence of tampering with such a feature. Therefore, the Company has not complied the rule 11 (g) of the Companies (Audit and Auditors) rules 2014 relating to the Audit Trail.

vi. The Company has not declared or paid any dividend during the year ended 31st March 2024.

k) Since the provisions of Section 197 of the Act do not apply to the Company, reporting requirements under Section 197(16) of the Act is not applicable.

3. On the basis of such checks of the books and records of the Company, as we considered appropriate and according to the information and explanations given to us, we are enclosing our report in terms of Section 143(5) of the Act, on the directions and sub directions issued by the Comptroller and Auditor General of India in “**Annexure C**”.

For ABARNA & ANANTHAN
CHARTERED ACCOUNTANTS
Firm Registration No: 000003S

Sd/-
LALITHA RAMESWARAN
PARTNER
Membership No: 207867
UDIN: 24207867BKFZOU7104
Place: Bengaluru
Date: 10/12/2024



Annexure “A” to the Independent Auditor’s Report
(Referred to in paragraph 1 under ‘Report on other LEGAL AND REGULATORY requirements’ section of our report to the members of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED of even date)

(i) (a) (A) According to the information & explanation given to us and on the basis of our examination, the Company has not maintained proper records showing full particulars, including quantitative details and situation of Property, Plant and Equipment.

(B) The Company’s intangible assets consist of off-shelf purchased software for different applications. As the software is not developed by the Company a separate record has not been maintained.

(b) The Company has not conducted/ documented the physical verification of Property, Plant and Equipment during the year. However, the Company has a system of physically verifying T&P items (stores) as per (ii) (a) below.

(c) The title deeds of all the immovable properties (other than properties where the company is the lessee and the lease agreements are duly executed in favour of the lessee) disclosed in the financial statements are held in the name of the company, except for the following: -

Description of Property	Gross Carrying Value	Held in name of	Whether Promoter, Director or the relative or employee	Period held - indicate range where appropriate	Reason for not being held in the name of the company
Refer Exhibit No. 1 to this report					

It is observed that in 25 Properties stated in Exhibit I, large delays exist in getting the ownership title transferred to the name of the Company. There are many properties where either records are not traceable or available.

(d) The company has not revalued the Property, Plant and Equipment (including Right of Use assets) or intangible assets or both during the year 2023-24. The company had revalued only its Immovable Properties (lands) during FY 2021-22 (Note 12, SI no. 3). Buildings, Plant and Equipment (including Right of Use Assets) and Intangible Assets of the Company were not revalued.

(e) No proceedings have been initiated during the year or are pending against the Company as at March 31, 2024 for holding any benami property under the Benami Transactions (Prohibition) Act, 1988 (45 of 1988) and rules made thereunder.



- (ii) (a) As per the systems and procedures prescribed by the company a detailed stock verification shall be conducted at each store annually during January by following the due process. We are informed that the physical verification of stores is being done as prescribed at all Stores and the discrepancies (shortage /excess) are recorded. It is observed that the discrepancies have not exceeded 10% in the aggregate of each class of inventory except in Hubli Stores. A detailed investigation has been carried out and the investigating team has submitted the report dated 27.11.2023 identifying the fraud in the stores and related movement of stores/materials aggregating Rs 51.69 crore. The loss in this regard is not dealt with in the books of accounts. (Refer Point no 5 to the Basis of Qualified Opinion Paragraph of our report)

Apart from the above, stock noticed as excess pending for investigation as on 31.03.2024 is Rs. 2.02 crore (Previous Year Rs. 0.72 crore) (Note No.17-1-6) and stock shortage pending investigation as on that date is Rs.1.92 crore (Previous Year Rs.1.72 crore) (Note No.17-1-7) and these excess/shortages are recorded in the accounts.

- (b) The Company has been sanctioned working capital limits of Rs. 300 crores from Banks during the year on the security of receivables of the Company. The outstanding amount as on 31.03.2024 is Rs. 198.85 crore (Previous Year Rs. 257.80 crore). The periodical statements submitted to the respective banks are not in conformity with the books of accounts.

- (iii) Based on our examination of records and according to the information and explanation given to us, the Company during the year has not made investment, provided any guarantee or granted any loans or advances in the nature of loans, secured or unsecured, to Companies, Firms, Limited Liability Partnerships or any Other Parties. Accordingly, reporting under clause 3(iii)(a) to 3(iii)(f) of the Order is not applicable.

- (iv) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company has not given any loan or made any investments or given any guarantee or security in respect of which the provisions of the sections 185 and 186 of the Act are applicable. Hence, reporting under clause 3(iv) of the Order is not applicable.

- (v) According to the information and explanation given to us and on the basis of our examination, the Company has not accepted any deposits within the meaning of Sections 73 to 76 of the Act and the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 2014 (as amended). Accordingly, the provisions of clause 3(v) of the Order are not applicable.

- (vi) We have broadly reviewed the books of accounts made and maintained by the Company pursuant to the rules made by the Central Government for the maintenance of Cost records under section 148(1) of the Act and are of the opinion based on the Cost Accountant Report of previous year that prima facie the prescribed accounts and records have been maintained. We



have, however, not made a detailed examination of the records with a view to determining whether they are accurate or complete for the current year.

(vii) In respect of Statutory dues:

(a) According to the information and explanations given to us and on the basis of our examination of the records of the Company, amounts deducted/ accrued in the books of account in respect of undisputed statutory dues including provident fund, employees' state insurance, income-tax, Goods and service tax, cess and other material statutory dues have been generally regularly deposited during the year by the Company with the appropriate authorities except the following:

Name of Statute	Nature of Dues	Amount (Rs. in Crores)	Period to which the amount relates	Due date	Date of Payment
Sales Tax	Sales Tax collected	0.86	Various dates	Various dates	Not Paid
Goods and Service Tax	GST	1.02	Various dates	Various dates	Not Paid
Income Tax Act	TDS	0.13	Various dates	Various dates	Not Paid

(b) According to the information and explanations given to us there were no disputed amounts payable in respect of Provident Fund, Employees State Insurance, Income Tax, Goods and Service Tax, Cess and other material statutory dues in arrears as at 31st March 2024 for a period of more than six months from the date they became payable except the following: -

Name of the Statute	Nature of dues	Amount (Rs. in Crores)	Period to which the amount relates	Due date	Date of Payment
Goods and Service Tax	Penalty and Interest *(Interest not quantified)	1.84 (Penalty)	Various periods	Various dates	Order date 05-08-2024 has since been passed by Additional Commissioner Central GST nullifying the liability.

(viii) According to the information and explanation given to us and on the basis of our examination there were no transactions relating to previously unrecorded income that have



been surrendered or disclosed as income during the year in the tax assessments under the Income Tax Act, 1961.

- (ix) (a) According to the information and explanation given to us and on the basis of our examination the Company has not defaulted in repayment of loans or other borrowings or in the payment of interest thereon to any lender.
- (b) The Company has not been declared a willful defaulter by any bank or Financial Institution or Government or any Government Authority.
- (c) In our opinion and according to the information and explanation given to us, the Company has utilized the money obtained by way of term loans during the year for the purposes for which they were obtained.
- (d) On an overall examination of the financial statements of the Company, no funds raised on short term basis have been used for long-term purposes by the Company.
- (e) On an overall examination of the financial statements of the Company, the Company has not taken any funds during the year from any entity or person on account of or to meet the obligations of its subsidiaries, associates or joint ventures.
- (f) The Company has not raised loans during the year on the pledge of securities held in its subsidiaries, joint ventures or associate companies. Hence, the requirement to report on clause of the Order is not applicable to the Company.
- (x) (a) The Company has not raised money by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments). Hence, reporting under clause 3 (x)(a) of the Order is not applicable to the Company.
- (b) During the year, the Company has not made any preferential allotment or private placement of shares or convertible debentures (fully or partly or optionally) and hence, reporting under clause 3(x)(b) of the Order is not applicable.
- (xi) (a) Yes, as stated in clause 3(ii)(a) above, a fraud has been identified during the year which had been committed by employee/employees on the company. This loss, attributed to fraudulent activities, has not been accounted for in the company's financial statements for the reporting period. Details of other frauds not accounted in the financial statements are given in our Basis for Qualified Opinion Paragraph Sl. No. 4 & 6.
- (b) No report under sub-section (12) of section 143 of the Act has been filed in Form ADT-4 as prescribed under rule 13 of Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014 with the Central Government, during the year and up to the date of this report.



-
-
- (c) As represented to us by the Management, there were no whistleblower complaints received by the Company during the year and up to the date of the report.
- (xii) In our opinion, the Company is not a Nidhi Company. Hence, reporting under clause 3(xii) of the Order is not applicable.
- (xiii) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, transactions with the related parties are in compliance with Sections 177 and 188 of the Act, where applicable, and details of all transactions have been disclosed in the financial statements as required by the applicable accounting standards (Note 31-1). The company has transactions with various Government Companies which are Government of Karnataka (GOK) undertakings. As per AS 18, no disclosure is required in the financial statements of state-controlled enterprises and transactions with such enterprises and hence it is not disclosed.
- (xiv) (a) According to the information and explanation given to us and on the basis of our examination the Company has in-house internal audit setup and as informed to us all the transactions are subjected to internal audit process, which include Transaction Audit (voucher), Cash Audit, Store Audit, Revenue Audit etc. However, in our opinion and based on our checks, the coverage of the present internal audit system is inadequate and is not commensurate with the size of the Company.
- (b) Based on our test check we observed that the management is initiating the appropriate actions on the observations noted in the internal auditor's report. However, we are not in a position to comment that all the control deficiencies having financial impact are remediated.
- (xv) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, the Company has not entered into any non- cash transactions with directors or persons connected with them. Hence, reporting under clause 3(xv) of the Order is not applicable.
- (xvi) (a) According to the information and explanation given to us and on the basis of our examination the provisions of section 45-IA of the Reserve Bank of India Act, 1934 (2 of 1934) are not applicable to the Company. Accordingly, the requirement to report on clause (xvi)(a) of the Order is not applicable to the Company.
- (b) The Company has not conducted any Non-Banking Financial or Housing Finance activities, hence, reporting under clause (xvi)(b) of the Order is not applicable to the Company.
- (c) The Company is not a Core Investment Company as defined in the regulations made by Reserve Bank of India. Accordingly, the requirement to report on clause 3(xvi) (c) of the Order is not applicable to the Company.



-
-
- (d) There is no Core Investment Company as a part of the group; hence, the requirement to report on clause 3(xvi) (d) of the Order is not applicable to the Company.
- (xvii) The Company has made cash loss of Rs.1,718.68 crore during FY 2023-24 as against cash loss of Rs.488.00 crore during the immediately preceding FY 2022-23.
- (xviii) There has been no resignation of the statutory auditors of the Company during the year.
- (xix) On the basis of the financial ratios disclosed in the financial statements, ageing and expected dates of realization of financial assets and payment of financial liabilities, other information accompanying the financial statements, our knowledge of the Board of Directors and management plans and based on our examination of the evidence supporting the assumptions, which causes us to believe that any material uncertainty exists as on the date of the audit report that the Company is not capable of meeting its liabilities existing at the date of balance sheet as and when they fall due within a period of one year from the balance sheet date. We, however, state that this is not an assurance as to the future viability of the Company.
- We further state that our reporting is based on the facts up to the date of the audit report and we neither give any guarantee nor any assurance that all liabilities falling due within a period of one year from the balance sheet date, will get discharged by the Company as and when they fall due.
- (xx) Since the company is incurring losses, it is neither required to incur expenditure towards CSR activities nor transfer unspent amount to specified account in compliance of section 135 of the Act, during the year, hence, reporting under para 3(xx) (a) and (b) is not applicable.
- (xxi) The company is a standalone entity. Hence, the reporting under clause 3(xxi) of the order is not applicable

For ABARNA & ANANTHAN
CHARTERED ACCOUNTANTS
Firm Registration No: 000003S

Sd/-
LALITHA RAMESWARAN
PARTNER
Membership No: 207867
UDIN: 24207867BKFZOU7104
Place: Bengaluru
Date: 10/12/2024



**Qualified Opinion - Annexure B to the Independent Auditor's Report
Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the
Companies Act, 2013 ("the Act")**

We have audited the internal financial controls over financial reporting of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED ("the Company") as of 31 March 2024 in conjunction with our audit of the financial statements of the Company for the year ended on that date.

Responsibilities of Management and those charged with Governance for the Standalone Financial Statements:

The Company's Management and those charged with governance is responsible for establishing and maintaining internal financial controls on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India (ICAI). These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to Company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Act.

Auditor's Responsibility:

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the "Guidance Note") and the Standards on Auditing, issued by the ICAI and deemed to be prescribed under Section 143(10) of the Act, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both applicable to an audit of Internal Financial Controls and, both issued by the ICAI. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls over financial reporting was established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgement, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error.



We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting.

Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting:

A Company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A Company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that:

- a) Pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of assets of the Company.
- b) Provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the Company are being made only in accordance with authorizations of management and directors of the Company; and
- c) Provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the Company's assets that could have a material effect on the financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

Basis of Qualified Opinion:

According to the information and explanation given to us and based on our audit, the following material weaknesses have been identified as at March 31, 2024.

- 1. The Company has in-house internal audit setup and as informed to us all the transactions are subjected to internal audit process. We have observed that the Internal audit has noticed revenue leakage, intentional wrong adjustments, excess payments, execution of works without proper approval and misappropriation in cash, stores and materials. This also shows that the internal control system is weak. It is observed that there is time lag in conducting various audits. By 31.03.2024, the Internal Audit team has conducted Revenue and Cash Audits upto the year 2022 except for LT 4 and LT 7 Units which are under progress. The audit for the year 2023 is in progress and pending for LT 1 to LT 7 Units.



The company has systems and procedures to prevent misappropriation/fraud instances backed up with proper documentation to ensure reliability, efficiency and security. However, at times it is observed that the controls are breached due to laxity in documentation, reconciliation, and lack of segregation of duties. Proper focus is not given to job rotation, specifically in the most vulnerable positions. Besides, independence of each division is not ensured as a single person is made in-charge for multiple divisions/stores for a long time where scope for manipulation and delay in identification of irregularities is very high. It appears preventive steps like implementation of transfer of personnel after a specified period of service has not been ensured. Details of frauds occurred and extent upto which it is accounted in the books is listed in our report under Basis of Qualification Paragraph Point Nos 4, 5 and 6.

The Internal Audit Department needs to be backed up with adequate resources to reduce the delays in internal audit and to ensure effective adherence to controls.

Further, in our opinion and based on our checks, the coverage of the present internal audit system is inadequate and is not commensurate with the size of the Company.

2. The company does not have an appropriate control process, such as,
 - (a) Physical verification of Property, Plant and Equipment and documents thereof. [Refer Clause 3(i)(b) of our Annexure A to the Independent Auditor's Report]
 - (b) Timely accounting and reconciliation of Inter Unit entries.
 - (c) Timely review of reconciliations of bank accounts to avoid delays in the identification of unexplained credits and updation of accounts.
 - (d) Non-obtention of confirmation of bank balances in bank's letter head, in many cases.
3. There was no evaluation of internal financial controls and Risk Management systems by Audit Committee of the Company as required by section 177(4) of Companies act 2013.
4. **Note No.9-Trade Payables & Note 18- Trade Receivables-** The Company does not have the procedure of obtaining confirmation of balances from parties in respect of Trade payable, Trade Receivable, Advances and Receivables. In view of this, we are not in a position to verify the accuracy or otherwise of the balance of Trade Payable, Trade Receivable, Advances and Receivables.
5. The Company does not have the procedure of adequate disclosures in respect of Trade payables, Trade Receivables and Capital Work in progress as required by Schedule III to the Companies Act, 2013.
6. The Company does not have Integrated computerized application system in financial accounting, payroll, expenses, Assets/Liabilities, inventory, Capex and consolidation process of all divisions. There is a high risk of having an inherent financial control weakness and disclosure of financial transactions thereon.



-
-
7. The company does not have an appropriate internal control system with regards to Property, Plant and Equipment which is having a significant impact in the financial statements. The details are as follows,

Accounting Standard 10 “Property, Plant & Equipment” having an effect on depreciation charged and carrying amount of fixed assets in the financial statements due to:

- **Note No.12C – Capital Work in Progress-** Delays in capitalization of assets put to use included in capital work in progress have been observed. As per the policy of the Company, the inventory under CWIP will be capitalized on receipt of completion certificate. The gross value of CWIP as on 31.03.2024 is Rs.358.78 crore (previous year Rs. 344.65 crore). Some works were continued in CWIP pending completion certificate though the assets are put to use or impaired. The Company has identified completed works to be categorized amounting to Rs.66.01 crore as on 31.03.2024.(Rs. 64.16 crore as on 31.03.2023)
- **Note No.12C – Capital Work in Progress** -An amount of Rs.21.43 crore pertaining to 118 works included in CWIP remains to be related to opening balances and no expenditures are incurred during the current financial year on these works nor capitalized as on 31.03.2024.
- **Note No.12A – Property, Plant and Equipment** – Due to delay in securing completion certificate in respect of assets put to use, but continued in CWIP, the charging of depreciation is delayed for the period of delay.
- The Company is capitalizing the reconditioned assets at the carrying cost of the original asset (at which such assets were transferred to current assets) when retired from active use initially. Depreciation is being charged as if it is a new asset put to use. There is a possibility of continuing the useful life of the asset beyond the original useful life.
- Non-compliance of Accounting Standard 28 on Impairment of Asset due to non-assessment at the Balance Sheet date of the existence of impairment of its assets.

A ‘material weakness’ is a deficiency, or a combination of deficiencies, in internal financial control over financial reporting, such that there is a reasonable possibility that a material misstatement of the Company's annual or interim financial statements will not be prevented or detected on a timely basis.

In our qualified opinion, except for the effects/possible effects of the material weakness/es described in basis for qualified opinion paragraph above on the achievement of the objectives of the control criteria, the Company has maintained, in all material respects, adequate internal financial controls over financial reporting and such internal financial controls over financial reporting were operating effectively as of March 31, 2024, based on “the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit



of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India”.

We have considered the material weakness identified and reported above in determining the nature, timing, and extent of audit tests applied in our audit of the March 31, 2024, financial statements of the Company and the material weakness has affected our opinion on the financial statements of the Company, and we have issued a qualified opinion on the financial statements.

For ABARNA & ANANTHAN
CHARTERED ACCOUNTANTS
Firm Registration No: 000003S

Sd/-
LALITHA RAMESWARAN
PARTNER
Membership No: 207867
UDIN: 24207867BKFZOU7104
Place: Bengaluru
Date: 10/12/2024



Annexure -C

Hubli Electricity Supply Company Limited

Report on Directions issued by Comptroller & Auditor General of India under section 143(5) of Companies Act 2013

Sl. No.	Directions	Response
1	Whether the Company has system in place to process all the accounting transactions through IT system? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with the financial implications, if any, may be stated.	The Company does not have an integrated IT system for processing all accounting transactions. Instead, the accounting records are managed using Excel macros and consolidated at the head office. The lack of integrated accounting software with built-in controls increases the risk to the integrity of the accounting records. However, the operations relating to revenue collection and related accounting is computerized by installing standalone software system.
2	Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off to debts/loans/interest etc. made by a lender to the Company due to the Company's inability to repay the loan? If yes, the financial impact may be stated.	There is no restructuring of an existing loans or cases of waiver or write-off of debts, loans, or interest etc, made by a lender to the company due to the company's inability to repay the loan. The Company has been regular in repaying Principal and interest during the year 2023-24.
3	Whether funds (Grants/Subsidy etc) received/receivable for specific schemes from Central/State agencies were properly accounted for/utilized as per its term and conditions? List the cases of deviation.	Yes, the funds received or receivable for specific schemes from Central or State agencies have been accounted for and utilized in accordance with their respective terms and conditions. It is observed that the Company does not maintain scheme-wise separate bank accounts for the funds received from Central or State Government. The company does not maintain project wise track in the books of account. The utilization certificates submitted to government authorities therefore cannot be matched item wise in the books of account.

Additional Company Specific Directions:

Sl. No.	Directions	Response
a	All the items with regard to Cash and Bank balances as in Annexure-1 shall be verified and report the cases of specific non-compliances. Details of unexplained balances/balances operated under suspense head may also be examined.	The pointwise observation is furnished in Annex 1. Unidentified receipts are initially accounted under a separate account code till they are matched with RR Numbers. Receipts in Bank Accounts in case of identified revenue collection pending credit to consumers accounts is accounted separately (Serial No.18-09 of Notes to Accounts). The receipts towards un-identified revenue collection pending credit to consumers is also accounted separately(Serial No.18-10 of Notes to Accounts).
b	Whether the company has an effective system to deal with misappropriations / fraud cases and whether the losses, if any, where properly accounted for in the books of account.	Yes, the company has systems and procedures to deal with misappropriation/fraud instances backed up with proper documentation to ensure reliability, efficiency and security. However, at times it is observed that the controls are breached due to laxity in documentation, reconciliation, and lack of segregation of duties. Proper focus is not given to job rotation, specifically in the most vulnerable positions. Besides independence of each division is not ensured as single person is made in-charge for multiple divisions/stores for a long time where scope for manipulation and delay in identification of irregularities is very high. It appears preventive steps like implementation of transfer of personnel after a specified period of service has not been ensured. Details of frauds occurred and extent upto which it is accounted in the books is listed in our report under Basis of Qualification Paragraph SL Nos 4, 5 and 6.
c	Comment on the confirmation of the balances of receivables and payables and advances and other similar balances and whether an effective mechanism for reconciliation of the same exists. Whether the reconciliation of receivables and payables in respect of KPCL, KPTCL, other ESCOM's and other major parties	Periodic reconciliations of Receivables and Payables have not been documented, which limits our ability to comment on their accuracy. Additionally, there is no system in place for obtaining balance confirmations for Receivables and Payables, and discrepancies are identified only when disputes arise. This observation is persisting in nature.



	has been completed. The major reasons for the difference, if any, may be indicated.	
d	Whether accounting of tariff subsidy/grants/other dues receivable from Government of Karnataka are in line with KERC orders/Government Orders.	Yes. Based on the explanation and records furnished by the company and on the basis of our test verification, we are of the opinion that the Company has accounted tariff subsidy/grants/other dues as per KERC/Government Orders.
e	Whether the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA) are in line with KERC orders/Government Orders.	Yes, based on the explanation and records given by the company and on the basis of our test verification of FPPCA calculation we found the accounting is in line with KERC orders.

Annexure-1

Sl. No	Items in Check list	Remarks
1	Whether all Banks Accounts /Fixed Deposits have been opened with banks/proper authorization and approvals as per the aforesaid delegation of powers?	Yes.
2	Whether there was a periodical system of preparation of Bank reconciliation statement and whether they were produced for verification to audit?	Yes, all accounting units of the Company, including the Divisional Offices (DOs), periodically prepare Bank Reconciliation Statements (BRS), which are reviewed by the Internal Auditor. These BRS were made available for audit verification at both the Head Office and Division levels. For subdivisions, the BRS are relied upon based on certification provided by the Internal Auditors. On our verification of the Non-operative Bank Accounts of Belagavi Zone – Vijayapura Circle of Vijayapura Division (including subdivisions) we have observed the following discrepancies: - Balance as per Bank (five accounts) - Rs.36,30,186 Balance as per trial balance (five accounts) - Rs. 16,94,463 The difference of Rs. 19,35,723 is not identified.
3	Whether Bank reconciliation of the Main account and all subsidiary bank accounts were done?	Yes, subject to our observation as per above SL no. 2
4	Was the authorization to operate the bank accounts were given to a single signatory?	No, in the Divisions, bank operations are conducted by the Accounts Officer and Assistant Accounts Officer. At the Head Office, the operations are managed by the Deputy Controller of Accounts (DCA) and Accounts Officer (AO).
5	Whether the interest for the entire duration of Fixed Deposits was accounted in the books of accounts?	Yes



6	Whether physical verification of cash has taken place periodically?	Cash is recorded and verified daily at the sub-division level by Assistant Accounts Officers (AAOs). Additionally, the internal audit team conducts periodic physical verification.
7	Whether the cash in hand as shown in the Balance Sheet tallies with the certificate of physical verification of cash?	Yes, the cash balance reported includes imprest vouchers. The company maintains imprest vouchers as part of the cash balance at all Sub-Divisions until the expenditures are recorded in the subsequent month.
8	Is there a register of Fixed Deposits showing amounts, maturity dates, rates of interest and dates for payment of interest?	Yes, The company maintains a Fixed Deposit register showing all the details.
9	Is there a follow-up system to ensure that interest on Fixed Deposits is received on due dates?	Yes.
10.	Is there a follow-up system to ensure that transfer of matured amount of Fixed Deposits is done without any delay?	Yes, The Fixed Deposits are automatically renewed by the banks.
11.	Whether bank confirmation statements are obtained periodically from the banks for all accounts: SB accounts, Current Accounts and Fixed deposits?	Bank pass sheets are regularly obtained; however, confirmations on the bank's letter head have not been secured for all accounts.
12.	Whether confirmations of balances in respect of all bank balances tally with the Bank statements?	Differences are reconciled using the bank's statements and balances as per trial balance except as mentioned in SL no. 2 above.
13.	Whether Fixed Deposits and interest as per Fixed Deposits Register tally with the confirmation/certificate issued by the bank?	Yes.
14.	Whether the confirmation statements received from banks are authenticated and in the letter head by the bank?	Generally, the company obtains bank pass sheets; however, confirmation on the bank's letter head is not obtained in all cases.
15.	In case of any difference observed in the above check, whether the same was adjusted in the subsequent year?	Yes, except as mentioned in SL no. 2 above.
16.	Whether bank balances accounted in the books are in agreement with external confirmations were obtained by the auditors from the Banks.	External confirmations were obtained directly by us, in case of Term deposits which comprise major portion of Bank deposits and in agreement with the Bank balances accounted in the books. In case of Current Accounts, we relied on the bank pass sheets

		duly signed by the Banks and the confirmation provided by the Company.
17.	Whether any of the aforesaid lapses were brought out in the Report of the Internal Financial controls by the Statutory Auditor, if not, whether Audit Enquiry was issued?	Yes.

For ABARNA & ANANTHAN
CHARTERED ACCOUNTANTS
 Firm Registration No: 000003S

Sd/-
LALITHA RAMESWARAN
PARTNER
 Membership No: 207867
 UDIN: 24207867BKFZOU7104
 Place: Bengaluru
 Date: 10/12/2024



Exhibit No. 1 – Title Deeds/Khata not in The Name of The Company

Sno	Description of Property	Gross Carrying Value (Revalued) (Rs. In Crore)	Held in name of	Whether Promoter, Director or the relative or employee	Period held - indicate range where appropriate	Reason for not being held in the name of the company
Hubli Zone						
1	33 KV S/S premises, Industrial Estate Gokul Road Hubli	-	Karnataka State Small Industries Development Corpn (Lessor)	No	48 Years	Execution of Sale Deed from KSSIDC as per terms of lease dated 14/08/2008 is pending.
2	Sub-Station Premises Neeralagi	2.61	Records not available	-	21 Years	Records not available
3	33 KV Sub-Station(S/S) Premises, Sheshgiri. (Honkon Gram Panchayath)	0.97	Gifted Land Shivarayappa Karasidhappa Kaboor	No	32 Years	Gifted Land. Mutation is pending.
4	33 KV SS Premises Kuppeluru	0.34	Records not available	-	16 Years	Records not available
5	33 KV SS Premises Masur	3.07	Temple Trust (Kadashiideshwar)	No	20 Years	Records not available
6	Ambewadi Premises Dandeli	6.04	KPCL	No	7 Years	Possession noted in RTC. Title transfer is pending.
7	33 KV SS Premises Honkon	3.96	Forest Department	No	61 Years	Title transfer is pending.
8	33 KV SS Premises Heble - Bhatkal	13.93	Electricity Department	No	29 Years	Title transfer is pending.
Belagavi Zone						
9	33 Kv Sub Station & Section Office at Balekundri	12.80	The Belgaum Co-operative Cotton Spinning Mill Ltd, Balekundri – Belgaum	No	43 Years	Title transfer is pending.
10	33 Kv Sub Station, Londa	4.75	Kundli Sponge and Iron Ltd	No	17 Years	Title transfer is pending.
11	33/11 kv substation premises at Bailhongal	15.68	Mysore Electricity Board	No	53 Years	Title transfer is pending.



12	33/11 kv substation premises at Udakeri Tq Bailhongal	6.53	Irrigation Department	No	25 Years	Title transfer is pending.
13	Section office premises, Soudatti	10.23	Records not available	-	16 Years	Records not available.
14	33 KV Sub Station premises at Bhutnal	7.62	Government Land	No	26 Years	Title transfer is pending.
15	33 KV Sub Station Malaghan	1.08	Laxman Sheshappa Biradar	No	44 Years	Records not available
16	33 KV Sub Station Dawalagi	-	Records not available	-	17 Years	Records not available
17	33 KV Sub Station Nivaragi	0.52	Sangmashevar Sarvodaya Sangh High School	No	25 Years	Records not available
18	33/11 kv MUSS Sub-station Murugundi, Athani Taluka	0.21	Shri Murasiddeshwar vahivatdar	No	14 Years	Records not available. Trustees expired.
19	33 KV Sub Station premises at RM-I Udayambag Belagaum	30.49	Department of Industry & Commerce (DIC)	No	42 Years	Title transfer is pending.
20	33 KV Sub Station premises & Section office at Kakati Tq- Belgaum	13.43	KIADB	No	39 Years	Records not available
21	33/11 KV Sub Station Premises at mallur Tq- Soundatti	0.60	Forest land	No	41 Years	Title transfer is pending.
22	33 KV S/S Dandapur cross Tq- Gokak	0.32	Govt Land	No	15 Years	Records not available.
23	33/11 KV Sub Station premises at Revadikoppa Tq- Ramdurga	0.60	Nigappa meti	No	28 Years	Records not available.
24	33/11 KV Substation at Malaghan Tq- Bijapur	1.08	Bharati Shivangouda Patil	No	48 Years	Records not available.
25	33/11 KV Sub Station at Ghani	0.43	KPTCL	No	24 Years	Title transfer is pending.

Note: The Company was formed in 2002. The period held include the possession held by previous transferors viz MSEB/KEB/KPTCL, etc.



Comments of the Comptroller and Auditor General of India under Section 143(b) of the Companies Act, 2013 on the Financial Statements of HESCOM for the year ended 31 March, 2024.

**COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA
UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE
FINANCIAL STATEMENTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY
LIMITED, HUBBALLI FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2024.**

The preparation of financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubballi** for the year ended **31 March 2024** in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 is the responsibility of the management of the company. The statutory auditor/auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139(5) of the Act is responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them *vide* their Revised Audit Report dated **10 December 2024**, which supersedes their earlier Audit Report dated **30 August 2024**.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubballi** for the year ended **31 March 2024** under section 143(6) (a) of the Act. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

In view of the revision(s) made in the financial statements by the management, as indicated in the **Note No.32-12** of the financial statements, to give effect to some of my audit observations raised during supplementary audit, I have no further comments to offer upon or supplement to the statutory auditors' report under section 143(6) (b) of the Act.

**For and on the behalf of the
Comptroller & Auditor General of India**

**(Vimalendra Anand Patwardhan)
Pr. ACCOUNTANT GENERAL (AUDIT -II)
KARNATAKA, BENGALURU**

**Place: Bengaluru
Date: 18.12.2024**

Balance Sheet as at 31st March 2024

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	Note No.	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
I	EQUITY AND LIABILITIES:			
1	Shareholders funds			
	(a) Share Capital	3	2,17,242.35	2,15,194.35
	(b) Reserves and Surplus	4	(7,51,716.10)	(4,88,847.70)
			(5,34,473.75)	(2,73,653.35)
2	Share Application money pending allotment	3A	7,898.00	-
3	Non-Current Liabilities			
	(a) Long-Term Borrowings	5	8,89,401.82	6,75,610.06
	(b) Other Long-Term Liabilities	6	3,14,662.42	1,14,116.27
	(c) Long-Term Provisions	7	23,798.81	19,831.44
			12,27,863.05	8,09,557.77
4	Current Liabilities			
	(a) Short-Term Borrowings	8	1,43,837.76	1,24,677.38
	(b) Trade Payables	9	7,06,727.82	7,12,176.05
	(c) Other Current Liabilities	10	1,09,392.88	1,21,143.37
	(d) Short-Term Provisions	11	3,865.56	3,691.85
			9,63,824.02	9,61,688.66
	TOTAL		16,65,111.31	14,97,593.08
II	ASSETS:			
1	Non-Current Assets			
	(a) Property, Plant and Equipment and Intangible Assets:			
	(i) Property, Plant and Equipment	12A	9,75,782.89	7,51,272.74
	(ii) Intangible Assets	12B	304.14	570.19
	(iii) Capital Work-in-Progress	12C	35,878.95	34,465.55
	(b) Non-Current Investments	13	887.67	1,041.00
	(c) Deferred Tax Assets (Net)	13A	-	37,679.91
	(d) Long-Term Loans and Advances	14	7,332.79	6,988.38
	(e) Other Non-Current Assets	15	4,540.73	1,00,619.65
			10,24,727.17	9,32,637.41
2	Current Assets			
	(a) Current Investments	16	-	-
	(b) Inventories	17	19,589.94	19,638.30
	(c) Trade Receivables	18	1,59,975.77	2,35,295.68
	(d) Cash and Cash Equivalents	19	9,621.51	9,103.36
	(e) Short-Term Loans and Advances	20	835.36	608.62
	(f) Other Current Assets	21	4,50,361.57	3,00,309.71
			6,40,384.14	5,64,955.67
	TOTAL		16,65,111.31	14,97,593.08

See Notes from '1' to '32' forming part of the Financial Statements.

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
Raghavendra Kotemane
Company Secretary
FCS: 11736

Sd/-
Patil Prakash
CFO & Director (Finance)
DIN:09697097

Sd/-
Vyshali M. L., IAS
Managing Director
DIN:10734683

As per our Audit Report of even date.

For ABARNA & ANANTHAN
CHARTERED ACCOUNTANTS
Firm Reg. No.: 000003S

Sd/-
PARTNER: LALITHA RAMESWARAN
MEMBERSHIP No.: 207867
UDIN: 24207867BKFZOU7104

Place : Hubli
Date : 10/12/2024



Profit and Loss statement for the year ended 31st March, 2024
Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	Note No.	For the year ended 31st Mar,2024	For the year ended 31st Mar,2023
I	Revenue from Operations	22	13,76,514.40	11,00,023.01
II	Other Income	23	34,616.00	21,990.02
III	Total Income (I + II)		14,11,130.40	11,22,013.02
IV	Expenses			
	(a) Purchase of Power	24	11,05,197.44	9,11,648.78
	(b) Employee Benefits Expense	25	1,40,170.60	1,19,652.97
	(c) Finance Costs	26	98,627.27	1,43,828.00
	(d) Depreciation and Amortization Expense	27i	53,760.64	34,347.90
	(e) Other Expenses	27ii	41,289.24	41,229.71
	Total Expenses (a+b+c+d+e)		14,39,045.20	12,50,707.36
V	Profit / (Loss) before exceptional and extraordinary items and tax (III - IV)		(27,914.80)	(1,28,694.34)
VI	Less: Exceptional Items	28	1,16,911.74	-
	Add: Prior Period Income	28	23,386.52	10,820.31
	Less: Prior Period Expenses	28	8,306.85	5,474.39
VII	Profit / (Loss) before extraordinary items and tax (V - VI)		(1,29,746.86)	(1,23,348.41)
VIII	Add: Regulatory Asset	28a	(96,593.43)	40,177.32
IX	Profit / (Loss) before tax (VII +/- IX)		(2,26,340.30)	(83,171.10)
X	Add: Deferred tax (Asset)	28b	(37,679.91)	(451.46)
XI	Profit / (Loss) for the year (X +/- XI)		(2,64,020.21)	(83,622.56)
XII	Earnings Per Share (of Rs. 10/- each):			
	Basic & Diluted	30	(12.15)	(3.89)

See Notes from '1' to '32' forming part of the Financial Statements.

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
Raghavendra Kotemane
Company Secretary
FCS: 11736

Sd/-
Patil Prakash
CFO & Director (Finance)
DIN:09697097

Sd/-
Vyshali M.L., IAS
Managing Director
DIN:10734683

As per our Audit Report on even date
For ABARNA & ANANTHAN
CHARTERED ACCOUNTANTS
Firm Reg. No.: 000003S

Sd/-
PARTNER: LALITHA RAMESWARAN
MEMBERSHIP No.: 207867
UDIN: 24207867BKFZOU7104

Place: Hubli
Date: 10/12/2024



Cash Flow Statement for the year ended 31st March 2024

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31st Mar,2024		For the year ended 31st Mar,2023	
1	Cash flow from Operating activities				
1-1	Net Loss before tax	(2,26,340.30)		(83,171.10)	
1-2	Depreciation and amortisation	54,466.93		34,347.90	
1-3	Provision for Bad and Doubtful Debts	745.51		(570.93)	
1-4	Loss on sale of assets	4.42		23.76	
1-5	Finance costs	98,627.27		1,43,828.00	
1-6	Provision for Leave Encashment & FBF	5,544.95		5,745.07	
1-7	Bonus/Ex-gratia Payable	736.78		706.88	
1-8	Provision for Retirement Benefits	38,961.56		25,370.02	
1-9	Material Cost Variance	1,249.51		-	
1-10	Interest income	(6,450.66)		(229.02)	
	Operating profit / (loss) before working capital changes (i)		(32,454.02)		1,26,050.59
2	Changes in Working Capital:				
	Adjustments for (increase) / decrease in operating assets:				
2-1	Inventories	48.36		(3,328.10)	
2-2	Trade receivables	74,574.40		(30,798.11)	
2-3	Short-term loans and advances	226.74		128.19	
2-4	Long-term loans and advances	344.42		14,455.03	
2-5	Other current assets	(1,50,050.91)		(82,542.07)	
2-6	Other non-current assets	(96,078.92)		(58,022.57)	
	Adjustments for increase / (decrease) in operating liabilities:				
2-7	Trade payables	(5,448.23)		1,40,351.51	
2-8	Other current liabilities	(11,750.49)		23,621.13	
2-9	Other long-term liabilities	2,00,546.14		12,266.83	
2-10	Short-term provisions	173.71		437.30	
2-11	Long-term provisions	3,967.37		3,817.76	
	Total (ii)		16,552.59		20,386.90
	Net cash flow from / (used in) operating activities A = (i + ii)		(15,901.42)		1,46,437.49
3	Cash flow from Investing activities				
3-1	Capital expenditure on fixed assets, including capital advances	(1,47,452.30)		(80,869.78)	
3-2	Increase in Capital WIP	(1,413.40)		(10,478.05)	
3-3	Proceeds from sale of fixed assets	211.64		277.07	
3-4	Current investments not considered as Cash and cash equivalents	153.33		360.00	
	Net cash flow from / (used in) investing activities (B)		(1,48,500.74)		(90,710.76)
4	Cash flow from Financing activities				
4-1	Proceeds from shares Deposits	9,946.00		9,460.00	
4-2	Proceeds from long-term borrowings	5,17,645.90		2,29,627.05	
4-3	Repayment of long-term borrowings	(2,63,803.22)		(1,56,816.33)	



4-4	Deposits and contributions from consumers	20,650.38		24,879.85	
4-5	Preliminary Expense	(0.95)		(10.23)	
4-6	Net increase / (decrease) in working capital / Short Term Borrowings	(20,890.53)		(17,071.95)	
4-7	Finance cost	(98,627.27)		(1,43,828.00)	
	Net cash flow from / (used in) Financing activities (C)		1,64,920.31		(53,759.61)
	Net increase / (decrease) in Cash and Cash equivalents D = (A + B + C) = (F - E)		518.14		1,967.12
5	Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year (E)		9,103.36		7,136.24
	Cash and Cash equivalents at the end of the year (6+7+8) (F)		9,621.51		9,103.36
6	Cash on hand		1,105.18		1,152.29
7	In current accounts		2,018.92		2,222.44
8	In deposit accounts		6,497.41		5,728.64
			9,621.51		9,103.36

See Notes from '1' to '32' forming part of the Financial Statements.

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
Raghavendra Kotemane
Company Secretary
FCS: 11736

Sd/-
Patil Prakash
CFO & Director (Finance)
DIN:09697097

Sd/-
Vyshali M.L., IAS
Managing Director
DIN:10734683

As per our Audit Report of even date
For ABARNA & ANANTHAN
CHARTERED ACCOUNTANTS
Firm Reg. No.: 000003S

Sd/-
PARTNER: LALITHA RAMESWARAN
MEMBERSHIP No.: 207867
UDIN: 24207867BKFZOU7104

Place: Hubli
Date: 10/12/2024



Note No.	Significant Accounting Policies
1	Corporate information: Hubli Electricity Supply Company Limited ('HESCOM' or 'the Company') is a premier power distribution Company in the state of Karnataka and wholly owned undertaking of Government of Karnataka. The Company is engaged in distribution of power in seven Revenue Districts of Karnataka, viz. Dharwad, Gadag, Haveri, Uttara Kannada, Belagavi, Vijayapur and Bagalkot. The Company is registered under the Companies Act, 1956 incorporated on 30th April 2002 vide Registration number U31401KA2002SGC030437 and commenced its operations from 1st June 2002. The Company is a distribution licensee under Section 14 of the Electricity Act, 2003. It is domiciled and incorporated in India having its registered office at HESCOM, Navanagar, Hubballi, Dharwad – 580 025. Earlier, the power sector in the state of Karnataka was serviced by Karnataka Electricity Board. In the year 1999, the State Government initiated the reforms process of the power sector to meet the needs of the burgeoning economy. As a first step, in 1999, the Karnataka Electricity Board was bifurcated into two Companies, viz. Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL) and Vishweswaraiah Vidyut Nigama Limited (VVNL). The Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) was also setup in 1999. In the subsequent stage of reforms, the transmission and distribution activities were carried out by KPTCL were unbundled and four power distribution companies were formed in June 2002 and another power distribution company was formed on April 2005. HESCOM is one of the companies thus formed, with its headquarters at Hubballi.
2	Significant Accounting Policies:
2.1	Basis of preparation of Financial Statements: The Financial Statements have been prepared on accrual basis of accounting under historical cost convention except as otherwise provided in the policy and in accordance with the Accounting Standards as notified by the Ministry of Corporate Affairs and subsequent amendments thereof as set forth in the Companies Act, 2013 and the provisions of the Electricity Act, 2003 to the extent applicable. All items having a material bearing on the financial statements are recognized on accrual basis except the following: • Grants and subsidies from the Government in respect of capital assets, which are accounted on actual receipt basis. • Interest on delayed payments to power producers, which are accounted for as and when intimated by them. The financial statements have been prepared on a historical cost basis, except for the Lands classified as Property, Plant and Equipment are revalued in FY-22. The financial statements are presented in Lakh and all values are rounded to the nearest Lakh, except when otherwise indicated. Since, the Net worth of the Company is negative; Ind AS is not applicable to the Company.
2.2	Use of Estimates and Judgements: The preparation of the financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amount of assets, liabilities, revenue and expenses during the reporting period. Although such estimates and assumptions are made on reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from these estimates. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an on-going basis and revisions to accounting estimates are recognized prospectively.



	Key source of judgements, assumptions and estimation in the preparation of the financial statements which may cause a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year, are in respect of useful lives of property, plant and equipment, employee benefit obligations, provision of income tax, provision of inventories, contingencies and commitments and measurement of deferred tax												
2.3	Inventories: Stores, spares and loose tools are valued at scheduled standard rates (standard rates are determined on the basis of previous purchases and prevailing market rates). The differences between realizable value (Purchase cost) and scheduled standard rates are charged to P&L Account under Material Cost Variance account (both Debit and Credit). Scrap is valued at cost or net realizable value whichever is less.												
2.4	Statement of Cash flows: Cash and cash equivalents in the balance sheet comprise of cash on hand / at banks and short term deposits which are subject to an insignificant risk of changes in value. Cash and cash equivalents include balances with banks which are unrestricted for withdrawal and usage. For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash on hand / at banks and short-term deposits with an original maturity of three months or less, as defined above, net of outstanding bank overdraft as they are considered an integral part of the Company's management. Cash flows are reported using indirect method prescribed in Accounting Standard-3, whereby profit / (loss) before tax is adjusted for the effect of transactions of non-cash nature, any deferral or accounts of part or future operating cash receipts or payments and item of income or expenses associated with investing or financing cash flows. The Cash flows are segregated into operating, investing and financing activities.												
2.5	Property, Plant and Equipment: a. Property, Plant and Equipment are stated at cost (except Land Assets), net of accumulated depreciation. Such cost comprises purchase price, non-refundable taxes and duties, borrowing costs on qualifying assets and any cost directly attributable to bring the asset into location and condition necessary for fit to be capable of operating in the manner intended by the management. It does not include any estimate of the cost of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located as the nature of overwhelming assets of the company are such that the dismantling is seldom called for. Freehold land is not depreciated. The company depreciates property, plant and equipment using straight line method and depreciation is charged at the rate approved by KERC time to time and in case of revision of rates prescribed by the KERC, the Company applies the revised rates prospectively from the date of change notified by the KERC. The Company does not charge depreciation as per the rates prescribed under Schedule II of the Companies Act, 2013. Depreciation on additions of assets is provided on pro-rate basis from the month immediately following the one in which the assets become available for use. Depreciation on released/de-commissioned assets is provided up to the end of the previous month immediately preceding the month of decommissioning of the asset. The residual value of all the assets is taken at 10% as per the KERC guidelines as against 5% as per the Companies Act, 2013. Depreciation rates used are as follows: <table> <tr> <th>Asset type</th><th>Depreciation rate</th></tr> <tr> <td>Buildings</td><td>3.34%</td></tr> <tr> <td>Hydraulic Works</td><td>5.28%</td></tr> <tr> <td>Other Civil Works</td><td>3.34%</td></tr> <tr> <td>Plant & Machinery</td><td>5.28%</td></tr> <tr> <td>Lines, Cables & Network</td><td>5.28%</td></tr> </table>	Asset type	Depreciation rate	Buildings	3.34%	Hydraulic Works	5.28%	Other Civil Works	3.34%	Plant & Machinery	5.28%	Lines, Cables & Network	5.28%
Asset type	Depreciation rate												
Buildings	3.34%												
Hydraulic Works	5.28%												
Other Civil Works	3.34%												
Plant & Machinery	5.28%												
Lines, Cables & Network	5.28%												

	Vehicles	9.50%
	Furniture & Fixtures	6.33%
	Office Equipment	6.33%
	IT Equipment	15.00%
b.	Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of the lease period.	
c.	Released assets intended for re-use are continued to be depreciated in accordance with depreciation percentage of its classification i.e., Lines, Cables, Networks, Plant & Machinery & Vehicles, etc., to which it pertains.	
d.	An item of property, plant and equipment is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of the asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant and equipment is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognized in profit and loss.	
e.	The Company has the practice of capitalizing the Assets after receipt of final completion report and final bill from the Contractor and are accepted / approved / certified by the competent authority. The borrowing costs attributable to such acquisition / construction of qualifying assets are capitalized as part of cost of such assets up to the date when such assets are ready for its intended use.	
f.	In respect of assets shared with KPTCL, the ownership and title vests with KPTCL and as such, they are not reflected in the books of accounts of the Company. But, the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to the statement of profit and loss and the accounts system was not enabled to monitor the same.	
g.	Major capital spares are capitalized as property, plant and equipment and depreciated over the shorter of its useful life and the remaining expected useful life of the asset to which it relates and written down value of the spares is charged to the statement of profit and loss as and when replaced.	
h.	Fixed Assets other than those classified as 'Furniture & Fixtures' and 'Office Equipment' costing individually up to Rs.500 are written off to the statement of profit and loss during the year.	
i.	Advance paid towards the acquisition of property, plant and equipment outstanding at each Balance Sheet date is classified as Capital advance under Other Non-current assets. Subsequent costs on renovation and modernization of fixed assets resulting in increased life and/or efficiency of an existing asset is added to the cost of replaced assets or recognized as a separate asset as appropriate when it is probable that future economic benefits will flow to the Company.	
j.	Land Assets were being Revalued at current market price through a Registered Valuator as on 31.03.2022. The Accounting Policy towards accounting of Land Assets has been changed from Historical Cost to Current Market Value duly getting approval at the 99th Board of Directors meeting held in Corporate Office, HESCOM, Hubballi on 11th Feb, 2022.	
2.6	Capital Work-In-Progress: Materials issued to Capital Work-in-progress are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates) except in respect of capital works under taken on total turnkey and partial turnkey basis where materials are accounted on purchase price.	
2.7	Receivables Against Supply of Power: Receivables against supply of power activity relates to Sale of Power under various categories of LT, HT Consumer.	
2.8	Revenue Recognition: Sale of power is accounted on accrual basis at the tariff rates approved by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. Revenue dues from consumers whose ledger accounts are yet to be opened are accounted on an estimated basis. The Company accounts revenue net of electricity taxes in its statement of profit and loss. Revenue from contracts with consumers are recognized on supply of electricity or when services are rendered to the consumers at an amount that reflects the consideration to which the Company is	



	entitled under appropriate regulatory framework. The Tariff/Rural Electrification subsidy released by the Government of Karnataka is recognized as part of Revenue in accordance with the Government of Karnataka order no.: EN 48 PSR 2006, Bangalore Dtd: 13th June 2007. The Tariff subsidy is claimed from the Government of Karnataka as per the Commission Determined Tariff (As per the prevailing Tariff Order) on the consumption of Bhagya Jyoti/Kuteera Jyoti (BJ/KJ) up to 40 units per month (up to 58 units under Gruha Jyoti Scheme), IP Set category up to and inclusive of 10 HP. Further, the tariff subsidy claimed for Amrut Jyoti up to 75 units (83 units under Gruha Jyoti Scheme) and Gruha Jyoti for Domestic consumers up to 200 units are based on the average consumption. Revenue for the year is adjusted by estimating un-billed revenue demand appropriately. Provision for Unbilled Revenue in respect of LT installations are recognized to the extent of 50% of the demand raised in the month of April and in respect of HT installations are recognized to the extent of 100% of the demand raised in the month of April. Rebates and Incentives to consumers for prompt payment are shown as deductions from Revenue. Other operating revenues from rendering services are accounted on the basis of stage of completion method except for inspection charges, testing charges, consultancy charges on Deposit Contribution Works and rent received from others for letting out Company's other properties (Machineries and Equipment) which are accounted for on cash basis.
2.9	Other Income: Income from services rendered is accounted based on the agreements / arrangements with the parties concerned. Interest income is recognized on a time proportion basis taking into account the amount outstanding and rate applicable. In respect of amount recovered from Contractors / Suppliers towards delay in execution of works / supplies, the amount is recognized as Income upon rejection of the delay condonation request of the Contractors / Suppliers submitted within twelve months from the date of Commissioning of the work/Supply of materials, by the competent authority. Until such time the same is accounted under Current Liabilities. In the absence of any such request, the amount so recovered would be treated as penalty and credited to miscellaneous income. Further with respect to Security Deposit and Retention Money collected from Contractors / Suppliers is recognized as income after 3 years from the date of commissioning of the work/completion of supply/service. Rebate earned on power purchase prompt payments are accounted as and when the related dues are settled. Interest income arising from financial assets is accounted for using effective interest method. Contributions by consumers towards items of Property, Plant and Equipment, which require an obligation to provide electricity connectivity to the consumers, are recognized as a credit to deferred revenue. Such revenue is recognized over the useful life of the Property, Plant and Equipment. Works executed/assets created out of contribution received from the third parties vest in the Company under the Regulation for Condition of supply of electricity by the KERC and they are incorporated as assets in books at the fair value. Consumer contribution towards cost of Capital

	Assets are treated as Deferred Income and are grouped under Non-Current liabilities which are subsequently adjusted as Income in the same proportion as the depreciation is charged during the year on assets acquired out of the Contribution/Grant.
2.10	Grants and subsidies: Revenue Grants: Revenue grants/subsidies from the government and other agencies are recognized as income only when there is reasonable assurance that the conditions attached to them shall be complied with and the grants will be received and presented within other income. Capital Grants & Contributions towards Capital Expenditures: Grants/Subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumers' contribution to capital works are treated initially under deferred income and are included in non-current liabilities and taken to income based on the depreciation on straight-line basis that is charged to the class of assets for which such Grants/subsidies are received and presented within other income.
2.11	Investments: Investments are classified into current investments and Non-Current investments. Non-Current investments on Quoted Equity shares are carried individually at cost less provision for diminution, other than temporary, in the value of such investments. Cost of investments includes acquisition charges such as brokerage, fees and duties. Long-term investments (excluding investment properties), are carried individually at cost less provision for diminution, other than temporary, in the value of such investments. Current investments are carried individually, at the lower of cost and fair value. Cost of investments includes acquisition charges such as brokerage, fees and duties. Investment properties are carried individually at cost less accumulated depreciation and impairment, if any. Investment properties are capitalised and depreciated (where applicable) in accordance with the policy stated for Tangible Fixed Assets. Impairment of investment property is determined in accordance with the policy stated for Impairment of Assets.
2.12	Employee Benefits: Short-term employee benefits: The undiscounted amount of short-term employee benefits expected to be paid in exchange for the services rendered by employees are recognized during the year when the employees render the service. These benefits include performance incentive and compensated absences which are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service. The cost of short-term compensated absences is accounted as under: • In case of accumulated compensated absences, when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and • In case of non-accumulating compensated absences, when the absences occur. Long-term employee benefits: Long-term employee benefits comprising of earned leave scheme and family benefit fund are recognized based on the present value of defined benefit obligation and computed using the projected unit credit method, with actuarial valuations being carried out at the end of each annual reporting period and same is recognized in statement of Profit and Loss. Post-employment benefits: Defined contribution plans Employee benefit under defined contribution plans comprising of pension fund for employees



	enrolled on or after 01.04.2006 are recognized based on the amount of obligation of the Company to contribute to the plan (Employee's contribution is 10% of the Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance, whereas Employer's Contribution is 14% of the Basic Pay + Dearness Pay + Dearness Allowance with effect from 01.04.2019). The same is paid to KPTCL/ESCOMs NDCPS Trust and expensed during the year through statement of Profit and Loss. Further in respect of employees who have joined HESCOM after 01.04.2006, provision for Family Pension & Gratuity is made on the formula evolved by the KPTCL/ESCOMs NDCPS Family Pension & Gratuity Trust based on the actuarial valuation undertaken by the Trust. Any revision in contribution rates due to actuarial valuation by the Trust is accounted by the Company. In respect to employees who have joined HESCOM before 01.04.2006, provision for contribution to KPTCL/ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made on the formula evolved by the Trust based on the actuarial valuation undertaken by the Trust. Any revision in contribution rates due to actuarial valuation by the Trust is accounted by the Company. As the HESCOM contribution is collected and administered by the Trust and the benefits are paid to the beneficiaries on a pay as you go basis.
2.13	Segment Reporting: a) The Company is engaged in the activity of distribution of electricity. b) The Chief Operating Decision Maker ("CODM") of the Company after Considering the Geographical Area of Operations, Economic and political conditions affecting the operations of the company there is no identifiable reporting segment. Hence no Segment wise report is furnished.
2.14	Earnings Per Share: The earnings considered in ascertaining the Company's Earnings per Share ('EPS') comprise the net profit after tax attributable to equity shareholders. The number of shares used in computing basic EPS is the weighted average number of shares outstanding during the year. The weighted average number of equity shares outstanding during the year is adjusted for events of bonus issue; bonus element in a rights issue to existing shareholders; share split; and reverse share split (consolidation of shares). The diluted EPS is calculated on the same basis as basic EPS, after adjusting for the effects of potential dilutive equity shares including adjustments for Share Application Money.
2.15	Taxes on Income: Income tax expense represents the sum of the tax currently payable and deferred tax. Current tax: The tax currently payable is based on taxable profit for the year. Taxable profit differs from 'profit before tax' as reported in the statement of profit and loss because of items of income or expense that are taxable or deductible in other years and items that are never taxable or deductible. The Company's current tax is calculated using tax rates that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period. Deferred tax: Deferred tax is recognized on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the Financial Statements and the corresponding tax bases used in the computation of taxable profit. Deferred tax liabilities and assets are measured at the tax rates that are expected to apply in the period in which the liability is settled or the asset realised, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period. Deferred tax liabilities are generally recognized for all taxable temporary differences to the extent that it is probable that taxable profits will be available against those deductible temporary differences can



	be utilised. Deferred tax asset is recognized to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the temporary differences can be utilised. The carrying amount is reviewed as at end of each reporting period and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realised. No Deferred Tax Asset/Liability is created for temporary timing differences when the income is exempt from tax if the timing difference is expected to be set off within the tax holiday/exempt period. Current and deferred tax are recognised in statement of profit or loss, except when they relate to items that are recognised in other comprehensive income or directly in equity, in which case, the current and deferred tax are also recognised in other comprehensive income or directly in equity respectively. Deferred tax assets and liabilities are off set when there is a legally enforceable right to offset current tax assets and liabilities and when the deferred tax balances relate to the same taxation authority. Minimum Alternative Tax (MAT) is recognised to the extent payable as current tax and simultaneously credit is taken in the Statement of Profit & Loss to the extent it can be measured and is likely to give future benefits in the form of set off against future income tax liability
2.16	Research and development expenses: Revenue expenditure pertaining to research is charged to the Statement of Profit and Loss. Development costs of products are also charged to the Statement of Profit and Loss unless a product's technological feasibility has been established, in which case such expenditure is capitalised. The amount capitalised comprises expenditure that can be directly attributed or allocated on a reasonable and consistent basis to creating, producing and making the asset ready for its intended use. Fixed assets utilised for research and development are capitalised and depreciated in accordance with the policies stated for Tangible Fixed Assets and Intangible Assets.
2.17	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets: A provision is recognized when the company has a present obligation as a result of a past event and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation, in respect of which a reliable estimate can be made based on technical valuation and past experience. The amount recognized as a provision is the best estimate of the consideration required to settle the present obligation at the end of the reporting period, taking into account the risks and uncertainties surrounding the obligation. When a provision is measured using the cash flows estimated to settle the present obligation, its carrying amount is the present value of those cash flows (when the effect of the time value of money is material). Where discounting is used, the increase in the provision due to the passage of time is recognized as finance cost. Contingent assets are disclosed in the financial statements by the way of notes to accounts when inflow of economic benefits is probable. Contingent liabilities are disclosed in the financial statement s by way of notes to accounts, unless possibility of an outflow of resources embodying economic benefit is remote based on judgment of Management and reviewed as at the end of reporting date and adjusted to reflect current estimate of the Management.
2.18	Provisions For Bad & Doubtful Debts: Provision for bad and doubtful debts is made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis.
2.19	Share issues expenses: Share issue expenses and redemption premium are adjusted against the Securities Premium



	Account as permissible under Section 52(2) of the Companies Act, 2013, to the extent balance is available for utilisation in the Securities Premium Account. The balance of share issue expenses is charged to Statement of Profit and loss during the year of issue of shares.
2.20	Intangible Assets: Intangible assets are recorded at the consideration paid for acquisition of such assets. Intangible assets with finite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated amortisation and accumulated impairment of losses, if any. Amortisation is recognised on a straight-line basis over their estimated useful lives i.e., period of agreement or license term and in absence of license (Software) the cost is amortised in 4 years period. The estimated useful life and amortisation method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis. Intangible assets with indefinite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated impairment of losses, if any. An intangible asset is de-recognized on disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Gain or loss arising from de-recognition of an intangible asset, measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset is recognised in statement of profit and loss when the asset is de-recognized. Intangible assets under development represent amount paid towards development of software intended for future use and will be capitalized on receipt of completion/commissioning. These are valued at cost.
2.21	Regulatory Asset: The Company is engaged in operation of Supply of Electricity to the consumers covered under its jurisdiction. The rates are regulated by the Hon'ble Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC). As per Section 62 of the Electricity Act 2003, the Company is filing tariff application yearly with Regulatory Commission for determination of tariff. The Regulatory Commission determines the tariff as per procedures laid under Section 64 of the Electricity Act 2003. The Company collects tariff from consumers as approved in the tariff order issued by the Regulatory Commission. The Hon'ble KERC through its tariff orders allow recovery of deficits in subsequent periods through truing up orders. Expenses/Income recognized as Regulatory Income/Expenses in the statement of Profit and Loss to the extent recoverable or payable in subsequent periods based on the Company's understanding of the provision of the applicable regulations framed by the KERC and/or their pronouncements/orders, with corresponding balances shown in the Balance Sheet as Regulatory Asset.
2.22	Leases: Companies lease asset primarily consist of lease for land and for buildings. Hitherto, the company was accounting for lease by including leasehold lands as part of Property, Plant and Equipment and depreciated over the useful life of asset. Further, rent paid for building taken on lease was accounted as expenses in the statement of profit & loss. Thereby right of use of asset has been recognised and amortised over the useful life of such asset. Lease liability has been accounted based on the net present value of future outflows of consideration towards lease determined using the incremental cost of borrowing. Also finance cost for such lease liability has been considered and accounted based on such incremental cost of borrowing.
2.23	Purchase of Power: The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 dated 10th May 2005 and subsequent orders issued from time to time for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to HESCOM by the Government of Karnataka. The Company recognizes the quantum of power exported at the generating plant as per allocation given by GOK.

	The transmission cost on power purchase is recognized on the basis of total generating capacity allocated to HESCOM as per Government of Karnataka. The Company has recognized the following as interface points for transmission of power. • For EHT consumers, consumption recorded at EHT consumer installation (66 KV and above). • Readings recorded at 11 KV banks (interface points) existing in various sub-stations. As per policy decision of the Government and in terms of Power Purchase Agreement, KERC and CERC tariff order, the related power purchase cost figures including interest for belated payments, publication charges and income tax paid are shown on the basis of billing on "Delivered Energy" basis. The supply of energy to the Company includes EHT supply at more than 66 KV voltages at the interconnection points for transfer of power for billing by the Company. The Company does not recognize any transmission loss on EHT power in its books on purchase from KPTCL. The transmission losses arising on account of Power Purchase from Generation Point till interface point of Transmission are accounted by the Company as per the information provided by PCKL/SLDC, KPTCL based on the proportionate energy consumed. This is as per the said Government order. Any change in purchase cost due to revision of tariff will be treated as cost of the year in which it is revised.
2.24	Dividend: Dividend paid/payable are recognized in the year in which the related dividends are approved by the shareholders or Board of Directors as appropriate.
2.25	Exceptional items: When items of income or expense are of such nature, size and incidence that their disclosure is necessary to explain the performance of the Company for the year, the Company makes a disclosure of the nature and amount of such items separately under the head "Exceptional items".



Note 3: Share Capital:

Note 6: Share Capital:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024		As at 31st Mar, 2023	
			Number of shares in Lakh	Amount in Lakh	Number of shares in Lakh	Amount in Lakh
3-1	Authorised Share Capital: Equity shares of Rs.10 each with voting rights	52.301	55,000.00	5,50,000.00	55,000.00	5,50,000.00
3-2	Issued Share Capital: Equity shares of Rs.10 each with voting rights		21,724.24	2,17,242.35	21,519.44	2,15,194.35
3-3	Subscribed and fully paid up Share Capital: Equity shares of Rs.10 each with voting rights		21,724.24	2,17,242.35	21,519.44	2,15,194.35
Total			21,724.24	2,17,242.35	21,519.44	2,15,194.35

Notes:

(i) Reconciliation of the number of shares and amount outstanding at the beginning and at the end of the reporting period:

Sl. No.	Particulars	As at 31st Mar, 2024		As at 31st Mar, 2023	
		Number of shares in Lakh	Amount in Lakh	Number of shares in Lakh	Amount in Lakh
3-1-1	Equity Shares				
	Issued, Subscribed and Fully Paid up:				
	At beginning of the year	21,519.44	2,15,194.35	20,504.24	2,05,042.41
	Issued during the year				
	Fresh Issue	204.80	2,048.00	1,015.19	10,151.94
	Bonus				
	ESOP				
	At end of the year	21,724.24	2,17,242.35	21,519.44	2,15,194.35

(ii) Details of shares held by each shareholder holding more than 5% shares:

Sl. No.	Class of shares / Name of shareholder	As at 31st Mar, 2024		As at 31st Mar, 2023	
		Number of shares held in Lakh	% holding in that class of shares	Number of shares held in Lakh	% holding in that class of shares
3-2-1	Equity shares with voting rights Governor of Karnataka	21,723.74	99.9977%	21,518.94	99.9977%

Board of Directors of HESCOM at its 107th meeting held on 10.08.2023 accorded its approval to allot 204.80 Lakhs of shares of Rs.10/- each amounting to Rs.2,048 Lakhs being the equity given by Govt. of Karnataka towards capital projects of HESCOM in favor of his Excellency, Governor, State of Karnataka duly approving stamp duty, for issue of shares, amounting to Rs.1.02 Lakhs.



(iii) Details of Shareholding pattern of promoters:
Shares held by Promoters at the end of the year:

Sl. No.	Promoter Name	As at 31st Mar, 2024		As at 31st Mar, 2023	
		No. of Shares	Percentage of Total Shares	No. of Shares	Percentage of Total Shares
1	His Excellency Governor of Karnataka	2,17,23,73,500	99.9977%	2,15,18,93,500	99.9977%
2	Sri. Kapil Mohan, IAS Additional Chief Secretary to Government, Energy Department, (Representative of His Excellency, GoK) & Chairman, HESCOM	-	-	49,994	0.0023%
3	Sri. Gaurav Gupta, IAS Additional Chief Secretary to Government, Energy Department, (Representative of His Excellency, GoK) & Chairman, HESCOM	49,994	0.0023%	-	-
4	Sri. Mohammad Roshan, IAS Managing Director	1	0.0000%	1	0.0000%
5	Smt. Aparna Pavate, Independent Director	1	0.0000%	1	0.0000%
6	Sri. Shrikant M. Sasalatti, Director (Technical)	1	0.0000%	1	0.0000%
7	Sri. Patil Prakash, Director (Finance)	1	0.0000%	1	0.0000%
8	Sri. R. H. Laksmipathy, Director	1	0.0000%	1	0.0000%
9	Sri. K. Shivana, Director	1	0.0000%	1	0.0000%
Total		2,17,24,23,500	100.0000%	2,15,19,43,500	100.0000%

(iv) Details of Authorised Share Capital:

Sl. No.	Year	Authorised Share Capital in Lakh	Reference
1	From 2002-03 to 2003-04	100	Company was incorporated with a share capital of Rs.100 Lakh as part of transfer scheme approved by GOK vide: GO No: DE 8 PSR 2002 DT: 31.05.2002 & DE 48 PSR 2003 DT: 31.05.2003
2	From 2004-05 to 2010-11	25,000	2nd AGM held on 24th Dec 2004 at 1:00 PM at Registered Office of the Company Hubli increased by Rs.24,900 Lakh.
3	From 2011-12 to 2015-16	1,00,000	9th AGM held on 28th Sep 2011 at 1:00 PM at Registered Office of the Company Hubli increased by Rs.75,000 Lakh.
4	From 2016-17 to 2020-21	2,00,000	Extraordinary General Meeting of the Share holders of the company held on 2nd Feb 2017 at 12:00 noon at Corporate office HESCOM., Hubli increased by Rs.1,00,000 Lakh.
5	From 2021-22 to 2023-24	5,50,000	19th AGM held on 12th Nov 2021 at 3:00 PM at Registered Office of the Company Hubli increased by Rs.3,50,000 Lakh.



Scheme wise Share Capital contribution by the Government of Karnataka including Share pending for allotment:

(Rs. in Lakh)

Sl. No.	Scheme	31.03.2024	31.03.2023
1	Nirantara Jyothi Yojane (NJY)	18,881.00	18,881.00
2	Equity contribution GoK	1,55,719.83	1,50,301.83
3	SDP	22,983.73	22,983.73
4	Flood Affected	2,543.00	2,543.00
5	UNIP	4,400.00	4,400.00
6	SCP/TSP	18,647.41	14,119.41
7	Implementation of Distribution and Automation system in Municipal Corporation area of Karnataka State	450.00	450.00
8	Development of Software	1,500.00	1,500.00
9	Proposed Adjustment to Net Worth	15.38	15.38
Total		2,25,140.35	2,15,194.35

Note: Rs.7,898 Lakh Share pending for allotment as on 31.03.2024.

Note 3A: Share Application money pending allotment:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
3A-1	Share Application money pending allotment	52.302	7,898.00	-
Total			7,898.00	-

Note: Due to procedural / Stamp duty issues, the allotment of Shares has been delayed and pending for allotment as on 31.03.2024.

Note 4: Reserves and Surplus:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
4 -1	Reserve for Material Cost Variance			
	Opening balance		-	-
	Add: Transferred to P&L Account during the year	56.610	1,249.51	-
	Closing balance		1,249.51	-
4 -2	Proposed Adjustments to Networth Reserve			
	Opening balance		4,760.68	4,760.68
	Add: Additions / Transfers during the year	52.307, 52.308	-	-
	Closing balance		4,760.68	4,760.68
4 -3	Surplus / (Deficit) in Statement of Profit and Loss			
	Opening balance		(7,25,809.19)	(6,42,186.64)
	Add: Profit / (Loss) for the year	58.200	(2,64,020.21)	(83,622.56)
	Closing balance		(9,89,829.40)	(7,25,809.19)
4-4	Reserve for Revaluation of Land Assets			
	Opening balance		2,32,200.81	2,32,184.59
	Add: Additions / Transfers during the year	56.201	(97.72)	16.23
	Closing balance		2,32,103.10	2,32,200.81
Total			(7,51,716.10)	(4,88,847.70)



Note:

- 1) 4-1: Reserve for Material Cost Variance represents the difference between Standard Rate and Purchase rate of Materials. During the year 2023-24, the Material Cost Variance (Credit balance) of Rs.1,249.51 Lakh is transferred to Reserve for Material Cost Variance.
- 2) 4-2: The Company had accounted certain transactions pertaining to the period prior to unbundling of the KPTCL which had been accounted as 'Proposed Adjustment to Net Worth' pending approval of the GoK. A sum of Rs.4,760.68 Lakh had been accounted under Proposed Adjustment to Net Worth.
- 3) 4-4: The company had revalued the Land Assets (excluding Buildings) during FY 2021-22 (Sl. No.: 4-4) by engaging an Independent valuation specialist to assess fair value as at 31.03.2022 using comparable prices adjusted for specific market factors such as nature, location and condition of the land.

Note 5: Long-Term Borrowings:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
5 -1	Term Loans (Refer Note (1) & (2) below)			
	From Banks			
	Secured	53.3, 53.9	3,54,412.28	3,29,581.03
	Unsecured	53.3, 53.9	-	-
	Sub-Total		3,54,412.28	3,29,581.03
	From Financial Institutions / Government of Karnataka			
	Secured	53.3, 53.9	4,89,994.54	2,85,785.03
	Unsecured	53.3, 53.9	44,995.00	60,244.00
	Sub-Total		5,34,989.54	3,46,029.03
	Total		8,89,401.82	6,75,610.06

(1) Details / Break-up of Secured / Unsecured Loan Balances:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	As at 31st Mar, 2024		As at 31st Mar, 2023	
		Secured	Unsecured	Secured	Unsecured
	Term loans from banks:				
5-1-1	Loan from Canara Bank, Hubli(53.981) - Secured by Govt. Guarantee & Receivables	65,676.93	-	52,358.36	-
5-1-2	Loan from SBI, Hubli(53.978) - Secured by Assets & Receivables	70,842.20	-	23,098.20	-
	COVID - 19 Loans secured by GoK Guarantee:				
5-1-3	Loan drawn from Bank of India (COVID-19)(53.988)	82,111.07	-	95,216.33	-
5-1-4	Loan drawn from Punjab National Bank (COVID-19)(53.989)	55,423.84	-	64,264.14	-
5-1-5	Loan drawn from State Bank of India (COVID-19)(53.990)	39,283.24	-	47,024.24	-
5-1-6	Loan drawn from Canara Bank (COVID-19)(53.991)	41,075.00	-	47,619.76	-
	Total term loans from banks	3,54,412.28	-	3,29,581.03	-



	Term loans from Financial Institutions / Government of Karnataka:				
5-1-7	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme(53.961) - Secured by Assets created	631.02	-	716.62	-
5-1-8	Loans drawn from M/s Rural Electrification Corporation Ltd. (53.314) - Secured by Assets created	3,27,340.13	-	2,09,284.26	-
5-1-9	Loans drawn from GoK towards payment of power purchase cost and transmission charges(53.984)	-	44,995.00	-	60,244.00
5-1-10	Loans drawn from M/s Rural Electrification Corporation Ltd. towards DDUGJY Scheme(53.986) - Secured by Assets created	9,600.29	-	12,279.44	-
5-1-11	Loan drawn from M/s Power Finance Corporation Ltd. towards IPDS Scheme(53.987) - Secured by Assets created	3,719.94	-	4,072.14	-
5-1-12	Loan drawn from REC (LPS) (53.992) - Secured by Govt. Guarantee & Receivables	74,351.58	-	29,716.28	-
5-1-13	Loan drawn from PFC (LPS) (53.993) - Secured by Govt. Guarantee & Receivables	74,351.58	-	29,716.28	-
	Total term loans from Financial Institutions / Government of Karnataka:	4,89,994.54	44,995.00	2,85,785.03	60,244.00

(2) Details of long-term borrowings guaranteed by the Government of Karnataka:
(included under (1) above)

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
5-2-1	Term loans of Rs.20,000 Lakh from Canara bank is guaranteed by the GoK to the extent of Rs.15,000 Lakh	53.981	52,352.93	54,034.36
5-2-2	COVID - 19 Loan of Rs.2,67,500 Lakh from Banks is guaranteed by the GoK	53.988, 989, 990 & 991	2,17,893.15	2,54,124.47
5-2-3	Late Payment Surcharge (LPS) Loan from REC	53.992	74,351.58	29,716.28
5-2-4	Late Payment Surcharge (LPS) Loan from PFC	53.993	74,351.58	29,716.28
	Total		4,18,949.24	3,67,591.40

Note:

- 1) Special Long Term Loan amount of Rs.2,17,893.15 Lakh (PY Rs.2,54,124.47 Lakh) Guaranteed by GoK vide Order No's.: ENERGY 308 PSR 2020 Bengaluru, Dtd: 01-10-2020 and Dtd: 09-12-2020.
- 2) For the current maturities of long-term borrowings, refer Note 8 "Short Term Borrowings"
- 3) The company has not defaulted payment of Principal and Interest. There are no overdues to Banks and Financial Institutions as on 31.03.2024
- 4) The Assets secured for Loans are Lines, Cables and Networks.





STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF LOAN BALANCES AS ON 31.03.2024

Sl. No.	Name of the Bank/Financial Institution	AC Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No. of Installments	Repayment terms	Rate of Interest	Opening Balance as on 01.04.2023	Loans Drawn during 2023-24	Total Loans	Repayment of Loan during 2023-24	Closing Balance as on 31.03.2024
1)	Term Loan Secured											
A	Loans from Commercial Banks											
1	Canara Bank-Capex (Secured by Hypothecation of against related asset)	53.981/778.567	10153335/31.03.2009	3+12	48	Qly/repayment & Last installment due on 31.03.2024	11.65	226.72	-	226.72	226.72	-
2	Canara Bank-Capex (Secured by Hypothecation of against related asset)	53.981/778.567	10248180/20.09.2010	3+12	48	Qly/repayment & Last installment due on 31.03.2025	12.2	4,034.36	-	4,034.36	1,681.44	2,352.93
3	CANARA Bank-PP (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	53.977/778.563	10578552/29.06.2015	1 Years	Bullet	Monthly	11.55	-	3,000.00	3,000.00	-	3,000.00
4	CANARA Bank-PP (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	53.977/778.563	10578552/29.06.2015	1 Years	Bullet	Monthly	11.55	3,000.00	-	3,000.00	3,000.00	-
5	CANARA BANK 500 Cr (A/c No:173000404034)	53.977/778.563	100591134/23.06.2022	3+7	84	Monthly	9.5	50,000.00	-	50,000.00	-	50,000.00
5	CANARA BANK CAPEX 600 Cr (A/c No:173000642482)	53.977/778.563	100881561/13.03.2024	3+7	84	Monthly	9.4	-	15,000.00	15,000.00	-	15,000.00
6	CANARA BANK/STATE BANK OF INDIA -Over Draft (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	50.140/50.110/78.568	-	Overdraft Account			11.25	7,908.94	31,504.97	39,413.91	37,523.74	1,890.17
7	SBI STL 150 Cr (40853367641)	53.978/778.564	80013837/01.12.2023	1	1	BULLET	11.25	14,871.77	-	14,871.77	14,871.77	-
8	SBI STL 150 Cr (42090700718)	53.978/778.564	80013837/01.12.2023	1	1	BULLET	11.25	-	15,000.00	15,000.00	4.58	14,995.42
9	SBI 300 Cr (A/c No: 41071621088)	53.978/778.564	80013837/01.12.2023	8 Years	96	Monthly	11.4	27,167.20	-	27,167.20	4,069.00	23,098.20
9	SBI 600 Cr (A/c No: 41071621088)	53.978/778.564	80013837/01.12.2023	10 Years	120	Monthly	9.75	-	60,000.00	60,000.00	2,500.00	57,500.00
10	SBI MTL 100 Cr (39863798098)	53.978/778.564	80013837/01.12.2023	3	36	Monthly	11.2	2,493.99	-	2,493.99	2,493.99	-
11	Canara Bank LTL Rs 500 A/c No 5005 Covid Loan	53.978/778.564	100403309/19.12.2020	3	3+7	Monthly	8.85	50,000.00	-	50,000.00	1,785.00	48,215.00
12	SBI LTL 500 Cr COVID Loan(39835636003)	53.978/778.564	100393109/30.11.2020	3	3+7	Qly	9.3	49,999.24	-	49,999.24	3,572.00	46,427.24
13	Bank Of India 1000 Cr LTL 844965410000074 Covid Loan	53.978/778.564	100403484/24.12.2020	3	3+7	Monthly	9.1	99,978.25	-	99,978.25	3,581.42	96,396.83
14	Punjab National Bank 500 Cr LTL 227300IC00002550 Covid Loan	53.978/778.564	100404179/22.12.2020	3	3+7	Monthly	9	49,982.32	-	49,982.32	1,787.11	48,195.21
15	Punjab National Bank 175 Cr LTL 227300IC00002569 Covid Loan	53.978/778.564	100403490/22.12.2020	3	3+7	Monthly	9	17,493.81	-	17,493.81	625.49	16,868.32
B	LOANS FROM OTHER FINANCIAL INSTITUTIONS											
1	PFC IPDS	53.960/778.584	100148500/01.01.2018		60	Qly	10.85	4,424.34	-	4,424.34	352.20	4,072.14
2	PFC(R-APDRP Part B)	53.961/778.585	10280697/29.03.2011		64	Monthly	11.5	796.64	-	796.64	85.60	711.03
3	PFC LPS 3267/4001	53.961/778.585	Loan is secured by Govt guarantee, Hence charge not created.		120	2 Yr 10 months MRT+10 Yrs	10.25	29,716.28	44,635.29	74,351.58	-	74,351.58
4	ACSR -Capex (Secured by Asset)	53.314/778.540	100027946/25.04.2016	3+10	120	Monthly	11	404.16	-	404.16	404.16	0.00
5	DTC Metering -Capex (Secured by Asset)	53.314/778.540	10514061/17.07.2014	3+10	120	Monthly	11	4,766.36	-	4,766.36	866.98	3,901.39
6	Additional DTC - Capex (Secured by Asset)	53.314/778.540	10514061/17.07.2014	3+10	120	Monthly	11	2,622.22	-	2,622.22	476.77	2,145.45
7	REC NY I -Capex (Secured by Asset)	53.314/778.540	10327359/13.12.2011	3+10	120	Monthly	11	4,134.79	-	4,134.79	1,503.56	2,631.23
17	REC NY II -Capex (Secured by Asset)	53.314/778.540	10444537/29.07.2013	3+10	120	Monthly	11	4,537.23	-	4,537.23	1,234.75	3,302.47

18	REC NIY III-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/78.540	1051405917.07.2014	3+10	120	Monthly	11	8,641.02	-	8,641.02	1,293.38	7,347.64
19	Reconductoring -Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/78.540	1046040622.10.2013	3+10	120	Monthly	11	6,689.00	-	6,689.00	1,391.28	5,297.72
20	BJK-I-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/78.540	1046040622.10.2013	3+10	120	Monthly	11	696.73	-	696.73	146.68	550.05
21	UNIP -Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/78.540	10002800325.04.2016	3+10	120	Monthly	11	97,592.16	20,431.52	1,18,023.68	10,694.80	1,07,328.87
22	UG CABLE -Hubli Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/78.540	1052591626.09.2014	3+10	120	Monthly	11	10,326.99	-	10,326.99	1,721.16	8,605.82
23	UG CABLE BEL GAVI -Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/78.540	1052591626.09.2014	3+10	120	Monthly	11	21,514.70	-	21,514.70	3,585.78	17,928.92
24	REC THERMOGRAPHY-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/78.540	10004922018.08.2016	3+10	120	Monthly	11	781.32	-	781.32	97.67	683.66
25	REC NUMERICAL RELAYS IP SETS-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/78.540	10015692829.01.2018	3+10	120	Monthly	11	772.69	-	772.69	96.59	676.10
26	REC STATIC METER -Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/78.540	1055171181.01.2015	3+10	120	Monthly	11	15,574.22	-	15,574.22	1,929.56	13,644.66
27	REC GANGA KALYANA IP SETS 2016-17 -Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/78.540	100171395526.03.2018	3+10	120	Monthly	11	4,911.69	-	4,911.69	613.96	4,297.73
28	REC GANGA KALYANA IP SETS 2017-18-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/78.540	100171395526.03.2018	3+10	120	Monthly	11	5,821.24	-	5,821.24	727.65	5,093.58
29	REC 33/11KV Sub Station and Constructions Alhani,Rabag,Bagalkot, Dharwad Rural	53.314/78.540	100171395526.03.2018	3+10	120	Monthly	10.85	2,807.28	-	2,807.28	160.45	2,646.83
30	REC DDUGJY	53.314/78.540	10015692829.01.2018	3+10	120	Monthly	10.5	12,279.44	-	12,279.44	1,339.58	10,939.86
31	REC PMREA	53.314/78.540	10029567527.09.2019	3+10	120	Monthly	11	6,439.16	-	6,439.16	677.81	5,761.36
31	REC CAPEX 2020-21	53.314/78.540	10048939108.10.2021	3+10	120	Monthly	9.58	13,101.00	-	13,101.00	-	13,101.00
31	REC R&M	53.314/78.540	10055024103.03.2022	3+10	120	Monthly	9.58	13,723.92	-	13,723.92	-	13,723.92
31	REC UG Cable Golak	53.314/78.540	10055024103.03.2022	3+10	120	Monthly	9.58	3,146.61	-	3,146.61	-	3,146.61
31	REC 11 KV LINK LINE	53.314/78.540	10069054704.03.2023	3+10	120	Monthly	9.58	5,171.24	3,576.78	8,748.02	-	8,748.02
31	REC-SCHEMES-LTL 33/11 KV Substation-35.76 CFS	53.314/78.540	10080765910.10.2023	3+10	120	Monthly	10.25	-	2,211.88	2,211.88	-	2,211.88



31	REC LPS	53.31/478.540	Loan is secured by Govt guarantee, Hence charge not created.	2 Yr 10 months MRT+10 Yrs	120	Monthly	9.58	29,716.28	44,635.29	74,351.58	-	74,351.58
31	REC -Special Term Loan 500Cr September-23 8018049	53.31/478.540	100807659/10.10.2023	3+10		Monthly	10.5	-	50,000.00	50,000.00	-	50,000.00
31	REC -Special Term Loan 500 Cr. 8018082 March-23	53.31/478.540	100890452/22.03.2024	3+10		Monthly	10.5	-	50,000.00	50,000.00	-	50,000.00
43	REC MTL Rs.150 Crs. 30.08.2021 42816361 Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.31/478.540	100416674/31.12.2020	3	36	Monthly	8.5	3,125.00	-	3,125.00	3,125.00	-
	REC MTL Rs.12.06 Cr A/C No.46115847 moratorium period 4615001358	53.31/478.540	100416674/31.12.2020	3 months	3 months	Monthly	12.75%	1,187.75	-	1,187.75	1,187.75	-
	REC -Medium Term Loan 17.57Cr - I Ind MTL	53.31/478.540	100416674/31.12.2020	3 months	3 months	Monthly	12.75%	1,749.16	-	1,749.16	1,749.16	-
	REC -STL-RBPF LOAN A/C NO.42817219 (05.09.2022	53.31/478.540	100610572/16.09.2022	5 Years		Monthly	10.00%	30,000.00	1,44,155.14	1,74,155.14	1,53,411.09	20,744.05
	REC -Medium Term Loan 400Cr July-23 (46117878)	53.31/478.540	100744753/05.07.2023			Monthly	10.25%	-	40,000.00	40,000.00	8,888.89	31,111.11
45	GOK APDRP SCHEME	53.350/78.591	Loan from the GOK	20	20	YEARLY	11.5	465.21	-	465.21	465.21	-
46	GOK LOAN FOR POWER PURCHASE Rs.1500 cr	53.9847/78.5977	Loan from the GOK	3+7	14	YEARLY	Interest free ban	43,493.14	-	43,493.14	7,249.00	36,244.14
47	GOK LOAN FOR POWER PURCHASE Rs.400 cr	53.9847/78.5977	Loan from the GOK	2+5	10	YEARLY	Interest free ban	31,999.86	-	31,999.86	8,000.00	23,999.86
48	KREDL 16.02.2024	53.9857/78.5987	Unsecured loan	1 months	1	BULLET	8.55	-	25,000.00	25,000.00	25,000.00	-
								4,23,130.83	4,24,645.90	8,47,776.73	2,38,476.47	6,09,300.26
								8,00,287.44	5,49,150.87	13,49,438.31	3,16,198.73	10,33,239.58

Note: Of the above outstanding of Rs.10,33,239.58 Lakh, Rs.1,43,937.76 Lakh is being payable within a year is shown as Current Liability and the balance of Rs.8,89,401.82 Lakh is shown under Non-Current Liability.

Abstract

Sl. No.	Name of the Bank/Financial Institution	Opening Balance as on 01.04.2023	Loans Drawn during 2023-24	Total Loans	Repayment of Loan during 2023-24	Closing Balance as on 31.03.2024
1	Rural Electrification Corporation (REC)	3,12,235.36	3,55,010.60	6,67,245.96	1,97,324.45	4,69,921.51
2	Power Finance Corporation (PFC)	34,937.26	44,635.29	79,572.55	437.80	79,134.75
3	Canara Bank	1,07,261.09	18,000.00	1,25,261.09	6,693.16	1,18,567.93
4	State Bank of India (SBI)	79,660.43	75,000.00	1,54,660.43	12,639.58	1,42,020.86
5	Punjab National Bank (PNB)	67,476.14	-	67,476.14	2,412.60	65,063.53
6	Bank of India (BoI)	99,978.25	-	99,978.25	3,581.42	96,396.83
7	Government of Karnataka (GoK)	75,958.21	-	75,958.21	15,714.21	60,244.00
8	Karnataka Renewable Energy Development Limited (KREDL)	-	25,000.00	25,000.00	-	-
9	SBI & Canara (Working Capital)	22,780.70	31,504.97	54,285.67	52,395.51	1,890.17
	TOTAL	8,00,287.44	5,49,150.87	13,49,438.31	3,16,198.73	10,33,239.58

Note: Aggregate to Note No.: 5 and Note No.: 8.

Note 6: Other Long-Term Liabilities:**Rs. in Lakh**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
6-1	Miscellaneous Deposits	46.966 & 47.601	203.56	282.56
6-2	Security Deposit from consumers	47.6 & 48.1	1,22,022.02	1,13,522.62
6-3	Security Deposit from Employees	46.920	0.20	0.19
6-4	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.207	40.20	40.20
6-5	Subsidy Receivable from GOK towards waiver of BJ/KJ arrears as on 13.05.2013	28.618	270.70	270.70
6-6	Consumer contribution towards cost of Capital assets:			
	Opening Balance*	55.1	2,21,528.94	-
	Add: Additions during the year		20,650.38	-
	Less: Reversal of Depreciation		91,079.74	-
	Closing Balance		1,51,099.58	-
6-7	Government grants towards cost of Capital assets:			
	Opening Balance*	55.3	82,696.01	-
	Add: Additions during the year		-	-
	Less: Reversal of Depreciation		41,669.85	-
	Closing Balance		41,026.16	-
	Total	55.1 & 55.3	1,92,125.74	-
	Total		3,14,662.42	1,14,116.27

* Previously the balances held under the Accounts were being deducted from Property, Plant and Equipment (Note No.12)

Note:

- 6-2: The balance of Security Deposits from consumers held as per Accounts and Consumer Ledger accounts are subject to reconciliation. Balance as per Consumer Ledger is Rs.1,16,775.63 Lakh (PY Rs.1,01,274.30 Lakh).
- 6-6 & 6-7: The Accounting policy for Capital Grants received from the Government and consumer contributions towards the cost of capital assets has been revised during FY 2023-24. Consequently, Grants / Subsidies received from the Government or other Authorities for capital expenditure as well as consumers' contribution to capital assets, are now shown under Deferred Revenue Income and included in non-current liabilities.

Deferred revenue income is accounted to income of respective year based on the depreciation on straight-line basis that is charged to the class of assets for which such Grants/subsidies/Contribution are received and shown under other income of respective year.

The depreciation expenses on these assets are accounted as deferred revenue expenditure of respective year.

As Deferred revenue income and Deferred revenue expenditure for the respective year is revenue neutral, there is no impact on Profit & Loss Account.

The Deferred revenue income and expenses are equal to the corresponding depreciation on these assets provided at respective Division Offices, calculated @ 5.28% on the respective assets. For the year 2023-24 this works out to Rs.16,882.23 Lakh plus accumulated depreciation amount of Rs.1,15,867.36 Lakh on these assets. Aggregate amount of 6-6 & 6-7 is Rs.1,32,749.59 Lakh. Please refer Note No.: 12-6.

- 6-6: Capital grants and consumer contributions are accounted on receipt basis except - (i) amount spent on 2019 flood related capital works (Refer Note No.: 21-1-12) and (ii) Ganga Kalyan works (Refer Note No.: 21-1-13) are accounted on accrual basis.



Note 7: Long-Term Provisions:**Rs. in Lakh**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
	Provision for employees benefit:			
7-1	Provision for compensated absences	46.430	22,648.00	18,812.07
7-2	Provision for employees benefit (FBF)	44.142	1,150.81	1,019.37
	Total		23,798.81	19,831.44

Note:

- 1) The provision for Liability in respect of Earned Leave Encashment (Compensated Absences) and Family Benefit Fund is created on the basis of Actuarial valuation as per AS 15 (revised 2005) as prescribed in the Companies (Accounting Standards) Rules, 2006. The assumptions adopted for valuation for 10,097 (PY 9,531) employees with salary increase of 6% (PY 6%) and RoI @ 7.20%p.a. (PY 7.45% p.a.). The Current cost on these items are shown in Note No.: 11.
- 2) No separate fund and Bank balance is maintained by the company for 7-1 & 7-2.
- 3) Amount charged to P&L Account during the year 2023-24 on account of these obligations Rs.4,141.09 Lakh (PY Rs.4,255.06 Lakh) (long-term and short-term) included under Note No.: 25-9 and Note No.: 25-12.

Note 8: Short-Term Borrowings:**Rs. in Lakh**

SI. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
8 -1	Loans repayable on demand from Banks			
8-1-1	Secured(CC) - Canara Bank / State Bank of India - Over Draft	50.1	1,890.17	7,908.94
8-1-2	Secured - State Bank of India	53.978	14,995.42	14,871.77
8-1-3	Secured - Canara Bank	53.981	3,000.00	3,000.00
8-1-4	Secured - REC - RBPF	53.314	20,744.05	30,000.00
8-1-5	Current maturities of long-term debt		1,03,208.12	68,896.68
	Total		1,43,837.76	1,24,677.38

8-1-5: The Current maturities (payable during FY 2024-25) of long-term debt:**Rs. in Lakh**

SI. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
I	Term loans From banks Secured			
1	Loan from State Bank of India Hubli by HESCOM	53.978	9,756.00	6,562.99
2	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM	53.981	1,676.00	1,902.72
3	Loan drawn from Bank of India (COVID-19)	53.988	14,285.76	4,761.92
4	Loan drawn from Punjab National Bank (COVID-19)	53.989	9,639.69	3,212.00
5	Loan drawn from State Bank of India (COVID-19)	53.990	7,144.00	2,975.00
6	Loan drawn from Canara Bank (COVID-19)	53.991	7,140.00	2,380.24
	Sub-Total		49,641.45	21,794.87
II	Term loans from other parties Secured			
1	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.	53.961	80.01	80.01
2	Loans drawn from REC in respect of Ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	36,545.89	30,955.38
3	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	-	465.21
4	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - IPDS-TL	53.987	352.20	352.20
5	Loan from GOK towards Power purchase	53.984	15,249.00	15,249.00



6	Loans drawn from REC towards DDUGJY Scheme	53.986	1,339.57	-
	Sub-Total		53,566.67	47,101.80
	Total		1,03,208.12	68,896.68

Note 9: Trade Payables:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
9-1	Trade Payables for Purchase of Power	41 series	1,46,443.69	2,57,206.01
9-1-1	Provision for Liability for Purchase of Power*	41.200	1,67,204.82	1,36,717.08
9-1-2	Provision for Liability for Interest on belated Payment of Purchase of Power*	41.200	77,513.59	1,52,395.73
9-2	Trade Payables for Purchase of Power - (ESCOMs) Receivable/Payable (Net):			
9-2-1	Payable to ESCOMs - Purchase of Power	42.2	5,19,264.20	3,54,141.03
9-2-2	Less: Receivable from ESCOMs - Purchase of Power	28.8	2,03,698.47	1,88,283.79
	Net Payable to ESCOMs - Purchase of Power		3,15,565.73	1,65,857.23
	Total		7,06,727.82	7,12,176.05

* Unbilled Power Generators Invoices as on 31.03.2024.

Notes on Trade payables for purchase and Late Payment Surcharge/Interest:

- 1) Interest on belated payments payable is accounted on receipt of Invoices for supply of power from the Power Generators.
- 2) Trade payable balances are subject to confirmation.
- 3) The matter regarding the payment of principal towards purchase cost of power and interest on certain dues claimed by KPCL was disputed by the Company. In this regard, as per the Government Order No. Energy/468/PSR/2023, Dtd: 30-03-2024, the dues payable by the Company to KPCL (cost pertaining to Power) was crystallized. Accordingly, the Company liability towards KPCL is Rs.2,29,176.03 Lakh (Principal of Rs.1,44,541.52 Lakh and Interest of Rs.84,634.51 Lakh).

The Company had already accounted Rs.1,67,406.30 Lakh (Principal of Rs.1,20,784.28 Lakh and Interest of Rs.46,622.02 Lakh) up to 31.03.2023, and further, Rs.23,757.25 Lakh is debited to Profit & Loss Account for the current FY 2023-24 towards purchase cost and Interest of Rs.38,012.49 Lakh up to FY 2019-20 and Rs.30,577.17 Lakh interest for the FY 2020-21 to FY 2023-24 is pending to be accounted due to the representation given to the GoK for waiver-off of Interest.

Sl. No.	Particulars	Power Cost	Interest	Total Dues
1	Dues as per GO dtd: 30-03-2024 for 2005-06 to 2019-20	1,44,541.52	84,634.51	2,29,176.03
2	Already accounted up to 31-03-2023	1,20,784.28	46,622.02	1,67,406.30
3	Power cost accounted as per GO in 2023-24 (1 - 2)*	23,757.25	38,012.49	61,769.74
4	Interest from 2020-21 to 2023-24*	-	30,577.17	30,577.17
5	Total amount accounted in 2023-24 (3 + 4)	23,757.25	68,589.66	92,346.91

* Interest as per the GO of Rs.38,012.49 Lakh and Interest from FY 2020-21 to FY 2023-24 amounting to Rs.30,577.17 Lakh is shown under Contingent Liability (Refer Note No.:29-1-1-1-9)



4) Letter of Credit from banks (non-fund based):

In accordance with terms of power purchase agreements entered with various power generators, the company has provided LC's to Generators as a payment security and availing rebate as per the rebate clause. The obligations under LC were honored by HESCOM promptly and there was no LC devolvement. The status of LC's availed as on 31.03.2024 & 31.03.2023 are furnished as below:

Rs. in Lakh				
Sl. No.	Name of the Bank	Comprehensive LC Limit	Amount of LC availed	Balance of LC limit available as on 31-03-2024
1	State Bank of India (against 10% Cash margin)	30,000.00	29,191.58	808.42
2	Canara Bank (against 15% Cash margin)	15,000.00	7,175.11	7,824.89
Total		45,000.00	36,366.69	8,633.31

LC availment position during previous year ended 31.03.2023:

Rs. in Lakh				
Sl. No.	Name of the Bank	Comprehensive LC Limit	Amount of LC availed	Balance of LC limit available as on 31-03-2023
1	State Bank of India (against 10% Cash margin)	30,000.00	28,693.53	1,306.47
2	Canara Bank (against 15% Cash margin)	15,000.00	2,666.00	12,334.00
Total		45,000.00	31,359.53	13,640.47

Note 10: Other Current Liabilities:

Rs. in Lakh				
Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
10-1	Interest accrued and due on borrowings	51.200	1,581.22	1,134.90
10-2	Interest accrued but not due on borrowings	46.710	680.16	434.81
10-3	Interest accrued but not due on Consumers Security Deposits	48.340 & 48.350	6,598.43	3,892.64
10-4	Other payables:			
10-4-1	Liability for Supplies / Works	42.101,201, 301,401, 501 & 701 and 46.984, 985 & 986 46.101,102, 103,104, 107,108 & 109	28,002.83	35,234.79
10-4-2	Security deposit, Retention money and Penalty from Suppliers / contractors		12,462.38	10,621.41
10-5	Employee related liabilities and provisions			
10-5-1	Provision for payment and receivable to/from P&G Trust (Pension & Gratuity)(Net)			
10-5-1a	Pension & Gratuity - Payable to P&G Trust	44.122	7,773.43	6,430.02
10-5-1b	Less: Pension & Gratuity - Receivable from P&G Trust	28.907	422.23	(964.38)
	Pension & Gratuity - Net Payable to P&G Trust		7,351.21	7,394.40



10-5-2	Provision for payment and receivable to/from NDCPS Family Pension Trust and Gratuity Trust (Net)			
10-5-2a	Payable to NDCPS Family Pension Trust and Gratuity	44.123 & 44.124	6,909.01	6,454.38
10-5-2b	Less: Receivable from NDCPS Family Pension Trust and Gratuity	28.909 & 28.910	807.15	190.53
	Net Payable to NDCPS Family Pension Trust and Gratuity		6,101.86	6,263.85
10-5-3	Unpaid Bonus	44.220	0.68	1.23
10-5-4	Salary payable	44.310, 311, 312	654.66	2,081.01
10-5-5	Bonus payable	44.320	28.23	26.50
10-5-6	Ex-gratia payable	44.330	708.54	680.39
10-6	Statutory remittances:			
10-6-1	Electricity tax and other levies payable to the Government including old balances	46.300	11,884.36	7,705.27
10-6-2	Compounding Fee payable to the Government	46.301	173.40	183.39
10-6-3	ESI payable	46.991 & 46.992 (46.921, 924, 925, 926, 927, 930, 931 & 942) (46.932, 933, 934, 987, 988, 989, 990, 993, 994, 995, 996, 997)	1.56	1.39
10-6-4	Taxes such as Sales Tax, Income Tax, Service Tax, etc., deducted at source and payable to the Government.	924, 925, 926, 927, 930, 931 & 942) (46.932, 933, 934, 987, 988, 989, 990, 993, 994, 995, 996, 997)	1,762.27	978.10
10-6-5	Goods and Service Tax (GST) payable	989, 990, 993, 994, 995, 996, 997)	746.80	670.99
10-6-6	Amount recoverable from salaries of company employees & payable to other departments	46.928	114.72	127.53
10-6-7	NDCPS Contribution from Employees/Employer	46.952 & 44.150	352.92	2,178.78
10-6-8	Amount recovered from Employees & payable to Employees welfare Trust towards Employees contribution	46.956	85.81	85.63
10-6-9	Contract employees PF and Company's Share of PF payable account	46.957 & 46.958	1.13	0.10
10-6-10	TCS Collected from Consumers	46.936	10.83	5.12
10-6-11	IT deducted at Source on purchase of electricity	46.937	113.39	123.78
10-7	Others			
10-7-1	Expenses Payable	46.400, 410, 411, 430, 440, 441, 450, 460, 470	10,358.74	26,123.62
10-7-2	Advance received for sale of stores/scrap etc.,	46.922	32.74	60.44
10-7-3	Stale Cheques	46.910 & 46.911	9.79	11.95

10-7-4	On Billing Finance under DELP Programme.	46.302	0.08	0.05
10-7-5	Free Power supply to BPL consumers (SC/ST) under Amrut Jyoti scheme	46.303	530.75	530.90
10-7-6	Encashment of Bank Guarantee pending disposal of Court case against Liquidated damages	56.202	523.00	523.00
10-7-7	Deposits for Electrification / Service Connection	47.300, 301, 303, 305, 306, 307, 309, 311, 313, 314 & 319	18,520.39	14,067.41
Total			1,09,392.88	1,21,143.37

Notes:

1) 10-3: In accordance with the Hon'ble KERC Regulation (2005), interest on consumer security deposit/meter security deposits are payable to LT & HT consumers during first quarter of succeeding year. The interest rate is aligned with Bank rate notified by the Reserve Bank of India (which was 6.75% (PY 4.25%)) prevailing as on 1st day of the financial year for which interest is payable.

2) 10-6-1: The Electricity tax demanded from consumers for the year amounts to Rs.34,300.14 Lakh (PY Rs.29,956.74 Lakh). The tax collected from consumers including arrears and payable to the GoK during FY 2023-24 is Rs.30,673.88 Lakh (PY Rs.29,754.38 Lakh).

Out of the above, the GoK has adjusted Rs.30,121.05 Lakh (PY Rs.28,603 Lakh) to tariff subsidy receivable from the GoK during the year.

The remaining balance payable is Rs.11,884.36 Lakh (PY Rs.7,705.27 Lakh).

3) 10-7-5: **Amrut Jyothi Scheme** - The Government of Karnataka vide Order dated:18.05.2022 introduced 'Amrut Jyothi Scheme' for free supply of power to the domestic consumers under Scheduled Caste and Scheduled Tribe categories up to a maximum of 75 units per month. Subsequently, the GoK vide order dated 17.07.2023, increased the consumption limit by 10% of 75 units. To avail the benefit of free power, consumers need to initially pay the monthly electricity charges to the Company for getting reimbursement through Direct Benefit Transfer (DBT). Pending receipt of reimbursement claim from the beneficiaries by the Company, the amount received from the GoK for reimbursement held is Rs.530.75 Lakh (PY Rs.530.90 Lakh).

4) 10-7-6: During the previous year 2022-23, Bank Guarantee was encashed against Liquidated damages. Pending disposal of Court case in the matter the amount encashed is held under Other Current Liabilities.

5) 10-7-7: Upon completion of works of Electrification / Service Connection for which deposits have been collected, these deposits will be transferred to Grants / Contributions account from consumers.

Note 11: Short-Term Provisions:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
11-1	Provision for employees benefit (Leave Encashment)	46.430	3,781.57	3,612.27
11-2	Provision for other employees benefit - FBF	44.142	83.32	78.91
11-3	Provision - Others:			
11-3-1	Provision for loss on written off of cash found short	46.965	0.67	0.67
Total			3,865.56	3,691.85

Note: For Long-term provisions of the above refer Note No.: 7.





Note 12 A Property, Plant and Equipment:											Rs. In Lakh		
Sl No	Property, Plant and Equipment	A/C Code	Gross block			A/C Code	Accumulated depreciation				Net block		
			Balance as at 1st April, 2023	Additions	Disposals		Balance as at 31st March 2024	Rate %	Balance as at 1st April, 2023	Depreciation expense for the year	Eliminated on disposal of assets	Balance as at 31st March 2024	Balance as at 31st March, 2023
12 -1	Land Freehold	10.1	2,34,830.58	106.96	-	12.1	-	-	-	-	2,34,937.55	2,34,830.58	
12 -2	Buildings	10.2	30,543.47	3,036.19	-	12.2	3.34	1,131.97	-	6,781.83	26,797.83	24,893.61	
12 -3	Hydraulic Works	10.3	815.19	33.16	-	12.3	5.28	40.64	-	342.65	505.69	513.18	
12 -4	Other Civil Works	10.4	1,119.23	26.73	-	12.4	3.34	206.19	37.37	243.55	902.41	913.04	
12 -5	Plant and Equipment	10.5	1,58,923.49	48,654.04	31,054.56	12.5	5.28	10,704.35	5,415.42	46,021.29	1,30,501.68	1,18,191.13	
12 -6	Line Cable Networks	10.6	8,26,421.92	73,829.21	4,393.93	12.6	5.28	1,58,809.68	1,58,542.67	3,15,320.86	5,80,536.34	6,67,612.25	
12 -7	Vehicles	10.7	1,126.38	23.57	27.44	12.7	9.50	637.69	48.56	685.05	437.46	488.68	
12 -8	Furniture and Fixtures	10.8	925.84	74.21	0.21	12.8	6.33	455.99	44.37	500.21	499.63	469.85	
12 -9	Office equipment	10.9	1,055.30	37.85	309.23	12.9	6.33	131.88	9.37	141.23	642.68	923.42	
12 -10	Land Leasehold	10.102	22.63	-	1.02	12.1	-	-	-	-	21.61	22.63	
Total			12,55,784.03	1,25,821.93	35,786.39			2,06,925.66	1,70,559.29	7,448.27	9,75,782.89	10,48,858.37	
Less: Contribution and Grants towards cost of Capital Assets.												-	2,97,585.62
Previous year			11,72,173.98	1,20,733.56	37,123.51			1,80,545.14	51,178.36	24,797.84	7,51,272.74		
Note- 1) Please refer Note No.: 6-6 & 6-7, Till FY 2022-23, the amount equal to Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets was being deducted from the gross / net block of assets and corresponding depreciation charged on these assets at Division level was reversed at Corporate Office such that there was no charge to the Profit & Loss Account on account of depreciation on these assets. The Accounting policy towards Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets has been revised during FY 2023-24. Accordingly, Grants / Subsidies received from the government or other authorities towards capital expenditure as well as consumers' contribution to capital assets are shown under Deferred revenue income and are included in non-current liabilities. Deferred revenue income is taken to income of respective year based on the depreciation on straight-line basis that is charged to the class of assets for which such Grants/subsidies are received and shown under other income. The depreciation expenses on these assets are shown as Deferred revenue expenditure of the year. (Refer Note No.27 i-6) The accumulated depreciation on these assets are included under 12-6 - Line, Cable Networks. Of which Rs1,15,867.36 Lakh is towards Deferred revenue expenditure and the balance of Rs.42,675.31 Lakh is accounted as accumulated depreciation of the Company as on 31.03.2024. 2) 12-6: A provision for Loss of Assets (included under 12-6 above) in respect of Rural Load Management System Units (RLMS) is made from 2012-13 at Corporate Office level on estimated basis. Pending write-off of the asset, the provision of Rs.3,187 Lakh held as on 31.03.2024 is squared-off in the capital cost of asset.													
3) Revaluation of Land Assets (Sl. No.: 12-1): Cost of Land include revalued amount of Rs.2,32,200.81 Lakh done during FY 2021-22.													
Depreciation relating to continuing operations:													
Rs. In Lakh													
Sl No	Particulars											For the year ended	
12 -11	Depreciation for the year on tangible assets as per Note 12 A											31-Mar-24	31-Mar-23
	Less: Utilised from revaluation reserve											1,70,559.29	51,178.36
	Depreciation relating to continuing operations											1,70,559.29	51,178.36



12 B. Intangible Assets:												Rs. In Lakh		
Sl No	Intangible Assets	A/C Code	Gross block			A/C Code	Accumulated amortization			Net block				
			Balance as at 1st April, 2023	Additions	Disposals		Balance as at 31st March, 2024	Rate %	Balance as at 1st April, 2023	Amortization for the year	Eliminated on disposal of assets	Balance as at 31st March, 2024	Balance as at 31st March, 2023	
12-B-1	Software acquired / Purchased for internal use	18.1	2,584.01	50.37	-	2,634.38	12.801	25	2,013.82	316.42	-	2,330.24	304.14	570.19
	Total		2,584.01	50.37	-	2,634.38			2,013.82	316.42	-	2,330.24	304.14	570.19
Note: There are no Intangible Assets under development.														
12 C. CAPITAL WORK IN PROGRESS:														
Sl No	Particulars										Rs. In Lakh			
											For the year ended			
12-C-1	Capital Work in Progress										A/C Code		31-Mar-24	31-Mar-23
	CWIP Categorised - R-APDRP works										14.116 to 14.910 14.906 & 14.907		23,681.80	29,725.75
	Sub-Total												23,681.80	29,677.86
12-C-2	Completed works pending for categorization										16.2		6,600.76	6,416.32
	Written down value of Faulty / Dismantled Assets for re-use												5,596.40	5,010.70
	Less: Consumers contribution towards cost of capital assets												-	6,639.33
	Total												35,878.95	34,465.55
Note:	1) 12-C-2: On revision of the accounting policy from FY 2023-24, in the matter of accounting Consumers contribution towards cost of capital assets is shown under Other Long-term liabilities.(Refer Note No.:6-6, 6-7, 12-6, 23-15 & 27-16)													

Note: 1) 12-C-2: On revision of the accounting policy from FY 2023-24, in the matter of accounting Consumers contribution towards cost of capital assets is shown under Other Long-term liabilities (Refer Note No: 6-6, 6-7, 12-6, 23-15 & 27 i-6)

2) 12-C-1: The irregular works observed in Athani Division during earlier years due to illegal works amounting to Rs.8,060.44 Lakh are not dealt with / withdrawn from the CWIP/Capital Assets (PY Rs.8,060.44 Lakh). Regarding the financial loss of Rs.3,403.22 Lakh estimated as on 31.03.2023, on completion of enquiry in the matter, an amount of Rs.3,167.40 Lakh is crystallized to be recovered from the Contractors. The balance of Rs.235.82 Lakh is not provided in the accounts.

Land owned under full titles (A/c Code 10.101) include the following lands which are under dispute and pending before the Court. The details are as under:

SI No.	Divisions	Name of the place	Survey / CTS No.	Area	W.P.No./Year	Remarks
1	Gadag	Unachageri village, Ron taluk	64/2 & 64/3	03A-30G	NC:2024-KHC-D-3380 MFA No.: 25807 of 2012	Order passed for additional Compensation of Rs.35,000 per acre.
2	Ranebennur	Division office premises Ranebennur	794A/9B+10/B, 795/1	05A-30.14G	104529/2018	Land Encroachment, matter with Hon'ble High Court, Dharwad.
3	Ranebennur	Sub-Division Office Premises Byadagi	180/A/1	01A- 9.0G	100088/2023	Refund of excess amount to HESCOM, Order since passed by Hon'ble High Court, Dharwad..
4	Belagavi Urban	Gandhi nagar, Belagavi	1046/3A	00A-18G	FR No.: 100098/2023, MSA No.: 100110/2023 (LAC)(LAC Appeal 143/2015)	Additional Compensation, matter with Hon'ble High Court, Dharwad.
5	Athani	Athani	CTS No: 4356	02A-00G	OS 293/2019	Land Encroachment, matter with Addl. 3rd District Court, Athani.
6	Vijayapura	Jummal	418/2+3+4	01A-12G	OS/673/2018	Additional Compensation, matter with District Court, Vijayapura.
7	Indi	Almel	765/B	03A-03G	WP No. 202039/2021	Land Encroachment, matter with Hon'ble High Court, Kalaburgi.
8	Indi	Naad B K	214*1	02A-00G	EP 23/2016	Additional Compensation, matter with District Court, Indi.
9	Basavana Bagewadi	Malaghan	137	05A-00G	WP No. 203453/2017	Additional Compensation, matter with Hon'ble High Court, Kalaburgi

Note 13: Non-Current Investments:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	As at 31st Mar, 2024			As at 31st Mar, 2023		
		Quoted	Unquoted	Total	Quoted	Unquoted	Total
13-1	Investments (At cost):						
	Non Trade investments						
13-1-1	Investment in equity instruments Controlled special purpose entities						
13-1-1	i) M/s. Power Company of Karnataka Ltd (PCKL) (PTC-20.271) (100 Equity Shares of Rs. 1000 Each)	-	1.00	1.00	-	1.00	1.00
13-1-2	ii) Other Investments - M/s. Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project (PTC-20.272)	-	886.67	886.67	-	1,040.00	1,040.00
	Total	-	887.67	887.67	-	1,041.00	1,041.00
	Aggregate amount of unquoted investments			887.67			1,041.00

Note:

13-1-2: The Company's share of allocation by the GoK out of total payment of Rs.7,000 Lakh made to M/s Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project Limited through M/s PCKL as an investment in Power Utilities was Rs.1,400 Lakh. This amount is held under Non-Current Assets. PCKL vide its letter dtd: 04.04.2022, 30.05.2022 and 30.11.2022 has directed to amortize this amount over a period of 35 years commencing from 2011-12 from the Commercial Operation Date of the project as per the terms of PPA. Hence, an amount of Rs.40 Lakhs per annum for a period of 9 years (from 2014-15 to 2022-23) which amounts to Rs.360 Lakh. The same is debited to Profit & Loss Account for the year 2022-23. Further for 2023-24, an amount of Rs.153.00 Lakh is debited to Profit & Loss Account for the year 2023-24, out of which Rs.40 Lakh pertains to 2023-24 and Rs.113 Lakhs for 2011-12 from June-2011 to 2013-14.

Note 13A: Deferred Tax (Asset):**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	A/C code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
13A-1	Deferred Tax (Asset)	46.801	-	37,679.91
	Total		-	37,679.91

Note:

During the year, as a prudent practise, the Deferred Tax Asset existing in the Balance Sheet has been reversed to the Profit and Loss Account. Also, since the Company has huge accumulated Depreciation/Business losses to be set-off against future profits (DTA) and also Deferred Tax Liability pertaining to Property Plant & Equipment, but due to uncertainty of time of set-off, the Company has not recognised DTA/DTL in its books.

Break-up of Deferred Tax Asset / Liability**Rs. in Lakh**

Particulars	Opening balance as at 31.03.2023	Closing balance as at 31.03.2024	Debit to Profit & Loss Account
1	2	3	4 = 3 - 2
Deferred Tax Liabilities (DTL) (A)	31,031.63	-	(31,031.63)
Deferred Tax Assets (DTA) (B)	68,711.54	-	(68,711.54)
Deferred Tax Asset / Liability (C = A - B)	(37,679.91)	-	37,679.91



Note 14: Long-Term Loans and Advances:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
	(Unsecured, considered good unless otherwise stated)			
14-1	Capital advance to Suppliers - Interest free	25.501	106.77	6.75
14-2	Capital advance to Contractors - Interest free	26.601, 602 & 603	105.83	504.38
14-3	Material Advance to Contractors	26.605	6,508.28	5,969.55
	(Secured, considered good)			
14-4	Deposits made with Courts, Telephone connections, etc.,	28.930, 933, 935	611.91	507.70
	Total		7,332.79	6,988.38

Note 15: Other Non-Current Assets:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
15-1	Subsidy receivable from GOK Unsecured, considered good	28.611, 617 & 621	2,760.97	2,760.97
15-2	Amount receivable from Karnataka Power Loom Development Board – GOK towards Special Nekar Package Scheme.	28.619	80.20	2,176.12
15-3	Regulatory Asset	28.908	-	96,593.43
15-4	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges	28.946	0.13	(2,787.85)
15-5	Receivable from Inter Company Transactions - Receivable/Payable (Net):			
15-5-1	Receivable from KPTCL & ESCOMs	28.9 series	8,392.07	8,601.32
15-5-2	Less: Payable to KPTCL & ESCOMs	42.2 series	6,692.64	6,724.35
	Net Receivable from KPTCL & ESCOMs		1,699.43	1,876.97
	Total		4,540.73	1,00,619.65

Note:

- 1) 15 -1 includes Rs.2,702.37 Lakhs Subsidy Receivable from GoK with respect to Hukkeri Co-Operative Society.
- 2) 15-3: The Regulatory Asset balance of Rs.96,593.43 Lakh has been reversed during the year on realization of regulatory asset through revenue in tariff hike and FPPCA.
- 3) 15-5-2: Liability with respect to Arms length arrangement for sharing of maintenance cost and payment of rent in respect to assets of common use between KPTCL and HESCOM are pending for reconciliation with KPTCL.

Note 16: Current Investments:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024 Rs. In Lakhs	As at 31st Mar, 2023 Rs. In Lakhs
16-1	-----	-	Nil	Nil
			Nil	Nil



Note 17: Inventories:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
17-1	Stores and spares (As per details below)	22 series and 16.1 series	19,589.94	19,638.30
Total			19,589.94	19,638.30

Details of Inventories are as below:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
17-1-1	Materials Stock Account	22.610	18,221.83	18,320.96
17-1-2	Materials imprest Account	22.641	440.05	335.81
17-1-3	Materials pending Inspection	22.660	217.25	80.39
17-1-4	Materials Account - Temporary works	22.731	109.38	99.02
17-1-5	Less: Obsolete Materials Account	22.760	1,511.81	2,337.12
	Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.			
17-1-6	Less: Stock Excess pending Investigation.	22.810	202.19	72.19
17-1-7	Stock Shortage pending Investigation.	22.820	192.35	172.08
	Sub-Total		17,466.85	16,598.96
	Assets not in use, held for sale			
17-1-8	Obsolete / Scrapped assets.	16.1	2,123.09	3,039.35
Total			19,589.94	19,638.30

Note 18: Trade Receivables against Supply of Power:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
18-1	Outstanding for a period less than six months from the date they were due for payment			
18-1-1	Unsecured, considered good	23.1, 23.2, 23.3 & 23.7	1,71,635.22	2,39,056.80
18-1-2	Less: Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607, 47.609	1,719.69	1,415.71
	Less: Receipts in Bank accounts pending adjustments to A/c's	46.97	2,059.87	1,757.14
18-2	Outstanding for a period exceeding six months from the date they were due for payment			
18-2-1	Unsecured against disconnected installations	23.5	4,702.42	4,429.78
	Sub-Total		1,72,558.07	2,40,313.73
18-3	Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	9,020.69	1,784.04
18-4	Less: Provision for doubtful trade receivables	23.9	3,561.61	3,234.01
	Sub-Total		12,582.30	5,018.05
Total (As per Note below)			1,59,975.77	2,35,295.68



Details of Trade Receivables are as below:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
	RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER:			
	Unsecured Considered Good			
18-1	Trade Receivables for sale of Power – LT	23.1	41,157.66	1,25,874.46
18-2	Trade Receivables for sale of Power - HT	23.2	56,682.41	18,783.90
18-3	Trade Receivables for Electricity Tax	23.3	10,565.94	6,878.11
18-4	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	4,702.42	4,429.78
18-5	Trade Receivables for sale of Power - Interest	23.700	41,158.29	74,747.79
18-6	Trade Receivables for sale of Power - Hukkeri Rural Electric Co-Operative Society	23.275	22,070.91	12,772.54
	Sub-Total		1,76,337.63	2,43,486.58
	Less:			
18-7	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.800, 801, 802	9,020.69	1,784.04
18-8	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	3,561.61	3,234.01
18-9	Revenue Suspense, identified revenue collection pending credit to consumers	47.607, 47.609, 46.971,	1,719.69	1,415.71
18-10	Receipts in Bank accounts, un-identified revenue collection pending credit to consumers	972, 974, 975, 979, 980 & 981	2,059.87	1,757.14
	Sub-Total		16,361.86	8,190.90
	Total (Net Receivables against Supply of Power)		1,59,975.77	2,35,295.68

Note:

- (i) 18-5: Include Rs.16,543.47 Lakh (PY Rs.14,094.31 Lakh) towards interest receivable from HRECS.
- (ii) 18-1: As per G.O.No.: Energy/123/PSR/2022 Bangalore, Dated: 11.03.2022, GoK extended the financial support to the Company by releasing arrears of subsidy from FY-17 till FY-22 of Rs.3,46,308 Lakh (Cash Support Rs.2,47,050 Lakh and Interest free loan adjusted Rs.99,258 Lakh) and remaining subsidy balance from FY-03 till FY-16 of Rs.2,19,603 Lakh had been advised for write-off duly obtaining approval from the Board.

In this regard, the company had made representation to GoK for reconsideration. The GoK vide their letter No.: Energy/46/PSR/2024 Bangalore, Dated: 22.02.2024, had instructed to write-off the subsidy arrears and to submit the Board Resolution copy. The Board in its 114th meeting held on 07.03.2024 has accorded its approval to write-off subsidy arrears of Rs.2,19,603 Lakh in phased manner as stated below:

Sl. No.	Financial Year	Amount (Rs. in Lakh)
1	2023-24	1,09,800.00
2	2024-25	65,882.00
3	2025-26	43,921.00
Total		2,19,603.00

Accordingly, the Company has written-off Rs.1,09,800 Lakh during FY 2023-24 and reduced the balance recoverable under 18-1.

- (ii) 18-1: The dues recoverable as on 31.05.2023 under BJ/KJ above 40 units amounting to Rs.4,182 Lakh was released on 02.02.2024 vide the GoK Order No.: Energy/258/PSR/2023 Bangalore, Dated: 02.02.2024.



(iii) 18-1 & 18-5:

18-1: Securitization of Gram Panchayat dues: Pursuant to G.O. No.: Energy/61/PSR/2024 Bangalore, Dated: 30.03.2024. Accordingly on 30.03.2024, the Company has transferred the reconciled balance dues from 01.04.2015 to 31.03.2023 from Rural Local Bodies amounting to Rs.45,131.75 Lakh (Note No.: 21-1-8) to PCKL for securitization of the receivables by PCKL in order to get loans from Banks and utilise the proceeds of such loans to clear the dues of KPCL and KPTCL. The amount receivable from PCKL is shown under A/c code 28.856. Further, in June-2024 70% i.e., Rs.31,592.23 Lakh has been adjusted towards KPCL dues, 10% i.e., Rs.4,513.17 Lakh has been adjusted towards KPTCL dues and remaining 20% i.e., Rs.9,026.35 Lakh cash has been received by the Company.

18-5 & 18-7: The interest on the dues from Rural Local Bodies as included under Note No.: 18-5 from 01.04.2015 to 31.03.2023 of Rs.7,111.74 Lakh (Note No.: 18-7) has been advised by the GoK to waive off. In this regard, the company has made representation to the GoK and also made a provision of the equal amount by debiting Profit & Loss Account during current year 2023-24 (Refer Note No.: 28b-2).

(iv) 18: Trade Receivables for sale of power includes Rs. 3579.02 Lakh (PY Rs.3,524.47 Lakh) pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below:

Sl. No.	Name of the Appellate Authority	Rs. in Lakh			
		2023-24		2022-23	
		Number of Cases	Amount	Number of Cases	Amount
1	Corporate Office, HESCOM, Hubballi.	2	10.06	2	10.06
2	Chief Engineer (Ele), O & M Zones, HESCOM.	3	86.32	1	75.69
3	Superintendent Engineer (Ele.), O & M Circles, HESCOM.	30	20.10	33	20.20
4	Superintendent Engineer (Ele.), Appeals.	57	19.58	53	13.89
5	Executive Engineer (Ele.), O & M Divisions, HESCOM.	4	2.52	3	2.19
6	Various Courts.	60	3,403.00	62	3,365.00
7	Hon'ble KERC, Bengaluru.	7	37.44	7	37.44
	Total	163	3,579.02	161	3,524.47

Note 19: Cash and Cash Equivalents:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	Rs. in Lakh	
			As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
19-1	Balances with Banks:			
19-1-1	Collecting Bank Accounts (Non-operative)	24.302, 304, 311, 315, 316 & 323	1,160.34	1,094.33
19-1-2	Disbursement Bank Accounts (Operative)	24.402, 404, 415, 416, 423, 425, 426 & 428	699.26	1,125.65
19-1-3	Transit accounts	24.502 & 24.602	159.33	2.46
	Sub-Total		2,018.92	2,222.44
19-2	Cash on hand	24.110	616.46	490.46
19-3	Cheques on hand	24.110	472.23	645.40
19-4	Postage stamps on hand	24.120	3.21	3.18
19-5	Imprest with staff	24.210	13.28	13.25
19-6	Fixed Deposits in Banks			
19-6-1	Cash and Cash Equivalent (maturity less than 3 months)	28.935	18.94	-



19-7	Cash and Cash Equivalents Total		3,143.04	3,374.73
19-7-1	Other Bank Balances			
	Deposits provided as margin money for letter of credit and Bank Guarantee (maturity more than 3 months but less than 12 months)	28.935	6,478.47	5,728.64
	Total		9,621.51	9,103.36

Note: Bank Fixed deposits include Rs.5,250 Lakh towards Deposits under lien towards Letter of Credit Limits availed from Banks for Purchase of Power amounting to Rs.45,000 Lakh (i.e., 10% and 15% Cash Margin) (PY Rs.45,000 Lakh) and Rs.934 Lakh towards BG issued against 100% Cash margin.

Note 20: Short-term Loans and Advances:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
	Loans and Advances to Employees			
20-1	Secured, considered good			
	Festival advance	27.203	557.81	395.86
20-2	Medical advance	27.204	125.65	89.14
20-3	Advances to staff against expenses	27.201, 28.202 & 27.205	151.90	123.62
	Total		835.36	608.62

Note:

20-2: Medical advance and staff advance to employees is given based on the KPTCL circular: CYS-611/ Dt:15.06.2012.

Note 21: Other Current Assets:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
21-1-1	Un-Billed Revenue	23.4	79,691.39	1,37,002.72
21-1-2	Preliminary expenses on survey/feasibility studies of project not yet sanctioned	17.301	41.99	42.93
21-1-3	Transformers / meters etc., issued to contractors / suppliers for repairs / replacement.	26.604	1,887.35	2,315.94
21-1-4	Advance paid to PCKL towards Purchase of Energy from Energy Exchanges	27.822	16,035.92	-
21-1-5	Interest accrued on Bank Deposits	28.210 & 28.265	154.90	128.72
21-1-6	Amount Recoverable from Employees & others	28.1, 28.4 & 46.978	390.42	286.56
21-1-7	Claims for Loss/Damage to Assets/Material	28.724, 729, 743, 744, 749	26.99	25.22
21-1-8	Receivables from PCKL (Power Company of Karnataka Limited) (Refer Note No.:18, Sl. No.iii)	28.856	45,131.75	-
21-1-9	Other Receivable towards other ESCOMs receivable, etc.,	28.8, 28.901 & 902	3,105.82	344.93
21-1-10	Receivable from the GoK towards BJ/KJ above 40 units arrears as on 31.05.2023	28.615	51.60	-



21-1-11	Subsidy receivable from the GoK	28.627, 28.638 & 28.639	1,59,594.28	23,640.36
21-1-12	Subsidy receivable from GoK to be written-off during FY 2024-25 (Balance - 30%) & FY 2025-26 (Balance - 20%)	28.614, 28.620 & 28.627	1,09,803.00	1,02,617.57
21-1-13	Amount receivable from GoK towards waiver of Demand/Fixed Charges of MSME COVID 19 welfare measures	28.626	0.69	9.17
21-1-14	Sundry Debtors - Government Department	28.110	14,032.78	16,453.49
21-1-15	Amount Receivable from Departments towards Ganga Kalyan Works	28.628 to 28.636 & 28.640 to 28.646	2,190.80	1,330.93
21-1-16	Service Tax claim settled by HESCOM to be recovered from Consumer/Contractor	28.852	613.37	619.95
21-1-17	Inter Unit Accounts	31 to 37	5,017.30	3,026.33
21-1-18	Receivable from the GoK towards Electrification / Service Connection (Ganga Kalyan - Old balances)	47.101, 308, 310 & 315	12,137.04	12,078.54
21-1-19	Trade amount receivable by the Company from the Energy Exchanges towards Renewable Energy Certificates (RECs) sale.	28.857, 28.858	15.66	37.51
21-1-20	Tax Deducted at Source	27.410, 27.425 & 28.821	214.01	124.79
21-1-21	TCS paid to the suppliers on Purchase of Electricity/Goods	28.822 & 28.823	224.51	223.86
21-1-22	GST TCS Collected by electronic commerce operator on the trade obligation of Renewable Energy Certificates (RECs) sale.	28.818, 824 & 825	0.00	0.19
Total			4,50,361.57	3,00,309.71

Note:

- 21-1-4 pertains to Advance paid to PCKL towards purchase of energy from energy exchanges.
- 21-1-11 includes Gruha Jyothi Scheme: The GoK vide order dated: 05.06.2023, 15.06.2023 & 17.07.2023 introduced Gruha Jyothi Scheme for providing one of the basic facility of electricity with free of cost to the citizens of the state with effect from 01.07.2023 with following certain conditions:
Allowing 10% higher consumption limit on units of monthly average consumption (based on consumption of FY 2022-23) of each consumer under Gruha Jyothi Scheme up to a maximum consumption limit of 200 units per month for each household in the state. In this regard, the Government has released subsidy of Rs.1,09,291.47 lakh during FY 2023-24. After setting-off dues of Rs.97,833.56 Lakh under Gruha Jyothi up to 31.03.2024, the balance of Rs.11,457.91 Lakh is held in credit balance.
- 21-1-14 includes the amount related to 2019 flood, related to Capital works which are claimed as refunds from the GoK to extent of Rs.13,684.67 Lakh (PY Rs.13,791.60 Lakh).
- 21-1-15: The amount of Rs.2,190.80 Lakh (PY Rs.1,330.93 Lakh) is related to Ganga Kalyan works which are receivable from various Government Departments.



- 5) 21-1-16: Rs.1,109 Lakh Service Tax liability was paid by the Company during the month of March 2018 towards Supervision Charges collected from the consumers for the period from 01.04.2011 to 30.06.2017 in respect of electrical connections as per the Summons issued by Senior Intelligence Officer, Bengaluru on 08.09.2017. The recovery of service tax from the consumers up to 31.03.2024 is Rs.495.63 Lakh (Rs.6.57 Lakh recovered during the year) and outstanding recoverable amount is Rs.613.37 Lakh (PY Rs.619.95 Lakh). No provision is made towards this amount.

Note 22: Revenue from Operations:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
22-1	Sale of Power comprises: (Refer Note below)			
22-1-1	Revenue from Sale of Power - LT	61.1 & 61.3	10,19,482.00	7,68,598.40
22-1-2	Revenue from Sale of Power - HT	61.2	2,08,495.93	1,79,464.49
22-1-3	Revenue from Sale of Power - HRECS	61.275	28,626.33	22,111.02
22-1-4	Fuel and Power Purchase Cost Adjustment (FPPCA) (LT, HT & HRECS)	61.4 & 61.5	98,613.92	1,14,960.45
			13,55,218.18	10,85,134.36
22 -2	Other Operating Revenue	61.9	21,898.63	15,559.60
	Less:		13,77,116.81	11,00,693.95
22-3	Rebates and Incentives	78.822, 78.823, 78.826, 78.827	226.88	483.63
22-4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 831 & 832	375.53	187.32
	Total		13,76,514.40	11,00,023.01

Breakup of Revenue from Operations consumers wise:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
	Sale of Power comprises :			
	Revenue from Sale of Power - LT			
22-1-1-1	Bhagya / Kuteera jyothe Scheme above 40 units	61.101	2,106.92	2,653.45
22-1-1-2	Lighting/Combined Lighting, Heating and Motive Power--Installations of Residential houses-applicable to all areas.	61.102	94,614.95	1,28,549.42
22-1-1-3	Gruha Jyothe Scheme upto 200 units	61.105	79,874.60	-
22-1-1-4	Lighting/ Combined Lighting, Heating and Motive - private professional and other private educational institutions-applicable to all areas	61.113	3,193.03	2,574.22
22-1-1-5	Commercial Lighting, Heating and Motive power - applicable to all areas.	61.116	78,311.84	66,194.05
22-1-1-6	Temporary Power Supply on permanent connection basis(Hoardings and Advertisement boards)	61.118	52.35	60.64



22-1-1-7	Irrigation Pump sets (above 10 HP)	61.121	938.98	801.69
22-1-1-8	IP Sets Up to and inclusive of 10HP	61.122	6,56,233.48	4,64,158.02
22-1-1-9	Private Horticultural Nurseries, Coffee Nurseries of forest and Horticultural Depts, Grass Farms and Gardens, Tea and Rubber plantations-applicable to all areas.	61.127	104.32	75.24
22-1-1-10	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting -applicable to all areas.	61.129	40,463.09	34,542.48
22-1-1-11	Water supply and sewerage pumping installations	61.143	34,404.52	28,520.28
22-1-1-12	Public Street lights	61.144	16,328.53	15,220.80
22-1-1-13	Temporary Power Supply -applicable to all areas	61.145	7,917.95	12,761.46
22-1-1-14	Electric Vehicle Charging Station and Battery Swapping Stations - LT-6 (c)	61.147	17.92	0.76
22-1-1-15	Bhagya / Kuteera jyothe Scheme Subsidy up to 40 units	61.300	4,919.52	12,485.88
22-1-1-16	FPPCA (LT)	61.4	79,675.99	95,713.98
	Revenue from Sale of power - LT		10,99,157.99	8,64,312.38
	Revenue from Sale of Power – HT			
22-1-2-1	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	28,341.22	23,898.51
22-1-2-2	Industrial.	61.255	1,06,832.63	1,02,477.83
22-1-2-3	Commercial.	61.256	17,494.28	15,859.58
22-1-2-4	Government Hospitals and Hospitals run by Charitable Institutions	61.257	5,856.55	4,836.15
22-1-2-5	Educational Institutions and Hostels of Educational Institutions	61.258	3,350.98	2,683.54
22-1-2-6	Lift Irrigation schemes & Lift Irrigation societies.	61.262	36,590.64	21,881.30
22-1-2-7	Irrigation and Agricultural Farms, Govt horticultural farms, Private Horticultural nurseries, Coffee.	61.264	1.67	3.64
22-1-2-8	Residential Apartments and colonies, areas -applicable to all areas.	61.272	1,506.91	1,340.36
22-1-2-9	Temporary HT Installations	61.274	8,521.06	6,483.58
22-1-2-10	FPPCA (HT)	61.5	15,665.31	15,512.31
	Revenue from Sale of Power – HT		2,24,161.23	1,94,976.80
22-1-1-11	Bulk power supply to Hukkeri Rural Electric Co-Operative Society- HRECS.	61.275	28,626.33	22,111.02
22-1-1-12	FPPCA (HRECS)	61.575	3,272.63	3,734.16
	Revenue from Sale of Power – HRECS		31,898.95	25,845.18
	Other operating revenues comprise:			
22-2-1	Reconnection Fee (D & R)	61.901, 61.902	2.50	37.49
22-2-2	Service Connection (Supervision charges)	61.904	2,274.54	2,070.29
22-2-3	Delayed payment charges from consumers.	61.905	18,290.26	12,344.39
22-2-4	Other Receipts from consumers	61.906, 61.600	515.27	465.10
22-2-5	Registration fee towards SRTPV	61.907	12.43	21.48
22-2-6	Facilitation fee towards SRTPV	61.908	4.46	2.71



22-2-7	Supervision Charges for self Execution works	61.909	529.81	447.41
22-2-8	Maintenance charges for the layouts created by the Developers	61.910	269.35	170.73
			21,898.63	15,559.60
22-3-1	Less: Rebates and Incentives: Rural & Solar Rebate allowed to consumers	78.821 & 78.822	77.04	345.30
22-3-2	Incentives for prompt payment	78.823, 824 & 825	62.17	77.92
22-3-3	Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826	4.78	60.41
22-3-4	Rebate to MSME consumers	78.827	82.89	-
			226.88	483.63
22-4	Less: Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830 & 83.831	375.53	187.32
Grand Total			13,76,514.40	11,00,023.01

The details of sale of energy and distribution losses during the current year are as follows:

Sl. No.	Particulars	Energy in M.U	
		2023-24	2022-23
a	Total energy available for sale	18,307.54	14,637.16
b	Total metered sales	6,288.62	5,549.63
c	Total un-metered sales	8,806.69	6,408.12
d	HRECS Sales	501.67	378.62
e	Total sales (excluding Wheeled Units)	15,596.98	12,336.37
f	Distribution loss	2,710.56	2,300.79
g	Percentage of Distribution loss	14.81%	15.72%

Note: The above sales excludes the Wheeled energy of 877.64 Mus in FY 2023-24 and 760.15 Mus in FY 2022-23.

Note 23: Other Income:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	Rs. in Lakh	
			For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
23-1	Interest on Bank Fixed Deposits & Others	62.222, 270	415.82	229.02
23-2	Profit on Sale of scrap	62.330, 62.340 & 62.400	211.64	331.55
23-3	Reactive energy charges demanded on IPPs	62.361	84.59	116.08
23-4	Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project.	62.363	77.31	87.69
23-5	Rental from Staff Quarters	62.901	155.27	94.42
23-6	Rental from others	62.902	27.34	6.61
23-7	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	10.85	1.70
23-8	Trade Income from the Energy Exchanges towards Renewable Energy Certificates (RECs) sale. (Refer Note 24, Sl. No.:4)	62.907	6,034.83	10,158.59
23-9	Incentive Income from the Energy Exchanges towards RECs	62.908	0.02	64.13



23-10	Income from Cables on HESCOM infrastructure.	62.913	3.15	89.86
23-11	Rebate for collection of Electricity Duty.	62.916	-	148.78
23-12	Other Recoveries	62.917, 918	4,222.46	5,760.02
23-13	NEF Interest Subsidy	62.917	-	2,434.57
23-14	Rebate from Power Generators	62.919	6,490.49	2,466.98
23-15	Grants and Consumer contribution related to PPE apportioned for the year (Deferred revenue income)	62.920	16,882.23	-
	Total		34,616.00	21,990.02

Note:

- 1) 23-8: Refer Note No.:5 A&B of Note No.: 24.
- 2) 23-11: As per the GoK letter No.: Energy/294/PSR/2023 Bangalore, Dated: 14.03.2024, the GoK has directed to not to claim the rebate on collection of Electricity tax. Hence, during the year no claim for rebate has been raised.
- 3) 23-15: The deferred revenue income towards Grants and Consumer contribution related to Property, Plant and Equipment have been accounted as per AS-12. (Refer Note Nos.:6-6, 6-7, 12-6 & 27i-6).

Note 24: Purchase of Power:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
24-1	Purchase of Power from various Generators	70.000	7,48,025.03	7,55,695.29
24-2	O & M Expenses to SLDC.	70.165	3,165.74	2,458.16
24-3	Power purchased cost in respect of Inter ESCOM Energy exchange.	70.281	43,292.00	(51,415.27)
24-4	Energy Balancing	70.801	1,62,816.31	40,824.69
24-5	Power Transmission Charges	70.113 & 70.161	1,47,898.37	1,64,085.91
	Total		11,05,197.44	9,11,648.78

Note:

- 1) 24-5: Transmission charges towards M/s. KPTCL has been accounted amounting to Rs.1,06,981.15 lakh (PY Rs.96,539.62 Lakh) including incentive charges of Rs.358.88 lakh (PY Rs.471.11 Lakh) and towards M/s. CTUIL (M/s. PGCIL) amounting to Rs.40,917.21 lakh (PY Rs.67,546.29 Lakh) for April-2023 to March-2024.
- 2) 24-5: As per the Hon'ble APTEL Order Dated: 05.10.2020 pertaining to payment of Tannirbhavi Power Purchase Cost of earlier years amounting to Rs.33,791 Lakh (including HRECS of Rs.798 Lakh), the Company shall account this expenditure over the period of 5 years. Accordingly, the Company has accounted Rs.6,758 Lakh by debiting to KPTCL Power Transmission charges during the current year (included in Sl. No. 24-5). The balance amount to be paid over the remaining period is Rs.10,700 Lakh. The liability is not accounted in the books.

3) The Energy Department, GoK has approved Energy allocation of their respective production from different sources towards Purchase of Power as follows for FY-24 & FY-23 as follows:

Source	2023-24	2022-23
KPCL Hydel	45.00%	25.33%
KPCL Thermal	6.00%	11.69%
CGS	20.60%	19.33%
UPCL	8.00%	26.00%



The purchase of energy to the Company includes EHT purchase at more than 33 KV voltages at the interconnection points for transfer of power for billing by the Company.

The rates followed for the allocated/assigned power purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka.

The Transmission losses on account of Power Purchase from Generation Point till interface point of Transmission are accounted by the Company as per the power purchase bills based on the proportionate allocated energy and adjusted after energy balancing among ESCOMs.

The Company accounts the import /export of energy among ESCOMs as net energy either as a sale/purchase and also accounts energy at 11KV Inter ESCOM flow.

Statement showing the Energy Balancing accounted for the Year 2023-24 as follows:						
ESCOMs	Energy Balancing at SLDC, Bengaluru		Energy Balancing 11KV/ 33 KV Inter ESCOMs flow			
	Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakh)	Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakh)	Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakh)
1	2	3	4	5	6(2+4)	7(3+5)
MESCOM	1,383.57	93,676.10	(26.69)	(1,236.79)	1,356.88	92,439.31
BESCOM	766.11	49,339.60	(21.66)	(979.12)	744.45	48,360.48
GESCOM	211.06	12,127.40	(2.32)	(90.82)	208.74	12,036.58
CESC	191.71	9,979.94	-	-	191.71	9,979.94
Total	2,552.44	1,65,123.03	(50.66)	(2,306.73)	2,501.78	1,62,816.31

Statement showing the Energy Balancing accounted in Previous Year 2022-23 as follows:						
ESCOMs	Energy Balancing at SLDC, Bengaluru		Energy Balancing 11KV/ 33 KV Inter ESCOMs flow			
	Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakh)	Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakh)	Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakh)
1	2	3	4	5	6(2+4)	7(3+5)
MESCOM	19.39	855.48	(1.48)	(87.71)	17.91	767.77
BESCOM	483.25	31,264.62	(20.77)	(1,078.88)	462.48	30,185.74
GESCOM	(61.03)	(3,166.76)	(24.51)	(1,272.77)	(85.54)	(4,439.53)
CESC	287.83	14,310.70	-	-	287.83	14,310.70
Total	729.44	43,264.05	(46.76)	(2,439.35)	682.68	40,824.69

Note: Positive figures indicates that payable by HESCOM and Negative figures indicates Receivable by HESCOM. The expenditure is included in Sl. No.: 24-4.

4) 23-8: RENEWAL ENERGY AND ENERGY SAVING CERTIFICATES CREDITS, SALES AND CLOSING STOCK POSITION AS ON 31.03.2024:

A) Renewable Energy Certificates (RECs):

As per CERC, Renewable Energy Certificate Regulation 2022 dtd: 09-05-2022, the Distribution Licensee are eligible for certification from the concerned State Commission about purchase of electricity from Renewable Energy Sources in excess of the Renewable Purchase Obligation (RPO) as determined by the concerned State Commission.

As such, for the Renewable Energy over and above the RPO, KERC has issued Format 1.4 for 2019-20, 2020-21 and the same was uploaded in NLDC Portal, accordingly RECs were issued to HESCOM. These certificates are held in DEMAT Form in NLDC Portal. The details are as below:



(in MWh)					
Sl. No	Source	Period	Issue Date	Balance as on 01.04.2023	Balance as on 31.03.2024
1	Non-Solar	2019-20	03-08-2022	15,10,172	10,19,147
2	Solar	2019-20	04-08-2022	6,23,672	-
3	Non-Solar	2020-21	21-09-2022	18,15,435	18,15,435
4	Solar	2020-21	22-09-2022	8,14,992	4,48,888
Total				47,64,271	32,83,470

As per the procedure, the RECs were submitted to M/s. PCKL for trading through IEX, PXIL, HPX Energy Exchange on behalf of HESCOM.

For the year 2021-22, NLDC has issued 3,30,009 Solar RECs and 4,02,383 Non-Solar RECs on 01-08-2024. Details of RECs traded during 2023-24 are as below:

Sl. No.	Month	Balance as on 01.04.2023 in MWh	RECs Traded in MWh 2023-24	Amount Realised (Rs. In Lakh)	Balance as on 31.03.2024 in MWh
		47,64,271			
1	Apr-2023, May-2023		-	-	47,64,271
2	Jun-2023		907	8.15	47,63,364
3	Jul-2023		4,600	34.27	47,58,764
4	Aug-2023		2,674	17.26	47,56,090
5	Sep-2023		3,95,119	1,975.60	43,60,971
6	Oct-2023		13,847	62.31	43,47,124
7	Dec-2023		6,62,202	2,470.39	36,84,922
8	Feb-2024		4,01,452	1,445.23	32,83,470
9	Mar-2024		-	-	32,83,470
Total			14,80,801	6,013.21	

RE Certificates were traded on an average at Rs.406 /REC during 2023-24 as against average of Rs.1,000 /REC during 2022-23.

The amount realized during 2023-24 is accounted under income account code 62.907.

For the year 2022-23, Hon'ble KERC has recommended that HESCOM has procured 17,80,496 Mwh of Renewable energy which is equivalent to 17,80,496 RECs.

For the year 2023-24, SLDC, KPTCL has certified the fulfillment of RPO of HESCOM. According to this report, HESCOM is eligible for 13,91,213 MWh of Renewable Energy, which is equivalent to 13,91,213 RECs. HESCOM vide letter dtd: 02-07-2024 has requested Hon'ble KERC for issuance of recommendation to HESCOM for the Renewable Energy purchased by HESCOM over and above RPO requirement during 2023-24.

Further, HESCOM has submitted these details to National Load Despatch Centre (NLDC) to get the RECs for HESCOM for the years 2022-23 and 2023-24 and the same is pending for issue of certificates and hence not included in the Stock of Renewable Energy Certificates (RECs) as on 31.03.2024.

B) Energy Savings Certificate (ESCerts):

As per the Bureau of Energy Efficiency (BEE) Notification No. SO1264 (E), dtd: 31-03-2016, the Distribution Companies (DCs) under Perform Achieve Target (PAT) Cycle-II are eligible for certification for achieving energy savings in excess of the determined target set by BEE.

Energy Savings Certificate (ESCerts) issued by BEE to HESCOM for the years 2017-18, 2018-19, 2020-21 is 3,614 ESCerts in aggregate.



As per the procedure, the ESCerts were submitted to M/s. PCKL for trading through IEX, PXIL, HPX Energy Exchange on behalf of HESCOM.

The ESCerts are being traded from February-2023. (Trade on every Tuesday). Details of ESCerts traded during 2023-24 are as below:

Sl. No.	Month	Balance as on 01.04.2023 in units	ESCerts Traded in units 2023-24	Amount Realised Rs. In Lakh	Balance as on 31.03.2024 in units
1	OB of ESCerts	2,564			
2	Apr-2023		116	2.13	2,448
3	May-2023		126	2.32	2,322
4	Jun-2023		603	11.10	1,719
5	Jul-2023		26	0.48	1,693
6	Aug-2023		196	3.61	1,497
7	Sep-2023		106	1.95	1,391
8	Oct-2023		2	0.04	1,389
9	Nov-2023 to Mar-2024		-	-	1,389
	Total		1,175	21.62	

Energy Savings Certificates were traded on an average at Rs.1,840 /ESCert during 2023-24 as against average of Rs.1,840 /ESCert during 2022-23.

The amount realized during 2023-24 is accounted under income account code 62.907.

The ESCerts for the years 2022-23 to 2024-25 will be issued after the end of 2024-25 and hence not in the closing stock of Energy Savings Certificates.

The closing stock of RECs is 40,15,862 MWh and of ESCerts is 1,389 units. Pending realization, on account of price volatility and uncertainties involved in trading, the company had not accounted these certificates in the books of accounts as on 31-03-2024, as in the previous year ended 31-03-2023.

Note 25: Employee Benefits Expenses:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
25-1	Salaries	75.1	58,467.79	57,131.41
25-2	Overtime	75.2	1,004.33	749.16
25-3	Dearness Allowance	75.3	22,226.03	17,521.77
25-4	Other Allowances	75.4	7,911.69	7,130.91
25-5	Bonus / Ex-Gratia	75.5	736.94	706.88
25-6	Medical expenses reimbursement	75.611	697.81	702.83
25-7	Earned Leave Encashments - Employees covered under Contributory Pension Scheme	75.616	2,541.88	1,976.86
25-8	Earned leave encashment - Regular Employees.	75.617	1,598.47	2,113.75
25-9	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	5,461.93	5,703.14
25-10	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	165.40	98.66
25-11	Staff Welfare expenses (includes 25-11-4 below)	75.7	269.40	380.12
25-12	Terminal Benefits	75.8	39,088.94	25,437.46
	Total		1,40,170.60	1,19,652.97



Note:**1) Earned leave benefit**

- Maximum accrual is 30 days per year and maximum accumulation allowed is 300 days.
- EL accumulated in excess of 15 days is allowed for encashment while in service provided the EL encashed is not less than 15 days in case of "A"&"B" group employees and 30 days in case of "C"&"D" group employees.
- The liability for leave encashment is recognized on the basis of Actuarial valuation and provided in the accounts.

2) 25-12: Family Benefit Fund

Rs.83.03 Lakh (PY Rs.41.93 Lakh) accounted towards Employees family benefit fund scheme for the year 2023-24. The fund was introduced with effect from 01.07.1978. INR 200/- is deducted from each employee and paid to this fund. In case of death of an employee while in service, INR 2,00,000/- is being paid to the family. The company contributes to this fund as per the terms of the scheme in case of death/retirement of the employees.

The liability for Family Benefit Fund is being recognized on the basis of Actuarial valuation.

- The company do not maintain separate fund/investments for the above two schemes.

4) Disclosures under Accounting Standard - 15

Sl. No.	Employee benefit plans
	Defined contribution plans
25-12-1	The funds towards Pension and Gratuity to the employees appointed before 01.04.2006 is managed by KPTCL/ESCOMs Pension and Gratuity Trust - Pension contribution @87.42% and Gratuity contribution @11.28% was paid during 2023-24 on as you go basis. The Company recognised Rs.26,786.32 Lakh (PY Rs.15,699.58 Lakh) for Pension & Rs.2,493.33 Lakh (PY Rs.1,896.40 Lakh) for Gratuity contributions in the Statement of Profit and Loss for the year 2023-24. Actuarial Valuation as on 31.03.2024 is yet to be obtained.
25-12-2	The employees/officers who have joined/joining on or after 1.4.2006 are covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS). As per this scheme, the employees/officers have to contribute 10% and Employer has to contribute 14% of the Basic Pay & Dearness Allowance. The Company has made a payment of Rs.7,669.18 Lakh (PY Rs.6,725.42 Lakh) as NDCPS contributions and accounted in the Profit and Loss Account.
25-12-3	The Company has introduced Family Pension and Gratuity Scheme to NDCPS Employees approved vide G.O. No.: AE 34 PEN 2018 Dated: 23.06.2018. The funds are managed by the KPTCL/ESCOMs Family Pension and Gratuity Trust. The contributions are based on Actuarial Valuation. The liability of Rs.6,322.43 Lakh as per Actuarial Valuation at the time of introduction of the scheme is payable by the Company (Note No.: 10-5-2a). The company accounted Rs.1,415.85 Lakh (PY Rs.844.89 Lakh) towards Gratuity contribution liability and Rs.596.88 Lakh (PY Rs.203.74 Lakh) towards Family Pension provisionally during the year 2023-24. Actuarial Valuation as on 31.03.2024 is yet to be obtained.
25-12-4	The Company makes Provident Fund contributions to defined contribution plans for qualifying employees. Under the Schemes, the Company is required to contribute a specified percentage of the payroll costs to fund the benefits. The Company recognised Rs. 26.46 Lakh (PY Rs.27.38 Lakh) for Provident Fund contributions in the Statement of Profit and Loss. The contributions payable to these plans by the Company are at rates specified in the rules of the schemes.



Note 26: Finance Costs:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
26-1	Interest on Loan from REC	78.540	31,473.78	27,678.87
26-2	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	7,015.72	4,161.30
26-3	Interest on loan from Canara Bank	78.567	5,402.75	4,106.51
26-4	Interest on short-term loan/ Interest on working capital C.C	78.568	365.37	558.80
26-5	Interest on Loan drawn from M/s Rural Electrification Corporation Ltd. towards DDUGJY Scheme.	78.571	1,127.92	1,320.10
26-6	Interest on loan drawn from M/s Power Finance Corporation Ltd. towards IPDS Scheme.	78.572	433.54	473.58
26-7	Interest on Loan drawn from Bank of India (COVID-19)	78.573	8,583.43	7,769.81
26-8	Interest on Loan drawn from Punjab National Bank (COVID-19)	78.574	5,792.16	5,257.03
26-9	Interest on Loan drawn from State Bank of India (COVID-19)	78.575	4,043.05	4,333.87
26-10	Interest on Loan drawn from Canara Bank (COVID-19)	78.576	4,208.22	3,766.10
26-11	Interest on Loan drawn from REC (LPS)	78.577	5,286.13	123.37
26-12	Interest on Loan drawn from PFC (LPS)	78.578	5,246.68	134.94
26-13	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	-	1,483.73
26-14	Interest on loan from Power Finance Corporation Ltd. In respect of R.APDRP Scheme	78.585	131.62	178.16
26-15	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	53.50	116.06
26-16	Interest on Pradhan Mantri Gramodaya Yojana Scheme (PMGY) Loan	78.546	-	11.17
26-17	Interest on Loans drawn from KREDL for working capital requirements.	78.598	104.11	280.28
26-18	Less: Interest and finance charges capitalised during the year pertaining to CWIP	78.900	2,866.95	3,573.72
	Total Interest on Loans		76,401.02	58,179.96
26-19	Interest on Security Deposits to Consumers	78.640 & 78.660	6,950.84	4,001.80
26-20	Other Interest and Finance Charges	78.822 To 78.899	5,106.09	4,304.16
26-21	Letter of Credit (LC) charges paid to Banks	78.843	914.03	-
26-22	Interest on belated payments to IPPs	80 series	9,255.29	77,342.09
	Total		98,627.27	1,43,828.00

Note 27 (i): Depreciation and Amortisation Expenses:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
27i -1	Amortization of Lease Hold Assets	77.110	1.02	0.91
27i -2	Depreciation on Buildings	77.120	1,147.59	834.72
27i -3	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	39.68	36.80



27i-4	Depreciation on Civil Works	77.140	36.60	34.91
27i-5	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	10,722.55	9,030.25
27i-6	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	41,391.39	24,009.20
27i-7	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	48.56	46.55
27i-8	Depreciation on Furniture & Fixtures	77.180	46.22	169.03
27i-9	Depreciation on Office Equipment	77.190 + 77.191	12.01	10.79
27i-10	Amortization on Intangible Assets	77.801	313.97	150.74
			53,759.60	34,323.91
27i-11	Small & Low value items Written off	77.610	1.04	23.99
	Total		53,760.64	34,347.90

Note:

- 27i-6: Depreciation on Lines, Cables and Networks includes charge on Capital Grants and Consumer contribution towards cost of capital assets accounted as deferred revenue expenditure. (Current year Rs.16,882.23 Lakh) (Refer Note No.: 23-15).
- 27i-10: As per the revised Accounting Policy from the year 2023-24, the amortization expenditure on Intangible asset shall be provided equally over a period of 4 years. Accordingly, the differential carry forwarded residual value of 10% is provided during the current year (Refer Note No.: 12-B).

Note 27 (ii): Repairs & Maintenance, Administrative and Other expenses:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
27-1	(i) Repairs & Maintenance to:			
27-1-1	Plant and Machinery	74.1	12,773.77	9,923.42
27-1-2	Buildings	74.2	727.70	599.24
27-1-3	Civil Works	74.3	453.91	436.78
27-1-4	Lines, Cables & Network, etc.,	74.5	5,535.64	6,697.21
27-1-5	Vehicles	74.6	21.06	22.72
27-1-6	Furniture and Fixtures	74.7	1.06	0.20
27-1-7	Office Equipments	74.8	4.79	5.85
	Total Repairs & Maintenance Expenses (i)		19,517.93	17,685.42
27-2	(ii) Administrative Expenses:			
27-2-1	Rent, Rates & Taxes	76.101, 76.102 & 78.861	459.16	370.34
27-2-2	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.110,111,112	101.18	107.16
27-2-3	Postage	76.113	23.48	24.99
27-2-4	Mobile phone	76.114	83.65	59.40
27-2-5	Legal Charges	76.120 & 76.121	244.03	173.10
27-2-6	Payment to Statutory Auditors : Audit Fees	76.122	10.62	8.37
27-2-7	Consultancy charges	76.123	15.05	20.87
27-2-8	Other Professional Charges	76.125	31.44	31.20
27-2-9	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	6,133.00	5,144.26



27-2-10	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities/Others.	76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129 + 76.140	11,051.36	10,701.84
27-2-11	Amount paid to service provider for obtaining IT related Web services, SMS services and Broadband charges etc.	76.142	408.94	470.73
27-2-12	Fees & Subscriptions	76.151	256.35	251.61
27-2-13	Books, periodicals and diaries	76.152	0.37	0.65
27-2-14	Printing & Stationery	76.153	132.37	160.06
27-2-15	Amount paid to the Energy Exchanges towards Renewable Energy Certificates (RECs) sale.	76.154	330.89	375.90
27-2-16	Advertisement Expenses	76.155	100.05	25.16
27-2-17	Computer stationery	76.156	42.56	29.59
27-2-18	KPTCL & ESCOMs P&G Trust O&M Expenses	76.157	229.59	150.23
27-2-19	Electricity Charges	76.158	316.63	264.92
27-2-20	Water Charges	76.160	13.57	40.73
27-2-21	Fund towards Consumers Education	76.162 & 76.165	40.69	28.49
27-2-22	Miscellaneous expenses	76.190 & 76.191	173.29	205.50
27-2-23	Demand Side Management (DSM) Expenses	76.193	10.74	119.94
27-2-24	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	134.61	214.84
Total Administrative Expenses: (ii)			20,343.62	18,979.88
27-3	(iii) Other Expenses (Debits):			
27-3-1	Asset Decommissioning Costs	77.5	397.18	322.22
27-3-2	Losses relating to Fixed Assets	77.7	4.42	23.76
27-3-3	Material cost variance	79.110	-	2,674.34
27-3-4	Provided for Bad & Doubtful Debts Written off	79.4	745.51	(570.93)
27-3-5	Miscellaneous losses and Write-offs (Note No.: 1 & 2)	79.5	280.58	2,115.02
Total of Other Expenses / Debits (iii)			1,427.70	4,564.41
Grand Total of Repairs & Maintenance, Administrative and Other expenses:('i + ii + iii)			41,289.24	41,229.71

Note:

- 1) 27-3-5: Miscellaneous Losses and Write-Offs comprises Compensation for injuries, death and damages to Staff Rs.32.29 Lakh (PY Rs.8.09 Lakh) and Compensation for injuries, death and damages -outsiders Rs.789.02 Lakh (PY Rs.991.20 Lakh), Compensation paid to consumers on order of tribunal / consumers Forum / Court due to wrong billing etc Rs.0.22 Lakh (PY Rs.7.78 Lakh)., Provision for loss on obsolescence of stores Rs.-825.31 Lakh (PY Rs.675.87 Lakh), Loss on sale of scrap Rs.231.14 Lakh (PY Rs.55.58 Lakh), Compensation paid to consumers for interruption in Distribution Network Rs.13.23 Lakh (PY Rs. Nil), amortization of investment in Jurala project Rs.40 Lakh (PY Rs.360 Lakh).
- 2) The company has not taken insurance for Cash and its Assets for any loss and also any contingencies that may occur to the life/damages to the staff and others. The company over the years is absorbing such losses by charging to its Profit and Loss Account.



Note: 1 Payments to Statutory Auditor as under:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
1	Payments to the auditors comprise Audit fees with GST @ 18%	10.62	8.37
	Total	10.62	8.37

Note 28: Details of Prior period items (net)**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
28-1	Prior Period Income:			
28-1-1	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	1,179.24	537.66
28-1-2	Other Excess provision in prior periods	65.700 & 65.800	7,163.13	9,461.00
28-1-3	Other Income relating to prior periods	65.900	15,044.15	821.65
	Total		23,386.52	10,820.31
28-2	Prior Period Expenses:			
28-2-1	Short provision for power purchased in previous years	83.100	30.38	296.22
28-2-2	Operating Expenses of previous years.	83.300	23.67	4.24
28-2-3	Employee costs relating to previous years	83.500	231.13	10.50
28-2-4	Depreciation under provided in previous years.	83.600	1,885.53	844.85
28-2-5	Interest and other Finance charges relating to previous year includes provision for Interest on Security Deposit	83.700 & 83.800	34.80	8.13
28-2-6	Administrative Expenses - previous years.	83.820	14.45	0.37
28-2-7	Withdrawal of other misc. income accounted in previous year	83.834	1,859.17	3,419.56
28-2-8	Other Expenses relating to prior periods	83.850	4,227.73	890.52
	Total		8,306.85	5,474.39
	Net Prior Period Income		15,079.67	5,345.92

Note 28: Exceptional Items:**Rs. in Lakh**

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
1	Withdrawal of subsidy dues amount pertaining to IP Sets for the period from FY 2002-03 to FY 2015-16. (Refer Note No.:ii of Note No.:18)	1,09,800.00	-
2	Provision for withdrawal of Gram Panchayat Interest dues (Refer Note No.:iii of Note No.:18)	7,111.74	-
	Total	1,16,911.74	-



Note 28a: Regulatory Asset:

		Rs. in Lakh	
Sl. No.	Particulars	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
28a -1	Income on account of Regulatory Assets truing of Subsidy (61.911)	(96,593.43)	40,177.32
	Total	(96,593.43)	40,177.32

Note:

The Company has recovered the Regulatory Asset created in the previous years through tariff increase and FPPCA realization. Hence, the regulatory asset balance held is charged to the P&L Account for the year 2023-24.

During FY 2023-24, the Company has opted not to recognise any fresh regulatory asset with a view to comply with the requirements of meeting the eligibility criteria as per the Revamped Distribution Sector Scheme which states that no new regulatory assets recognised during the latest tariff determination cycle.

Note 28b: Deferred Tax

		Rs. in Lakh	
Sl. No.	Particulars	For the year ended 31st Mar, 2024	For the year ended 31st Mar, 2023
28b-1	Deferred Tax	37,679.91	451.46
	Total	37,679.91	451.46

Note: Refer Note No.: 13A.

Note 29: Contingent Liabilities:

		Rs. in Lakh	
Sl. No.	Particulars	As at 31st Mar, 2024	As at 31st Mar, 2023
29-1	Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)		
29-1-1	Contingent liabilities		
29-1-1-1	Claims against the Company not acknowledged as debt (give details)		
29-1-1-1-1	Claim of Interest by Nuclear Power Corporation of India Ltd., Kaiga site for delay in payment which is disputed by HESCOM.	4,165.90	4,112.03
29-1-1-1-2	Dispute cases for compensation from the Company (591 Court Cases as on 31.03.2024 / 502 Court Cases as on 31.03.2023)	3,823.98	2,868.08
29-1-1-1-3	GST Liability (penalty) towards disputed delayed GST paid on Liquidated/Penalty pertaining to earlier years (Interest not quantified)	-	183.71
29-1-1-1-4	Dues payable to SPML Pvt. Ltd. (Contractor) towards disputed additional works carried out Vide order Dtd: 29.11.2021 of Commercial Court, Bengaluru. HESCOM had filed Appeal COMAP No.: 354/2022, COMAP No.: 355/2022 before the Hon'ble High Court of Karnataka challenging the judgement and posted for await notice to Respondents.	1,600.00	1,600.00
29-1-1-1-5	LC Balance against LCs issued by State Bank of India and Canara Bank (Refer Note No.:9)	36,366.69	31,359.53



29-1-1-1-6	Claim by N-Sure Reliable Power Solutions Pvt. Ltd., towards alleged losses, expenses and damages caused on account of cancellation of contingent contract dated 28-03-2018 on 18-05-2018 (contract amount Rs.28,265 lakh). The work pertaining to Development and facility service and maintenance project for Hubballi, Dharwad and Belagavi cities (Smart metering) which are R-APDRP towns under jurisdiction of HESCOM for Energy System Improvement Implementation on Design, Build, Finance, Operate and Transfer module (DBFOT) basis. The dispute is pending before THE ARBITRAL TRIBUNAL.	64,881.36	22,030.34
29-1-1-1-7	Tariff rate differential and LPS payable to Vistaara Power Kurtakoti Pvt Ltd vide Review Petition order of Hon'ble KERC Dated: 10.07.2024 against which Appeal is being filed on merits.	391.47	Not quantified
29-1-1-1-8	Contingent liability towards additional compensation claims against Land purchase. (Refer Note No.:12)	Not quantified	Not quantified
29-1-1-1-9	The claim of Interest on belated payments by M/s. KPCL from FY 2005-06 to FY 2019-20 (Refer Note No.:9, Sl. No.3)	38,012.49	-
	The claim of Interest on belated payments by M/s. KPCL from FY 2020-21 to FY 2023-24 (Refer Note No.:9, Sl. No.3)	30,577.17	9,992.40
29-1-1-1-10	BESCOM demand for reimbursement of shared cost towards various IT related activities under RAPDRP / IPDS - towards IT related Data Centre and Data Recovery Centre, etc.,	10,509.00	6,291.59
29-1-1-1-11	Disputed interest charged by KPTCL towards Transmission charges unilaterally effective from Feb-2024.	2,492.85	-
29-1-1-1-12	Contingent liability against BG issued by SBI valid up to 15.08.2024 in favour of JSW Energy Ltd., towards Section 11 power purchase rate difference.	934.00	-
29-1-1-1-13	Sharavati Conductors Pvt. Ltd., vs HESCOM Arbitration case - 203/2022, 22/2021 & 119/2023 - Claim for alleged interest for the delayed payment of dues under MSME Act 2006. Matter is pending under arbitration, additional city Civil Session Judge, Bengaluru.	154.07	Not quantified
29-1-1-1-14	TDS liability	13.10	91.00

Note 30: Earnings per Share:

Rs. in Lakh

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31-March-2024	For the year ended 31-March-2023
30-1	Earnings per share		
	Basic & Diluted		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	(2,64,020.21)	(83,622.56)
	Weighted average number of equity shares	21,724.24	21,519.44
	Par value per share (Rs.)	10.00	10.00
	Earnings per share from continuing operations - Basic (Rs.)	(12.15)	(3.89)



Additional information to the financial statements

Note 31: Related Party Transactions:

31-1 Managerial remuneration paid during the financial year : -

		Rs. in Lakh	
Sl. No.	Particulars	2023-24	2022-23
31-1-1	Sri. Mohammad Roshan. IAS., MANAGING DIRECTOR:		
i	Salary and allowance	14.17	16.94
ii	Ex-gratia	0.01	0.07
iii	Medical Expenses	-	-
iv	Travelling Expenses	0.24	0.63
	Total	14.42	17.64
31-1-2	Sri. S. M. Sasalatti. DIRECTOR (TECHNICAL):		
i	Salary and allowance	41.33	25.56
ii	Ex-gratia	0.07	0.07
iii	Medical Expenses	-	-
iv	Travelling Expenses	-	0.91
	Total	41.40	26.54
31-1-3	Sri. Patil Prakash. DIRECTOR (FINANCE):		
i	Salary and allowance	35.59	29.30
ii	Ex-gratia	0.07	0.13
iii	Medical Expenses	0.39	0.20
iv	Travelling Expenses	0.83	0.80
	Total	36.88	30.43
31-1-4	Sri. Raghavendra Kotemane. COMPANY SECRETARY:		
i	Salary and allowance	21.69	16.49
ii	Ex-gratia	0.07	0.07
iii	Medical Expenses	-	-
iv	Travelling Expenses	0.42	0.32
	Total	22.18	16.88
	OTHER BENEFITS:		
i	Salary and allowance	112.78	88.29
ii	Ex-gratia	0.22	0.34
iii	Medical Expenses	0.39	0.20
iv	Travelling Expenses	1.49	2.66
31-1-5	Sitting fees	1.26	2.08
31-1-6	Travelling Expenses	-	1.44
	Grand Total	116.14	95.01

Note 31A: Government Grants:

		Rs. in Lakh	
Sl. No.	Particulars	For the year ended 31-March-2024	For the year ended 31-March-2023
31A-1	Details of government grants		
	Government grants received by the Company during the year towards		
31A-1-1	- Subsidies (recognised under Capital Grants)	Nil	Nil
	- Duty drawback (recognised under Other operating revenues)		



Note 32: Other Information to the Financial statements:

Note 32: Other information to the Financial Statements:

Sl. No.	Particulars								
32-1	Earnings in foreign currency - Nil (As at 31st March, 2024 - 'Nil')								
32-2	Expenditure in foreign currency - Nil (As at 31st March, 2024 - 'Nil')								
32-3	Disclosures required under Section 22 of the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 - Dues to MSME's not quantified.								
32-4	The Previous year figures have been regrouped / reclassified wherever necessary to confirm the current year presentation.								
32-5	The Company is having large customer base. The balances in respect of Trade Receivables, Trade Payables and Loans and Advances to suppliers and others are subject to confirmation.								
32-6	The Employees appointed by KPTCL are working in the Company on deputation basis. The Company is directly recruiting its employees since 2015.								
32-7	The Company is unable to ascertain the estimated amount of contracts on various projects remaining to be executed on capital works due to the large number of contracts spread over 7 Districts of Karnataka.								
32-8	Segment reporting: Business Segment: Electricity distribution is the Principal business of the Company. There is no other activities which form a reportable segment as per the Accounting Standard 17. Geographical Segment: The operations of the Company are mainly carried out within the seven districts of Karnataka state namely, Dharwad, Haveri, Gadag, Uttara Kannada, Belagavi, Vijayapur & Bagalkot. Therefore geographical segments are not applicable.								
32-9	Deferred Taxation: The company has not recognized Deferred Tax Assets / Liabilities as required by Accounting Standard 22.								
32-10	Audit Trail: The Company has used Microsoft Excel macros software for maintaining its books of accounts which does not has a feature of recording audit trail facility. The functions of revenue collection are automated under N-Soft and Infinite. The audit trail has been preserved by the Company as per the statutory requirements for record retention Rule 3(1) of the Companies (Account) Rules, 2014.								
32-11	Store / Inventory: The Company is having large items of materials & hence material wise quantities impractical to disclose. However, quantity wise records are maintained at various accounting units (Refer Note No.: 17)								
	<table><tr><th>Opening Stock (Rs. In Lakh)</th><th>Receipts (Rs. In Lakh)</th><th>Issues (Rs. In Lakh)</th><th>Closing Stock (Rs. In Lakh)</th></tr><tr><td>18,320.96</td><td>78,980.77</td><td>79,079.91</td><td>18,221.83</td></tr></table>	Opening Stock (Rs. In Lakh)	Receipts (Rs. In Lakh)	Issues (Rs. In Lakh)	Closing Stock (Rs. In Lakh)	18,320.96	78,980.77	79,079.91	18,221.83
Opening Stock (Rs. In Lakh)	Receipts (Rs. In Lakh)	Issues (Rs. In Lakh)	Closing Stock (Rs. In Lakh)						
18,320.96	78,980.77	79,079.91	18,221.83						
32-12	Effect on Accounts: Board has accepted the Accounts on 10.12.2024 and Statutory Auditors have also certified on 10.12.2024. In the light of observations of the Comptroller and Auditor General of India during their supplementary audit conducted under Sec.143(6)(b) of the Companies Act 2013. In addition to the AG AEs, the Company has considered to account the Power Purchase Invoices received after the approval of draft Annual Accounts for FY-24 by the Board, necessary entries/corrections have been incorporated.								



Rs. in Lakh					
Particulars	Prior to AG's Audit	After AG's Audit (AG AEs)	Increase (+) / Decrease (-)	After AG's Audit & voluntary revision by the Company (Invoices of PP)	Increase (+) / Decrease (-)
1	2	3	4 = 3 - 2	5	6 = 5 - 2
Loss after tax	(2,56,729.25)	(2,57,538.90)	(809.65)	(2,64,020.21)	(7,290.96)
Impact on Reserves and surplus	(7,44,331.10)	(7,45,234.79)	(903.69)	(7,51,716.10)	(7,385.00)
Trade payables	7,00,102.51	7,00,132.66	30.15	7,06,727.82	6,625.31
Other current liabilities	1,09,486.08	1,09,506.76	20.69	1,09,392.88	(93.20)
Total Liabilities	65,257.48	64,404.63	(852.85)	64,404.60	(852.89)
Property, Plant & Equipment	9,74,427.98	9,75,729.26	1,301.28	9,75,782.89	1,354.91
Capital work-in-progress	37,652.87	35,932.62	(1,720.25)	35,878.95	(1,773.91)
Inventories	19,609.13	19,589.94	(19.19)	19,589.94	(19.19)
Trade Receivables	1,59,975.32	1,59,975.77	0.45	1,59,975.77	0.45
Cash & Cash Equivalents	9,633.69	9,621.51	(12.19)	9,621.51	(12.19)
Other current assets	4,50,764.52	4,50,361.57	(402.95)	4,50,361.57	(402.95)
Total Assets	16,52,063.51	16,51,210.66	(852.85)	16,51,210.62	(852.89)



Ratios as per Schedule III

Rs. in Lakh

Ratios as per Schedule III					Ratios as per Schedule III			
Sl. No.	Particulars	2023-24			2022-23			Variation
1	Current Ratio	Current Assets	Current Liabilities	Ratio	Current Assets	Current Liabilities	Ratio	
		6,40,384.14	9,63,824.02	0.66	5,06,320.10	9,54,709.83	0.53	0.13
Reason: Increase in Current Asset and Liability.								
2	Debt-Equity Ratio	Total Debt	Shareholder's Equity	Ratio	Total Debt	Shareholder's Equity	Ratio	Variation
		10,33,239.58	(7,58,678.85)	(1.36)	8,00,287.44	(5,05,854.16)	(1.58)	0.22
Reason: Increase in Total Debt.								
3	Debt Service Coverage Ratio	Earnings available for debt service	Debt Service	Ratio	Earnings available for debt service	Debt Service	Ratio	Variation
		22,641.05	3,92,599.75	0.06	54,827.49	2,36,079.05	0.23	(0.17)
Reason: Decrease in the earnings and increase in the debt service requirement.								
4	Return on Equity Ratio	Net Profits after taxes	Average Shareholder's Equity	Ratio	Net Profits after taxes	Average Shareholder's Equity	Ratio	Variation
		(2,64,020.21)	(6,32,266.51)	(0.42)	(83,622.56)	(4,68,772.88)	0.18	(0.60)
Note: Increase in losses.								
5	Inventory Turnover Ratio	Sales	Average Inventory	Ratio	Sales	Average Inventory	Ratio	Variation
		-	-	-	-	-	-	-
Note: The Company is engaged in Distribution of Electricity. Hence, this ratio is not applicable.								
6	Trade Receivables Turnover Ratio	Sales	Average Receivables	Ratio	Sales	Average Receivables	Ratio	Variation
		13,76,514.40	1,97,635.73	6.96	11,00,023.01	2,21,368.30	4.97	2.00
Reason: Decrease in receivables.								
7	Trade Payables Turnover Ratio	Purchases	Average Payables	Ratio	Purchases	Average Payables	Ratio	Variation
		11,05,197.44	7,09,451.94	1.56	9,11,648.78	6,44,543.90	1.41	0.14
Reason: Increase in Liability towards Purchase of Power.								
8	Net Capital Turnover Ratio	Sales	Average Working Capital	Ratio	Sales	Average Working Capital	Ratio	Variation
		13,76,514.40	(3,60,086.43)	(3.82)	11,00,023.01	(4,34,264.92)	(2.53)	(1.29)
Note: The company has negative net working capital in both the years.								
9	Net Profit Ratio	Net Profit	Sales	Ratio	Net Profit	Sales	Ratio	Variation
		(2,64,020.21)	13,76,514.40	(0.19)	(83,622.56)	11,00,023.01	(0.08)	(0.12)
Reason: Negative returns.								
10	Return on Capital Employed	EBIT	Capital Employed	Ratio	EBIT	Capital Employed	Ratio	Variation
		(1,27,713.03)	(7,58,678.85)	(0.17)	60,656.91	(5,05,854.16)	0.12	(0.29)
Note: EBIT moved negative for FY 2023-24.								





HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER												
For the year 2023-24												
Account Head / Category	Tariff	Account Code		No of Live Consumers	Units Sold		Revenue Demand (Rs. in Lakhs)	Tariff Subsidy (Rs. in Lakhs)	Total Revenue (Rs. in Lakhs)	Average Realisation Rate Paise per Unit without Subsidy 11=(8/6)*10	Average Realisation Rate Paise per Unit with Subsidy 12=(10/6)*10	Closing Balance (Rs. in Lakhs)
		Demand Series	CB Series		HESCOM Sales (Excluding Wheeled Energy) in Million Units	% of Units Sold						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*10	12=(10/6)*10	13
Bhagya Jyoti & Kulir Jyoti	LT-1	61.101/61.300, 61.401	23.101	6,58,363	227.19	1.46	3,518.73	4,919.52	8,438.25	155	371	-242.22
Lighting and AEH	LT-2 a&b	61.102/61.105, 61.113 & 61.402, 61.413, 61.405	23.102, 23.113,23.105	29,92,430	1,900.36	12.18	1,89,662.45	-	1,89,662.45	998	998	9,661.88
Commercial Lighting	LT-3a	61.116 & 61.416	23.116	4,12,062	667.64	4.28	82,399.50	-	82,399.50	1234	1234	2,907.28
IP-Sets (10 HP & below)	LT-4 a	61.122 & 61.422	23.122	10,23,972	8,933.42	57.28	7,11,905.47	-	7,11,905.47	797	797	-8,547.46
IP-Sets (above 10 HP)	LT-4 b	61.121 & 61.421	23.121	532	18.72	0.12	1,108.56	-	1,108.56	592	592	8,709.59
Private Horticultural	LT-4 c	61.127 & 61.427	23.127	496	1.40	0.01	111.83	-	111.83	800	800	96.63
LT Industrial	LT-5	61.129 & 61.429	23.129	1,01,614	355.46	2.28	42,684.77	-	42,684.77	1201	1201	3,540.76
Water supply	LT-6 (a)	61.143 & 61.443	23.143	47,153	419.97	2.69	37,154.32	-	37,154.32	885	885	24,508.39
Public street lights	LT-6 (b)	61.144 & 61.444	23.144	30,329	180.77	1.16	17,440.77	-	17,440.77	965	965	6,931.10
EV Charging Stations	LT-6 (c)	61.147 & 61.447	23.147	32	0.17	0.00	19.09	-	19.09	1115	1115	1.01
Temporary power supply	LT-7	61.145 & 61.445, 61.118 & 61.418	23.145,23.118	71,664	44.01	0.28	8,232.98	-	8,232.98	1871	1871	-2,753.66
TOTAL - LT				53,38,647	12,749.10	81.74	10,94,238.47	4,919.52	10,99,157.99	858	862	44,813.31
Water Supply	HT-1	61.250 & 61.550	23.250	430	372.84	2.39	30,883.58	-	30,883.58	828	828	9,379.53
HT Industrial	HT-2a	61.255 & 61.555	23.255	1,906	1,094.42	7.02	1,12,727.18	-	1,12,727.18	1030	1030	8,563.36
Commercial installation	HT-2b	61.256 & 61.556	23.256	686	150.32	0.96	18,401.16	-	18,401.16	1224	1224	366.40
Hospitals	HT-2c	61.257 & 61.258 & 61.557 & 61.558	23.257 & 23.258	413	86.74	0.56	9,716.76	-	9,716.76	1120	1120	656.27
Lift irrigation societies	HT-3a	61.262/61.562	23.262	342	574.70	3.68	41,901.09	-	41,901.09	729	729	33,431.22
Private Horticultural	HT-3b /HT-6	61.264 & 61.564	23.264	1	0.02	0.00	1.67	-	1.67	804	804	1.04
Residential Apartments	HT-4	61.272 & 61.572	23.272	27	17.45	0.11	1,619.54	-	1,619.54	928	928	211.81
Temporary Supply (67 HP & Above)	HT-5	61.274 & 61.574	23.274	74	49.71	0.32	8,910.26	-	8,910.26	1792	1792	5,119.54
TOTAL - HT				3,879	2,346.20	15.04	2,24,161.23	-	2,24,161.23	955	955	57,729.18
TOTAL (LT+HT)				53,42,526	15,095.31	96.78	13,18,399.71	4,919.52	13,23,319.22	873	877	1,02,542.49
Bulk Power Supply to HRECS		61.275 & 61.575	23.275	Bulk power supply	501.67	3.22	31,898.95		31,898.95	636	636	22,070.91

For the year 2023-24													
Account Head / Category	Tariff	Account Code		No of Live Consumers	Units Sold		Revenue Demand (Rs. In Lakhs)	Tariff Subsidy (Rs. In Lakhs)	Total Revenue (Rs. in Lakhs)	Average Realisation Rate Paise per Unit without Subsidy 11=(86)*10	Average Realisation Rate Paise per Unit with Subsidy 12=(106)*10	Closing Balance (Rs. in Lakhs)	
		Demand Series	CB. Series		HESCOM Sales (Excluding Wheeled Energy) In Million Units	% of Units Sold							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			13	
Electricity Tax LT+HT			23.301,23.302				-		-			10,565.94	
Miscellaneous Receipts from consumers		61.900	23.700				21,898.63		21,898.63			41,158.29	
Less:													
Rural & Solar Rebate allowed to consumers		78.821/ 78.822					77.04		77.04			-	
Incentive for prompt payment		78.823/ 78.824/ 78.825					62.17		62.17			-	
Time of day (TOD) Tariff Incentive		78.826					4.78		4.78			-	
Withdrawal of Revenue Demand		83.830/ 83.831	23.800				375.53		375.53			9,020.69	
Provision for Doubtful dues			23.900				-		-			3,561.61	
Rebate to MSME consumers		78.827					82.89		82.89				
Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification			47.607,47.609				-		-			1,719.69	
Receipts in Bank accounts, un-identified revenue collection pending credit to consumers			46.971,972,974,975,979,980 & 981									2,059.87	
GRAND TOTAL				53,42,526	15,596.98	100	13,71,594.88	4,919.52	13,76,514.40	879	883	1,59,975.77	

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Details of Subsidy released from GOK in 2023-24 against the demand for 2023-24 towards power supply to IP set of up to 10HP electrical installations and to BJ/KJ consumers up to 40 units per Kwh per month & GJY up to 200 units per month.

SI No.	Particulars	No. of Live installations	Consumption in MU			Subsidy claimed	Subsidy released for 2023-24
			Metered	Un-Metered	Total		
1	Power supply to IP sets of upto 10 HP	10,23,972	138.44	8,794.99	8,933.42	7,49,736.26	6,01,667.06
2	Power supply to BJ/KJ upto 40 units per month per installation (from April-23 to July-23)	5,86,526	43.42	3.80	47.23	4,919.52	4,919.52
3	Power supply to GJY up to 200 units per month per installation	36,43,952	973.00	-	973.00	97,834.28	1,09,291.47
3	Total	52,54,450	1,154.86	8,798.79	9,953.65	8,52,490.06	7,15,878.04

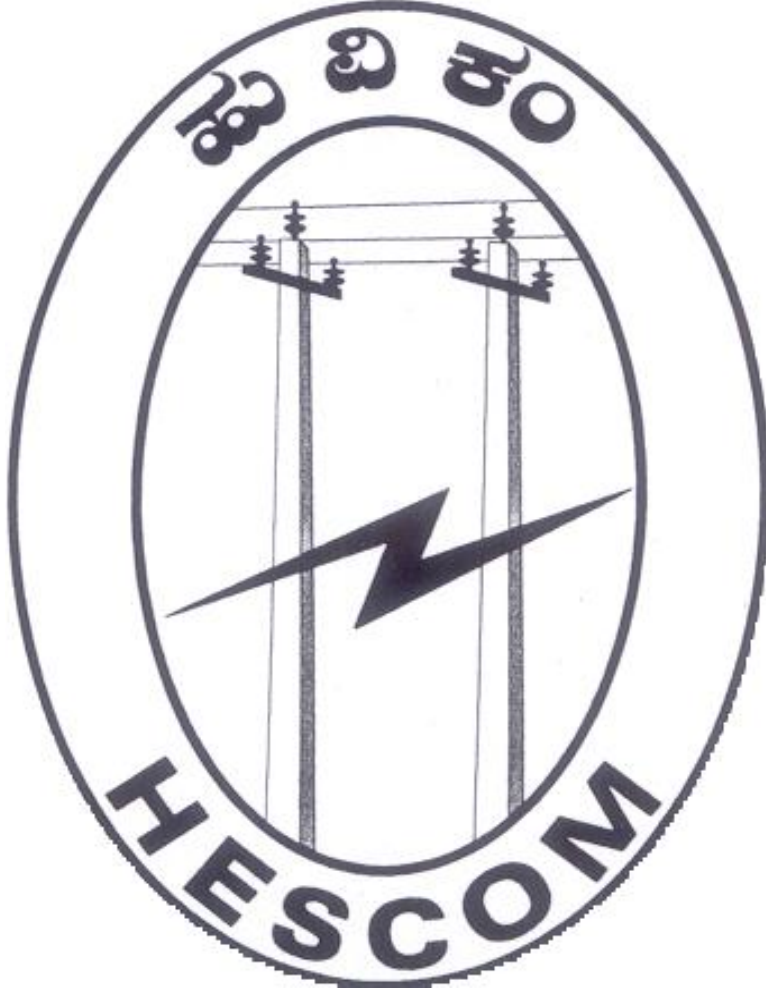
Rs. in Lakhs

Note: Under Karnataka Government Order No.: Energy/164/PSR/2023 Dated: 05-06-2023 the 'Gruha Jyothi' scheme, orders have been issued to provide free electricity to every consumer in the state up to a maximum consumption limit of 200 units per month. This scheme has been made applicable in Billing month of August-2023. Therefore, BJ/KJ installations have been included in the Gruha Jyothi scheme from the August-23 month.



22 ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2023-2024



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ



ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪಟ್ಟಿ (ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತ / ಶ್ರೀಮತಿ	ಪದನಾಮ
1	ಸೈಯದ ಅಜೀಮುದ್ದೀನ್ ಎಸ್. ಖಾದ್ರಿ	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಗೌರವ ಗುಪ್ತಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಡಾ ವಿಶಾಲ ಆರ್., ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ವೈಶಾಲಿ ಎಮ್. ಎಲ್., ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಲೋಖಂಡೆ ಸ್ನೇಹಲ್ ಸುಧಾಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6	ಎಸ್. ಬಿ. ಪ್ರಶಾಂತಕುಮಾರ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7	ಎಸ್. ಜಗದೀಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
8	ಪ್ರಕಾಶ ಪಾಟೀಲ	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
9	ಕೆ. ಶಿವಣ್ಣ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಕೆ. ಬಲರಾಮ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
	ಶ್ರೀ ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೇಮನೆ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಆಬರ್ಣಾ & ಅನಂತನ್,
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,
ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿನಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್

ಶ್ರೀ ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್,
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಬೆಂಗಳೂರು.

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಶ್ರೀ ಪಿ. ಆರ್. ಕುಲಕರ್ಣಿ,
ಕಾರ್ಯನಿರತ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು,
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ: ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ನವನಗರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ - 580 025, ಕರ್ನಾಟಕ.

CIN U31401KA2002SGC 030437

ಜಾಲತಾಣ: www.hescom.karnataka.gov.in



ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಇಪ್ಪತ್ತೆರಡನೇಯ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2024 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷದ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಹರ್ಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ ಎಪ್ರಿಲ್ 30, 2002 ರಂದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 1, 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಲು ಹಲವಾರು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ರೂಪಣ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2024 ರಂತೆ



■ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ.
■ ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	7
■ ಜನಸಂಖ್ಯೆ	1.48 ಕೋಟಿಗಳು
■ ಗ್ರಾಹಕರು	53.42 ಲಕ್ಷಗಳು
■ 33 ಕೆ.ವಿ.ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	177
■ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	302536
■ ಎಚ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	103200.62 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ.
■ ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	152752.74 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ.
■ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
● ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	16907 ಹುದ್ದೆಗಳು
● ಕಾರ್ಯನಿರತ	10461 ಹುದ್ದೆಗಳು
● ಖಾಲಿ ಇರುವ	6446 ಹುದ್ದೆಗಳು
■ ಒಟ್ಟು ಅಸ್ತಿಗಳು	ರೂ. 16651.11 ಕೋಟಿಗಳು

ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ :

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ:

- ❖ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹೆಚ್ಚಳ.
- ❖ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು.



- ❖ ನೌಕರರ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
- ❖ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
- ❖ ತಪ್ಪಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು 33 ಕೆವಿ/ 11 ಕೆವಿ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡುವುದು.
- ❖ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತನ ಹಾಗೂ ಸೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದೃಷ್ಟಿಕೋನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅವುಗಳತ್ತ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ:

1. ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ.
2. ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಪ್ರತಿಶತ 15 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
3. ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಫೀಡರ್‌ನಿಂದ ಹಿಡಿದು ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
4. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಪುನರ್ ಸಂಘಟನೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಲಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮೂಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು.
5. ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.
6. ಬೇಡಿಕೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು.
7. ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
8. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು.
9. ಎ.ಟಿ. & ಸಿ. ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಮುಖಾಂತರ ವ್ಯವಹಾರದ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ:

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ನೇ ವರ್ಷ ಹೋಲಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2024ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
I	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	22	13,76,514.40	11,00,023.01
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	23	34,616.00	21,990.02
III	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I + II)		14,11,130.40	11,22,013.02
IV	ವೆಚ್ಚಗಳು:			
	(ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	11,05,197.44	9,11,648.78
	(ಬಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ	25	1,40,170.60	1,19,652.97
	(ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	26	98,627.27	1,43,828.00
	(ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	27i	53,760.64	34,347.90
	(ಇ) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	27ii	41,289.24	41,229.71
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ+ಡಿ+ಇ)		14,39,045.20	12,50,707.36



V	ಅಸಾಧಾರಣ, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ (ನಷ್ಟ) (III - IV)		(27,914.80)	(1,28,694.34)
VI	ಕಳೆಯಿರಿ: ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	28	1,16,911.74	-
	ಕೂಡಿಸಿ :ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಆದಾಯ	28	23,386.52	10,820.31
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪೂರ್ವಾವಧಿ ವೆಚ್ಚ	28	8,306.85	5,474.39
VII	ಅಸಾಧಾರಣ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ (ನಷ್ಟ) (V - VI)		(1,29,746.86)	(1,23,348.41)
VIII	ಕೂಡಿಸಿ : ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ	28a	(96,593.43)	40,177.32
IX	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ ನಷ್ಟ (VII +/- IX)		(2,26,340.30)	(83,171.10)
X	ಕೂಡಿಸಿ: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	28b	(37,679.91)	(451.46)
XI	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (X +/- XI)		(2,64,020.21)	(83,622.56)
XII	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ (ಪ್ರತಿ ರೂ.10/-): Basic & Diluted	30	(12.15)	(3.89)

ಆರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯವು ರೂ. 11,00,023.01 ಲಕ್ಷಗಳಿಂದ ರೂ. 13,76,514.40 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಶೇ 25 % ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 19,146.06 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ (ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ) ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ.21% ರಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

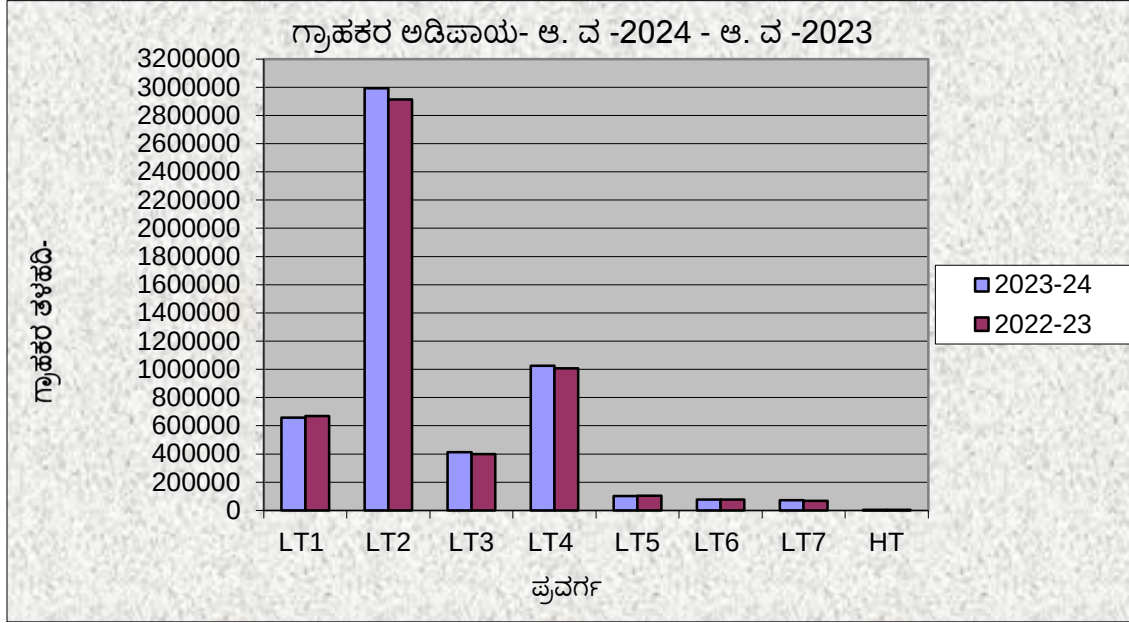
ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ:

ಗ್ರಾಹಕರ ಅಡಿಪಾಯ

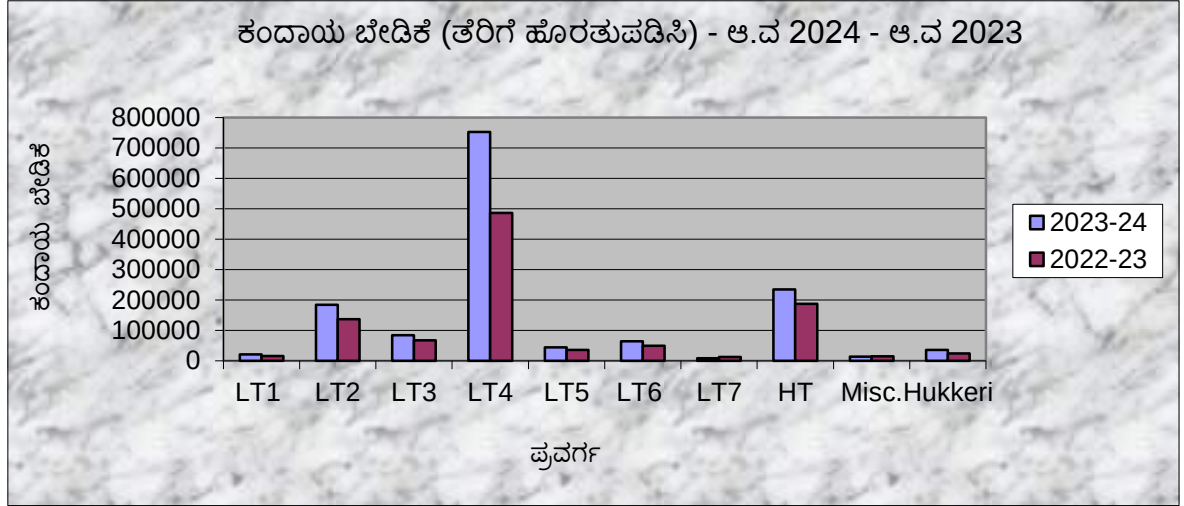
ಪ್ರವರ್ಗ	ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರ ಅಡಿಪಾಯ			
	2023-24		2022-23	
	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	7,57,685	12.86	7,57,969	13.38
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	32,07,271	54.42	30,71,014	54.22
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	4,57,865	7.77	4,36,098	7.70
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	10,24,970	17.39	9,96,755	17.60
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	1,37,241	2.33	1,32,760	2.34
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು / ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ಇ.ವಿ ಬಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳು	86,879	1.47	81,341	1.44
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	2,17,142	3.68	1,83,855	3.25
ಹೆಚ್.ಟಿ 1 -ನೀರು ಸರಬರಾಜು	430	0.01	421	0.01
ಹೆಚ್.ಟಿ 2a ಕೈಗಾರಿಕೆ	1,906	0.04	1,890	0.04
ಹೆಚ್.ಟಿ 2b ವಾಣಿಜ್ಯ	686	0.01	684	0.01
ಹೆಚ್.ಟಿ 2c ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	413	0.01	396	0.01
ಹೆಚ್.ಟಿ 3 ಏತ ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	343	0.01	349	0.01
ಹೆಚ್.ಟಿ 4 ವಸತಿ	27	0.00	28	0.00



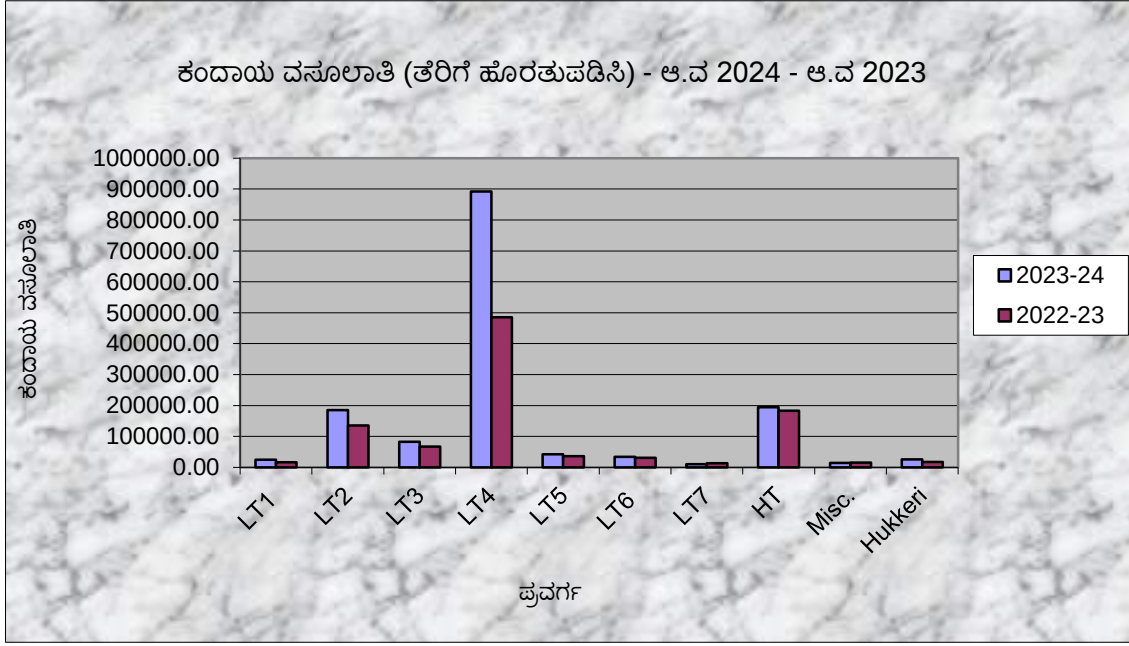
ಹೆಚ್.ಟಿ 5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	74	0.00	67	0.00
ಒಟ್ಟು	53,42,526	100	52,38,966	100



ಪ್ರವರ್ಗ	ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ತೆರಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)			
	2023-24		2022-23	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	21,261.68	1.47	16,306.79	1.58
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,84,385.18	12.76	1,37,094.87	13.27
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	84,213.99	5.83	67,582.56	6.54
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	7,52,118.31	52.06	4,85,763.23	47.02
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	44,110.63	3.05	35,699.18	3.46
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು / ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ ಇ.ವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳು	64,550.39	4.47	50,288.28	4.87
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	8,847.28	0.61	12,776.29	1.24
ಹೆಚ್.ಟಿ 1 -ನೀರು ಸರಬರಾಜು	33,048.17	2.29	26,132.08	2.53
ಹೆಚ್.ಟಿ 2a ಕೈಗಾರಿಕೆ	1,15,666.79	8.01	1,06,207.94	10.28
ಹೆಚ್.ಟಿ 2b ವಾಣಿಜ್ಯ	18,916.29	1.31	16,369.72	1.58
ಹೆಚ್.ಟಿ 2c ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	9,984.75	0.69	7,768.52	0.75
ಹೆಚ್.ಟಿ 3 ಏತ ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	45,433.57	3.15	23,340.29	2.26
ಹೆಚ್.ಟಿ 4 ವಸತಿ	1,697.10	0.12	1,399.55	0.14
ಹೆಚ್.ಟಿ 5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	9,669.69	0.67	6,625.61	0.64
ಇತರೆ	14,218.94	0.98	14,859.24	1.44
ಹುಕ್ಕೇರಿ	36,467.48	2.52	24,866.06	2.41
ಒಟ್ಟು	14,44,590.23	100.00	10,33,080.22	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ (ತೆರಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)			
	2023-24		2022-23	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	24,773.79	1.65	16,298.14	1.63
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,84,492.61	12.26	1,35,352.51	13.56
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	82,691.82	5.50	67,321.05	6.74
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	8,92,116.56	59.30	4,84,839.74	48.57
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	42,196.75	2.81	35,474.42	3.55
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು / ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ಇ.ವಿ ಜಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳು	33,643.05	2.24	30,711.26	3.08
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	9,591.12	0.64	12,664.82	1.27
ಹೆಚ್.ಟಿ 1 -ನೀರು ಸರಬರಾಜು	29,913.45	1.99	24,718.88	2.48
ಹೆಚ್.ಟಿ 2a ಕೈಗಾರಿಕೆ	1,11,913.43	7.44	1,05,891.05	10.61
ಹೆಚ್.ಟಿ 2b ವಾಣಿಜ್ಯ	18,779.05	1.25	16,286.62	1.63
ಹೆಚ್.ಟಿ 2c ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	9,715.33	0.65	7,548.53	0.76
ಹೆಚ್.ಟಿ 3 ಏತ ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ಶೋಷಣಗಾರಿಕೆ	17,095.47	1.14	22,403.79	2.24
ಹೆಚ್.ಟಿ 4 ವಸತಿ	1,600.55	0.11	1,280.32	0.13
ಹೆಚ್.ಟಿ 5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	5,606.95	0.37	5,236.93	0.52
ಇತರೆ	14,218.94	0.95	14,859.24	1.49
ಹುಕ್ಕೇರಿ	25,941.28	1.72	17,300.86	1.73
ಒಟ್ಟು	15,04,290.14	100	9,98,188.16	100



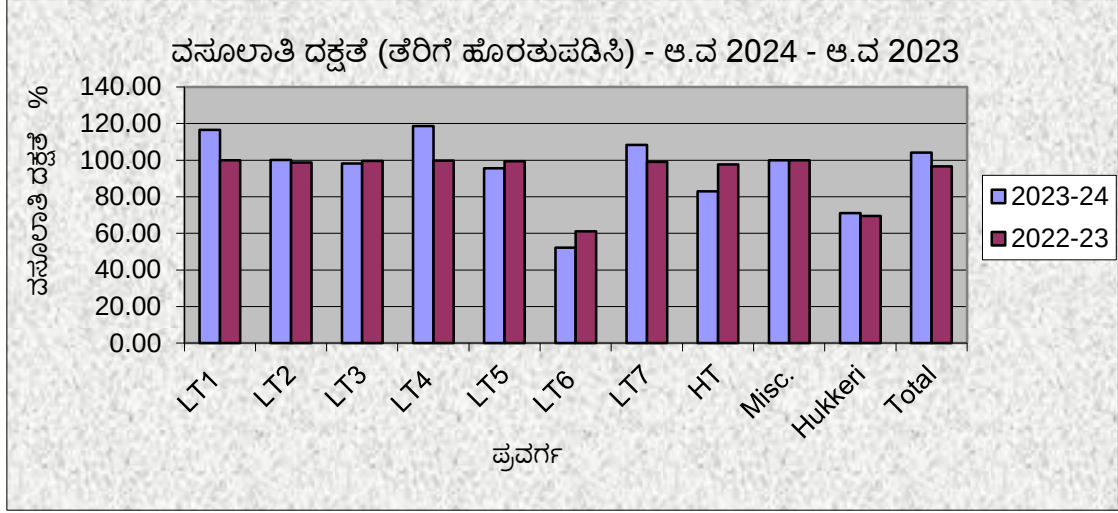
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ :

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಜಕಾತಿವಾರು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ನಕ್ಷೆ ಮುಖಾಂತರ ನೋಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ

ಪ್ರವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%)	
	2023-24	2022-23
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	142.70	99.95
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	106.10	98.73
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	98.15	99.61
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	95.65	99.81
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	95.49	99.37
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು/ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ ಇ.ವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳು	126.05	61.07
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	109.04	99.13
ಹೆಚ್.ಟಿ 1 -ನೀರು ಸರಬರಾಜು	89.85	94.59
ಹೆಚ್.ಟಿ 2a ಕೈಗಾರಿಕೆ	96.67	99.70
ಹೆಚ್.ಟಿ 2b ವಾಣಿಜ್ಯ	99.25	99.49
ಹೆಚ್.ಟಿ 2c ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	97.23	97.17
ಹೆಚ್.ಟಿ 3 ಏತ ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	32.37	95.99
ಹೆಚ್.ಟಿ 4 ವಸತಿ	94.04	91.48
ಹೆಚ್.ಟಿ 5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	54.40	79.04
ಹುಕ್ಕೇರಿ	67.00	69.58
ಒಟ್ಟು	95.97	96.57

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲಿನ ಕೋಷ್ಟಕದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.1,366.12 ಕೋಟಿಗಳು ಇರುತ್ತದೆ.



ಮಾಪಿಸಿದ/ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ಹಾಗೂ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

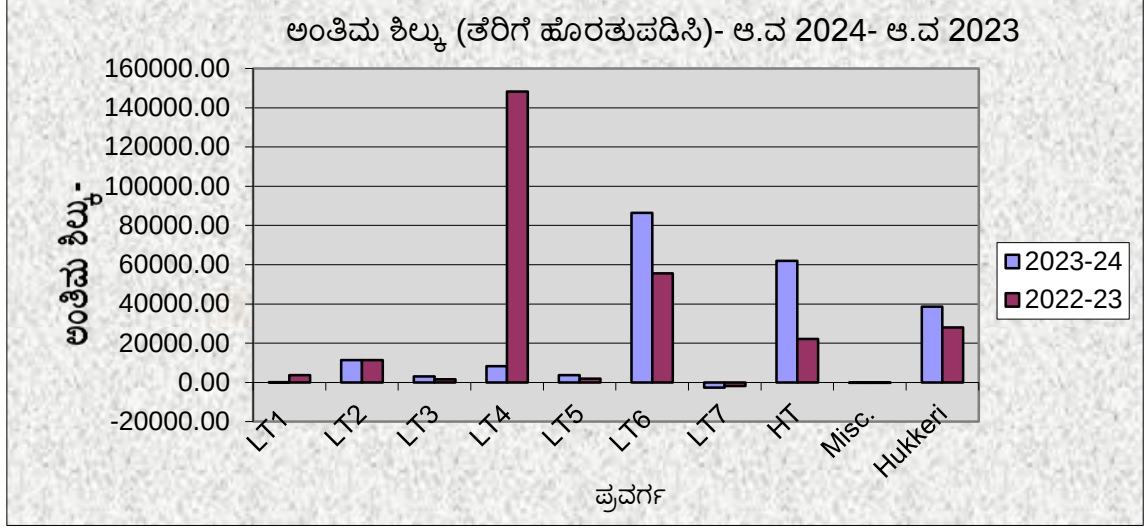
ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)										
ಪ್ರವರ್ಗ	2023-24					2022-23				
	ಮಾಪಿಸಿದ (Metered)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (Assessed)	Wheeled	ಮಾಪಿಸಿದ (Metered)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (Assessed)	Metered	ಮಾಪಿಸಿದ (Metered)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (Assessed)	Total	ಮಾಪಿಸಿದ (Metered)
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	215.49	11.70	-	227.19	1.38	188.18	16.31	-	204.49	1.56
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,900.36	-	-	1,900.36	11.54	1,689.75	-	-	1,689.75	12.90
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	667.64	-	-	667.64	4.05	586.05	-	-	586.05	4.47
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್	158.55	8,794.99	-	8,953.54	54.35	99.69	6,391.81	-	6,491.50	49.57
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	355.46	-	-	355.46	2.16	345.31	-	-	345.31	2.64
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀ. ಸ & ಬೀ.ದೀ. & ಇ.ವಿ ಜಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್	600.91	-	-	600.91	3.65	549.79	-	-	549.79	4.20
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	44.01	-	-	44.01	0.27	39.92	-	-	39.92	0.30
ಹೆಚ್.ಟಿ 1 -ನೀರು ಸರಬರಾಜು	372.84	-	-	372.84	2.26	360.35	-	-	360.35	2.75
ಹೆಚ್.ಟಿ 2a ಕೈಗಾರಿಕೆ	1,094.42	-	850.01	1,944.43	11.80	1,048.07	-	738.65	1,786.72	13.64
ಹೆಚ್.ಟಿ 2b ವಾಣಿಜ್ಯ	150.32	-	10.47	160.78	0.98	138.96	-	4.67	143.63	1.10
ಹೆಚ್.ಟಿ 2c ಅಸ್ತತ್ಯಗಳು	86.74	-	17.01	103.75	0.63	74.58	-	16.71	91.29	0.70
ಹೆಚ್.ಟಿ 3 ಎತ ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	574.72	-	-	574.72	3.49	380.43	-	-	380.43	2.90



ಹೆಚ್.ಟಿ 4 ವಸತಿ	17.45	-	-	17.45	0.11	16.99	-	-	16.99	0.13
ಹೆಚ್.ಟಿ 5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	49.71	-	0.15	49.87	0.30	31.54	-	0.13	31.66	0.24
ಹುಕ್ಕೇರಿ	501.67	-	-	501.67	3.05	378.62	-	-	378.62	2.89
ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ಒಟ್ಟು	6,790.29	8,806.69	877.64	16,474.62	100.00	5,928.25	6,408.12	760.15	13,096.52	100.00
ಹುವಿನಕಂನಿ., ಯ ಬಿಲ್ಡ್ ಎನರ್ಜಿ	15,596.98	-	-	15,596.98		12,336.37	-	-	12,336.37	

ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ (ತೆರಿಗೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) (ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ)			
	2023-24		2022-23	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	149.75	0.07	3,661.86	1.35
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	11,306.41	5.36	11,413.84	4.22
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	3,085.92	1.46	1,563.76	0.58
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	8,327.97	3.95	1,48,326.21	54.80
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	3,745.95	1.78	1,832.07	0.68
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು/ಬೀದಿದೀಪಗಳು/ ಇ.ವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್	86,498.61	41.00	55,591.27	20.54
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	(2,635.25)	(1.25)	(1,891.41)	(0.70)
ಹೆಚ್.ಟಿ 1 -ನೀರು ಸರಬರಾಜು	10,833.40	5.13	7,698.67	2.84
ಹೆಚ್.ಟಿ 2a ಕೈಗಾರಿಕೆ	8,870.45	4.20	5,117.09	1.89
ಹೆಚ್.ಟಿ 2b ವಾಣಿಜ್ಯ	375.12	0.18	237.88	0.09
ಹೆಚ್.ಟಿ 2c ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	670.55	0.32	401.12	0.15
ಹೆಚ್.ಟಿ 3 ಏತ ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	35,107.42	16.64	6,769.32	2.50
ಹೆಚ್.ಟಿ 4 ವಸತಿ	274.66	0.13	178.11	0.07
ಹೆಚ್.ಟಿ 5 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	5,796.63	2.75	1,733.89	0.64
ಇತರೆ	(37.85)	(0.02)	(37.85)	(0.01)
ಹುಕ್ಕೇರಿ	38,614.38	18.30	28,088.18	10.38
ಒಟ್ಟು	2,10,984.12	100	2,70,684.02	100.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಮತ್ತು ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ (ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಒಳಗೊಂಡು) ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕುನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.1,366.12 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇರುತ್ತದೆ.



ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು:

ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ.1,01,472.04 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 1,10,762.22 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಯೋಜನೆಗಳು	ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2023-24	ಅಧಿಕ ವರ್ಷ 2022-23
1	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	878.75	1,163.99
2	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	5,678.92	4,650.08
3	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	2,070.62	4,651.15
4	ವೈಫಲ್ಯಗೊಂಡ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	25,576.32	25,362.46
5	ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	8,266.49	5,113.07
6	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	28,898.96	22,046.70
7	ಐ.ಪಿ.ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವುದು	6,867.20	3,386.80
8	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	4,431.19	1,916.35
9	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ,ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್, ಹ್ಯಾಮಲೆಟ್ಸ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು)	4,487.04	444.77
10	ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್/ಡಿಡಿಯುಜೆವಾಯ್/ಸೌಭಾಗ್ಯ	499.13	4,964.84
11	ಬರ ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯ	18.86	1,069.92
12	ಒಂದು ಬಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯ	-	1.65
13	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ	75.81	(64.83)
14	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	8,310.62	3,485.98
15	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	5,915.06	10,143.35
16	ನೆರೆ ಪ್ರಭಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3.78	2.99
17	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	1,510.53	1,043.35
18	ಇತರೆ	7,272.94	12,089.40
	ಒಟ್ಟು	1,10,762.22	1,01,472.04



ಹುಬ್ಬಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಏಪ್ರಿಲ್ 2023 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2024 ರವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಖರೀದಿ /ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣದರಗಳ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಣೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಮೂಲ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ / ಮಾರಾಟ / ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ / ಮಾರಾಟ / ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ)
1	ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು	5,547.00	2,660.30	4.80
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ - ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	3,427.31	677.59	1.98
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ - ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1.67	1.00	6.00
4	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ - ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	878.01	766.75	8.73
5	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ:30.03.2024	-	237.57	-
6	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	343.32	265.01	7.72
7	ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	2.13	6.17	3.33
8	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	2,214.19	920.18	4.16
9	ಸಹ ವಿದ್ಯುತ್	593.23	400.21	6.75
10	ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	422.40	215.52	5.10
11	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1947.79	993.57	5.10
12	ಮಾರಾಟ (ಆರ್.ಇ.ಎಕ್ಸ್.ಪಿ.ಎಕ್ಸ್.ಐ.ಎಲ್ & ಪಿಟಿಸಿ, ಜಿ.ಟಿ.ಎ.ಎಮ್)	(198.82)	(87.37)	4.39
13	ಖರೀದಿ (ಆರ್.ಇ.ಎಕ್ಸ್.ಪಿ.ಎಕ್ಸ್.ಐ.ಎಲ್ & ಪಿಟಿಸಿ, ಜಿ.ಟಿ.ಎ.ಎಮ್)	682.16	520.29	7.63
	ಒಟ್ಟು	15,878.38	7,577.33	4.77
14	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ	-	1,069.81	-
15	ಸಿ.ಟಿ.ಯು.ಐ.ಎಲ್(ಪಿಟಿಸಿ ಆಯ್ ಎಲ್) ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ	-	409.17	-
16	ಟಿ.ಜಿ.ಎನ್.ಎ. ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ	-	22.43	-
17	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಓ & ಎಮ್ ವೆಚ್ಚ	-	4.92	-
18	ಪೂರೈಕೆ ವೆಚ್ಚ	-	1.50	-
19	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚ	-	4.16	-
20	ಸೆಕ್ಷನ್ 11 (ಎಕ್ಸ್‌ಟೆಂಷನ್)	600.15	330.73	5.51
21	ಸೆಕ್ಷನ್ 11 (ಇಂಪೋರ್ಟ್ 115%)	(14.61)	(7.10)	4.86
22	ಒಟ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ / ಸ್ಟಾಪಿಂಗ್ ಪವರ್ ಅಗ್ರೀಮೆಂಟ್	146.78	0.01	-
23	ರಿಯಾಕ್ಟಿವ್ ಎನರ್ಜಿ ಚಾರ್ಜಸ್	-	(0.51)	-
	ಒಟ್ಟು	16,610.69	9,412.46	5.67
24	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ 66ಕೆವಿ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ	2,552.44	1,651.23	6.47
25	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ 11/33ಕೆವಿ	(50.66)	(23.07)	4.55
	ಮೊತ್ತ	19,112.47	11,040.62	5.78
26	ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ಟಾಪ್	33.2	10.69	3.22
27	ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ಸ್ಟೇಟ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಸಿಟಿ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಕಂಪನಿ ಲಿ., (ಬೆಳಗಾವಿ ಗ್ರಾಮೀಣ)	0.39	0.66	17.10
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	19,146.06	11,051.97	5.77

ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ:03.05.2023ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೂಲಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024
1	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	25.33%	45.00%
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	11.69%	6.00%
3	ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ (ಸಿಜಿಎಸ್)	19.33%	20.60%
4	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	26.00%	8.00%

ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಇಂಧನ ಹಂಚಿಕೆ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ದರ ಆದೇಶ 2023 ರಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ಕ್ಕೆ ಜಾರಿಯಾದ ದರಗಳು.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಜಕಾತಿ	ಸ್ಥಾವರ ವಿವರ	ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಮತ್ತು ಸ್ಟಾಬ್	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ
				(ರೂ.)	(ರೂ. ಯುನಿಟ್ ಗೆ)
1	ಎಲ್.ಟಿ-1	BJ/KJ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ	BJ/KJ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳು(ರೂ/ಯುನಿಟ್), ತಿಂಗಳಿಗೆ 40 ಯುನಿಟ್‌ಗಳ ಗರಿಷ್ಠ ಬಳಕೆಗಾಗಿ GOK ನಿಂದ ಸಬ್ಸಿಡಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ	100.00	8.69
2	ಎಲ್.ಟಿ-2 (ಎ)	ನಿವಾಸ ಗೃಹಗಳ ದೀಪ ಬಳಕೆ / ಸಂಯೋಜಿತ ಬೆಳಕು, ತಾಪನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಕಿ.ವ್ಯಾ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ		
			ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ 50 ಕಿ.ವ್ಯಾ ವರೆಗೆ	110.00	
			50 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ	210.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್)		
			0 ರಿಂದ 100 ಯುನಿಟ್ ಗಳು		4.75
			0 ರಿಂದ ಎಲ್ಲ ಯುನಿಟ್ ಗಳು (ಒಟ್ಟು ಬಳಕೆ 100 ಯುನಿಟ್ ಗಳನ್ನು ಮೀರಿದರೆ)		7.00
	ಎಲ್.ಟಿ-2 (ಬಿ)	ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿಪರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಖಾಸಗಿ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ @ 0.30 ರೂ/ಯುನಿಟ್		
			ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಕಿ.ವ್ಯಾ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ		
			ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ 50 ಕಿ.ವ್ಯಾ ವರೆಗೆ	180.00	
			50 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ	250.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್)		
			ಎಲ್ಲ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ		7.75
3	ಎಲ್.ಟಿ-3 (ಎ)	ವಾಣಿಜ್ಯ / ಸಂಯೋಜಿತ ಬೆಳಕು, ತಾಪನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಕಿ.ವ್ಯಾ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ		
			ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ 50 ಕಿ.ವ್ಯಾ ವರೆಗೆ	200.00	
			50 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಗೆ	300.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್)		
			ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		8.50
			ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ @ 0.30 ರೂ/ಯುನಿಟ್		
	ಎಲ್.ಟಿ-3 (ಬಿ)	ಹೋಟೆಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಜಾಹೀರಾತು ಫಲಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಕಿ.ವ್ಯಾ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ		
			ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾ / ತಿಂಗಳಿಗೆ	200.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್)		
			ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		10.50
4	ಎಲ್.ಟಿ-4 (ಎ)	10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಸೇರಿದಂತೆ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು. ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶಿತ ದರದನ್ವಯ GOK ನಿಂದ ಸಬ್ಸಿಡಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ (ರೂ/ಯುನಿಟ್)		7.34



	ಎಲ್.ಟಿ-4(ಬಿ)	10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಹೆಚ್.ಪಿ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	135.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್)		4.10
	ಎಲ್.ಟಿ-4(ಸಿ)	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ ಹಾಗೂ ರಬ್ಬರ್ ಪ್ಲಾಂಟೇಶನ್ ಗಳು	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಹೆಚ್.ಪಿ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	135.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್)		4.25
5	ಎಲ್.ಟಿ--5	ದೀಪ ಬಳಕೆ ಸೇರಿದಂತೆ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪವರ್ ಬಳಸುವ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಘಟಕಗಳು	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಹೆಚ್.ಪಿ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ		
			100 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಒಳಗಿನ	140.00	
			100 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	250.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್)		
			0 ರಿಂದ 500 ಯುನಿಟ್ ಗಳು		6.10
			500 ಯುನಿಟ್ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು		7.10
			ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ಪ್ರದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ಟೌನ್ ಮುನ್ಸಿಪಲ್ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ @ 0.30 ರೂ/ಯುನಿಟ್		
6	ಎಲ್.ಟಿ-6(ಎ)	ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಹೆಚ್.ಪಿ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ 67 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗೆ	175.00	
			67 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹೆಚ್.ಪಿಗೆ	275.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್)		5.50
	ಎಲ್.ಟಿ-6(ಬಿ)	ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಕಿ.ವ್ಯಾ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	175.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್)		7.00
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) -ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು (ಎಲ್.ಈ.ಡಿ)		6.00
6	ಎಲ್.ಟಿ-6(ಸಿ)	ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಎಲ್.ಟಿ & ಹೆಚ್.ಟಿ)	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಕಿ.ವ್ಯಾ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ (ಎಲ್.ಟಿ ಸರಬರಾಜು)		
			50 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	70.00	
			50 ಕಿ.ವ್ಯಾ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಪ್ರತಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಿ.ವ್ಯಾ ಗೆ	170.00	
			ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕ /ಕೆ.ವಿ.ಎ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ (ಹೆಚ್.ಟಿ ಸರಬರಾಜು)	200.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ ಪ್ರತಿ ಕೆ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ. ಹೆಚ್ (ಎಲ್.ಟಿ & ಹೆಚ್.ಟಿ)		4.50
7	ಎಲ್.ಟಿ-7	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಕಿ.ವ್ಯಾ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	200.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		11.50
8	ಹೆಚ್.ಟಿ-1	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳ ಚರಂಡಿ	ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕ /ಕೆ.ವಿ.ಎ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	350.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		6.00
9	ಹೆಚ್.ಟಿ-2 (ಎ)	ಹೆಚ್.ಟಿ- ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕ /ಕೆ.ವಿ.ಎ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	350.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		7.40
			ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟ್‌ನ್ ಮತ್ತು ಮಲಿನ ನೀರು ಶುದ್ಧೀಕರಣ ಸ್ಥಾವರಗಳು		
			ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕ /ಕೆ.ವಿ.ಎ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	350.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		7.00
	ಹೆಚ್.ಟಿ-2 (ಬಿ)	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ	ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕ /ಕೆ.ವಿ.ಎ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	375.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		9.25
	ಹೆಚ್.ಟಿ-2 ಸಿ (i)	ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು, ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕ /ಕೆ.ವಿ.ಎ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	300.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		7.50

	ಹೆಚ್.ಟಿ-2 ಸಿ (ii)	ಹೆಚ್.ಟಿ- 2 (ಸಿ)(i) ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕ /ಕೆ.ವಿ.ಎ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	350.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		8.50
10	ಹೆಚ್.ಟಿ-3	ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಹೆಚ್.ಪಿ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	150.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		3.50
11	ಹೆಚ್.ಟಿ-4	ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟಮೆಂಟುಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಲೋನಿಗಳು	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಕೆ.ವಿ.ಎ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	300.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		7.25
12	ಹೆಚ್.ಟಿ-5	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸರಬರಾಜು 67 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರ	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಹೆಚ್.ಪಿ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	400.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		11.50
13	ಹೆಚ್.ಟಿ-6	ತೋಟಗಾರಿಕಾ ನರ್ಸರಿಗಳು/ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿ.	ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ /ಹೆಚ್.ಪಿ/ ತಿಂಗಳಿಗೆ	150.00	
			ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ (ರೂ/ಯುನಿಟ್) ಸಂಪೂರ್ಣ ಬಳಕೆಗಾಗಿ		5.50

ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ವಿತರಣಾ ಲೈಸೆನ್ಸಿಯಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ: 30.11.2023 ರಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಆದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಾಮರ್ಶೆ ವರದಿ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್.-Annual Performance Review.) ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25 ಅವಧಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್ -Annual Revenue Requirement) ಗಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ.

ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ರಿಟೇಲ್ ಸರಬರಾಜು ದರದ ಅನುಮೋದನೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ಖಂಡ 62 ಹಾಗೂ 64 ರಲ್ಲಿ ದತ್ತವಾದ ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ ಮತ್ತು ಜೊತೆಗೆ ಓದಲಾದ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ರಿಟೇಲ್ ಮಾರಾಟದ ಕುರಿತಾಗಿ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇತರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು, ಗ್ರಾಹಕರು ಹಾಗೂ ಇತರ ಹೊಡೆಕೆದಾರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ : 28.02.2024 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಾಮರ್ಶೆ ವರದಿ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್.) ಯ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್.):

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23		
		ಜಕಾತಿ ದರ ಆದೇಶ ದಿ. 04.04.2022 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ	30.11.2023 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪರಾಮರ್ಶೆಯಂತೆ (ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಆರ್ಡರ್ ದಿ.: 28.02.2024)
1	ಎ.ಆರ್.ಆರ್. (ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ) (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	9665.26	11422.18	11046.25
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21 ರ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದದ್ದು (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	374.95	0.00	0.00



3	Imprudent capex ನ್ನು ಅನುಮತಿಸದಿರುವುದು (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)			(-) 1.73
4	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಗುರಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ದಂಡ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)			(-) 319.32
5	ನಿವ್ವಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	10040.21	11422.18	10725.20

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -25 ಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 25	
		30.11.2023 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	28.02.2024 ದರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ
1	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	11776.15	11436.64
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 23 ರ ಕೊರತೆ/ಹೆಚ್ಚಳ ಕೊಂಡೊಯ್ಯದ್ದು (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	468.05	(-) 101.04
3	ನಿವ್ವಳ (ಎ.ಆರ್. ಆರ್.) (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	12244.20	11335.60

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ :

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 25
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 23 ರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ ಸೇರಿ ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್. ಆರ್. (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	11335.60
ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟ (ಮೀ. ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	13109.89
ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ/ ಯುನಿಟ್)	8.65
ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	11388.68
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 25 ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	53.08

ದಿನಾಂಕ 28.02.2024 ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಸಾರಾಂಶ:

- ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾ.ಕಂ.ಅ. (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ರೂ. 12244.20 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ರೂ.741.75 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು, ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25 ಕ್ಕೆ ರೂ. 11335.60 ಕೋಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023 ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ ರೂ. 101.04 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ರೂ 53.08 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಹೆಸ್ಟಾಂ, ದಿನಾಂಕ 29.11.2023 ರಂದು ತನ್ನ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 57 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪೂರೈಕೆ ದರದಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ 6.28% ಹೆಚ್ಚಳವಾಗುತ್ತದೆ. ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಶುಲ್ಕದಿಂದ ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯದ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಕೆಲವು ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ CDT (ಆಯೋಗ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರ) ಯ ಹೆಚ್ಚಳದ ಮೂಲಕ cross subsidization ನ್ನು ಸಮತೋಲನಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.
- ಎಲ್ ಟಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ ಟಿ ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕ್ರಾಸ್ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಈ ಗ್ರಾಹಕರು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಕಡಿತವಾಗಿದೆ.
- ಆಯೋಗವು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟ್ಯಾಬ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬದಲಾಗಿ ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಒಂದೇ ದರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ.



- ಆಯೋಗವು ಈ ಹಿಂದೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹೆಚ್‌ಟಿ ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಮತ್ತು ಖಾಸಗಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಾಗಿ ವಿಭಜಿಸಿದೆ.
- GOI / GOK ನ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಸರ ಸ್ನೇಹಿ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಮೋಟಾರು ವಾಹನದ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು ಆಯೋಗವು ಎಲ್.ಟಿ-6 ವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವೆಹಿಕಲ್ ಬ್ಯಾಟರಿ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ವೆಹಿಕಲ್ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನಗಳಿಗೆ ಸ್ಥಿರ / ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸದೇ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ರೂ.4.50 ಕಡಿಮೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.
- ಎಲ್.ಟಿ. -5 ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ 50 ಪೈಸೆ / ಯುನಿಟ್ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲು ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.
- ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಂಜೆ 6.00 ರಿಂದ 10.00 ರವರೆಗಿನ ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ದರ (ToD) ವನ್ನು ಬೆಳಿಗ್ಗೆ 6.00 ರಿಂದ 9.00 ಗಂಟೆಯವರೆಗಿನ ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಕೂಡ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ToD ದರವು BMTC / KSTRC / NEKRTC / NWKRTC ಯ ಡಿಪೋಗಳಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿ ತಮ್ಮ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಮೋಟಾರ್ ವಾಹನವನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ. -6(c) ಪ್ರವರ್ಗದಡಿಯಲ್ಲಿ ಚಾರ್ಜ್ ಮಾಡಲು ಪಡೆಯುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಸಹ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.
- ರಾತ್ರಿಯ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ದರವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ರೂ.2/- ರಿಂದ ರೂ.1/- ಕ್ಕೆ ಬದಲಾಯಿಸಿ, ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಯೋಜನೆ (SIS) ಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25 ಕ್ಕೆ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಆಯೋಗವು ಹೆಚ್ ಟಿ 2(a), (b) ಮತ್ತು (c) ಹಾಗೂ 50 KW ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಲೋಡ್ ಮಂಜೂರಾಗಿರುವ ಎಲ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕಾ ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ.ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮೂಲ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಮೀರಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ರೂ. 5.00 ದರದಲ್ಲಿ "ರಿಯಾಯಿತಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರ ಯೋಜನೆ" ಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ಆದೇಶದವರೆಗೆ ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.
- ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು HT ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು HT ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಮ್ಮ ಆಯ್ಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 50 ಪೈಸೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲು ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಆನ್ ಲೈನ್ ನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ ಗಳ ಪಾವತಿಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಸಕ್ಷಮ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪೋರ್ಟಲ್ ಅನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ದಿ. 01.06.2024 ರಿಂದ ಐಚ್ಛಿಕ ಪ್ರಿಪೇಯ್ಡ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಅನ್ನು ಅನುಮತಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಅನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯವನ್ನು 2024 ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 1 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಬರುವ 1 ನೇ ಮೀಟರ್ ಓದುವ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ತರ್ಕಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವು ಮುಂದಿನ ಆದೇಶದವರೆಗೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.



ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ: ಜಿಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಗಳು :

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಯ ಹೆಸಾಂ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಧಾರವಾಡ, ಹಾವೇರಿ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ, ವಿಜಯಪುರ ಮತ್ತು ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಪ್ರತಿ ಜಿಲ್ಲಾಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಯ ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2023)	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2024)	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು					ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರ (ಹೆಸಾಂ ಪರವಾನಗಿ, ನಿರ್ಜಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು / ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅರ್ಜಿದಾರರ (ಗ್ರಾಹಕರು) ಪರವಾಗಿ ನಿರ್ಜಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು / ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
					ಎರಡು ತಿಂಗಳಿನ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು & ಆರು ತಿಂಗಳೊಳಗೆ	ಆರು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗೆ	ಒಂದು ವರ್ಷದ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ವರ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ಧಾರವಾಡ	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
ಗದಗ	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1
ಹಾವೇರಿ	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0
ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಬೆಳಗಾವಿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಬಾಗಲಕೋಟೆ	2	14	11	5	0	4	1	0	0	3	11	0
ವಿಜಯಪುರ	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4	1	0
ಒಟ್ಟು	4	16	13	7	1	5	1	0	0	8	12	1

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಾದ ಸಭೆ:

ಹೆಸಾಂನಲ್ಲಿ ಉಪವಿಭಾಗದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದ್ವೈ-ಮಾಸಿಕ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ 3ನೇ ಶನಿವಾರದಂದು ಪ್ರತಿ ಉಪವಿಭಾಗದ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅದಾಲತ್ ಜೊತೆಗೆ ಸಂವಾದ ಸಭೆಯನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ನಡೆಸಬೇಕೆಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜುಲೈ-2017ರ 3ನೇ ಶನಿವಾರದಿಂದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂದಿನಿಂದ ಪ್ರತಿ 3ನೇ ಶನಿವಾರ ಉಪವಿಭಾಗದ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2023-24 ರಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿ	ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಾದ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬಾಕಿಯಿರುವ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	18	216	595	575	20	992
2	ಹಾವೇರಿ	9	108	285	279	6	371
3	ಶಿರಸಿ	11	132	294	291	3	525
4	ಬೆಳಗಾವಿ	13	156	731	729	2	996
5	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	9	108	189	181	8	464
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	12	144	381	381	0	764
7	ವಿಜಯಪುರ	13	148	669	667	2	1123
	ಒಟ್ಟು	85	1012	3144	3103	41	5235



31.03.2024ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು :

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ
1	400 ಕೆ.ವಿ	02
2	220 ಕೆ.ವಿ	27
3	110 ಕೆ.ವಿ	256
4	66 ಕೆ.ವಿ	01
5	33 ಕೆ.ವಿ	177

*400 ಕೆವಿಯ ಒಂದು ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಪಿಜೆಸಿಆರ್‌ಎಲ್ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಮಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಮಾಪಿಸದ ವಿದ್ಯುತ ಬಳಕೆಯ ವಿವರ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ 2023-24
1	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	6789.90
2	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	8807.08

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳ ಹರಿವು/ಹೊರ ಹರಿವು (ಮಾರಾಟ):

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಳಹರಿವು 18307.54 ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳು ಆಗಿದ್ದು ಹೊರಹರಿವು 15596.98 ಒಬದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ:

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ಶೇ. 14.81 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ 2023-24
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :	
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	18307.54
ಬಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	6789.90
ಸಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	8807.08
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	15596.98
ಇ)	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	2710.56
ಎಫ್)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	14.81

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಇಳಿಕೆ:

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.



- ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಕೂಡಲೇ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಡಿ.ಸಿ. ಅಥವಾ ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್. ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಶೇ.1 ರ ಒಳಗೆ ಇರುವಂತೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸಲು ಎಲ್ಲ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಜಾಗೃತದಳ ತಂಡದವರಿಂದ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಎಮ್‌ಟಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಂದ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ರೇಟಿಂಗ್ ಕಾರ್ಯಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ ಅಂತರ್ಮುಖ ಅಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ದಾಖಲಿಸಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ:

- ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಎಲ್ಲಾ 26 ವಿಭಾಗಗಳ ವಿಭಾಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ.
- ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 73 ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು, 11 ಕೆ.ವಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕುರಿತು ನಿಗಾವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟವಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಎಚ್. ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು:

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 5916.39 ಸ.ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್. ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 6092.22 ಸ.ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್. ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ 103200.62 ಸ.ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ 152752.74 ಸ.ಕಿ.ಮಿ. ಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (IPDS):

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯವು 2011 ರ ಜನಗಣತಿಯ ಪ್ರಕಾರ 5,000 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಜನಸಂಖ್ಯೆ ಹೊಂದಿರುವ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2014 ರಲ್ಲಿ ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (IPDS) ಅನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಉದ್ದೇಶವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

- a) ಸರ್ಕಾರಿ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲೆ ಸೌರ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಸೇರಿದಂತೆ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಉಪ-ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.
- b) ನಗರಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್‌ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ಮಾರ್ಗಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ.
- c) ವಿತರಣಾ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಳವಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾಜಾಲದ ಬಲವರ್ಧನೆ: ದಿನಾಂಕ 21.06.2013ರಲ್ಲಿ CCE ರವರು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವಂತೆ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ 12ನೇ ಹಾಗೂ 13ನೇ



ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಲಾದ ಗುರಿಯನ್ನು ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ ಯೋಜನೆಗೆ ತರುವ ಮೂಲಕ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುದು.

- ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (PFC) ನವದೆಹಲಿಯು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ. ಮೆ|| ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯು ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ ರೂ. 205.00 ಕೋಟಿ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಮಂಜೂರಾತಿ ನೀಡಿದ್ದು. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು 31.12.2019 ರೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು 60% ಅನುದಾನ ರೂ.123.21 ಕೋಟಿ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಾಮಗಾರಿ ಹೆಸರು	ಘಟಕ	ಸಾಧನೆ
1	ಹೊಸ 33/11ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	Nos	4
2	33 ಕೆವಿ ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು	KMs	13
3	11 ಕೆವಿ ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು	KMs	181
4	11 ಕೆವಿ ಫೀಡರ್ ರಿಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	KMs	190
5	ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚಡ್ ಕೇಬಲ್	KMs	218
6	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	KMs	29
7	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿರಕ್ಷಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	Nos	514
8	ಪರಿರಕ್ಷಕಗಳ ಸಾರ್ವ್ವ ರ್ಥನೆ ಸಂಖ್ಯೆ	Nos	264
9	ಹೊಸ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್	KMs	86
10	ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ರಿಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	KMs	1327
11	ಬೌಂಡರಿ ಮೀಟರಿಂಗ್	Nos	9
12	ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಪಕ ಬದಲಾವಣೆ	Nos	197051
13	ಸೌರ ಫಲಕಗಳು	Kwp	1817

- ಮುಂದುವರೆದು, ಡಿಸೆಂಬರ್-2018 ರಲ್ಲಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಹಾಗೂ ಧಾರವಾಡ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ 33/11ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡಲು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ರೂ.23.06 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಡಿಸೆಂಬರ್-2021 ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

RAPDRP ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ:

1. ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ ಬೆನ್ಸಾಂ ಎಲ್ಲಾ ಹೆಸ್ಟಾಂ ಪರವಾಗಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ, ಐಟಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಡಿಸಿ & ಡಿ.ಆರ್.ಸಿ. ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 30.04.2022 ರಂದು ಮೆ| ಇನ್ಫೋನಟ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ ರವರಿಗೆ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.
2. ಫೀಲ್ಡ್ ಆಫೀಸರ್ ರವರಿಗೆ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ, ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಸಮಸ್ಯೆ/ತೊಂದರೆ ಉಂಟಾದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಟ್ರ್ಯಾಕ್ ಲೀಡರ್ ನ್ನು ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಲವೊಮ್ಮೆ ಟ್ರ್ಯಾಕ್ ಲೀಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಸಮಸ್ಯೆ ಬಗೆಹರಿಯದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮೆ| ಇನ್ಫೋನಟ್ ಮುಖಾಂತರ ಬಗೆಹರಿಸಲಾಗುವುದು.



3. ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ, ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಮೆ| ಟಿ.ವಿ.ಡಿ ರವರು ಮೊಬೈಲ್ ಆ್ಯಪ್, ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಷನರಿ ಒದಗಿಸಲು ಅವರಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2018 ರಂದು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಅವರ ಅವಧಿ 30.01.2025 ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
4. ಮೆ| ಸೋನಾಟಾ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಇವರಿಗೆ ಮೈಕ್ರೋಸಾಫ್ಟ್ ಕ್ಲೌಡ್ ಇ-ಮೇಲ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು 5 ವರ್ಷದವರೆಗೆ ಮಾಡಲು ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
5. ಮೆ| ಕನೆಕ್ಟಿವಿಟಿ ಐಟಿ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್, ಲಿಮಿಟೆಡ್. ಇವರಿಗೆ ಡಿ.ಸಿ/ ಡಿ.ಆರ್.ಸಿ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಗಳಿಗೆ SD-WAN ಸಾಧನವನ್ನು ಪೂರೈಕೆ, ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು 5 ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಮಾಡಲು ಕಾರ್ಯಾದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವರು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ, ಮತ್ತು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ನ 231 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ SD-WAN ಸಾಧನವನ್ನು ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕಾನ್ಫಿಗರೇಷನ್ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
6. ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ, ಭಾಗ-ಎ ಯೋಜನಾ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಮೆ| ರಿಲಯನ್ಸ್ ಕಮ್ಯುನಿಕೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹಾಗೂ ಸೆಕೆಂಡರಿ ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಮೆ| ಭಾರತಿ ಎರ್ ಟೆಲ್ ಲಿ. ಗೆ ಒದಗಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಲ್ಲಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ-2 ಯೋಜನೆ:

1. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ-2 ಅವಲೋಕನ

- ಎ) ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಉದ್ದೇಶಗಳೊಂದಿಗೆ 5000 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಜನಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐಪಿಡಿಎಸ್) ಅನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು.
 - ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸೇರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ.
 - ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಐಟಿ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ.
 - ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಪರವಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ನೋಡಲ್ ಎಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ
 - ಹೆಸ್ಕಾಂನ 44 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ-2 ರ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
 - ಮೆ| ಸೈಬರ್‌ಸ್ಟಿಫ್ಟ್ ಇನ್ಫೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಇವರು GIS ಆಧಾರಿತ ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್, ಸಮೀಕ್ಷೆ, ಮತ್ತು IPDS IT ಹಂತ-II ಅನುಷ್ಠಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 44 ಹೆಸ್ಕಾಂ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಡೇಟಾದ ಡಿಜಿಟೈಸೇಶನ್ ಮತ್ತು ಏಕೀಕರಣವನ್ನು 44 IPDS ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ.
 - ಮೆ| Idea Infinity Pvt ಇವರು IT ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ, IT ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್‌ನ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು 44 IPDS ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ.
 - ನೋಡಲ್ ಎಜೆನ್ಸಿ BESCOM, 26.03.2020 ರಂದು ಮೆ| ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ESCOMಗಳಾದ್ಯಂತ IPDS IT ಹಂತ- II ಅನುಷ್ಠಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ DC-DRC ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ರಿಫ್ರೆಶ್ ಸೌಲಭ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.



ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ:

- ✓ IPDS IT ಹಂತ- II ಅಡಿಯಲ್ಲಿ RAPDRP ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣವನ್ನು ಮೆ| ಇನ್ಫೋನ್ಯೆಟ್ ಅವರು 20.03.2024 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ (ಹಂತ-I)
- ✓ ಏಜೆನ್ಸಿಯು ಹಂತ- II ಹಾಗೂ ಹಂತ- III ಅನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ

ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (DDUGJY):

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ (AT&C) ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು (DDUGJY) ದಿ:03.12.2024 ರಂದು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಉದ್ದೇಶವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

- ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು.
- ಕೃಷಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಫೇಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದು.
- ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜು ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮ (ಮೆ|| ಆರ್.ಇ.ಸಿ) ನವದೆಹಲಿಯು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ. ಮೆ|| ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯು ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ರೂ. 332.12 ಕೋಟಿ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಮಂಜೂರಾತಿ ನೀಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು 31.12.2020 ರೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು 60% ಅನುದಾನ ರೂ.200.6 ಕೋಟಿ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

- DDUGJY ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಾಮಗಾರಿ ಹೆಸರು	ಘಟಕ	ಸಾಧನೆ
1	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	Nos	30
2	ಹಳ್ಳಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	Nos	3451
3	SAGY ಹಳ್ಳಿಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	Nos	17
4	ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	Nos	88442
5	ಹೊಸ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪ-ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	Nos	4
6	ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪ-ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 5 ಎಂವಿಎ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಅಳವಡಿಸುವ.	Nos	3
7	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	Nos	702
8	11 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ.	C.KMS	679.47
9	ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್	C.KMS	633.1
10	11 ಕೆವಿ ಲೈನ್-ಮಾರ್ಗಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ	C.KMS	3889.4
11	ಹೊಸ 33 & 66 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗ	C.KMS	44.47
12	ಮಾಪಕಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ. (ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ)	ಸಂ.	444565



ಸೌಭಾಗ್ಯ (ಸಹಜ ಬಿಜಲಿ ಹರ್ ಫರ್ ಯೋಜನಾ):

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು 11.10.2017 ರಂದು ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ ಬಿಜಲಿ ಹರ್ ಫರ್ ಯೋಜನೆ (ಸೌಭಾಗ್ಯ) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದ್ದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ (ಮೆ|| ಆರ್.ಇ.ಸಿ) ನವದೆಹಲಿಯು ನೋಡಲ್ ಏಜನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ. ಮೆ|| ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಯು ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ರೂ. 93.69 ಕೋಟಿ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಮಂಜೂರಾತಿ ನೀಡಿದ್ದು. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು 31.12.2020 ರೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು 60% ಅನುದಾನ ರೂ.200.6 ಕೋಟಿ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ದಿ:31.03.2020 ರೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು 80011 ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದ ವೆಚ್ಚದ (ರೂ.71.34 ಕೋಟಿ) 60% ಅನುದಾನ ರೂ.41.94 ಕೋಟಿ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್.ಜೆ.ವೈ.):

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ 24 ತಾಸು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನೂಳಿದ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು, ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್ಲ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಇದ್ದ ಹಳೆಯ 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಲಭ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡುವುದು.

ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ 558 ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚವು ರೂ 560.95 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ, ಎಲ್ಲಾ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ 24 ತಾಸುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ ಎನರ್ಜಿ ಮಾರಾಟ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ, ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಫಲತೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಭಾರವನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದರಿಂದ ಮೀಟರ್ ದಾಖಲಿತ ಬಳಕೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಪಕದಿಂದಲೇ ಕೃಷಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಲ್ಲದೇ, ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ಅತೀ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವೋಲ್ಟೆಜ್‌ನಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಸುಧಾರಣೆ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.



ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆ:

ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಇಲ್ಲದಿರುವ ಬಡ ಕುಟುಂಬದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ) ಹಾಗೂ ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿಯೇ ರೇಷನ್ ಕಾರ್ಡ್, ಆಧಾರ್ ಕಾರ್ಡ್, ವೋಟರ್ ಐಡಿ, ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಯಿಂದ ಒದಗಿಸುವ ಪಟ್ಟಿ ಅಥವಾ ಇನ್ನಿತರೇ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: Energy/606/VSC/2021, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 29.09.2021. ರನ್ವಯ ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಮತ್ತೆ ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ Energy/169/VSC/2022, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 05.04.2022 ರನ್ವಯ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು (2021-22 ಮತ್ತು 2022-23) 81155 ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ರೂ. 60.66 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಕ್ಯಾಪೆಕ್ಸ್ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ:

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯು 1983 ರಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೊರೆದ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ನಿಗಮ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯೂ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯು ಒಟ್ಟು 16 ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳಾದ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ, ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ, ಉಪ್ಪಾರ, ನೀಜಶರಣ ಅಂಬಿಗರ ಚೌಡಯ್ಯ, ಆದಿಜಾಂಬವ, ವಕ್ಕಲಿಗ,ಮಡಿವಾಳ ಮಾಚದೇವ, ವೀರಶೈವ, ಮರಾಠಾ, ಸವಿತಾ ಸಮಾಜ, ಅರೇಅಲೆಮಾರಿ, ಬೋವಿ ಮತ್ತು ತಾಂಡಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕೊರೆದ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಸಾಮಾಜಿಕವಾಗಿ ಕಡ್ಡಾಯ ಕೆಲಸವಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಯವರ ಕಚೇರಿಯಿಂದಲೇ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಗಳು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ನೊಂದಣಿಯಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಗುರಿಯನ್ನು ತಲುಪುವ ಹಾಗೂ ಪ್ರಥಮ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ದರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರುಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಮನ್ವಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಿ ಮಾಸಿಕ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಜಂಟಿ ಸಹಿಯೊಂದಿಗೆ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ನಡೆಯುವ ಎಮ್‌ಎಮ್‌ಆರ್ ಸಭೆಗೆ ಮತ್ತು ಸಿಎಮ್‌ರವರ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.

ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 1728 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನೊಂದಣಿಗೊಂಡ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್‌ಟಿ/ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಜೋಡಿಸಿ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಬೇಕಾಗಿರುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ವಿಭಾಗವಾರು ಭಾಗಶಃ ದರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರುಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 614 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ:

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 31.03.2024ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 302536 ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅವುಗಳ ಪೈಕಿ 66907 ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ 235629 ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪೈಕಿ 215992 ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಬರುವುದರಿಂದ ಅಥವಾ ಒಂದೇ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇನ್ನುಳಿದ 19637 ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಆದ್ಯತೆ ಮೇರೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸಿ. 2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ
1	2023-24 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ, ಕಾರ್ಯಾಧೇಶಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ 33 ಕೆ.ವಿ. ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಪಟ್ಟು)	12
2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	20.13
3	ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	0
4	2023-24 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	04

2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ
1	ಕಡ್ಲೆವಾಡ	ವಿಜಯಪುರ	1X5	1.43	01.01.2024
2	ಕಲಕೇರಿ	ಹಾವೇರಿ	1X5	1.17	09.11.2023
3	ದಾಸನಕೊಪ್ಪ	ಉತ್ತರ ಕರ್ನಾಟಕ	1X5	0.55	25.09.2023
4	ಕೊಣೆ	ಉತ್ತರ ಕರ್ನಾಟಕ	2X8	1.55	15.09.2023



11 ಕೆ.ವಿ. ಲಿಂಕ್‌ಲೈನ್ ಕಾಮಗಾರಿ:

- ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 4095 ಸಂಖ್ಯೆಯ 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ 1492 ಸಂಖ್ಯೆ ಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಗಗಳು 2.5 MW ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಲೋಡ್ ಹೊಂದಿರುವ ಓವರ್‌ಲೋಡ್ ಫೀಡರ್‌ಗಳಾಗಿದ್ದು, ಈ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಓವರ್‌ಲೋಡ್‌ನಿಂದಾಗಿ ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ, ನಿಗದಿತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ವತಿಯಿಂದ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 2023-24 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 14 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹೊಸ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು 37 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಬಲವರ್ಧನೆ ಕಾರ್ಯಗಳು ಮುಗಿದಿರುತ್ತವೆ. 54 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹೊಸ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು 30 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಬಲವರ್ಧನೆ ಕಾರ್ಯಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ, ಇದಲ್ಲದೆ, 9 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು 10 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಬಲವರ್ಧನೆಗಾಗಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ವತಿಯಿಂದ ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಓವರ್‌ಲೋಡ್ ಆಗಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ವಿಭಜಿಸಲು ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಲೋಡ್ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಹೊಸ 11kV ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್‌ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣವನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ, ಇಂಧನ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
- 11ಕೆವಿ ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾದ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರ	ಘಟಕ	ಗುರಿ (FY 2023-24 ರ ಸ್ಟಿಲ್ ಓವರ್ ವರ್ಕ್ಸ್ ಸೇರಿದಂತೆ)	ಸಾಧನೆ (31.03.2024 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ)
1	11 ಕೆವಿ ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್‌ಗಳು	Nos	1295	316
2	ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದ	Kms	6499	1477
3	ಮೊತ್ತ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	360	129.00

ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/ವಿಎಸ್ ಸಿ/214/2023 ದಿನಾಂಕ: 07.10.2023 ರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಬಳಸಲು stand-alone/off grid-ಸೋಲಾರ್ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ IP set ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸೌರೀಕರಣವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ ರೈತರ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಗಲಿನ ವೇಳೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಹೊಸ ಕೆಳಕಂಡ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ.

1. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು 2015 ರಿಂದ ಈಚೆಗೆ IP ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿ, ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ರಚಿಸಲು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಕ್ರಮಕ್ಕಾಗಿ ಘಟನೋತ್ತರ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು 2015 ರಿಂದ ಈಚೆಗೆ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಮಗೊಂಡ/ಸಾಮಾನ್ಯ IP ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ ಘಟನೋತ್ತರ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.



3. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿದ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ 2022-23 ಮತ್ತು 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಮೂಲಕ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾದ ಅಂದಾಜುಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು ಹಾಲಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಿಂದ 500 ಮೀಟರ್‌ಯಿಂದಾಚೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ (5) ರಂತೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು 500 ಮೀಟರ್ ಒಳಗಿರುವ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮವಹಿಸುವುದು.
4. ದಿನಾಂಕ 22.09.2023 ರೊಳಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ IP set ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಕೊಡಲೇ ಧೃಢಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಬೇಕಾದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮನುಸಾರ ಕ್ರಮವಹಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
5. ಈಗಾಗಲೇ ನೋಂದಣಿಗೊಂಡ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ರಚನೆಗೆ ಕಾಯುತ್ತಿರುವ ಅಥವಾ ಹೊಸದಾಗಿ ನೋಂದಣಿಗೊಳ್ಳುವ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು, ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಿಂದ 500 ಮೀಟರ್ ಯಿಂದಾಚೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ stand-alone/off-grid solar pump ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಅಳವಡಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದೆ. ಸೌರ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಶೇ.30 ರಷ್ಟು ಸಹಾಯಧನ ಅಲ್ಲದೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಶೇಕಡ 30 ರಷ್ಟು ಇರುವ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಶೇಕಡ 50ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ಸರ್ಕಾರ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ ರೈತರು ಈಗಾಗಲೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ್ದರೆ, ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರೈತರ ವಂತಿಗೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಸೌರ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
6. Stand-alone /off-grid solar ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಅಳವಡಿಸಲು ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಸ್ಥಳೀಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಗುರುತು ಮಾಡಿ 10 HP ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸುವುದು, ಆದಾಗ್ಯೂ MNRE ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ 7.5 HP ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ/ ಅನುದಾನವು ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
7. ರೈತರು Stand-alone /off-grid solar ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ನಂತರ, ಅಂತಹ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು GRID POWER ಜಾಲದ ಸಂಪರ್ಕದಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ HSCOM ಗಳು ಕ್ರಮವಹಿಸುವುದು.
8. ದಿನಾಂಕ:22.09.2023 ರ ನಂತರ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಡುವ IP ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ರೈತರ ಸ್ವಯಂ-ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಡಿ Self-Execution ರಚಿಸಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಮುಂದುವರೆದು, ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಈ ಹಿಂದೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಎಲ್ಲಾ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ/ಸುತ್ತೋಲೆಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅದರಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಅನುಸಾರ ಬಜೆಟ್ ಹಂಚಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ.



ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 22.09.2023 ರವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕೋರಿ ರೈತರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಕಂಪನಿವಾರು ವಿವರಗಳು:

ದಿನಾಂಕ 22.09.2023 ರವರೆಗೆ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ರೂ.10,000/- ಮತ್ತು ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (30.06.2024 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ)	ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (30.06.2024 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ)	
		500 ಮೀ. ಒಳಗಿರುವ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	500 ಮೀ.ಗಿಂತ ದೂರದಲ್ಲಿರುವ ಸೋಲಾರ್ ಒಳಗೊಂಡ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
2,38,301	2,14,656	22,899	746

2630 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (500 ಮೀ.ಗಿಂತ ದೂರದಲ್ಲಿರುವ) ಕುಸುಮ-ಬಿ ಪೋರ್ಟಲ್ ನಲ್ಲಿ ಆಟೋ ರಜಿಸ್ಟರ್ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 22.09.2023ರ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕೋರಿ ರೈತರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಕಂಪನಿವಾರು ವಿವರಗಳು :

(30.06.2024 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನೋಂದಣಿಗೊಂಡಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸರ್ವಿಸ್ ಮೇನ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅರ್ಜಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	8,550	3,631	2,408	2,511

ಕುಸುಮ್-ಬಿ:

1. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/ವಿಎಸ್ ಸಿ/214/2023 ದಿನಾಂಕ: 07.10.2023 ರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಬಳಸಲು stand-alone/off grid ಸೋಲಾರ್ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ IP set ಫೇಡರ್ ಗಳ ಸೌರೀಕರಣವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ ರೈತರ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹಗಲಿನ ವೇಳೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಹೊಸ ಕೆಳಕಂಡ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತದೆ.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಿದ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ 2022-23 ಮತ್ತು 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಮೂಲಕ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾದ ಅಂದಾಜುಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು ಹಾಲಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲದಿಂದ 500 ಮೀಟರ್‌ಯಿಂದಾಚೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ (5) ರಂತೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು 500 ಮೀಟರ್ ಒಳಗಿರುವ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮವಹಿಸುವುದು.
3. ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಗ್ರಿಡ್-ಆಧಾರಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ಅವರ ಅವಲಂಬನೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ರೈತರಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಸೌರ ಪಂಪ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.



4. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಗ್ರಿಡ್-ಸಂಪರ್ಕಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪಗಳ ಸೌರೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸುತ್ತದೆ, ಅವುಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಶಕ್ತಿ-ಸಮರ್ಥವಾಗಿಸುತ್ತದೆ.
5. ಗ್ರಿಡ್ ಪೂರೈಕೆ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ, ಆಫ್-ಗ್ರಿಡ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 7.5 HP ವರೆಗಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಸೌರ ಕೃಷಿ ಪಂಪಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ವೈಯಕ್ತಿಕ ರೈತರಿಗೆ ಬೆಂಬಲ ನೀಡಲಾಗುವುದು.
6. ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಕನಿಷ್ಠ 50% ರಷ್ಟು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ; 30% ಸಹಾಯಧನದೊಂದಿಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಉಳಿದ 20% ನ್ನು ರೈತರು ಒದಗಿಸುತ್ತಾರೆ. ರೈತರು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹಣಕಾಸು ಪಡೆಯಬಹುದು.
7. ಈ ಘಟಕದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ರೈತರಿಗೆ 7.5 HP ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಸೋಲಾರ್ ಕೃಷಿ ಪಂಪಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಡೀಸೆಲ್ ಕೃಷಿ ಪಂಪಗಳು/ನೀರಾವರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಆಫ್-ಗ್ರಿಡ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ, ಗ್ರಿಡ್ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಬೆಂಬಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡಾರ್ಕ್ ರೋನ್ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಪಂಪಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಸಹ ಅನುಮತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
8. PM-KUSUM ನ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಉದ್ದೇಶಗಳು (ಘಟಕ B) ಸೇರಿವೆ
 - a. ರೈತರಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚ-ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು
 - b. ಸುಸ್ಥಿರ ಕೃಷಿ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.
 - c. ಕೃಷಿ ವಲಯದಲ್ಲಿ ಇಂಗಾಲದ (Carbon) ಹೆಚ್ಚಿಗುತ್ತನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
 - d. ರೈತರ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಜೀವನೋಪಾಯವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುವುದು.
 - e. ರೈತರಿಗೆ ಇಂಧನ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
9. ಮಂಜೂರಾದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮರುಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಮತ್ತು GoK ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು ಮತ್ತು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಯಿತು. ತರುವಾಯ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು 500 mtrs ಕೆಳಗಿನ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳನ್ನು ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕೆಲಸಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ. ಐಪಿ ಸೆಟಗಳ ಸ್ಕ್ಯಾಂಡ್ ಅಲೋನ್ ಸೋಲಾರೈಸೇಶನ್‌ಗಾಗಿ 500 ಮೀಟರ್‌ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಕೆಆರ್‌ಇಡಿಎಲ್‌ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
10. 2630 ಸಂ. IP ಸೆಟ್ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ 500 mtrs ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ / ನಂತರ IP ಸೆಟಗಳ ಸ್ಕ್ಯಾಂಡ್-ಅಲೋನ್ ಸೋಲಾರೈಸೇಶನ್‌ಗಾಗಿ ಬೆಂಗಳೂರಿನ KREDL ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸೌರಮಿತ್ರ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ನಲ್ಲಿ ಸ್ವಯಂ-ನೋಂದಣಿ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ ಮತ್ತು ವಿವರಗಳ ನವೀಕರಣವು ವಿಭಾಗ ಅಧಿಕಾರಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಕುಸುಮ-ಸಿ:

ಕಂಪೋನೆಂಟ್ - ಸಿ: ಫೀಡರ್ ಮಟ್ಟದ ಸೌರೀಕರಣ ಸೇರಿದಂತೆ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಪಂಪ್ 35 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಿಡ್- ಸಂಪರ್ಕಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪಗಳ ಸೌರೀಕರಣ.



- ಈ ಘಟಕವು ಫೀಡರ್ ಮಟ್ಟದ ಸೌರೀಕರಣ ಸೇರಿದಂತೆ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಗಳ ಸೌರೀಕರಣದ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
- ಈ ಘಟಕದ ಉದ್ದೇಶವು ರೈತರಿಗೆ ಹಗಲಿನಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೌರಶಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅವರ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನೀರನ್ನು ಉಳಿಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು.
- ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸೌರೀಕರಣ - ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸೌರೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಬಳಿ ಸೌರ ಸ್ಥಾವರದ ಸ್ಥಾಪನೆ. ಫೀಡರ್ ಮಟ್ಟದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಒಂದು ಅಥವಾ ಅನೇಕ ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿತರಣಾ ಉಪಕೇಂದ್ರದ 11 ಕೆವಿ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸಲು ಸ್ಥಾಪಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಸೌರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ನ ಹಿಂದಿನ ಎರಡು ಅಥವಾ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಬಳಕೆಯ ಸರಾಸರಿ ಬಳಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 19% ನಷ್ಟು ಕನಿಷ್ಠ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಬಳಕೆಯ ಅಂಶವನ್ನು (CUF) ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ನ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಪ್ರತಿ IP ಗೆ 7.5 HP ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮಿತಿಯ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ.(Each bay can cater 6.5MW. Solar power will be injected from the solar power plant to 11KV bus)
- ಹೆಸ್ಟಾಂ ದಿನಾಂಕ 21.06.2021 ರಂದು 65,000 IP ಸೆಟ್‌ಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.
- ಮಾನದಂಡದ ವೆಚ್ಚ - 3.5 ಕೋಟಿ/ MW
- ಕೇಂದ್ರ ಹಣಕಾಸು ನೆರವು - 30% ಅಂದರೆ 1.05 ಕೋಟಿ/MW
- GoK ಆದೇಶದನ್ವಯ. KREDL ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ.
- Ceiling Tariff ರೂ. 3.17/- ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ:20.06.2022
- ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಗರಿಷ್ಠ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ/ ಗರಿಷ್ಠ ಹೊರೆ ಹಾಗೂ ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಹಾಗೂ 3 ಫೇಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು 7 ಗಂಟೆಗಳ ಕಾಲ ಪೂರೈಸಲು ಕಷ್ಟಕರವಾದಂತಹ ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್ ಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹಂತ-I ರಲ್ಲಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 76 ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ 92 ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- MNRE ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ FY 2020-21 ಮತ್ತು FY 2021-22 ರ ಸರಾಸರಿ ಬಳಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 19% ನ CUF ಅನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್ T&D ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರತಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗೆ 7.5 HP ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸೌರ ಸ್ಥಾವರದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ 180.17 MW ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- KREDL (SIA) ಹೆಸ್ಟಾಂನ 76 ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು/92 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಒಟ್ಟು 65000 IP ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ RESCO Mode ನಲ್ಲಿ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬಿಡ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೂಲಕ PM-KUSUM ಯೋಜನೆಯ ಕಾಂಪೊನೆಂಟ್-ಸಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಲೆವೆಲ್ ಸೋಲಾರೈಸೇಶನ್ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆದಿದೆ
- 12 ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ (Bid responsive stations). LOA ಅನ್ನು KREDL ನಿಂದ ದಿನಾಂಕ:26.02.2024 ರಂದು ನೀಡಲಾಗಿದೆ



- ಉಳಿದ 64 ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ KREDL ಮರು ಟೆಂಡರ್ ಮಾಡಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ 37 ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಬಿಡ್‌ಗಳು ದೊರೆತಿದ್ದು(114.64 MW ಸಾಮರ್ಥ್ಯ) ಉಳಿದ 27 ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ (1735 IP ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸೌರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ 43.05 MW), KREDL ಟೆಂಡರ್ ಅನ್ನು ಮರು ಆಹ್ವಾನಿಸಲಿದೆ.
- ಮುಂದಿನ ಹಂತದ PM KUSUM ಅನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು, ಹೆಸಾಂನ ಕೋರಿಕೆಯಂತೆ KPTCL 7-9-2023 ರಂದು ಹೊಸ 27 ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಹಂತ-I ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ 240 MW ಸೌರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ
- ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತಾ ಅಧ್ಯಯನದ ವಿನಂತಿಯಂತೆ KPTCL ದಿನಾಂಕ: 11-6-2024 ರಂದು 93 MW ಸೌರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 13 Nos ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.
- ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಾದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಬಹುದಾದ ಗರಿಷ್ಠ ಸೌರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವು ಕೇವಲ 340.08 MW ಆಗಿರುತ್ತದೆ, ಹಂತವಾರು ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

Abstract of Feasible Sub-station/ Solar Capacity PM KUSUM Component -C												
Particular	No of 110kv & 220kv Stations Feasible	Feasible Solar Capacity (MW)	No of 33kv Stations Feasible	Feasible Solar Capacity (MW)	Proposed No of 110 & 220kv Stations / May be Proposed	Proposed Solar Capacity / may be proposed (MW)	Proposed No of 33kv stations	Proposed Solar Capacity (MW)	Total Proposed No of Stations	Proposed No of Feeders	Proposed Solar Capacity / may be proposed (MW)	Remarks
PM KUSUM Phase-I	44	108.25	32	71.92	47	116.33	29	63.84	76	92	180.17	2 Nos of 33KV S/s upgraded (Koganolli & Hallur (Mahalingpur) to 110KV station S/s, 1 No of feeder (Asangi Tota) shifted from 33KV Yalaparatti to 110KV Yalaparatti S/s
PM KUSUM Phase-II	27	240	0	0	26	143.13	0	0	26	110	143.13	1. Station with no EIP feeder 1No- 16MW 2. Stations with less agriculture capacity 15Nos - 83.98MW Total Capacity - 99.98MW
Newly Feasible	13	93	0	0	2	12.24	0	0	2	12	12.24	1. 1No Feasible Station is of Hukkeri Society-7MW 2. 10 Nos of Stations are not having EIP feeders- 73MW 3. Station with less agriculture capacity 2No- 0.76MW Total Capacity - 80.76MW
Additional station Feasible	2 (already feasible in Phase-I)	17	0	0	0	4.54	0	0	0	3	4.54	Station less agriculture capacity 1 No-12.49MW
Grand Total	84	458.25	32	71.92	75	276.24	29	63.84	104	217	340.08	

ಸೌರ ಮೇಲ್ವಾರ್ಷಿಕ ಯೋಜನೆ: ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನವಾದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೋಲಾರ್ ನೀತಿ 2022-27 ಅನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 30.04.2022 ರಂದು ಜಾರಿಗೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ 1GW ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಗುರಿಯನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ್ದು, ಗೃಹಬಳಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕಾ, ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಇತರ ಗ್ರಾಹಕರು ನೆಟ್ ಅಥವಾ ಗ್ರಾನ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಹುವಿಸಕಂಪನಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ವಾರ್ಷಿಕ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದೆ.



ಸೌರ ಮೇಲ್ಕಾವಣಿ ಯೋಜನೆ ಹಂತ -2:

ಸೌರ ಮೇಲ್ಕಾವಣಿ ಯೋಜನೆ ಹಂತ -2 MNRE ಯ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು ನೆಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮತ್ತು ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಮುದಾಯ (GHS)/ ವಸತಿಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘದ (RWA) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ.

- ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಎರಡು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಿವೆ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಪೋರ್ಟಲ್ ಮತ್ತು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪೋರ್ಟಲ್ ಮೂಲಕ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನ ವೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೂಲಕ ಎಂಪನೇಲ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪೋರ್ಟಲ್ ವೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಎಮ್. ಎನ್. ಆರ್. ಇ ಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಎಂಪನೇಲ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಟೆಂಡರ್ ಮೂಲಕ ಎಂಪನೇಲ್ ಆದ ವೆಂಡರ್ ಗಳ ಮೂಲಕ ಕೆಲಸವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು 23.01.2024 ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿದೆ. ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪೋರ್ಟಲ್ (ನೇರ ಎಂಪನೇಲ್ ವೆಂಡರ್) ಮೂಲಕ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುವ ವಿಧಾನ ಮುಂದುವರಿದಿದೆ.
- ಸಹಾಯಧನದ ವಿವರ 05.01.2024ರ ವರೆಗೆ -
ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ:
1- 3 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ -ರೂ 14588/- ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಗೆ
3 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು - 10 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ -ರೂ 7294/- ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಗೆ
- ಸಹಾಯಧನದ ವಿವರ 05.01.2024 - 12.02.2024ರ ವರೆಗೆ
ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ:
1-3 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ -ರೂ 18000/- ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಗೆ
3 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು - 10 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ -ರೂ 9000/- ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಗೆ
ವಸತಿ ಮತ್ತು ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಮುದಾಯ (GHS)/ ವಸತಿಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘದ(RWA) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ
ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ 500KW(@ 10KW ವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ)
ರೂ 9000/- ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಗೆ
- ಮಾರ್ಚ್ -2024 ರ ವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 282 ವೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆರ್.ಟಿ.ಎಸ್ ಹಂತ-II ರ ಮಾರ್ಚ್ -2024ರ ವರೆಗಿನ ಪ್ರಗತಿ 178 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು, 782.94 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ.

ಪಿ.ಎಂ. ಸೂರ್ಯ ಫೆರ್:

- ಪಿ.ಎಂ. ಸೂರ್ಯ ಫೆರ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಫನ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು 13-02-2024 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತದೆ.
- ಈ ಯೋಜನೆಯು ಸೌರ ಮೇಲ್ಕಾವಣಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪಾಲನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಮತ್ತು ತಮ್ಮ ಸ್ವಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಿಸಲು ವಸತಿ ಮನೆಗಳನ್ನು ಸಬಲೀಕರಣಗೊಳಿಸಲು, ಒಂದು ಕೋಟಿ ಮನೆಗಳಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಕಾವಣಿಯ ಸೌರ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ
- ಈ ಯೋಜನೆಯು FY 2026-27 ರವರೆಗೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
- ಸಹಾಯಧನದ ವಿವರ
ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ:
2 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ - ರೂ 30000/- ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಗೆ
3 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕಾಗಿ - ರೂ 18000/- ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಗೆ



ವಸತಿ ಮತ್ತು ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಮುದಾಯ (GHS)/ ವಸತಿಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘದ(RWA) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ
ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ EV ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸೇರಿದಂತೆ 500KW(@ 3KW ವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ)
ರೂ 18000/- ಪ್ರತಿ ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಗೆ

- ಅರ್ಜಿಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಸುಲಭಗೊಳಿಸಲು ಉದಾಹರಣೆಗೆ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಇ-ಪಿಪಿಎ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪೋರ್ಟಲ್ ಅನ್ನು ಹೆಸ್ಟಾಂ ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಆರ್.ಟಿ.ಎಸ್ ಹಂತ-II ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷವಾರು ಸೌರ ಮೇಲ್ದಾಟವೇ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಪ್ರಗತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ. ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನದ ವಿವರ;
- ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19-20 ರ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನ ರೂ. 1,29,26,800/-
- ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20-21 ರ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನ ರೂ. 1,18,11,076/-
- ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21-22 ರ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನ ರೂ. 2,51,26,272/-
- ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 22-23 ರ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನ ರೂ. 1,28,18,108/-
- ಸೌರ ಮೇಲ್ದಾಟವೇ ಮಾರ್ಚ್-2024ರ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರ:

ವಿವರಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್
ಗ್ರಾಹಕ ವರ್ಗ	2223	73.24
ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್	233	1.82
13 ನೇ ಹಣಕಾಸು ಆಯೋಗ	340	2.88
ಆರ್.ಟಿ.ಎಸ್ ಹಂತ-II ಸಹಾಯಧನದ ಯೋಜನೆ	178	0.78
Total	2974	78.73

- ಯೋಜನೆಯ ಜಾಗೃತಿ: ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಎಲ್ಲ ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ದಾಟವೇ ಯೋಜನೆಯ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ, ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಹಿರಾತು ನೀಡುವುದರ ಮೂಲಕ, ಹೆಸ್ಟಾಂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಟಾಂ ಕಛೇರಿಗಳ ಸೂಚನಾ ಫಲಕಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮಾಧ್ಯಮದ ಮೂಲಕ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

“ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ” ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಗಳು:

- i. ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜುಲೈ-2023 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.
 - ii. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ/154/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್/2023 ದಿ:20-05-2023.
 - iii. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ/164/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್/2023 ದಿನಾಂಕ:05-06-2023 & 15-06-2023.
 - iv. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ/208/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್/2023 ದಿ:17-07-2023.
 - v. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ/164/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್/2023 ದಿ:29-01-2024.
- 1) ‘ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ’ ಯೋಜನೆಯು ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಮಹತ್ವಕಾಂಕ್ಷಿ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಗೃಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಗರಿಷ್ಠ 200 ಯೂನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ನೀಡುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
 - 2) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:31-03-2024 ರವರೆಗೆ ಸರಿಸುಮಾರು 32.91 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರು ಈ ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾವಣೆಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ.



ಕ್ರ.ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಗೃಹ ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ನೋಂದಣಿ ಮಾಡಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ನೋಂದಣಿ (%)
1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	436987	404977	92.67
2	ಬೆಳಗಾವಿ	1055744	963722	91.28
3	ವಿಜಯಪುರ	554016	482143	87.03
4	ಧಾರವಾಡ	295874	260819	88.15
5	ಗದಗ	409171	378699	92.55
6	ಹಾವೇರಿ	424771	376177	88.56
7	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	467389	425247	90.98
	ಒಟ್ಟು	3643952	3291784	90.34

- 3) ಸರಾಸರಿ ಯುನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಾಗ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ಸರಾಸರಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆಧಾರದನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಬಳಕೆಯ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿ ಅರ್ಹ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗರಿಷ್ಠ 200 ಯೂನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ನೀಡಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 4) ಉಲ್ಲೇಖ (v) ರ ಆದೇಶದನ್ವಯ, ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಗೃಹಬಳಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಪೈಕಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ಸರಾಸರಿ ಬಳಕೆಯು (FY2022-23 Average Units) 48 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಬಳಕೆಯ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಚಿತವಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು (EU= AVG FY22-23 + 10% of AVG), ಅದರ ಬದಲಾಗಿ ಸದರಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ಸರಾಸರಿ ಬಳಕೆಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ 10 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳನ್ನು (EU=AVG FY22-23+10 Units) ಅರ್ಹ ಯೂನಿಟ್ (EU) ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ದಿನಾಂಕ:01-02-2024 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 5) ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಲಾಭವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಇಚ್ಛಿಸುವ ಗೃಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ “ಸೇವಾಸಿಂಧು” ಪೋರ್ಟಲ್ ಗೆ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮುಖಾಂತರ ಹೆಸರನ್ನು ನೋಂದಾವಣೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕು. (ನೋಂದಾವಣೆ ಮಾಡುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಅವರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಅಕೌಂಟ್ ಐಡಿ ಅಥವಾ ಕನೆಕ್ಷನ್ ಐ.ಡಿ ಯೊಂದಿಗೆ ಆಧಾರ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಾಗೂ ಮೋಬೈಲ್ ನಂಬರ್ ನೀಡುವುದು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ)
- 6) ಸರಕಾರದ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಒಬ್ಬ ಗ್ರಾಹಕನು ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಸದರಿ ಗ್ರಾಹಕನ ಆಯ್ಕೆಯ ಕೇವಲ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರವೇ ಯೋಜನೆಯ ಲಾಭವು ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತದೆ.
- 7) ಉಲ್ಲೇಖ (iv) ಪ್ರಸ್ತುತ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ (BJ)/ಕುಟೀರ್ ಜ್ಯೋತಿ (KJ) ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಅಮೃತ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಫಲಾನುಭವಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು “ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ” ಯೋಜನೆಯಡಿ ಸೇರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ BJ/KJ & AJY ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಉಚಿತ ಯೂನಿಟ್ ಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
 - ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ - BJ/KJ (40 ಯೂನಿಟ್) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರಾಜ್ಯದ ಸರಾಸರಿಯಾದ 53 ಯೂನಿಟ್ + ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10% ರಷ್ಟು ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು 58 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು.
 - ಅಮೃತ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ (75 ಯೂನಿಟ್ ಗಳು) - ಮಾಸಿಕ 75 ಯೂನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ + ಹೆಚ್ಚುವರಿ 10% ರಷ್ಟು ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು 83 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು. (SC & ST ಗ್ರಾಹಕರು) ಅಥವಾ ಸರಾಸರಿ ಯುನಿಟ್ ಗಳು, ಇವೆರಡರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಹೆಚ್ಚಿನದೋ ಅದನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.



- 8) ಸ್ಥಾವರದ ಮಾಸಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯು 200 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಮಿತಿಯನ್ನು ಯಾವುದಾದರೂ ಮಾಹೆಯಲ್ಲಿ ಮೀರಿದಲ್ಲಿ (ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24), ಆ ತಿಂಗಳ ಪೂರ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರು ಪಾವತಿಸಿ, ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಯಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 9) ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ ಪಡೆದ ಗ್ರಾಹಕರು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಮಾಹಿತಿ (ಇತಿಹಾಸ) ಇಲ್ಲದೇ ಇರುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರಾಜ್ಯದ ಸರಾಸರಿ ಬಳಕೆಯ (ಗೃಹ ಬಳಕೆ) ಮಾಸಿಕ 53 ಯೂನಿಟ್ + ಶೇ 10ರಷ್ಟು ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು 58 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳೆಂದು ನಿರ್ಧರಿಸಿ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 10) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 (ಆಗಸ್ಟ್-2023 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2024 ರವರೆಗೆ) ಸದರಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಪಡೆದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಮಾಹೆವಾರು ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ತಿಂಗಳು ಮತ್ತು ವರ್ಷ	ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ (ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್)	ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಆಗಸ್ಟ್-23	2998903	99.21	113.42	112.00
2	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-23	3127689	119.76	133.52	137.00
3	ಅಕ್ಟೋಬರ್-23	3168521	122.80	133.82	137.00
4	ನವೆಂಬರ್-23	3191389	127.88	130.71	137.00
5	ಡಿಸೆಂಬರ್-23	3226635	125.87	126.89	137.00
6	ಜನವರಿ-24	3251926	122.19	115.36	137.00
7	ಫೆಬ್ರವರಿ-24	3266963	125.42	116.39	195.91
8	ಮಾರ್ಚ್-24	3270522	129.88	124.26	100.00
	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಒಟ್ಟು		973.00	994.37	1092.91

ಟಿಪ್ಪಣಿ: “ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ” ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬಳಕೆಯಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ, ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆಯ ಹಣದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಿ (Estimated), ಮುಂಗಡ ಬಳಕೆಯ ಸಹಾಯಧನದ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮುಖಾಂತರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಮೊದಲನೇ ವಾರದಲ್ಲಿ ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ತರುವಾಯ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಪ್ರಾಸ್ತಾವಿಕ ಬೇಡಿಕೆ ಹಣಕ್ಕೂ ಹಾಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ (Actual Demand) ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಹಣಕ್ಕೂ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತವು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾದಂತೆ ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ.

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸೇರಿಸಲಾದ, ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿವರ:-

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಅಗಸ್ಟ್-2021ರ ನಂತರ ಸುಮಾರು 3,02,536 ಸಂಖ್ಯೆ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿವೆ. ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಸುಮಾರು 10,000 ಸಂಖ್ಯೆ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಲವಾಗಿ ಅಂದರೆ UNIP ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ, ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಯೋಜನೆಗಳು, ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ವಸತಿ ಬಡಾವಣೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ವಿತರಣಾ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಜೋಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು 13.94% ರಷ್ಟು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ವಿಫಲವಾಗುತ್ತಿವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕ ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದಷ್ಟು ಬೇಗ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿಫಲವಾದ ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಾರ್‌ಗಳನ್ನು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 24 ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ 72 ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಉತ್ತಮ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ತುರ್ತು ಸಂಗ್ರಹ ಅಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು 26 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮರ್ಪಕ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡುವ ಸಲವಾಗಿ ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಬದಲಾಯಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ವಿವಿಧ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ 55 ಸಂಖ್ಯೆ ಪರಿವರ್ತಕ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಮೂರು ಬೃಹತ್ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು 2 ಬೃಹತ್ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಒಂದು ಬೃಹತ್ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರವು ಬೆಳಗಾವಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸಲು ವಿಫಲವಾದ ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಾರ್‌ ವರದಿಗಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸೇವೆಗಳನ್ನು (ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ನಂ: 1800-4254754) ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಲೆ ಮತ್ತು ಕಾಲೇಜುಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಾದು ಹೋಗಿರುವ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವುದು:

ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ 100 ದಿನಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ಘೋಷಿಸಿದ ಮಹತ್ವಾಕಾಂಕ್ಷಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದಾದ ಶಾಲೆ/ಕಾಲೇಜುಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಯ್ದು ಹೋಗಿ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

W.P.ಓಂ 38953/2019 (GM-RES) ಮೂಲಕ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಅಖಿಲ ಭಾರತದ ವಕೀಲರ ಒಕ್ಕೂಟದ ಕರ್ನಾಟಕ ಘಟಕವು ಅದರ ರಾಜ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಮತ್ತು ಇತರರ ವಿರುದ್ಧ ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಹೈಕೋರ್ಟ್‌ಗೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಕ್ಕಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಶಾಲಾ ಆವರಣದ ಮೂಲಕ ಹಾದುಹೋಗುವ ಸಾಲುಗಳು.

ಮೇಲಿನದನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು, ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಶಾಲಾ ಕಾಲೇಜುಗಳು ಮತ್ತು ಹಾಸ್ಟೆಲ್ ಆವರಣಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 2362 ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಳವಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಬಜೆಟ್ ಅನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿಭಾಗೀಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೊದಲ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇಲೆ ಕೆಲಸ ಮಾಡಲು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಲೆ ಮತ್ತು ಕಾಲೇಜುಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಹಾದು ಹೋಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪೈಕಿ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲು ಒಟ್ಟು 2362 ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿ ಈವರೆಗೂ 2337 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ 25 ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರ್ಗದ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಯಾವುದೇ ಇತರ ವಿಷಯಗಳು: ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಂದ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಬದಲಿ:

ಸಭೆಯ ನಡಾವಳಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಖ್ಯೆ: HESCOM/SEE-IT&MT/EE-IT1/AEEIT1/2022-23/CYS-1669 Dated: 09.06.2022, ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿಯಲ್ಲಿ (ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಳಕೆ) ಹೊಂದಿರುವ ಇಎಮ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಇಎಸ್ ಮೀಟರ್ ಮೂಲಕ ಬದಲಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ ಆದಾಯವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-ಧಾರವಾಡ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಗದಗ, ವಿಜಯಪುರ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು TTK ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ.



ಅವಾರ್ಡ್:103 ನೇ BOD ರೆಸಲ್ಯೂಶನ್ ನ ಅಡಿ, ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು M/s ವಿಶ್ವನ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾಧೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಅದರ ವಿವರ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

Sl. No.	Name of the work	Award Cost	Name of the Division	Award qty (Nor)	Target date of Completion	as on 31.03.24		
		Nor and Date				Identified	progress	pending
1	Replacement work of Electromechanical meters by Electro static meters in HUBLI-DHARWAD AND GADAG TOWNS OF HESCOM	24.64 cr	Hubballi Urban	1,27,719	30.09.2024	1,19,942	61,006	58,936
		CYS7824 31.01.2023	Dharwad Urban	18,676		12,075	0	12,075
			Gadag	18,110		8,435	1	8,434
2	Replacement work of Electromechanical meters by Electro static meters in BELAGAVI, VIJAYAPURA TOWNS OF HESCOM	23.54 cr CYS7824 31.01.2023	Belagavi Urban	1,02,283	30.09.2024	1,00,000	60,955	39,045
			Vijayapur	51,057		50,988	0	50,988
Total				3,17,845		2,91,440	1,21,962	1,69,478

ಎ) ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಜಾಲತಾಣ:

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ಜಾಲತಾಣ ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐಟಿ&ಎಂಟಿ) ಶಾಖೆಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇಲಾಖೆಯು ಇ-ಆಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ ವತಿಯಿಂದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ನೂತನ ಟೆಂಪ್ಲೇಟ್ ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಕನ್ನಡ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಶಿಫಾರಸ್ಸು, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ GIGW (Government of India Guidelines for Website) ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಹಾಗೂ Accessibility Compliance ದಿವ್ಯಾಂಗ ವರ್ಗದವರು ಸಹಾ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇಲಾಖೆಯ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣ <https://hescom.karnataka.gov.in/> ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನವೀಕರಿಸಲು ಅಂತರ್ಗತ ಕರ್ಮ ವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಅಪಡೇಟ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಪಿ.ಎಲ್.ಓ (ಕಾಗದ ರಹಿತ) ಕಛೇರಿ:

ಕಾಗದ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು, ಸಮಯದ ನಷ್ಟವಿಲ್ಲದೇ ತ್ವರಿತ ಗತಿಯಲ್ಲಿ ಕಡತಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ದಿ: 08.01.2012 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿಯ ಸಾಪ್ತವೇರನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಪ್ರಯೋಜನಗಳೆಂದರೆ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚ & ಸ್ಥಳದ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮಾಹಿತಿಯ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ, ಎಲ್ಲಿಯಿಂದಾದರೂ ಮಾಹಿತಿಯ ವೀಕ್ಷಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಯ ಸುರಕ್ಷತೆ.

ಸಿ) ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳು:

ಅಂತರ್ಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳನ್ನು 26 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮೊದಲನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಅನುಸ್ಥಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು 2 ನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ 97 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನವು ಬೆರಳಚ್ಚಿನ ಮೂಲಕ ಒಳಬರುವುದು, ಹೊರಗೆ ಹೋಗುವ ಸಮಯವನ್ನು ದಾಖಲೆ ಮಾಡುವ



ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಜರಾತಿ ಮಾಹಿತಿಯು ಆನ್‌ಲೈನ್‌ನಲ್ಲಿ ಸಿಗುತ್ತದೆ. ಈ ಸಾಪ್ತವೇರಿನ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ತರಹದ ವರದಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

ಡಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳ ಪೋರ್ಟಲ್:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅದರ ಗಣಕೀಕರಣ ಕೇಂದ್ರವಾದ ಇ-ಗವರ್ನನ್ಸ್ ಸಹಯೋಗದಲ್ಲಿ ಏಕ, ಏಕೀಕೃತ, ಕೊನೆಯಿಂದ ಕೊನೆಯವರೆಗೆ ಇರುವ ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳ ಪೋರ್ಟಲ್ ವೇದಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ವಿವಿಧ ಖರೀದಿ, ಸೇವೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗಳ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೋಸ್ಕರ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇ) ಸರ್ಕಾರದ ಇ-ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (ಜಿಇಎಂ):

ಜಿಇಎಂ. ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಪ್ರಾಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಪೋರ್ಟಲ್ ಒಂದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ಸೇವೆಗಳ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಹೊಸ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಜಿಇಎಂ ಮುಖಾಂತರ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಜನವರಿ 2017 ರಿಂದ ಚಾಲನೆ ನೀಡಿದೆ. ಜಿಇಎಂ ಪೋರ್ಟಲ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಸರಳಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಮತ್ತು ಸುಲಭ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.

ಎಫ್) ಎ.ಟಿ.ಪಿ (ಎನಿ ಟೈಮ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಕೇಂದ್ರಗಳು:

ದಿನದ 24 ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ (24 X 7) ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ 55 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಎ.ಟಿ.ಪಿ.ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎ.ಟಿ.ಪಿ. ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗುತ್ತವೆ.

- ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಸುಧಾರಿಸಿದ ಸೇವಾ ಮಟ್ಟ.
- ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನಗದು/ಚೆಕ್/ಡಿಡಿ/ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಪಾವತಿಸಬಹುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿ/ಬಳಕೆಗಳ ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವಾಗಲಾದರೂ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದು.
- ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿ ಉಪಕರಣಗಳು, ಪಾವತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಾನವರ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪವಿಲ್ಲ.
- ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆದಾರರ ಪಾವತಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ (ಸರತಿ/ಸಾಲು ಇರುವುದಿಲ್ಲ).

ಜಿ) ಇಸಿಎಸ್ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಕ್ಲೇಯರಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್):

ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಇಸಿಎಸ್‌ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ತಮ್ಮ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ನೀಡಿ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.



ಹೆಚ್) ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್ ಸೌಲಭ್ಯ:

ಹುವಿನಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಿ ಗಣಕೀಕೃತ ರಸೀದಿಯನ್ನು ವಿತರಣೆ ಮಾಡುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ನೇರ ಪಾವತಿ (ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ಆನ್‌ಲೈನ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್, ಬಿ.ಬಿ.ಪಿ.ಎಸ್. / ಇ.ಸಿ.ಎಸ್., ಡೆಬಿಟ್ / ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್ / ವ್ಯಾಲೆಟ್ / ಎಟಿಮಿ / ಕರ್ನಾಟಕ-ಒನ್ ಇತ್ಯಾದಿ ಮುಖಾಂತರ ನೇರ ಪಾವತಿ (ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಆರ್) ಮೊಬೈಲ್ ಕ್ಯಾಶ್ ಕೌಂಟರ್ (ಎಂಸಿಸಿ):

ಆರ್ ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ ಅಲ್ಲದ ಪ್ರದೇಶದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿಯೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಯ ಸಂಗ್ರಹ ಹಾಗೂ ರಸೀದಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಮನೆಬಾಗಿಲಿಗೆ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹುವಿನ ಕಂಪನಿಯ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳು/ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಮೇ-2017 ರಿಂದ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಜೆ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ಲೈಫ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್:

ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ಸರಿಯಾದ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ಲೈಫ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ (DTLMS-Distribution Transformer Life Management Software) ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಕೊಂಡಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ಲೈಫ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು :

- 1 ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಚಲನೆಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸ್ಕ್ರಾಪ್ ಆಗುವರೆಗು ಟ್ರಾಕ್/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಬಹುದು.
2. ಪರಿವರ್ತಕ ಮತ್ತು DTC ಸ್ಥಳಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರವಾಗಿ ಅಳೆಯಬಹುದು.
3. ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯಗಳ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮವು ಜರುಗಿಸಬಹುದು.

ಕೆ) ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನ: ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐಟಿ)/ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಒಟಿ)/ಇಂಟರ್ನೆಟ್ ಆಫ್ ಥಿಂಗ್ಸ್ (ಐಒಟಿ) ಭದ್ರತಾ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯು "ಸೈಬರ್ ಸ್ವಚ್ಛತಾ ಕೇಂದ್ರ " (CSK) (ಬೋಟ್ಲೆಟ್ ಕ್ಲೀನಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಮಾಲ್ವೇರ್ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಕೇಂದ್ರ) ದಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿದ್ದು , CERT-D ಮತ್ತು NCIIPC ಯ ಸಮನ್ವಯದಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಂನ IT ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತಗೊಳಿಸಲು MoP ಯಿಂದ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಿದ ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ CSK ತಂಡದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಬಾಟ್‌ನೆಟ್/ಮಾಲ್‌ವೇರ್ ಬೆದರಿಕೆಗಳ ಮಾಹಿತಿ ಮೇಲ್ಗಳನ್ನುನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸೈಬರ್ ಬೆದರಿಕೆಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಅಗತ್ಯ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.



ಎಲ್) ರಿಯಲ್ ಟೈಮ್, ಜಿಯೋ ಫೆನ್ಸಡ್, ರಿಮೋಟ್ ಅಟೆಂಡೆನ್ಸ್ ಸಿಸ್ಟಮ್:

ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ದಿನನಿತ್ಯದ ಹಾಜರಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಈ ತಂತ್ರಾಂಶವು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕಚೇರಿ ಚೆಕ್-ಇನ್/ಚೆಕ್-ಔಟ್, ರಿಮೋಟ್ ಚೆಕ್-ಇನ್/ಚೆಕ್-ಔಟ್, ಬಹು ಸ್ಥಳ ಹಾಜರಾತಿ ಪ್ರವೇಶ, ನೈಜ ಸಮಯದ ಹಾಜರಾತಿ ಡೇಟಾ ನಿರ್ವಹಣೆ, ರಜೆ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಹಾಲಿಡೇ ಕ್ಯಾಲೆಂಡರ್, ಟೈಮ್‌ಶೀಟ್‌ಗಳು, ಸಾಧನ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಹಾಜರಾತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಿದ ದಿನಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ, ಶಿಫ್ಟ್‌ಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಓವರ್ ಟೈಮ್ ಮತ್ತು ಕಾಂಪ್-ಆಫ್‌ಗಳು, ಹಾಜರಾತಿ ನೀತಿಗಳು ಮುಂತಾದವುಗಳನ್ನು ಈ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಎಮ್) ಇಆರ್‌ಪಿ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್: ಇಆರ್‌ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಉನ್ನತೀಕರಣ, ಗ್ರಾಹಕೀಕರಣ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ತಾಂತ್ರಿಕ ಬೆಂಬಲ ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ M/s ಪ್ರಸನ್ನ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್, ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಮಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ IT-66 CYS-7676 ದಿನಾಂಕ:7.3.2024 ರಲ್ಲಿ ವಿವರವಾದ ಕೆಲಸದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾದ್ಯೂಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ ಮಾದ್ಯೂಲ್‌ಗಳಿಗೆ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು

- 1) ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್
- 2) ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್
- 3) ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನು ನಿರ್ವಹಣೆ
- 4) ಕೆಲಸಗಳು (ವರ್ಕ್ಸ್) ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ (ಎಸ್ಟೇಟ್ಸ್) ನಿರ್ವಹಣೆ
- 5) ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಮತ್ತು ಪೆರೋಲ್ (Payroll) ನಿರ್ವಹಣೆ
- 6) ಪವರ್ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಸೆಲ್ (PTC) ಮಾದ್ಯೂಲ್
- 7) ಬಜೆಟ್, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು GST ಉಪ ಮಾದ್ಯೂಲ್‌ಗಳು
 - a. ಮಾರಾಟಗಾರರ (Vendor) ನಿರ್ವಹಣೆ
 - b. ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆ ನಿರ್ವಹಣೆ
 - c. ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಇತರ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ಗಳ ಏಕೀಕರಣ

ಎನ್) HT AMR-ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಮೀಟರ್ ಓದುವಿಕೆ:

ಮಾನ್ಯ KERC ಆದೇಶಗಳ ದಿನಾಂಕ: 23.03.2023 & 22.06.2023 ಅನುಸರಿಸಲು, ಹೆಸ್ಕಾಂ, HT ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ MDA ಮತ್ತು MDM ನಿಂದ ಆಟೋಮ್ಯಾಟಿಕ್ ಮೀಟರ್ ರೀಡಿಂಗ್ ಒದಗಿಸಿ, ಎಸ್ಕಾಂ ನ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ತಂತ್ರಾಂಶದೊಂದಿಗೆ ಏಕೀಕರಿಸಿ HT ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ಮೋಲ್ ಆಫ್ ವರ್ಕ್:

- HES/MDM ನೊಂದಿಗೆ DLMS ಕಂಪ್ಲೈಂಟ್ ಎನರ್ಜಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಮೀಕ್ಷೆ, ಸ್ಥಾಪನೆ, ಆಯೋಗ ಮತ್ತು ಮೋಡೆಮ್‌ಗಳ ಯಶಸ್ವಿ ಸಂವಹನ ಮತ್ತು TRM ನೊಂದಿಗೆ ಏಕೀಕರಣ.



- ಗೋ-ಲೈವ್ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಮೋಡೆಮ್‌ಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ
- ತತ್ಕ್ಷಣದ ಪ್ಯಾರಾಮೀಟರ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ MDM ಗಾಗಿ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್, ಲೋಡ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ, ಟ್ಯಾಂಪರ್ ಡೇಟಾ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಪ್ಯಾರಾಮೀಟರ್‌ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ.
- ಮತ್ತು ಬಳಕೆದಾರರ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಸ್ಟಮೈಸ್ ಮಾಡಿದ MIS ವರದಿಗಳು.

b. ಟಿಪ್ಪಣಿ _ 24 * 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ:

- ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು (ಸಿಸಿ) ಅನ್ನು R-APDRP Part-A ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರದಂತಹ ಕಾರ್ಯಗಳ ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ದಿನದ 24 * 7 ಮೂರು ಪಾಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುತ್ತಾರೆ. ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಇರುತ್ತದೆ.
- 53 ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು, 4 ತಂಡ ಪ್ರಮುಖರು, 4 ಕಿರಿಯ ಎಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಒಬ್ಬ ಸಹಾಯಕ ಎಂಜಿನಿಯರ್ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಿದ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ತಂತ್ರಾಂಶವು ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಅವಧಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ದೂರು ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕೃತ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ <https://hescom.karnataka.gov.in/> ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.
- ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವಿನ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಭಾಷಣೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ ಇತ್ತೀಚಿನ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಹೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಸಹಾಯವಾಣಿಯನ್ನು ಉತ್ಕೃಷ್ಟಗೊಳಿಸಿದೆ.

c. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಮತ್ತು ಸ್ನೇಹಪರ ಕ್ರಮಗಳು:

- ಹೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ 24x7 ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ & ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರದಂತಹ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಚಿತ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಗೆ ಕರೆ ಮಾಡಿ ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರು ಹೆಸ್ಕಾಂ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ಗೆ ಲಾಗ್ ಇನ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ದೂರು ನೀಡಬಹುದು: <https://hescom.karnataka.gov.in/>
- ಗ್ರಾಹಕರು ದಿನದ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಕಾಲ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ದೂರು ನೀಡಬಹುದು.
 - ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಡಿತಗೊಂಡಾಗ
 - ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳಿಗಾಗಿ



- ಮೀಟರ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಕುರಿತು
 - ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್‌ಗಳ ಬಗ್ಗೆ
 - ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ
 - ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಬಗ್ಗೆ ,
 - ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವ ಬಗ್ಗೆ.
- 1912 ರ ಸಹಾಯವಾಣಿಯಲ್ಲದೆ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರು ದೂರುಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ವೇದಿಕೆ ಮೂಲಕ ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದು
- ಇ-ಮೇಲ್: customercare@hescom.co.in
 - ಫೇಸ್‌ಬುಕ್ ಖಾತೆ: <https://facebook.com/Hescom Orgn>
 - ಟ್ವಿಟರ್ ಖಾತೆ: <https://twitter.com/HubliHescom>
 - ವಾಟ್ಸಾಪ್ ಸಂಖ್ಯೆ: +919480883899
- ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿಗಾಗಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹೊಸ ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು 1800-425-4754 ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ರ ಕುರಿತು ಮತ್ತು ಇತರೆ ದೂರು ನೋಂದಣಿ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಸಾಮಾಜಿಕ ಮಾಧ್ಯಮ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣ ವೇದಿಕೆ ಮೂಲಕ ಸಲ್ಲಿಸುವುದರ ಕುರಿತು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಚಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಿರಂತರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

d. ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ನ ನವೀಕರಣ:

ಮಾನ್ಯ KERC ಯ ಆದೇಶ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯದ ದಿನಾಂಕ: 17.08.2021ರ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ) (ತಿದ್ದುಪಡಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2019 ಅನ್ವಿತದಲ್ಲಿರುವ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಪಾವತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲು ಸಮಯಾವಧಿಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

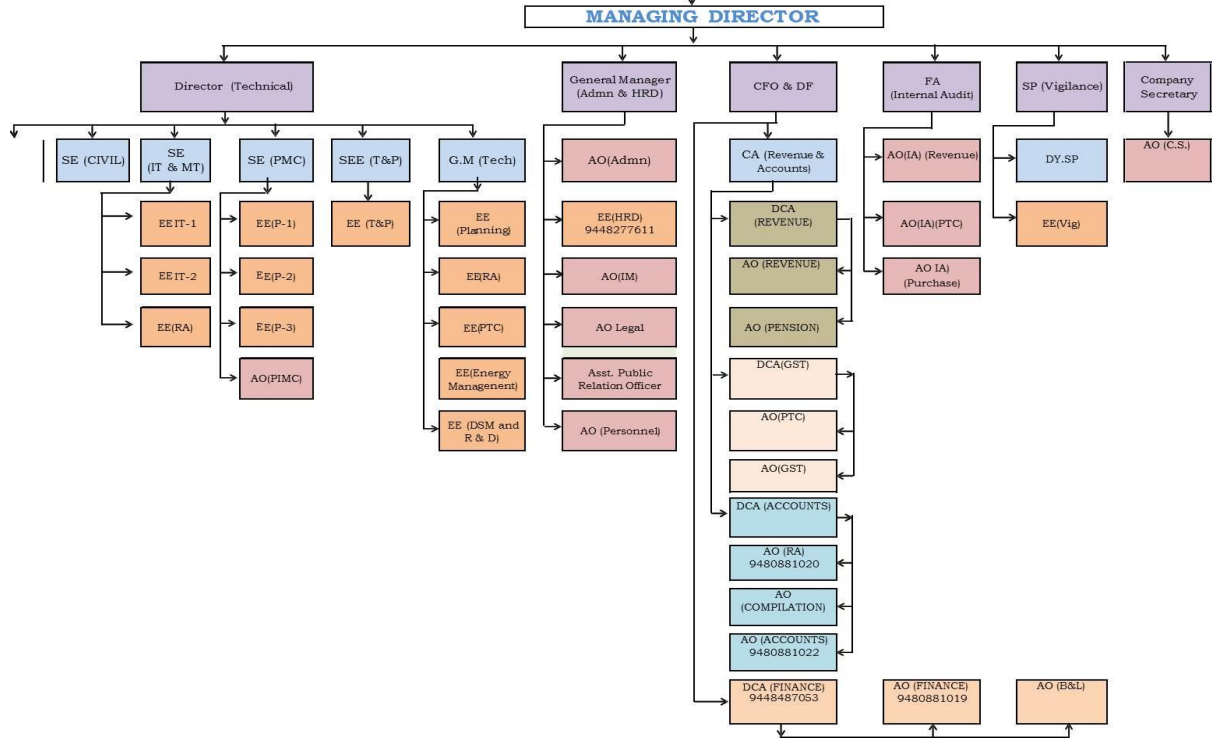
ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಅನ್ವಿತದಲ್ಲಿರುವ DTC ಮೀಟರಿಂಗ್ ಅನ್ನು ಥೈಡ್ ಥ್ರೂ ಮೀಟರ್ ಮೂಲಕ AMR/AMI ಪರಿಹಾರದೊಂದಿಗೆ 6 ವರ್ಷಗಳ ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆದೊಂದಿಗೆ ನವೀಕರಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

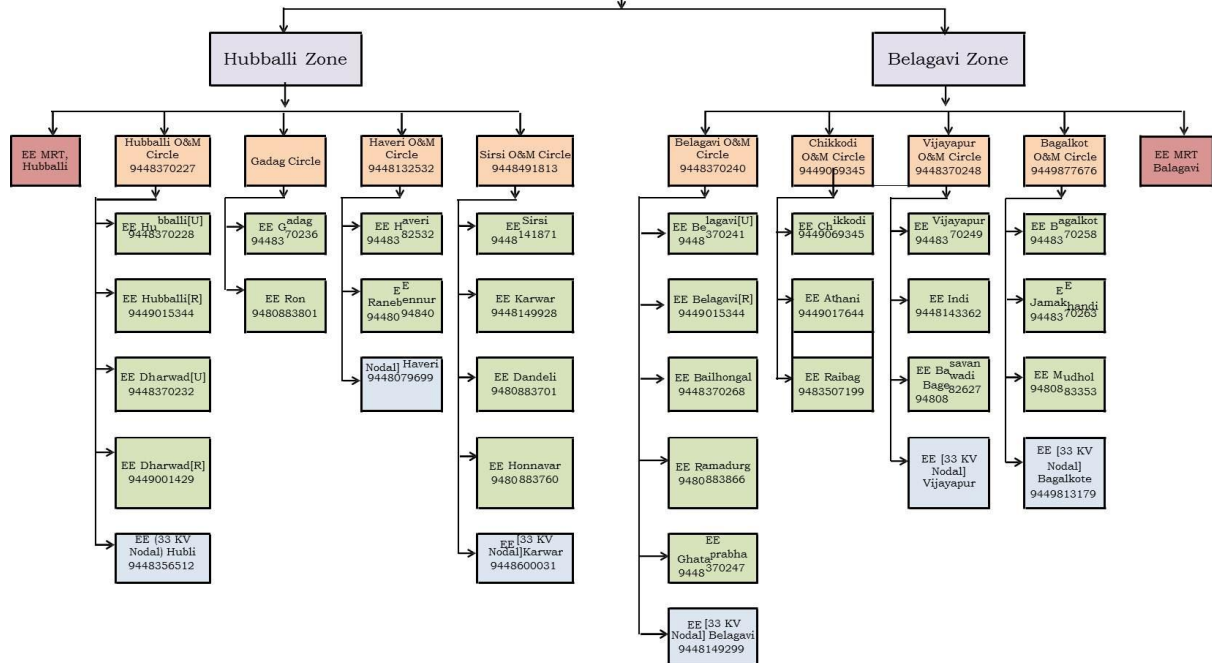
ಸದರಿ ಗುತ್ತಿಗೆಯು AMR/AMI ಕಂಪ್ಲೈಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೀಟರಿಂಗ್‌ನ ಪೂರೈಕೆ, ಸ್ಥಾಪನೆ, ಏಕೀಕರಣ, ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ, ಸಂವಹನ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ, ಹೆಡ್ ಎಂಡ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ (HES), ಮೀಟರ್ ಡೇಟಾ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ (MDM), ಮೊಬೈಲ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್, ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಆಪರೇಷನ್ ಕಮ್ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಸೆಂಟರ್ (NOMC) ಯನ್ನು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪನೆ, LT ಸಹಾಯಕ ಸಲಕರಣೆಗಳು, ಜೊತೆಗೆ ಅಗತ್ಯ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಗಳ ಪೂರೈಕೆ.



**ORGANISATION CHART OF CORPORATE OFFICE,
CHAIRMAN AND BOARD OF DIRECTORS**



CORPORATE OFFICE



PMC Section:

ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಯ ಪಿಎಂಸಿ ಶಾಖೆಯು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಯೋಜನೆ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕುಸುಮ್ ಬಿ, ಜಿ.ಕೆ., ನೀರಿನ ಸರಬರಾಜು, ಯುಎನ್‌ಐಪಿ, ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್ಸ್, ಅಂಡರ್‌ಗ್ರೌಂಡ್ ಕೇಬಲ್ ಸೇರಿದಂತೆ ಅನೇಕ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಯೋಜನಾ ವಿಭಾಗದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವುದು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯೋಜನೆಗಳ ಶಾರೀರಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಹತ್ತಿರದಿಂದ ಗಮನಿಸುವುದು, ಪ್ರತಿಮಾಸದ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ವೆಬ್‌ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಾಹಕರಿಗೆ ನವೀಕರಣಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು, ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳ ಮುಕ್ತಾಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಈ ವಿಭಾಗದ ಮುಖ್ಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಾಗಿವೆ.

Tendering & Procurement (T&P):

ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಯ ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಖರೀದಿ (T&P) ವಿಭಾಗವು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಸಾಮಾನುಗಳ ಅಗತ್ಯತೆಯನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು, ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವುದು ಮತ್ತು ವಸ್ತು-ಸೇವೆಗಳ ಸಮಯಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಲಭ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರ ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

T&P ವಿಭಾಗದ ಪ್ರಮುಖ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳು, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು, ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳು, ಕಂಬಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಸಾಮಾನುಗಳು, ಜೊತೆಗೆ ಭದ್ರತಾ ಸಾಧನಗಳು ಮತ್ತು ಯೂನಿಫಾರ್ಮ್‌ಗಳಂತೆ ಅವಶ್ಯಕ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಸೇರಿವೆ. ಇದು ವಸ್ತು ಸಂಗ್ರಹಾಲಯದ ಸ್ಟಾಕ್‌ಗಳನ್ನು ನಿಗಾ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಂಪತ್ತುಗಳ ಲಭ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

ಇದು GeM (ಸರಕಾರೀ ಇ-ಮಾರ್ಕೆಟ್‌ಪ್ಲೇಸ್) ಪೋರ್ಟಲ್ ಮೂಲಕ ಖರೀದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಮಾಹಿತಿ ನಮೂದು, ಹೌಸ್‌ಕೀಪಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಾಹನಗಳ ಬಾಡಿಗೆ ಮುಂತಾದ ಸೇವೆಗಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

IT & MT Section:

ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಯ ಐಟಿ ಮತ್ತು ಎಮ್‌ಟಿ (ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ) ವಿಭಾಗವು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ಖರೀದಿ, ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ವಿವಿಧ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಆದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (NSoft ಮತ್ತು RAPDRP), ERP (ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸ್ ರಿಸೋರ್ಸ್ ಪ್ಲಾನಿಂಗ್), ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಾಜರಾತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (Log Safe), DTLMS (ಡೇಟಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಿಷನ್ ಮತ್ತು ಲೆವೆಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್) ಮತ್ತು ಇತರ ಅನೇಕ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ರೂಪಣೆ, ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಏಕೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮೊಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು, ಅವುಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನವೀಕರಿಸುವುದು, ಹೊಸ ಮೊಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

GM (TECHNICAL) Section:

ಹೆಸ್ಕಾಂನ GM, TECH ವಿಭಾಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಲೋಡ್ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳು, ವೀಲಿಂಗ್ ಒಪ್ಪಂದಗಳು, ಬೆಳೆ ಪರಿಹಾರ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.



ಈ ವಿಭಾಗವು ಕಂಪನಿಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರ ವಹಿಸುತ್ತದೆ, ಹೆನ್ಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

DSM and R&D (Demand Side Management and Research & Development):

DSM (ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್) ಮತ್ತು R&D (ಶೋಧ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ) ವಿಭಾಗವು ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು, ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಅವಿಷ್ಕಾರಾತ್ಮಕ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದರಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತವಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜನೆ, ದಕ್ಷ ಬೆಳಕು ಮತ್ತು ಸಿಂಚನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು, ಮತ್ತು ಬಿಇಇ, ಎನ್‌ಎಮ್ ಆರ್‌ಇ ಮತ್ತು ಕೆಆರ್‌ಇಡಿಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಹಯೋಗದ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. R&D ಘಟಕವು ತಾಂತ್ರಿಕ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುವುದು, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಮತ್ತು ಭೂಮಿ ಅಖಂಡತೆ ಪರೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸುವುದು, ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಮಹತ್ವದ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

Planning Section:

ಹೆನ್ಸಾಂನ ಯೋಜನಾ ವಿಭಾಗವು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಪ್ರಣಾಳಿಕೆಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರ ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು ಸಮಗ್ರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಹತ್ತಿರದಿಂದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಯೋಜನಾ ವಿಭಾಗವು ಡೇಟಾ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ಬೇಡಿಕೆ ನಿರೀಕ್ಷಣೆ ನಿರ್ವಹಣೆ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ಇತರ ವಿಭಾಗಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಸಾಧನೆ, ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

Energy Management Section:

ಎನರ್ಜಿ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ವಿಭಾಗವು ALDC (ಅರಿಯಾ ಲೋಡ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಕಂಟ್ರೋಲ್), SCADA (ಸೂಪರ್‌ವೈಸರಿ ಕಂಟ್ರೋಲ್ ಮತ್ತು ಡೇಟಾ ಅಕ್ವಿಜಿಷನ್) ಮತ್ತು ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಇದು ಲೋಡ್ ನಿಯಂತ್ರಣ, ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಫೀಡರ್ ಡೇಟಾ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ಇಂಧನ ಬಳಕೆಯ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ. SCADA ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜಾರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತಕ್ಷಣದ ನಿಗಾ ಮತ್ತು ಸಮಸ್ಯೆ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸುತ್ತದೆ. ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೂಲಕ AT&C ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಈ ವಿಭಾಗದ ಪ್ರಮುಖ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ.

Accounts & Compilation Section:

ಹೆನ್ಸಾಂನ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಂಪೈಲೇಷನ್ ವಿಭಾಗವು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ನಿಖರವಾದ ಹಣಕಾಸು ಮಾಹಿತಿಯ ದಾಖಲಾತಿ ಮತ್ತು ವರದಿ ಖಚಿತಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರ ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚದ ವರದಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ, ಮತ್ತು ವಿವರವಾದ ವರದಿ ತಯಾರಿಕೆ ಸೇರಿವೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ (ಸರಕು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ) ಮತ್ತು ಟಿಡಿಎಸ್ (ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ) ಹೋಲುವ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಪ್ರತ್ಯೇಕತೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸುತ್ತದೆ, ಜೊತೆಗೆ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ (ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆ), ಪಿಎಫ್‌ಸಿ (ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್), ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆ ಮುಂತಾದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಸಾಧಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಖಾತೆಗಳ ಸಕಾಲಿಕ ಪುನರ್ಮೀಲನ, ವೇತನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ನಿರ್ವಹಣೆ,



ಮತ್ತು ಸಬ್ಸಿಡಿ ಕ್ಲೈಮ್‌ಗಳು, ಅನುದಾನ, ಮತ್ತು ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಪಾರದರ್ಶಕ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯನ್ನು ಸುಲಭಗೊಳಿಸುವುದು ಇದರ ಪ್ರಮುಖ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ, ಇದು ಸಂಸ್ಥೆಯ ನಿರ್ಧಾರಾತ್ಮಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಬೆಂಬಲ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ಶಿಸ್ತು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಿಕೊಂಡು, ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಂಪೈಲೇಷನ್ ವಿಭಾಗವು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಕಾರ್ಯನಿಷ್ಠೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿರತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ.

GST Section:

ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಯ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ವಿಭಾಗವು ಸೇವಾ ಮತ್ತು ಸರಕು ತೆರಿಗೆ (ಜಿಎಸ್‌ಟಿ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಪಾಲನೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ರಿಟರ್ನ್‌ಗಳ ಫೈಲಿಂಗ್, ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳ ಪುರನರ್ಮಿಲನ, ಮತ್ತು ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಮಯಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತಹ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ವಿಭಾಗವು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ audits, ವೆಂಡರ್ ಆರ್‌ಬಲ್‌ಗಳ (vendot invoices) ಅನುಗುಣತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಮತ್ತು ಇನ್ ಪುಟ್ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ (ITC) ಕ್ಲೈಮ್‌ಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಉಸ್ತುವಾರಿಯಲ್ಲಿರಿಸುತ್ತದೆ. ಇದರ ಜೊತೆಗೆ, ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಪ್ರಶ್ನೆಗಳಿಗೆ ಉತ್ತರಿಸುವುದು, ತೆರಿಗೆ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದು, ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಸಾಧಿಸಿ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳು ಮತ್ತು audits ನಡೆಸುವುದು ಇದರ ಮುಖ್ಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿವೆ.

ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತತೆ ಮತ್ತು ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಂಡು, ಈ ವಿಭಾಗವು ಹಣಕಾಸು ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರ ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

Finance Section:

ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಹಣಕಾಸು ವಿಭಾಗವು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊತ್ತಿದೆ, ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶಿಸ್ತು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲು ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರ ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ತಯಾರಿ, ಬಜೆಟ್ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಪಾವತಿಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚ ಖಾತೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮುಂತಾದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ವಿಭಾಗವು ಸಬ್ಸಿಡಿ ಕ್ಲೈಮ್‌ಗಳು, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಜೊತೆಗೆ, RTGS ಮತ್ತು ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ (LoC) ಮೊದಲಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಖಾತೆಗಳ ಸಕಾಲಿಕ ಪುನರ್ಮಿಲನ, ನಿಷ್ಕ್ರಿಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ, ಮತ್ತು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ, ಟಿಡಿಎಸ್ ಮತ್ತು ಇತರ ತೆರಿಗೆ ಪಾಲನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದು ಇದರ ಪ್ರಮುಖ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿವೆ.

ಈ ವಿಭಾಗವು ಹಣಕಾಸು audits, ಸಂಪತ್ತುಗಳ ಸಮರ್ಥ ಬಳಕೆಗೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರುವುದು, ಮತ್ತು ಪಾರದರ್ಶಕ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ತಂತ್ರಾತ್ಮಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳಿಗೆ ಬೆಂಬಲ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಸಮರ್ಥ ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ನಿಯಮಾನುಸಾರತೆ ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ, ಹಣಕಾಸು ವಿಭಾಗವು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ದೈನಂದಿನ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಸ್ಥಿರತೆಗೆ ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರವನ್ನು ನಿಭಾಯಿಸುತ್ತದೆ.

Internal Audit Section:

ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯೋತ್ಪಾದನಾ ಅಖಂಡತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವ ಪ್ರಮುಖ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊತ್ತಿದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವೀಕ್ಷಣೆ, ಆಂತರಿಕ



ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣತೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ದಕ್ಷತೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

ಇದು ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ವೆಚ್ಚಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಮತ್ತು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ (ಸೇವಾ ಮತ್ತು ಸರಕು ತೆರಿಗೆ), ಟಿಡಿಎಸ್ (ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ) ಮುಂತಾದ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಬದ್ಧತೆಗಳ ಪಾಲನೆಗೆ ನಿಗಾ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ವಿಭಾಗವು ವೀಕ್ಷಣೆ ವರದಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು, ಅನಿಯಮಿತತೆಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವುದು, ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವೈಪರೀತ್ಯಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯಗಳಾಗಿವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವು ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಸುಧಾರಣೆ, ಹಣಕಾಸು ಅನಿಯಮಿತತೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು, ಮತ್ತು ನಿಯಮಾವಳಿ ಹಾಗೂ ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಹಾಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ವೀಕ್ಷಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರಂತರ ನಿಗಾ ನಡೆಸಿ, ಈ ವಿಭಾಗವು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಹಣಕಾಸು ಶಿಸ್ತು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಕಾಪಾಡಲು ಮಹತ್ವದ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ.

Company Secretary Section:

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರು ಕಂಪನಿ, ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ, ಸರ್ಕಾರ, ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಕಂಪನಿ ಸಚಿವಾಲಯ, ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವೆ ಮಧ್ಯವರ್ತಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಇವರು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯಾಗಿ ವೃತ್ತಿಪರರಾಗಿದ್ದು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಿತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವವರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿಯಾಗಿ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತ ಪಡಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಕರ್ತವ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು: ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿ, ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ಸಚಿವಾಲಯಕ್ಕೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು, ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆ, ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ಸಭೆಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಿ, ನಡಾವಳಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿ ಮಂಡಳಿಯು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಸಾಧಿಸುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

Admin and HRD:

ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಯ ಜನರಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್ (GM) - ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶಾಖೆಯು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಹೊಣೆಗಾರವಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಭಾಗವು ಆಡಳಿತ, ಆಂತರಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ, ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಎಂಬ ಐದು ವಿಭಿನ್ನ ಶಾಖೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ, ಪ್ರತಿ ಶಾಖೆಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

Details of 24x7 Vehicle with men services circle wise:

ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರಗುತ್ತಿಗೆ ಮುಖಾಂತರ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ 24x7 ವಾಹನ ಮತ್ತು ಮೆನ್ ಗಳನ್ನು ಪಡೆದ ವಿವರ			
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವೃತ್ತದ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ವಾಹನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಮಿಕರ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	15	102
2	ಹಾವೇರಿ	12	78
3	ಶಿರಸಿ	35	302
4	ಬೆಳಗಾವಿ	16	112
5	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	9	63
6	ವಿಜಯಪುರ	9	63
7	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	13	91



8	ಗದಗ	9	65
ಒಟ್ಟು		118	876

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಉಪಕ್ರಮಗಳು:

ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹೊಸ ಉದ್ಯೋಗಾನ್ವಿತ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹೆಚ್ಚಿನ ಒತ್ತು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಟಾಂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ಹೆಸರಾಂತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಡೆಪ್ಯುಟಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ 2023-2024 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಕೆಲವು ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಗ್ರೂಪ್ A&B ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 2023 - 2024 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಷಯ	ತರಬೇತಿ ದಿನಾಂಕ	ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ
1	Structural Health Monitoring, Corrosion management and waterproofing of Buildings & RC Structures, and their Remedial Engineering	17 th , 18 th ಮತ್ತು 19 th ಏಪ್ರಿಲ್ 2023	Cerebral Academy of Technological Sciences Hotel the Hans-Delhi
2	4 th Annual India Power Conference 2023	20 th & 21 st ಏಪ್ರಿಲ್ 2023	Hotel Le-Meridien New Delhi
3	Goods and Service Tax for the officers of PSUs. GOK	30 th ಜೂನ್ & 1 st ಜುಲೈ 2023	Director office Fiscal Policy Institute, Kengeri Bangalore
4	E-Procurement Karnataka Portal 2.0	10 th & 11 th ಜುಲೈ 2023	E-Procurement Regional Office, Dharwad
5	E-Procurement Karnataka Portal 2.0	12 th & 13 th ಜುಲೈ 2023	E-Procurement Regional Office, Dharwad
6	Goods and Service Tax	24 th & 25 th ಜುಲೈ 2023	Director office Fiscal Policy Institute, Kengeri Bangalore
7	Public Procurement procedure and Contract Management	26 th & 27 th ಜುಲೈ 2023	Director office Fiscal Policy Institute, Kengeri Bangalore
8	ಇಲಾಖಾ ವಿಪತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ	1 st to 5 th ಅಗಸ್ಟ್ 2023	ಆಡಳಿತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಮೈಸೂರು
9	Contract Management, Negotiation Skills and Arbitration-Reg	4 th & 5 th ಅಗಸ್ಟ್ 2023	Corporate office, HESCOM, Hubballi
10	Public Procurement procedure and Contract Management	29 th to 31 st ಅಗಸ್ಟ್ 2023	Fiscal Policy Institute, Bangalore
11	Goods and Service Tax	21 st & 22 nd ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2023	Director office Fiscal Policy Institute, Kengeri Bangalore
12	Master Trainers for Solarization of IP Sets	16 th ನವೆಂಬರ್ 2023	KREDL Institute Bangalore
13	Finance for Non-Finance officers	22 nd to 29 th ಡಿಸೆಂಬರ್ 2023	Director office, Fiscal Policy Institute, Kengeri Bangalore



14	Advanced Electrical Systems	1 st to 20 th ಜನವರಿ 2024	Dept. of Electrical and Electronics Engineering NITK Surathkal Mangalore-575025
15	24 th Regulatory & Policymaker Retreat	8 th to 11 th ಫೆಬ್ರವರಿ 2024	Shoonya Farm Retreat, Belagavi
16	Techno Commercial Improvement of DISCOMS	15 th & 16 th ಫೆಬ್ರವರಿ 2024	RECIPMT, Hyderabad (ONLINE)
17	Data Analytics web portal on SCADA data	2 nd ಮಾರ್ಚ್ 2024	SLDC, KPTCL office, Bangalore

ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ತರಬೇತಿ ದಿನಾಂಕ	ತರಬೇತಿ ಪಡೆದ ದಿನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗ್ರೂಪ್ A&B	ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ
1	17 th , 18 th ಮತ್ತು 19 th ಏಪ್ರಿಲ್ 2023	3	1	1
2	20 th & 21 st ಏಪ್ರಿಲ್ 2023	2	1	1
3	30 th ಜೂನ್ & 1 st ಜುಲೈ 2023	2	6	6
4	10 th & 11 th ಜುಲೈ 2023	2	18	18
5	12 th & 13 th ಜುಲೈ 2023	2	21	21
6	24 th & 25 th ಜುಲೈ 2023	2	5	5
7	26 th & 27 th ಜುಲೈ 2023	2	4	4
8	1 st to 5 th ಅಗಸ್ಟ್ 2023	5	2	2
9	4 th & 5 th ಅಗಸ್ಟ್ 2023	2	26	26
10	29 th to 31 st ಅಗಸ್ಟ್ 2023	3	5	5
11	21 st & 22 nd ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2023	2	7	7
12	16 th ನವೆಂಬರ್ 2023	1	20	20
13	22 nd to 29 th ಡಿಸೆಂಬರ್ 2023	8	2	2
14	1 st to 20 th ಜನವರಿ 2024	20	2	2
15	8 th to 11 th ಫೆಬ್ರವರಿ 2024	4	4	4
16	15 th & 16 th ಫೆಬ್ರವರಿ 2024	2	59	19
17	2 nd ಮಾರ್ಚ್ 2024	1	5	5
ಒಟ್ಟು				148
ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ				17
ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ				148
ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಶುಲ್ಕ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ				ಪ್ರಾಯೋಜಿತ (ವೆಚ್ಚ ಇಲ್ಲ)
ಪ್ರತಿ ಹೆಸ್ಟಾಂ ಎ & ಬಿ ಗ್ರೂಪ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ (ಸರಾಸರಿ) ತರಬೇತಿಯ ವೆಚ್ಚ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ.				Nil

ಕೈಗಾರಿಕಾ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರದ ತರಬೇತಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತರಬೇತಿಯ ದಿನಾಂಕ	ತರಬೇತಿ ಪಡೆದ ದಿನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿ	ಮಾಪಕ ಓದುಗ/ ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ/ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕ/ ಆಪರೇಟರ್	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (ರೂ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (27.03.2023 to 04.05.2023)	28	--	38	1,67,565/-
2	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (29.03.2023 to 06.05.2023)	28	30	--	1,47,161/-



3	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (12.06.2023 to 17.07.2023)	28	39	--	1,77,733/-
4	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (15.06.2023 to 20.07.2023)	28	--	38	1,70,777/-
5	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (21.08.2023 to 26.09.2023)	28	--	38	1,84,689/-
6	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (28.08.2023 to 04.10.2023)	28	39	--	1,63,039/-
7	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (02.11.2023 to 08.12.2023)	28	--	36	1,69,578/-
8	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (06.11.2023 to 13.12.2023)	28	37	--	1,76,282/-
9	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (14.12.2023 to 19.01.2024)	28	19	--	1,80,167/-
10	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (16.12.2023 to 22.01.2024)	28	--	24	1,63,973/-
11	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (06.02.2024 to 13.03.2024)	28	20	--	1,64,527/-
12	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (13.02.2024 to 19.03.2024)	28	--	25	1,76,568/-
ಒಟ್ಟು			184	199	20,42,059/-

ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	12
ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ	383
ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಶುಲ್ಕ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ.	20,42,059/-
ಪ್ರತಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಸಿ & ಡಿ ಗ್ರೂಪ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ (ಸರಾಸರಿ) ತರಬೇತಿಯ ವೆಚ್ಚ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ.	5,332/-

ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶುಕ್ಷು ತರಬೇತಿ:

ಶಿಶುಕ್ಷುಗಳ ಅರ್ಹತೆ	ಶಿಶುಕ್ಷುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ತರಬೇತಿಯ ಅವಧಿ		ಶಿಶುಕ್ಷು ತರಬೇತಿಯ ಒಟ್ಟು ಶಿಷ್ಯವೇತನ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
		ರಿಂದ	ರವರೆಗೆ	
ಬಿ.ಇ	13	16.03.2023	15.03.2024	10,66,500/-
ಡಿಪ್ಲೋಮಾ	03	16.03.2023	15.03.2024	52,000/-

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಟಿಐ ಕಾಯ್ದೆ ಜಾರಿ:

ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆ 2005ರ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು

ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ:

- ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯ ಕಚೇರಿಯ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ 30 ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು 12 ಪ್ರಥಮ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮಾಡಿದೆ.
- ಉತ್ತರ ಕರ್ನಾಟಕದ ಏಳು ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಿವಿಧ ಕಾಫಿ ಕಚೇರಿಗಳಲ್ಲಿ 119 ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು 35 ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮಾಡಿದೆ. ಪರಿಚ್ಛೇದ 4(1)(a) ಮತ್ತು 4(1)(b) ರಂತೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಆರ್‌ಟಿಐ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಅನ್ನು ಫೆಬ್ರವರಿ 2022 ರಿಂದ ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಲ್ಲಿ ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆರ್‌ಟಿಐ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಲಾಗುವ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.



ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ (ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್):

ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿಧಾನಗಳು- ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಟಾಂ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ, ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ಕಾವಣೆ ಪಿವಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಕುರಿತು ಜಾಗೃತಿಯನ್ನು ದಿನ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಹೀರಾತು ನೀಡುವುದರ ಮೂಲಕ, ಆಡಿಯೋ, ರೇಡಿಯೋ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಮಾಧ್ಯಮ, ರೀಂಗ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಟೋನ್ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಟಾಂನ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲೆ/ತಾಲೂಕು/ಕಾಲೇಜು/ಶಾಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಜನರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು:

- ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 64 ಹೆಸ್ಟಾಂ ಕಚೇರಿಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು 274 ಸರಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ
- ಬೆಸ್ಟಾಂ ರಾಜ್ಯ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.

District wise Proposed EV charging Station locations						
Sl. No	District	Total No of Proposed Charging Stations	No of proposed charging stations on National Highway	Tender Status	Agency Name	Present Status
1	Dharwad	53	33	Evaluation is under process		
2	Gadag	10	7	Evaluation is under process		
3	Haveri	32	23	LOA issued	M/s Maidur Electrical Works, Haveri.	Contract Agreement executed and Survey Completed Correspondence has been made for Agreement with Agency to concerned Govt Official in Feb 2024
4	Uttar Kannada	28	23	Evaluation is under process		
5	Belagavi	54	13	LOA issued	M/s Bangalore Medical system, Bangalore.	Survey under process.
6	Bagalkote	63	7	Evaluation is under process		
7	Vijayapur	34	22	Evaluation is under process		
Total		274	128			

- ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 14.01.2022 ರಂದು EV ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಕುರಿತು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ, ಅದರ ಪ್ರಕಾರ, ಸರ್ಕಾರ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಬಳಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಆದಾಯ ಹಂಚಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸುವ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಅನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ರೂ.1/KWh (ಚಾರ್ಜ್ ಮಾಡಲು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ) ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ PCS ನಿಂದ ಭೂ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಏಜೆನ್ಸಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕು.
- ಆರಂಭಿಕ ಹಂತದ ಪ್ರಗತಿಗಾಗಿ 3.3KW AC001 ಚಾರ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು 12 ಹೆಸ್ಟಾಂ ಕಚೇರಿ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಆರ್‌ಟಿಒ ಧಾರವಾಡ ಜಿಲ್ಲೆ- ನವನಗರ, ಗಬ್ಬೂರು, ಬೆಳಗಾವಿ, ವಿಜಯಪುರದಲ್ಲಿ ಇವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಸರ್ವೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆಯನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್‌ಟಿಒ ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ವಿಜಯಪುರಕ್ಕೆ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಇವಿ ಸೆಲ್‌ನಿಂದ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.
- ಇದಲ್ಲದೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಖಾಸಗಿ ಇವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ನೀಡುತ್ತಿದೆ.

ಕೆಪ್ಯಾಸಿಟಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮ್ (Capacity Building Program):

- ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಅಗಸ್ಟ್ 29, 2018 ರಲ್ಲಿ ಬಿ.ಇ.ಇ, ಕೆ.ಆರ್.ಡಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಡುವೆ ಒಪ್ಪಂದವಾಗಿರುತ್ತದೆ. BEE ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ M/s ಕಾನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯನ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿ (CII) ಯನ್ನು ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಕನ್ಸಲ್ಟೆಂಟ್ (PMC)) ಆಗಿ ನಿಯೋಜಿಸಿತ್ತು.
- ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೃದ್ಧಿಗೆ ಸಹಾಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆಯಿಂದ ಕನಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅವಧಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು, ದಿನದ ಸಮಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿಭಿನ್ನ ದರಗಳನ್ನು ಹೊಂದುವುದು ಸೇರಿದಂತೆ ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ.
- ಕೆಪ್ಯಾಸಿಟಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ CII ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದೆ;
 - ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಲಹೆಗಾರ ಮತ್ತು ಒಬ್ಬ ಹಣಕಾಸು ಸಲಹೆಗಾರರ ನಿಯೋಜನೆ.
 - ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತುದಾರರ ಒಂದು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ.
 - ನಾಲ್ಕು ವೃತ್ತ ಮಟ್ಟದ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು - ಹೆಸ್ಕಾಂನ ವೃತ್ತ ಮಟ್ಟದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ.
 - ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 75 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಲೋಡ್ ಸಮೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ
 - ಲೋಡ್ ಸಂಶೋಧನಾ ಅಧ್ಯಯನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮುಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳ DSM ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು CII ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒದಗಿಸಿದೆ

Area	DSM Action	Year 1 (MW)	Year 2 (MW)	Year 3 (MW)	Total
Domestic	LED bulb Replacement	2.593	0.000	0.000	2.593
	LED tube light Replacement	22.629	15.086	0.000	37.715
	Ceiling fan program	1.400	1.400	1.867	4.668
	Air conditioner Program	0.396	0.594	0.990	1.980
	Solar Water Heater Program	3.759	5.639	9.398	18.796
Commercial	LED bulb Replacement	0.474	0.000	0.000	0.474
	LED tube light Replacement	2.980	1.987	0.000	4.967
	Ceiling fan program	0.877	0.877	1.169	2.923
	Air conditioner Program	0.248	0.371	0.619	1.238
Industrial	Motor Replacement Program	7.658	7.658	10.211	25.528
Agriculture	Energy Efficient Pump Program	8.938	13.407	22.345	44.690
Total	Load Reduction	51.952	47.020	46.600	145.57



- ಈ ಕ್ರಮಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ. BEE M/S ಪೈಸ್‌ವಾಟರ್‌ಹೌಸ್‌ಕೂಪರ್ಸ್ (PwC) ಅನ್ನು PMA (ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಏಜೆನ್ಸಿ) ಆಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ ,ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ BEE(first party), KREDL(second party) ಮತ್ತು DISCOM(third party) ನಡುವೆ ತ್ರಿಪಕ್ಷೀಯ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಿದೆ.

PAT CYCLE:

- **Perform, Achieve and Trade (PAT)** ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯದ ಆಶ್ರಯದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾರೋ ಆಫ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಷಿಯನ್ಸಿ (ಬಿಇಇ) ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಾಗಿದೆ
- PAT ಯೋಜನೆಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಶಕ್ತಿಯ ಬಳಕೆಯನ್ನು (Specific Energy Consumption) ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ,
- ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶಕ್ತಿಯ ಉಳಿತಾಯವನ್ನು ಪವರ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಮಾಡಲು ಎನರ್ಜಿ ಸೇವಿಂಗ್ ಸರ್ಟಿಫಿಕೇಟ್‌ಗಳು (ESCs) ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುವ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಾಧನಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- **PAT Cycle –II:** PAT Cycle II has been notified with effect from 1st April, 2016 and was completed on 31st March 2019. Net I/P energy-11059.46 MU
- Distribution loss:16.74%
 - Target loss :15% for FY18-19
 - Achieved loss:14.62%
 - Energy saved in Mu :42 MU
 - Energy saved in tons:3614
 - Energy saving certificates claimed:+3614
 - Energy saving Certificates received:+3614
 - M/S TERI, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು M & V ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ.
 - ಮ್ಯಾಂಡೇಟರಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಯವನ್ನು M/s ಎಂಜೆನ್ ಗ್ಲೋಬಲ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಹೊಸೂರು ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
 - ESCERTS ನ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್‌ನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಲು HESCOM POSOCO ನಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿದೆ,
 - HESCOM ನ ESCERTS ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ನ್ನು PCKL ನಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ,
 - ಪ್ರತಿ EScerts ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಗೆ ರೂ. 1840 ರಂತೆ 2225 EScerts ಮಾರಾಟ ವಾಗಿದ್ದು ಒಟ್ಟು ದರ ರೂ. 40.05 ಲಕ್ಷ.
 - ಪ್ರತಿ EScerts ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಗೆ ರೂ. 2165 ರಂತೆ 305 EScerts ಮಾರಾಟ ವಾಗಿದ್ದು ಒಟ್ಟು ದರ ರೂ. 6.60 ಲಕ್ಷ.
- **PAT Cycle–VII:** PAT cycle –VII has been notified in October 2021 for the period 2022-23 to 2024-25
- Net I/P energy-13773.58 MU
- Distribution loss: 14.62 % (FY2018-19)
- Target loss:13.93% for FY2024-25



2023-24 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಮ್.ಎಫ್.ಎಫ್. ರವರ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಬಗ್ಗೆ.

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗೆ ಒಬ್ಬರಂತೆ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಸಿ ರವರನ್ನು ಗೊತ್ತು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಹುವಿಸಕಂನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್-2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 1275 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಸಿ (GVP) ರವರು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.	
ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಎಲ್.ಟಿ-1, ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-4 (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಸ್ಥಾವರಗಳು) ಎಲ್.ಟಿ-5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ) ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-6 ಪ್ರವರ್ಗದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಓದಿ ಬಿಲ್ಲು ವಿತರಣೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ-1 (40 ಯುನಿಟ್‌ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಸ್ಥಾವರಗಳು) ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-4 (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಸ್ಥಾವರಗಳು) ಪ್ರವರ್ಗದ ಶೇ. 50 ರಷ್ಟು ಮಾಸಿಕ ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, & ಎಲ್.ಟಿ-5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ) ಪ್ರವರ್ಗದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ಮಾಸಿಕ ಬೇಡಿಕೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವುದು.	
ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮಾಡಿದ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆಗೆ ನೀಡುವುದು.	
ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು/ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಶಾಖೆ/ಉಪವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸುವುದು.	
ಕೆಳಕಂಡ ಜಕಾತಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸುಗಮವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಸಹಕರಿಸುವುದು.	
ಎಲ್.ಟಿ-1, ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ) ಜಕಾತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ದಿನವೂ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ನೀಡುವುದು.	
ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳು	1574
ಮಾರ್ಚ್-2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಸಿ (GVP) ರವರ ಸಂಖ್ಯೆ	1275
2023-24 ರ ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ (ಬುನಾದಿ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿ) (GVP ಕ್ಷೇತ್ರ)	ಮಾರ್ಚ್-24 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 4043.34 ಕೋಟಿ
ವಸೂಲಾತಿ (GVP ಕ್ಷೇತ್ರ)	ಮಾರ್ಚ್-24 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 3682.79 ಕೋಟಿ
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ	91.08%

ಕೆಲಸ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ:

ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಆಗುತ್ತಿರುವ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕೂಳವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹುವಿಸಕಂನಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವೃತ್ತ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ “ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ” ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರು	-	ಸಮಿತಿ (ಮಹಿಳೆಯರು ಮಾತ್ರ)
ಕೆಲಸದ ಮಾಡುವ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿನ ಹಿರಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿನ ಮಹಿಳಾ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು	-	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
ನೌಕರರಲ್ಲಿ ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರು ಸಾಮಾಜಿಕ ಕೆಲಸದಲ್ಲಿ ಅನುಭವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಥವಾ ಕಾನೂನು ಜ್ಞಾನ ಹೊಂದಿದ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ.	-	ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರು
ಮಹಿಳಾ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ತಿಳಿದಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ಸರ್ಕಾರೇತರ ಸಂಘಟನೆ ಅಥವಾ ಸಂಘಟನೆ.	-	ಒಬ್ಬರು

ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರುಗಳಿಂದ ಬಂದಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ 2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ದಾಖಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ನೇಮಕಾತಿಗಳು 2023-24:

ಹುವಿಸಕಂನಿಯಲ್ಲಿ 2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಅಪಘಾತ ತಡೆಗಟ್ಟಲು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳು:

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಪಘಾತವಾದ ಹೆಚ್.ಟಿ / ಎಲ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವು ಇದ್ದು ಇದನ್ನು ಅಪಘಾತ ರಹಿತವಾಗಿ ಇರುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಲವಾರು ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಸರಿಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಅವಿರತವಾಗಿ ಶ್ರಮಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಪಘಾತಗಳು ಸಂಭವಿಸದಂತೆ ಹಲವಾರು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಜನ-ಸಾಮಾನ್ಯರಿಗೆ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಟಿ.ವಿ(ದೂರದರ್ಶಕ), ರೇಡಿಯೋ & ಮುದ್ರಣಾ ಮಾಧ್ಯಮದ ಮೂಲಕ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ & ಸುರಕ್ಷತೆ ಕುರಿತು ಎಲ್ಲ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 24 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾದ ವಿವರಗಳು.

ಕಂಪನಿ ಹೆಸರು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 23 ರ ಆರಂಭಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 24 ರಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-24 ರಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಿದ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
ಹೆಸ್ಕಾಂ	3110	3790	6900	4993	1907

ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಲವಾರು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳೆಲ್ಲ ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಮಧ್ಯಂತರ ಕಂಬ ಅಳವಡಿಸುವುದು, ಶಿಥಿಲಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು, ಹೆಚ್.ಟಿ / ಎಲ್.ಟಿ ತಂತಿ (ವಾಹಕ) ಗಳ ಮರುತಂತಿಕರಣ (ವಾಹಕ), ಅಪಾಯಕಾರಿ ಹೆಚ್.ಟಿ / ಎಲ್.ಟಿ & ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವುದು ಇತ್ಯಾದಿ. ನಿರಂತರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -24 ರಲ್ಲಿ ಸಂಭವಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳ ವಿವರ.

ವರ್ಷ	ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ಸಂಭವಿಸಿದ ಅಪಘಾತಗಳು					ಬೆಂಕಿಯಿಂದ ಸಂಭವಿಸಿದ ಅಪಘಾತಗಳು (ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬೆಳೆ ಹಾನಿ)	ಒಟ್ಟು ಅಪಘಾತಗಳು
	ಮಾರಣಾಂತಿಕ		ಅಮಾರಣಾಂತಿಕ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು ಸಂಭವಿಸಿದ ಅಪಘಾತಗಳು		
	ಇಲಾಖೆ	ಇಲಾಖೇತರ	ಇಲಾಖೆ	ಇಲಾಖೇತರ			
2024	7	129	34	38	179	487	874

2023-24 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಜಾಗೃತಿ ಜಾಹೀರಾತು:

01	ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಿಷನ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರು ದಾಖಲಿಸಲು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1800 425 4754 ಹಾಗೂ ಹೆಸ್ಕಾಂ 24x7 ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಕುರಿತಾದ ಜಾಹೀರಾತನ್ನು ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
02	ಕೃಷಿ ಮೇಳದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕೃಷಿ ವಿಶೇಷ ಪುರವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳು, ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಿಷನ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1800 425 4754 ಹಾಗೂ ಹೆಸ್ಕಾಂ 24x7ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಕುರಿತು ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
03	24x7 ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದ ದೂರು ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನಗಳು, ಪರಿವರ್ತಕ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಚಿತ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಹಾಗೂ ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮಾಧ್ಯಮಗಳ ಖಾತೆಗಳ ಕುರಿತಾದ ಜಾಹೀರಾತನ್ನು ದೀಪಾವಳಿ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ವಿಶೇಷಾಂಕ, ದಿನಪತ್ರಿಕೆ ಹಾಗೂ ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
04	ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಕೆಲವು ಸಲಹೆಗಳು ಕುರಿತಾದ ಜಾಹೀರಾತನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತಾ ಅಭಿಯಾನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಜನವರಿ 2024ರಲ್ಲಿ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.



2023-24 ವರ್ಷಕ್ಕೆ, ಪಿಂಚಣಿ/ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನೌಕರರ ಗುಂಪು	ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು
1	'ಸಿ' ಮತ್ತು 'ಡಿ'	142	99	241

ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿ:

ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು(ಆಂ.ಪ) ರವರ ನೇತೃತ್ವ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ನೇರವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ., ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ರವರ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕೈಪಿಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಿಯಮಗಳಂತೆ ಕಂದಾಯ, ನಗದು, ವೋಚರ್, ಉಗ್ರಾಣ ಹಾಗೂ ಇತರೇ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯದ ವರೆಗೆ ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

1. ಎಲ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ ಜಾತಿಯ ಕಂದಾಯ ತನಿಖಾ ಪ್ರಗತಿ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2022-23 ರಲ್ಲಿ ನಾನ್-ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್.ಟಿ-1 ರಿಂದ ಎಲ್.ಟಿ-7 ಜಾತಿಯ ಡಿಸೆಂಬರ್-2022 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗಿನ ಕಂದಾಯ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯವು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2023-24 ರಲ್ಲಿ ಡಿಸೆಂಬರ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯದ ವರೆಗಿನ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2022-23 ರಲ್ಲಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟ 38 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳ ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ದಾಖಲಿಸಿದೆ.

ಅ)* ಎಲ್.ಟಿ ತನಿಖೆ

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	ವರ್ಷ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಗತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2022 (ಡಿಸೆಂಬರ್-2022ರ ವರೆಗೆ)		
			ಎಲ್.ಟಿ-1 ರಿಂದ ಎಲ್.ಟಿ-3	ಎಲ್.ಟಿ-4 ರಿಂದ ಎಲ್.ಟಿ-7	ಷರಾ
1)	ಒಟ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	2022	125	125	31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
2)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		112	101	
3)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.		7	7	
4)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		6	17	

ಬ)* ಹೆಚ್.ಟಿ ತನಿಖೆ

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಗತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2022 (ಡಿಸೆಂಬರ್-2022ರ ವರೆಗೆ)	ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಗತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2023 (ಡಿಸೆಂಬರ್-2023ರ ವರೆಗೆ)	ಷರಾ
		ಹೆಚ್.ಟಿ-1 ರಿಂದ ಹೆಚ್.ಟಿ-5	ಹೆಚ್.ಟಿ-1 ರಿಂದ ಹೆಚ್.ಟಿ-5	
1)	ಒಟ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	90	90	31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
2)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	90	26	



3)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	-	64	
4)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	-	-	

ಕ)* ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಮೊತ್ತದ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ವಿವರ.

ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ, ವಸೂಲಾತಿ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ: 01.04.2023 ರ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ	ಒಟ್ಟು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ ವಸೂಲಾತಿ	ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
3389.69	1300.72	4690.41	2021.98	2668.43

II. ನಗದು ತನಿಖಾ ಪ್ರಗತಿ

ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ವರೆಗಿನ ನಗದು ತನಿಖಾ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಗತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2022-23 (ಡಿಸೆಂಬರ್-2022ರ ವರೆಗೆ)	ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಗತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2023-24 (ಡಿಸೆಂಬರ್-2023ರ ವರೆಗೆ)	ಷರಾ
		ಹೆಚ್.ಟಿ-1 ರಿಂದ ಹೆಚ್.ಟಿ-5	ಹೆಚ್.ಟಿ-1 ರಿಂದ ಹೆಚ್.ಟಿ-5	
1)	ಒಟ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	125	125	31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
2)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	124	-	
3)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	-	124	
4)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1	1	

III. ವೋಚರ ತನಿಖಾ ಪ್ರಗತಿ

ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ವರೆಗಿನ ವೋಚರ ತನಿಖಾ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಗತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2022-23 (ಡಿಸೆಂಬರ್-2022ರ ವರೆಗೆ)	ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಗತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2023-24 (ಡಿಸೆಂಬರ್-2023ರ ವರೆಗೆ)	ಷರಾ
		ಹೆಚ್.ಟಿ-1 ರಿಂದ ಹೆಚ್.ಟಿ-5	ಹೆಚ್.ಟಿ-1 ರಿಂದ ಹೆಚ್.ಟಿ-5	
1)	ಒಟ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	26	26	31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
2)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	26	10	
3)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	-	14	
4)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	-	2	



ಅ) ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ, ವಸೂಲಾತಿ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ: 01.04.2023 ರ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತ	ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
39.38	120.61	159.99	110.18	49.82

ಬ) ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ನಿಯಮಬಾಹಿರ ವೆಚ್ಚ, ಸಕ್ರಮಿಕರಣದ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ: 01.04.2023 ರ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಹಿಡಿದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತ	ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
473.69	2562.73	3036.42	2921.86	114.56

IV. ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖಾ ಪ್ರಗತಿ

ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಉಗ್ರಾಣ ತನಿಖಾ ಪ್ರಗತಿ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಗತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ- 2022 (ಡಿಸೆಂಬರ್-2022ರ ವರೆಗೆ)	ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಗತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2023 (ಡಿಸೆಂಬರ್-2023ರ ವರೆಗೆ)	ಷರಾ
1)	ಒಟ್ಟು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	26	26	31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
2)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	25	9	
3)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ.	-	15	
4)	ಒಟ್ಟು ತನಿಖೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಘಟಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1	2	

V. ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯದ ವರೆಗೆ ನಗದು ದುರಪಯೋಗ ಮತ್ತು ವಂಚನೆ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವಿವರ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಅವಧಿ	ಒಟ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟದ ಮೊತ್ತ	ಷರಾ
1	2014-15	1	280.59	31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
2	2019-20	2	2.43	
3	2020-21	3	12.67	
4	2021-22	1	11463.66	
5	2022-23	4	636.30	
6	2023-24	1	0.01	
7	2024-25	2	5169.95	
ಒಟ್ಟು		14	17565.61	



ಜಾಗೃತದಳ A :-

ಹೆನ್ಕೂಂ, ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 8 ಜಾಗೃತದಳ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಗದಗ,ಹಾವೇರಿ, ಕಾರವಾರ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಚಿಕ್ಕೋಡಿ, ವಿಜಯಪುರ, ಹಾಗೂ ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಎಲ್ಲಾ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಪೊಲೀಸ್ ಉಪಾಧೀಕ್ಷಕರು, ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ), ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತವೆ. 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳದವರು ದಾಖಲಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

1	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ತಪಾಷಣೆ	35833
2	ಸಂಜ್ಞಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದು	2356
3	ಅಸಂಜ್ಞಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದು	4352
4	ಒಟ್ಟು ಹಿಂಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದು	ರೂ.9.90/- (ಕೋಟಿಗಳು)

ನಿಗಮದ ಪ್ರಶಾಸನ:

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ಪದ್ಧತಿಗಳ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಪದ್ಧತಿಗಳಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತದೆ.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಾದುದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 10 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ನಡುವೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಬೆಲೆ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು :

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಬರವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ತಲುಪಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತ / ಶ್ರೀಮತಿ	ಪದನಾಮ
1	ಸೈಯದ ಅಜೀಮ್‌ಪೀರ್ ಎಸ್. ಖಾದ್ರಿ	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಗೌರವ ಗುಪ್ತಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಡಾ ವಿಶಾಲ ಆರ್. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ವೈಶಾಲಿ ಎಮ್. ಎಲ್., ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಲೋಖಂಡೆ ಸ್ನೇಹಲ್ ಸುಧಾಕರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6	ಎಸ್. ಬಿ. ಪ್ರಶಾಂತಕುಮಾರ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7	ಎಸ್. ಜಗದೀಶ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
8	ಪ್ರಕಾಶ ಪಾಟೀಲ	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
9	ಕೆ. ಶಿವಣ್ಣ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಕೆ. ಬಲರಾಮ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
	ಶ್ರೀ ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೇಮನೆ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ



2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಒಂಭತ್ತು (09) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	106ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	03.07.2023
2	107ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	10.08.2023
3	108ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	25.09.2023
4	109ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	30.09.2023
5	110ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	21.10.2023
6	111ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	22.01.2024
7	112ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	07.02.2024
8	113ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	28.02.2024
9	114ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	07.03.2024

ಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ:

1. ಛನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ: e DPAR 107 SAS 2024 ದಿನಾಂಕ:18.07.2024ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಶ್ರೀಮತಿ ವೈಶಾಲಿ ಎಮ್.ಎಲ್., ಭಾ.ಆ.ಸೇ., (ಡಿಐಎನ್ ನಂ. 10734683), ಇವರು ಶ್ರೀ. ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಶನ್,ಭಾ.ಆ.ಸೇ. ಬದಲಿಗೆ ಹೆಸಾಂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.
2. ಛನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ: ENERGY 483 FEB 2024, ದಿನಾಂಕ:02.08.2022ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಜಗದೀಶ, (ಡಿಐಎನ್ ನಂ.10764593) ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ಇವರು ಶ್ರೀ. ಶ್ರೀಕಾಂತ್ ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ, ಬದಲಿಗೆ ಹೆಸಾಂ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕ (ತಾಂತ್ರಿಕ)ರಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.
3. ಛನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ: ENERGY 262 FEB 2022, ದಿನಾಂಕ:22.07.2022ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಶ್ರೀ. ಪ್ರಕಾಶ್ ಪಾಟೀಲ್ (ಡಿಐಎನ್ ನಂ.09697097), ಅವರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೆಸಾಂ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಎಫ್‌ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ (ಹಣಕಾಸು) ಆಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ:

ಸಂಭಾವನೆ: ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವೇತನ, ಭತ್ಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸೇವಾ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ

ಕಂಪನಿಗಳು (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನೇಮಕಾತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು:

ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ರೂ.1,02,00,000/- ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.8,50,000/- ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನದು.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ನೀತಿ:

ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೇಮಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಇಲಾಖೆ/ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅವರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸಮಿತಿ ಇಲ್ಲ.



ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು:

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳತ್ತ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗಮನಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

➤ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ :

ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಥವಾ ಇನ್ನಾವುದೇ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಸಮಿತಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಮೀರಿದ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರೀದಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹುದ್ದೆಗಳು	ಪದನಾಮ
1.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಸದಸ್ಯರು
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: * ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಒಂಭತ್ತು (09) ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	95ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	21.09.2023
2.	96ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	30.09.2023
3.	97ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	09.01.2024
4.	98ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	03.02.2024
5	99ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	13.02.2024
6	100ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	20.02.2024
7	101ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	26.02.2024
8	102ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	09.03.2024
9	103ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	16.03.2024

➤ ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿ:

ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಸೀಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಎಲ್ಲಾ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಸಾಲಗಳ ಉಪ-ಸಮಿತಿಯನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಪರಿಗಣನೆ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಉಪ-ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹುದ್ದೆಗಳು	ಪದನಾಮ
1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: * ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಆರು (06) ಸಾಲಗಳ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	19ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	20.06.2023
2.	20ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	25.09.2023
3.	21ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	18.10.2023
4.	22ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	12.01.2024
5.	23ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	26.02.2024
6.	24ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	15.03.2024

➤ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ :

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 178(1)ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಅಧಿಕಾರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 6 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾಗಿದೆ, ದಿನಾಂಕ:21.08.2024ರಂದು ಮಂಡಳಿ (ಸುತ್ತೋಲೆ ರರಾವು) BoD CR-02/ 24-25ದ ಮೂಲಕ ಹೆಸಾಂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸದಸ್ಯರನ್ನಾಗಿ ಮಾಡಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹುದ್ದೆಗಳು	ಪದನಾಮ
1	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ)	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.,	ಸದಸ್ಯರು
	ಕAಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಮೂರು (4)ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	43ನೇ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	01.08.2023
2	44ನೇ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	22.09.2023
3	45ನೇ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	29.09.2023
4	46ನೇ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	06.02.2024



ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸೂಚಿತ ಉಲ್ಲೇಖಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಮಿತಿಯು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

- i) ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು.
- ii) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ, ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವ, ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಿ ನಿಭಾಯಿಸುವುದು.
- iii) ಹಣಕಾಸಿನ ತಪ್ಪು: ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಕ್ಷಿಸುವುದು.
- iv) ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಂತರದ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಅನುಮೋದನೆ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸುವುದು.
- v) ಅಂತರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಲಗಳ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವುದು.
- vi) ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಮಾಡುವುದು.
- vii) ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.
- viii) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ ಮೂಲಕ ಶೇಖರಿಸಿದ ನಿಧಿಯ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯ ಕುರಿತು ನಿಭಾಯಿಸುವುದು.

ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕೇಳಬಹುದಾದ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದರೆ, ಮತಚಲಾಯಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

➤ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 178(1)ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಅಧಿಕಾರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014ರ ನಿಯಮ 6 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾಗಿದೆ, ದಿನಾಂಕ:21.08.2024ರಂದು ಮಂಡಳಿ (ಸುತ್ತೋಲೆ ರರಾವು) BoD CR-02/24-25ದ ಮೂಲಕ ಹೆಸಾಂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸದಸ್ಯರನ್ನಾಗಿ ಮಾಡಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹುದ್ದೆಗಳು	ಪದನಾಮ
1	ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ)	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.,	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

ಗಮನಿಸಿ: ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹೆಸಾಂ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಅವರ ನಿರ್ದೇಶಕರೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜಿತವಾಗಿದೆ.



2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯು ಒಂದು (1) ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	02ನೇ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	06.02.2024

ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ನಿಯಮಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

1. ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಸ್ತಾವಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಶಿಫಾರಸುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
2. ಹೊಸ ಹುದ್ದೆಗಳ ಸೃಷ್ಟಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮತ್ತು ಶಿಫಾರಸುಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
3. ಹೊಸ ವಲಯ, ವೃತ್ತ, ವಿಭಾಗ, ಉಪವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಇತರ ಕಚೇರಿಗಳ ರಚನೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಪರಿಗಣನೆ ಮತ್ತು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಶಿಫಾರಸುಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
4. ಮಂಡಳಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ಇತರ ವಿಷಯಗಳು.

ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಜಾಗರೂಕತೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ವಿಭಾಗ 177(9) ಮತ್ತು (10) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಅಧಿಕಾರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 7 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾಗಿದೆ, ದಿನಾಂಕ 19.08.2021 ರಂದು 97ನೇ ಹೆಸಾಂ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ವಿಷಯ ಸಂಖ್ಯೆ.97/04 ಜಾಗರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ. ENERGY/339/FEB/2019 ದಿನಾಂಕ 21.12.2019 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಏಕರೂಪದ ವಿನ್ಸ್ ಬ್ಲೋವರ್ (ವಿಜಿಲ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಂ) ನೀತಿ ಇರಬೇಕು ಮತ್ತು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಪಟ್ಟಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಕರಡು ವಿನ್ಸ್ ಬ್ಲೋವರ್ (ವಿಜಿಲ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಂ) ನೀತಿಯನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸ್ಟ್ರೀನಿಂಗ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ:

1. ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ವಿಭಾಗದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರು ಅಂದರೆ ಜನರಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್ (A & HRD) ನಿಯೋಜಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ/ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.
2. ಸ್ಟ್ರೀನಿಂಗ್ ಕಮಿಟಿ ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕ, ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಜನರಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್ (A & HRD).

ನೀತಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಹೆಸಾಂ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು KPTCL / HESCOMನ ಖಾಯಂ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಹೆಸಾಂ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.

97ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ವಿಷಯ ನಂ.97/04 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ಕರಡು ಸರ್ಕಾರದ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಉಲ್ಲೇಖದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಬೇಕು

ಕಂಪನಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉಪಕ್ರಮಗಳ ನೀತಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ ವಿವರಗಳು.



ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ

KERCಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು/ಸೂಚನೆಗಳು. ಮಂಡಳಿಯು ಆಂತರಿಕವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಅಪಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಪಾಯ ತಗ್ಗಿಸುವಿಕೆಯ ಹಂತಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ:

ಕಂಪನಿಯ ಗಮನಾರ್ಹ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

1. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಅಪಾಯ:

ಅಡೆತಡೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಸ್ಥಗಿತದ ರೂಪದಲ್ಲಿರಬಹುದು. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಆರೋಗ್ಯವನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಥವಾ ಸುಧಾರಿಸಲು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು, ಮೂಲ ಕಾರಣ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ತಗ್ಗಿಸುವಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಘಟನೆಯನ್ನು ತೊಡೆದುಹಾಕಲು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಉಪಕರಣಗಳ ರಚನಾತ್ಮಕ ತಪಾಸಣೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

2. ಹಣಕಾಸಿನ ಅಪಾಯ:

HESCOM, GOK ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಸಂಸ್ಥೆಯು ವಿವಿಧ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾಯಿದೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003ರ ಪ್ರಕಾರ, ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ (APR) ಮತ್ತು KERC (ನಿಯಂತ್ರಕ) ನೊಂದಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಅಗತ್ಯತೆ (ARR) ನಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸುಂಕದ ಫೈಲಿಂಗ್ ಅನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಕ್ರೆಡಿಟ್ ರಿಸ್ಕ್, ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ರಿಸ್ಕ್ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಕೆಟ್ ರಿಸ್ಕ್ ಕಾರಣವಾಗಿರುವ ಅದರ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಚಟುವಟಿಕೆಯು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಕ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ಮೂಲಕ ಸ್ಥಿರವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಗಾಗುತ್ತದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರವಾದ ಬೆಳವಣಿಗೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಮತ್ತು ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಯಾವುದೇ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ಹಿರಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿಗಳು ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

3. ಕ್ರೆಡಿಟ್ ರಿಸ್ಕ್:

ಕ್ರೆಡಿಟ್ ರಿಸ್ಕ್ ಎಂದರೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ ಕೌಂಟರ್‌ಪಾರ್ಟಿಯು ಅದರ ಒಪ್ಪಂದದ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ವಿಫಲವಾದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪಾರ ಕರಾರುಗಳು, ಉದ್ಯೋಗಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ರೇವೆನಿಗಲಿಂದ ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸಿದರೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ.

ಟ್ರೇಡ್ ಸ್ಟೀಕಾರಾಹವು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿವಿಧ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಇತರ ESCOMಗಳಿಂದ ಸ್ಟೀಕಾರಾಹ ಸಾಲಗಾರರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. 2 ತಿಂಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ರೇವೆನಿ (ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಡಳಿತದ ಕಡ್ಡಾಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ) ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಅಪಾಯದ ಅಂಶವು



ಅಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿರುದ್ಧ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಿಂದ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಆವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇತರ ಪ್ರಮುಖ ಕೊಡುಗೆದಾರರು ಇಂಟರ್ ಇಸಅಪಿಒ ಶಕ್ತಿಯ ಸಮತೋಲನದಿಂದ, ಎಲ್ಲಾ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಮುಖ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಕೆಟ್ಟ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ತಿರುಗುವ ಅಪಾಯದ ಅಂಶವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವೈವಿಧ್ಯಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಮತ್ತು ಸಾಲಯೋಗ್ಯ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಇರಿಸಿದೆ.

4. ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ರಿಸ್ಕ್:

ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ರಿಸ್ಕ್ ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ತೊಂದರೆಯನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ, ಅದು ನಗದು ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ತಲುಪಿಸುವ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುತ್ತದೆ. ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕಂಪನಿಯ ವಿಧಾನವು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು, ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿ, ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹವಲ್ಲದ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡದೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಖ್ಯಾತಿಗೆ ಹಾನಿಯಾಗದಂತೆ ಅದರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಯಾವಾಗಲೂ ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು, ಹಣಕಾಸಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಕಷ್ಟು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ದ್ರವ್ಯತೆ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವಾಗ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಬದ್ಧವಾದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೂಲಕ ನಿಧಿಯ ಲಭ್ಯತೆ. ಇದರ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮೆಚ್ಯೂರಿಟಿ ಪ್ರೊಫೈಲ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸುವ ಮೂಲಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ದ್ರವ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಯೋಜಿಸುವುದನ್ನು ದ್ರವ್ಯತೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

5. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ:

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವು ಭವಿಷ್ಯದ ಗಳಿಕೆಯ ನಷ್ಟ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳು ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ಅಪಾಯವಾಗಿದ್ದು ಅದು ಹಣಕಾಸಿನ ಉಪಕರಣದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗಬಹುದು. ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಅಪಾಯದ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಇತರ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ ಮೌಲ್ಯವು ಬದಲಾಗಬಹುದು. ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಫ್ಲೋಟಿಂಗ್ ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿದರದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಡ್ಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು:

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಒಂದು ಸಂಯೋಜಿತ ಭಾಗವಾಗಿದೆ, ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಣಾ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು, ನಿಯಂತ್ರಣ ಸ್ವಯಂ-ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ, ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ತಜ್ಞರ ನಿರಂತರ



ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಪರಿಕ್ಷೆಯ ಮೂಲಕ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದಂತೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ ಎಂದು ನಾವು ನಂಬುತ್ತೇವೆ.

1. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಉಪಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಮತ್ತು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ನೀತಿಯ ವಿವರಗಳು.

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ರನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ 01.04.2014 ರಂದು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು ರಚನೆಯಾಯಿತು.

ಸಮಿತಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಂವಿಧಾನವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

1.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಸದಸ್ಯರು
4.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ,	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: * ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಉಲ್ಲೇಖದ ನಿಯಮಗಳು:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

- ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಭರಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು.
- ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.
- ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿ :
ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.
- 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವಂತಿಗೆ:
ಕಂಪನಿಯು ತಕ್ಷಣ ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 (3) ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಕೆಳಗಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್:



MCA ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ದಿನಾಂಕ:28.08.2020 ರ ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು MGT-9 ರೂಪದಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಸಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಇದನ್ನು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ -1 ರಂತೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹೇಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134(5) ಅನುಸಾರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೇಳಿಕೆ.

ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕ ಅಡ್ಡಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರಿಯಾದ ವಿವರಣೆಯೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಆ ಅವಧಿಯ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಿಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ನೋಟ ನೀಡುವಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸಿ) ಕಂಪನಿಗಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹಾಗೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಈ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾಳಜಿಯನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

ಡಿ) ಮುಂದುವರೆದು ಉದ್ಯೋಗ ಕಲ್ಪನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಇ) ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾನೂನುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅರ್ಹತೆ, ಮೀಸಲಾತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಟೀಕೆ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆ ಮೇರೆಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗಳು.

ಎ) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ತಮ್ಮ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ

ಬಿ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 186 ರನ್ವಯ ಸಾಲ, ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು.

ಪರಿಶೀಲನಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 186 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು, ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ.

ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 134(3)ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಸಿ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 188ರ ಉಪ ಭಾಗ (1)ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ನಿಗದಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಕ್ಷಗಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ವಿವರಗಳು.

ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಒಪ್ಪಂದಗಳು / ವ್ಯವಹಾರಗಳು / ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅದರ ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಶಸ್ತ್ರಾಸ್ತ್ರಗಳ ಉದ್ದದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಭಾವ್ಯ ಸಂಘರ್ಷವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ಡಿ) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹೇಳಿಕೆ.

- ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ -

ಇ) ಮೀಸಲಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಲಾಗಿರುವ ವೆಚ್ಚ

- ಇಲ್ಲ -

ಎಫ್) ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಮೂಲಕ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ.

- ಇಲ್ಲ -

ಜಿ) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀಳುವ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಾದ ನಡುವೆ ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ವಸ್ತು ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು ಸಂಭವಿಸಿಲ್ಲ.

ಎಚ್) ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಹೊರಹರಿವು.

A. ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಸೇರ್ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು.

B. * ಪರಿವರ್ತಕ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸಬೇಕು.

C. ಉತ್ಪನ್ನ ಸುಧಾರಣೆ, ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತ, ಉತ್ಪನ್ನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಥವಾ ಆಮದು ಪರ್ಯಾಯದಂತಹ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

D. * ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸಲಾಗುವುದು.

E. ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ (ಕಳೆದ ಮೂರು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಿಂದ)

F. ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು: - ಇಲ್ಲ -

G. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ: - ಇಲ್ಲ -

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು:

1. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು:

ಮೆ|| ಅಬರ್ಣಾ & ಅನಂತನ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ಸಂಖ್ಯೆ 521, 3ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 6ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, 2ನೇ ಫೇಸ್, ಬಿಎಸ್‌ಕೆ 3ನೇ ಸ್ಟೇಜ್, ಬೆಂಗಳೂರು-560085 ರವರನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2023-24ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.



2. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್:

ಹೆನ್ರಾಂ ಶ್ರೀ.ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್, ಪ್ರಾಕ್ಟೀಸ್ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆಂಗಳೂರು 2022-23 ಮತ್ತು 2023-24ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ ಆಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ. ಹೇಳಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ಗಾಗಿ ಆಡಿಟ್ ಅನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-2 ರಂತೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು:

ಹೆನ್ರಾಂ ಶ್ರೀ ಪಿ.ಆರ್. ಕುಲಕರ್ಣಿ, ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580029 ಅವರು 2023-24ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 148ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ 2023-24ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ತಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-3 ರಂತೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು:

ಮಂಡಳಿಯು, ಮೌಲ್ಯಾನ್ವಿತ ಗ್ರಾಹಕರು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ಅವರು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೇಲೆ ಇಟ್ಟಿರುವ ಅಪಾರ ನಂಬಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್., ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತಾ ಭಾವದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ದರ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧಿಕರಣ ಸಂಸ್ಥೆ, ವಿ.ಎಫ್.ಸಿ., ನಿಗಮ, ಸಂಸ್ಥೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಕಂಪನಿಗಳ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಬೆಂಬಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಸಮರ್ಪಕ ಹಾಗೂ ಬದ್ಧವಾದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ನೌಕರರ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿರುವ ಸಹಕಾರವನ್ನು ಸಹ ಮಂಡಳಿಯು ಶ್ಲಾಘಿಸುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು),
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.

ಸಹಿ/-
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ),
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.

ಸಹಿ/-
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು,
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ: 21/12/2024



ಅರ್ಜಿ ಸಂ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.-09

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆಯ ಸಾರಾಂಶ

[ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 92(3) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 12(1) ಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ]

VIII. ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳು:

viii.	ಸಿ ಐ ಎನ್	U31401KA2002SGC030437
ix.	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	1 st June 2002.
x.	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ.
xi.	ಕಂಪನಿಯ ವರ್ಗ/ಪ್ರವರ್ಗ	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ
xii.	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು	ನವನಗರ, ಪಿ.ಬಿ. ರೋಡ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025, ಕರ್ನಾಟಕ, ಭಾರತ.
xiii.	ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ದಳಗಳಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯೇ	ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲ.
xiv.	ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು (ಇದ್ದರೆ)	ಇಲ್ಲ.

IX. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು

ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ವಹಿವಾಟಿನ 10% ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತದ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೇಳಲಾಗುತ್ತದೆ:-

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮುಖ್ಯ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು/ಸೇವೆಗಳ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ	ಉತ್ಪನ್ನ / ಸೇವೆಯ ಎನ್‌ಐಸಿ ಕೋಡ್	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಹಿವಾಟು
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು		100%

X. ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್, ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಳಾಸ	ಸಿ ಐ ಎನ್/ಜಿ ಎಲ್‌ಎನ್	ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್, ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ/ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂ.	ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿಭಾಗ
1			ಇಲ್ಲ		
2					
3					
4					
5					

XI. ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ಮಾದರಿ (ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿಭಜನೆ)

iv. ವರ್ಗವಾರು ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	
ಎ. ಪ್ರವರ್ತಕ									
1) ಭಾರತೀಯ									
ಎ) ವೈಯಕ್ತಿಕ/ ಹೆಚ್‌ಯುಎಫ್									
ಬಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು		2151943500	2151943500	100%		2172423500	2172423500	100%	
ಡಿ) ಕರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎಫ್) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎ)(1):-									
2) ವಿದೇಶ									
ಜಿ) ಎನ್‌ಆರ್‌ಐ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಎಚ್) ಇತರೆ- ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಐ) ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಜೆ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಕೆ) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಎ)(2):-									
ಬಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ									
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎ) ಮ್ಯಾಚುಯರ್ ಫಂಡ್									
ಬಿ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಸಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಡಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು									
ಇ) ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳಲ್ಲಿ									
ಎಫ್) ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು									
ಜಿ) ಎಫ್‌ಐಐ ಗಳು									
ಹೆಚ್) ವಿದೇಶಿ									



ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳು									
ಐ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಬಿ)(1)									
2. ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲದ									
ಎ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
1) ಭಾರತೀಯ									
2) ಕಡಲಾಚೆಯ									
ಬಿ) ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
(i) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ರೂ 1 ಲಕ್ಷದವರೆಗೆ									
(ii) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ 1 ಲಕ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು									
ಸಿ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಬಿ)(2)									
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)=(ಬಿ)(1)+(ಬಿ)(2)									
ಸಿ) ಜಿಡಿಆರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು									
ಒಟ್ಟು (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		2151943500	2151943500	100%		2172423500	2172423500	100%	

V. ಪ್ರವರ್ತಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್ಯಂಬರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್ಯಂಬರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ	
1	ಗೌರಾವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	2151893500	99.99%		2172373500	99.99%		
2	ಶ್ರೀ. ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	49994	0.01%		-	-		100%
3	ಶ್ರೀ ಗೌರವ ಗುಪ್ತಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	-	-		49994	0.01%		100%
4	ಶ್ರೀ. ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	01	0		01	0		100%

5	ಶ್ರೀಮತಿ ಅವರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ	01	0		01	0		100%
6	ಶ್ರೀ. ಶ್ರೀಕಾಂತ ನಸಾಲಟ್ಟಿ	01	0		01	0		100%
7	ಶ್ರೀ ಪ್ರಕಾಶ ಪಾಟೀಲ	01	0		01	0		100%
8	ಶ್ರೀ. ಆರ್. ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ	01	0		01	0		100%
9	ಶ್ರೀ. ಕೆ. ಶಿವಣ್ಣ	01	0		01	0		100%
	ಒಟ್ಟು	2151943500	100%		2172423500			

vi. ಪ್ರಮೋಟರ್ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ದಯವಿಟ್ಟು ಸೂಚಿಸಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.		ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಸಂಚಿತ ಷೇರು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಷೇಕಡಾವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಷೇಕಡಾವಾರು
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ	2151943500	100%	2151943500	99.06%
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ / ಇಳಿಕೆ ಕಾರಣ ಸಹಿತ (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ / ವರ್ಗಾವಣೆ / ಬೋನಸ್ / ಸ್ಟೆಟ್‌ಈಕ್ವಿಟಿ ಮುಂತಾದವುಗಳು): ಹಂಚಿಕೆ	-	-	20480000	0.94%
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	2151943500	100%	2172423500	100%

XII. ಖುಣ

ಖುಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ತಿ / ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ಆದರೆ ಪಾವತಿಸಲು ಇನ್ನೂ ಅವಕಾಶವಿರುವ ಬಡ್ತಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಖುಣ

	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಠೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಖುಣ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಖುಣ				
i) ಅಸಲು	7243.64	759.22	0.00	8002.86
ii) ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ತಿಯ ಬಾಕಿ	-	0		-
iii) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ತಿ	4.35	0		4.35
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	7247.99	759.22	0.00	8007.21
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದ ಖುಣದ ಮೊತ್ತ				
- ಸೇರ್ಪಡೆ	5,233.66	250		5,483.66



- ಕಡಿತ	2,759.20	407.14		3,166.34
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ				
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಋಣದ ಮೊತ್ತ				
i) ಅಸಲು	9722.45	602.08	0.00	10324.53
ii) ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	15.81	0		15.81
iii) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	6.80	0		6.80
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	9745.06	602.08	0.00	10347.14

XIII. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ

A. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ, ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಸಂಭಾವನೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1.	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.	(ಅ) ಸಂಬಳ ಶ್ರೀ ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು. (ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು	ರೂ.14.18 ರೂ.0.24
2.	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.	(ಅ) ಸಂಬಳ ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ). (ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು	ರೂ.41.40 ರೂ.0.00
3.	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.	(ಅ) ಸಂಬಳ ಶ್ರೀ ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು). (ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು	ರೂ.35.66 ರೂ.1.22
4.	ಸ್ವಾರ್ಕ್ ಆಫ್ಸನ್	---	



5.	ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ	---		
6.	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.	---		
7.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.	---		
8.	ಒಟ್ಟು (ಎ)			ರೂ.92.70
	ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ			

B. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು				ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು					
	ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ • ಕಮೀಷನ್ • ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.					-
	ಒಟ್ಟು (1)					-
2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಕಾರಿಯಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು					
	ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ • ಕಮೀಷನ್ • ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.					ರೂ.1.26
	ಒಟ್ಟು (2)					ರೂ.1.26
	ಒಟ್ಟು (B)=(1+2)					ರೂ.1.26
	ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ					
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ					

C. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿಈಟು	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿಎಫ್‌ಟು	ಒಟ್ಟು ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	ನಿವೃತ್ತ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ		(ಅ) ಸಂಬಳ ಶ್ರೀ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೇಮನೆ (ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು		ರೂ.21.76 ರೂ.0.42



	ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.				
2	ಸ್ವಾಕ್ ಆಪ್ತನ್				
3	ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ				
4	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.,				
5	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.				
6	ಒಟ್ಟು				ರೂ.22.18

XIV. ದಂಡಗಳು / ಶಿಕ್ಷೆಗಳು / ಅಪರಾಧಗಳ ಸಂಯೋಜನೆ:

ವರ್ಗ	ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿಧಿ	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ	ದಂಡಗಳು / ಶಿಕ್ಷೆಗಳು / ವೃದ್ಧಿಗೊಂಡ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಆರ್.ಡಿ./ಎನ್.ಸಿ.ಎಲ್.ಟಿ./ ನ್ಯಾಯಾಲಯ)	ಮನವಿ ಮಾಡಿರುವುದು. ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ (ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು)
ಎ) ಕಂಪನಿ					
ದಂಡಗಳು		-- ಇಲ್ಲಾ --			
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					
ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರು					
ದಂಡಗಳು		-- ಇಲ್ಲಾ --			
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					
ಸಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು					
ದಂಡಗಳು		-- ಇಲ್ಲಾ --			
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					

ಮಾರ್ಚ್ 31, 2024 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ
2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ
ಅವಲೋಕನಗಳು/ವ್ಯಾಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 15-1 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘ (HRECS) ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತ ರೂ.27.02 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.27.02 ಕೋಟಿ) 2009-10 ರಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತದ ಮರಳಿಪಡೆಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ / ವ್ಯವಹರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದೆ.	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘ (HRECS) ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತ ರೂ.27.02 ಕೋಟಿಯ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಾಕಿ ಸಹಾಯಧನ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ.
2 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 9 ಕ್ರ. ಸಂ. 3 - ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಡಾವಳಿಗಳ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: Energy/468/PSR/2023, ದಿನಾಂಕ: 30.03.2024 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರವರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಬಾಕಿಗಳ ವಿಷಯದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ರೂ.1,445.41 ಕೋಟಿ ಆಗಿತ್ತು. ಇದಲ್ಲದೆ, ಬಡ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ರೂ. 846.34 ಕೋಟಿ ಆಗಿತ್ತು. ಕಂಪನಿಯು 2023-24 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ (31.03.2023 ರವರೆಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿದ ನಂತರ), ಬಾಕಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 237.57 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಬಡ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 31.03.2023 ರವರೆಗೆ ರೂ.466.22 ಕೋಟಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ರೂ.380.12 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಿನಾಂಕ 26.07.2024 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ	➤ ಕಂಪನಿಯು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಬರೆದ ದಿ:26-07-2024 ರ ಪತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ವಿನಂತಿಸಿದೆ. ➤ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: Energy/468/PSR/2023 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿ:03-09-2024 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮೆ: ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/468/PSR/2023 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿ: 30-03-2024 ರ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಕೆಳಗಿನ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ಮತ್ತು ಸಂಯೋಜಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ: • 2024-25 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಬಡ್ತಿ ಮೊತ್ತದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸುವುದು. • ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2026-27 ರವರೆಗೆ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮುಂದೂಡಲು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡುವುದು.



	ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು KPCL ನಿಂದ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕೋರಿದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.29). ಕಂಪನಿಯು 2020-21 ರಿಂದ 2023-24 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ರೂ.305.77 ಕೋಟಿ ಬಡ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 26.07.2024 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಕೋರಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29). ಸದರಿ ಮೊತ್ತದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ರೂ.685.89 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ	ಆದ್ದರಿಂದ, 2023-24ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
3	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-16/5 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು - ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 01.04.2011 ರಿಂದ 30.06.2017 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು 08.09.2017 ರಂದು ರೂ.11.09 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ವಸೂಲಾತಿ ಆಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ.6.13 ಕೋಟಿಯಾಗಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.6.20 ಕೋಟಿ).	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಒಟ್ಟು ರೂ.11.09 ಕೋಟಿಗಳ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರವರೆಗೆ ರೂ.4.96 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿದೆ.
4	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 12-ಸಿ-1 - ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಕ್ರ. ಸಂ.2) ದಿನಾಂಕ 21.04.2022 ರ ವಿಶೇಷ ತನಿಖಾ ವರದಿಯಂತೆ, ಅಥಣಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.114.64 ಕೋಟಿಯ (ಅನಿಯಮಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ರೂ. 80.60 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟ ರೂ.34.03 ಕೋಟಿ) ವಂಚನೆ	ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪ ಎಸಗಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ/ನೌಕರರ ವಿರುದ್ಧ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಮುಂದವರೆದು, ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (PMC), ಹೆಸ್ಕಾಂ ರವರವರು ಅ.ಜ್ಞಾ ಸಂಖ್ಯೆ: CYS-3007 ರಿಂದ CYS-3027 ದಿನಾಂಕ: 08.09.2023 ರ ಪ್ರಕಾರ ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಉಂಟಾದ

	ವರದಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅನಿಯಮಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ/ವ್ಯವಹರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸಕ್ತ 2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.34.03 ಕೋಟಿ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟವನ್ನು ಆಯಾ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ರೂ.31.67 ಕೋಟಿಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ ರೂ.2.36 ಕೋಟಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ರೂ. 31.67 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರೂ.8.42 ಕೋಟಿಯನ್ನು 30.06.2024 ರವರೆಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಾಕಿ ರೂ. 25.61 ಕೋಟಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿದ್ದು, 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ನಷ್ಟವನ್ನು ಆಯಾ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. 2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.8.42 ಕೋಟಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ರೂ.25.61 ಕೋಟಿಯ ವಸೂಲಾತಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಈ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
5	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರ ವಿಭಾಗದ 10.09.2007 ರಿಂದ 31.07.2023 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿಭಾಗದ 01.04.2014 ರಿಂದ 31.07.2023 ರವರೆಗೆ ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರ (ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ) ರವರಿಂದ ವಿಶೇಷ ತನಿಖೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ತನಿಖಾ ತಂಡವು ತನಿಖೆಯನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 27.11.2023 ರಂದು ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ವಂಚನೆಯಿಂದಾಗಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 51.69 ಕೋಟಿ. ನಷ್ಟವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಂಚನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಈ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪ ಎಸಗಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ/ನೌಕರರ ವಿರುದ್ಧ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪ ಎಸಗಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಿಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
6	2022-23ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 2.84 ಕೋಟಿ ವಂಚನೆಯ ಮೂರು ನಿದರ್ಶನಗಳು ಪತ್ತೆಯಾಗಿದ್ದವು ಮತ್ತು ತನಿಖೆಯಲ್ಲಿದ್ದವು. ದುರ್ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂದಾಯ	ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪ ಎಸಗಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ/ನೌಕರರ ವಿರುದ್ಧ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.



	ರಶೀತಿಗಳ ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ತಪ್ಪು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ವಂಚನೆ ಸಂಭವಿಸಿದೆ. ಈ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.	
7	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 28 - ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು 18-1 (ii) - ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ - LT- ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವುದು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ: Energy/123/PSR/2022, ದಿನಾಂಕ 11.03.2022, ರಲ್ಲಿ ರೂ. 2,196.03 ಕೋಟಿ ಗಳ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. 2023-24ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 1,098 ಕೋಟಿ ಗಳ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದೆ, ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ನಡಾವಳಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 114 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.5, ದಿನಾಂಕ 07.03.2024 ರಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ರೂ. 1,098 ಕೋಟಿ ಗಳ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮುಂದಿನ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ತೊಡೆದುಹಾಕಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವಿಕೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಎಂದು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ	ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ರವರ ದಿ: 12.02.2024 ರ ಪತ್ರದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2002-03 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ವರೆಗಿನ ರೂ.2,196.03 ಕೋಟಿ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-24 (50%) ರಿಂದ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 (30%) ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-26 (20%) ಮೂರು ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ರೂ.2,196.03 ಕೋಟಿಗಳ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಅದರಂತೆ, 2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯ 50% ರಷ್ಟನ್ನು ಅಂದರೆ ರೂ.1,098 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿದೆ, ಬಾಕಿಯ 30% ಅಂದರೆ ರೂ.658.82 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರಲ್ಲಿ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು 20% ಅಂತಿಮ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಅಂದರೆ ರೂ.439.21 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-26 ರಲ್ಲಿ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾಗುವುದು
8	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-14 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು 2019 ರ ಪ್ರವಾಹ ಪೀಡಿತ ಬಂಡವಾಳದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಚಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ರೂ.136.85 ಕೋಟಿಗಳ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.137.92 ಕೋಟಿ). ಮರಳಿ	ಪ್ರವಾಹ ಪೀಡಿತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮರುಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ವಿಷಯವನ್ನು ಯಥಾವತ್ತಾಗಿ ಮಂಡಿಸಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ತಿರಸ್ಕೃತಗೊಂಡಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

	ಪಡೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಖಚಿತತೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನುದಾನದಿಂದ ಹಿಂತೆಗೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ.	
9	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 6-2 - ಇತರೆ ದೇರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯು ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ರೂ.1,220.22 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,135.23 ಕೋಟಿ), ಆದರೆ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಇಪ್ಲೈಮೆಂಟ್ ಮತ್ತು ಎನ್-ಸಾಫ್ಟ್) ರೂ.1,167.76 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,012.74 ಕೋಟಿ) ಇರುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ರೂ.52.46 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.122.49 ಕೋಟಿ) ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದೆ. ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ / ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ	ಠೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಉಪ-ವಿಭಾಗ/ಶಾಖಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-24 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ರೂ. 122.49 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ. 52.46 ಕೋಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯವು ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣವಿರುವುದರಿಂದ, ಅದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
10	ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ 28 - 'ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ': ಒಂದು ಘಟಕವು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳಬಹುದು ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆ ಇದೆಯೇ ಎಂದು ನಿರ್ಣಯಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದರೆ, ಘಟಕವು ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಉದ್ಭವಿಸುವ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟ / ಲಾಭವನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ, ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿಯು ರಚಿಸಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಭೌಗೋಳಿಕ ಪ್ರದೇಶದಾದ್ಯಂತ ಹರಡಿಕೊಂಡಿವೆ, ಇದು ವಿವಿಧ ಉಪಕರಣಗಳು, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಜಾಲವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಅಡ್ಡಿಯಾಗುವುದಿಲ್ಲವೋ ಅಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ದುರ್ಬಲ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಾಧ್ಯತೆಗಳು ಕಡಿಮೆ ಇರುತ್ತವೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲು ತಕ್ಷಣದ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಅಂದರೆ, ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಗಳಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (Scrap value) ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಹೆಸ್ಟಾನ್ ಹಣಕಾಸಿನ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮ



		ಬೀರುವ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
11	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 32-3 ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯಿದೆ 2006 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 22 ರ ಪ್ರಕಾರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾದ MSME ಗೆ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, MSME ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 23 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಯಾವುದೇ ಬಡ್ಡಿ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣದಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ MSME ಮತ್ತು MSME ಅಲ್ಲದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
12	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 25-12-1 & 25-12-3 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು (AS-15) ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, (ಎ) ದಿನಾಂಕ: 1.04.2006 ರ ಮೊದಲು ನೇಮಕಗೊಂಡ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಮತ್ತು, (ಬಿ) ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಯೋಜನೆಗಳು 31.03.2024 ರಂತೆ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಿಂದ ಬೆಂಬಲಿತವಾಗಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು KPTCL/ESCOM ಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು KPTCL/ESCOMಗಳ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರಗಳಲ್ಲಿ as you go ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ನೈಜ ವೆಚ್ಚ / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಎ) ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ.KEPGT/KCO/P7/2023-24/CYS-08, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 03.10.2024 ಪ್ರಕಾರ 01.04.2006 ಕ್ಕಿಂತ ಮೊದಲು ನೇಮಕಗೊಂಡ ನೌಕರರಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳನ್ನು 01.04.2023 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳು KPTCL P & G ಟ್ರಸ್ಟ್ ರವರ ದಿನಾಂಕ 29.07.2024 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆಯೇ ಇರುತ್ತವೆ (ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕರಡು ವರದಿ) ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ರೂ.45,98,98,291/- ಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಿ) KPTCL ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ NDCPSFPGT / F6 / 2023-24 / CYS-04 ದಿನಾಂಕ 08.10.2024 ರ ಪ್ರಕಾರ NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳನ್ನು 01.04.2023 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳಿಗೆ ಹೇಳಿದ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳು ಒಂದೇ ಆಗಿರುತ್ತವೆ ಆದರೆ KPTCL P&G ಟ್ರಸ್ಟ್ ರವರ ದಿನಾಂಕ:14.08.2024 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ದರಗಳನ್ನು ಸ್ವಲ್ಪ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ (ಆಕ್ಟರಿಯಲ್ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕರಡು ವರದಿ). ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಕೊಡುಗೆ ಮೊತ್ತಗಳ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ;



		ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕೊಡುಗೆ	ಕರಡು ವರದಿಯಂತೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿರುವುದು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದು (ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿ)	ಅಂತಿಮ ಆದೇಶದಂತೆ (ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿ)	ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮೊತ್ತ (ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿ)
		01	ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ	3,09,78,712	3,09,78,712	0
		02	ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ	2,76,79,395	2,81,38,807	4,59,412
13	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 13ಎ - ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ - ಕಂಪನಿಯು 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಘಟಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, AS 22 ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ವಿವೇಕಯುತ ಅಭ್ಯಾಸವಾಗಿ, ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭವಿಷ್ಯದ ಲಾಭಗಳಿಗೆ (DTA) ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸೆಟ್-ಆಫ್ ಮಾಡಲು ಬಹು ದೊಡ್ಡ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿದ ಸವಕಳಿ/ವ್ಯಾಪಾರ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ, ಆದರೆ ಸೆಟ್-ಆಫ್ ಸಮಯದ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ DTA/DTL ಅನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.				
14	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ದಾಖಲಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದು ಸದರಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಕರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಸದರಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಜಾಲಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದಾಖಲಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ದಾಖಲಿಸಿದ ಸಂಪೂರ್ಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ವಿಚಲನಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ನಂತರ ಭಿನ್ನತೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದಲೇ ಹಿಮ್ಮುಖವಾಗಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು.				
15	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-17 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕು - ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು -	ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಾದ್ಯಂತ ಅಂತರ ಘಟಕ ವಹಿವಾಟಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕಾರದ ಸ್ವೀಕಾರದ ನಂತರ ಡೆಬಿಟ್ ಮತ್ತು				



	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.50.17 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.30.26 ಕೋಟಿ) ನಿವ್ವಳ ಡೆಬಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು ಇದು ಹಳೆಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹತೆ 5 ರಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಿದಂತೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಭಾಗಗಳು/ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ವಂಚನೆಯ ಹೆಚ್ಚಿನ ಭಾಗವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಳೆಯ ನಮೂದುಗಳ ಸಮನ್ವಯದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎಟಿಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ತೀರುವಳಿ ಮಾಡುವುದು ನಿರಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಳನ್ನು ಬಿಡಿಸಿದ ನಂತರ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಬಂದಿವೆ. ಘಟಕಗಳ ನಡುವಿನ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಮತ್ತು ಘಟಕ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದಾಖಲೆಗಳ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ ಹಸ್ತಚಾಲಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು ವಿಳಂಬವಾಗುತ್ತಿವೆ ಮತ್ತು ಅಪೇಕ್ಷಿತ ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿಲ್ಲ. ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.
16	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-15 - ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು - ಕಂಪನಿಯು 13 ಸರ್ಕಾರಿ ನಿಗಮಗಳಿಂದ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ನೀರಾವರಿ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ವಿವಿಧ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ. ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರಿ ನಿಗಮಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕದ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ 27.43 ಕೋಟಿ ರೂ. ಇದ್ದು ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರೂ.5.52 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.21.91 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಮನ್ವಯದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರಿ ನಿಗಮಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕದ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರಲ್ಲಿ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
17	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-18 - ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬಾಕಿ - ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ - ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ-ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.121.37 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 120.78 ಕೋಟಿ) ಮೊತ್ತವನ್ನು	ಕಂಪನಿಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸಿದ ನಂತರ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮುಂದಕ್ಕೆ ಸಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಸಮಯ ಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

	ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ಬಾಕಿಯು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹವಾಗಿದ್ದು, ಸಮನ್ವಯ ಮತ್ತು ದೃಢೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	
18	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-20/21 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬಾಕಿ - ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ರೂ.4.39 ಕೋಟಿಗಳು ಇರುತ್ತದೆ. ಮತ್ತು ಫಾರ್ಮ್ 26AS ಪ್ರಕಾರ ರೂ.5.41 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು ಇದರ ಸಮನ್ವಯ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ಫಾರ್ಮ್ 26AS ಪ್ರಕಾರ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮೂಲದಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಅಗತ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರಲ್ಲಿ ಸಮ್ಮತಿಸಲಾಗುವುದು.
19	ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಬಿಜಾಪುರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ, ತಾಳೆಪಟ್ಟಿ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿಲ್ಲದೇ, ರೂ.0.46 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ತಾಳೆಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು ನಡುವೆ ರೂ.0.19 ಕೋಟಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ಬಿಜಾಪುರ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಈಗಾಗಲೇ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕವು ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ತಕ್ಷಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
20	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ; ಆದಾಗ್ಯೂ, ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಹಸ್ತಚಾಲಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು MS ಎಕ್ಸೆಲ್ ಮ್ಯಾಕ್ರೋಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಿಖರವಾದ, ಸಂಪೂರ್ಣವಾದ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ಅನ್ನು	ಕಂಪನಿಯು ಈಗಾಗಲೇ ಮೆ: ಪ್ರಸನ್ನ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿಗೆ ERP ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಿದೆ ಮತ್ತು ಇದು ತಪಶೀಲು, ಆಸ್ತಿಗಳು, ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳು, ಹಣಕಾಸು, MIS, ಇತ್ಯಾದಿ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-25 ರಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳ್ಳಲಿದೆ.



	ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲೆ ಮಾಡಲು ಸಮಗ್ರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿದೆ.	
21	ವಹಿವಾಟಿನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ವಿಭಾಗಗಳ ಮೂಲಕ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಾಹ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿಭಾಗ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ವಿಭಾಗೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸಮಯದ ಮಿತಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿಭಾಗಗಳಿರುವ (26 ವಿಭಾಗಗಳು) ಕಾರಣ, ಹೆಚ್ಚಿನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಭವಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿಭಾಗೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು ಅಪೇಕ್ಷಣೀಯವಾಗಿದೆ.	ನಗದು, ಕಂದಾಯ, ಕಾಮಗಾರಿ ಲೆಕ್ಕಗಳು, ವೆಚ್ಚ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕ, ಸಾಮಗ್ರಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ತಪಶೀಲು ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣ ದಾಖಲೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ನ್ಯೂನತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ಮತ್ತು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ದರ್ಜೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಯ ನೇತೃತ್ವದ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ, ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು (ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ) ರವರು ಪ್ರತಿ ವಿಭಾಗದ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಶಾಖೆಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಉಸ್ತುವಾರಿ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಗಮನಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ನ್ಯೂನತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಡಳಿತಕ್ಕೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವರದಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಾನೂನುಗಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ "ಅಂತರ್ನಿರ್ಮಿತ (in-built)" ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು),

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ., ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.



ಫಾರ್ಮ್ ಎಮ್‌ಆರ್-3

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡೀಟ್ ವರದಿ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2024 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ

[ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 204(1) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ನಿಯಮ ನಂ.9 (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಭಾವನೆ) ನಿಯಮಗಳು, 2014]

ಗೆ,

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ

ಮೆ|| ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ನವನಗರ ಪಿ.ಬಿ. ರಸ್ತೆ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಕರ್ನಾಟಕ - 580025.

ಅನ್ವಯಿಸುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನಾನು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇನೆ ಮತ್ತು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (CIN:U31401KA2002SGC030437) ನಿಂದ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಅಭ್ಯಾಸಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಕಂಪನಿಯು ನವನಗರ ಪಿ.ಬಿ. ರಸ್ತೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025 ನಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಚೇರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಕಂಪನಿ ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ).

ಕಂಪನಿಯು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಒಡೆತನದಲ್ಲಿದೆ. ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳ ಹೊರತಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳ ಸಂ GSR 463(ಇ) ದಿನಾಂಕ 5.6.2015 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 13.06.2027 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಕೆಲವು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ನನಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ನಡವಳಿಕೆಗಳು/ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಪೇಪರ್‌ಗಳು, ನಡಾವಳಿಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ನನ್ನ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಅದರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಏಜೆಂಟರು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇನೆ. ಕಂಪನಿಯು 2024ರ ಮಾರ್ಚ್ 31ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ, ಇಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿ



ಮಾಡಲಾದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಸರಿಯಾದ ಮಂಡಳಿಯ-ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಅನುಸರಣೆ-ಯಾಂತ್ರಿಕತೆ, ಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮುಂದೆ ಮಾಡಿದ ವರದಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ:

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2024ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಪೇಪರ್‌ಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ರಿಟರ್ನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ:

- i. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 (ದ ಕಾಯಿದೆ) ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು;
- ii. ಶೇರು ಒಪ್ಪಂದಗಳ (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯಿದೆ, 1956 ('SCRA') ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- iii. ಲೇವಣಿ ಕಾಯಿದೆ, 1996 ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ-ಕಾನೂನುಗಳು; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- iv. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯಿದೆ, 1999 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- v. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003 ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ರಚಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು.
- vi. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2010.
- vii. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕ್ರಮಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2010 (2015 ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ)
- viii. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸುರಕ್ಷತೆ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2011.
- ix. ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ ನಿಯಮಗಳು 2010.
- x. ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಕಾಯಿದೆ, 2011.
- xi. ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣಾ) ಕಾಯಿದೆ, 1980.
- xii. ಭಾರತೀಯ ಒಪ್ಪಂದ ಕಾಯಿದೆ

ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾಯಿದೆಗಳು, ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ ಮತ್ತು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಮುಖ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರು/ಗುಂಪುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ:

1. ವಾಯು (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯಿದೆ, 1961
2. ನೀರು (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯಿದೆ, 1974
3. ನೀರು (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಸೆಸ್ ಕಾಯಿದೆ, 1977
4. ಪರಿಸರ (ರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯಿದೆ, 1986
5. ಕೆಲಸದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯಿದೆ, 2013.



6. ಗ್ರಾಹಕ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯಿದೆ, 1986
7. ಅಪ್ರೆಂಟೈಸಿಸ್ ಕಾಯಿದೆ, 1961
8. ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಕಾಯಿದೆ 1948 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು
9. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವಿವಾದಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 1947
10. ಹೆರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನ ಕಾಯಿದೆ (ಇಎಸ್‌ಐ ಕಾಯಿದೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಿಂದ ಹೊರಗಿರುವ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ)
11. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕಾಯಿದೆ 1970,
12. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಗಳು 1974.
13. ಬೋನಸ್ ಆಕ್ಟ್ ಪಾವತಿ, 1965
14. ವೇತನ ಪಾವತಿ ಕಾಯಿದೆ, 1936
15. ಕೆಲಸಗಾರರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯಿದೆ, 1923.
16. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ನಡಾವಳಿಗಳ ನಡವಳಿಕೆ) ನಿಯಮಗಳು 2000
17. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಪರವಾನಗಿ) ನಿಯಮಗಳು 2000.
18. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕ) ನಿಯಮಗಳು 2016.
19. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಸುಂಕ) ನಿಯಮಗಳು 2000.
20. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಾತಿ) ನಿಯಮಗಳು 2004
21. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್ 2004.
22. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ 2005.
23. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು
24. ದಿನಾಂಕ: 17.6.2006 ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಗೆಜೆಟ್ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರರ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಷರತ್ತುಗಳು.
25. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಒಎಸ್/ಡಿ/07/10 ದಿನಾಂಕ 1.7.2016
26. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿ ನಿಯಮಗಳು, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ (ಪ್ರೊಬೇಷನ್) ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನೌಕರರ (ಹಿರಿಯ) ನಿಯಮಗಳು.

ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ:

- (i) ದಿ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಮಾನದಂಡಗಳು.
- (ii) ನ್ಯಾಷನಲ್ ಸ್ಟಾರ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಎನ್‌ಎಸ್‌ಇ) ಮತ್ತು ಬಾಂಬೆ ಸ್ಟಾರ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿಎಸ್‌ಇ) ನೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಮೂದಿಸಿದ ಪಟ್ಟಿ ಒಪ್ಪಂದ; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ
- (iii) ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡುವ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2015 ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾಯಿದೆಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ. ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಅವಲೋಕನಗಳು/ವಿಷಯಗಳು ಸದಸ್ಯರ ಅವಗಾಹನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ: -



"ಇತರ ಕಾನೂನುಗಳಿಗೆ" ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ತಮವಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾದ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ, ಇತರ ಕಾನೂನುಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಸರಿಯಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿವೆ.

ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ವೃತ್ತಿಪರರಿಂದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ, ನೇರ ಮತ್ತು ಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳಂತಹ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಹಣಕಾಸು ಕಾನೂನುಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.

ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇನೆ:

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯಿದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಗಿನ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ:-

- 1) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ
- 2) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ **
- 3) ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ
- 4) ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ
- 5) ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ, ದಿನಾಂಕ:19.08.2021 ರಿಂದ

**ಗಮನಿಸಿ: ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 135(9)ರ ಪ್ರಕಾರ, 22ನೇ ಜನವರಿ 2021 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:-

ಸಬ್ ಸೆಕ್ಷನ್ (5)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ಐವತ್ತು ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ಮೀರದಿದ್ದರೆ, ಸಬ್ ಸೆಕ್ಷನ್(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಸಮಿತಿಯ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸದ ಕಾರಣ, ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಮುಂದುವರಿದುಕೊಳ್ಳುವ ಸ್ಥಿತಿಗೊಳಿಸಲು ಸಲಹೆಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತು ವಿವರವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಭೆಯ ಮೊದಲು ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯ ಅಂಶಗಳ ಕುರಿತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಮತ್ತು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ಸಭೆಗಳ ನಡಾವಳಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ



ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿವೆ ಎಂದು ನಾನು ಈ ಪ್ರಕಾರ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇನೆ. ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇಲಾಖೆಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕು.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಾನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇನೆ:-

- A. ಕಂಪನಿಯು 2,04,80,000 ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ತಲಾ ರೂ.10ರಂತೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.
- B. ಕಂಪನಿಯು ಷೇರುಗಳು ಅಥವಾ ಸ್ಟೇಟ್ ಇಕ್ವಿಟಿ ಅಥವಾ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳ ಯಾವುದೇ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ.
- C. ದಿನಾಂಕ:07.03.2024 ರಂದು ನಡೆದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರು ನಿರ್ಣಯಿಸಿದಂತೆ, ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಮಿತಿಯನ್ನು ರೂ.11,000 ಕೋಟಿ (ರೂಪಾಯಿ ಹನ್ನೊಂದು ಸಾವಿರ ಕೋಟಿ) ಗಳಿಂದ ರೂ.12,500 ಕೋಟಿ (ರೂಪಾಯಿಗಳು ಹನ್ನೆರಡು ಸಾವಿರದ ಐದು ನೂರು ಕೋಟಿಗಳು ಮಾತ್ರ) ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವಿಶೇಷ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 180ರಡಿಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- D. ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿಲೀನ/ಸಮ್ಮಿಲನ/ಪುನರ್ನಿರ್ಮಾಣದ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳಿಲ್ಲ.
- E. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಯೋಗಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ಸ್ವಯಂಭು ವಿಶ್ವನಾಥನ್
ಅಭ್ಯಾಸನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

FCS No: 12190

CP No: 5284

UDIN: F012190F001126875

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 04/09/2024

ಲಗತ್ತು: ಅನುಭಂದ-A



ಅನುಬಂಧ-A

ಗೆ,

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳು.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ.

ನನ್ನ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದ ಜೊತೆಗೆ ಓದಬೇಕು.

- 1) ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ನನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.
- 2) ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ನಾನು ಆಡಿಟ್ ಅಭ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇನೆ. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಸತ್ಯಗಳು ಪ್ರತಿಫಲಿಸುತ್ತವೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ನಾನು ಅನುಸರಿಸಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಅಭ್ಯಾಸಗಳು ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ ಎಂದು ನಾನು ನಂಬುತ್ತೇನೆ.
- 3) ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಸರಿ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತತೆಯನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.
- 4) ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳ ಸಂಭವಿಸುವಿಕೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾನು ನಿರ್ವಹಣಾ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇನೆ.
- 5) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸರಣೆ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ನನ್ನ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿತ್ತು.
- 6) ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವ ಅಥವಾ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಭರವಸೆಯಲ್ಲ.

ಸ್ವಯಂಭು ವಿಶ್ವನಾಥನ್

ಅಭ್ಯಾಸನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

FCS No: 12190

CP No: 5284

UDIN: F012190F001126875

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 04/09/2024



ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ

ಪರಿವಿಡಿ:

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ
2. ಉದ್ದೇಶ
3. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳು
4. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ
5. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಮೊಬಲಗು
6. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳು
7. ಆಡಳಿತ
8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ:

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು, ಕಂಪನಿಯು ತಾನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸಮುದಾಯ ಮತ್ತು ಪರಿಸರದ ಕಡೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಪ್ರಜ್ಞೆಯಾಗಿದೆ. ಇದು, ನೈತಿಕವಾಗಿ ವರ್ತಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಸಮಾಜದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಳಿಗೆಗೆ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿ, ಸುಸ್ಥಿರ ಜೀವನೋಪಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನೆಲೆಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರದ ನಿರಂತರ ಬದ್ಧತೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿ, ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅತ್ಯಂತ ಪಾರದರ್ಶಕ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲು ನಂಬಿಕೆಯುಳ್ಳದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಸಮಾಜ ಹಾಗೂ ಪರಿಸರದ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಕಾರಾತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಲು, ಸಾಮಾಜಿಕ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಅಂಗವಾಗಿ ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಿಹಿತ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅನ್ವೇಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು, ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಹುವಿಸಕಂನಿಯು, ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ, ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ದರದ, ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ವನ್ನು ನೀಡಲು ಕೆಳಕಂಡ ಧೈಯೋದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ:

1. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ;
2. ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಉನ್ನತಮಟ್ಟದ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು; ಮತ್ತು
3. ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

2. ಉದ್ದೇಶ:

ಈ ನೀತಿಯು, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನಾಗಿಸಲು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅಣಿಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹಾಗೂ ಪರಿಸರದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಸಮಾಜದ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ VII ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ನೀತಿಯು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರತರುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಪ್ರದೇಶ/ವಲಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವ



ವಿಧಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಅನುಷ್ಠಾನ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VII ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಸನ್ನಿವೇಶ ಹಾಗೂ ಸವಾಲುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸುಲಭ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪಂದಿಸಲು ನೀತಿಯ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟೂ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಭಾರತದಾದ್ಯಂತ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

3. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳು:

ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು, ಕೆಳಕಂಡ ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ:

- ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಭರಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು; ಮತ್ತು
- ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿಯು ಯೋಜಿತ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ:

- ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಉಪಕ್ರಮಗಳ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನೀತಿಯ ರಚನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆ;
- ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಭರಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು; ಮತ್ತು
- ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಅಂತಿಮ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು;
- ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಈ ನೀತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು;
- ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ನಿಗಮದ ಕೊಡುಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು;
- ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆ.

4. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ VII, ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರಬೇಕೆಂದು ಪಟ್ಟಿಮಾಡಿದೆ. ಸದರಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತವೆ:

- ಹಸಿವು, ಬಡತನ ಮತ್ತು ಅಪೌಷ್ಟಿಕತೆಯನ್ನು ನಮೂಲನೆ ಮಾಡುವುದು, ನೈರ್ಮಲ್ಯದ ಪ್ರಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಚ್ಛ ಭಾರತ ಕೋಶಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮುಂಜಾಗ್ರತಾ ಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಸೇರಿದಂತೆ ಆರೋಗ್ಯ ಸುರಕ್ಷೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.



- ii. ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಮಕ್ಕಳು, ಮಹಿಳೆಯರು, ಹಿರಿಯರು ಮತ್ತು ವಿಕಲಚೇತನರ ಜೀವನ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ವೃತ್ತಿ ಕೌಶಲ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಶಿಕ್ಷಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.
- iii. ಲಿಂಗ ಸಮಾನತೆ, ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು, ಮಹಿಳೆಯರು ಮತ್ತು ಅನಾಥರಿಗೆ ಆಶ್ರಮ ಮತ್ತು ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು; ಹಿರಿಯ ನಾಗರಿಕರು ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ಗುಂಪುಗಳು ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಸಮಾನತೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ವೃದ್ಧಾಶ್ರಮಗಳು, ಆರೈಕೆ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.
- iv. ಪರಿಸರ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ಪರಿಸರ ಸಮತೋಲನ, ಸಸ್ಯಸಂಪತ್ತು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಣಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ಕೃಷಿ ಅರಣ್ಯ, ನೈಸರ್ಗಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಗಂಗಾ ನದಿಯ ಪುನರುಜ್ಜೀವನಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ನಿರ್ಮಲ ಗಂಗಾ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮಣ್ಣು, ವಾಯು ಮತ್ತು ನೀರಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವುದು.
- v. ಐತಿಹಾಸಿಕ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ ಹೊಂದಿರುವ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ತಾಣಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಂಪರೆ, ಕಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿಯ ರಕ್ಷಣೆ; ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗ್ರಂಥಾಲಯಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ, ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಕಲೆ ಮತ್ತು ಕರಕುಶಲ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಉತ್ತೇಜನ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ.
- vi. ಸಶಸ್ತ್ರ ಪಡೆಗಳ ಶೂರು, ಯುದ್ಧದಲ್ಲಿ ಮಡಿದ ಸೈನಿಕರ ವಿಧವೆಯರು ಮತ್ತು ಅವರ ಅವಲಂಬಿತರ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮಗಳು.
- vii. ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ರೀಡೆ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕ್ರೀಡೆಗಳು, ಪ್ಯಾರಾಲಿಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳು ಮತ್ತು ಓಲಿಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳ ಉತ್ತೇಜನಕ್ಕಾಗಿ ತರಬೇತಿ.
- viii. ಸಾಮಾಜಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ, ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿಗಳ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸುವ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ, ಇತರ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳು, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತರು ಹಾಗೂ ಮಹಿಳಾ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ; ಮತ್ತು
- ix. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಇನ್ಫರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್‌ಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿಧಿಗಳು.
- x. ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು
- xi. ಕೊಳೆಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು

ವಿವರಣೆ: ಈ ಅಂಶದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ 'ಕೊಳೆಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ' ಎಂಬ ಶಬ್ದವು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಾನೂನಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಘೋಷಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರದೇಶ.

ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲ್ಪಡುವ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಬಾಧ್ಯತೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಖರ್ಚಿನ ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ದಾಖಲೆಯಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ದಿಂದ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾಗುವ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII ನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಿಸಬೇಕು.



5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗು:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 135 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ತತ್ಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗಳಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಕನಿಷ್ಠ ಶೇಕಡಾ 2ರಷ್ಟನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡುವುದನ್ನು ನಿಗಮವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಖರ್ಚಿನ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವು 2016-17 ಆಗಿದ್ದು, ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ಆ.ವ 2013-14, 2014-15 ಮತ್ತು 2015-16 ರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಸರಾಸರಿ ಎಂದು ಅರ್ಥೈಸುತ್ತದೆ.

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದರೆ, ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಭಾರತದಾಚೆ ನಡೆಸಿದ ವ್ಯವಹರಣೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಲಾಭವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

6. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳು

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ:

- ಅಭಿವೃದ್ಧಿತ ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಹಂತದ ಆಕರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸಬೇಕಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು; ಮತ್ತು
- ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಎಷ್ಟು ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಬೇಕು;
- ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅವು ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರಿತ ಲಾಭದ ಭಾಗವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಆದಾಯವು ಹಾಗೂ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಒದಗಿದ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಬಳಸತಕ್ಕದ್ದು.
- ನಿಗಮದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ನಿಧಿಯನ್ನು ಸಜ್ಜುಗೊಳಿಸಲು ಸಮಿತಿಯು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿ, ತನ್ಮೂಲಕ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

7. ಆಡಳಿತ

- 1 ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ, ಆಯಾ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವಿವರಗಳ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಸ್ತಾವವನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿಯು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅವಶ್ಯವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅಗತ್ಯ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ.
- 2 ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಸಮರ್ಥನೀಯ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.



- 3 ಪ್ರತಿ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ, ಆ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಹಲ್ ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಂತಹ ಸಮಿತಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಕಾರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರತಕ್ಕದ್ದು.
- 4 ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ಮಂಡಳಿಗೆ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿಯು ವರದಿಯನ್ನು ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಕಂಡುಬಂದ ಫಲಿತಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ನಿಗಮವು ಈ ನೀತಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಜಾಲತಾಣ www.hescom.karnataka.gov.in ದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮುಂದುವರಿಸಿ, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯ ವಿವರವಾದ ವರದಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಚುರಪಡಿಸುವುದು.

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ನೀತಿಯನ್ವಯ, ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ, ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಸಮಿತಿಯು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾದ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.

ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

1. ಕೈಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಯೋಜನೆಗಳ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅವಲೋಕನ ಸೇರಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪರೇಖೆಯನ್ನು ಅನುಭಂದ 4 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ವೆಬ್ ಲಿಂಕ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ: <https://hescom.karnataka.gov.in>
2. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತ / ಶ್ರೀಮತಿ	ವಿವರ
1	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿ	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿ	ಸದಸ್ಯರು
4	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ & ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿ	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿ	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.



3. ಕಂಪನಿಯ ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ಆ.ವ. 2020-21 ರಿಂದ 2022-23)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
2020-21	-2,638.60 (ನಷ್ಟ)
2021-22	-1,526.60 (ನಷ್ಟ)
2022-23	-831.71 (ನಷ್ಟ)

4. ನಿಗದಿತ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ವೆಚ್ಚ - ಇಲ್ಲಾ

5. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಖರ್ಚುಗಳ ವಿವರ - ಇಲ್ಲಾ

- ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ - ಇಲ್ಲಾ
- ಖರ್ಚು ಮಾಡದೆ ಇರುವ ಮೊತ್ತ (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ) - ಇಲ್ಲಾ
- ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವ ರೀತಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. - ಇಲ್ಲಾ.

6. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ 2 ರಷ್ಟು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಭಾಗವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ವಿಫಲವಾಗಿದ್ದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದಿರುವದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. - ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ.(-)1,665.64 ಕೋಟಿ (ನಷ್ಟ).

7. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹೇಳಿಕೆ :

ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಉದ್ಯೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸದಸ್ಯರ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಗೆ,

ಸದಸ್ಯರು, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವರದಿ

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(7) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ದಿನಾಂಕ 29.08.2024 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ, ಈ ವರದಿಯು ದಿನಾಂಕ: 30.08.2024 ರ ನಮ್ಮ ಹಿಂದಿನ ವರದಿಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ರವರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸಲು ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವರ್ಷ 2023-24 ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್‌ಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಿಂದಾಗಿ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 32-12 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯೊಂದಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ನಷ್ಟವು ರೂ.72.91 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ (ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ) ರೂ.73.85 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ನಾವು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") ಮಾರ್ಚ್ 31, 2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಆ ದಿನದಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು, ಮತ್ತು ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ಇತರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ "ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು" ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ) ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಒದಗಿಸಿರುವ ವಿವರಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಕಂಡಿಕೆಯ ತಳಹದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ("ಕಾಯ್ದೆ") ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ (ಶೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದಿರುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಅಂದರೆ (1) MSME ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿ ಬಾಕಿಗಳ ಜೇಷ್ಠತಾ ಆಧಾರದ ಸವಿವರ ಪಟ್ಟಿ, ವಿವಾದಿತ MSME ಬಾಕಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು, (2) ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಜೇಷ್ಠತಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ವಿವಾದಿತವಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ವಿವಾದಿತವಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಸವಿವರ ಪಟ್ಟಿ (3) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ (a) ಜೇಷ್ಠತಾ ಅನುಸೂಚಿಯೊಂದಿಗೆ (b) ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳಲು ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಮೂಲ ಯೋಜನೆಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ನಿಗದಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮೀರಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು) ನೈಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ನೀಡಿ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ



ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ, ಸದರಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರ:

1. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 15-1 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘ (HRECS) ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತ ರೂ.27.02 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.27.02 ಕೋಟಿ) 2009-10 ರಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತದ ಮರಳಿಪಡೆಯುವಿಕೆಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ / ವ್ಯವಹರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇದೆ.

2. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 9 ಕ್ರ. ಸಂ. 3 - ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಡಾವಳಿಗಳ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: Energy/468/PSR/2023, ದಿನಾಂಕ: 30.03.2024 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರವರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಬಾಕಿಗಳ ವಿಷಯದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ರೂ.1,445.41 ಕೋಟಿ ಆಗಿತ್ತು. ಇದಲ್ಲದೆ, ಬಡ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ರೂ. 846.34 ಕೋಟಿ ಆಗಿತ್ತು. ಕಂಪನಿಯು 2023-24 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ (31.03.2023 ರವರೆಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿದ ನಂತರ), ಬಾಕಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 237.57 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಬಡ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 31.03.2023 ರವರೆಗೆ ರೂ.466.22 ಕೋಟಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ರೂ.380.12 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಿನಾಂಕ 26.07.2024 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು KPCL ನಿಂದ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕೋರಿದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.29).

ಕಂಪನಿಯು 2020-21 ರಿಂದ 2023-24 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ರೂ.305.77 ಕೋಟಿ ಬಡ್ತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 26.07.2024 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಕೋರಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29).

ಸದರಿ ಮೊತ್ತದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವನ್ನು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ರೂ.685.89 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ.

3. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-16/5 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು - ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 01.04.2011 ರಿಂದ 30.06.2017 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು 08.09.2017 ರಂದು ರೂ.11.09 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ವಸೂಲಾತಿ ಆಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ.6.13 ಕೋಟಿಯಾಗಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.6.20 ಕೋಟಿ).



4. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 12-ಸಿ-1 - ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಕ್ರ. ಸಂ.2) ದಿನಾಂಕ 21.04.2022 ರ ವಿಶೇಷ ತನಿಖಾ ವರದಿಯಂತೆ, ಅಥಣಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.114.64 ಕೋಟಿಯ (ಅನಿಯಮಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ರೂ. 80.60 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟ ರೂ.34.03 ಕೋಟಿ) ವಂಚನೆ ವರದಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅನಿಯಮಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ/ವ್ಯವಹರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸಕ್ತ 2023-24ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.34.03 ಕೋಟಿ ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟವನ್ನು ಆಯಾ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ರೂ.31.67 ಕೋಟಿಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ ರೂ.2.36 ಕೋಟಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ರೂ. 31.67 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರೂ.8.42 ಕೋಟಿಯನ್ನು 30.06.2024 ರವರೆಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಾಕಿ ರೂ. 25.61 ಕೋಟಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿದ್ದು, 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
5. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರ ವಿಭಾಗದ 10.09.2007 ರಿಂದ 31.07.2023 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿಭಾಗದ 01.04.2014 ರಿಂದ 31.07.2023 ರವರೆಗೆ ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರ (ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ) ರವರಿಂದ ವಿಶೇಷ ತನಿಖೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ತನಿಖಾ ತಂಡವು ತನಿಖೆಯನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 27.11.2023 ರಂದು ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಈ ವಂಚನೆಯಿಂದಾಗಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 51.69 ಕೋಟಿ. ನಷ್ಟವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಂಚನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಈ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
6. 2022-23ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 2.84 ಕೋಟಿ ವಂಚನೆಯ ಮೂರು ನಿದರ್ಶನಗಳು ಪತ್ತೆಯಾಗಿದ್ದವು ಮತ್ತು ತನಿಖೆಯಲ್ಲಿದ್ದವು. ದುರ್ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂದಾಯ ರಶೀತಿಗಳ ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ತಪ್ಪು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ವಂಚನೆ ಸಂಭವಿಸಿದೆ. ಈ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.
7. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 28 - ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು 18-1 (ii) - ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ - LT-ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ: Energy/123/PSR/2022, ದಿನಾಂಕ 11.03.2022, ರಲ್ಲಿ ರೂ. 2,196.03 ಕೋಟಿ ಗಳ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. 2023-24ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 1,098 ಕೋಟಿ ಗಳ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದೆ, ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ನಡಾವಳಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 114 ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.5, ದಿನಾಂಕ 07.03.2024 ರಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ರೂ. 1,098 ಕೋಟಿ ಗಳ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮುಂದಿನ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ತೊಡೆದುಹಾಕಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವಿಕೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಎಂದು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.



8. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-14 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು 2019 ರ ಪ್ರವಾಹ ಪೀಡಿತ ಬಂಡವಾಳದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಚಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ರೂ.136.85 ಕೋಟಿಗಳ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.137.92 ಕೋಟಿ). ಮರಳಿ ಪಡೆಯುವ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಖಚಿತತೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನುದಾನದಿಂದ ಹಿಂತೆಗೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ.

9. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 6-2 - ಇತರೆ ದೇರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಭದ್ರತಾ ರೇವಣಿಯು ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ರೂ.1,220.22 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,135.23 ಕೋಟಿ), ಆದರೆ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಇಪ್ಪೆನ್ಯೆಟ್ ಮತ್ತು ಎನ್-ಸಾಫ್ಟ್) ರೂ.1,167.76 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,012.74 ಕೋಟಿ) ಇರುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ರೂ.52.46 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.122.49 ಕೋಟಿ) ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದೆ.

ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ / ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

10. ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ 28 - 'ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ': ಒಂದು ಘಟಕವು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳಬಹುದು ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆ ಇದೆಯೇ ಎಂದು ನಿರ್ಣಯಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದರೆ, ಘಟಕವು ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಉದ್ಭವಿಸುವ ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟ / ಲಾಭವನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ, ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

11. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 32-3 ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯಿದೆ 2006 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 22 ರ ಪ್ರಕಾರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾದ MSME ಗೆ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, MSME ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 23 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಯಾವುದೇ ಬಡ್ಡಿ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದ ಕಾರಣದಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

12. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 25-12-1 & 25-12-3 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು (AS-15)

ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು, (ಎ) ದಿನಾಂಕ: 1.04.2006 ರ ಮೊದಲು ನೇಮಕಗೊಂಡ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಮತ್ತು, (ಬಿ) ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31.03.2024 ರಂತೆ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಿಂದ ಬೆಂಬಲಿತವಾಗಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು KPTCL/ESCOM ಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು KPTCL/ESCOMಗಳ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರಗಳಲ್ಲಿ "as you go" ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ನೈಜ ವೆಚ್ಚ / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.



13. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 13ಎ - ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ - ಕಂಪನಿಯು 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಘಟಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, AS 22 ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
14. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ದಾಖಲಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಇದು ಸದರಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಸದರಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
15. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-17 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕು - ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.50.17 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ರೂ.30.26 ಕೋಟಿ) ನಿವ್ವಳ ಡೆಬಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು ಇದು ಹಳೆಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹತೆ 5 ರಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಿದಂತೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಭಾಗಗಳು/ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ವಂಚನೆಯ ಹೆಚ್ಚಿನ ಭಾಗವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಳೆಯ ನಮೂದುಗಳ ಸಮನ್ವಯದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
16. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-15 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು - ಕಂಪನಿಯು 13 ಸರ್ಕಾರಿ ನಿಗಮಗಳಿಂದ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ನೀರಾವರಿ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ವಿವಿಧ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ. ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರಿ ನಿಗಮಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಘಟಕದ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ 27.43 ಕೋಟಿ ರೂ. ಇದ್ದು ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರೂ.5.52 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸದೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.21.91 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಮನ್ವಯದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
17. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-18 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬಾಕಿ - ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ - ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ-ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.121.37 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 120.78 ಕೋಟಿ) ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ಬಾಕಿಯು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಸಂಗ್ರಹವಾಗಿದ್ದು, ಸಮನ್ವಯ ಮತ್ತು ದೃಢೀಕರಣದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
18. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-20/21 - ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬಾಕಿ - ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ರೂ.4.39 ಕೋಟಿಗಳು ಇರುತ್ತದೆ. ಮತ್ತು



ಫಾರ್ಮ್ 26AS ಪ್ರಕಾರ ರೂ.5.41 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು ಇದರ ಸಮನ್ವಯ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

19. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಬಿಜಾಪುರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ, ತಾಳೆಪಟ್ಟಿ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿಲ್ಲದೇ, ರೂ.0.46 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ತಾಳೆಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು ನಡುವೆ ರೂ.0.19 ಕೋಟಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದ್ದು, ಇದನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವಿವರಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

20. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ; ಆದಾಗ್ಯೂ, ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಹಸ್ತಚಾಲಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು MS ಎಕ್ಸೆಲ್ ಮ್ಯಾಕ್ರೋಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಿಖರವಾದ, ಸಂಪೂರ್ಣವಾದ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ಅನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು, ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಎಲ್ಲಾ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲೆ ಮಾಡಲು ಸಮಗ್ರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿದೆ.

21. ವಹಿವಾಟಿನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ವಿಭಾಗಗಳ ಮೂಲಕ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಾಹ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿಭಾಗ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ವಿಭಾಗೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸಮಯದ ಮಿತಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿಭಾಗಗಳಿರುವ (26 ವಿಭಾಗಗಳು) ಕಾರಣ, ಹೆಚ್ಚಿನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಭವಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿಭಾಗೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು ಅಪೇಕ್ಷಣೀಯವಾಗಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 1 ರಿಂದ 7 ರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮವು ರೂ.1,897.21 ಕೋಟಿಯಾಗಿದೆ. ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 1 ರಿಂದ 7 ರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದ್ದರೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ 2023-24 ರ ನಷ್ಟವು 4,537.41 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳ ವಾಗುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 31/03/2024 ರಂತೆ ಋಣಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ (ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮೀಸಲು ರೂ. 2,321.03 ಕೋಟಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ) ರೂ.7,162.97 ಕೋಟಿಗೆ ಏರಿಕೆಯಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 11 ರಿಂದ 19 ರವರೆಗಿನ ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಅದನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ / ಖಚಿತಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 3, 4, 7, 9 ಮತ್ತು 11 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅರ್ಹತೆಗಳನ್ನು 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ದಿನಾಂಕ: 25.09.2023 ರಂದು ನೀಡಲಾದ ನಮ್ಮ ಅರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143 (10) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ವಿಭಾಗದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತಷ್ಟು ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ಹೊರಡಿಸಿದ ನೀತಿಸಂಹಿತೆಯ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಾವು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಕಾಯಿದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಮತ್ತು ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ಇತರ ನೈತಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ್ದೇವೆ. ನಾವು ಪಡೆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳು ನಮ್ಮ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.

ಪ್ರಾಧಾನ್ಯತೆಯ ವಿಷಯಗಳು:

1. ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ನಿರಂತರ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿದೆ. ಹೆಸ್ಟಾಂ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ (GoK) ಒಡೆತನದಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಕೊಡುಗೆಯ ಮೂಲಕ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಕಷ್ಟು ಬೆಂಬಲವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ವಾದಿಸುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರಿಯುವ ಘಟಕ ಎಂದು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ದೃಢಪಡಿಸುತ್ತದೆ.
2. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 6-6 ಮತ್ತು 6-7 - ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 27i-6 - ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು - 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು / ಕೊಡುಗೆಗಳ ನೈಜ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ತಿಳಿಸಲು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಈ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಆಯಾ ವರ್ಷಗಳ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಕಂದಾಯ ತಟಸ್ಥವಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 12).
3. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 18-5 - ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಬಡ್ಡಿ) - 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘದಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 165.43 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.140.94 ಕೋಟಿ) ಇರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಸೂಲಾತಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 24 - “ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ” ಕ್ರ. ಸಂ. 5A & 5B - ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ- ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು, ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು ಸ್ಥಿತಿ:- ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ 32,83,470 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 47,64,271) ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು (REC's) ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 1,389 (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2,564) ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು (ESCerts) ಹೊಂದಿದೆ. ಬೆಲೆಯ



ಏರಿಕೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಈ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ವ್ಯವಹಾರವು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು 31.03.2024 ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ.

5. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 25-12-3 - ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು - ಕಂಪನಿಯು NDCPS ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: AE 34 PEN 2018 ದಿನಾಂಕ: 23.06.2018 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ. ನಿಧಿಗಳನ್ನು KPTCL/ESCOMs ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ರವರಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ: 31/03/2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.63.22 ಕೋಟಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 10-5-2a ನೋಡುವುದು).

ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ಮಾಹಿತಿ

ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಿದ ಪೂರಕ ಮಾಹಿತಿಯು ತಯಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರತೆಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಪೂರಕ ಮಾಹಿತಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿದ ನಂತರ ಈ ಪೂರಕ ಮಾಹಿತಿಯು ನಮಗೆ ಲಭ್ಯವಾಗಲಿದೆ ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಇತರ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು ಮುಖ್ಯವಾಗಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ, ಪೂರಕ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಭರವಸೆ ಅಥವಾ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ತಿಳಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಹೊಣೆ ಹೊತ್ತಿರುವವರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿ, ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 134 (5) ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ವಂಚನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಅಕ್ರಮಗಳ ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು ಹಾಗೂ ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ; ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆ; ಸಮಂಜಸವಾದ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಕೈಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ; ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಹೊರತಾದ, ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಅಭಿಮತ ನೀಡುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಮಂಡಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ನಿಖರತೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯವೆಸಗುವ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.



ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ, ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ತಂಡವು ಕಂಪನಿಯ ಮುನ್ನಡೆಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ, ಮುನ್ನಡೆಯುವ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಅವಶ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯನ್ನು ದಿವಾಳಿಯಾಗಿಸಲು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದ ಹೊರತು ಮುನ್ನಡೆಯುವ ಘಟಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಆಧಾರವಾಗಿ ಬಳಸುವುದು ಅಥವಾ ಹಾಗೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಬಿಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪರ್ಯಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿವೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಕುರಿತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು, ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯು ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಭರವಸೆಯಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಡೆಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವಾಗ ಅದನ್ನು ಯಾವಾಗಲೂ ಪತ್ತೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಖಾತರಿಯಿಲ್ಲ. ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾಗಬಹುದು ಮತ್ತು ಒಂದು ವೇಳೆ, ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ, ಈ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸಬಹುದೆಂದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾದರೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ, ನಾವು ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪುಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂದೇಹವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಮತ್ತು ನಾವು;

- ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸುವುದು, ಆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ವಂಚನೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇರುವುದು ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವುದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಪಾಯ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ವಂಚನೆಯು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ, ಖೊಟ್ಟಿ ದಾಖಲೆ, ಉದ್ದೇಶಪರ್ಮಕ ಲೋಪಗಳು, ತಪ್ಪು ನಿರೂಪಣೆ ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರಬಹುದು.
- ಆಯಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(3)(i) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ನಾವು ಜವಾಬ್ದಾರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.



- ಆಯ್ದುಕೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅಂದಾಜುಗಳ ಸಮಂಜಸತೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದಿಂದ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.
- ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಬಳಕೆಯ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತೀರ್ಮಾನಿಸಿ ಮತ್ತು ಪಡೆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮೇಲೆ ಗಮನಾರ್ಹವಾದ ಅನುಮಾನವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡುವ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭೌತಿಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸುತ್ತೇವೆ. ಒಂದು ವೇಳೆ ಭೌತಿಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದರೆ, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಅಂತಹ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದರೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಲು ನಾವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನ ಸೆಳೆಯುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಆಡಿಟ್ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳು ಕಂಪನಿಯು ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.
- ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ವಿಷಯವನ್ನು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳು ನ್ಯಾಯಯುತ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನೂ ಸಹ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಇತರ ವಿಷಯಗಳ ಜೊತೆಗೆ, ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗುರುತಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ನ್ಯೂನತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಮಯ ಮತ್ತು ಗಮನಾರ್ಹವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಿಷ್ಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆ ಹೊತ್ತಿರುವವರೊಂದಿಗೆ ನಾವು ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ.

ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ ಎಂಬ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನೂ ಸಹ ಒದಗಿಸುತ್ತೇವೆ, ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯದ ಮೇಲೆ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಭಾವಿಸಬಹುದಾದ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ವಿಷಯಗಳೊಂದಿಗೆ, ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸುತ್ತೇವೆ.

ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿ

1. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 143 ರ ಉಪ-ಕಲಂ (11) ರ ಪ್ರಕಾರ ಭಾರತದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2020 ("ಆದೇಶ") ಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ, ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ನಾವು ಅನುಬಂಧ "A" ದಲ್ಲಿ ನೀಡುತ್ತೇವೆ.
2. ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(3) ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:-
 - a) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ನಮ್ಮ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾದ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಹುಡುಕಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.



- b) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರದ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ವಿಷಯದ ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಿನ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು, ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಮ್ಮ ತಪಾಸಣೆಯಿಂದ ಇದುವರೆಗೆ ಕಂಡುಬರುವಂತೆ, ನಿರ್ಮಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- c) ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದ ಕಲಂ 143 ರ ಉಪ ಕಲಂ (8) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಶಾಖೆ/ವಿಭಾಗದ ಯಾವುದೇ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಉಪ ಕಲಂ (8) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- d) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಅರ್ಹತೆ ಕ್ರ. ಸಂ. 19 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿರುವ ಬಿಜಾಪುರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುತ್ತವೆ.
- e) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರದ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ವಿಷಯದ ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ನಿಯಮ 7 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದ ಕಾಯ್ದೆಯ 133 ನೇ ಕಲಂ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತವೆ.
- f) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರದಿರಬಹುದು.
- g) ಕರ್ಮೋರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ನಂ. GSR 463 (E) ದಿನಾಂಕ 05-06-2015 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅರ್ಹತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 164(2) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- h) i) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, 112 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ವಿಷಯ ಸಂಖ್ಯೆ 08 ದಿನಾಂಕ 07/02/2024 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ii) ಅಂತರ ಘಟಕ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಘಟಕವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- iii) ಇತರ ಅರ್ಹತೆ/ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- i) ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, "ಅನುಬಂಧ ಬಿ" ಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯನ್ನು ನೋಡುವುದು.
- j) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 11 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಇತರ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ;



- i. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 29-1-1-1-2/4/5/6/7/8/9/10/11/12/13/14 - ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 12-A - ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29-1-1-1-8 ರಲ್ಲಿ ಜಮೀನಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಹಕ್ಕುಕೋರಿಕೆಗಳ ಕುರಿತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಪರಿಣಾಮ/ವಿವರಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ.
- ii. ಕಂಪನಿಯು ಭೌತಿಕ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ನಷ್ಟಗಳಿದ್ದಂತಹ ಉತ್ಪನ್ನ ಒಪ್ಪಂದ ಸೇರಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಿಲ್ಲ.
- iii. ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರಾಯಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ.
- iv. a. ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದನ್ವಯ ತನ್ನ ಉತ್ತಮ ಮಟ್ಟದ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಘಟಕದಲ್ಲಿ, ವಿದೇಶಿ ಘಟಕ ("ಮಧ್ಯರವರ್ತಿಗಳು") ಸೇರಿದಂತೆ, ಮಧ್ಯವರ್ತಿಗಳು ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ ಸಾಲ ನೀಡಲಿ ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಲಿ ಎಂದು ಲಿಖಿತವಾಗಿ ಅಥವಾ ಇನ್ನಾವುದೇ ತಿಳುವಳಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಪರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಘಟಕಗಳು ("ಅಂತಿಮ ಫಲಾನುಭವಿಗಳು") ಅಥವಾ ಅಂತಿಮ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಗ್ಯಾರಂಟಿ, ಭದ್ರತೆ ಅಥವಾ ಮುಂತಾದವುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವಂತಹ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಮುಂಗಡ ಅಥವಾ ಸಾಲ ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆ (ಎರವಲು ಪಡೆದ ನಿಧಿಗಳು ಅಥವಾ ಷೇರು ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಮೂಲಗಳು ಅಥವಾ ನಿಧಿಯ ರೀತಿಗಳು) ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.
- b. ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದನ್ವಯ ತನ್ನ ಉತ್ತಮ ಮಟ್ಟದ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ನೇರವಾಗಿ ಅಥವಾ ಪರೋಕ್ಷವಾಗಿ, ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಅಥವಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಫಂಡಿಂಗ್ ಪಾರ್ಟಿಯ ಪರವಾಗಿ ("ಅಂತಿಮ ಫಲಾನುಭವಿಗಳು") ಸಾಲ ನೀಡಬಹುದು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕು ಎಂಬ ತಿಳುವಳಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ, ಲಿಖಿತವಾಗಿ ಅಥವಾ ಇನ್ನಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾದ, ಅಥವಾ ಅಂತಿಮ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಗ್ಯಾರಂಟಿ, ಭದ್ರತೆ ಅಥವಾ ಮುಂತಾದವುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವಂತಹ ವಿದೇಶಿ ಘಟಕ ("ಫಂಡಿಂಗ್ ಪಾರ್ಟಿ") ಸೇರಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಘಟಕದಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.
- c. ಆಯಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಅಂತಹ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಮೇಲಿನ ಉಪ-ಕಲಂಗಳು (ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಣಾ (ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್) ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯಗಳು ಯಾವುದೇ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ ಎಂದು ನಾವು ನಂಬುವಂತೆ ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿಲ್ಲ.
- v. ಟಿಪ್ಪಣಿ 32-10 - ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ - ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾದ ಇನ್ಸೈನ್ಯೆಟ್ ಮತ್ತು ಎನ್-ಸಾಫ್ಟ್ ತಂತಾಂಶ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಕಂಪನಿಯು ಸಮಗ್ರ ಸಂಯೋಜಿತ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಸ್ತಚಾಲಿತ ನಮೂದುಗಳು ಮತ್ತು ಮೈಕ್ರೋಸಾಫ್ಟ್ ಎಕ್ಸೆಲ್ ಮ್ಯಾಕ್ರೋಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಹಣಕಾಸಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ವಿಧಾನದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಔಪಚಾರಿಕ ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ (ಆಡಿಟ್ ಲಾಗ್) ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉದ್ದೇಶದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಗಾಗಿ ನಾವು ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ವೈಶಿಷ್ಟ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ, ಅಥವಾ ಅಂತಹ ವೈಶಿಷ್ಟ್ಯದೊಂದಿಗೆ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಇರುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಇಲ್ಲದಿರುವಿಕೆಯನ್ನು ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಯು ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ (ಆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 11 (g) ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಲ್ಲ.

vi. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಘೋಷಿಸಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ.

k) ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 197 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 197(16) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಕಂಪನಿಯು ಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಇಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ನಾವು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(5) ರ ಪ್ರಕಾರ ಭಾರತದ ಕಂಪ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಮೇಲೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು "ಅನುಬಂಧ ಸಿ" ಯಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.

ಆಬರ್ಣಾ ಮತ್ತು ಅನಂತನ್

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 000003S

ಸಹಿ/-

ಲಲಿತಾ ರಾಮೇಶ್ವರನ್,

ಪಾಲುದಾರರು,

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 207867

UDIN: 24207867BKFZOU7104

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 10/12/2024



ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ “ಎ”

(ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ “ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿ” ರಡಿಯ ಕಂಡಿಕೆ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ)

- (i) (a) (A) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಅನುಸಾರ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(B) ಕಂಪನಿಯ ಅಮೂರ್ತ (Intangible) ಸ್ವತ್ತುಗಳು ವಿಭಿನ್ನ ಬಳಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಕಾರಣ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

- (b) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ/ದಾಖಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಗಿನ (ii) (a) ಪ್ರಕಾರ T&P ವಸ್ತುಗಳನ್ನು (ಉಗ್ರಾಣ) ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

- (c) ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರಗಳು (ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನ ಪರವಾಗಿ ಸರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ.

ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಣೆ	ಒಟ್ಟು ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ	ಯಾರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ	ಪ್ರವರ್ತಕ, ನಿರ್ದೇಶಕ ಅಥವಾ ಸಂಬಂಧಿ ಅಥವಾ ಉದ್ಯೋಗಿ	ಹೊಂದಿರುವ ಅವಧಿ - ಸೂಕ್ತವಾದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಸೂಚಿಸಿ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದದಿರಲು ಕಾರಣ
ಈ ವರದಿಗೆ ಪ್ರದರ್ಶನ ಸಂಖ್ಯೆ. 1 ಅನ್ನು ನೋಡಿ					

ಪ್ರದರ್ಶನ 1 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ 25 ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ, ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿಳಂಬಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿವೆ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದ ಅಥವಾ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಹಲವು ಆಸ್ತಿಗಳಿವೆ.

- (d) ಕಂಪನಿಯು 2023-24 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು (ಬಳಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಅಥವಾ ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಎರಡನ್ನೂ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ



ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು (ಭೂಮಿಗಳು) ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12, ಕ್ರ. ಸಂ. 3).

ಕಟ್ಟಡಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು (ಬಳಕೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(e) ಬೇನಾಮಿ ವಹಿವಾಟುಗಳು (ನಿಷೇಧ) ಕಾಯ್ದೆ, 1988 (1988 ರ 45) ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2024 ರಂತೆ ಯಾವುದೇ ಬೇನಾಮಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ii) (a) ಕಂಪನಿಯು ಸೂಚಿಸಿದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿವರವಾದ ದಾಸ್ತಾನು ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಜನವರಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು (ಕೊರತೆ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ) ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಉಗ್ರಾಣಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವರ್ಗದ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು 10% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಲ್ಲ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿವರವಾದ ತನಿಖೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ತನಿಖಾ ತಂಡವು 27.11.2023 ರಂದು ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ರೂ.51.69 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿನ ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣಗಳು/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸಂಬಂಧಿತ ಚಲನವಲನವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರ ಕಂಡಿಕೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ 5 ರ ಅಂಶವನ್ನು ನೋಡುವುದು).

ಮೇಲಿನವುಗಳ ಹೊರತಾಗಿ, 31.03.2024 ರಂತೆ ತನಿಖೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ದಾಸ್ತಾನು ರೂ. 2.02 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 0.72 ಕೋಟಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.17-1-6) ಮತ್ತು ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ತನಿಖೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ದಾಸ್ತಾನು ಕೊರತೆ ರೂ.1.92 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1.72 ಕೋಟಿ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.17-1-7) ಮತ್ತು ಈ ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

(b) ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ರೂ.300 ಕೋಟಿಯ ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಮಿತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. 31.03.2024 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ. 198.85 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 257.80 ಕೋಟಿ). ಆಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(iii) ನಮ್ಮ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸೀಮಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಪಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ, ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ ನೀಡಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸಾಲದ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ, ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ, ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು



ನೀಡಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (iii) (a) ನಿಂದ 3 (iii) (f) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

- (iv) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 185 ಮತ್ತು 186 ರ ಅವಕಾಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲವನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (iv) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (v) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 73 ರಿಂದ 76 ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೇವಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 (ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥೈಸುವಂತೆ ಯಾವುದೇ ಲೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (v) ನ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (vi) ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 148(1) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತಯಾರಿಸಿದ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಾವು ವಿಸ್ತಾರವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ದೃಷ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಗದಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂಬ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದೇವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅವುಗಳು ನಿಖರವಾಗಿವೆಯೇ ಅಥವಾ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿವೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳ ವಿವರವಾದ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (vii) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ:
- (a) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೆಸ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಮಹತ್ವದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ನಿರ್ವಿವಾದಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ / ಸಂಚಿತ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು, ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಲೇವಣಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಕೋಟಿ	ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿ	ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕ	ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕ
ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ	ವಸೂಲಾತಿಯಾದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ	0.86	ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕಗಳು	ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕಗಳು	ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ
ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	1.02	ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕಗಳು	ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕಗಳು	ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ	ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ	0.13	ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕಗಳು	ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕಗಳು	ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ



- (b) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೆಸ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಮಹತ್ವದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ವಿವಾದದ ಮೊತ್ತಗಳು, ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಅವುಗಳು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳು ಅವಧಿ ಮೀರಿದವುಗಳು ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ-

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಮೊತ್ತ ಕೋಟಿ	ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿ	ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕ	ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕ
ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	ದಂಡ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ *(ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ)	1.84 (ದಂಡ)	ವಿವಿಧ ಅವಧಿಗಳು	ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕಗಳು	ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ 05-08-2024 ರಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆಯುಕ್ತರು ಕೇಂದ್ರ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ.

- (viii) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಆದಾಯವೆಂದು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಹಿಂದೆ ದಾಖಲಾಗದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವಹಿವಾಟುಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ix)

- (a) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲದಾತರಿಗೆ ಸಾಲಗಳು ಅಥವಾ ಇತರ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ಅದರ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಫಲವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (b) ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆ ಅಥವಾ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಸುಸ್ತಿದಾರ ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
- (c) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮೂಲಕ ಪಡೆದ ಹಣವನ್ನು ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅವುಗಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದೆ.
- (d) ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
- (e) ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹರಿಗಳು ಅಥವಾ ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಯಾವುದೇ ಘಟಕ ಅಥವಾ ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ.



(f) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು ಅಥವಾ ಸಹವರ್ತಿ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭದ್ರತೆಗಳ ಅಡವಿನ ಮೇಲೆ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತಿನ ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(x)

(a) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ (ಖುಣ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಮೂಲಕ ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (x) (a) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(b) ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಷೇರುಗಳ ಅಥವಾ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾದ ಸಾಲಪತ್ರಗಳನ್ನು (ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಅಥವಾ ಐಚ್ಛಿಕವಾಗಿ) ಯಾವುದೇ ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆ ಅಥವಾ ಖಾಸಗಿ ನಿಯೋಜನೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(x)(b) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xi)

(a) ಹೌದು, ಮೇಲಿನ ಷರತ್ತು 3(ii)(a) ನಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ, ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಉದ್ಯೋಗಿ/ನೌಕರರು ಮಾಡಿದ ವಂಚನೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಂಚನೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾದ ಈ ನಷ್ಟವನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸದ ಇತರ ವಂಚನೆಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರದ ಕಂಡಿಕೆ ಸಂಖ್ಯೆ 4 ಮತ್ತು 6 ನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(b) ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 ರ ಉಪ-ಕಲಂ (12) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವರದಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 13 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ನಮೂನೆ ADT-4 ರಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(c) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ನಮಗೆ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿದಂತೆ, ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಿನ್ಸ್ ಬ್ಲೋವರ್ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.

(xii) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ನಿಧಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (xii) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xiii) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 177 ಮತ್ತು 188 ಕ್ಕೆ, ಅವು ಅನ್ವಯಿಸುವಲ್ಲಿ, ಅನುಸರಣೀಯವಾಗಿರುತ್ತವೆ, ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವಹಿವಾಟುಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 31-1). ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ (GOK) ಆಧೀನದಲ್ಲಿರುವ ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳೊಂದಿಗೆ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. AS 18 ರ ಪ್ರಕಾರ, ರಾಜ್ಯ-ನಿಯಂತ್ರಿತ ಉದ್ಯಮಗಳ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಉದ್ಯಮಗಳೊಂದಿಗಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಅದನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



(xiv) (a) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇದು ವಹಿವಾಟು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ (ವೋಚರ್), ನಗದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ, ಉಗ್ರಾಣ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ, ಕಂದಾಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲ.

(b) ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಅವಲೋಕನಗಳ ಮೇಲೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಹಣಕಾಸಿನ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ಹೇಳುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ.

(xv) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಅವರೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನಗದುರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(xv) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xvi)

(a) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಆಕ್ಟ್, 1934 (1934 ರ 2) ಸೆಕ್ಷನ್ 45-IA ನ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತೆಯೇ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು (xvi)(a) ಕುರಿತು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(b) ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಅಲ್ಲದ ಹಣಕಾಸು ಅಥವಾ ವಸತಿ ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು (xvi)(b) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(c) ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಮಾಡಿರುವ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೋರ್ ಇನ್ವೆಸ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಂಪನಿ ಅಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(xvi) (c) ನಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(d) ಸಮೂಹದ ಭಾಗವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಕೋರ್ ಇನ್ವೆಸ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಂಪನಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (xvi) (d) ನಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xvii) ಕಂಪನಿಯು ತಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿನ ರೂ.488.00 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ನಗದು ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2023-24 ರಲ್ಲಿ ರೂ.1,718.68 ಕೋಟಿ ನಗದು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ.

(xviii) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ರಾಜೀನಾಮೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(xix) ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ಅನುಪಾತಗಳು, ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಪ್ರಾಪ್ತಿಯ ಪಕ್ಕಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದಿನಾಂಕಗಳು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪಾವತಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳೊಂದಿಗಿರುವ ಇತರ ಮಾಹಿತಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಯೋಜನೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ



ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ಉಹಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುವ ಪುರಾವೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಯಾವುದೇ ಭೌತಿಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ವಾಯಿದೆ ಬೀಳುವಲ್ಲಿ ಪೂರೈಸಲು ಸಮರ್ಥವಾಗಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ನಂಬುವಂತೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಇದು ಭರವಸೆ ಅಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ಹೇಳುತ್ತೇವೆ. ನಮ್ಮ ವರದಿಗಾರಿಕೆಯು ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗಿನ ಸಂಗತಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ಹೇಳುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಬೀಳುವ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳು ಎಂದು ಬಾಕಿ ಬೀಳುವುದೋ ಆಗ, ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಾವು ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಭರವಸೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

(xx) ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಮು 135 ರ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ, ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಡಿಕೆ 3 (xx) (a) ಮತ್ತು (b) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(xxi) ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ಘಟಕವಾಗಿರುವ ಕಾರಣ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (xxi) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಆಬರ್ಣಾ ಮತ್ತು ಅನಂತನ್

ಜಾರ್ಜ್‌ಡ್‌ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 000003S

ಸಹಿ/-

ಲಲಿತಾ ರಾಮೇಶ್ವರನ್,

ಪಾಲುದಾರರು,

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 207867

UDIN: 24207867BKFZOU7104

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 10/12/2024



ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ - ಬಿ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ("ಕಾಯಿದೆ") ಕಲಂ 143 ಉಪ ಕಲಂ 3 ರ ಷರತ್ತು (ii) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿ

ನಾವು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆ ಹೊತ್ತಿರುವವರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆ ಹೊತ್ತಿರುವವರು ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ('ಐಸಿಎಐ') ರವರು ನೀಡಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ವ್ಯವಹಾರದ ಕ್ರಮಬದ್ಧ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ನಡವಳಿಕೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು, ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಅದರ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ವಂಚನೆಗಳು ಮತ್ತು ದೋಷಗಳ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವಿಕೆ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣತೆ ಮತ್ತು ಕಾಯಿದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಹಣಕಾಸು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಮಯೋಚಿತವಾಗಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಇರುತ್ತದೆ. ನಾವು, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ("ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ") ಮತ್ತು ಐಸಿಎಐ ರವರು ನೀಡಿದ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 143(10) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಶಿಫಾರಸಿನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ, ಎರಡೂ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಮತ್ತು ಇವೆರಡನ್ನೂ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ನೀಡಿದ್ದು ಇವುಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಆ ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ನಾವು ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಮತ್ತು ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಎಲ್ಲ ರೀತಿಯ ವಸ್ತುವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಅನಿವಾರ್ಯವಾಗುತ್ತವೆ.



ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಸಮರ್ಪಕ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು, ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯದ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಅಪಾಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆಯ್ದುಕೊಂಡ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದ್ದು, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದ್ದು, ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎನ್ನುವುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಥ:

ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಅಂದರೆ ಇದು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನಿಯಮಾವಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗಾಗಿ ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದೆ. ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವು ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ ಅವು;

- ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸಮಂಜಸವಾದ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವುದು;
- ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನಿಯಮಾವಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಅನುವಾಗುವಂತೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಕೇವಲ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಅಧಿಕೃತಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದು; ಮತ್ತು
- ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಂತಹ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಯ ಅನಧಿಕೃತ ಸ್ವಾಧೀನ, ಉಪಯೋಗ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆಗೆ ಅಥವಾ ಸಕಾಲಿಕ ಪತ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಇತಿಮಿತಿಗಳು:

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಇತಿಮಿತಿಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕುಯುಕ್ತಿಯ ಸಾಧ್ಯತೆ ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅತಿಕ್ರಮಣದ ಅಸಮರ್ಪಕ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ಹಾಗೂ ಪತ್ತೆಯಾಗದ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಯಾವುದೇ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಯೋಜನೆಗಳು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿನ



ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಅಸಮರ್ಪಕತೆ ಹೊಂದುವ ಅಥವಾ ನೀತಿಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಮಟ್ಟವು ಹದಗೆಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿಂದಾಗಿ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ತಳಹದಿ:

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಮಾರ್ಚ್ 31 2024 ರಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಭೌತಿಕ ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ. ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಕಂದಾಯ ಸೋರಿಕೆ, ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ತಪ್ಪು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಗಳು, ಸೂಕ್ತ ಅನುಮೋದನೆಯಿಲ್ಲದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ನಗದು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದುರುಪಯೋಗ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಿದೆ. ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ದುರ್ಬಲವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಇದು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ. ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವಲ್ಲಿ ಸಮಯ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ: 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ LT 4 ಮತ್ತು LT 7 ಘಟಕಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ತಂಡವು 2022 ರ ವರೆಗೆ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ನಗದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು LT 1 ರಿಂದ LT 7 ಘಟಕಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, 2023 ರ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆ, ದಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸರಿಯಾದ ದಾಖಲಾತಿಯೊಂದಿಗೆ ಬ್ಯಾಕ್‌ಅಪ್ ಮಾಡಿದ ದುರುಪಯೋಗ/ವಂಚನೆ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ತಡೆಯಲು ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕೆಲವೊಮ್ಮೆ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಡಿಲತೆ, ಸಮನ್ವಯ ಮತ್ತು ಕರ್ತವ್ಯಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕತೆಯ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಅತ್ಯಂತ ದುರ್ಬಲ ಸ್ಥಾನಗಳಲ್ಲಿ, ಕರ್ತವ್ಯದ ಅವರ್ತನಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾದ ಗಮನವನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದಲ್ಲದೇ, ಹಲವು ವಿಭಾಗಗಳು/ಸ್ಕೋರ್‌ಗಳಿಗೆ ಒಬ್ಬನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯನ್ನು ದೀರ್ಘಕಾಲದವರೆಗೆ ಉಸ್ತುವಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಪ್ರತಿ ವಿಭಾಗದ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯವನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಅಲ್ಲಿ ಕೈವಾಡದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗುತ್ತದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸೇವಾ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಂತಹ ತಡೆಗಟ್ಟುವ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಎಂದು ತೋರುತ್ತದೆ. ವಂಚನೆಗಳ ವಿವರಗಳು ಸಂಭವಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತಾ ಕಂಡಿಕೆಯ ಅಂಶ 4, 5 ಮತ್ತು 6 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಇಲಾಖೆಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರಬೇಕಾಗಿದೆ.



ಇದಲ್ಲದೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲ.

2. ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ, ಉದಾಹರಣೆಗೆ;

- (a) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ. [ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ನಮ್ಮ ಅನುಬಂಧ A ಯ ಷರತ್ತು 3(i)(b) ಅನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ]
- (b) ಅಂತರ ಘಟಕ ನಮೂದುಗಳ ಸಮಯೋಚಿತ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ.
- (c) ವಿವರಿಸಲಾಗದ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ನವೀಕರಣದಲ್ಲಿನ ವಿಳಂಬವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗಳ ಸಮಯೋಚಿತ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- (d) ಅನೇಕ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಲೆಟರ್ ಹೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ನೀಡದಿರುವುದು.

3. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 177(4) ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.9 - ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು & ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 - ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿ, ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಕ್ಷಗಾರರಿಂದ ಬಾಕಿಯ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿ, ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ನಿಖರವಾಗಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲ.

5. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಮರ್ಪಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

6. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವೇತನ ಪಟ್ಟಿ, ವೆಚ್ಚಗಳು, ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ತಪಶೀಲು, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳ ಕ್ರೋಢೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಮಗ್ರ ಗಣಕೀಕೃತ ತಂತ್ರಾಂಶ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಅಂತರ್ಗತ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ದೌರ್ಬಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಪಾಯವಿದೆ.

7. ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ, ಇದು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಗಮನಾರ್ಹ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ;



ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 10 “ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ & ಉಪಕರಣ” ಹೊಂದಿರುವ ಪರಿಣಾಮ:

- ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 12ಸಿ - ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ - ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿರುವ ಬಳಕೆಗೆ ತರಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ತಪಶೀಲುಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. 31.03.2024 ರಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವು ರೂ.358.78 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.344.65 ಕೋಟಿ) ಆಗಿದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿದ್ದರೂ ಅಥವಾ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿದ್ದರೂ ಮುಕ್ತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಕೆಲವು ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಕಂಪನಿಯು 31.03.2024 ರಂತೆ ರೂ.66.01 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲು ಗುರುತಿಸಿದೆ (31.03.2023 ಕ್ಕೆ ರೂ.64.16 ಕೋಟಿ).
- ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 12ಸಿ - ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ - ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ 118 ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ. 21.43 ಕೋಟಿಗಳ ಮೊತ್ತವು ಆರಂಭಿಕ ಶಿಬ್ಬುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ ಅಥವಾ 31.03.2024 ರಂತೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.12A - ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು - ಬಳಕೆಗೆ ತರಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಕ್ತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಆದರೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಿರುವುದರಿಂದ, ವಿಳಂಬದ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುವುದು ವಿಳಂಬವಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯು ಮರುಯೋಗ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಯಾದಾಗ ಮೂಲ ಆಸ್ತಿಯ ಸಾಗಿಸುವ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ (ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ದರದಲ್ಲಿ) ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಳಕೆಗೆ ತಂದಿರುವಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯನ್ನು ಅದರ ಮೂಲ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.
- ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತಹ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 28 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು.

‘ಭೌತಿಕ ದೌರ್ಬಲ್ಯ’ ಎನ್ನುವುದು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆ ಅಥವಾ ಕೊರತೆಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ, ಅಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಅಥವಾ ಮಧ್ಯಂತರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ತಡೆಗಟ್ಟಲಾಗದ ಅಥವಾ ಪತ್ತೆಮಾಡಲಾಗದಿರುವ ಒಂದು ಸಮಂಜಸವಾದ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.



ನಮ್ಮ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಾನದಂಡಗಳ ಗುರಿಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಕಂಡಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಲಾದ ದೌರ್ಬಲ್ಯ / ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳು / ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಮಾನದಂಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಮೇಲಿನ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಅಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು, ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2024 ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಸಮಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ನಾವು ಗುರುತಿಸಿರುವ ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಿದ ಭೌತಿಕ ದೌರ್ಬಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಭೌತಿಕ ದೌರ್ಬಲ್ಯವು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿದೆ ಮತ್ತು ನಾವು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅರ್ಹವಾದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.

ಆಬರ್ಣಾ ಮತ್ತು ಅನಂತನ್

ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 000003S

ಸಹಿ/-

ಲಲಿತಾ ರಾಮೇಶ್ವರನ್,

ಪಾಲುದಾರರು,

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 207867

UDIN: 24207867BKFZOU7104

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 10/12/2024



ಅನುಬಂಧ - ಸಿ:

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ರವರು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಶಾಖೆ 143 (5) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ವರದಿ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ
1	ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಸಂಸ್ಕರಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಹೌದು ಎಂದಾದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದಾಚೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಸಂಸ್ಕರಿಸುವ ಪರಿಣಾಮಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಹೇಳಬಹುದು.	ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಸಮಗ್ರ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಬದಲಾಗಿ, ಎಕ್ಸೆಲ್ ಮ್ಯಾಕ್ರೋಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮುಖ್ಯ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತರ್ಗತ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸಮಗ್ರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಕೊರತೆಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಮಗ್ರತೆಗೆ ಅಪಾಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ತಂತ್ರಾಂಶ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅನುಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
2	ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾಲದ ಪುನರ್‌ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸಾಲಗಾರರು ಕಂಪನಿಗೆ ಋಣ ಸಾಲಗಳು / ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ ಗಳ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವರೇ? ಹೌದಾದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೇಳಬಹುದು.	ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಸಾಲದ ಪುನರ್‌ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸಾಲಗಾರರು ಕಂಪನಿಗೆ ಋಣ ಸಾಲಗಳು / ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ ಗಳ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.
3	ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯದ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ	ಹೌದು. ಕೇಂದ್ರ ಅಥವಾ ರಾಜ್ಯದ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅಥವಾ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಳಸಲಾಗಿದೆ.



	ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ/ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಿ.	ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಹಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆವಾರು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಜನಾವಾರು ನಿಗಾವಹಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಅಂಶಗಳವಾರು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

ಎ	ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅನುಸರಣೆ ಇರದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕು. ವಿವರಿಸಲಾಗದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು / 'ಅಮಾನತ್ತು' ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಹ ಪರಿಶೀಲಿಸಬಹುದು.	ಅಂಶವಾರು ಅವಲೋಕನವನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುರುತಿಸಲಾಗದ ರಸೀದಿಗಳನ್ನು ಆರ್. ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುವವರೆಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ರಸೀದಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ.18-09). ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಗುರುತಿಸದ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯ ರಸೀದಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ. 18-10).
ಬಿ	ಕಂಪನಿಯು ದುರುಪಯೋಗ/ವಂಚನೆ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸಲು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ.	ಹೌದು, ಕಂಪನಿಯು ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆ, ದಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಾಡಿದ ದುರುಪಯೋಗ / ವಂಚನೆ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸಲು ಸರಿಯಾದ ದಾಖಲಾತಿಯೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಅದಾಗ್ಯೂ, ಕೆಲವೊಮ್ಮೆ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸಡಿಲತೆ, ಸಮನ್ವಯ ಮತ್ತು ಕರ್ತವ್ಯಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕತೆಯ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸಲಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಅತ್ಯಂತ ದುರ್ಬಲ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ, ಕರ್ತವ್ಯದ

		ಆವರ್ತನೆಗೆ ಸರಿಯಾದ ಗಮನವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ದೀರ್ಘಾವಧಿಯವರೆಗೆ ಏಕ ವ್ಯಕ್ತಿಯನ್ನು ಬಹು ವಿಭಾಗಗಳು/ಉಗ್ರಾಣಗಳಿಗೆ ಉಸ್ತುವಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಪ್ರತಿ ವಿಭಾಗದ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯವನ್ನು ಖಾತರಿಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ, ಅಲ್ಲಿ ಕುಶಲತೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಅಕ್ರಮಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವು ತುಂಬಾ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.. ಸಂಭವಿಸಿರುವ ವಂಚನೆಗಳ ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಎಷ್ಟರಮಟ್ಟಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತೆಗೆ ಆಧಾರದ ಕಂಡಿಕೆಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 4, 5 ಮತ್ತು 6 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಸಿ	ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಅದೇ ರೀತಿಯ ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಎಂಬುದರ ಕುರಿತು ವ್ಯಾಖ್ಯೆ ನೀಡುವುದು. KPCL, KPTCL, ಇತರ ESCOMಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಮುಖ ಪಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ ಸಮನ್ವಯವು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆಯೇ. ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರಣಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಸೂಚಿಸಬಹುದು.	ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಅವಧಿವಾರು ಸಮನ್ವಯಗಳನ್ನು ದಾಸ್ತಾವೇಜು ಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದುದರಿಂದ ಅವುಗಳ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಮಿತಿಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇಲ್ಲ, ಮತ್ತು ವಿವಾದಗಳು ಉದ್ಭವಿಸಿದಾಗ ಮಾತ್ರ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ನಿರಂತರ ಸ್ವಭಾವದ ಅವಲೋಕನವಾಗಿದೆ.
ಡಿ	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸುಂಕದ ದರಪಟ್ಟಿ ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನಗಳು / ಇತರ ಬಾಕಿಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು KERC ಆದೇಶಗಳು / ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು. ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸುಂಕದ ದರಪಟ್ಟಿ ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ / ಇತರ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು KERC/ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದ್ದೇವೆ.
ಇ	ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (SERC) ರವರು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯು (FPPCA) KERC ಆದೇಶಗಳು/ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು, ಕಂಪನಿಯು ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಎಫ್‌ಪಿಪಿಸಿಎ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ಕಂಡುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.

ಅನುಬಂಧ-1

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಪಾಸಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ಷರಾ
1	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳ ಖಾತೆಗಳು/ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು/ಸಮಂಜಸವಾದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ? ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರ ಪ್ರತ್ಯಾಯೋಜನೆಯ ಅನುಮೋದನೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು.
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು, ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುತ್ತವೆ, ಇವುಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡಲು ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳ BRS ಗಳು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿದೆ. ವಿಜಯಪುರ ವೃತ್ತದ, ಬೆಳಗಾವಿ ವಲಯದಲ್ಲಿನ ವಿಜಯಪುರ ವಿಭಾಗದ (ಉಪವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಅನಿರ್ವಹಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ಈ ಕೆಳಗಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ: - ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಪ್ರಕಾರ ಶಿಲ್ಕು (ಐದು ಖಾತೆಗಳು) - ರೂ. 36,30,186 ತಾಳಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಾರ ಶಿಲ್ಕು (ಐದು ಖಾತೆಗಳು) - ರೂ. 16,94,463 ವ್ಯತ್ಯಾಸ ರೂ. 19,35,723 ನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3	ಪ್ರಧಾನ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಅಧೀನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು. ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 2 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಮ್ಮ ವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.
4	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಒಬ್ಬರೇ ಸಹಿದಾರನಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಇಲ್ಲ, ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಉಪ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಯವರು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ.
5	ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು.
6	ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ನಡೆದಿದೆಯೇ?	ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದೈನಂದಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಗದು ವಿವರಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ



		ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಯುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ, ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ತಂಡವು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸುತ್ತದೆ.
7	ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತದೆಯೇ?	ಹೌದು, ವರದಿ ಮಾಡಿದ ನಗದು ಶಿಲ್ಕು ಇಂಪ್ರೆಸ್ಟ್ ವೋಚರ್‌ಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಂಪ್ರೆಸ್ಟ್ ವೋಚರ್ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ನಂತರದ ತಿಂಗಳಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುವವರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಾದ್ಯಂತ ಇಂಪ್ರೆಸ್ಟ್ ವೋಚರ್‌ಗಳನ್ನು ನಗದು ಶಿಲ್ಕಿನ ಭಾಗವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.
8	ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು, ವಾಯಿದೆ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಬಡ್ತಿ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕ ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಫಿಕ್ಸ್ಡ್ ಡೆಪಾಸಿಟ್ ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.
9	ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಾಯಿದೆ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು.
10	ವಾಯಿದೆ ತಲುಪಿದ ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು, ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತವಾಗಿ ನವೀಕರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತವೆ.
11	ಎಲ್ಲಾ ಉಳಿತಾಯ ಖಾತೆಗಳು, ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು ಮತ್ತು ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಾಸ್ ಶೀಟ್‌ಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಶೀರ್ಷಿಕೆಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ಖಾತೆಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
12	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ತಃಖ್ತೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?	ಮೇಲಿನ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:2 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ನ ಪಾಸ್ ಶೀಟ್ ಹಾಗೂ ತಾಳೆಪಟ್ಟಿ ಶಿಲ್ಕಿನ ಪ್ರಕಾರ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
13	ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿ ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕದ ಪ್ರಕಾರ ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೀಡಿದ ದೃಢೀಕರಣ / ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?	ಹೌದು.
14	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದೃಢೀಕರಣ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಅಧಿಕೃತವೇ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿವೆಯೇ?	ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಾಸ್ ಶೀಟ್‌ಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತದೆ; ಆದಾಗ್ಯೂ, ಎಲ್ಲ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಶೀರ್ಷಿಕೆಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
15	ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು, ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:2 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ.



16	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿವೆಯೇ.	ಬ್ಯಾಂಕ್ ರೇವಣಿಗಳ ಹೆಚ್ಚಿನ ಭಾಗವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಅವಧಿ ರೇವಣಿಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿರುವ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ನಾವು ನೇರವಾಗಿ ಪಡೆದಿರುತ್ತೇವೆ. ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ನಾವು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಸಹಿ ಮಾಡಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಾಸ್ ಶೀಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಒದಗಿಸಿದ ದೃಢೀಕರಣದ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತರಾಗಿದ್ದೇವೆ.
17	ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ಲೋಪಗಳನ್ನು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರತರಲಾಗಿದೆಯೇ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು.

ಆಬರ್ಣಾ & ಅನಂತನ್

ಬಾರ್ಬರ್ಟ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ,

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ.000003S

ಸಹಿ/-

ಲಲಿತಾ ರಾಮೇಶ್ವರನ್,

ಪಾಲುದಾರರು,

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 207867

UDIN: 24207867BKFZOU7104

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 10/12/2024



ಪ್ರದರ್ಶಕ ಸಂಖ್ಯೆ 1 - ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರಗಳು/ಖಾತಾ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸ್ವತ್ತಿನ ವಿವರಣೆ	ಸಮಗ್ರ ಸಾಗಿಸುವ ಮೌಲ್ಯ (ಮರುಮೌಲ್ಯಗೊಳಿಸಿದ) (ರೂ. ಕೋಟಿ)	ಹೊಂದಿರುವವರ ಹೆಸರು	ಪ್ರವರ್ತಕ, ನಿರ್ದೇಶಕ ಅಥವಾ ಸಂಬಂಧಿ ಅಥವಾ ಉದ್ಯೋಗಿ	ಹಿಡಿದಿರುವ ಅವಧಿ - ಸೂಕ್ತವಾದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಸೂಚಿಸಿ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಇರದಿರುವ ಕಾರಣ
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಲಯ						
1	33 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ, ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯಲ್ ಎಸ್ಟೇಟ್ ಗೋಕುಲ್ ರಸ್ತೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.	-	ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಸಣ್ಣ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ (ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ)	ಇಲ್ಲ	48 ವರ್ಷಗಳು	ದಿನಾಂಕ 14/08/2008 ರ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ KSSIDC ಯಿಂದ ಸೇಲ್ ಡೀಡ್ ಅನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.
2	ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ ನೀರಲಗಿ	2.61	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ	-	21 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ
3	33 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ, ಶೇಷಗಿರಿ. (ಹೊನಕೋಣ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ)	0.97	ಉಡುಗೊರೆ ಭೂಮಿ ಶಿವರಾಯಪ್ಪ ಕರಿಸಿದ್ದಪ್ಪ ಕಬೂರ್	ಇಲ್ಲ	32 ವರ್ಷಗಳು	ಉಡುಗೊರೆ ಭೂಮಿ. ಮ್ಯುಟೇಶನ್ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
4	33 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ ಕುಪ್ಪೆಲೂರು	0.34	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ	-	16 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ
5	33 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ ಮಾಸೂರು	3.07	ದೇವಸ್ಥಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ (ಕಾಡಶಿರ್ದೇಶ್ವರ)	ಇಲ್ಲ	20 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ
6	ಅಂಬೇವಾಡಿ ಆವರಣ ದಾಂಡೇಲಿ	6.04	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	ಇಲ್ಲ	7 ವರ್ಷಗಳು	ಆರ್‌ಟಿಸಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಧೀನವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
7	33 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ ಹೊನಕೋಣ	3.96	ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆ	ಇಲ್ಲ	61 ವರ್ಷಗಳು	ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
8	33 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ ಹೆಬ್ಬೆ - ಭಟ್ಟಳ	13.93	ವಿದ್ಯುತ್ ಇಲಾಖೆ	ಇಲ್ಲ	29 ವರ್ಷಗಳು	ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
ಬೆಳಗಾವಿ ವಲಯ						
9	ಬಾಳಕುಂದ್ರಿ 33 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ಶಾಖಾ ಕಚೇರಿ	12.80	ಬೆಳಗಾವಿ ಸಹಕಾರಿ ಕಾಟನ್ ಸ್ಪಿನ್ನಿಂಗ್ ಮಿಲ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಬಾಳಕುಂದ್ರಿ - ಬೆಳಗಾವಿ	ಇಲ್ಲ	43 ವರ್ಷಗಳು	ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
10	33 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ, ಲೊಂಡಾ	4.75	ಕುಂಡ್ಲಿ ಸ್ಟಾಂಪ್ ಮತ್ತು ಐರನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್.	ಇಲ್ಲ	17 ವರ್ಷಗಳು	ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.



11	33/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ, ಬೈಲಹೊಂಗಲ	15.68	ಮೈಸೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿ	ಇಲ್ಲ	53 ವರ್ಷಗಳು	ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
12	33/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ, ಉಡಕೇರಿ, ತಾ:ಬೈಲಹೊಂಗಲ	6.53	ನೀರಾವರಿ ಇಲಾಖೆ	ಇಲ್ಲ	25 ವರ್ಷಗಳು	ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
13	ಶಾಖಾ ಕಚೇರಿ ಆವರಣ, ಸೌದತ್ತಿ	10.23	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ	-	16 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ
14	33 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ, ಭೂತನಾಳ	7.62	ಸರ್ಕಾರಿ ಭೂಮಿ	ಇಲ್ಲ	26 ವರ್ಷಗಳು	ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
15	33 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ, ಮಲಘಾಣ	1.08	ಲಕ್ಷ್ಮಣ ಶೇಷಪ್ಪ ಬಿರಾದಾರ್	ಇಲ್ಲ	44 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ
16	33 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ, ಡವಳಗಿ	-	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ	-	17 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ
17	33 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ, ನೀವರಗಿ	0.52	ಸಂಗಮೇಶ್ವರ ಸರ್ವೋದಯ ಸಂಘ ಪ್ರೌಢಶಾಲೆ	ಇಲ್ಲ	25 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ
18	33/11 ಕೆವಿ MUSS ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಮುರುಗುಂಡಿ, ಅಥಣಿ ತಾಲ್ಲೂಕು	0.21	ಶ್ರೀ ಮುರಸಿದೇಶ್ವರ ವಹಿವಾಟದಾರ	ಇಲ್ಲ	14 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ. ಟ್ರಸ್ಟಿಗಳು ನಿಧನ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ.
19	33 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ, RM-I ಉದ್ಯಮಬಾಗ, ಬೆಳಗಾವಿ	30.49	ಕೈಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಇಲಾಖೆ (DIC)	ಇಲ್ಲ	42 ವರ್ಷಗಳು	ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
20	33 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ & ಶಾಖಾ ಕಚೇರಿ, ಕಾಕತಿ ತಾ: ಬೆಳಗಾವಿ	13.43	KIADB	ಇಲ್ಲ	39 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ
21	33/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ, ಮಲ್ಲೂರು ತಾ: ಸೌಂದತ್ತಿ	0.60	ಅರಣ್ಯ ಭೂಮಿ	ಇಲ್ಲ	41 ವರ್ಷಗಳು	ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
22	33 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ದಂಡಾಪುರ ಕ್ರಾಸ್, ತಾ: ಗೋಕಾಕ	0.32	ಸರ್ಕಾರಿ ಭೂಮಿ	ಇಲ್ಲ	15 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ
23	33/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ ಆವರಣ, ರೇವಡಿಕೊಪ್ಪ ತಾ: ರಾಮದುರ್ಗ	0.60	ನಿಗಪ್ಪ ಮೇಟಿ	ಇಲ್ಲ	28 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ
24	33/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ, ಮಲಘಾಣ ತಾ: ಬಿಜಾಪುರ	1.08	ಭಾರತಿ ಶಿವನಗೌಡ ಪಾಟೀಲ	ಇಲ್ಲ	48 ವರ್ಷಗಳು	ದಾಖಲೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ
25	33/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ, ಘನಿ	0.43	KPTCL	ಇಲ್ಲ	24 ವರ್ಷಗಳು	ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.



ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(b) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2024 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೇಮಿಸಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(10) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು 30ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2024 ರ ತಮ್ಮ ಮುಂಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುವ 10ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2024 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6) (a) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಡೆಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಕಾಗದಪತ್ರಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದವರ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ ಕೆಲವೊಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ/ಗಳ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 32-12 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನನ್ನ ಕೆಲವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಲೋಕನಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6)(ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಅಥವಾ ಪೂರಕ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ನಾನು ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು

ರವರ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-

(ವಿಮಲೇಂದ್ರ ಆನಂದ ಪಟವರ್ಧನ್)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು (ಆಡಿಟ್- II)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು.

ದಿನಾಂಕ: 18.12.2024.



31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
I 1	ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ (ಎ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ (ಬಿ) ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ	3 4	2,17,242.35 (7,51,716.10)	2,15,194.35 (4,88,847.70)
2 3	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ ಅಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಬಿ) ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಸಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	3A 5 6 7	(5,34,473.75) 7,898.00 8,89,401.82 3,14,662.42 23,798.81	(2,73,653.35) - 6,75,610.06 1,14,116.27 19,831.44
4	ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಎ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಬಿ) ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು (ಸಿ) ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	8 9 10 11	1,43,837.76 7,06,727.82 1,09,392.88 3,865.56	1,24,677.38 7,12,176.05 1,21,143.37 3,691.85
	ಒಟ್ಟು		9,63,824.02	9,61,688.66
II 1	ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಎ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು: i) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ii) ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು iii) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಬಿ) ಅಪ್ರಚಲಿತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ಸಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ (ನಿವ್ವಳ) (ಡಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು (ಇ) ಇತರೆ ಅಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	12A 12B 12C 13 13A 14 15	9,75,782.89 304.14 35,878.95 887.67 - 7,332.79 4,540.73	7,51,272.74 570.19 34,465.55 1,041.00 37,679.91 6,988.38 1,00,619.65
2	ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು (ಎ) ಪ್ರಚಲಿತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ಬಿ) ತಪಶೀಲುಗಳು (ಸಿ) ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಡಿ) ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ (ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು (ಎಫ್) ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	16 17 18 19 20 21	- 19,589.94 1,59,975.77 9,621.51 835.36 4,50,361.57	- 19,638.30 2,35,295.68 9,103.36 608.62 3,00,309.71
	ಒಟ್ಟು		6,40,384.14	5,64,955.67
	ಒಟ್ಟು		16,65,111.31	14,97,593.08

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಿಂದ 32 ಗಳು ಅರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-
ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟಮನೆ
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
FCS: 11736

ಸಹಿ/-
ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ
ಮು.ಆ.ಅ. & ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
DIN: 09697097

ಸಹಿ/-
ವೈಶಾಲಿ ಎಂ. ಎಲ್., ಭಾ.ಆ.ಸೇ.
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
DIN: 10734683

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ವಯ
ಮೆ|| ಅಬರ್ನಾ & ಅನಂತನ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 0000035

ಸಹಿ/-
ಲಲಿತಾ ರಾಮೇಶ್ವರನ್
ಪಾಲುದಾರರು.
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 207867
UDIN: 24207867BKFZOU7104

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.
ದಿನಾಂಕ: 10.12.2024



31.03.2024 ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
I	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	22	13,76,514.40	11,00,023.01
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	23	34,616.00	21,990.02
III	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (I+II)		14,11,130.40	11,22,013.02
IV	ವೆಚ್ಚಗಳು			
	(ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	11,05,197.44	9,11,648.78
	(ಬಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	25	1,40,170.60	1,19,652.97
	(ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	26	98,627.27	1,43,828.00
	(ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	27i	53,760.64	34,347.90
	(ಇ) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	27ii	41,289.24	41,229.71
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ+ಡಿ+ಇ)		14,39,045.20	12,50,707.36
V	ಅಸಾಧಾರಣ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) (III-IV)		(27,914.80)	(1,28,694.34)
VI	ಕಳೆಯಿರಿ: ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು	28	1,16,911.74	-
	ಕೂಡಿಸಿ: ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ	28	23,386.52	10,820.31
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	28	8,306.85	5,474.39
VII	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) (V-VI)		(1,29,746.86)	(1,23,348.41)
VIII	ಕೂಡಿಸಿ: ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ	28a	(96,593.43)	40,177.32
IX	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (VII +/- VIII)		(2,26,340.30)	(83,171.10)
X	ಕೂಡಿಸಿ : ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ)	28b	(37,679.91)	(451.46)
XI	ವರ್ಷದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (X +/- XI)		(2,64,020.21)	(83,622.56)
XII	ರೂ. 10/- ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಪೇರಿನ ಗಳಿಕೆ			
	ಮೂಲ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲ	30	(12.15)	(3.89)

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಿಂದ 32 ಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-
ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟಿಮನೆ
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
FCS: 11736

ಸಹಿ/-
ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ
ಮು.ಆ.ಅ. & ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
DIN: 09697097

ಸಹಿ/-
ವೈಶಾಲಿ ಎಂ. ಎಲ್., ಭಾ.ಆ.ಸೇ.
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
DIN: 10734683

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನಯ
ಮೆ|| ಅಬರ್ಣಾ & ಅನಂತನ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 0000035

ಸಹಿ/-
ಲಲಿತಾ ರಾಮೇಶ್ವರನ್
ಪಾಲುದಾರರು.
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 207867
UDIN: 24207867BKFZOU7104

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.
ದಿನಾಂಕ: 10.12.2024



31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
1-1	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟ	(2,26,340.30)		(83,171.10)	
1-2	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	54,466.93		34,347.90	
1-3	ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	745.51		(570.93)	
1-4	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ನಷ್ಟ	4.42		23.76	
1-5	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	98,627.27		1,43,828.00	
1-6	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	5,544.95		5,745.07	
1-7	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ	736.78		706.88	
1-8	ನಿವೃತ್ತಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	38,961.56		25,370.02	
1-9	ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	1,249.51		-	
1-10	ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	(6,450.66)		(229.02)	
	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಮುಂಚಿನ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (i)		(32,454.02)		1,26,050.59
2	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ				
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ (ಹೆಚ್ಚಳ) / ಇಳಿಕೆಗಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:				
2-1	ತಪಶೀಲು	48.36		(3,328.10)	
2-2	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	74,574.40		(30,798.11)	
2-3	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	226.74		128.19	
2-4	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	344.42		14,455.03	
2-5	ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	(1,50,050.91)		(82,542.07)	
2-6	ಇತರೆ ಅಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	(96,078.92)		(58,022.57)	
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ/(ಇಳಿಕೆಗಾಗಿ) ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:				
2-7	ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	(5,448.23)		1,40,351.51	
2-8	ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	(11,750.49)		23,621.13	
2-9	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2,00,546.14		12,266.83	
2-10	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	173.71		437.30	
2-11	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	3,967.37		3,817.76	
	ಒಟ್ಟು (ii)		16,552.59		20,386.90
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ / (ಬಳಸಿದ) ನಗದು ಹರಿವು A = (i + ii)		(15,901.42)		1,46,437.49



3	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
3-1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	(1,47,452.30)		(80,869.78)	
3-2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ	(1,413.40)		(10,478.05)	
3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ವರಮಾನ	211.64		277.07	
3-4	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗದ ಪ್ರಚಲಿತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	153.33		360.00	
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ / (ಬಳಸಿದ) ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು (B)		(1,48,500.74)		(90,710.76)
4	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
4-1	ಪೇರು ಠೇವಣಿಯಿಂದ ಬಂದ ವರಮಾನ	9,946.00		9,460.00	
4-2	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ವರಮಾನ	5,17,645.90		2,29,627.05	
4-3	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	(2,63,803.22)		(1,56,816.33)	
4-4	ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	20,650.38		24,879.85	
4-5	ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	(0.95)		(10.23)	
4-6	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ/ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	(20,890.53)		(17,071.95)	
4-7	ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	(98,627.27)		(1,43,828.00)	
	ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ / (ಬಳಸಿದ) ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು (C)		1,64,920.31		(53,759.61)
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ / (ಇಳಿಕೆ) D = (A+B+C) = (F-E)		518.14		1,967.12
5	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (E)		9,103.36		7,136.24
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (6+7+8) (F)		9,621.51		9,103.36
6	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು		1,105.18		1,152.29
7	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವುದು		2,018.92		2,222.44
8	ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿರುವುದು		6,497.41		5,728.64
			9,621.51		9,103.36

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಿಂದ 32 ಗಳು ಆರ್ಥಿಕ ತೇಖೆಗಳ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟಮನೆ
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
FCS: 11736

ಸಹಿ/-
ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ
ಮು.ಆ.ಅ. & ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
DIN: 09697097

ಸಹಿ/-
ವೈಶಾಲಿ ಎಂ. ಎಲ್., ಭಾ.ಆ.ಸೇ.
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
DIN: 10734683

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನಯ
ಮೆ|| ಆಬರ್ಣಾ & ಅನಂತನ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 0000035
ಸಹಿ/-

ಲಲಿತಾ ರಾಮೇಶ್ವರನ್
ಪಾಲುದಾರರು.

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.
ದಿನಾಂಕ: 10.12.2024

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 207867
UDIN: 24207867BKFZOU7104



ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಮಾಹಿತಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ('ಹೆಸ್ಕಾಂ' ಅಥವಾ 'ಕಂಪನಿ') ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಉದ್ಯಮವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಏಳು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಅವುಗಳೆಂದರೆ, ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ, ಹಾವೇರಿ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಬೆಳಗಾವಿ, ವಿಜಯಪುರ ಮತ್ತು ಬಾಗಲಕೋಟೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 1956 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ U31401KA2002SGC030437 ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 30 ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2002 ರಂದು ಸಂಯೋಜಿತವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 1ನೇ ಜೂನ್ 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 14 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಭಾರತದಲ್ಲಿರುವ ಇದು ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ತನ್ನ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಚೇರಿಯನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ, ನವನಗರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಧಾರವಾಡ - 580 025 ನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದೆ.

ಹಿಂದೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸೇವೆ ಪಡೆಯುತ್ತಿತ್ತು. 1999 ರಲ್ಲಿ, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹೊಂದುತ್ತಿರುವ ಆರ್ಥಿಕತೆಯ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಸುಧಾರಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಮೊದಲ ಹೆಜ್ಜೆಯಾಗಿ, 1999 ರಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (KPTCL) ಮತ್ತು ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ (VVNL) ಎಂದು ಎರಡು ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿ ವಿಭಜಿಸಲಾಯಿತು. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವನ್ನು (KERC) 1999 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಸುಧಾರಣೆಗಳ ನಂತರದ ಹಂತದಲ್ಲಿ, KPTCL ನಿಂದ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಜೂನ್ 2002 ರಲ್ಲಿ ನಾಲ್ಕು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಇನ್ನೊಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಎಪ್ರಿಲ್ 2005 ರಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ಹೀಗೆ ರೂಪುಗೊಂಡ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಒಂದಾಗಿದ್ದು, ಅದರ ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2. ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು:

2.1 ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯ ತಳಹದಿ:

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಂತರದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯಿದೆ, 2003 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅಥವಾ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಿಂದಿನ ರೂಢಿಗತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಂಚಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು, ಇವುಗಳನ್ನು ನೈಜ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ವಿಳಂಬವಾದ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ಅದನ್ನು ಅವರು ತಿಳಿಸಿದಾಗ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-22 ರಲ್ಲಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ರೂಢಿಗತ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಲಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸೂಚಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಲ್ಲಾ ಮೌಲ್ಯಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಸುತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದರಿಂದ; Ind AS ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

2.2 ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ತೀರ್ಪುಗಳ ಬಳಕೆ:

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯು ವರದಿ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ತೀರ್ಪುಗಳು, ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಅಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಊಹೆಗಳನ್ನು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಮಂಜಸವಾದ ಮತ್ತು ವಿವೇಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದರೂ, ನಿಜವಾದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಈ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗಿಂತ ಭಿನ್ನವಾಗಿರಬಹುದು. ಅಂದಾಜುಗಳು ಮತ್ತು ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ಊಹೆಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅಂದಾಜುಗಳಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೀರ್ಪುಗಳು, ಊಹೆಗಳು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜಿನ ಪ್ರಮುಖ ಮೂಲಗಳು ಮುಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಭೌತಿಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ



ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶ, ತಪಶೀಲುಗಳ ಅವಕಾಶ, ಆಕಸ್ಮಿಕಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಮಾಪನಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತವೆ.

2.3 ತಪಶೀಲುಗಳು:

ಉಗ್ರಾಣ, ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿಗಳು ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ). ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ (ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ) ಮತ್ತು ನಿಗದಿತ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಖಾತೆ (ಡೆಬಿಟ್ ಮತ್ತು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎರಡೂ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಯನ್ನು ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕಡಿಮೆಯೋ ಅದರಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.4 ನಗದು ಹರಿವು ತಃಖ್ತೆ:

ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್‌ನಲ್ಲಿನ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ / ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಇದು ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳೊಂದಿಗಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಇದು ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಗೆ ಅನಿಯಂತ್ರಿತವಾಗಿದೆ.

ನಗದು ಹರಿವಿನ ಹೇಳಿಕೆಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ, ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನಗಳು ಕೈಯಲ್ಲಿ / ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ, ಮೂರು ತಿಂಗಳ ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಮೂಲ ವಾಯಿದೆಯೊಂದಿಗಿನ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ, ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಓವರ್‌ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ನ ನಿವ್ವಳವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡ-3 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಅದರ ಮೂಲಕ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) ವನ್ನು ನಗದುರಹಿತ, ಯಾವುದೇ ಮುಂದೂಡಿಕೆ ಅಥವಾ ಭಾಗ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಗದು ರಸೀದಿಗಳು ಅಥವಾ ಪಾವತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡುವುದು ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ಒದಗಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚದ ಅಂಶಗಳ ಸ್ವಭಾವದ ವಹಿವಾಟಿನ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ, ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಾಗಿ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.5 ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು:

ಎ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ), ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನಿವ್ವಳದಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ವೆಚ್ಚವು ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ, ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗದ ತೆರಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳು, ಅರ್ಹತಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯು (Management) ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ಥಳ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗೆ ತರಲು ನೇರವಾಗಿ ಕಾರಣವಾಗುವ ಯಾವುದೇ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ವಸ್ತುವನ್ನು ಕಳಚಿಹಾಕುವ ಮತ್ತು ತೆಗೆದುಹಾಕುವ ಮತ್ತು ಅದು ನೆಲೆಗೊಂಡಿರುವ ನಿವೇಶನವನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸುವ ವೆಚ್ಚದ ಯಾವುದೇ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಗಾಧ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವರೂಪದಿಂದಾಗಿ ಕಳಚಿಹಾಕುವಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ವಿರಳವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಸ್ವಂತ ಹಿಡಿತದ ಭೂಮಿ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸರಳರೇಖಾ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ರವರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಸೂಚಿಸಿದ ದರಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಸೂಚಿಸಿದ ಬದಲಾವಣೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ II ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿಗಳು ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡಾಗ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಾದ ನಂತರದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಅನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ/ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸುವ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಅಂತ್ಯದವರೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಪ್ರಕಾರ 5% ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ 10% ರಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಬಳಸಿದ ಸವಕಳಿ ದರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಆಸ್ತಿಯ ವಿಧ	ಸವಕಳಿ ದರ
ಕಟ್ಟಡಗಳು	3.34%
ಜಲಚಲನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	5.28%
ಇತರೆ ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	3.34%
ಸ್ಥಾವರ & ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	5.28%



ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಮತ್ತು ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್	5.28%
ವಾಹನಗಳು	9.50%
ಪೀರೋಪಕರಣಗಳು & ಜೋಡಣೆಗಳು	6.33%
ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	6.33%
ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಉಪಕರಣಗಳು	15.00%

- ಬಿ) ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತೀರ್ಮಾನಿಸಲಾದ ಭೋಗ್ಯ ದರದಲ್ಲಿ ಆ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಸಿ) ಮರು-ಬಳಕೆಗೆ ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅದರ ವರ್ಗೀಕರಣದ ಸವಕಳಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅಂದರೆ, ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು, ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ವಾಹನಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿ.
- ಡಿ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಅಂಶಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯ ನಿರಂತರ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸದಿದ್ದಾಗ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಅಂಶಗಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಅಥವಾ ನಿವೃತ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾಗುವ ಯಾವುದೇ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಇ) ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಅಂತಿಮ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವರದಿ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ ಅನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಅಭ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಸಮರ್ಥ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ / ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ / ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಸ್ವಾಧೀನ / ಅರ್ಹತಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾದ ಎರವಲು ವೆಚ್ಚಗಳು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅದರ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗೆ ಸಿದ್ಧವಾದ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚದ ಭಾಗವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ.
- ಎಫ್) ಕವಿಪುನಿನಿಯೊಂದಿಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಮಾಲೀಕತ್ವ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕುದಾಖಲೆಯು ಕವಿಪುನಿನಿಯೊಂದಿಗೆ ಇರುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಅದರಂತೆ ಅವುಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಫಲಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಪಾಲನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಶಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
- ಜಿ) ಪ್ರಮುಖ ಬಂಡವಾಳ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಾಗಿ ಬಂಡವಾಳಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಅದರ ಕಡಿಮೆ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಉಳಿದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅವುಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದಾಗ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಹೆಚ್) 'ಪೀರೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಜೋಡಣೆಗಳು' ಮತ್ತು 'ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು' ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ರೂ.500 ರವರೆಗಿನ ವೆಚ್ಚದ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಆಯ್ಕೆಪ್ರತಿ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಇತರ ಅಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡ ಎಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ದಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಪರಿಣಾಮದಿಂದಾಗಿ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ನವೀಕರಣ ಮತ್ತು ಆಧುನೀಕರಣದ ಮೇಲಿನ ನಂತರದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಹರಿಯುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿರುವಾಗ ಸೂಕ್ತವಾದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಆಸ್ತಿ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಜಿ) 31.03.2022 ರಂತೆ ನೋಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಫೆಬ್ರವರಿ 11, 2022 ರಂದು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಹುವಿನಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ 99 ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯನ್ನು ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.



2.6 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ (ಕಾ. & ಪಾ. ದರಗಳ ಅನುಸೂಚಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ) ಒಟ್ಟು ಟರ್ನ್ ಕೀ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಟರ್ನ್ ಕೀ ಆಧಾರದ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡ ಬಂಡವಾಳ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.7 ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು:

ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು ವಿವಿಧ ಎಲ್. ಟಿ., ಹೆಚ್. ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.

2.8 ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ:

ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ದರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಸಂಚಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ತೆರೆಯಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಆದಾಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಗಳ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಬರುವ ಕಂದಾಯವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಸರಬರಾಜಿನಿಂದ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಒಂದು ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದಾಗ ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಅರ್ಹವಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ದರಪಟ್ಟಿ/ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: EN 48 PSR 2006, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 13ನೇ ಜೂನ್ 2007 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯದ ಭಾಗವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ (BJ/KJ) ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ (ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 58 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ), 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಒಳಗೊಂಡಂತೆ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗೆ IP ಸೆಟ್ ವರ್ಗದ ಬಳಕೆಯ ಮೇಲೆ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ದರಪಟ್ಟಿಯಂತೆ (ಪ್ರಚಲಿತ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ದರಪಟ್ಟಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, 75 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ಅಮೃತ್ ಜ್ಯೋತಿ (ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 83 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು) ಮತ್ತು 200 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗಿನ ಗೃಹಬಳಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ದರಪಟ್ಟಿ ಸಹಾಯಧನವು ಸರಾಸರಿ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ.

ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಕಂದಾಯದ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ವರ್ಷದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಕಂದಾಯದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಏಪ್ರಿಲ್ ನಲ್ಲಿ ಎತ್ತಲಾದ ಬೇಡಿಕೆಯ 50% ರಷ್ಟು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಏಪ್ರಿಲ್ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಎತ್ತಲಾದ ಬೇಡಿಕೆಯ 100% ರಷ್ಟು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಶೀಘ್ರ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳನ್ನು ಕಂದಾಯದಿಂದ ಕಡಿತಗಳಾಗಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ತಪಾಸಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳು, ಪರಿಣಾಮ ಶುಲ್ಕಗಳು, ರೇವಣಿ ವಂತಿಗೆ ಕಾರ್ಯಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಇತರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು (ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು) ಬಾಡಿಗೆ ನೀಡಿ ನಗದು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇತರರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಾಡಿಗೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವ ಸೇವೆಗಳಿಂದ ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಕಂದಾಯಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ವಿಧಾನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.9 ಇತರ ಆದಾಯ:

ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ಒಪ್ಪಂದಗಳು / ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ದರವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಮಯದ ಅನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.



ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ಸರಬರಾಜು ವಿಳಂಬಕ್ಕಾಗಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಾಮಗಾರಿ/ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಪೂರೈಕೆದಾರರ ವಿಳಂಬ ಕ್ಷಮಾದಾನ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಸಮಯದವರೆಗೆ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ವಿನಂತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಮರುಪಡೆಯಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಂಡವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು / ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಧಾರಣ ಹಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಮಗಾರಿ/ಪೂರೈಕೆ/ಸೇವೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳ ನಂತರ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಶೀಘ್ರ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಗಳಿಸಿದ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿದಾಗ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಬಡ್ಡಿ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರು ನೀಡುವ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ/ ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳಾಗಿ ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ನಂತರ ಕೊಡುಗೆ/ಅನುದಾನದಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಸವಕಳಿಯಂತೆ ಸಮಾನವಾದ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಆದಾಯವಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.10 ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು:

ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನಗಳು:

ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಇತರ ಮಧ್ಯವರ್ತಿಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ ಅನುದಾನ/ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾದ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಆದಾಯದೊಳಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂಬ ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆ ಇದ್ದಾಗ ಮಾತ್ರ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಂಡವಾಳದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು:

ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನೇರ-ಸಾಲಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಮತ್ತು ಇತರ ಆದಾಯದೊಳಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.11 ಹೂಡಿಕೆಗಳು:

ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅಪ್ರಚಲಿತ ಹೂಡಿಕೆಯೆಂದು ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಪ್ರಚಲಿತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಅಂತಹ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಬ್ರೋಕರೇಜ್, ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳಂತಹ ಸ್ವಾಧೀನಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ಹೂಡಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಅಂತಹ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಬ್ರೋಕರೇಜ್, ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳಂತಹ ಸ್ವಾಧೀನದ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ



ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲತೆಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ಹೇಳಿರುವ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ). ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಗಾಗಿ ಹೇಳಲಾದ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.12 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು:

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು:

ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೌಕರರು ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದಾಗ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಸವಲತ್ತುಗಳು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಉತ್ತೇಜಕ ಮತ್ತು ಸರಿದೂಗಿಸಿದ ಗೈರುಹಾಜರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ, ಇದು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಸಂಭವಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದೆ.

ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಪರಿಹಾರದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ:

- ಸಂಚಿತ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಪರಿಹಾರಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಭವಿಷ್ಯದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಪರಿಹಾರ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದಾಗ; ಮತ್ತು
- ಸಂಚಯವಾಗದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಪರಿಹಾರದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಗಳು ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ.

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳು:

ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಸವಲತ್ತು ನಿಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಲಾಭ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಯೋಜಿತ ಯುನಿಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ, ಪ್ರತಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದರೊಂದಿಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಉದ್ಯೋಗದ ನಂತರದ ಸವಲತ್ತುಗಳು:

ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು

01.04.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ದಾಖಲಾದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಗೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಲು ಕಂಪನಿಯ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ನೌಕರನ ಕೊಡುಗೆಯು ಮೂಲ ವೇತನದ 10% + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ, ಆದರೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಕೊಡುಗೆಯು ಮೂಲ ವೇತನದ 14% + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + 01.04.2019 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆ ಆಗಿದೆ). ಅದೇ ರೀತಿ KPTCL/ESCOMs NDCPS ಟ್ರಸ್ಟ್ ಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು 01.04.2006 ರ ನಂತರ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಕೈಗೊಂಡ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ KPTCL/ESCOMs NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ವಿಕಸನಗೊಂಡ ಸೂತ್ರದ ಮೇಲೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮೂಲಕ ನಡೆಸುವ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

01.04.2006 ರ ಮೊದಲು ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಂಡ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, KPTCL/ESCOMಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟ್ರಸ್ಟ್ ರೂಪಿಸಿದ ಸೂತ್ರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮೂಲಕ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು "Pay as-you-go" ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.13 ವಿಭಾಗವಾರು ವರದಿ:

ಎ) ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವितರಣೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ.



ಬಿ) ಕಂಪನಿಯ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ನಿರ್ಧಾರಕರು ("CODM") ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಭೌಗೋಳಿಕ ಪ್ರದೇಶ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ರಾಜಕೀಯ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ ಯಾವುದೇ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ವರದಿಯ ವಿಭಾಗವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಯಾವುದೇ ವಿಭಾಗವಾರು ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2.14 ಪ್ರತಿ ಪೇರಿನ ಗಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿ ಪೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ('ಇಪಿಎಸ್') ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಗಳಿಕೆಗಳು ಈಕ್ವಿಟಿ ಪೇರುದಾರರಿಗೆ ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮೂಲ ಇಪಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲು ಬಳಸಲಾಗುವ ಪೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಪೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ದರದ ಸಂಖ್ಯೆಯಾಗಿದೆ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಪೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ದರದ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಬೋನಸ್ ವಿತರಣೆ; ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಪೇರುದಾರರಿಗೆ ಹಕ್ಕು ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಬೋನಸ್ ಅಂಶ; ಪೇರು ವಿಭಜನೆ; ಮತ್ತು ಹಿಮ್ಮುಖ ಪೇರು ವಿಭಜನೆ (ಪೇರುಗಳ ಕ್ರೋಢೀಕರಣ) ಘಟನೆಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸಿದ EPS ಅನ್ನು ಪೇರುಅರ್ಜಿ ಹಣಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಭಾವ್ಯ ದುರ್ಬಲಗೊಳಿಸುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಪೇರುಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ನಂತರ, ಮೂಲ EPS ನಂತೆಯೇ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.15 ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ.

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚವು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ:

ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಯು ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಲಾಭವನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ. ಇತರ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಅಥವಾ ಕಳೆಯಬಹುದಾದ ಆದಾಯ ಅಥವಾ ಖರ್ಚಿನ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಎಂದಿಗೂ ತೆರಿಗೆ ಅಥವಾ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಅಂಶಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ತೆರಿಗೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಲಾಭವು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿದಂತೆ 'ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ' ದಿಂದ ಭಿನ್ನವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಗಣನೀಯವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ:

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಲಾಭದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಅನುಗುಣವಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಧಾರಗಳ ನಡುವಿನ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿದ ಅಥವಾ ಆಸ್ತಿಯು ಪ್ರಾಪ್ತಿಯಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿ, ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು (ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು) ಅಥವಾ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿ ಅಂತಿಮದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಲಾಭಗಳು ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ. ಭವಿಷ್ಯದ ತೆರಿಗೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಲಾಭಗಳು ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಅದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಪ್ರಾಪ್ತಿಯ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿಲ್ಲದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ತೆರಿಗೆ ರಜೆ/ವಿನಾಯಿತಿ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿಸುವ ನಿರೀಕ್ಷೆಯಿದ್ದರೆ ಆದಾಯವು ತೆರಿಗೆಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದಾಗ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ಪ್ರಚಲಿತ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು, ಅವುಗಳು ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಇಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಈ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಚಲಿತ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಇತರ ಸಮಗ್ರ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ಈಕ್ವಿಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಹ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.



ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು ಕಾನೂನುಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಹಕ್ಕು ಇದ್ದಾಗ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿಗಳು ಅದೇ ತೆರಿಗೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವಾಗ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು (MAT) ಪ್ರಚಲಿತ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಅಳೆಯಬಹುದಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸೆಟ್ ಆಫ್ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭವಿಷ್ಯದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.

2.16 ಸಂಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು:

ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನೂ ಸಹ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಇಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾದ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಉತ್ಪನ್ನದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ದೃಢಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ಮೊತ್ತವು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಅದು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಅದರ ಉದ್ದೇಶಿತ ಬಳಕೆಗೆ ರಚಿಸಲು, ಉತ್ಪಾದಿಸಲು ಮತ್ತು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲು ಸಮಂಜಸವಾದ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರವಾದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇರವಾಗಿ ನಿಯೋಜಿಸಬಹುದು ಅಥವಾ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಬಹುದು. ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮೂರ್ತ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹೇಳಲಾದ ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.17 ಅವಕಾಶಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು:

ಹಿಂದಿನ ಘಟನೆಯ ಪರಿಣಾಮದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಚಲಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಾಗ ಒಂದು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅನುಭವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಅಂದಾಜು ಮಾಡುವುದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವು ಅಗತ್ಯವಾಗಬಹುದು.

ಅವಕಾಶವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವು ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಆವರಿಸಿರುವ ಅಪಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಚಲಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಅಂದಾಜು ಪರಿಗಣನೆ ಆಗಿದೆ.

ಪ್ರಚಲಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಅಳತೆ ಮಾಡಿದಾಗ, ಅದರ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತವು ಆ ನಗದು ಹರಿವಿನ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯವಾಗಿದೆ (ಹಣದ ಸಮಯದ ಮೌಲ್ಯದ ಪರಿಣಾಮವು ಮುಖ್ಯವಾಗಿರುವಾಗ). ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಬಳಸುವಲ್ಲಿ, ಸಮಯ ಕಳೆಯುವ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಅವಕಾಶದಲ್ಲಿನ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಒಳಹರಿವು ಸಂಭವನೀಯವಾಗಿದ್ದಾಗ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮೂಲಕ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮೂಲಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಇಲ್ಲವಾದಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ತೀರ್ಪಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಹೊರಹರಿವಿನ ಸಾಧ್ಯತೆಯು ಅಲ್ಪವಿದ್ದರೆ ವರದಿ ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಂದಾಜನ್ನು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸಲು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.18 ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ

ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಪ್ರಕರಣವಾರು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಬಾಕಿಗಳ ನೈಜ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.19 ಪೇರು ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 52 (2) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸಿದಂತೆ ಪೇರು ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ವಿಮೋಚನಾ ಕಂತು ಅನ್ನು ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಖಾತೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ, ಸೆಕ್ಯುರಿಟೀಸ್ ಪ್ರೀಮಿಯಂ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪೇರು ವಿತರಣೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಪೇರುಗಳ ವಿತರಣೆಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.



2.20 ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು:

ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪಾವತಿಸಿದ ಪರಿಗಣನೆಯಲ್ಲಿ ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸೀಮಿತ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಸಂಚಿತ ಭೋಗ್ಯ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಸಂಚಿತ ದುರ್ಬಲತೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಾಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಭೋಗ್ಯವು ಅವರ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಮೇಲೆ ನೇರ-ಸಾಲಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ, ಅಂದರೆ, ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಪರವಾನಗಿ (ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್) ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 4 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅಂದಾಜಿನ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಕಡಿಮೆ ಸಂಗ್ರಹವಾದ ನಷ್ಟದ ದುರ್ಬಲತೆಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸಾಗಿಸಲ್ಪಡುತ್ತವೆ.

ಒಂದು ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವಾಗ ಅಥವಾ ಅದರ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ಭವಿಷ್ಯದ ಯಾವುದೇ ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸದಿದ್ದಾಗ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇದ್ದಾಗ ಆಸ್ತಿಯ ನಿವ್ವಳ ವಿಲೇವಾರಿ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಒಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಿ ಅಳೆಯಲಾದ ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇರುವಿಕೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಂತದಲ್ಲಿರುವ ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಭವಿಷ್ಯದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾದ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ನಂತರ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಇವುಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.21 ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ದರಗಳನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ) ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 62 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಸುಂಕದ ದರಪಟ್ಟಿ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಸುಂಕದ ದರಪಟ್ಟಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 64 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸುಂಕದ ದರಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಸುಂಕದ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸುಂಕವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ತನ್ನ ಸುಂಕದ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ನಂತರದ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಟ್ರಾಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ಆದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ.

KERC ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ಅವರ ಘೋಷಣೆಗಳು/ಆದೇಶಗಳಿಂದ ರೂಪಿಸಲಾದ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿಯಮಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಂತರದ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು/ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಅನುಗುಣವಾದ ಶಿಲ್ಕುಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.22 ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು:

ಕಂಪನಿಗಳ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿ ಮಾಡುತ್ತಿತ್ತು. ಇದಲ್ಲದೆ, ಗುತ್ತಿಗೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಕಟ್ಟಡಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿತ್ತು. ಆ ಮೂಲಕ ಸ್ವತ್ತಿನ ಬಳಕೆಯ ಹಕ್ಕನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಎರವಲು ಪಡೆಯುವ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾದ ಗುತ್ತಿಗೆಗಾಗಿ ಭವಿಷ್ಯದ ಹೊರಹರಿವಿನ ಪರಿಗಣನೆಯ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಾಲದ ಹೆಚ್ಚಳದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.



2.23 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ EN 131 PSR 2003 10ನೇ ಮೇ 2005 ರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ನಂತರದ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹೆಸಾಂಗ್ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಜನರೇಟರ್ ಪೂಲ್ ಮಾಡಿದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿದ ಹಂಚಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕದಲ್ಲಿ ರಫ್ತು ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಹೆಸಾಂಗ್ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣಕ್ಕಾಗಿ ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.

- EHT ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ, EHT ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿನ (66 KV ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ) ಬಳಕೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ 11 KV ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ (ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳು) ದಾಖಲಾದ ವಾಚನಗಳು.

ಸರ್ಕಾರದ ನೀತಿ ನಿರ್ಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮತ್ತು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ರವರ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, "ವಿತರಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್" ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಳಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ, ಪ್ರಕಟಣೆ ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಇಂಟರ್‌ಕನೆಕ್ಷನ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ 66 KV ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ಗಳಲ್ಲಿ EHT ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ EHT ವಿದ್ಯುತ್ ನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ಇಂಟರ್‌ಫೇಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ಗೆ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಸಿ, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ರವರು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕನುಗುಣವಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇದು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ದರಪಟ್ಟಿಯ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ವರ್ಷದ ವೆಚ್ಚ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.24 ಲಾಭಾಂಶ:

ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲಾಭಾಂಶಗಳನ್ನು ಪೇರುದಾರರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುವಂತೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ/ಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

2.25 ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು:

ಆದಾಯ ಅಥವಾ ವೆಚ್ಚದ ಅಂಶಗಳು ಅಂತಹ ಸ್ವರೂಪದ್ದಾಗಿದ್ದರೆ, ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳು ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ವಿವರಿಸಲು ಅವುಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಹ ವಸ್ತುಗಳ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ "ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು" ಎಂಬ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 3: ಪೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
			ಪೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಪೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
3-1	ಅಧಿಕೃತ ಪೇರು ಬಂಡವಾಳ:	52.301				
	ಮತಾಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುವ ರೂ.10/-ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪೇರುಗಳು		55,000.00	5,50,000.00	55,000.00	5,50,000.00
3-2	ವಿತರಿಸಲಾದ ಪೇರು ಬಂಡವಾಳ:					
	ಮತಾಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುವ ರೂ.10/-ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪೇರುಗಳು		21,724.24	2,17,242.35	21,519.44	2,15,194.35
3-3	ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಪೇರು ಬಂಡವಾಳ:					
	ಮತಾಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುವ ರೂ.10/-ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪೇರುಗಳು		21,724.24	2,17,242.35	21,519.44	2,15,194.35
ಒಟ್ಟು			21,724.24	2,17,242.35	21,519.44	2,15,194.35

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

(i) ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಪೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಸಮನ್ವಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
		ಪೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಪೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
3-1-1	ಈಕ್ವಿಟಿ ಪೇರುಗಳು ವಿತರಿಸಲಾದ, ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ: ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಲಾದ ಹೊಸದಾಗಿ ವಿತರಿಸಿದ್ದು ಬೋನಸ್ ಇ.ಎಸ್.ಓ.ಪಿ. ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ	21,519.44	2,15,194.35	20,504.24	2,05,042.41
		204.80	2048.00	1,015.19	10,151.94
		21,724.24	2,17,242.35	21,519.44	2,15,194.35

(ii) 5% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಪೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿ ಪೇರುದಾರರ ಪೇರುಗಳ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
		ಪೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಆ ವರ್ಗದ ಪೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಶತ ಹಿಡುವಳಿ	ಪೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಆ ವರ್ಗದ ಪೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಶತ ಹಿಡುವಳಿ
3-2-1	ಮತಾಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಪೇರುಗಳು ಘನತೆವೆತ್ತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	21,723.74	99.9977%	21,518.94	99.9977%

ದಿನಾಂಕ 10.08.2023 ರಂದು ನಡೆದ ಹೆಸ್ಟಾಂನ 107 ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಬಂಡವಾಳ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿದ 204.80 ಲಕ್ಷ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಪೇರುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಪೇರ್‌ಗೆ ರೂ.10/- ರಂತೆ ರೂ.2048 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಪೇರುಗಳ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ರೂ.1.02 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತದ ಸ್ಟಾಂಪ್ ಶುಲ್ಕದ ಅನುಮೋದನೆಯೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಘನತೆವೆತ್ತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.



(iii) ಪ್ರವರ್ತಕರ ಪೇರು ಹಿಡುವಳಿ ಮಾದರಿಯ ವಿವರಗಳು
ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಪ್ರವರ್ತಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಪೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಪ್ರವರ್ತಕರ ಹೆಸರು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
		ಪೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಪೇರುಗಳ ಪ್ರತಿಶತ	ಪೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಪೇರುಗಳ ಪ್ರತಿಶತ
1	ಘನತೆವತ್ತೆ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	2,17,23,73,500	99.9977%	2,15,18,93,500	99.9977%
2	ಶ್ರೀ ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, (ಘನತೆವತ್ತೆ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಪ್ರತಿನಿಧಿ) ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹುವಿಸಕಂನಿ.	-	-	49,994	0.0023%
3	ಶ್ರೀ ಗೌರವ ಗುಪ್ತಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, (ಘನತೆವತ್ತೆ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಪ್ರತಿನಿಧಿ) ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹುವಿಸಕಂನಿ.	49,994	0.0023%	-	-
4	ಶ್ರೀ ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು.	1	0.0000%	1	0.0000%
5	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	0.0000%	1	0.0000%
6	ಶ್ರೀ ಶ್ರೀಕಾಂತ ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ).	1	0.0000%	1	0.0000%
7	ಶ್ರೀ ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು).	1	0.0000%	1	0.0000%
8	ಶ್ರೀ ಆರ್. ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	0.0000%	1	0.0000%
9	ಶ್ರೀ ಕೆ. ಶಿವಣ್ಣ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	0.0000%	1	0.0000%
ಒಟ್ಟು		2,17,24,23,500	100.0000%	2,15,19,43,500	100.0000%

(iv) ಅಧಿಕೃತ ಪೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಷ	ಅಧಿಕೃತ ಪೇರು ಬಂಡವಾಳ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಲ್ಲೇಖ
1	2002-03 ರಿಂದ 2003-04	100	ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳ ಸಂ. DE 8 PSR 2002 ದಿನಾಂಕ 31.05.2002 ಮತ್ತು DE 48 PSR 2003 ದಿನಾಂಕ 31.05.2003 ರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ರೂ.100 ಲಕ್ಷಗಳ ಪೇರು ಬಂಡವಾಳದೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜನೆಗೊಂಡಿದೆ.
2	2004-05 ರಿಂದ 2010-11	25,000	2ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವೆ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 24ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2004 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 1.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. (ರೂ.24900 ಲಕ್ಷಗಳ ಖರಿಕೆ)
3	2011-12 ರಿಂದ 2015-16	1,00,000	9ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವೆ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 28ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2011 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 1.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. (ರೂ.75000 ಲಕ್ಷಗಳ ಖರಿಕೆ)
4	2016-17 ರಿಂದ 2020-21	2,00,000	ಕಂಪನಿಯ ಪೇರುದಾರರ ವಿಶೇಷ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 2ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2017 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 12.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. (ರೂ.100000 ಲಕ್ಷಗಳ ಖರಿಕೆ)
5	2021-22 ರಿಂದ 2023-24	5,50,000	19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವೆ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 12ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2021 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 3.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. (ರೂ.350000 ಲಕ್ಷಗಳ ಖರಿಕೆ)



ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನಾವಾರು ಪೇರು ಬಂಡವಾಳ ಕೊಡುಗೆ

ಮೊತ್ತ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಯೋಜನೆ	31.03.2024	31.03.2023
1	ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್.ಜೆ.ವಾಯ್.)	18,881.00	18,881.00
2	ಇಕ್ವಿಟಿ ಕೊಡುಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	1,55,719.83	1,50,301.83
3	ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ	22,983.73	22,983.73
4	ಪ್ರವಾಹ ಪೀಡಿತ	2,543.00	2,543.00
5	ಯು.ಎನ್.ಐ.ಪಿ	4,400.00	4,400.00
6	ಎಸ್.ಸಿ.ಪಿ/ಟಿ.ಸಿ.ಪಿ	18,647.41	14,119.41
7	ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಮುನ್ಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಆಟೋಮೇಷನ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು	450.00	450.00
8	ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	1,500.00	1,500.00
9	ನೆಟ್ ವರ್ಕ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	15.38	15.38
ಒಟ್ಟು		2,25,140.35	2,15,194.35

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.7,898 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಪೇರು ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3ಎ: ಹಂಚಿಕೆ ಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
3A-1	ಹಂಚಿಕೆ ಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	52.302	7,898.00	-
ಒಟ್ಟು			7,898.00	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ / ಸ್ಟ್ಯಾಂಪ್ ಡ್ಯೂಟಿ ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿಂದಾಗಿ, ಪೇರುಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ವಿಳಂಬವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
4-1	ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಕೂಡಿಸಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲಾಭ & ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	56.610	- 1,249.51	- -
4-2	ನೆಟವರ್ಕ್ ಮೀಸಲುಗಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಕೂಡಿಸಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ/ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	52.307, 52.308	1,249.51 4,760.68 -	- 4,760.68 -
4-3	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕ / ಕೊರತೆ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಕೂಡಿಸಿ : ವರ್ಷದ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	58.200	4,760.68 (7,25,809.19) (2,64,020.21) (9,89,829.40)	4,760.68 (6,42,186.64) (83,622.56) (7,25,809.19)
4-4	ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಕೂಡಿಸಿ : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ/ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	56.201	2,32,200.81 (97.72) 2,32,103.10	2,32,184.59 16.23 2,32,200.81
ಒಟ್ಟು			(7,51,716.10)	(4,88,847.70)



ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) 4-1: ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಮೀಸಲು ಅಂದರೆ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರ ಮತ್ತು ವಸ್ತುಗಳ ಖರೀದಿ ದರದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ. 2023-24 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.1,249.51 ಲಕ್ಷದ ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್) ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಮೀಸಲುಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2) 4-2: ಕವಿಪುನಿನಿ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡನೆಯ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ 'ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ' ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ್ದಂತಹ, ಕೆಲವು ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.4760.68 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3) 4-4: ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ (ಕ್ರ. ಸಂ. 4-4) ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಜ್ಞರನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಭೂಸ್ಥಿತಿಗಳನ್ನು (ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಂಶಗಳಾದ ಭೂಮಿಯ ಸ್ವರೂಪ, ಸ್ಥಳ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಯಂತಹ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾದ ಹೋಲಿಸಬಹುದಾದ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 5: ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
5-1	ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2 ನೋಡಿ)			
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಸುರಕ್ಷಿತ	53.3, 53.9 53.3, 53.9	3,54,412.28 -	3,29,581.03 -
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		3,54,412.28	3,29,581.03
	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಸುರಕ್ಷಿತ	53.3, 53.9 53.3, 53.9	4,89,994.54 44,995.00	2,85,785.03 60,244.00
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		5,34,989.54	3,46,029.03
	ಒಟ್ಟು		8,89,401.82	6,75,610.06

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (1) ಸುರಕ್ಷಿತ/ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳ ಶಿಲ್ಕುಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
		ಸುರಕ್ಷಿತ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ	ಸುರಕ್ಷಿತ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ
		ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
5-1-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು.				
	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕು, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ. ಯಿಂದ ಸಾಲ (53.981) - ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆ ಹೊಂದಿರುವುದು	65,676.93	-	52,358.36	-
5-1-2	ಎಸ್‌ಬಿಐ ಬ್ಯಾಂಕು, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ (53.978) - ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆ ಹೊಂದಿರುವುದು	70,842.20	-	23,098.20	-
	ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಹೊಂದಿರುವ ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಲಗಳು:				
5-1-3	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19). (53.988)	82,111.07	-	95,216.33	-
5-1-4	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19). (53.989)	55,423.84	-	64,264.14	-
5-1-5	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19). (53.990)	39,283.24	-	47,024.24	-



5-1-6	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19). (53.991)	41,075.00	-	47,619.76	-
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲದ ಒಟ್ಟು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ:	3,54,412.28		3,29,581.03	-
5-1-7	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ - ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆ (53.961) - ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಸುರಕ್ಷತೆಯೊಂದಿಗೆ	631.02	-	716.62	-
5-1-8	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು (53.314) - ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಸುರಕ್ಷತೆಯೊಂದಿಗೆ.	3,27,340.13	-	2,09,284.26	-
5-1-9	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ (53.984)	-	44,995.00	-	60,244.00
5-1-10	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ: DDUJY Scheme (53.986) - ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಸುರಕ್ಷತೆಯೊಂದಿಗೆ.	9,600.29	-	12,279.44	-
5-1-11	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ - IPDS Scheme (53.987) - ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಸುರಕ್ಷತೆಯೊಂದಿಗೆ.	3,719.94	-	4,072.14	-
5-1-12	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ LPS (53.992) - ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಯೊಂದಿಗೆ.	74,351.58	-	29,716.28	-
5-1-13	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ LPS (53.993) - ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಯೊಂದಿಗೆ.	74,351.58	-	29,716.28	-
	ಒಟ್ಟು	4,89,994.54	44,995.00	2,85,785.03	60,244.00

(ii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು (ಮೇಲಿನ (1) ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
5-2-1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.15,000 ಲಕ್ಷಗಳ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ರೂ.20,000 ಲಕ್ಷದ ಅವಧಿ ಸಾಲ	53.981	52,352.93	54,034.36
5-2-2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿ ಹೊಂದಿರುವ ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ರೂ.2,67,500 ಲಕ್ಷಗಳ ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಲ	53.988, 989, 990 & 991	2,17,893.15	2,54,124.47
5-2-3	ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ (LPS) ಸಾಲ - ಆರ್.ಇ.ಸಿ.	53.992	74,351.58	29,716.28
5-2-4	ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ (LPS) ಸಾಲ - ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.	53.993	74,351.58	29,716.28
	ಒಟ್ಟು		4,18,949.24	3,67,591.40



ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 308 ಪಿ.ಎಸ್. ಆರ್. 2020, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 01.10.2020 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 09.12.2020 ರನ್ವಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿಯ ರೂ.2,17,893.15 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.2,54,124.47 ಲಕ್ಷಗಳು) ವಿಶೇಷ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
- 2) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚುರಿಟಿಗಳಿಗಾಗಿ, ಟಿಪ್ಪಣಿ 8 - "ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು" ಅನ್ನು ನೋಡುವುದು.
- 3) ಕಂಪನಿಯು ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಡೀಫಾಲ್ಟ್ ಮಾಡಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಬಾಕಿಗಳಿಲ್ಲ.
- 4) ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಸುರಕ್ಷತೆ ಒದಗಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು - ಲೈನ್‌ಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳು.





ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ											
ಒಂ.ಒಂ.ಎಂ.ಎಲ್. ರ ಅಂಚ್ಚೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ವಿವರಣೆ ತಪ್ಪೆ:											
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಚಾರ್ಜ್ ಕ್ರಮೀಕರಣ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತಾಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಯಮಗಳು	ಒಂ.ಒಂ.ಎಂ.ಎಲ್. ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ದರ	ಆರಂಭಿಕ ತಿರುಗು ಒಂ.ಒಂ.ಎಂ.ಎಲ್.	೨೦೨೩-೨೪ ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	೨೦೨೩-೨೪ ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	ಒಂ.ಒಂ.ಎಂ.ಎಲ್. ರ ಅಂಚ್ಚೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
1)											
A	ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಗಳು										
1	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10153335/31.03.20009	3+12	48	ತೈಮಾನಿಕ	11.65	226.72	-	226.72	226.72	-
2	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10248180/20.09.2010	3+12	48	ತೈಮಾನಿಕ	12.2	4,034.36	-	4,034.36	1,681.44	2,352.93
3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-ಫಿ.ಪಿ. (ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10578552/29.06.2015	1 Years	Bullet	ಮಾಸಿಕ	11.55	-	3,000.00	3,000.00	-	3,000.00
4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-ಫಿ.ಪಿ. (ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10578552/29.06.2015	1 Years	Bullet	ಮಾಸಿಕ	11.55	3,000.00	-	3,000.00	3,000.00	-
5	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ 500 ಕೋಟಿ(A/c No:17300004034)	100591134/23.06.2022	3+7	84	ಮಾಸಿಕ	9.5	50,000.00	-	50,000.00	-	50,000.00
5	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ 600 ಕೋಟಿ (A/c No:173000642482)	100881561/13.03.2024	3+7	84	ಮಾಸಿಕ	9.4	-	15,000.00	15,000.00	-	15,000.00
6	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಫಿವರ್ ರಾಜ್ಯ (ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	-		Overdraft Account		11.25	7,908.94	31,504.97	39,413.91	37,523.74	1,890.17
7	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 150 ಕೋಟಿ (40853367641) 15.03.2022(Secured by Receivables)	80013837/01.12.2023	1	1	ಬುಲೆಟ್	11.25	14,871.77	-	14,871.77	14,871.77	-
8	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 150 ಕೋಟಿ (42090700718) 11.08.2023	80013837/01.12.2023	1	1	ಬುಲೆಟ್	11.25	-	15,000.00	15,000.00	4.58	14,995.42
9	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 300 ಕೋಟಿ (A/c No: 41071621088)(ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	80013837/01.12.2023	8 Years	96	ಮಾಸಿಕ	11.4	27,167.20	-	27,167.20	4,069.00	23,098.20
9	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 600 ಕೋಟಿ (A/c No: 41071621088)	80013837/01.12.2023	10 Years	120	ಮಾಸಿಕ	9.75	-	60,000.00	60,000.00	2,500.00	57,500.00
10	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 100 ಕೋಟಿ(39863798098)	80013837/01.12.2023	3	36	ಮಾಸಿಕ	11.2	2,493.99	-	2,493.99	2,493.99	-
11	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ 500 ಕೋಟಿ ಕೊವಿಡ್ ಸಾಲ (5005)(ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100403309/19.12.2020	3	3+7	ಮಾಸಿಕ	8.85	50,000.00	-	50,000.00	1,785.00	48,215.00
12	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 500 ಕೋಟಿ (39835563603)(ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100393109/30.11.2020	3	3+7	ತೈಮಾನಿಕ	9.3	49,999.24	-	49,999.24	3,572.00	46,427.24
13	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರೂ.1000 ಕೋಟಿ (84965410000074)(ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100403484/24.12.2020	3	3+7	ಮಾಸಿಕ	9.1	99,978.25	-	99,978.25	3,581.42	96,396.83



ಒಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ. ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ವಿವರಣೆ ತಪ್ಪು:										
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಬಾಡ್ಗ್ ಕ್ರಯಪಡ್ ಬಾಕಿ ಮತ್ತೆ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಒಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ. ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಒಟ್ಟು ಒಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ. ರ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	ಒಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ. ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
14	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ರೂ.500 ಕೋಟಿ (2273001(00002550)(ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ))	100404179/22.12.2020	3	3+7	ಮಾಸಿಕ	9	49,982.32	49,982.32	1,787.11	48,195.21
15	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ರೂ.175 ಕೋಟಿ (2273001(00002569)(ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ))	100403490/22.12.2020	3	3+7	ಮಾಸಿಕ	9	17,493.81	17,493.81	625.49	16,868.32
B							3,77,156.61	5,01,661.58	77,722.26	4,23,939.32
ಇನ್ನಿತರೆ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಗಳು										
1	ಪಿ ಎಫ್ ಸಿ ಐ ಪಿ ಡಿ ಎಸ್ (ಆಸ್ಟ್ರಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100148500/9.01.2018		60	ಲೈಮಾಸಿಕ	10.85	4,424.34	4,424.34	352.20	4,072.14
2	ಪಿ ಎಫ್ ಸಿ (ಆರ್ ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ-ಡಿ)(ಆಸ್ಟ್ರಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10280697/29.03.2011		64	ಮಾಸಿಕ	11.5	796.64	796.64	85.60	711.03
3	ಪಿ ಎಫ್ ಸಿ ಎಸ್ ಪಿ ಎಸ್ 32674001(ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	Loan is secured by Govt guarantee, Hence charge not created.	2 Yr 10 months MRT+10 Yrs	120	ಮಾಸಿಕ	10.25	29,716.28	74,351.58	-	74,351.58
4	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪಿ ಎಸ್ ಎಸ್ ಆರ್ ಕ್ಯಾಪಿತ್ಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100027946/25.04.2016	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	404.16	404.16	404.16	-
5	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಡಿಪಿಪಿ ಮಿಟಿಂಗ್-ಕ್ಯಾಪಿತ್ಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10514061/17.07.2014	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	4,768.36	4,768.36	866.98	3,901.39
6	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಆರ್ಟಿಸ್ಟ್ ಡಿಪಿಪಿ-ಕ್ಯಾಪಿತ್ಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10514061/17.07.2014	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	2,622.22	2,622.22	476.77	2,145.45
7	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಎಸ್ ಜೆ ವಾಯ್ಸ್ I-ಕ್ಯಾಪಿತ್ಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10327359/13.12.2011	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	4,134.79	4,134.79	1,503.56	2,631.23
17	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಎಸ್ ಜೆ ವಾಯ್ಸ್ II-ಕ್ಯಾಪಿತ್ಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10444537/29.07.2013	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	4,537.23	4,537.23	1,234.75	3,302.47
18	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಎಸ್ ಜೆ ವಾಯ್ಸ್ III-ಕ್ಯಾಪಿತ್ಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10514059/17.07.2014	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	8,641.02	8,641.02	1,293.38	7,347.64
19	Reconductoring-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Assets)	10460406/22.10.2013	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	6,689.00	6,689.00	1,391.28	5,297.72
20	ಆರ್ ಇ ಸಿ - ಬಿಜೆ/ಕೆ-ಕ್ಯಾಪಿತ್ಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10460406/22.10.2013	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	696.73	696.73	146.68	550.05
21	ಆರ್ ಇ ಸಿ - ಯುಎನ್ ಐ ಪಿ -ಕ್ಯಾಪಿತ್ಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100028003/25.04.2016	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	97,592.16	1,18,023.68	10,694.80	1,07,328.87
22	ಆರ್ ಇ ಸಿ - ಯು ಜೆ ಕೆಲ್ಟ್ ಹುಲ್ಟ್ ಕ್ಯಾಪಿತ್ಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10525916/26.09.2014	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	10,326.99	10,326.99	1,721.16	8,605.82

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಜಾರ್ಜ್ ಕ್ರಿಮಿಷನ್ ಐಡಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲಿನ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಒ.ಗಿ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ. ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಶೇಕಡೆ ೦೧.೦೪.೨೦೨೩	೨೦೨೩-೨೪ ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಿನ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲಿನ ಮೊತ್ತ	೨೦೨೩-೨೪ ರಲ್ಲಿ ಸಾಲಿನ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	ಒ.ಗಿ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ.ಎಂ. ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲಿನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
23	ಆರ್ ಇ ಸಿ-ಯು ಟಿ ಕೆಎಲ್ ಬೆಳಗಾವಿ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10525916/26.09.2014	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	21,514.70	-	21,514.70	3,585.78	17,928.92
24	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಥಿಮೋಗ್ರಾಫಿ-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100049220/18.08.2016	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	781.32	-	781.32	97.67	683.66
25	ಆರ್ ಇ ಸಿ ನೈಮರಿಕಲ್ ರಿಲೆ ಐ ಪಿ ಸೆಲ್ಸ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100156928/29.01.2018	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	772.69	-	772.69	96.59	676.10
26	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಸ್ಪೆಟೆಕ್ ಮಿಟರ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10551711/31.01.2015	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	15,574.22	-	15,574.22	1,929.56	13,644.66
27	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಐ ಪಿ ಸೆಲ್ಸ್ 2016-17 - ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100171395/26.03.2018	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	4,911.69	-	4,911.69	613.96	4,297.73
28	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಐ ಪಿ ಸೆಲ್ಸ್ 2017-18- ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100171395/26.03.2018	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	5,821.24	-	5,821.24	727.65	5,093.58
29	ಆರ್ ಇ ಸಿ 33/ಗಂ ಕೆವಿ ಉಪ್ಪೆ ಸ್ಪೆಷಲ್ & ಕೆನಸ್ಸಿಕ್ವೆನ್ಸ್ ಅಥವಾ, ರಾಯಚೂರು, ಬಾಗಲಕೋಟೆ, ಧಾರವಾಡ ಗ್ರಾಮೀಣ-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100171395/26.03.2018	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	10.85	2,807.28	-	2,807.28	160.45	2,646.83
30	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಡಿಡಿಎಂ ಟೆಲಿವಾಲ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100156928/29.01.2018	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	10.5	12,279.44	-	12,279.44	1,339.58	10,939.86
31	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪಿಎಮ್ ಆರ್ ಇ ಎ-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100295675/27.09.2019	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	11	6,439.16	-	6,439.16	677.81	5,761.36
31	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100489391/08.10.2021	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	9.58	13,101.00	-	13,101.00	-	13,101.00
31	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಆರ್ & ಎಮ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100550241/03.03.2022	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	9.58	13,723.92	-	13,723.92	-	13,723.92
31	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಯು ಟಿ ಕೆಎಲ್ ಗೋಕಾಕ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100550241/03.03.2022	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	9.58	3,146.61	-	3,146.61	-	3,146.61
31	ಆರ್ ಇ ಸಿ 11 ಕೆ ವಿ ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100690547/04.03.2023	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	9.58	5,171.24	3,576.78	8,748.02	-	8,748.02
31	ಆರ್ ಇ ಸಿ 33/11 ಕೆ ವಿ ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮ್ಯಾಲ್ವಮಾನ್ವಿನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈಪೋಥೆಕೇಶನ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)-35.76	100807659/10.10.2023	3+10	120	ಮಾಸಿಕ	10.25	-	2,211.88	2,211.88	-	2,211.88
31	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಎಲ್ ಪಿ ಎನ್ (ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ))	Loan is secured by Govt guarantee, Hence charge not created.	2 Yr 10 months MRT+10 Yrs	120	ಮಾಸಿಕ	9.58	29,716.28	44,635.29	74,351.58	-	74,351.58





ABSTRACT

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6: ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
6-1	ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳು	46.966 & 47.601	203.56	282.56
6-2	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	47.6 & 48.1	1,22,022.02	1,13,522.62
6-3	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	0.20	0.19
6-4	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ. 2 ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ	46.204 to 46.207	40.20	40.20
6-5	13.05.2013 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.618	270.70	270.70
6-6	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ: ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು* ಕೂಡಿಸಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ ಕಳೆಯಿರಿ: ಸವಕಳಿಯ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	55.1	2,21,528.94 20,650.38 91,079.74 1,51,099.58	- - - -
6-7	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ: ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು* ಕೂಡಿಸಿ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ ಕಳೆಯಿರಿ: ಸವಕಳಿಯ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಒಟ್ಟು	55.3 55.1 & 55.3	82,696.01 - 41,669.85 41,026.16 1,92,125.74	- - - - -
	ಒಟ್ಟು		3,14,662.42	1,14,116.27

* ಈ ಹಿಂದೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12).

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) 6-2: ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹೊಂದಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಶಿಲ್ಕು ರೂ.1,16,775.63 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ: ರೂ.1,01,274.30 ಲಕ್ಷಗಳು).

2) 6-6 & 6-7: ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಈಗ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯವನ್ನು ಅಂತಹ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳು/ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುವ ನೇರ-ಸಾಲಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆಯಾ ವರ್ಷದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಮತ್ತು ಆಯಾ ವರ್ಷದ ಇತರ ಆದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಆಯಾ ವರ್ಷದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆಯಾ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು ಕಂದಾಯ ತೆರಿಗೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.



ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಆಯಾ ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾದ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಅನುಗುಣವಾದ ಸವಕಳಿಗೆ ಸಮಾನವಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಆಯಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ @ 5.28% ಅನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ರೂ.16,882.23 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ರೂ.1,15,867.36 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಇದು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. 6-6 ಮತ್ತು 6-7 ರ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.1,32,749.59 ಲಕ್ಷ. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 12-6 ಅನ್ನು ಗಮನಿಸುವುದು.

- 3) 6-6: (i) 2019 ರ ಪ್ರವಾಹ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 21-1-12 ನೋಡುವುದು) ಮತ್ತು (ii) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 21- 1-13 ನೋಡುವುದು) ಸಂಚಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬಂಡವಾಳದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7: ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ
			ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
7-1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು	46.430	22,648.00	18,812.07
7-2	ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ			
	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ (FBF)	44.142	1,150.81	1,019.37
	ಒಟ್ಟು		23,798.81	19,831.44

ಟಿಪ್ಪಣಿ :

- ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2006 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ AS 15 (ಪರಿಷ್ಕೃತ 2005) ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಪರಿಹಾರ) ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಸವಲತ್ತುಗಳ ನಿಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. 10,097 ನೌಕರರಿಗೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 9531 ನೌಕರರು) ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ 6% ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 6%) ಮತ್ತು RoI @ 7.20% ರಂತೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ @7.45% ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ) ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅಂದಾಜಿಸಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 11 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯು 7-1 ಮತ್ತು 7-2 ಗಳಿಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು ಅನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಈ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಲಾಭ & ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 4,141.09 ಲಕ್ಷಗಳು. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.4,255.06 ಲಕ್ಷಗಳು) (ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 25-9 ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 25-12.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 8: ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ
			ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
8 -1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು			
8-1-1	ಸುರಕ್ಷಿತ (CC) - ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್/ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ - ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್	50.1	1,890.17	7,908.94
8-1-2	ಸುರಕ್ಷಿತ - ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	53.978	14,995.42	14,871.77
8-1-3	ಸುರಕ್ಷಿತ - ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	53.981	3,000.00	3,000.00
8-1-4	ಸುರಕ್ಷಿತ - ಆರ್.ಇ.ಸಿ. - ಆರ್.ಬಿ.ಪಿ.ಎಫ್.	53.314	20,744.05	30,000.00
8-1-5	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸಕ್ತ ವಾಯಿದೆ ಪಾವತಿಗಳು		1,03,208.12	68,896.68
	ಒಟ್ಟು		1,43,837.76	1,24,677.38



8-1-5: 2024-25 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸಕ್ತ ವಾಯಿದೆ ಪಾವತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ
			ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
I	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು - ಸುರಕ್ಷಿತ			
1	ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯು ಎಸ್. ಬಿ. ಐ., ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.978	9,756.00	6,562.99
2	ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯು ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.981	1,676.00	1,902.72
3	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19)	53.988	14,285.76	4,761.92
4	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19)	53.989	9,639.69	3,212.00
5	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ.ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19)	53.990	7,144.00	2,975.00
6	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19)	53.991	7,140.00	2,380.24
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		49,641.45	21,794.87
II	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು - ಸುರಕ್ಷಿತ			
1	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸ್ಕೀಮ್	53.961	80.01	80.01
2	ಹುವಿಸಕಂನಿ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು	53.314	36,545.89	30,955.38
3	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ - ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	-	465.21
4	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್./ಟಿ.ಎಲ್.	53.987	352.20	352.20
5	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.984	15,249.00	15,249.00
6	ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜಿ.ವಾಯ್. ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.986	1,339.57	-
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		53,566.67	47,101.80
	ಒಟ್ಟು		1,03,208.12	68,896.68

ಟಿಪ್ಪಣಿ 9: ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ
			ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
9-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	41.1 ರ ಸರಣಿ	1,46,443.69	2,57,206.01
9-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅವಕಾಶ *	41.200	1,67,204.82	1,36,717.08
9-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅವಕಾಶ *	41.200	77,513.59	1,52,395.73
9-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು - (ಎಸ್ಕಾಂಗಳು) ಸ್ವೀಕೃತಿ/ಪಾವತಿ (ನಿವ್ವಳ)			
9-2-1	ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು - ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	42.2	5,19,264.20	3,54,141.03
9-2-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ - ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	28.8	2,03,698.47	1,88,283.79
	ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಗಳು		3,15,565.73	1,65,857.23
	ಒಟ್ಟು		7,06,727.82	7,12,176.05

* 31.03.2024 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ ಇನ್‌ವಾಯಿಸ್‌ಗಳನ್ನು ಬಿಲ್ ಮಾಡದೇ ಇರುವುದು.



ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕ/ಬಡ್ಡಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

- 1) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಇನ್ವಾಯಿಸ್ ಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- 2) ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಯ ಬಾಕಿಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.
- 3) KPCL ನಿಂದ ಮಾಡಿದ ಕೆಲವು ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಅಸಲು ಪಾವತಿಸುವ ಹಕ್ಕುಕೋರಿಕೆ ವಿಷಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಿವಾದಕ್ಕೊಳಪಡಿಸಿತು. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/468/PSR/2023, ದಿ: 30-03-2024 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು KPCL ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು (ವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ) ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ, KPCL ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ರೂ.2,29,176.03 ಲಕ್ಷ (ರೂ. 1,44,541.52 ಲಕ್ಷ ರೂ. ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ರೂ. 84,634.51 ಲಕ್ಷ) ಇರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಈಗಾಗಲೇ 31.03.2023 ರವರೆಗೆ ರೂ.1,67,406.30 ಲಕ್ಷ (ರೂ. 1,20,784.28 ಲಕ್ಷ ರೂ. ಮತ್ತು ರೂ. 46,622.02 ಲಕ್ಷದ ಬಡ್ಡಿ) ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಮುಂದುವರೆದು, ರೂ.23,757.25 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಡೆಬಿಟ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರವರೆಗೆ ರೂ.38,012.49 ಲಕ್ಷದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ರವರೆಗೆ ರೂ.30,577.17 ಲಕ್ಷ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಡ್ಡಿಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ	ಬಡ್ಡಿ	ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ
1	ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿ: 30.03.2024 ರ ಪ್ರಕಾರ 2005-06 ರಿಂದ 2019-20 ರ ಬಾಕಿ	1,44,541.52	84,634.51	2,29,176.03
2	31-03-2023 ರವರೆಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ್ದು	1,20,784.28	46,622.02	1,67,406.30
3	ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ (1-2)*	23,757.25	38,012.49	61,769.74
4	2020-21 ರಿಂದ 2023-24 ರವರೆಗೆ ಬಡ್ಡಿ*	-	30,577.17	30,577.17
5	2023-24 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (3 + 4)	23,757.25	68,589.66	92,346.91

* ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.38,012.49 ಲಕ್ಷದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ರವರೆಗೆ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.30,577.17 ಲಕ್ಷದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.: 29-1-1-9 ನೋಡಿ)

- 4) ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸಾಲಪತ್ರ (ನಿಧಿ ಆಧಾರಿತವಲ್ಲದ):

ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕಂಪನಿಯೊಂದಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ಸಾಲಪತ್ರ (ಎಲ್.ಸಿ.) ವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ರಿಯಾಯಿತಿ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನ್ವಯ ರಿಯಾಯಿತಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಎಲ್.ಸಿ. ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಹೆಸಾಂ ತಕ್ಷಣವೇ ಗೌರವಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಎಲ್.ಸಿ. ಹಂಚಿಕೆ ಇರಲಿಲ್ಲ. 31.03.2024 ಮತ್ತು 31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಎಲ್.ಸಿ. ಗಳ ಮಾಹಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಎಲ್.ಸಿ. ಯ ಮೊತ್ತ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ದಿ: 31.3.2024 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿಯ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (10% ನಗದು ಮಾರ್ಜಿನ್ ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ)	30,000.00	29,191.58	808.42
2	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ (15% ನಗದು ಮಾರ್ಜಿನ್ ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ)	15,000.00	7,175.11	7,824.89
	ಒಟ್ಟು	45,000.00	36,366.69	8,633.31

31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಎಲ್.ಸಿ. ಲಭ್ಯತೆಯ ಸ್ಥಿತಿ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಎಲ್.ಸಿ. ಯ ಮೊತ್ತ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ದಿ: 31.3.2023 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿಯ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (10% ನಗದು ಮಾರ್ಜಿನ್ ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ)	30,000.00	28,693.53	1,306.47



2	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ (15% ನಗದು ಮಾರ್ಜಿನ್ ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ)	15,000.00	2,666.00	12,334.00
ಒಟ್ಟು		45,000.00	31,359.53	13,640.47

ಟಿಪ್ಪಣಿ 10: ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
10-1	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ	51.200	1,581.22	1,134.90
10-2	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	46.710	680.16	434.81
10-3	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	48.340,350	6,598.43	3,892.64
10-4	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು			
10-4-1	ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101, 201, 301, 401, 501 & 701 ಮತ್ತು 46.984, 985 & 986	28,002.83	35,234.79
10-4-2	ಪೂರೈಕೆದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಧಾರಣ ಹಣ, ದಂಡ	46.101, 102, 103, 104, 107, 108 & 109	12,462.38	10,621.41
10-5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು			
10-5-1	ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ (ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ) (ನಿವ್ವಳ)			
10-5-1a	ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ - ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	44.122	7,773.43	6,430.02
10-5-1b	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ - ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.907	422.23	(964.38)
	ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ - ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿ		7,351.21	7,394.40
10-5-2	NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ (ನಿವ್ವಳ)			
10-5-2a	NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	44.123 & 44.124	6,909.01	6,454.38
10-5-2b	ಕಳೆಯಿರಿ: NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.909 & 28.910	807.15	190.53
	NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿ		6,101.86	6,263.85
10-5-3	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್	44.220	0.68	1.23
10-5-4	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310, 311, 312	654.66	2,081.01
10-5-5	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.320	28.23	26.50
10-5-6	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ	44.330	708.54	680.39



10-6	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು:			
10-6-1	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	46.300	11,884.36	7,705.27
10-6-2	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಯೋಜನೆ ಶುಲ್ಕ	46.301	173.40	183.39
10-6-3	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್	46.991 & 46.992	1.56	1.39
10-6-4	ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಅಂದರೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಇತ್ಯಾದಿ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು.	(46.921, 924, 925, 926, 927, 930, 931 & 942)	1,762.27	978.10
10-6-5	ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.)	(46.932, 933, 934, 987, 988, 989, 990, 993, 994, 995, 996, 997)	746.80	670.99
10-6-6	ನಿಗಮದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಬಳದಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ, ಇತರ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	46.928	114.72	127.53
10-6-7	ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ಉದ್ಯೋಗದಾತರ NDCPS ಕೊಡುಗೆಗಳು	46.952 & 44.150	352.92	2,178.78
10-6-8	ನೌಕರರ ವಂತಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೌಕರರಿಂದ ಮುರಿದುಕೊಂಡು ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಮಾಣ	46.956	85.81	85.63
10-6-9	ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪಾಲು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಖಾತೆ	46.957 & 46.958	1.13	0.10
10-6-10	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಟಿ.ಸಿ.ಎಸ್. ಮೊತ್ತ	46.936	10.83	5.12
10-6-11	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	46.937	113.39	123.78
10-7	ಇತರೆ:			
10-7-1	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	46.400, 410, 411, 430, 440, 441, 450, 460, 470	10,358.74	26,123.62
10-7-2	ಉಗ್ರಾಣ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ವಸ್ತು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಡೆದದ್ದು	46.922	32.74	60.44
10-7-3	ಹಳೆಯ ಚೆಕ್‌ಗಳು	46.910 & 46.911	9.79	11.95
10-7-4	ಡೆಲ್ಟಾ (DELP) ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಹಣಕಾಸು ಕುರಿತು	46.302	0.08	0.05
10-7-5	ಅಮೃತ್ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ BPL ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ (SC/ST) ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	46.303	530.75	530.90
10-7-6	ಸಮಾಪನಗೊಂಡ ಹಾನಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮೊಕದ್ದಮೆಯ ವಿಲೇವಾರಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯ ನಗದೀಕರಣ	56.202	523.00	523.00
10-7-7	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ / ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ರೇವಣಿ	47.300, 301, 303, 305, 306, 307, 309, 311, 313, 314 & 319	18,520.39	14,067.41
	ಒಟ್ಟು		1,09,392.88	1,21,143.37



ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

- 1) 10-3: ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿಯಮಾವಳಿ (2005) ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಗ್ರಾಹಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ/ಮೀಟರ್ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊದಲ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ LT ಮತ್ತು HT ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ 1 ನೇ ದಿನದಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸೂಚಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದರದೊಂದಿಗೆ ಬಡ್ಡಿ ದರವನ್ನು ಸಮಾನವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ (ಇದು 6.75% ಆಗಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 4.25%)).
- 2) 10-6-1: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ರೂ.34,300.14 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.29,956.74 ಲಕ್ಷಗಳು). ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವು ಬಾಕಿಯೊಂದಿಗೆ 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ರೂ.30,676.88 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.29,754 ಲಕ್ಷಗಳು).
ಈ ಪೈಕಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ Rs.30,121.05 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.28,603 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.
ಇನ್ನುಳಿದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ರೂ.11.884.36 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.7,705.27 ಲಕ್ಷ) ಇರುತ್ತದೆ.
- 3) 10-7-5: ಅಮೃತ್ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 18.05.2022 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ವರ್ಗಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗೃಹಬಳಕೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಗರಿಷ್ಠ 75 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ 'ಅಮೃತ್ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ' ಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ. ತದನಂತರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 17.07.2023 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಬಳಕೆ ಮಿತಿಯನ್ನು 75 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ 10% ರಷ್ಟು ಏರಿಸಿತು. ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ಪಡೆಯಲು, ಗ್ರಾಹಕರು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮಾಸಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ನಂತರ 75 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಸಮಾನವಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಫಲಾನುಭವಿಗೆ ನೇರ ಸೌಲಭ್ಯ ವರ್ಗಾವಣೆ (DBT) ಮೂಲಕ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಕ್ಲೇಮ್‌ನ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಬಾಕಿಗೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಮೊತ್ತವು ರೂ.530.75 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 530.90 ಲಕ್ಷ) ಆಗಿದೆ.
- 4) 10-7-6: ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಸಮಾಪನಗೊಂಡ ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನಗದೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮೊಕದ್ದಮೆಯ ವಿಲೇವಾರಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ನಗದೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 5) 10-7-7: ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ / ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ, ಈ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಅನುದಾನ / ಕೊಡುಗೆಗಳ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ
			ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
11-1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ (ಗಳಿಕೆ ರಜೆ)	46.430	3,781.57	3,612.27
11-2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರೆ ಸವಲತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ- ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್	44.142	83.32	78.91
11-3	ಅವಕಾಶ- ಇತರೆ			
11-3-1	ನಗದು ಕಡಿಮೆ ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವುದರಿಂದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	46.965	0.67	0.67
	ಒಟ್ಟು		3,865.56	3,691.85

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳಿಗಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 7 ನ್ನು ನೋಡುವುದು.





ಟಿಪ್ಪಣಿ 12A : ಅಸ್ತಿ, ಸಾಮ್ರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಎ)	ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವಾಮ್ಯವಾದ ಸ್ಥಳಗಳು (ಅಸ್ತಿಗಳು)	ಲಕ್ಷ ಶೇ.ರೇ.ಕೆ	ನಿವೃತ್ತ ಅಸ್ತಿ			ಲಕ್ಷ ಶೇ.ರೇ.ಕೆ	ಕೈರ್ಲಾದಿಗೂ ಸಮಕಳಿ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲತೆ				ನಿವೃತ್ತ ಅಸ್ತಿ		
				ದಿನಾಂಕ 01.04.2.23 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಪ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ವಿಲೇವಾರಿ		ದಿನಾಂಕ 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಪ	ದರ	ದಿನಾಂಕ 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಪ	ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಮಕಳಿ / ಭೂಗು ವೆಚ್ಚ	ಅಸ್ತಿಗಳ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ತಗದು ಹಾಕಿದ್ದು	ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಪ	ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಪ
12 -1		ಸ್ವಂತ ಹಿಡಿತದ ಭೂಮಿ	10.1	2,34,830.58	106.96	-	2,34,937.55	12.10	-	-	-	2,34,937.55	2,34,830.58	
12 -2		ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	30,543.47	3,036.19	-	33,579.66	12.20	3.34	5,649.86	1,131.97	26,797.83	24,893.61	
12 -3		ಜಲಕಾರ್ಯಾಂಗಗಳು	10.3	815.19	33.16	-	848.34	12.30	5.28	302.01	40.64	505.69	513.18	
12 -4		ಇತರೆ ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	1,119.23	26.73	-	1,145.96	12.40	3.34	206.19	37.37	902.41	913.04	
12 -5		ಸಾಮ್ರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು	10.5	1,58,923.49	48,654.04	31,054.56	1,76,522.97	12.50	5.28	40,732.36	10,704.35	1,30,501.68	1,18,191.13	
12 -6		ಲೈನ್, ಕೇಬಲ್, ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳು	10.6	8,26,421.92	73,829.21	4,393.93	8,95,857.21	12.60	5.28	1,58,809.68	1,58,542.67	5,80,536.34	6,67,612.25	
12 -7		ವಾಹನಗಳು	10.7	1,126.38	23.57	27.44	1,122.51	12.70	9.50	637.69	48.56	437.46	488.68	
12 -8		ಪಿರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	10.8	925.84	74.21	0.21	999.84	12.80	6.33	455.99	44.37	499.63	469.85	
12 -9		ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	10.9	1,055.30	37.85	309.23	783.91	12.90	6.33	131.88	9.37	642.68	923.42	
12-10		ಭೂಗುಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿ	10.102	22.63	-	1.02	21.61	12.10	-	-	-	21.61	22.63	
ಒಟ್ಟು				12,55,784.03	1,25,821.93	35,786.39	13,45,819.57			2,06,925.66	1,70,559.29	7,448.27	9,75,782.89	10,48,858.37
ಕಳೆಯಿರಿಬಂದವಾಳ ಅಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೊಡುಗೆ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನ				11,72,173.98	1,20,733.56	37,123.51	12,55,784.03			1,80,545.14	51,178.36	24,797.84	2,06,925.66	2,97,585.62
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊತ್ತ				11,72,173.98	1,20,733.56	37,123.51	12,55,784.03			1,80,545.14	51,178.36	24,797.84	2,06,925.66	7,51,272.74

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 6-6-8-6-7 ನೋಡಿ, ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರವರೆಗೆ, ಬಂಡವಾಳದ ಅಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಸಮನಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಟ್ಟು / ನಿವೃತ್ತ ಅಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಈ ಅಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಈ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಮಕಳಿಯಿಂದಾಗಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೊರೆಯಲ್ಲ ಎಂದು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು. ಬಂಡವಾಳ ಅಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ಮಿತಿಯನ್ನು ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ಅಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಪುಷ್ಕಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗುವ ಕಂದಾಯ ಅದಾಯವನ್ನು ನೇರ ಸಾಲಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಂತಹ ಅನುದಾನಗಳು/ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಇತರ ಅದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾದ ಅಸ್ತಿಗಳ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿಭಜಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಮಕಳಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಮಕಳಿ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವರ್ಷದ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.27-6 ನೋಡಿ). ಈ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಸಮಕಳಿಯನ್ನು "12-6 - ಲೈನ್ ಕೆಬಲ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳು" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ.11,58,673.6 ಲಕ್ಷವು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ರೂ.42,675.31 ಲಕ್ಷದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು 31.03.2024 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಂಚಿತ ಸಮಕಳಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. 2) ರೂ.ರೂ. ಲೋಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಯೂನಿಟುಗಳಿಗೆ (RLMS) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ (ಮೇಲಿನ 12-6 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ) ಅವಕಾಶವನ್ನು 2012-13 ರಿಂದ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅಸ್ತಿಯನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕುವುದು ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ, 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.3,187 ಲಕ್ಷದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಅಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. 3) ಭೂ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ (ಕ್ರ. ಸಂಖ್ಯೆ. 12-1): ಭೂಅಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚವು ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮೊತ್ತ ರೂ.2,32,200.81 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12 - 11	ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಎ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವಪೂರಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮೀಸಲಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು.	1,70,559.29	51,178.36
	ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ	1,70,559.29	51,178.36

12 B. ಅಸ್ತಿತ್ವ ಆಸ್ತಿಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಫಿಕ್ಸ್ಡ್ ಫಂಡ್	ನಿವೃತ್ತ ಆಸ್ತಿ			ಫಿಕ್ಸ್ಡ್ ಫಂಡ್	ಸಂಜಿತ ಭೋಗ್ಯ				ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	
			ದಿನಾಂಕ 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಪ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ವಿಲಾಸಾರಿ	ದಿನಾಂಕ 01 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಪ	ದಿನಾಂಕ 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಪ	ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಭೋಗ್ಯ ವರ್ಷ	ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಲಾಸಾರಿಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು	ದಿನಾಂಕ 01 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12-B-1	ಅಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಪದ್ಧತಿಗೊಂದಿರುವ/ ಖರೀದಿಸಿರುವ ತಂತ್ರಾಂಶ	18.1	2,584.01	50.37	-	2,634.38	12,801	316.42	-	2,330.24	304.14	570.19
	ಒಟ್ಟು		2,584.01	50.37	-	2,634.38		316.42	-	2,330.24	304.14	570.19

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಯಾವುದೇ ಅಸ್ತಿತ್ವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

12C. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12-C-1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು - RAPDRP ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.116 To 14.910 14.906 & 14.907	23,681.80	29,725.75 (47.89)
12-C-2	ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪುನರ್ಬಳಕೆಗಾಗಿ ದೋಷಪೂರಿತ/ಕಳಪೆ ಸ್ಥಿತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆ	155 162 55.1 & 55.3	6,600.76 5,596.40 -	6,416.32 5,010.70 6,639.33
	ಒಟ್ಟು		35,878.95	34,465.55

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1) 12-C-2 : ಅಧೀನ ವರ್ಷ 2023-24 ರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ, ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವನ್ನು ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.6-6, 6-7, 12-6, 23-15 & 27-6)

2) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ದೋಷಪೂರಿತ/ಕಳಪೆ ಸ್ಥಿತಿಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ/ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.8,060.44 ಲಕ್ಷ)

ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ/ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. 31.03.2023 ರಂತೆ ಅಂದಾಜಿಸಲಾದ ರೂ.3,403.22 ಲಕ್ಷಗಳ ಅಧಿಕ ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ, ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ವಿಚಾರಣೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ, ರೂ.3,167.40 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ರೂ.235.82 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.





ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ /ವಿವಾದ/ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿರುವ ಭೂಲಸ್ಟಿಗಳು ಪೂರ್ಣಶೀರ್ಷಿಕೆ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಭೂಲಸ್ಟಿಯಲ್ಲಿ (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 10.101) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ .

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಭಾಗ	ಜಾಗದ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೆ/ಸಿಟಿಫೈಸ್ ಸಂ.	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	W.P. ಸಂಖ್ಯೆ/ ವರ್ಷ	ಪರಾ
1	ಗದಗ	ಉಣಚಗೇರಿ, ರೋಣ ತಾಲ್ಲೂಕು	64/2 & 64/3	03A-30G	NC:2024/KHC-D:3380 MFA No.: 25807 of 2012	ರೂ.35000/ಎಕರೆ ಯಂತೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.
2	ರಾಣಬೆನ್ನೂರು	ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ, ರಾಣಬೆನ್ನೂರು	794A/9B+10/B, 795/1	05A-30.14G	104529/2018	ಭೂಮಿ ಅತಿಕ್ರಮಣ ಪ್ರಕರಣವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಧಾರವಾಡದಲ್ಲಿದೆ.
3	ರಾಣಬೆನ್ನೂರು	ಉಪ-ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ, ಬ್ಯಾಡಗಿ	180/A/1	01 A-9.0G	100088/2023	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಧಾರವಾಡದಿಂದ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ನಂತರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತದ ಮರುಪಾವತಿ.
4	ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರ	ಗಾಂಧಿನಗರ, ಬೆಳಗಾವಿ	1046/3A	00A-18G	FR No.: 100098/2023, MSA No.: 100110/2023 (LAC)(LAC Appeal 143/2015)	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ, ಪ್ರಕರಣವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಧಾರವಾಡದಲ್ಲಿದೆ.
5	ಅಥಣಿ	ಅಥಣಿ	CTS No: 4356	02A-00G	OS 293/2019	ಭೂಮಿ ಅತಿಕ್ರಮಣ ಪ್ರಕರಣವು ಹೆಚ್ಚುವರಿ 3ನೇ ಜಿಲ್ಲಾ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಅಥಣಿಯಲ್ಲಿದೆ.
6	ವಿಜಯಪುರ	ಜುಮನಾಳ	418/2+3+4	01A-12G	OS/673/2018	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ, ಪ್ರಕರಣವು ಜಿಲ್ಲಾ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ವಿಜಯಪುರದಲ್ಲಿದೆ.
7	ಇಂಡಿ	ಆಲಮೇಲ	765/B	03A-03G	WP No. 202039/2021	ಭೂಮಿ ಅತಿಕ್ರಮಣ ಪ್ರಕರಣವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿಯಲ್ಲಿದೆ.
8	ಇಂಡಿ	ನಾಡ ಬಿ.ಕೆ.	214 * 1	03A-29G	EP 23/2016	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ, ಪ್ರಕರಣವು ಜಿಲ್ಲಾ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಇಂಡಿಯಲ್ಲಿದೆ.
9	ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ	ಮಲಘಾಣ	137	05A-00G	WP No. 203453/2017	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ, ಪ್ರಕರಣವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಕಲಬುರ್ಗಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಅಪ್ರಚಲಿತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ			31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		
		ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು
13-1	ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ವೆಚ್ಚ)						
13-1-1	ವಾಣಿಜ್ಯೀಕರ ಹೂಡಿಕೆಗಳು						
	ಈ ಕ್ವಿಟಿ ಸಾಧನಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ನಿಯಂತ್ರಿತ ವಿಶೇಷ ಉದ್ದೇಶದ ಘಟಕಗಳು						
	i) ಮೆ ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್) (ಪಿಟಿಸಿ-20.271) (100 ಈ ಕ್ವಿಟಿ ಪೇರುಗಳು ಪ್ರತಿ ಪೇರಿಗೆ ರೂ.1000 ರಂತೆ)	-	1.00	1.00	-	1.00	1.00
	ii) ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳು: ಮೆ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ (ಪಿಟಿಸಿ-20.272)	-	886.67	886.67	-	1,040.00	1,040.00
	ಒಟ್ಟು	-	887.67	887.67	-	1,041.00	1,041.00
	ಉದ್ವೃತ್ತ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಸೇರದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ			887.67			1,041.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

ಪವರ್ ಯುಟಿಲಿಟೀಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯಾಗಿ ಮೆ: ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮೂಲಕ ಮೆ: ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಮಾಡಿದ ರೂ.7,000 ಲಕ್ಷಗಳ ಒಟ್ಟು ಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಂಚಿಕೆಯ ಪಾಲು ರೂ.1,400 ಲಕ್ಷ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಲಾಗಿದೆ. ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ತನ್ನ ಪತ್ರ ದಿ: 04.04.2022, 30.05.2022 ಮತ್ತು 30.11.2022 ರ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು PPA ಯ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ 2011-12 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವ ಯೋಜನೆಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 35 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ವಾರ್ಷಿಕ ರೂ.40 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತದಂತೆ 9 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ (2014-15 ರಿಂದ 2022-23) ರೂ.360 ಲಕ್ಷ ಆಗುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು 2022-23 ರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಡೆಬಿಟ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು 2023-24 ಕ್ಕೆ, ರೂ.153.00 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಡೆಬಿಟ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ.40.00 ಲಕ್ಷಗಳು 2023-24 ಕ್ಕೆ ಹಾಗೂ ರೂ.113 ಲಕ್ಷಗಳು 2011-12 ರ ಜೂನ್-2011 ರಿಂದ 2013-14 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13A: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
13A-1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ	46.801	-	37,679.91
	ಒಟ್ಟು		-	37,679.91

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ವಿವೇಕವುಳ್ಳ ಅಭ್ಯಾಸದಂತೆ, ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭವಿಷ್ಯದ ಲಾಭಗಳಿಗೆ (DTA) ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಬೃಹತ್ ಸಂಗ್ರಹಿತ ಸವಕಳಿ/ವ್ಯವಹಾರ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಸೆಟ್-ಆಫ್ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಸೆಟ್-ಆಫ್ ಸಮಯದ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು DTA/DTL ಅನ್ನು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವಿವರಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	ಲಾಭ & ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ Dr / Cr
1	2	3	4 = 3 - 2
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (A)	31,031.63	-	(31,031.63)
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (B)	68,711.54	-	(68,711.54)
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (C = A - B)	(37,679.91)	-	37,679.91



ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
14-1	(ಅಸುರಕ್ಷಿತ, ಸೂಚಿಸಿದ ಹೊರತು ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು)			
14-1	ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು - ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ	25.501	106.77	6.75
14-2	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು - ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ	26.601, 602 & 603	105.83	504.38
14-3	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸುರಕ್ಷಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದು)	26.605	6,508.28	5,969.55
14-4	ನ್ಯಾಯಾಲಯದೊಂದಿಗೆ ರೇವಣಿ, ದೂರವಾಣಿ ಸಂಪರ್ಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ.	28.930, 933, 935	611.91	507.70
	ಒಟ್ಟು		7,332.79	6,988.38

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15 : ಇತರ ಅಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
15-1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ ಅಸುರಕ್ಷಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು	28.611, 617 & 621	2,760.97	2,760.97
15-2	ವಿಶೇಷ ನೇಕಾರ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕೈಮಗ್ಗ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.619	80.20	2,176.12
15-3	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ	28.908	-	96,593.43
15-4	UI ಶುಲ್ಕಗಳು/ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇರೆಗೆ SPPCC ಗೆ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ		0.13	(2,787.85)
15-5	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು - ಸ್ವೀಕೃತಿ / ಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ (ನಿವ್ವಳ):			
15-5-1	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ & ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.9 ಸರಣಿ	8,392.07	8,601.32
15-5-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ & ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	42.2 ಸರಣಿ	6,692.64	6,724.35
	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ & ವಿಸಕಂಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ		1,699.43	1,876.97
	ಒಟ್ಟು		4,540.73	1,00,619.65

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) 15-1: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ರೂ.2,702.37 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
- 2) 15-3: ಜಕಾತಿ ದರಪಟ್ಟಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಮತ್ತು ಎಫ್‌ಪಿಪಿಸಿಎಯಲ್ಲಿನ ಕಂದಾಯದ ಮೂಲಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರಾಪ್ತಿಯಿಂದಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.96,593.43 ಲಕ್ಷದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3) 15-5-2: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ಹುವಿಸಕಂನಿ ನಡುವಿನ ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಳಕೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಾಡಿಗೆ ಪಾವತಿಯ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ "ಆರ್ಮ್ಸ್ ಲೆಂಡ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ" ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 16 : ಪ್ರಚಲಿತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
16-1	-----		-	-
			-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ತಪಶೀಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
17-1	ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ವಿವರಣೆಯಂತೆ)	22 ರ ಸರಣಿ & 16.1 ರ ಸರಣಿ	19,589.94	19,638.30
	ಒಟ್ಟು		19,589.94	19,638.30

ತಪಶೀಲಿನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
17-1-1	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ಖಾತೆ	22.610	18,221.83	18,320.96
17-1-2	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಇಂಪ್ರಸ್ಟ್ ಖಾತೆ	22.641	440.05	335.81
17-1-3	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660	217.25	80.39
17-1-4	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖಾತೆ - ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಾಮಗಾರಿ	22.731	109.38	99.02
17-1-5	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖಾತೆ:	22.760	1,511.81	2,337.12
	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಕೊರತೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು:			
17-1-6	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ದಾಸ್ತಾನು	22.810	202.19	72.19
17-1-7	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕೊರತೆ ದಾಸ್ತಾನು	22.820	192.35	172.08
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		17,466.85	16,598.96
	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಇರಿಸಿದ್ದು			
17-1-8	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	16.1	2,123.09	3,039.35
	ಒಟ್ಟು		19,589.94	19,638.30

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
18-1	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ:			
18-1-1	ಅಸುರಕ್ಷಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.1, 23.2, 23.3 & 23.7	1,71,635.22	2,39,056.80
18-1-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕಂದಾಯ ಅಮಾನತ್ತು, ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607, 47.609	1,719.69	1,415.71



18-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಲೆಕ್ಕ ಖಾತೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿ	46.97	2,059.87	1,757.14
18-2-1	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ: ಅಸುರಕ್ಷಿತ - ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ	23.5	4,702.42	4,429.78
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		1,72,558.07	2,40,313.73
18-3	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ	23.8	9,020.69	1,784.04
18-4	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	3,561.61	3,234.01
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		12,582.30	5,018.05
	ಒಟ್ಟು (ಕಳೆಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಪ್ರಕಾರ)		1,59,975.77	2,35,295.68

ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
18-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಅಸುರಕ್ಷಿತ - ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)			
18-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ - ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	41,157.66	1,25,874.46
18-3	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ - ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	56,682.41	18,783.90
18-4	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ	23.3	10,565.94	6,878.11
18-5	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ	23.5	4,702.42	4,429.78
18-6	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ - ಬಡ್ತಿ	23.700	41,158.29	74,747.79
18-6	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ - HRECS	23.275	22,070.91	12,772.54
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		1,76,337.63	2,43,486.58
18-7	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ	23.800, 801 & 802	9,020.69	1,784.04
18-8	ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆ)	23.9	3,561.61	3,234.01
18-9	ಕಂದಾಯ ಅಮಾನತ್ತು, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607, 47.609	1,719.69	1,415.71
18-10	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ರಸೀದಿಗಳು, ಗುರುತಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ	46.971, 972, 974, 975, 979, 980 & 981	2,059.87	1,757.14
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		16,361.86	8,190.90
	ಒಟ್ಟು (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)		1,59,975.77	2,35,295.68

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 18-5: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಡ್ತಿ ರೂ.16,543.47 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 4,094.31 ಲಕ್ಷ) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- 18-1: ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. Energy/123/PSR/2022 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 11.03.2022 ರ ಪ್ರಕಾರ, FY-17 ರಿಂದ FY-22 ರವರೆಗೆ ರೂ.3,46,308 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಂಬಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ (ನಗದು ಬೆಂಬಲ, ರೂ.2,47,050/- ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿ ರಹಿತ



ಸಾಲದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂ.99,258 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮತ್ತು FY-03 ರಿಂದ FY-16 ರವರೆಗೆ ಉಳಿದಿರುವ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ ರೂ.2,19,603 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ತೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮರುಪರಿಗಣನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: Energy/46/PSR/2024 ದಿ: 22.02.2024 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಮತ್ತು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ಣಯದ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸೂಚನೆ ನೀಡಿತು. ಮಂಡಳಿಯು 07.03.2024 ರಂದು ನಡೆದ ತನ್ನ 114 ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ರೂ.2,19,603 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷ)
1	2023-24	1,09,800.00
2	2024-25	65,882.00
3	2025-26	43,921.00
ಒಟ್ಟು		2,19,603.00

ಅದರಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.1,09,800 ಲಕ್ಷವನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿದೆ ಮತ್ತು 18-1 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿದೆ.

- (ii) 18-1: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ/258/ಪಿಎಸ್‌ಆರ್/2023 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 02.02.2024 ಪ್ರಕಾರ 31.05.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಬಾಕಿ ರೂ.4,182 ಲಕ್ಷ ಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 02.02.2024 ರಂದು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

- (iii) 18-1 & 18-5:

18-1: ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ/61/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್./2024 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 30.03.2024 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್ ಬಾಕಿಗಳ ಖಾತರಿಕರಣ: ಅದರಂತೆ ದಿನಾಂಕ 30.03.2024 ರಂದು, ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 01.04.2015 ರಿಂದ 31.03.2023 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ರೂ.45,131.75 ಲಕ್ಷದವರೆಗಿನ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 21-1-8) ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಸಾಲಗಳ ಆದಾಯವನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಕವಿಪುನಿನಿಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ತೀರಿಸಲು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಖಾತರಿಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ.

ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.856 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಜೂನ್-2024 ರಲ್ಲಿ 70% ಅಂದರೆ, ರೂ.31,592.23 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, 10% ಅಂದರೆ, ರೂ.4,513.17 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಕವಿಪುನಿನಿಯ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ 20% ಅಂದರೆ, ರೂ.9026.35 ಲಕ್ಷಗಳ ನಗದು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ.

18-5 & 18-7: 18-5 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.04.2015 ರಿಂದ 31.03.2023 ರವರೆಗಿನ ಸೇರಿಸಲಾದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.7,111.74 ಲಕ್ಷ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 18-7) ವನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸಲಹೆ ನೀಡಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ನೀಡಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2023-24ರಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಯನ್ನು ಡೆಬಿಟ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಸಮಾನ ಮೊತ್ತದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 28ಬಿ-2).

- (iv) 18: ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಎತ್ತಿರುವ ವಿವಾದಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ. 3579.02 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 3,524.47 ಲಕ್ಷ) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ:

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)					
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಹೆಸರು	2023-24		2022-23	
		ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ	ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ
1	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂ	2	10.06	2	10.06
2	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಹೆಸ್ಕಾಂ	3	86.32	1	75.69
3	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ಕಾ & ಪಾ ವೃತ್ತಗಳು, ಹೆಸ್ಕಾಂ	30	20.10	33	20.20
4	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಮನವಿಗಳು	57	19.58	53	13.89
5	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಕಾ & ಪಾ ವಿಭಾಗ, ಹೆಸ್ಕಾಂ	4	2.52	3	2.19



6	ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	60	3,403.00	62	3365.00
7	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ, ಬೆಂಗಳೂರು.	7	37.44	7	37.44
	ಒಟ್ಟು	163	3,579.02	161	3524.47

ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ
			ಇರುವಂತೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇರುವಂತೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
19-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು:			
19-1-1	ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು (ಅನಿರ್ವಹಣಾ ಖಾತೆ)	24.302, 304, 311, 315, 316 & 323	1,160.34	1,094.33
19-1-2	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು (ನಿರ್ವಹಣಾ ಖಾತೆ)	24.402, 404, 415, 416, 423, 425, 426 & 428	699.26	1,125.65
19-1-3	ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್ ಖಾತೆ	24.502 & 24.602	159.33	2.46
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		2,018.92	2,222.44
19-2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.110	616.46	490.46
19-3	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು	24.110	472.23	645.40
19-4	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿ	24.120	3.21	3.18
19-5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಇಂಪ್ರೆಸ್ಟ್	24.210	13.28	13.25
19-6	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿ:			
19-6-1	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ (3 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿ ಅವಧಿ ಹೊಂದಿರುವ)	28.935	18.94	-
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಒಟ್ಟು		3,143.04	3,374.73
19-7	ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು:			
19-7-1	ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಾಗಿ ಮಾರ್ಜಿನ್ ಹಣವೆಂದು ಒದಗಿಸಲಾದ ಠೇವಣಿಗಳು (ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿ ಅವಧಿ 3 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಆದರೆ 12 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ)	28.935	6,478.47	5,728.64
	ಒಟ್ಟು		9,621.51	9,103.36

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.45,000 ಲಕ್ಷ ಗಳಷ್ಟು (ಅಂದರೆ, 10% ಮತ್ತು 15% ನಗದು ಮಾರ್ಜಿನ್) (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.45,000 ಲಕ್ಷ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಲಿಮಿಟ್ ಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಠೇವಣಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 5,250 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು 100% ನಗದು ಮಾರ್ಜಿನ್ ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನೀಡಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ ರೂ.934 ಲಕ್ಷ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ
			ಇರುವಂತೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಇರುವಂತೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಸುರಕ್ಷಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ			
20-1	ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ	27.203	557.81	395.86
20-2	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ	27.204	125.65	89.14
20-3	ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು	27.201, 28.202 & 27.205	151.90	123.62
	ಒಟ್ಟು		835.36	608.62

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

20-2: ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಸುತ್ತೋಲೆ: ಸಿವೈಎಸ್ -611 / ದಿನಾಂಕ: 15.06.2012 ಆಧರಿಸಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 21: ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
21-1-1	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ	23.4	79,691.39	1,37,002.72
21-1-2	ಇನ್ನೂ ಮಂಜೂರಾಗದೇ ಇರುವ ಯೋಜನೆಯ ಸಮೀಕ್ಷೆ / ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಯನದ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	17.301	41.99	42.93
21-1-3	ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ಮಾಪಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ / ಬದಲಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ / ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು	26.604	1,887.35	2,315.94
21-1-4	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಪಿಸಿಕವಲ್ ಗೆ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ್ದು	27.822	16,035.92	-
21-1-5	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	28.210 & 28.265	154.90	128.72
21-1-6	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1, 28.4 & 46.978	390.42	286.56
21-1-7	ಆಸ್ತಿಗಳ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಹಾನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.724, 729, 743, 744, 749	26.99	25.22
21-1-8	PCKL (ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿಮಿಟೆಡ್) ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:18, ಕ್ರ. ಸಂ.iii ನೋಡಿ)	28.856	45,131.75	-
21-1-9	ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಇತರ ESCOMಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಇತ್ಯಾದಿ	28.8,28.901 & 902	3,105.82	344.93
21-1-10	31.05.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ 40 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಯೂನಿಟ್ ಗಳ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಬಾಕಿ	28.615	51.60	-
21-1-11	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.627,28.638 & 28.639	1,59,594.28	23,640.36
21-1-12	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2024-25 ರಲ್ಲಿ (ಬಾಕಿ-30%) & ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2025-26 ರಲ್ಲಿ (ಬಾಕಿ-20%) ತೊಡೆದು ಹಾಕಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.614,28.620 & 28.627	1,09,803.00	1,02,617.57
21-1-13	COVID-19 ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಕ್ರಮಗಳ ಅನುಸಾರ MSME ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತ/ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ	28.626	0.69	9.17
21-1-14	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಡೆಟರ್ಸ್ - ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳು	28.110	14,032.78	16,453.49
21-1-15	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	28.628 to 28.636 & 28.640 to 28.646	2,190.80	1,330.93



21-1-16	ಹುಬ್ಬಿ ಸಕಂನಿಯಿಂದ ಇತ್ಯರ್ಥಗೊಳಿಸಿದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಕ್ಲೇಮ್ -ಗ್ರಾಹಕರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.852	613.37	619.95
21-1-17	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	31 to 37	5,017.30	3,026.33
21-1-18	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ / ಸೇವಾಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ - ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ) ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವುದು	47.101, 308, 310 & 315	12,137.04	12,078.54
21-1-19	ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್ ಚೇಂಜ್ ಗಳಿಂದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ (RECs) ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ವ್ಯವಹಾರದ ಮೊತ್ತ.	28.857, 28.858	15.66	37.51
21-1-20	ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ	27.410, 27.425 & 28.821	214.01	124.79
21-1-21	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲೆ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ TCS ಪಾವತಿಸಿರುವುದು.	28.822 & 28.823	224.51	223.86
21-1-22	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ (RECs) ಮಾರಾಟದ ವ್ಯಾಪಾರದ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಮೇಲೆ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ವಾಣಿಜ್ಯ ಆಪರೇಟರ್‌ನಿಂದ GST TCS ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವುದು.	28.818, 824 & 825	0.00	0.19
	ಒಟ್ಟು		4,50,361.57	3,00,309.71

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 21-1-4 : ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಲು PCKL ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮುಂಗಡಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.
- 21-1-11: ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ: ದಿನಾಂಕ: 05.06.2023, 15.06.2023 ಮತ್ತು 17.07.2023 ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 01.07.2023 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯದ ನಾಗರಿಕರಿಗೆ ಮೂಲ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಕೆಲವು ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ಉಚಿತವಾಗಿ ಒದಗಿಸಲು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ:

ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಸಿಕ ಸರಾಸರಿ ಬಳಕೆಯ (ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ಬಳಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) 10% ಹೆಚ್ಚಿನ ಬಳಕೆಯ ಮಿತಿಯನ್ನು ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ ತಿಂಗಳಿಗೆ 200 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಗರಿಷ್ಠ ಬಳಕೆಯ ಮಿತಿಯವರೆಗೆ ಅನುಮತಿಸಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು 2023-24ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.1,09,291.47 ಲಕ್ಷ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. 31.03.2024 ರವರೆಗೆ ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.97,833.56 ಲಕ್ಷದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ, ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.11,457.91 ಲಕ್ಷ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿದೆ.
- 21-1-14: 2019 ರ ಪ್ರವಾಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಇದು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮರುಪಾವತಿ ಎಂದು ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಲಾದ ರೂ.13,684.67 ಲಕ್ಷದವರೆಗಿನ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 13,791.60 ಲಕ್ಷ).
- 21-1-15: ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.2,190.80 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 1,330.93 ಲಕ್ಷ) ಮೊತ್ತವು ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವುದು.
- 21-1-16: ಹಿರಿಯ ಗುಪ್ತಚರ ಅಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ದಿನಾಂಕ 08.09.2017 ರಂದು ನೀಡಿದ ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 01.04.2011 ರಿಂದ 30.06.2017 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಲ್ಲಿ ರೂ.1,109 ಲಕ್ಷ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. 31.03.2024 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಾತಿ ರೂ.495.63 ಲಕ್ಷ (ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.6.57 ಲಕ್ಷ ವಸೂಲಾತಿ) ಮತ್ತು ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.613.37 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.619.95 ಲಕ್ಷ). ಈ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 22: ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
22-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡುವುದು)			
22-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ	61.1 & 61.3	10,19,482.00	7,68,598.40
22-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ	61.2	2,08,495.93	1,79,464.49
22-1-3	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- HRECS	61.275	28,626.33	22,111.02
22-1-4	ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಎಫ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎ. (ಎಲ್.ಟಿ, ಎಚ್.ಟಿ ಮತ್ತು HRECS)	61.4 & 61.5	98,613.92	1,14,960.45
			13,55,218.18	10,85,134.36
22-2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಕಂದಾಯ :	61.9	21,898.63	15,559.60
	ಕಳೆಯಿರಿ :		13,77,116.81	11,00,693.95
22-3	ರಿಯಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.822, 78.823, 78.826, 78.827	226.88	483.63
22-4	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	83.830, 831 & 832	375.53	187.32
	ಒಟ್ಟು		13,76,514.40	11,00,023.01

ಗ್ರಾಹಕವಾರು ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು:			
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ - ಎಲ್.ಟಿ			
22-1-1-1	ಭಾಗ್ಯ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ 40 ಯೂನಿಟ್ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	61.101	2,106.92	2,653.45
22-1-1-2	ದೀಪ/ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್- ವಸತಿ ಮನೆಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು-ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.	61.102	94,614.95	1,28,549.42
22-1-1-3	ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ 200 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ	61.105	79,874.60	-
22-1-1-4	ದೀಪ/ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್- ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿಪರ ಮತ್ತು ಇತರ ಖಾಸಗಿ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು-ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.	61.113	3,193.03	2,574.22
22-1-1-5	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್ - ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.	61.116	78,311.84	66,194.05



22-1-1-6	ಶಾಶ್ವತ ಸಂಪರ್ಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು (ಹೋಡಿಂಗ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಜಾಹೀರಾತು ಫಲಕಗಳು)	61.118	52.35	60.64
22-1-1-7	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು)	61.121	938.98	801.69
22-1-1-8	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ. ಸೇರಿದಂತೆ 10 ಹೆಚ್. ಪಿ. ವರೆಗೆ	61.122	6,56,233.48	4,64,158.02
22-1-1-9	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಅರಣ್ಯ ಮತ್ತು ತೋಟಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಗಳ ಕಾಫಿ ತೋಟಗಳು, ಹುಲ್ಲು ಕೃಷಿ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಉದ್ಯಾನಗಳು ಚಹಾ ಮತ್ತು ರಬ್ಬರ್ ತೋಟಗಳು - ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.	61.127	104.32	75.24
22-1-1-10	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ - ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್- ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ	61.129	40,463.09	34,542.48
22-1-1-11	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.143	34,404.52	28,520.28
22-1-1-12	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬೀದಿ ದೀಪ	61.144	16,328.53	15,220.80
22-1-1-13	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು- ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ	61.145	7,917.95	12,761.46
22-1-1-14	ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಟರಿ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರಗಳು - ಎಲ್.ಟಿ.-6	61.147	17.92	0.76
22-1-1-15	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ 40 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗಿನ ಸಹಾಯಧನ	61.300	4,919.52	12,485.88
22-1-1-16	ಎಫ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎ. (ಎಲ್.ಟಿ)	61.4	79,675.99	95,713.98
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ		10,99,157.99	8,64,312.38
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ			
22-1-2-1	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.250	28,341.22	23,898.51
22-1-2-2	ಕೈಗಾರಿಕೆ	61.255	1,06,832.63	1,02,477.83
22-1-2-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	17,494.28	15,859.58
22-1-2-4	ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು ಮತ್ತು ಚಾರಿಟೇಬಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಡೆಸುವ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	61.257	5,856.55	4,836.15
22-1-2-5	ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳು	61.258	3,350.98	2,683.54
22-1-2-6	ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ & ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	61.262	36,590.64	21,881.30
22-1-2-7	ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು, ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆಗಳು, ಕಾಫಿ ತೋಟಗಳು	61.264	1.67	3.64
22-1-2-8	ಬಹುಮಹಡಿ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು - ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.	61.272	1,506.91	1,340.36
22-1-2-9	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.274	8,521.06	6,483.58



22-1-2-10	ಎಫ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎ. (ಎಚ್.ಟಿ)	61.5	15,665.31	15,512.31
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ-ಎಚ್.ಟಿ		2,24,161.23	1,94,976.80
22-1-2-11	ಸಗಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು - ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘ - HRECS	61.275	28,626.33	22,111.02
22-1-2-12	ಎಫ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎ. (HRECS)	61.575	3,272.63	3,734.16
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ-HRECS		31,898.95	25,845.18
	ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
22-2-1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ & ಆರ್)	61.901,61.902	2.50	37.49
22-2-2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	2,274.54	2,070.29
22-2-3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	18,290.26	12,344.39
22-2-4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906,61.600	515.27	465.10
22-2-5	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ನೊಂದಣಿ ಶುಲ್ಕ	61.907	12.43	21.48
22-2-6	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ಸೌಲಭ್ಯ ಶುಲ್ಕ	61.908	4.46	2.71
22-2-7	ಸ್ವಯಂ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.909	529.81	447.41
22-2-8	ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿನಾಸಗಳಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕ	61.910	269.35	170.73
			21,898.63	15,559.60
	ಕಳೆಯಿರಿ: ರಿಯಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು			
22-3-1	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ & ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ರಿಯಾಯಿತಿ ಅನುಮತಿಸಿರುವುದು	78.821 & 78.822	77.04	345.30
22-3-2	ತ್ವರಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.823, 824 & 825	62.17	77.92
22-3-3	ಟಿ.ಓ.ಡಿ. ಟ್ಯಾರೀಫ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.826	4.78	60.41
22-3-4	MSME ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ	78.827	82.89	-
			226.88	483.63
22-4	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಅವಕಾಶ	83.830 & 83.831	375.53	187.32
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			13,76,514.40	11,00,023.01

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಿ.ಯು. ಗಳಲ್ಲಿ	
		2023-24	2022-23
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :		
a	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	18,307.54	14,367.16
b	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್‌ಡ)	6,288.62	5,549.63
c	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್‌ಡ)	8,806.69	6,408.12
d	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿ (HRECS) ಮಾರಾಟ	501.67	378.62



e	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ (ವಿಲ್ಡ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	15,596.98	12,336.37
f	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	2,710.56	2,300.79
g	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	14.81%	15.72%

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ರಲ್ಲಿ 877.64 ಮಿ.ಯೂ. ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ 760.15 ಮಿ.ಯೂ. ಗಳ ವಿಲ್ಡ್ ಎನರ್ಜಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23: ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
23-1	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ	62.222, 270	415.82	229.02
23-2	ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330 & 62.340	211.64	331.55
23-3	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ವಿಧಿಸಿದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	62.361	84.59	116.08
23-4	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಶುಲ್ಕ	62.363	77.31	87.69
23-5	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	155.27	94.42
23-6	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902	27.34	6.61
23-7	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದಿರುವ ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	62.905	10.85	1.70
23-8	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ (RECs) ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಇಂಧನ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ವ್ಯವಹಾರ ಆದಾಯ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ :24, ಕ್ರಮ ಸಂ. 4 ನ್ನು ನೋಡಿ)	62.907	6,034.83	10,158.59
23-9	REC ಗಳಿಗೆ ಇಂಧನ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಆದಾಯ	62.908	0.02	64.13
23-10	ಹೆಸ್ಟಾಂ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯದ ಮೇಲೆ ಅಳವಡಿಸಿದ ಕೇಬಲ್‌ಗಳಿಂದ ಆದಾಯ	62.913	3.15	89.86
23-11	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ	62.916	-	148.78
23-12	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917, 918	4,222.46	5,760.02
23-13	ಎನ್.ಇ.ಎಫ್. ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ	62.917	-	2,434.57
23-14	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ	62.919	6,490.49	2,466.98
23-15	ಸದರಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹಂಚಲಾದ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ವಾವರ & ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ (PPE) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆ (ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯ)	62.920	16,882.23	-
	ಒಟ್ಟು		34,616.00	21,990.02

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 23-8: ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 24, ಕ್ರ. ಸಂ. 4 ರ ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ನೋಡುವುದು.
- 23-11: ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ/294/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್./2023 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 14.03.2024 ರ ಪ್ರಕಾರ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹದ ಮೇಲಿನ ಸೋಡಿಯನ್ನು ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡದಂತೆ ಸರ್ಕಾರವು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೋಡಿಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.



3. 23-15: ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯವನ್ನು AS-12 ರ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.:6-6, 6-7, 12-6 & 27 i-6 ನ್ನು ನೋಡಿ).

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24: ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
24-1	ವಿವಿಧ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.000	7,48,025.03	7,55,695.29
24-2	ಎಸ್. ಎಲ್. ಡಿ.ಸಿ. ಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.165	3,165.74	2,458.16
24-3	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.281	43,292.00	(51,415.27)
24-4	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ	70.801	1,62,816.31	1,31,361.10
24-5	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.113 & 70.161	1,47,898.37	1,64,085.91
ಒಟ್ಟು			11,05,197.44	9,11,648.78

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 24-5: ಏಪ್ರಿಲ್-2023 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2024 ರ ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಶುಲ್ಕಗಳು ರೂ.358.88 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.471.11 ಲಕ್ಷ) ಸೇರಿದಂತೆ ರೂ.1,06,981.15 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.96,539.62 ಲಕ್ಷ) ಮು|| ಕವಿಪುನಿನಿಯವರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮು|| ಸಿಟಿಯುಬಎಲ್ (ಮು||ಪಿಜಿಸಿಬಎಲ್) ರವರಿಗೆ ರೂ.40,917.21 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 67,546.29 ಲಕ್ಷ) ಪ್ರಸರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 24-5: ಗೌರವಾನ್ವಿತ APTEL ರವರ ದಿ: 05.10.2020 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ತಣ್ಣೀರಭಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ.33,791 ಲಕ್ಷಗಳು (HRECSನ ರೂ. 798 ಲಕ್ಷಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ) ಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಈ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅದರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕವಿಪುನಿನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಡೆಬಿಟ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ರೂ.6,758 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ (ಕ್ರ. ನಂ. 24-5 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ). ಉಳಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.10,700 ಲಕ್ಷಗಳು. ಈ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಮತ್ತು 2023-24 ಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆಯಾ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಇಂಧನದ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

ಮೂಲ	2023-24	2022-23
ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಹೈಡೆಲ್.	45.00%	25.33%
ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಧರ್ಮಲ್	6.00%	11.69%
ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್.	20.60%	19.33%
ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	8.00%	26.00%

ಕಂಪನಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವರ್ಗಾವಣೆಗಾಗಿ ಇಂಟರ್‌ಕನೆಕ್ಷನ್ ಪಾಯಿಂಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ 33 KV ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ಗಳಲ್ಲಿ EHT ಖರೀದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾದ/ನಿಯೋಜಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಅನುಸರಿಸಲಾದ ದರಗಳು PPA/ KERC/ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ಪೂರ್ವನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದು ಮತ್ತು ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್‌ಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಮಾಣಾನುಗುಣವಾಗಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನದ ನಂತರ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ವಿಸಕಂಗಳ ನಡುವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಆಮದು/ರಫ್ತನ್ನು ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ/ಖರೀದಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು 11KV ಅಂತರ ವಿಸಕಂ ಹರಿವಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುತ್ತದೆ.



ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2023-24 ಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:						
ಎಸ್ಕಾಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ- ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ., ಬೆಂಗಳೂರು		ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ- 11ಕೆವಿ/33ಕೆವಿ ಅಂತರ ಎಸ್ಕಾಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹರಿವು		ಒಟ್ಟು	
	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	2	3	4	5	6=(2+4)	7=(3+5)
ಮವಿಸಕಂ	1,383.57	93,676.10	(26.69)	(1,236.79)	1,356.88	92,439.31
ಬೆವಿಸಕಂ	766.11	49,339.60	(21.66)	(979.12)	744.45	48,360.48
ಗುವಿಸಕಂ	211.06	12,127.40	(2.32)	(90.82)	208.74	12,036.58
ಚಾವಿಸ	191.71	9,979.94	-	-	191.71	9,979.94
ಒಟ್ಟು	2,552.44	1,65,123.03	(50.66)	(2,306.73)	2,501.78	1,62,816.31

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2022-23 ಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:						
ಎಸ್ಕಾಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ- ಎಸ್ ಎಲ್ ಡಿ ಸಿ, ಬೆಂಗಳೂರು		ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ- 11ಕೆವಿ/33ಕೆವಿ ಅಂತರ ಎಸ್ಕಾಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹರಿವು		ಒಟ್ಟು	
	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	2	3	4	5	6=(2+4)	7=(3+5)
ಮವಿಸಕಂ	19.39	855.48	(1.48)	(87.71)	17.91	767.77
ಬೆವಿಸಕಂ	483.25	31,264.62	(20.77)	(1,078.88)	462.48	30,185.74
ಗುವಿಸಕಂ	(61.03)	(3,166.76)	(24.51)	(1,272.77)	(85.54)	(4,439.53)
ಚಾವಿಸ	287.83	14,310.70	-	-	287.83	14,310.70
ಒಟ್ಟು	729.44	43,264.05	(46.76)	(2,439.35)	682.68	40,824.69

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಧನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವುದನ್ನು ಮತ್ತು ಋಣಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ವೆಚ್ಚವನ್ನು 24-4 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

4) 23-8: 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ, ಇಂದನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್, ವ್ಯಾಪಾರ, ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು.

A) ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು(RECs):

ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ ನಿಯಮಾವಳಿ 2022 ದಿ: 09-05-2022 ರ ಪ್ರಕಾರ, ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿ ಹೊಂದಿರುವವರು ಸಂಬಂಧಿತ ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆ (RPO) ಯನ್ನು ಮೀರಿ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗದಿಂದ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಅದರಂತೆ, RPO ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮತ್ತು ನಂತರದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಕ್ಕಾಗಿ, ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. 2019-20, 2020-21 ಗಾಗಿ ಫಾರ್ಮ್ಯಾಟ್ 1.4 ಅನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು NLDC ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಅದರ ಪ್ರಕಾರ REC ಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು NLDC ಪೋರ್ಟಲ್ ನಲ್ಲಿ DEMAT ರೂಪದಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

(MWh ಗಳಲ್ಲಿ)					
ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೂಲ	ಅವಧಿ	ಬಿಡುಗಡೆ ದಿನಾಂಕ	01.04.2023 ರಂತೆ ಶಿಲ್ಕು	31.03.2024 ರಂತೆ ಶಿಲ್ಕು
1	ಸೌರೇತರ (Non-Solar)	2019-20	03-08-2022	15,10,172	10,19,147
2	ಸೌರ (Solar)	2019-20	04-08-2022	6,23,672	-
3	ಸೌರೇತರ (Non-Solar)	2020-21	21-09-2022	18,15,435	18,15,435
4	ಸೌರ (Solar)	2020-21	22-09-2022	8,14,992	4,48,888
ಒಟ್ಟು				47,64,271	32,83,470



ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ, IEX, PXIL, HPX ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್ಚೇಂಜ್ ಮೂಲಕ ಹೆಸಾಂ ಪರವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ REC ಗಳನ್ನು M/s PCKL ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, NLDC ದಿನಾಂಕ 01-08-2024 ರಂದು 3,30,009 ಸೌರ REC ಗಳನ್ನು ಮತ್ತು 4,02,383 ಸೌರೇತರ REC ಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಿದೆ.

2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ REC ವ್ಯವಹಾರದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಿಂಗಳು	01.04.2023 ರಂತೆ ಶಿಲ್ಕು (MWh ಗಳಲ್ಲಿ)	2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ REC ಗಳ ವ್ಯವಹಾರ (MWh ಗಳಲ್ಲಿ)	ಪ್ರಾಪ್ತಿ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	31.03.2024 ರಂತೆ ಶಿಲ್ಕು (MWh ಗಳಲ್ಲಿ)
		47,64,271			
1	ಏಪ್ರಿಲ್-2023, ಮೇ-2023		-	-	47,64,271
2	ಜೂನ್-2023		907	8.15	47,63,364
3	ಜುಲೈ-2023		4,600	34.27	47,58,764
4	ಆಗಸ್ಟ್-2023		2,674	17.26	47,56,090
5	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2023		3,95,119	1,975.60	43,60,971
6	ಅಕ್ಟೋಬರ್-2023		13,847	62.31	43,47,124
7	ಡಿಸೆಂಬರ್-2023		6,62,202	2,470.39	36,84,922
8	ಫೆಬ್ರವರಿ-2024		4,01,452	1,445.23	32,83,470
9	ಮಾರ್ಚ್-2024		-	-	32,83,470
ಒಟ್ಟು			14,80,801	6,013.21	

RE ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸರಾಸರಿ ರೂ.1,000 ಪ್ರತಿ REC ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ರೂ.406 ಪ್ರತಿ REC ರಂತೆ ವಹಿವಾಟು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

2023-24ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಪ್ತಿಯಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 62.907 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ, ಗೌರವಾನ್ವಿತ KERC ಯು ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯು 17,80,496 REC ಗಳಿಗೆ ಸಮಾನವಾದ 17,80,496 Mwh ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದೆ ಎಂದು ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಿದೆ.

2023-24 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ, SLDC, KPTCL ಹೆಸಾಂನ RPO ಪೂರೈಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದೆ. ಈ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಹೆಸಾಂ 13,91,213 MWh ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾಗಿದೆ, ಇದು 13,91,213 REC ಗಳಿಗೆ ಸಮಾನವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ದಿನಾಂಕ:02-07-2024 ರ ಪತ್ರದ ಮೂಲಕ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ರವರಿಗೆ 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ RPO ಅವಶ್ಯಕತೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮತ್ತು ನಂತರದ ಹೆಸಾಂ ಖರೀದಿಸಿದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಶಿಫಾರಸನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಕೋರಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರಿದು, ಕಂಪನಿಗೆ REC ಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು 2022-23 ಮತ್ತು 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸದರಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಲೋಡ್ ಡೆಸ್ಕ್‌ಚ್ ಸೆಂಟರ್‌ಗೆ (NLDC) ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ವಿತರಣೆಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ 31.03.2024 ರಂತೆ ಇರುವಂತೆ REC ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

B) ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು (ESCerts)

ಬ್ಯೂರೋ ಆಫ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಷಿಯನ್ಸಿ (BEE) ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ. SO1264 (E), ದಿ: 31-03-2016 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಪರ್ಫಾರ್ಮ್ ಅಚೀವ್ ಟಾರ್ಗಟ್ (PAT) ಸ್ಕೆಕಲ್-II ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು (DCs) BEE ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಿಗದಿತ ಗುರಿಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿರುವ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾಗಿವೆ.

2017-18, 2018-19, 2020-21 ಕ್ಕೆ BEE ನಿಂದ ಹೆಸಾಂಗೆ ನೀಡಿದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ (ESCerts) 3,614 ಆಗಿದೆ.

ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ, IEX, PXIL, HPX ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್ಚೇಂಜ್ ಮೂಲಕ ಹೆಸಾಂ ಪರವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ESCerts ಗಳನ್ನು ಮೆ|| ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ESCerts ಗಳನ್ನು ಫೆಬ್ರವರಿ-2023 ರಿಂದ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. (ಪ್ರತಿ ಮಂಗಳವಾರದಂದು ವ್ಯವಹಾರ). ESCerts ಗಳ ವ್ಯವಹಾರದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:



ಕ್ರ. ಸಂ	ತಿಂಗಳು	01.04.2023 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು	ESCerts ಗಳ 2023-24 ರಲ್ಲಿನ ವ್ಯಾಪಾರ (ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2024 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕು (ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ESCerts ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	2,564			
2	ಏಪ್ರಿಲ್-2023		116	2.13	2,448
3	ಮೇ-2023		126	2.32	2,322
4	ಜೂನ್-2023		603	11.10	1,719
5	ಜುಲೈ-2023		26	0.48	1,693
6	ಆಗಸ್ಟ್-2023		196	3.61	1,497
7	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2023		106	1.95	1,391
8	ಅಕ್ಟೋಬರ್-2023		2	0.04	1,389
9	ನವೆಂಬರ್ -2023 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2024		-	-	1,389
	ಒಟ್ಟು		1,175	21.62	

ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸರಾಸರಿ ರೂ.1,840 ಪ್ರತಿ ESCert ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ.1,840 ಪ್ರತಿ ESCert ರಂತೆ ವಹಿವಾಟು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

2023-24ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಪ್ತಿಯಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 62.907 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2022-23 ರಿಂದ 2024-25 ರವರೆಗಿನ ESCerts ಅನ್ನು 2024-25 ರ ಅಂತ್ಯದ ನಂತರ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು 31.03.2024 ರಂತೆ 40,15,862 MWh ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು (REC's) ಮತ್ತು 1,389 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ (ESCerts) ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿತ್ತು. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಾಂತ್ಯ 31.03.2023 ರಂತೆ, ಬೆಲೆಯ ಏರಿಳಿತ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, 31.03.2024 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 25: ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
25-1	ಸಂಬಳ	75.1	58,467.79	57,131.41
25-2	ಅಧಿಕಾವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	1,004.33	749.16
25-3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.3	22,226.03	17,521.77
25-4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	7,911.69	7,130.91
25-5	ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಷಿಯಾ	75.5	736.94	706.88
25-6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರುಪಾವತಿ	75.611	697.81	702.83
25-7	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ವಂತಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.616	2,541.88	1,976.86
25-8	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ನಿಯಮಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.617	1,598.47	2,113.75
25-9	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ನಿವೃತ್ತಿ/ ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	5,461.93	5,703.14
25-10	ಮಾನ್ಯೂಯಲ್ ಗ್ಯಾಂಗ್ ಸಹಾಯಕರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	165.40	98.66
25-11	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 25-11-4 ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ)	75.7	269.40	380.12
25-12	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	39,088.94	25,437.46
	ಒಟ್ಟು		1,40,170.60	1,19,652.97

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ:

ಎ) ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಚಯವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ 30 ದಿನಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಮತಿಸಲಾದ ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಗ್ರಹಣೆ 300 ದಿನಗಳು.



ಬಿ) ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವಾಗ 15 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಸಂಗ್ರಹವಾದ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗಳನ್ನು ನಗದೀಕರಣ ಮಾಡಲು ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ನಗದೀಕರಣಗೊಂಡ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗಳು "ಎ" & "ಬಿ" ಗುಂಪಿನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ 15 ದಿನಗಳು ಮತ್ತು "ಸಿ" & "ಡಿ" ಗುಂಪಿನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ 30 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರಕೂಡದು.

ಸಿ) ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದೆ.

2) 25-12: ಕುಟುಂಬ ಪ್ರಯೋಜನ ನಿಧಿ:

2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಪ್ರಯೋಜನ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಗೆ ರೂ.83.03 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.41.93 ಲಕ್ಷ) ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಧಿಯನ್ನು 01.07.1978 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಯಿತು. ಪ್ರತಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ರೂ.200/- ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾಗ ನೌಕರನು ಮರಣ ಹೊಂದಿದಲ್ಲಿ, ಕುಟುಂಬಕ್ಕೆ ರೂ.2,00,000/- ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಮರಣ/ನಿವೃತ್ತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಈ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ.

ಕುಟುಂಬ ಸವಲತ್ತು ನಿಧಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

3) ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿ/ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4) ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ15 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸವಲತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳು
	ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು
25-12-1	01.04.2006 ರ ಮೊದಲು ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಹಣವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ - 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ @87.42% ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆ @11.28% ನ್ನು "as you-go" ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪಿ & ಜಿ. ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಡೆಸಿದ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 2023-24 ರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿಗಾಗಿ ರೂ.26,786.32 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 15,699.58 ಲಕ್ಷ) ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಗಾಗಿ ರೂ.2,493.33 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 1,896.40 ಲಕ್ಷ) ಗುರುತಿಸಿದೆ. 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ.
25-12-2	01.04.2006 ರ ನಂತರ ಸೇರಿರುವ/ಸೇರುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರು ಹೊಸ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (NDCPS) ಒಳಪಡುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಮೂಲ ವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 10 ರಷ್ಟು ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು (ಉದ್ಯೋಗದಾತ) ಮೂಲವೇತನ ಮತ್ತು ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 14 ರಷ್ಟು ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕು. ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 7,669.18 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.6,725.42 ಲಕ್ಷಗಳು) NDCPS ಕೊಡುಗೆಯಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.
25-12-3	ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಇ 34 ಪಿಇಎನ್ 2018 ದಿನಾಂಕ: 23.06.2018 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರಿಗೆ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿತು. ನಿಧಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿ/ವಿಸಕಂಗಳ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಕೊಡುಗೆಗಳು ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ. ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.6,322.43 ಲಕ್ಷದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 10-5-2a). ಕಂಪನಿಯು 2023-24 ರಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ರೂ.1,415.85 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 844.89 ಲಕ್ಷ) ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಗೆ ರೂ.596.88 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 203.74 ಲಕ್ಷ) ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. 31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ವರದಿಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ.
25-12-4	ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಹ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ವೇತನ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಶೇಕಡಾವಾರು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ರೂ. 26.46 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 27.38 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಂತಿಗೆಗಳು ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತವೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
26-1	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.540	31,473.78	27,678.87
26-2	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	78.564	7,015.72	4,161.30
26-3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	5,402.75	4,106.51
26-4	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಸಿ.ಸಿ. ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	365.37	558.80
26-5	ಡಿ.ಡಿ.ಯೂ.ಜಿ.ಜಿ.ವೈ. ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಇಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.571	1,127.92	1,320.10
26-6	ಐಯ್.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಇಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.572	433.54	473.58
26-7	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.573	8,583.43	7,769.81
26-8	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.574	5,792.16	5,257.03
26-9	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.575	4,043.05	4,333.87
26-10	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.576	4,208.22	3,766.10
26-11	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಎಲ್.ಪಿ.ಎಸ್.)	78.577	5,286.13	123.37
26-12	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಎಲ್.ಪಿ.ಎಸ್.)	78.578	5,246.68	134.94
26-13	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಪರವಾಗಿ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	78.584	-	1,483.73
26-14	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಿಂದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.585	131.62	178.16
26-15	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ)	78.591	53.50	116.06
26-16	ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಗ್ರಾಮೋದಯ ಯೋಜನಾ (ಪಿ.ಎಮ್.ಜಿ.ವೈ.) ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.546	-	11.17
26-17	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಾಗಿ ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.598	104.11	280.28
26-18	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.900	2,866.95	3,573.72
			76,401.02	58,179.96



26-19	ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.640 & 78.660	6,950.84	4,001.80
26-20	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು	78.822 ರಿಂದ 78.899	5,106.09	4,304.16
26-21	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ (LC) ಶುಲ್ಕಗಳು	78.843	914.03	-
26-22	ಐಪಿಪಿ ಗಳಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	80.000	9,255.29	77,342.09
	ಒಟ್ಟು		98,627.27	1,43,828.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 (i): ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
27 i - 1	ಲೀಸ್ ಹೋಲ್ಡ್ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯ	77.110	1.02	0.91
27 i - 2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	1,147.59	834.72
27 i - 3	ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	39.68	36.80
27 i - 4	ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	36.60	34.91
27 i - 5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150+77.151	10,722.55	9,030.25
27 i - 6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್, Network ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160+77.161	41,391.39	24,009.20
27 i - 7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170+77.171	48.56	46.55
27 i - 8	ಪೀರೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	46.22	169.03
27 i - 9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190+77.191	12.01	10.79
27 i - 10	ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯ	77.801	313.97	150.74
			53,759.60	34,323.91
27 i - 11	ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು	77.610	1.04	23.99
	ಒಟ್ಟು		53,760.64	34,347.90

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) 27 i-6: ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್, Network ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳ ಮೇಲಿನ ಶುಲ್ಕ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾದ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. (ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ ರೂ.16,882.23 ಲಕ್ಷ) (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 23-15 ನೋಡಿ).
- 2) 27 i-10: 2023-24 ರಿಂದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಯ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 4 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಾನವಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತೆಯೇ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 10% ರ ಡಿಫರೆನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಯಾರಿ ಫಾರ್ವರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾದ ಉಳಿದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 12-B ಯನ್ನು ನೋಡಿ).



1. ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 (ii): ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು, ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
27-1	(i) ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :			
27-1-1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	12,773.77	9,923.42
27-1-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	727.70	599.24
27-1-3	ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	453.91	436.78
27-1-4	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಗಳು, ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	5,535.64	6,697.21
27-1-5	ವಾಹನಗಳು	74.6	21.06	22.72
27-1-6	ಪೀರೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	1.06	0.20
27-1-7	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	4.79	5.85
	ಒಟ್ಟು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ (i)		19,517.93	17,685.42
27-2	(ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27-2-1	ಬಾಡಿಗೆ, ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101, 76.102 & 78.861	459.16	370.34
27-2-2	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲರ್ ಫೋನ್, ಇ ಮೇಲ್ ಟೆಲಿಫೋನ್ ಟ್ರಂಕಕಾಲ, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.110, 111, 112	101.18	107.16
27-2-3	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚ	76.113	23.48	24.99
27-2-4	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	83.65	59.40
27-2-5	ಕಾನೂನು ಶುಲ್ಕಗಳು	76.120 & 76.121	244.03	173.10
27-2-6	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ - ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ	76.122	10.62	8.37
27-2-7	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	15.05	20.87
27-2-8	ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.125	31.44	31.20
27-2-9	ಸಾಗಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.130 To 76.139	6,133.00	5,144.26
27-2-10	ಕಂಪ್ಯೂಟರೀಕರಣ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ/ಇತರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ.	76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129 + 76.140	11,051.36	10,701.84
27-2-11	ಐಟಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಬ್ ಸೇವೆಗಳು, ಎಸ್‌ಎಂಎಸ್ / ಬ್ರಾಡ್‌ಬ್ಯಾಂಡ್ ಸೇವೆಗಳ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ	76.142	408.94	470.73
27-2-12	ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಚಂದಾ	76.151	256.35	251.61
27-2-13	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಚರಿ	76.152	0.37	0.65
27-2-14	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	132.37	160.06
27-2-15	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ (REC ಗಳು) ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್‌ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ.	76.154	330.89	375.90
27-2-16	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	100.05	25.16
27-2-17	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.156	42.56	29.59



27-2-18	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ESCOMs P&G ಟ್ರಸ್ಟ್ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.157	229.59	150.23
27-2-19	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	316.63	264.92
27-2-20	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.160	13.57	40.73
27-2-21	ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ನಿಧಿ	76.162 & 76.165	40.69	28.49
27-2-22	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190 & 76.191	173.29	205.50
27-2-23	ಬೇಡಿಕೆ ಬದಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್) ವೆಚ್ಚಗಳು	76.193	10.74	119.94
27-2-24	ಸರಕು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To 76.282	134.61	214.84
	ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ (ii)		20,343.62	18,979.88
27-3	(iii) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (Debits)			
27-3-1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿಲುವು ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	397.18	322.22
27-3-2	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	4.42	23.76
27-3-3	ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	79.110	-	2,674.34
27-3-4	ಹೊಡೆದು ಹಾಕಿದ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಅವಕಾಶಗಳು	79.4	745.51	(570.93)
27-3-5	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಿದವುಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.1 &2)	79.5	280.58	2,115.02
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು / Debits (iii)		1,427.70	4,564.41
	ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : (i+ii+iii)		41,289.24	41,229.71

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 27-3-5: ವಿವಿಧ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಿದವುಗಳಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಗಾಯಗಳು, ಸಾವು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ -ರೂ.32.29 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.8.09 ಲಕ್ಷ) ಮತ್ತು ಹೊರಗಿನವರಿಗೆ ಗಾಯಗಳು, ಸಾವು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ - ರೂ.789.02 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 991.20 ಲಕ್ಷ), ತಪ್ಪು ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣ / ಗ್ರಾಹಕರ ವೇದಿಕೆ / ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಪರಿಹಾರ - ರೂ.0.22 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 7.78 ಲಕ್ಷ), ಉಗ್ರಾಣದ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸುವುದು-ರೂ.825.31 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 675.87 ಲಕ್ಷ), ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ನಷ್ಟ-ರೂ. 231.14 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 55.58 ಲಕ್ಷ), ವಿತರಣಾ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ನಲ್ಲಿನ ಅಡಚಣೆಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಪರಿಹಾರ ರೂ.13.23 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಶೂನ್ಯ) ಮತ್ತು ಜುರಾಲಾ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯಗೊಳಿಸಿದ್ದು ರೂ.40 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.360 ಲಕ್ಷ) ಸೇರಿರುತ್ತವೆ.
- ಕಂಪನಿಯು ನಗದು ಮತ್ತು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳ ಯಾವುದೇ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ವಿಮೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ಜೀವ/ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ಆಕಸ್ಮಿಕಗಳು ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಹ ವಿಮೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ತನ್ನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಂತಹ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅಂತಗ್ರಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಶುಲ್ಕದೊಂದಿಗೆ 18% ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.	10.62	8.37
	ಒಟ್ಟು	10.62	8.37



ಟಿಪ್ಪಣಿ 28: ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ವಿವರಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
28-1	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಆದಾಯ			
28-1-1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.600	1,179.24	537.66
28-1-2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700 & 65.800	7,163.13	9,461.00
28-1-3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	15,044.15	821.65
	ಒಟ್ಟು		23,386.52	10,820.31
28-2	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು			
28-2-1	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ	83.100	30.38	296.22
28-2-2	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	23.67	4.24
28-2-3	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.500	231.13	10.50
28-2-4	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	1,885.53	844.85
28-2-5	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ತಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ	83.700 & 83.800	34.80	8.13
28-2-6	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು - ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	83.820	14.45	0.37
28-2-7	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ "ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಆದಾಯ" ದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವುದನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ	83.834	1,859.17	3,419.56
28-2-8	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	4,227.73	890.52
	ಒಟ್ಟು		8,306.85	5,474.39
	ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯ		15,079.67	5,345.92

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 28. ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು:

ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
1	ಕೃಷಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿ ಸಹಾಯಧನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2002-03 ರಿಂದ 2015-16 ರವರೆಗಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 18 ರ ಟಿಪ್ಪಣಿ: ii ಅನ್ನು ನೋಡಿ)	1,09,800.00	-
2	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಯ ಬಡ್ತಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಅವಕಾಶ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 18 ರ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: iii ನೋಡಿ)	7,111.74	-
	ಒಟ್ಟು	1,16,911.74	-



ಟಿಪ್ಪಣಿ 28a: ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
28a -1	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯ -Truing of Subsidy (61.911)	(96,593.43)	40,177.32
	ಒಟ್ಟು	(96,593.43)	40,177.32

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

ಕಂಪನಿಯು ದರಪಟ್ಟಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಮತ್ತು FPPCA ಪ್ರಾಪ್ತಿಯ ಮೂಲಕ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮರಳಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, 2023-24ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು P&L ಖಾತೆಗೆ ವಿದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಇತ್ತೀಚಿನ ಜಕಾತಿ ದರಪಟ್ಟಿ ನಿರ್ಣಯದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಎಂದು ಹೇಳುವ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ವಿತರಣಾ ವಲಯದ ಯೋಜನೆಯ (RDSS) ಪ್ರಕಾರ ಅರ್ಹತಾ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದಿರಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28b: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
28b-1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ	37,679.91	451.46
	ಒಟ್ಟು	37,679.91	451.46

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 13ಎ ನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
29 -1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಒದಗಿಸದಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ)		
29-1-1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
29-1-1-1	ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧದ ಬೇಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಾಲವೆಂದು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿಲ್ಲ (ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು)		
29-1-1-1-1	ಸ್ವತಂತ್ರ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ (ಕೈಗಾರಿ) ವಿಳಂಬ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಬೇಡಿಕೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವಿವಾದಕ್ಕೊಳಗಾಗಿದೆ.	4,165.90	4,112.03
29-1-1-1-2	ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಿವಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳು (31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ 591 ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮತ್ತು 31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ 502 ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು)	3,823.98	2,868.08
29-1-1-1-3	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದ್ರವೀಕೃತ/ದಂಡದ ಮೇಲೆ (ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ) ವಿವಾದಿತ ವಿಳಂಬಿತ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಪಾವತಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ದಂಡ)	-	183.71



29-1-1-1-4	ಎಸ್.ಪಿ.ಎಂ.ಎಲ್. ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಗೆ (ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ) ವಿವಾದಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕುರಿತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು ವಿವರವಾದ ಆದೇಶವನ್ನು Dtd: 29.11.2021 ರಂದು ವಾಣಿಜ್ಯ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ನೀಡಿದರು. ಹೆಸರಾಂ ಈ ತೀರ್ಪನ್ನು ಪ್ರಶ್ನಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಹೈಕೋರ್ಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ COMAP ಸಂಖ್ಯೆ: 354/2022, COMAP ಸಂಖ್ಯೆ: 355/2022 ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿವಾದಿಗಳಿಗೆ ಕಾಯುವ ನೋಟೀಸ್‌ಗಾಗಿ ಪೋಸ್ಟ್ ಮಾಡಿದೆ.	1,600.00	1,600.00
29-1-1-1-5	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಮತ್ತು ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳು ನೀಡಿದ ಎಲ್.ಸಿ.ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಎಲ್.ಸಿ. ಶಿಲ್ಕು.(ನೋಡಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:9)	36,366.69	31,359.53
29-1-1-1-6	ಇಂಧನ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ವಿನ್ಯಾಸದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಹೆಸರಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ R-APDRP ಪಟ್ಟಣಗಳಾದ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಧಾರವಾಡ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಸೌಲಭ್ಯ ಸೇವೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ M/s.N Sure Reliable Power Solutions Pvt Limited, ಬೆಂಗಳೂರು ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ಮಾಣ, ಹಣಕಾಸು, ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ವರ್ಗಾವಣೆ (DBFOT) ಮಾಡ್ಯೂಲ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಟೆಂಡರ್ ದಿನಾಂಕ: 28-03-2018 ರಿಂದ 18-05-2018 ರದ್ದತಿಯಿಂದ ಉಂಟಾದ ನಷ್ಟ, ವೆಚ್ಚ, ಹಾನಿ ಕಡೆಗೆ (ಒಪ್ಪಂದದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 28,265 ಲಕ್ಷ). ವಿವಾದವು ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿಯ ಮುಂದೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.	64,881.36	22,030.34
29-1-1-1-7	ವಿಸ್ತಾರಾ ಪವರ್ ಕುರ್ತಕೋಟಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸುಂಕದ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಎಲ್‌ಪಿಎಸ್ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ರವರು ಮರುಪರಿಶೀಲನಾ ಅರ್ಜಿಯ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ: 10.07.2024 ರ ಇದರ ವಿರುದ್ಧ ಮೆರಿಟ್ ಮೇಲೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.	391.47	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ
29 -1-1-1-8	ಜಮೀನು ಖರೀದಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರದ ಬೇಡಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 12 ನ್ನು ನೋಡುವುದು) ಮೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಬೇಡಿಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ವರೆಗೆ (ನೋಡಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:9, ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:3)	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ
29 -1-1-1-9	ಮೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಬೇಡಿಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ವರೆಗೆ (ನೋಡಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ:9, ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:3)	38,012.49	-
29 -1-1-1-10	RAPDRP / IPDS ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಸಂಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು BESCOM ನಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ - ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಸಂಬಂಧಿತ ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ್ ಮತ್ತು ಡೇಟಾ ರಿಕವರಿ ಸೆಂಟರ್, ಇತ್ಯಾದಿ.	30,577.17	9,992.40
		10,509.00	6,291.59



29 -1-1-1-11	ಫೆಬ್ರವರಿ-2024 ರಿಂದ ಏಕಪಕ್ಷೀಯವಾಗಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ವಿಧಿಸಿದ ವಿವಾದಿತ ಬಡ್ಡಿ.	2,492.85	-
29 -1-1-1-12	ಜೆ.ಎಸ್.ಡಬ್ಲ್ಯೂ. ಎನರ್ಜಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಪರವಾಗಿ ಸೆಕ್ಷನ್ 11 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ 15.08.2024 ರವರೆಗೆ ಮಾನ್ಯವಿರುವ ಎಸ್‌ಬಿಐ ನೀಡಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ.	934.00	-
29 -1-1-1-13	ಶರಾವತಿ ಕಂಡಕ್ಟರ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್., vs ಹುವಿಸಕಂನಿ., ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ಪ್ರಕರಣ - 203/2022, 22/2021 & 119/2023 - MSME ಕಾಯಿದೆ 2006 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಗಳ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ಆಪಾದಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬೇಡಿಕೆ. ಮಧ್ಯಸ್ಥಿಕೆ ಪ್ರಕರಣ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಿಟಿ ಸಿವಿಲ್ ಸೆಷನ್ ನ್ಯಾಯಾಧೀಶರು, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.	154.07	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
29 -1-1-1-14	ಟಿಡಿಎಸ್ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	13.10	91.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 : ಪ್ರತಿ ಪೇರಿನ ಗಳಿಕೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
30-1	ಪ್ರತಿ ಪೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮೂಲ & ದುರ್ಬಲ ಮುಂದುವರೆದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) ಇಕ್ವಿಟಿ ಪೇರಿಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಪ್ರತಿ ಪೇರಿಗೆ ಸಮಾನ ಮೌಲ್ಯ	(2,64,020.21) 21,724.24 10.00	(83,622.56) 21,519.44 10.00
	ಮುಂದುವರೆದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಪ್ರತಿ ಪೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು - ಮೂಲ	(12.15)	(3.89)

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ
ಟಿಪ್ಪಣಿ 31: ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷದ ವಹಿವಾಟುಗಳು

31-1: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2023-24	2022-23
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
31 ii -1	ಶ್ರೀ ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು:		
31 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	14.17	16.94
31 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	0.01	0.07
31 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	-	-
31 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	0.24	0.63
	ಒಟ್ಟು	14.42	17.64
31 ii -1	ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ):		
31 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	41.33	25.56
31 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	0.07	0.07
31 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	-	-



31 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	-	0.91
	ಒಟ್ಟು	41.40	26.54
31 ii -1	ಶ್ರೀ ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ		
	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು):		
31 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	35.59	29.30
31 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	0.07	0.13
31 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	0.39	0.20
31 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	0.83	0.80
	ಒಟ್ಟು	36.88	30.43
31 ii -1	ಶ್ರೀ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟಮನೆ.		
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ:		
31 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	21.69	16.49
31 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	0.07	0.07
31 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	-	-
31 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	0.42	0.32
	ಒಟ್ಟು	22.18	16.88
31-1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	112.78	88.29
31-1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	0.22	0.34
31-1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	0.39	0.20
31-1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	1.49	2.66
	ಇತರೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು		
31-1-5	ಹಾಜರಿ ಶುಲ್ಕ	1.26	2.08
31-1-6	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	-	1.44
ದೊಡ್ಡ ಒಟ್ಟು:		116.14	95.01

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31A ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2024 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
31A -1	ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು		
31A-1-1	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು - ಸಹಾಯಧನಗಳು (ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ) - ಸುಂಕದ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ (ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಕಂದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ)	-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32: ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು
32-1	ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ಗಳಿಕೆ - ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ರಂತೆ "ಏನೂ ಇಲ್ಲ")
32-2	ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ - ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2024 ರಂತೆ "ಏನೂ ಇಲ್ಲ")



32-3	ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 22 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ - ಎಂ.ಎಸ್.ಎಂ.ಇ. ಗಳಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.			
32-4	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯ ಖಚಿತತೆಗಾಗಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ಮರುಗುಂಪು/ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.			
32-5	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಯು ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.			
32-6	ಈ ಮೊದಲು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ನಿಯೋಜನೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು 2015 ರಿಂದ ತನ್ನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.			
32-7	ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳು ಕರ್ನಾಟಕದ 7 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಹರಡಿರುವುದರಿಂದ ಬಂಡವಾಳದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದ ಗುತ್ತಿಗೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.			
32-8	ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ: ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಭಾಗ: ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಿದೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ 17 ರ ಪ್ರಕಾರ ವರದಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ವಿಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಭೌಗೋಳಿಕ ಭಾಗ: ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ 7 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಧಾರವಾಡ, ಹಾವೇರಿ, ಗದಗ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಬಿಜಾಪುರ ಮತ್ತು ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಆದ್ದರಿಂದ ಭೌಗೋಳಿಕ ವಿಭಾಗಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.			
32-9	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಪದ್ಧತಿ: ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ - 22 ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.			
32-10	ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್: ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ರೆಕಾರ್ಡಿಂಗ್ ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿರದ Microsoft Excel ಮ್ಯಾಕ್ರೋಸ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅನ್ನು ಬಳಸಿದೆ. ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯ ಕಾರ್ಯಗಳು N-Soft ಮತ್ತು Infinite ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ರಿಕಾರ್ಡ್ ರಿಟೆನ್ಷನ್ ನಿಯಮ 3(1) ಕ್ಕೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆಡಿಟ್ ಟ್ರಯಲ್ ನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸಿದೆ.			
32-11	ಉಗ್ರಾಣ/ತಪಶೀಲು: ಕಂಪನಿಯು ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ & ಆದ್ದರಿಂದ ಸಾಮಗ್ರಿವಾರು ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಅಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕಪಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣವಾರು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 17 ಅನ್ನು ನೋಡುವುದು)			
	ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ರಶೀದಿ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ನೀಡಿಕೆ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
	18,320.96	78,980.77	79,079.91	18,221.83
32-11	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ: ಮಂಡಳಿಯು 10.12.2024 ರಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಸಹ 10.12.2024 ರಂದು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ್ದಾರೆ ಭಾರತದ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ರವರು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(6)(b) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅವರ ಅವಲೋಕನಗಳ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ, ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳ ಜೊತೆಗೆ, ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2024 ರ ಕರಡು ವಾರ್ಷಿಕ ಪತ್ರಗಳ ಅನುಮೋದನೆಯ ನಂತರ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಇನ್‌ವಾಯಿಸ್‌ಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ, ಅಗತ್ಯ ನಮೂದುಗಳು/ತಿದ್ಧಿಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.			

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)					
ವಿವರಗಳು	ಎಜಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನ ಯ ಮೊದಲು	ಎಜಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಏರಿಕೆ(+) / ಇಳಿಕೆ(-)	ಎಜಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವಯಂಪ್ರೇರಿತ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ನಂತರ (PP ಯ ರಶೀದಿಗಳು)	ಏರಿಕೆ(+) / ಇಳಿಕೆ (-)
1	2	3	4=3-2	5	6=5 - 2
ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಷ್ಟ	(2,56,729.25)	(2,57,538.90)	(809.65)	(2,64,020.21)	(7,290.96)
ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(7,44,331.10)	(7,45,234.79)	(903.69)	(7,51,716.10)	(7,385.00)
ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	7,00,102.51	7,00,132.66	30.15	7,06,727.82	6,625.31
ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗ ಳು	1,09,486.08	1,09,506.76	20.69	1,09,392.88	(93.20)
ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	65,257.48	64,404.63	(852.85)	64,404.60	(852.89)
ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು	9,74,427.98	9,75,729.26	1,301.28	9,75,782.89	1,354.91
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	37,652.87	35,932.62	(1,720.25)	35,878.95	(1,773.91)
ತಪಶೀಲುಗಳು	19,609.13	19,589.94	(19.19)	19,589.94	(19.19)
ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1,59,975.32	1,59,975.77	0.45	1,59,975.77	0.45
ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ	9,633.69	9,621.51	(12.19)	9,621.51	(12.19)
ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	4,50,764.52	4,50,361.57	(402.95)	4,50,361.57	(402.95)
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	16,52,063.51	16,51,210.66	(852.85)	16,51,210.62	(852.89)



ಅನುಸೂಚಿ 3 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಪಾತಗಳು

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2023-24			2022-23			ಬದಲಾವಣೆ
1	ಪ್ರಚಲಿತ ಅನುಪಾತ	ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಚಲಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಅನುಪಾತ	
		6,40,384.14	9,63,824.02	0.66	5,06,320.10	9,54,709.83	0.53	0.13
ಕಾರಣ: ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ.								
2	ಸಾಲ-ಈಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲ	ಪೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲ	ಪೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		10,33,239.58	(7,58,678.85)	(1.36)	8,00,287.44	(5,05,854.16)	(1.58)	0.22
ಕಾರಣ: ಒಟ್ಟು ಸಾಲದಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ.								
3	ಋಣ ಸೇವೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಅನುಪಾತ	ಋಣ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳು	ಋಣ ಸೇವೆ	ಅನುಪಾತ	ಋಣ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳು	ಋಣ ಸೇವೆ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		22,641.05	3,92,599.75	0.06	54,827.49	2,36,079.05	0.23	(0.17)
ಕಾರಣ: ಗಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ ಮತ್ತು ಋಣ ಸೇವೆ ಅಗತ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ.								
4	ಈಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಆದಾಯ	ತೆರಿಗೆಗಳ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಪೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ತೆರಿಗೆಗಳ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಪೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		(2,64,020.21)	(6,32,266.51)	(0.42)	(83,622.56)	(4,68,772.88)	0.18	(0.60)
ಟಿಪ್ಪಣಿ: ನಷ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ.								
5	ತಪಶೀಲು ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ದಾಸ್ತಾನು	ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ದಾಸ್ತಾನು	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		-	-	-	-	-	-	-
ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಅನುಪಾತವು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.								
6	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		13,76,514.40	1,97,635.73	6.96	11,00,023.01	2,21,368.30	4.97	2.00
ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ								
7	ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಖರೀದಿಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಪಾವತಿಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಖರೀದಿಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಪಾವತಿಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		11,05,197.44	7,09,451.94	1.56	9,11,648.78	6,44,543.90	1.41	0.14
ಕಾರಣ: ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ.								
8	ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ	ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		13,76,514.40	(3,60,086.43)	(3.82)	11,00,023.01	(4,34,264.92)	(2.53)	(1.29)
ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕಂಪನಿಯು ಎರಡೂ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಋಣಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.								
9	ನವ್ವಳ ಲಾಭದ ಅನುಪಾತ	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	ಮಾರಾಟ	ಅನುಪಾತ	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	ಮಾರಾಟ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		(2,64,020.21)	13,76,514.40	(0.19)	(83,622.56)	11,00,023.01	(0.08)	(0.12)
ಕಾರಣ: ಋಣಾತ್ಮಕ ಆದಾಯ.								
10	ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಲಾಭ	EBIT	ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ	ಅನುಪಾತ	EBIT	ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		(1,27,713.03)	(7,58,678.85)	(0.17)	60,656.91	(5,05,854.16)	0.12	(0.29)
ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2023-24 ರಲ್ಲಿ EBIT ಧನಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಇದೆ.								



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ													
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2023-24 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)													
ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಟಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು			ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ದೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ರಿಯಾಯಿತಿ ಜಟಾತಿ (ದೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (ದೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿಗಳಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ) ಸಬ್ಸಿಡಿ ರಹಿತ	ಸರಾಸರಿಗಳಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ) ಸಬ್ಸಿಡಿ ಸೇರಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು (ದೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
		ಬೇಡಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಹೆಸ್ಟಾಂನಿಂದ ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್/ಪಿಲ್ಟ್ ಎನರ್ಜಿ/ಓಪನ್ ಎಕ್ಸ್‌ನ್ ಯೂನಿಟ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ	6	7						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*10	12=(10/6)*10	13	
ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	61.101/61.300, 61.401	23.101	6,58,363	227.19	1.46	3,518.73	4,919.52	8,438.25	155	371	-242.22	
	ಗೃಹಬಳಕೆ	61.102,61.105 61.113 & 61.402, 61.413, 61.405	23.102, 23.113,23.105	29,92,430	1900.36	12.18	1,89,662.45		1,89,662.45	998	998	9,661.88	
	ದಾಖೆಪಟ್ಟ ದಿವ್ಯ	61.116 & 61.416	23.116	4,12,062	667.64	4.28	82,399.50		82,399.50	1234	1234	2,907.28	
	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು(10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಸೇರಿದಂತೆ, 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳು)	ಎಲ್.ಟಿ-4 (ಎ)	61.122 & 61.422	23.122	10,23,972	8,933.42	57.28	7,11,905.47	-	7,11,905.47	797	797	-8,547.46
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು(10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಥಾವರಗಳು)	ಎಲ್.ಟಿ-4 (ಬಿ)	61.121 & 61.421	23.121	532	18.72	0.12	1,108.56		1,108.56	592	592	8,709.59	
ಖಾಸಗಿ ಹೋಟೆಲಗಾರಿಕೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ-4 (ಸಿ)	61.127 & 61.427	23.127	496	1.40	0.01	111.83		111.83	800	800	96.63	
ಎಲ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಎಲ್.ಟಿ-5	61.129 & 61.429	23.129	1,01,614	355.46	2.28	42,684.77		42,684.77	1201	1201	3,540.76	
ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್.ಟಿ-6 (ಎ)	61.143 & 61.443	23.143	47,153	419.97	2.69	37,154.32		37,154.32	885	885	24,508.39	
ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ-6 (ಬಿ)	61.144 & 61.444	23.144	30,329	180.77	1.16	17,440.77		17,440.77	965	965	6,931.10	
ಇ.ವಿ ಟಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ-6 (ಸಿ)	61.147 & 61.447	23.147	32	0.17	0.00	19.09		19.09	1115	1115	1.01	
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ-7	61.145 & 61.445 & 61.118 & 61.418	23.145/23.118	71,664	44.01	0.28	8,232.98		8,232.98	1871	1871	-2,753.66	
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ.				53,38,647	12,749.10	81.74	10,94,238.47	4,919.52	10,99,157.99	858	862	44,813.31	



ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2023-24 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)														
ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಠಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು				ಕಂಪಾಯಿ ಬೇಡಿಕೆ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ರಿಯಾಯಿತಿ ಜಠಾತಿ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ಕಂಪಾಯಿ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿಗಳಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ ಸಬ್‌ಡಿ ರಹಿತ)	ಸರಾಸರಿಗಳಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ ಸಬ್‌ಡಿ ಸೇರಿ)	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
		ಬೇಡಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಹೆಸ್ಟಾಂಪಿನಿಂದ ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್(ಪ್ರೀಲ್ಡ್ ಎನರ್ಜಿ) ಓಪನ್ ಎಕ್ಸ್‌ನ್ ಯೂನಿಟ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*10	12=(10/8)*10	13		
ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಹೆಚ್.ಟಿ-1	61,250 & 61,550	23,250	430	372.84	2.39	30,883.58		30,883.58	828	828	9,379.53		
ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಹೆಚ್.ಟಿ-2 (ಎ)	61,255 & 61,555	23,255	1,906	1,094.42	7.02	1,12,727.18		1,12,727.18	1030	1030	8,563.36		
ದಾಖೆಪ್ಪು ಸಂಕೇತಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ-2 (ಬಿ)	61,256 & 61,556	23,256	686	150.32	0.96	18,401.16		18,401.16	1224	1224	366.40		
ಅನೃತ್ಯಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ-2 (ಸಿ)	61,257 & 61,258 & 61,557 & 61,558	23,257 & 23,258	413	86.74	0.56	9,716.76		9,716.76	1120	1120	656.27		
ಏತ ನೀರಾವರಿ/ಕೃಷಿ ಫಾರಂಗಳು, ಖಾಸಗಿ ಹೋಟೆಲುಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ-3 (ಎ)	61,262,61,562	23,262	342	574.70	3.68	41,901.09		41,901.09	729	729	33,431.22		
ಖಾಸಗಿ ಹೋಟೆಲುಗಳಿಗೆ	ಹೆಚ್.ಟಿ-3 (ಬಿ)	61,264 & 61,564	23,264	1	0.02	0.00	1.67		1.67	804	804	1.04		
ಸಿಟಿ ಮುನಿಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಯೆ ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಕಛೇರಿಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ-4	61,272 & 61,572	23,272	27	17.45	0.11	1,619.54		1,619.54	928	928	211.81		
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	ಹೆಚ್.ಟಿ-5	61,274 & 61,574	23,274	74	49.71	0.32	8,910.26		8,910.26	1792	1792	5,119.54		
ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್.ಟಿ.				3,879	2,346.20	15.04	2,24,161.23	-	2,24,161.23	955	955	57,729.18		
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ.				53,42,526	15,095.31	96.78	13,18,399.71	4,919.52	13,23,319.22	873	877	1,02,542.49		



ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2023-24 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)												
ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಞಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ		ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು			ಕಂದಾಯ ಬೆಡ್ಡಿಕೆ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ರಿಯಾಯಿತಿ ಜಞಾತಿ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿಗಾಗಿ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಷೆ) ಸದ್ವಿಡಿ ರಹಿತ	ಸರಾಸರಿಗಾಗಿ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಷೆ) ಸದ್ವಿಡಿ ಸೇರಿ	ಉತ್ತಮ ಶಿಲ್ಕು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
		ಬೇಡಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಉತ್ತಮ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ	ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆಚ್ಚಿನಿಂದ ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಡ್ರೇಲ್ಸ್ ವರ್ಷ / ಓಪನ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಯೂನಿಟ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/9)*10	12=(10/6)*10	13
ಹುಕ್ಕೇರಿ		61,275,61,575	23,275	Bulk power supply	501.67	3.22	31,898.95		31,898.95	636	636	22,070.91
ವಿದ್ಯುತ್ ಕೆಲಸಿ ಎಲ್.ಡಿ. ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಡಿ.			23,301,23,302				-		-			10,565.94
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಉತ್ತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		61,900	23,700				21,898.63		21,898.63			41,158.29
ಕಳುಹಿ:												
ಪೂರೈಕೆ ಏರ್ಪಾಟು (ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ)		78,821/78,822					77.04		77.04			-
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮತ್ತೆ ಪಾವತಿ ಪೂರೈಕೆ (ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ)		78,823/78,824/78,825					62.17		62.17			-
ಸಮಯಾಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಬಿ.ಟಿ.ಡಿ.)		78,826					4.78		4.78			-
ಒಂದೇ ಕಂದಾಯ ಬೆಡ್ಡಿಕೆ		83,830/83,831	23,800				375.53		375.53			9,020.69
ಅನುಮಾನಾನ್ವಿತ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶ			23,900				-		-			3,561.61
MISME ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ		78,827					82.89		82.89			
ಸಂರಕ್ಷಣಾತ್ಮಕ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಉದ್ಭವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ			47,607,47,609				-		-			1,719.69
ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ರಹಿತಗಳು, ಗುರುತಿಸಿದ ಅದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಕ್ರೆಡಿಟ್												2,059.87
ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ				53,42,526	15,596.98	100.00	13,71,594.88	4,919.52	13,76,514.40	879	883	1,59,975.77

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟುಂಬ ಜ್ಯೋತಿ (ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 40 ಯೂನಿಟ್‌ವರೆಗೆ) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ, ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ (200 ಯೂನಿಟ್‌ವರೆಗೆ) ಮತ್ತು 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2023-24 ರಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಚ್ಚಾಲಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ			ಬೇಡಿಕೆ	ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ
			ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು		
1	10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಯ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ	10,23,972	138.44	8,794.99	8,933.42	7,49,736.26	6,01,667.06
2	ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ 40 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒದಗಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ (ಏಪ್ರಿಲ್-23 ರಿಂದ ಜುಲೈ-23 ವರೆಗೆ)	5,86,526	43.42	3.80	47.23	4,919.52	4,919.52
3	ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ 200 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒದಗಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ	36,43,952	973.00	-	973.00	97,834.28	1,09,291.47
	ಒಟ್ಟು	52,54,450	1,154.86	8,798.79	9,953.65	8,52,490.06	7,15,878.04

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ.ಎನರ್ಜಿ/164/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್/2023 ದಿನಾಂಕ: 05-06-2023 ರನ್ವಯ "ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ" ಯೋಜನೆಯಡಿ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಗರಿಷ್ಠ 200 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗಿನ ಬಳಕೆಯ ಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜುಲೈ-2023ರ ತಿಂಗಳ ಬಳಿಕೆಗೆ ಆಗಸ್ಟ್-2023ರ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಬಿಲ್ಲನಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಆಗಸ್ಟ್-23 ತಿಂಗಳಿಂದ ಗೃಹ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಸಮೀಪಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಎಚ್ಚರದಿಂದಿರಿ-ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರಿ

- ಯಾವಾಗಲೂ ಐ.ಎಸ್.ಐ. ಅಂಗೀಕೃತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನೇ ಉಪಯೋಗಿಸಿ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ತಡೆಯಲು ಅರ್ಧ ಅಕೇಜ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಬ್ರೇಕರ್ ಅಳವಡಿಸಿರಿ.
- ಯಾವಾಗಲೂ 3-ಪಿನ್ ಸಾಕೆಟ್ ಉಪಯೋಗಿಸಿ.
- ಪ್ಲಗ್ ಸಾಕೆಟ್ ಮಕ್ಕಳ ಕೈಗೆ ಸಿಗದಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಿರಿ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತ್ರಜ್ಞರಿಂದ ದೂರವಿರಲು ನಿಮ್ಮ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ಶಿಕ್ಷಣ ನೀಡುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಯಾವಾಗಲೂ ಅಧಿಕೃತ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೀಷಿಯನ್‌ರನ್ನು ಕರೆಂಬಿರಿ.
- ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಂಗೀಕೃತ ಲೈಸೆನ್ಸ್ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಮಾತ್ರ ವೈರಿಂಗ್ ಕೆಲಸವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳಿರಿ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣದ ಸಮೀಪ ಬೆಂಕಿ ಕಂಡರೆ. ಕೂಡಲೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸ್ವಿಚ್ ಆಫ್ ಮಾಡಿರಿ.
- ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವಾಗ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡದ ನಡುವೆ ಅಂತರವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಿ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗದ ಕೆಳಗೆ ಅಥವಾ ಪಕ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿ ದುರಸ್ತಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಮುನ್ನ ಹೆಸ್ಟಾಂ ಕಛೇರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿ.

- ತುಂಡಾಗಿ ಜದ್ವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಯನ್ನು ಮುಟ್ಟಬೇಡಿ ಹಾಗೂ ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕೂಡಲೇ ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ (1912) ತಿಳಿಸಿರಿ.
- ಪ್ಲಾಣೆಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಗೈ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಕಟ್ಟಬಾರದು.
- ಬಣ್ಣಗಳನ್ನು ಒಣಗಿಸಲು ಗೈ ತಂತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸಬಾರದು.
- ತಂತಿ ಬೇಟೆಗಳಿಗೆ ಅಕ್ರಮವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಂಸುಸಬಾರದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಹತ್ತಿರ ಇರುವ ಮರದ ರೆಂಬಗಳನ್ನು ಕತ್ತರಿಸದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು 1912ಗೆ ಕರೆ ಮಾಡಿ ತಿಳಿಸಿರಿ.
- ತೇವವಾದ ಕೈಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣ / ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಮುಟ್ಟಬಾರದು.
- ಮೇಲೆ ಹಾಕಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಕೆಳಭಾಗದಲ್ಲಿ ಉದ್ದನೆಯ ಲೋಹದ ಕೊಳವೆಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಾಗಿಸಬಾರದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಗಳು ಹಾಯ್ದು ಹೋಗಿರುವ / ಕೈಗೆಟುಕುವ ಅಂತರದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮಕ್ಕಳು ಗಾಳಿಪಟ ಹಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಆಟಗಳನ್ನು ಆಡಬಾರದು.
- ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮರ್ ಸುತ್ತಮುತ್ತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳ ಹತ್ತಿರ ಕೆಸ ಹಾಕಬಾರದು.
- ಬ್ಯಾನರ್ / ಇತರೆ ಪ್ರಚಾರದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳಿಗೆ ಕಟ್ಟಬಾರದು.



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(Wholly owned by Government of Karnataka)

Corporate Office : HESCOM, Navanagar, P.B. Road, Hubballi - 580 025.

Visit us at : hescom.karnataka.gov.in

ಉಪಯುಕ್ತ ಮಾಹಿತಿ : ಸೂರ್ಯನ ಬೆಳಕು ಉಚಿತ, ಹಗಲಿನಲ್ಲಿ ಅದರ ಗರಿಷ್ಠ ಬಳಕೆ ಮಾಡಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೆಳಕಿನ ಬಳಕೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ.