



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ  
(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**  
(Wholly owned by Government of Karnataka)



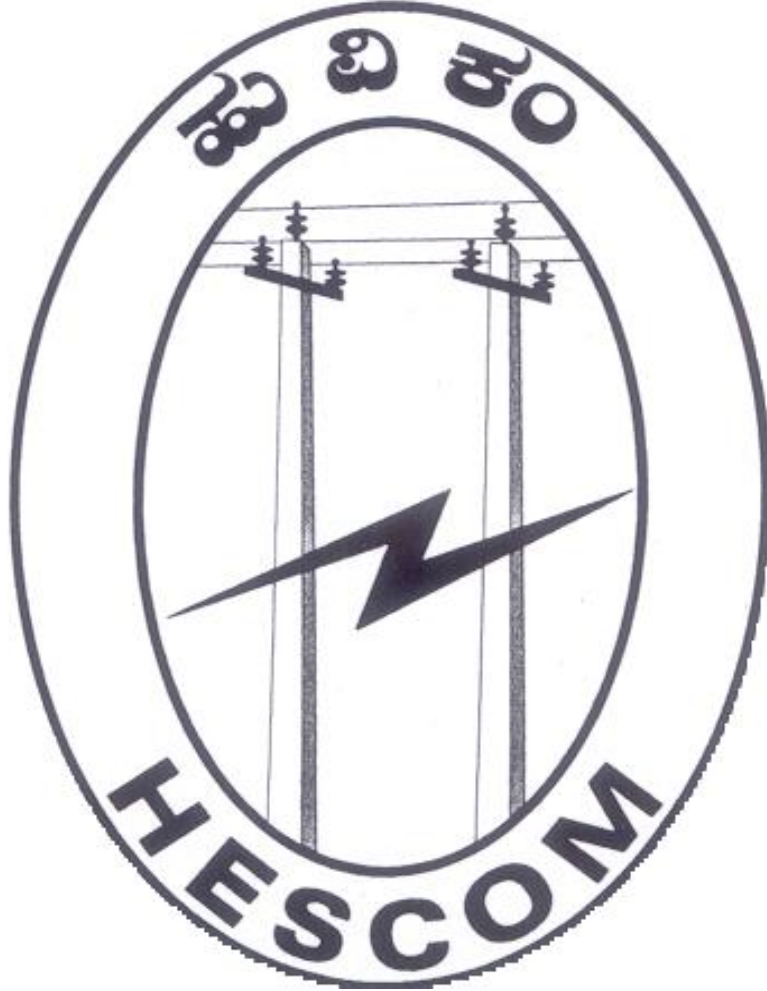
**21<sup>st</sup>**  
**ANNUAL**  
**REPORT**  
2022-23



---

---

**21<sup>st</sup> Annual Report  
2022-2023**



**Hubli Electricity Supply  
Company Limited**

CIN U31401KA2002SGC 030437





## Table of Contents

1. Director's Report.....	4
2. Form No MGT-9 .....	47
3. Addendum to Director's Report.....	54
4. Secretarial Audit Report .....	56
5. Corporate Social Responsibility Policy .....	60
6. Independent Auditors Report .....	65
7. Annexures to Auditors Report .....	72
8. Direction under Section 143 (5) of Company's Act 2013.....	81
9. Comments of the C & AG of India.....	85
10. Balance Sheet .....	86
11. Profit and Loss Account.....	87
12. Cash Flow Statement .....	88
13. Notes Forming part of the Financial Statements.....	90
14. Average Realization.....	137
15. Details of Subsidy received from Government of Karnataka .....	139
1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ .....	142
2. ಅರ್ಜಿ ನಂಬರ್ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.-9.....	203
3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು.....	212
4. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ.....	215
5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ.....	221
6. ಸ್ವತಂತ್ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ .....	227
7. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ.....	238
8. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು.....	252
9. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು.....	259
10. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ.....	260
11. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು.....	262
12. ಹಣಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ.....	263
13. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು.....	265
14. ವಿದ್ಯುತ್‌ಮಾರಾಟದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ.....	323
15. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ ವಿವರ.....	325





**BOARD OF DIRECTORS & AUTHORISED SIGNATORY**  
(As on the Date of AGM)

Sl. No.	Sriyuths / Smt.	Board
1	Gaurav Gupta, IAS	Hon'ble Chairman
2	Dr. Vishal R, IAS	Director
3	Mohammad Roshan, IAS	Managing Director
4	Aparna Pavate	Independent Director
5	Shrikant Sasalatti	Director (Technical)
6	Prakash Patil	CFO & Director (Finance)
7	Krishnappa V	Independent Director
8	K. Shivanna	Director
9	R. H. Lakshmipathy	Director
	Raghavendra Kotemane	Company Secretary

Statutory Auditors  
**M/s Abarna & Ananthan,**  
Chartered Accountants,  
Bengaluru.

Secretarial Auditors  
**S. Viswanathan,**  
Practicing Company Secretary,  
Bengaluru.

Cost Auditors  
**M/s. Prasant Sivananda & Associates,**  
Cost & Management Accountants,  
Bengaluru.

**Registered Office: Corporate Office, Navanagar, Hubballi-580 025, Karnataka.**  
**CIN U31401KA2002SGC 030437**



## DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

The Board of Directors of HESCOM feel glad to present the Twenty first Annual Report on the Business and Operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the Year ended 31<sup>st</sup> March 2023.

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

During the year 2022-23, the Company embarked on various actions for delivering better services in line with its objectives and policies.

Following are some of the highlights:

### 1. PERSPECTIVE

**As on 31.03.2023**



■ Area	54,513 sq.km
■ Districts	7
■ Population	1.48 Crs
■ Consumers	58.93 Lakhs
■ No. of 33 S/S	181
■ No. of DTCs	2,62,440
■ HT line length	97,284.22 ckt kms
■ LT line length	1,46,660.52 ckt kms
■ Employee Strength	
● Sanctioned	16,915 nos.
● Working	9,948 nos.
● Vacant	6,967 nos.
■ Total Assets	<b>Rs. 14,966.33 Crs</b>

## 2. FINANCIAL PERFORMANCE:

The Financial Performance of the Company during the Financial Year 2022-23 as compared to previous Financial Year 2021-22 is highlighted as below:

Sl. No.	Particulars	Note No.	For the year ended	For the year ended
			31st March 2023	31st March 2022
			Rs. In Crs.	Rs. In Crs.
	<b>Income:</b>			
1	Revenue from Operations	22	11,000.23	9,011.00
2	Other Income	23	219.90	95.74
3	<b>Total Income (1+2)</b>		<b>11,220.13</b>	<b>9,106.75</b>
4	<b>Expenditure:</b>			
	(a) Purchase of Power	24	9,116.49	8,609.00
	(b) Employee Benefits Expense	25	1,196.53	984.98
	(c) Finance Costs	26	1,438.28	1,004.34
	(d) Depreciation and Amortisation Expense	27i	343.48	304.91
	(e) Administrative and Other Expenses	27ii	412.30	355.29
	<b>Total Expenditure (a+b+c+d+e)</b>		<b>12,507.07</b>	<b>11,258.51</b>
5	<b>Loss before extraordinary items and tax (3-4)</b>		<b>(1,286.94)</b>	<b>(2,151.77)</b>
6	Add: Prior Period Income	28	108.20	127.77
7	Less: Prior Period Expenses	28	54.74	66.76
8	<b>Loss before extraordinary items and tax (5+6-7)</b>		<b>(1,233.48)</b>	<b>(2,090.76)</b>
9	<b>Regulatory Asset</b>	28a	401.77	564.16
10	<b>Loss before tax (8 + 9)</b>		<b>(831.71)</b>	<b>(1,526.60)</b>
11	Less/Add :Deferred tax	28b	4.51	232.97
12	<b>Loss for the year (10-11)</b>		<b>(836.23)</b>	<b>(1,293.63)</b>
13	<b>Earnings Per Share (of Rs. 10/- each):</b>	30	<b>(3.89)</b>	<b>(6.31)</b>
	Basic & Diluted			

## 3. FINANCIAL HIGHLIGHTS:

During the year the Revenue from Operations has increased by 22.08% from Rs. 9,011.00 Crores to Rs.11,000.23 Crores.

The company has purchased 15,357.49 M.U.s of power during the year. The Power purchase cost has increased by 5 % as compared to the Previous Year.

## 4. 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.

**HESCOM's VISION:**

The Company has set the following as its Vision and is committed to work in that direction:

- 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.

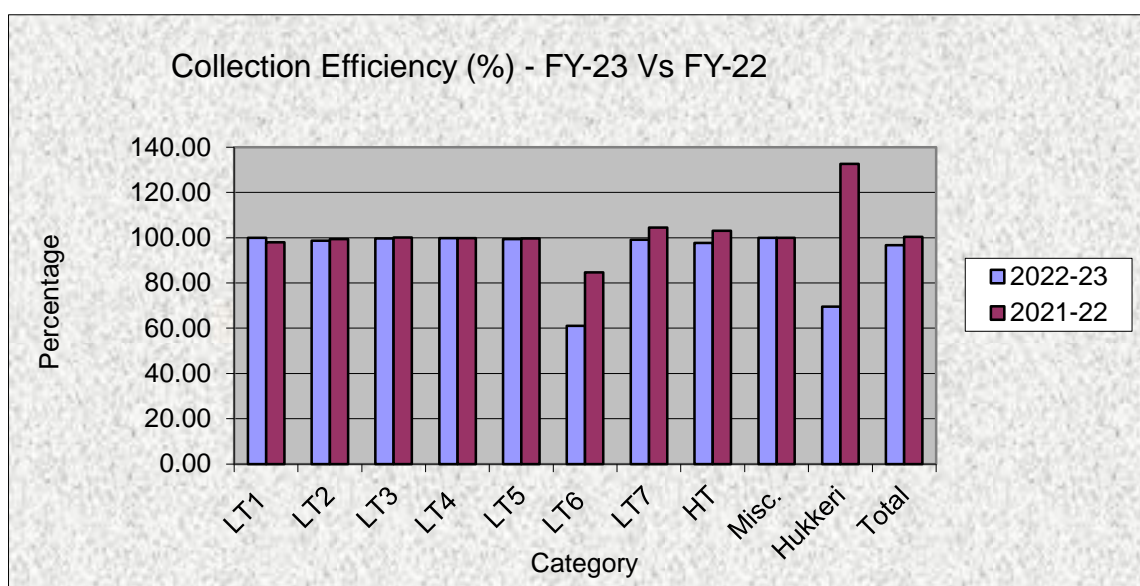
**5. COLLECTION EFFICIENCY:**

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

**Collection Efficiency**

Category	Collection Efficiency (in %)	
	2022-23	2021-22
LT1 BJ/KJ	99.95	97.91
LT2 Domestic	98.73	99.37
LT3 Commercial	99.61	100.03
LT4 IP sets	99.81	99.86
LT5 Industrial	99.37	99.61
LT6 W/S & P/L& E.V Charging stations	61.07	84.63
LT7 Temporary	99.13	104.47
HT	97.62	102.98
Misc.	100.00	99.90
Hukkeri	69.58	132.66
<b>Total</b>	<b>96.62</b>	<b>100.38</b>





## 6. METERED AND UNMETERED ENERGY

The Category-wise Metered and Un-metered Energy sales during FY-23 V/s FY-22 are as below:

### ENERGY SALES

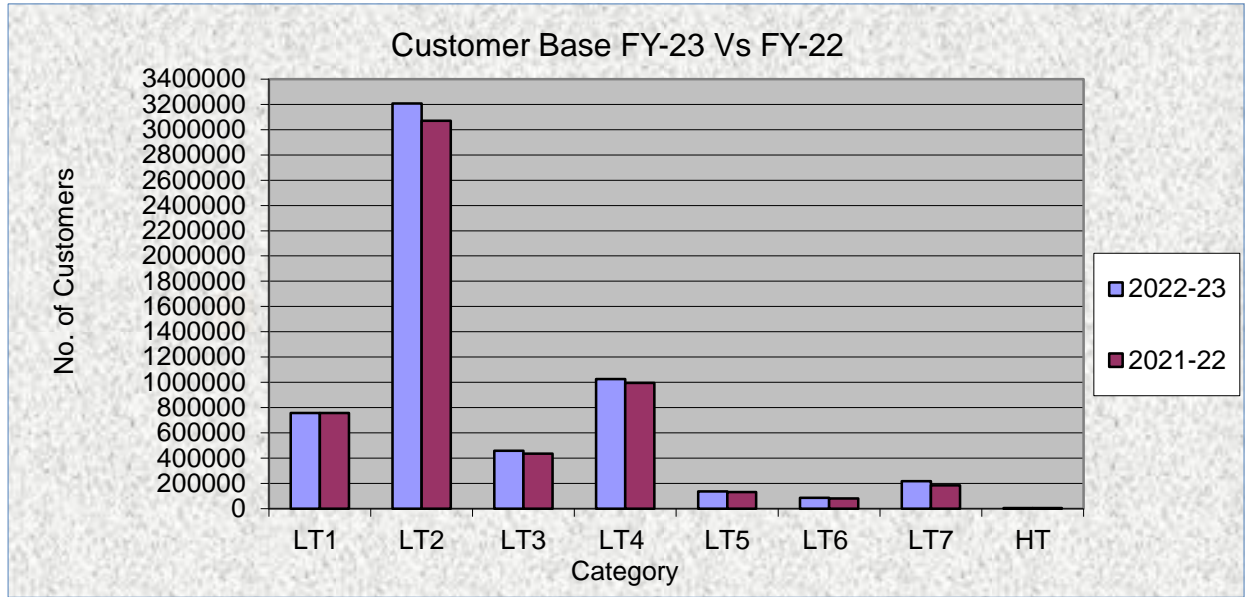
Category	Category wise Energy Sales in MU									
	2022-23					2021-22				
	Metered	Assessed	Wheeled	Total	% of Energy Sales	Metered	Assessed	Wheeled	Total	% of Energy Sales
LT1 BJ/KJ	188.18	16.31		204.49	1.56	201.99	33.81		235.80	1.85
LT2 Domestic	1,689.75	-		1,689.75	12.90	1,653.26	-		1,653.26	12.95
LT3 Commercial	586.05	-		586.05	4.47	508.45	-		508.45	3.98
LT4 IP sets	99.69	6,391.81		6,491.50	49.57	103.48	6,516.54		6,620.03	51.87
LT5 Industrial	345.31	-		345.31	2.64	332.11	-		332.11	2.60
LT6 W/S & P/L & E.V Charging Stations	549.79	-		549.79	4.20	505.69	-		505.69	3.96
LT7 Temporary	39.92	-		39.92	0.30	37.00	-		37.00	0.29
HT	2,050.93	-	760.15	2,811.08	21.46	1,869.64	-	665.04	2,534.68	19.86
Hukkeri	378.62			378.62	2.89	335.40			335.40	2.63
<b>Total</b>	<b>5,928.25</b>	<b>6,408.12</b>	<b>760.15</b>	<b>13,096.52</b>	<b>100.00</b>	<b>5,547.01</b>	<b>6,550.36</b>	<b>665.04</b>	<b>12,762.41</b>	<b>100.00</b>

## 7. CUSTOMER BASE:

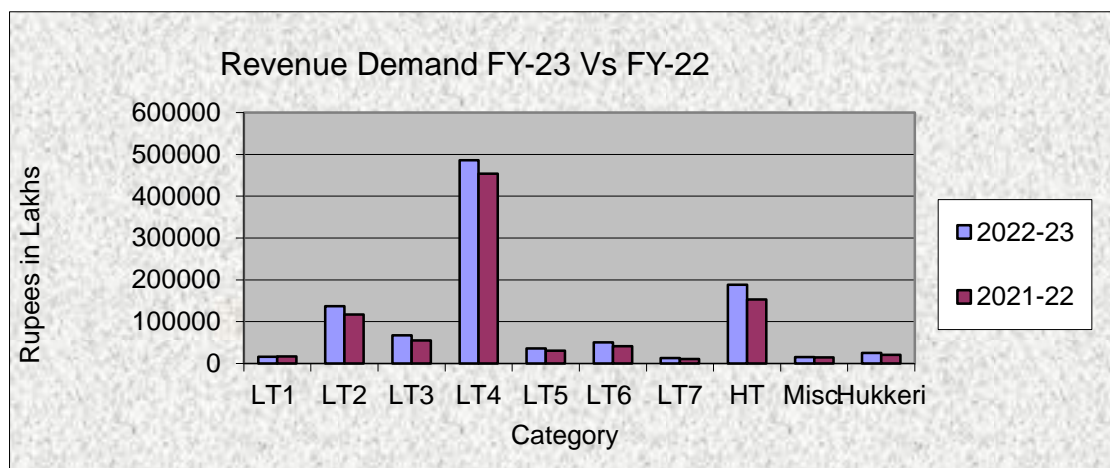
Category	Customer Base			
	2022-23		2021-22	
	Total Installations in No.s	%	Total Installations in No.s	%
LT1 BJ/KJ	7,57,685	12.86	7,57,969	13.38
LT2 Domestic	32,07,271	54.42	30,71,014	54.22



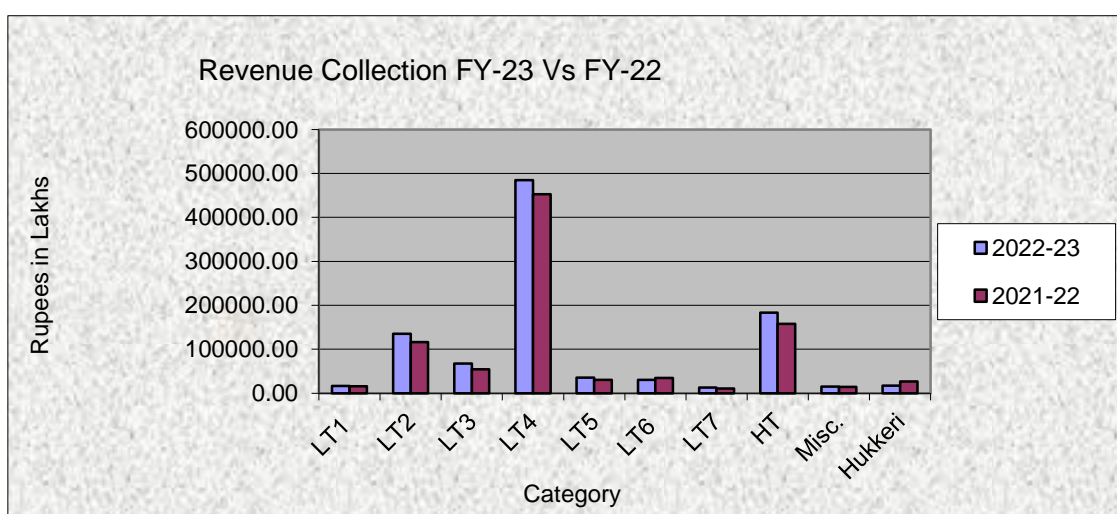
LT3 Commercial	4,57,865	7.77	4,36,098	7.70
LT4 IP sets	10,24,970	17.39	9,96,755	17.60
LT5 Industrial	1,37,241	2.33	1,32,760	2.34
LT6 W/S & P/L & E.V Charging stations	86,879	1.47	81,341	1.44
LT7 Temporary	2,17,142	3.68	1,83,855	3.25
HT	4,385	0.07	4,186	0.07
<b>Total</b>	<b>58,93,438</b>	<b>100</b>	<b>56,63,978</b>	<b>100</b>



Category	Revenue Demand as per DCB			
	2022-23		2021-22	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	16,306.79	1.58	16,584.61	1.82
LT2 Domestic	1,37,094.87	13.27	1,17,022.24	12.83
LT3 Commercial	67,582.56	6.54	54,799.94	6.01
LT4 IP sets	4,85,763.23	47.02	4,53,560.23	49.73
LT5 Industrial	35,699.18	3.46	30,525.58	3.35
LT6 W/S & P/L & E.V Charging stations	50,288.28	4.87	41,120.08	4.51
LT7 Temporary	12,776.29	1.24	10,500.72	1.15
HT	1,87,843.71	18.18	1,53,211.08	16.80
Misc.	14,859.24	1.44	14,590.53	1.60
Hukkeri	24,866.06	2.41	20,220.80	2.22
<b>Total</b>	<b>10,33,080.22</b>	<b>100.00</b>	<b>9,12,135.82</b>	<b>100.00</b>

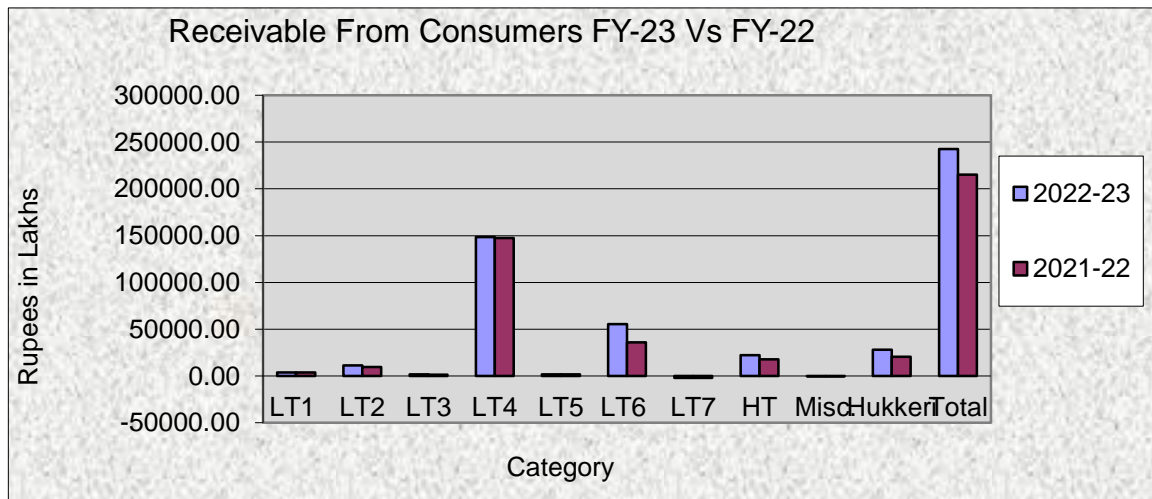


Category	Revenue Collection as per DCB			
	2022-23		2021-22	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	16,298.14	1.63	16,238.73	1.77
LT2 Domestic	1,35,352.51	13.56	1,16,279.88	12.70
LT3 Commercial	67,321.05	6.74	54,814.87	5.99
LT4 IP sets	4,84,839.74	48.57	4,52,936.76	49.47
LT5 Industrial	35,474.42	3.55	30,405.13	3.32
LT6 W/S & P/L & E.V Charging Stations	30,711.26	3.08	34,797.87	3.80
LT7 Temporary	12,664.82	1.27	10,969.94	1.20
HT	1,83,366.11	18.37	1,57,783.24	17.23
Misc.	14,859.24	1.49	14,575.51	1.59
Hukkeri	17,300.86	1.73	26,825.59	2.93
<b>Total</b>	<b>9,98,188.16</b>	<b>100</b>	<b>9,15,627.52</b>	<b>100</b>





Category	Receivable from consumers as per DCB(CB)			
	2022-23		2021-22	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	3,661.86	1.35	3,653.21	1.55
LT2 Domestic	11,413.84	4.22	9,671.49	4.10
LT3 Commercial	1,563.76	0.58	1,302.24	0.55
LT4 IP sets	1,48,326.21	54.80	1,47,402.73	62.51
LT5 Industrial	1,832.07	0.68	1,607.30	0.68
LT6 W/S & P/L & E.V charging Stations	55,591.27	20.54	36,014.26	15.27
LT7 Temporary	(1,891.41)	(0.70)	(2,002.88)	(0.85)
HT	22,136.09	8.18	17,658.49	7.49
Misc.	(37.85)	(0.01)	(37.85)	(0.02)
Hukkeri	28,088.18	10.38	20,522.97	8.70
<b>Total</b>	<b>2,70,684.02</b>	<b>100.00</b>	<b>2,35,791.95</b>	<b>100.00</b>



**8. DETAILS OF POWER PURCHASE COST OF HESCOM FROM APRIL-2022 TO MARCH-2023 FROM ALL SOURCES:**

SL No	Name of the Company	Energy In MUs	Cost of Power / Tr Purchase in (Rs in Crores)	Cost Power Purchase/ Sale (Rs./Unit)
1	CGS	5,056.60	2,684.35	5.31
2	KPCL-HYDEL	3,351.45	329.02	0.98
3	KPCL-SOLAR	1.40	0.84	6.00
4	KPCL-THERMAL	1,449.71	913.16	6.30
5	RPCL	510.44	370.93	7.27
6	MINI HYDEL	59.72	17.49	2.93
7	WIND MILL	2,164.96	919.97	4.25
8	CO-GENERATION .	618.11	462.65	7.48

SL No	Name of the Company	Energy In MUs	Cost of Power / Tr Purchase in (Rs in Crores)	Cost Power Purchase/ Sale (Rs./Unit)
9	UPCL	330.08	821.19	24.88
10	Solar	1,868.48	1,032.41	5.53
11	Sales (Through IEX, PXIL & PTC, GTAM India)	-1,022.54	-601.47	5.88
12	Purchase (Through IEX, PXIL & PTC, GTAM India)	108.79	87.31	8.03
<b>TOTAL</b>		<b>14,497.20</b>	<b>7,037.84</b>	<b>4.85</b>
13	KPTCL Transmission CHARGES	-	965.40	-
14	CTUIL (PGCIL) Transmission CHARGES	-	675.46	-
15	SLDC O&M Expenses	-	6.80	-
16	Others (Section 11 & LC Charges, Seed Money )	-	12.43	-
17	Total BANKING/SWAPPING OF POWER ARRANGEMENT	163.63	0.01	0.00
<b>TOTAL</b>		<b>14,660.83</b>	<b>8,697.94</b>	<b>5.93</b>
18	Inter-Escom Energy Exchange 66KV and above	<b>729.43</b>	<b>432.64</b>	5.93
19	Inter-Escom Energy Exchange 11 / 33KV	<b>-46.76</b>	<b>-24.39</b>	5.22
<b>TOTAL</b>		<b>15,343.50</b>	<b>9,106.19</b>	<b>5.93</b>
20	Solar roof top	13.64	9.74	7.14
21	Maharashtra State Electricity Distribution Co, Ltd (Belagavi Rural)	0.36	0.56	-
<b>Grand TOTAL</b>		<b>15,357.50</b>	<b>9,116.48</b>	<b>5.94</b>

As per GoK Order dated 29.03.2022, the Hon'ble Commission has approved allocation of energy from different Sources for FY-23 as mentioned below.

SL No	Source	FY-22	FY-23
1	KPCL-HYDEL	19.12%	25.33%
2	KPCL-THERMAL	20.65%	11.69%
3	CGS	21.45%	19.33%
4	Major IPP (UPCL)	21.45%	26.00%

The Company Accounts the Power Purchase, directly from Power Generators Pool Account as per the Energy Allocation orders issued by the Government of Karnataka from time to time. The Rates followed for the allocated/assigned Power Purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved in PPA as well as by 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. Energy Balancing among ESCOMs are accounted as per SLDC, KPTCL, Bengaluru for over draw/ under drawl of energy.

#### 9. STATIONS AS ON 31.03.2023:

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

Sl. No.	Substations (as on 31.03.2023) (including Hukkeri Society)	Nos.
1	400 KV Stations (in Nos.)	2
2	220 KV Stations (in Nos.)	26



3	110 KV Stations (in Nos.)	234
4	66 KV Stations (in Nos.)	01
5	33 KV Stations (in Nos.)	181

\* One number 400 KV sub Station maintained by PGCIL.

**10. a) ENERGY INFLOW / OUT FLOW (SALES):**

**Metered and Un-metered Energy**

Sl. No	Particulars	Energy in MUs 2022-23
1	Total metered sales	6309.69
2	Total Un-metered sales	6408.12

**b) Energy input / Output.**

During the year, the company's total input energy stands at **15018.69** MUs and Sales of 12717.81MU (Inclusive of Wheeled and Open Access Energy).

**c) T&D losses details.**

Sl.No	Particulars	Energy in MU
		2022-23
Energy Input & Sales (Inclusive of Wheeled and Open Access Energy):		
a	Total input Energy	<b>15,018.69</b>
b	Total metered sales	<b>6,309.69</b>
c	Total un-metered sales	<b>6,408.12</b>
d	Total sales	<b>12,717.81</b>
e	Distribution losses	<b>2,300.88</b>
f	Distribution losses in %	<b>15.32%</b>

**d) 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.

**e) 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 3687 feeders in HESCOM distribution system.
- DTC Energy Audit on monthly basis is also monitored.



## 11. CAPITAL EXPENDITURE

During the year the Company has incurred an expenditure of Rs.1,014.72 Crores towards Capital Works as against Rs. 934.27 Crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

Sl. No.	Schemes	FY 2022-23	FY 2021-22
1	Service Connection	11.64	7.97
2	Ganga Kalyan	46.50	50.44
3	Extension and Improvement	46.51	44.29
4	Replacement of Failed Distribution Transformers	253.62	200.28
5	Replacement of Conductors	51.13	63.93
6	Providing Infrastructure to UAIP	220.47	210.89
7	Energization of IP Sets (General)	33.87	35.95
8	Metering	19.16	62.06
9	Rural Electrification Works (NJY, RLMS, Hamlets Etc..)	4.45	22.18
10	IPDS/DDUGJY/SAUBHAGYA	49.65	32.44
11	Draught Relief Works	10.70	38.79
12	One-time maintenance work	0.02	3.39
13	RAPDRP	3.43	0.40
14	Stations	34.86	19.16
15	Civil Works	101.43	65.39
16	Flood Affected Works	0.03	1.00
17	UG Cables	10.43	-
18	Others	116.81	75.70
	<b>Total</b>	<b>1,014.72</b>	<b>934.27</b>

## 12. A. HT / LT LINES

The Company has drawn 3081.82 kms of HT lines and 3319.75 kms of LT lines during the year. Total HT and LT Lines as at 31.03.2023 stood at 97284.22 kms and 146660.52 kms respectively.

### B. DTC Metering:

Out of total existing 262440 DTCs. 66230 DTC have been metered as at the end of 31.03.2023 and (out of remaining 196210 DTCs 178197 DTCs doesn't require metering as they feed on EIP feeders or are single installation DTC). Balance 18013 DTCs are to metered in a phased manner.

### C. 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-23 are as detailed below:

Sl No	Name of the Circle	No. of Subdivisions existing	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
1	Hubballi	18	204	154	151	3	182
2	Haveri	9	81	62	54	8	116
3	Sirsi	11	129	217	187	30	474
4	Belagavi	13	149	545	543	2	1042



5	Chikkodi	9	102	135	135	0	396
6	Bagalkot	12	144	374	366	8	889
7	Vijayapur	13	156	627	627	0	884
	<b>Total</b>	<b>85</b>	<b>965</b>	<b>2114</b>	<b>2063</b>	<b>51</b>	<b>3983</b>

### 13. STATION PROGRESS FOR FY 2022-23:

Sl. No	Particulars	Nos
1	No of 33Kv stations under progress including spill over works and works awarded during FY 2022-23 (including Augmentation works)	15
2	Award Cost in Crores	29.13
3	No. of stations commissioned	01
4	No. of stations augmented during the FY 2022-23 (including augmentation works)	04

Stations augmented during the FY 2022-23:

SL. No	Name of sub-station	District	Capacity in MVA	Award Cost in Crs	Date of Commissioning
1	Chunchanur	Belagavi	1X5	0.70	17.03.2023
2	Bankapur	Haveri	1X5	0.55	27.03.2023
3	Tidagundi	Vijaypur	1X5	1.06	25.03.2023
4	Honnatagi	Vijaypur	1X5	0.93	02.02.2023

Stations commissioned during the FY 2022-23:

Sl. No.	Name of 33/11kV Sub-station	District	Capacity in MVA	Award Cost in Crs	Date of Commissioning
1	Establishing of 2X5 MVA, 33/11KV Sub-station at Manki Village on Total Turn Key and Lump sum basis	Uttar Kannada	2X5	3.57	11.07.2022

### 14. I. RAPDRP PART-A PROJECT IN HESCOM

#### 1. RAPDRP: Overview:

- ▶ Restructured Accelerated Power Development and Reforms Programme (RAPDRP) is a flagship distribution strengthening programme of Ministry of power, Govt of India launched in July 2008 by MoP during XI Five Year Plan (2007-12).
- ▶ Objectives of this program is to reduce AT&C loss to 15% in the project areas.
  - ✓ Project divided into two parts.
  - ✓ Part-A: To establish baseline data and I.T application for Energy accounting, auditing and better consumer services.
  - ✓ Part-B: System improvement and augmentation.

#### 2. PART-A IT initiatives mainly comprises of :-

- Provide solution for all the MODULES as enumerated below:

1. Meter Data Acquisition	11. Asset Management
2. Energy Audit	12. Asset Maintenance
3. New Connection	13. GIS based customer Indexing and asset mapping
4. Disconnection & Dismantling	14. GIS based integrated network analysis module
5. Development of Commercial Database of Consumers	15. Management Information System(MIS)
	16. System Security Requirement



- |                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| 6. Metering                           | 17. Identity and Access Management system |
| 7. Billing                            |   |
| 8. Collections                        |   |
| 9. Centralized Customer Care Services |   |
| 10. Web Self Service                  |   |

**3. RAPDRP Part-A: Current status:**

**i. Completion status:**

Scope of the Projects	No. of towns covered in the project	Project cost (in Crs)	IT Implementing Agency	IT Consultant	DTC Metering implementing agency	Declared Go-live in 29 towns in HESCOM	Project Closure approved in %
Establishment of base line data and implementation of IT applications	29	64.79	M/s. Infosys, Bangalore. (Awarded on 19.05.2010)	M/s. Reliance, Mumbai. (Awarded in Dec-2009.)	M/s. L & T, Bangalore (Awarded on July-2011.)	23.03.2016	100%

- ✓ During Dec-2009, M/s. Infosys Ltd were appointed as a common IT Implementation Agency for all the ESCOMs of Karnataka with BESCO as the nodal agency. Project implemented in 98 towns across all ESCOMs in Karnataka. Facility Management Service (FMS) is effective for 5 years from 01.04.2016 to 31.03.2021. RAPDRP system is having 17 modules and is a Single solution for all ESCOMs. Establishment of LAN, MPLS, VPN across ESCOMs is also common in 98 towns.
- ✓ BESCO being Nodal agency to RAPDRP project in Karnataka, monitoring all DC & DRC of RAPDRP IT system. The contract period of M/s Infosys for FMS of DC&DRC was expired on 31.03.2021 and extended upto 31.05.2022.

**ii. Present status:**

- a) The DC& DRC FMS services of DC & DRC of RAPDRP IT systems for all ESCOMs of Karnataka was awarded to M/s Infinite Computer Solution India Limited from 01.05.2022.
- b) System Integrator M/s Infinite has sought extension of implementation period to complete the rollout of the system with new OEM product in RAPDRP area by March' 2023 & IPDS area by April' 2023 and stabilization by May'2023. But implementation is under process.
- c) At present Hardware maintenance, Annual Technical Support etc is monitored by HESCOM.
- d) All track leads are resolving L-2 tickets and other major issues by contacting M/s Infinite. But major software or networking issues of day to day activities assigned to L3 which are resolved by M/s Infinite.
- e) M/s Transvision has provided Mobile Device Management for meter reading, billing & collection etc along with hardware, Tech support /FMS & stationery in RAPDRP towns. FMS services were provided for RAPDRP & IPDS towns.
- f) Janasnehi Vidyuth Sevegalu is implemented in HESCOM from Oct-2021. Jansnehi Vidyuth sevegalu is monitored regularly.



- g) Monitoring of hardware, router, switches, networking services, SSL, email, VPN, MDA/MDM, IDAMs, New connection, MBC, WAMS, GIS, WSS, MIS tickets & Work Progress Monitoring system etc. regularly.

## **II. IPDS IT Phase-II Project in HESCOM**

### **1. IPDS IT Phase-II Overview:**

- a) Govt. of India launched Integrated Power Development Scheme (IPDS) for the urban areas having population more than 5000 with the following objectives
- IT enablement of distribution sector and strengthening of distribution network
  - R-APDRP is subsumed in this scheme.
  - Common IT solution for both RAPDRP and IPDS areas
  - Power Finance Corporation (PFC) is the nodal agency for IPDS IT Enablement.
  - BESCO is the nodal agency on behalf of all ESCOMs in Karnataka
  - 44 Towns were selected under IPDS IT phase-II project in HESCOM.

### **2. Funding Mechanism & Timeline**

The financial support by Gol to an extent of 60% of sanctioned DPR convertible to grant (Max. 75% if the project is completed within timeline) DPR cost Approved by PFC is Rs. 9.31 Crores for HESCOM. 19<sup>th</sup> MCM stipulated timeline for implementation till 31.12.2021 and financial closure till 31.03.2022.

### **3. Activities to be under taken in 44 IPDS Towns:**

Software	DC-DRC Hardware and Software refresh across all ESCOMs of Karnataka and Hosting DRC on cloud. Existing contract for Billing and any of the other modules currently used, shall be aligned with the implementation timelines of the IPDS system
GIS	Boundary marking and GIS Survey- Asset Mapping & Consumer Indexing
Modem	Fixing of Modems for all HT, BM, DTC and Feeder Meters
IT Infrastructure	Installation, commissioning of IT Hardware and office infrastructure

- BESCO being Nodal agency to RAPDRP/IPDS project for Karnataka has invited tenders on behalf of all ESCOM in different packages for IPDS towns.

#### **a. Software:**

- ✓ The new IPDS system i.e. System Integrator for DC-DRC Hardware and Software refresh under IPDS IT Phase-II implementation across all ESCOMs of Karnataka was awarded to M/s. Infinite Computer Solutions (India) Ltd, vide DWA no. A-501 dated 26.03.2020 is being implemented in RAPDRP towns across Karnataka under IPDS IT Phase-II.
- ✓ After successful implementation of new IPDS system the same will be implemented in IPDS towns.
- ✓ Rollout of replication applications from Sify Data Centre to HSR Data Centre is under process.



b. **GIS:**

- ✓ GIS survey was awarded to M/s. Cyberswift Infotech Pvt. Ltd
- ✓ GIS survey completed in 44 towns. Incremental data updation of 44 IPDS work also completed.

c. **IT Infrastructure:**

IT Infrastructure was awarded to M/s Idea Infinity Pvt. Ltd. The agency has Supplied & installed IT hardware in 44 IPDS towns.(Computers, Printers, SBD, Bar code reader, IP Phones, Switches etc.,)

## 15. 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.

During GOK session at Belgaum, on 21-01-2009 a meeting was held under the Chairmanship of Hon'ble Power Minister, GOK and was decided to implement Niranthara Jyothi Yojane in line with the Jyothi Gram Yojane implemented in the state of Gujarat. As per the Govt. Order No.EN166; EMC 2010; BENGALURU Dt. 20-10-2010, it was directed to implement NJY in two phases in BESCO, CESC, GESCOM and HESCOM. Further regarding the financial assistance it was decided to take up the project with 40% GOK equity and 60% loan from financial institutions.

As per the note issued by BESCO, BESCO/BC-46/F-3551/2008-09/48, Dt;10-06-2009, it was decided to execute the works on partial turnkey basis and BESCO was made nodal agency and authorized to invite tenders for all the major materials such as poles, conductor and insulators on behalf of other ESCOMs. Further it was also decided to procure distribution transformers and 11KV switchgears required for the project from M/s KAVIKA and M/s MEI respectively.

In HESCOM totally there were 48 Talukas, out of which 11 Taluks in Uttara- Kannada Districts which are already being fed with 24 Hrs power supply and hence they are excluded from NJY Scheme. Pilot Project has been implemented in three Talukas namely Bailhongal in Belgaum District, Shiggaon & Savanur Taluks in Haveri District. In the remaining 34 Taluks, it was proposed to implement NJY works in 2 -phases as hereunder.

Phase-I; covering 20 Talukas and No. of feeders proposed were 242 Nos.

Phase-II; covering 14 Talukas and No. of feeders proposed were 202 Nos.

Tender for execution of NJY works under phase-I were invited Item wise and tenders for phase-II were invited on lump sum basis. Major materials such as Poles, Conductor, Transformers, Switch gears and Insulators have been procured and supplied by HESCOM for NJY works under phase-I, whereas for phase-II only Transformers, Conductor and Switch gears are supplied by HESCOM. The estimated cost was arrived considering the rates as per SR-2009-10 and compared the quoted rates with updated estimates as per SR-2010-11. DWA's for phase-I were issued with completion period of 9 Months and for phase-II 6 Months from the date of DWA. Due to field problems such as ROW issues, Approval for railway crossing,



---

---

Forest clearances, opposition from farmers for erection of poles in their field and labor problems etc., there was delay in completion of the works within the stipulated time.

M/s. CPRI Bangalore is appointed as third party independent evaluating agency and has been awarded with the work of inspection of 50% of feeders with detailed inventory and evaluation of NJY works with consequent benefits achieved after implementation. M/s. CPRI have opined that, NJY is more helpful in arranging quality power for 24Hrs to rural areas and development of rural areas with socio economic changes. There is reduction in peak load on the system.

Further the works have been completed by the end of July-2017 and progress achieved is as hereunder

**Pilot:** Total No. of feeders- 22 Nos.  
No. of feeders completed -22 Nos.  
No. of feeders commissioned -22 Nos.

**Phase-I:** Total No of feeders - 242 Nos.  
No. of feeders completed -242 Nos.  
No. of feeders commissioned -242 Nos.

**Phase-II:** Total No of feeders -202 Nos.  
No. of feeders completed-202 Nos.  
No. of feeders commissioned-202 Nos.

Hence 100% of the work has been completed on 24.07.2017.

Even though there is substantial delay in completion of NJY, the reasons for having not floated the fresh tender due to non-completion of works OR reasons for having not taken alternate action are as hereunder,

- i. With the intension of executing the works in the most economical way as the prices at which the works are awarded are compared with the estimate prepared as per SR-2009-10.
- ii. The rates awarded in HESCOM are reasonable when compared with the cost of execution in other ESCOMs.
- iii. Initiation of fresh tender would have resulted in consuming long time and would have resulted in further increased rate and further delay in execution of works.
- iv. Taking of joint inventory of materials utilized in the field and finalization of quantum of works for which tender floated would have consumed some more time.
- v. The number of agencies carrying such works are limited and in the event of retender the same situation would have continued with increased cost of execution as the work is mostly skilled labor oriented.
- vi. NJY was a prestigious project of GOK and to complete the works within the reasonable time instead of fresh tendering action was taken to get done the works from the already awarded agencies.

**The main intension of implementation of NJY is bifurcation of Agricultural and Non Agricultural loads to facilitate 24Hrs quality power supply to Non IP loads and to provide quality power supply to IP loads for assured specified period has been achieved in the areas where the NJY has been already implemented. So far NJY has been extended to 3520 No's of villages. By implementing NJY works number of interruptions have been reduced to considerable level. At present all the NJY feeders are being fed with 24Hrs power supply. Due to implementation of NJY, metered sale of energy has been increased, technical loss has been reduced and failure rate of Transformers has been reduced. There is increase in metered energy and 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.**

---

---

There is improvement in tail end voltage level for both Non-IP and IP set consumers. NJY has resulted in reduced No. of interruptions. Till date Rs. 469.85 Cr expenditure has been booked for NJY works under Phase-I & II.

### **NJY Phase-III**

Initially a decision was taken to take up NJY works under phase-I & II covering 34 Talukas excluding the areas covered under RLMS. Later on it was felt necessary to take up NJY works in the areas covered under RLMS also. Hence DPRs were prepared to take up NJY works under Phase-III involving estimated cost of Rs 117.03 Crores and accordingly M/s REC have sanctioned loan to the tune of Rs 101.76 Crores. Till date Rs. 91.10 Cr expenditure has been booked for NJY works under Phase-III The details of works proposed are as hereunder,

**No. of feeders proposed: 92**

**No. of villages to be covered: 575**

Further common PQRs were stipulated for the subject tenders and approved by GOK. Accordingly, District-wise tenders have been floated for Belagavi, Dharwad, Haveri and Gadag. The Detailed Work Awards have been issued for all packages.

Further the progress achieved by the end of July-2019 is as hereunder.

Total No of feeders Proposed - 92 Nos.

No. of feeders commissioned -92 Nos.

No. of Villages electrified so far-575

Hence 100% of the work have been completed on 31.07.2019.

### **16. 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 9 Development Corporations namely Scheduled Caste, Scheduled Tribe, Other Backward, Minority, Vishwakarma, Bhovi, uppar, Nijsharana Ambigar Choudayya and Adijambava Communities. The beneficiaries of all the 5 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 2022-23 total **1947 Nos.** of IP sets have been energized in HESCOM.



## 17. 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 2022-23 total **415 Nos.** of water supply installations have been energized in HESCOM.

## 18. BELAKU YOJANE:

The electrification of un-electrified Households under Belaku Programme (One of the 100 days Programme) was announced by Energy Department, GoK In this regard, vide GO no : Energy/606/VSC/2021 /Bengaluru/29-09-2021, Energy Department, Government of Karnataka has directed to carryout electrification of un-electrified households under Belaku Programme inline with the guide lines issued under DDUGJY and SOUBHAGYA schemes duly collecting ration card, adharcard, voter ID, list furnished by RLB/ULBs etc. of the beneficiaries deprived of electricity to their houses and to complete the electrification of un electrified households by 10/12/2021. Further, Belaku Programme was extended up to 31.03.2023 vide GO no Energy/169/VSC/2022/ Bengaluru/05-04-2022. It was also directed to carry out these works under capital Budget of HESCOM. The Details of beneficiaries serviced under BELAKU programme as on 31/03/2023 is as follows.

Sl no	District	No of applications received	No of applications rejected	No of Un Electrified Houses	Cost of Electrification	No of Electrified Houses	% of Progress	Financial Progress in Crores	% of Progress	Balance to be Electrified
1	Dharwad	6959	229	6730	4.5	6730	100%	3.40	76%	0
2	Gadag	9560	480	9080	3.2	8968	99%	1.78	56%	112
3	Haveri	12542	1029	11513	11.7	11513	100%	4.78	41%	0
4	Uttarakannada	9169	466	8703	25.3	8012	92%	9.86	39%	691
	<b>Hubli Circle</b>	<b>38230</b>	<b>2204</b>	<b>36026</b>	<b>44.6</b>	<b>35223</b>	<b>98%</b>	<b>19.82</b>	<b>44%</b>	<b>803</b>
5	Belagavi	16419	1189	15230	9.3	15230	100%	6.63	71%	0
6	Bagalkot	19164	407	18757	7.9	18636	99%	4.51	57%	121
7	Vijaypur	13117	671	12446	6.3	11926	96%	2.15	34%	520
	<b>Belagavi Circle</b>	<b>48700</b>	<b>2267</b>	<b>46433</b>	<b>23.5</b>	<b>45792</b>	<b>99%</b>	<b>13.29</b>	<b>56%</b>	<b>641</b>
	<b>HESCOM Total</b>	<b>86930</b>	<b>4471</b>	<b>82459</b>	<b>68.2</b>	<b>81015</b>	<b>98%</b>	<b>33.11</b>	<b>49%</b>	<b>1444</b>

### 11 KV LINK LINE:

Construction of new 11kV link lines for evacuation of power from new sub-stations and bifurcation of overloaded feeders on Total Turnkey & Lump-sum basis

#### 1) **11kV lines from new sub-stations/Existing substations:**

- In HESCOM jurisdiction, 14Nos of New substations (new and 33KV to 110KV upgradation) and 55Nos Augmentation of Substations works are completed during FY 2022-23, 48 Nos of New substations (new and 33KV to 110KV up gradation) and 38 Nos. of Augmentation of Substations works are under progress, Further, KPTCL has also invited tenders for new 28 Nos. of



Substations(new and 33KV to 110KV up gradation) and 18 of Nos. Augmentation of Substations works.

- ii) Tender were invited and awards were placed for construction of Link lines for evacuation of power from aforesaid commissioned and few ongoing new substations/ Augmentation of Substations and also from the existing substations. Abstract of the award and progress achieved is as below;

Sl. No	Particulars	Unit	As per award				Award Cost in Crs	Progress Achieved
			New Substations	Augmentation of Substations	Existing Substations	Total		
1	No. of Stations from which 11KV Lines are proposed	Nos	23	60	94	177	164	105
2	No of Link lines	Nos	124	230	191	545		227
3	Route Length of 11KV lines	Kms	547	1260	1060	2867		1331

#### 19. TRANSFORMER REPAIR CENTER :

In HESCOM there are around **2,62,440** Nos., of transformers existing as on Mar-2023 in the distribution network. Yearly around **10,000 Nos.**, of transformers are newly injected in the system from works like UNIP, NJY, Ganga kalyan, IPDS, self-execution works, Buildings, layouts, etc. Annual percentage failure of distribution transformers is around **16.2%** 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 KERK Guidelines. There are 26 Nos., of Transformer Banks to maintain good transformers as a buffer stock.

Further, as per the Hon'ble Energy Ministers 100 days program, total 40,275 numbers of failed transformers are replaced within 24 Hrs out of 42,515 Nos of failed Transformer during FY-22-23.

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 53 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.

#### 20. 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.

In view of the above, total **2243 nos** of hazardous installations in and around school, colleges and hostel premises were identified in HESCOM upto **31.03.2023** 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 **2243 Nos** of hazardous locations, **2146 Nos** of hazardous installations in and around school, colleges and hostel premises were rectified as on **31.03.2023** and balance works are under progress.



## 21. ENERGISATION OF IP SETS

### 1. Creation of Electrical Infrastructure for Energization of IP Sets registered as per GoK Circular No: 41/VSC/2014/P1 Dtd: 14-07-2014.

- a) GoK vide its Circular No: 41/VSC/2014/P1 Dtd: 14-07-2014 and EN 41/VSC/2014 Dtd:17-11-2016 has directed not to differentiate between unauthorised IP Sets and new IP Sets, all registered IP Sets to be energized on priority basis by collecting Rs.10,000/- per IP Set from the Applicant as infrastructure charges.
- b) The Scheme aims to standardise the Distribution System, to bring the unaccounted energy for accountability, to avoid overloading of existing Transformers, to avoid frequent failure of Transformers, to bring down the losses, to avoid untoward accident to human being /animals/public property and also to give quality Power supply to Irrigation Pump sets by creation of infrastructure to these IP sets.

Total applications registered: **397158** Nos.

Total valid applications registered: **388410** Nos.

No.of beneficiaries who have paid infra charges:**177606** Nos.

No.of beneficiaries have been energised through Service Mains: **33981** Nos

No.of beneficiaries for whom infrastructure works completed. **112326** Nos.

Balance no. of IP Sets for which infrastructure yet to be created **31299** Nos

- 1) DWA awarded during 2022-23 for Creation of Infrastructure for **22735** Nos of IP sets and the creation of infrastructure work of **1006** Nos of IP sets are completed and balance work under progress,
- 2) Under Sheegra Samparka Yojana (SSY), total **27578** Nos., of applicants are registered at the end of July -2023. Out of which **26944** are valid application. **23899** Nos., of applicants has created the infrastructure and HESCOM has issued **23252** Nos of Distribution Transformers. For balance **1745** Nos., infrastructure is yet to be created by the applicants.

## 22. REGULATORY AFFAIRS:

The Tariff filing of HESCOM has been filed by the Company on 30.11.2022, before the Hon'ble Karnataka Electricity Regulatory Commission, for consideration and orders:

- a) Approval of the Annual Performance Review for the financial year FY -22, approval for ARR for FY-24.
- b) Approval of the revised distribution and Retail Supply Tariff for the financial year FY-24.

In exercise of the powers conferred under Sections 62, 64 and other provisions of the Electricity Act, 2003, read with KERC (Terms and conditions for Determination of Tariff for Distribution and Retail Sale of Electricity) Regulations 2006, and other enabling Regulations, the Hon'ble Commission after hearing both sides and duly considering the views and objections submitted by by the consumers and other stakeholders has passed the Tariff order on 12.05.2023 and the details of the same are as noted below:

### **Approved ARR for FY -22 as per APR:**

Sl. No	Particulars	FY -22		
		As Appd vide T. O. Dtd : 09.06.2021	As Filed on 30.11.2022	As per APR T.O. Dtd : 12.05.2023
1	ARR ( Rs. in Crs)	10137.55	10527.86	10379.14
2	Surplus for FY 20 carried forward (Rs. in Crs)	617.95	0.00	0.00
3	Penalty for exceeding the distribution loss target (Rs. in Crs)			-37.58
4	<b>Net ARR ( Rs. in Crs)</b>	<b>9519.60</b>	<b>10527.86</b>	<b>10341.56</b>





**Proposed ARR for FY- 24:**

SL No.	Particulars	FY-24	
		As filed on 30.11.2022	As per ARR vide T. O. 12.05.2023
1	ARR	10376.52	9352.43
2	Deficit for FY-22 carried forward (Rs. in Crs)	1723.48	1537.18
3	<b>Net ARR</b>	<b>12100.00</b>	<b>10889.60</b>

**Revenue Gap for FY-24**

Particulars	FY - 24
Net ARR including carry forward gap of FY-22 (Rs. in Crores)	10889.60
Approved sales {in MU}	12530.67
Average cost of supply for FY 24 (in Rs./unit)	8.69
Revenue at existing tariff { Rs. in Crores}	10013.31
Gap in revenue for FY 24 ( Rs. in Crores)	876.29

**Summary of Tariff Order Dtd: 12.05.2023:**

- The Commission has approved the revised ARR for HESCOM of Rs.10889.60 Crores for FY24, which includes the revenue deficit of Rs.1537.18 Crores for FY22 as per APR, with the net gap in revenue of Rs.876.29 Crores. This is against HESCOM's proposed ARR of Rs.12100.00 Crores and a gap of Rs.1904.93 Crores.
- HESCOM, in its tariff application dated 30.11.2022 had proposed an average increase in the tariff by of 148 paise per unit for all categories of consumers resulting in average increase in retail supply tariff by 18.68%. The Commission has approved an average increase of 70 paise per unit. The average increase in retail supply tariff of all the consumers in HESCOM for FY24 is 8.75%.
- The Commission has allowed recovery of approved revenue gap of Rs.876.29 Crores with an average increase of 70 paise per unit (seventy paise) by appropriately increasing the demand and energy charges payable by the consumers.
- The Commission has introduced the non-telescopic tariff for LT2 Domestic category of consumers.
- The Commission under LT / HT has merged Urban and Rural categories into single category.
- The Commission has merged the HT-3(a)(i), HT-3(a)(ii) & HT-3(a)(iii) tariff categories and reclassified as HT-3(a) tariff schedule.
- The Commission has reclassified the consumer under LT-7(b) tariff schedule under LT-3 (b) tariff schedule with increase in energy charges.
- The tariff schedule HT-3(b) is renamed as HT-6 Tariff schedule.
- The Commission to promote the use of eco-friendly Electric Motor Vehicle in the State in line with the Policy of the Gov / GoK, has reduced the energy charges to the Electric Vehicle Charging Stations including the Electric Vehicle battery swapping Stations under LT-6 tariff category from the existing energy charges of Rs.5.00 per unit to Rs.4.50 per unit, without increasing the fixed / demand charges.
- The Commission decides to extend the concession of 50 paise per unit in the Energy Charges for the electricity consumed by the Micro and Small Scale Industries for a further period of 12 months only to LT-5 category as certified by the Government.
- The Commission decides to extend concession of Re.1 per unit in the energy charges for the consumption made during the year in addition to the concession in the Fixed charges/demand charges already extended to the installations of Ice manufacturing units / cold storage plants used for fisheries purpose, situated in the coastal belt area of Karnataka State within a radius of 5 Kms. from Sea only. If the installation of Ice manufacturing units / cold storage plants used for fisheries purpose, situated in the coastal belt area of Karnataka State beyond radius of 5 Kms from Sea, the concession approved by the Commission shall also be extended on production of certificate issued by the Fisheries Department.
- The existing ToD tariff is continued.





- In order to encourage sale of surplus energy, the Commission has continued the “Discounted Energy Rate Scheme” by reducing the energy charges from the existing Rs.6.00 per unit to Rs.5.00 per unit for the HT2(a) (b) and (c) categories for usage of power beyond the base consumption until further order.
- The Commission decides to extend the DERS scheme to LT Industrial and LT Commercial consumers also.
- The Commission, in order to increase the energy sales and to attract the consumers to consume power from ESCOMs, has decided to continue the existing “Special Incentive Scheme” to HT category until further order.
- The Commission has decided to continue the concessional tariff to the Railway Traction installations.
- The Commission has decided to continue Green tariff of additional 50 paise per unit over and above the normal tariff at their option, for HT industries and HT commercial consumers to promote purchase of renewable energy from ESCOMs.
- The Commission has continued to provide a separate fund for facilitating better Consumer Relations / Consumer Education Programmes.
- The Commission has issued a new directive to link the Aadhaar card no. with RR Numbers of IP sets to regulate payment of subsidy by the Government.
- The Commission has decided to recover the revenue gap determined as per Tariff Order, in the revised retail supply tariff effective from the 1st meter reading date falling on or after 1st of April 2023.

### 23. Consumer Grievance Redressal Mechanism : District Consumer Grievance Re-Dressal forums :

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

The Progress for the 2022-23 is as noted below:

1	2	3	4	5	Details of pendency					11	12	13
					6	7	8	9	10			
Name of CGRF of Revenue District	Number of grievances outstanding at the end of the previous quarter (31.03.2022)	Number of grievances received during the YEAR	Number of grievances disposed during the YEAR	Number of grievances Pending at the end of the year March-23	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	Number of sittings of CGRF in the year	No of cases/grievances where decision in favour of licensee (ESCOM)	No of cases grievances where decision favour of applicant (consumer)
Dharwad	3	11	14	0	1	0	0	0	0	6	9	5
Gadag	1	2	2	1	0	1	0	0	0	2	1	1
Haveri	0	4	3	1	1	0	0	0	0	5	3	0
Uttara Kannada	1	3	4	0	0	1	0	0	0	7	4	0
Belagavi	0	2	2	0	2	0	0	0	0	5	2	0
Bagalakot	2	6	6	2	2	0	0	0	0	6	6	0
Vijayapur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>7</b>	<b>28</b>	<b>31</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>31</b>	<b>25</b>	<b>6</b>



The Progress as on the quarter ending on 30<sup>th</sup> June 2023 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 period	Number of grievances disposed during the period	Number of grievances Pending at the end of the present quarter June-23	Details of pendency					Number of sittings of CGRF in the quarter up to June-23	No of cases/Grievances where decision in favour of licensee (HESCOM)	No of cases grievances where decision favour 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	0	0	0	0	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	3	4	1	1	0	0	0	0	1	4	0
Vijayapur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	4	3	5	2	1	1	0	0	0	2	4	1

#### 24. A. IT INITIATIVES:

##### a) **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 HESCOM website is <https://hescom.karnataka.gov.in/>.

b) **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.

c) **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

d) **E-procurement:** Government of Karnataka (GoK) through its Implementing Agency Center for E-Governance has implemented single, unified, end to end, E-procurement platform in Karnataka. The E-procurement system has been implemented in HESCOM from 19.07.2010 to procure goods, work contract and services through the e-procurement platform.



- 
- 
- e) **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.
- f) **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).
- g) **Jana Snehi Vidhyuth Sevegalu:** Jana Snehi Vidhyuth Sevegalu :Application can be registered either through online or at sub-division offices. Jana Snehi Vidhyuth Sevegalu is applicable to only LT2 and LT3 tariff including all subcategories up to 17.5KW  
The following are the JSVS services
- New Connection
  - Name Change
  - Tariff Change
  - Load Enhancement/ Reduction
- h) **Online Services:** New Connection, Load Change, Tariff Change, Name Change applications can be registered either through online (<https://hescom.karnataka.gov.in>) or at sub-division offices. SD officers will process the application & complete the service connection through online.
- i) **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.
- j) **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.
- k) **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.
- l) **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.
- m) **ERP software:** ERP software implemented at the offices of HESCOM with effective from 12.9.2019. ERP software implemented the offices of HESCOM w.e.f 12.9.2019. Provide web-based solutions for all the modules as enumerated below:
- 1) Stores, Inventory & Procurement Management of HESCOM
  - 2) Finance and Accounting (F&A)
  - 3) Project Management Module
  - 4) Legal Section Monitoring



- 
- 
- 5) Tender Monitoring  
6) Transformer Failure & Replacement Monitoring
- n) **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)  
Using the Distribution Transformer Life Management Software (DTLMS):
1. Movement of Transformers can be tracked from the date of its inception till it gets scrapped
  2. Performance of Transformers and DTCs can be measured more accurately.
  3. Through its use, it will be easy to determine the reasons for transformer failures and reduce them.
- o) **Implementation and adoption of Cyber Security policies:** HESCOM has adopted the Information Technology (IT)/ Operational Technology (OT)/Internet of Things (IoT) Security Policy and Cyber Security Polices. 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.

**B. Note on 24\*7 customer care center:**

- 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, 4 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](http://www.hescom.Karnataka.gov.in).
- HESCOM has enriched its Helpline through the latest technologies where all the conversations between executives and consumers are being recorded.

**C. Customer care & friendly measures:**

- HESCOM has set up a 24x7 centralized customer service center for the convenience of its consumers 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.
- Electricity consumers coming under HESCOM jurisdiction can register their complaints by calling the free helpline number 1912 for their electrical related complaints and assistance.
- 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.
  - o When the power supply is cut off
  - o For low voltage related complaints
  - o On issues related to meters
  - o About electricity bills
  - o About electrical safety measures



- o About power theft
- o About preventing electrical accident, etc.
- Further, besides the 1912 helpline, HESCOM consumers can also submit complaints or any suggestions through below mode
  - o E-mail: [customercare@hescom.co.in](mailto:customercare@hescom.co.in)
  - o Facebook Account: <https://facebook.com/Hescom Orgn>
  - o Twitter Account: <https://twitter.com/HubliHescom>
  - o 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.

#### D. Replacement of Electro Mechanical meters by Electro Static Meters:

##### Preamble:

As per the Meeting proceedings No:HESCOM/SEE-IT&MT/EE-IT1/ AEEIT1/2022-23/CYS-1669 Dated:09.06.2022, Management has 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.

Considering CSR 2021-22 part I to VIII, the estimates have been prepared and tendered in 2 packages. i.e

- i. Hubli-dharwad & gadag towns- package 1
- ii. Belagavi & Vijayapur- package 2

With 15 months completion period from date of DWA on Total Turn Key basis.

Sl. No.	Zone Name	Single phase meter	Three phase Meters	Total meters
1	Hubli Zone	1,64,274	231	1,64,504
2	Belagavi Zone	1,53,137	203	1,53,340

#### 25. INSTITUTIONAL STRENGTHENING:

Industrial training center is established in the year 2002 at Vidyuthnagar, Hubballi. During the financial year **2022-23** training has been imparted to **153** No. of officers/ Employees/ apprentices.

##### HUMAN RESOURCE INITIATIVES:

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 2022-2023 as detailed below:



Training programmes for Group A&B officers for the year 2022 - 2023:

Sl. No.	Subject	Date of Training	Training Organized by
1	E-Vehicle and its charging technologies- International Exhibition Centre	7 <sup>th</sup> May 2022	KEBEA Training Institute, Mysore
2	International Exhibition Centre	25 <sup>th</sup> to 27 <sup>th</sup> May 2022	BIEC Bengaluru
3	Building and Leading High-Performance Teams	2 <sup>nd</sup> September 2022	NTPC Bangalore
4	Introduction of AMI and Role of AMI in reducing AT & C losses	14 <sup>th</sup> to 16 <sup>th</sup> Sep 2022	RDSS Scheme Hubballi
5	ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ, ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ನೂತನ ಪಿಂಚಣಿ	27 <sup>th</sup> & 28 <sup>th</sup> Sep 2022	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆ, ಜಿಲ್ಲಾ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಧಾರವಾಡ
6	Finance for Non Finance officers	11 <sup>th</sup> to 14 <sup>th</sup> Oct 2022	(Online) FPI Bengaluru
7	AMI System Design and project Management	7 <sup>th</sup> to 9 <sup>th</sup> Nov 2022	RDSS Scheme Hubballi
8	ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್	7 <sup>th</sup> to 11 <sup>th</sup> Nov 2022	ವಿತ್ತೀಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಬೆಂಗಳೂರು
9	Introduction of AMI and Role of AMI in reducing AT & C losses	15 <sup>th</sup> to 17 <sup>th</sup> Nov 2022	RDSS Scheme Hubballi
10	PFC Financing in Dynamic Regulatory Environment	17 <sup>th</sup> to 20 <sup>th</sup> Nov 2022	PFC, Sanchi- UNESCO world Heritage Site near Bhopal New Delhi
11	AMI System Design and project Management	13 <sup>th</sup> to 15 <sup>th</sup> Dec 2022	RDSS Scheme Hubballi
12	Hydrogen – the fuel of the future is here	27 <sup>th</sup> January 2023	International Seminar, Habitat center, Lodhi, New Delhi
13	Development of DLMS/COSEM testing Tool for smart Energy Meter	24 <sup>th</sup> February 2023	CPRI Bengaluru
14	Techno – Commercial Improvement of DISCOMS performance	27 <sup>th</sup> & 28 <sup>th</sup> Feb 2023	(Free Webinar) RECIPMT, Hyderabad
15	India Smart Utility Week (ISUW 2023)	28 <sup>th</sup> Feb to 4 <sup>th</sup> March 2023	New Delhi
16	Techno – Commercial Improvement of DISCOMS performance	6 <sup>th</sup> & 7 <sup>th</sup> March 2023	(Free Webinar) RECIPMT, Hyderabad
17	Resilience in Utility Operation	15 <sup>th</sup> March 2023	(Free Webinar Zoom platform) PFCL UK- India- Sent link
18	Data analytics use cases for decision making and accessing alternate revenue	9 <sup>th</sup> March 2023	(Free Webinar Zoom platform) PFCL UK- India- Sent link
19	Tariff Fixation of central generating stations and NTPC energy Billing	27 <sup>th</sup> March 2023	NTPC Bangalore
20	Structural Health Monitoring corrosion Management and waterproofing of Buildings & RC structures and their Remedial Engineering	17 <sup>th</sup> , 18 <sup>th</sup> & 19 <sup>th</sup> April 2023	Cerebral Academy of Technological Sciences, Delhi



Details of Training Programmes are as follows:

Sl. No.	Date of Training	No. of Days Trained	Group A&B	Total No. of Employees
1	7 <sup>th</sup> May 2022	1	15	15
2	25 <sup>th</sup> to 27 <sup>th</sup> May 2022	3	2	2
3	2 <sup>nd</sup> September 2022	1	10	10
4	14 <sup>th</sup> to 16 <sup>th</sup> Sep 2022	3	32	32
5	27 <sup>th</sup> & 28 <sup>th</sup> Sep 2022	2	1	1
6	11 <sup>th</sup> to 14 <sup>th</sup> Oct 2022	4	7	7
7	7 <sup>th</sup> to 9 <sup>th</sup> Nov 2022	3	40	40
8	7 <sup>th</sup> to 11 <sup>th</sup> Nov 2022	5	2	2
9	15 <sup>th</sup> to 17 <sup>th</sup> Nov 2022	3	37	37
10	17 <sup>th</sup> to 20 <sup>th</sup> Nov 2022	4	2	2
11	13 <sup>th</sup> to 15 <sup>th</sup> Dec 2022	3	35	35
12	27 <sup>th</sup> January 2023	1	2	2
13	24 <sup>th</sup> February 2023	1	3	3
14	27 <sup>th</sup> & 28 <sup>th</sup> Feb 2023	2	3	3
15	28 <sup>th</sup> Feb to 4 <sup>th</sup> March 2023	5	5	5
16	6 <sup>th</sup> & 7 <sup>th</sup> March 2023	2	59	59
17	15 <sup>th</sup> March 2023	1	2	2
18	9 <sup>th</sup> March 2023	1	4	4
19	27 <sup>th</sup> March 2023	1	4	4
20	17 <sup>th</sup> , 18 <sup>th</sup> & 19 <sup>th</sup> April 2023	3	1	1
			<b>Total</b>	<b>266</b>

Total No. of Internal Training Programmes	20
No. of Persons Participated	266
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 (25.04.2022 to 30.05.2022)	28	--	39	1,69,888/-
2	Pre –promotional training (28.04.2022 to 02.06.2022)	28	38	--	1,75,547/-
3	Pre –promotional training (12.12.2022 to 13.01.2023)	28	--	40	1,22,659
4	Pre –promotional training (15.12.2022 to 18.01.2023)	28	36	--	89,840/-
<b>Total</b>			<b>74</b>	<b>79</b>	<b>5,57,934/-</b>





Total No. of Internal Training Programs	4
No. of Persons Participated	153
Total Cost including Program fees	5,57,934/-
Average cost of training for each C&D HESCOM employee in Rs.	3,647/-

One Year Apprenticeship Training for ITI Passed Candidates

No. of Trainees	Training Period		Total Stipend for Apprenticeship in Rs.
	From	To	
52	15.09.2022	14.09.2023	3,64,000/-

## 26. 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.

## 27. DEMAND SIDE MANAGEMENT (DSM):

### 1. Ring Back Tune (RBT)

Utilizing communication modes for energy savings such as Ring Back Tune (RBT) for HESCOM CUG (Closed User Group) mobile numbers, started from 17.04.2019. The caller tune includes promotion of replacement of conventional bulbs by LED bulbs, using BEE 5 star rated equipments, Efficiency methods and Energy conservation messages.

### 2. Paper Media:

Awareness about Energy Saving, Energy efficiency methods- using BEE 5 star rated equipments, LED bulbs utilization awareness, DSM tips, Solar Rooftop PV advantages and encouragement in various papers.

## 28. SOLAR ROOFTOP PROJECT:

The Solar Policy 2014-21 has been enacted by the Government of Karnataka for the generation of renewable energy solar power on 22.05.2014. The policy aims to generate 2400MW of Solar Power under the Solar Power Scheme by 2022 and the consumers of Domestic, Industrial, Commercial and others are eligible to apply under the Net or Gross Metering System.

HESCOM implemented the Solar Policy within its jurisdiction. Customers can sell the electricity generated by the solar rooftop plant to the concerned ESCOM's as per the tariff rate decided by Hon'ble KERC. Under Net Metering, Solar Power generated has to be consumed for self and excess power can be sold and under the Gross Metering all the Solar Power generated can be sold. Under this policy, as on July 2023 **2449** numbers of independent Solar Rooftop Power Plant, **68.52** MW of Solar capacities has been added to the HESCOM's Grid

### Solar Rooftop Phase-II:

- HESCOM has got 10MW allocation from Ministry of New and Renewable Energy, on dated 19.01.2022 for FY 2021-22.
- SRTPV Phase-II is a subsidy scheme from MNRE for Solar Roof top Plants on Net Metering Base for Residential Consumers (up to 10 kW) and Group Housing Societies (GHS)/ Residential Welfare Association (RWA) (up to 500 kW- 10KW per house).



- Residential Consumers- 40% up to 3kW, plus 20% above 3kW to 10kW
- GHS / RWA 20% (up to 10 kW per house and total load not more than 500kW).
- 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.
- Till date total 23 vendors have been (5 through tender+18 through direct empanelment) registered in the National Portal.
- Applications have been started registering in both the portals and initiated the processing of applications.
- The DISCOMs can claim incentive as per the scope of RTS Phase-II scheme.
- 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/-
- **Awareness of the scheme:** Conducted section wise awareness programme, Published in the news payer, 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.

**Electric Vehicle Charging Stations:**

- Total 274 government locations including 64 HESCOM offices have been identified under HESCOM jurisdiction.
- BESCOM is a State Nodal Agency.

<b>Districtwise proposed EV charging Sation locations</b>			
<b>Sl.No</b>	<b>District</b>	<b>Total No of Proposed Charging Stations</b>	<b>No of proposed charging stations on National Highway</b>
1	<b>Dharwad</b>	53	33
2	<b>Gadag</b>	10	7
3	<b>Haveri</b>	32	23
4	<b>Uttar Kannada</b>	28	23
5	<b>Belagavi</b>	54	13
6	<b>Bagalkote</b>	63	7
7	<b>Vijayapur</b>	34	22
<b>Total</b>		274	128

- Bids for Districts Belagavi and Haveri are found responsive, LOI has been issued.
- For remaining districts tendering is under process.
- For initial stage of progress 3.3KW AC001 Chargers are installed in 12 HESCOM office premises.
- HESCOM has giving encouragement to private sector to install EV charging stations. Private Charging stations are relatively achieving the progress.

**PM-KUSUM Project:**

The Government of India has launched Scheme Pradhan Mantri – Kisan Urja Suraksha Evam Utthan Mahabhiyan (PM-KUSUM) for Farmers with components A, B and C.

**Component–B:** Installation of 20 Lakh standalone Solar Powered Agriculture pumps of individual capacity upto 7.5 HP.



- Karnataka Allocation - 10,000 IP Sets
- Implementing Agency – KREDL
- For FY 21-22 only SC/ST beneficiary are considered as per the direction of GOK, to implement off grid solar water pump sets up to 7.5 HP capacity under PM-KUSUM, Component-B scheme, with sharing pattern as MNRE: 30%, GOK:50% and SC/ST beneficiary contribution: 20% (GOK share to be met from SCSP/TSP funds).
- HESCOM's 105 Nos applications have been received of which 105 Nos of Solar IP set Commissioned.
- For FY 22-23 as per the GOK order both General SC/ST categories can be beneficiaries of this scheme. 10Hp solar pump set can be installed. Subsidy is available up to 7.5Hp capacity. The details of the subsidy, and the share to be paid by the beneficiaries are as follows:
 

MNRE	: 30%
State Government	: 30% for General
	: 50% for SC/ST
Beneficiary Farmer share	: 40% for General
	: 20% for SC/ST
- Online receiving of application has been initiated by KREDL from dtd: 15.07.2022.
- HESCOM's 369 Nos of applications have been received and 348 Nos of application have been considered 21 nos are rejected/cancelled.
- DWA has been issued by KREDL. Installation has been started.

**Component- C : Solarization of feeders**

- HESCOM Allocation – 65000 IP Set
- Benchmark cost -3.5 crore/MW
- Central financial assistance by MNRE - 30% i.e. 1.05 crore/MW
- Implementing Agency - KREDL (as per Government of Karnataka Order - EN71VSC2021, Dated: 04.03.2021)
- Tendering is under process by KREDL (State Implementing Agency)

**District wise Proposed Feeders for Solarization**

Sl.No	District	Number of EIP Feeders	No of Division	Proposed No. of Stations/ EIP Feeders				No of IP set upto 7.5HP	No of IP set above 7.5HP	Total Consumption of FY 2020-21	Total Consumption of FY 2021-22	Proposed Solar Capacity (in MW)
				220KV	110KV	33/11KV	Total					
1	Dharwad	70	2	1/1	3/5	1/1	5/7	4571	164	20.47	18.19	9.99
2	Gadag	98	2	0	2/3	1/2	3/5	2612	53	11.07	12.77	5.85
3	Haveri	274	2	0	3/3	6/7	9/10	6999	243	30.34	27.54	14.82
4	Belagavi	919	7	0	12/14	18/21	30/35	22856	3127	142.85	140.18	70.89
5	Bagalkot	513	3	0	11/12	2/2	13/14	4169	2265	60.8	72.15	23.13
6	Vijayapur	501	3	0	12/15	4/6	16/21	16783	1158	102.93	113.53	55.49
	<b>Total</b>	<b>2375</b>	<b>19</b>	<b>1/1</b>	<b>43/52</b>	<b>32/39</b>	<b>76/92</b>	<b>57990</b>	<b>7010</b>	<b>368.46</b>	<b>384.36</b>	<b>180.17</b>



## 29. MICRO FEEDER FRANCHISEES (MFF) PROGRESS:

Totally 1428 Micro Feeder Franchisees are working in HESCOM as on March-2023 for rural billing and collection to carry out various 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 grievance 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	1428
Total Base Line Target for the F.Y 2022-23	Rs. 3277.59 Crs. as on 31-03-2023
Total Revenue Collection for the F.Y 2022-23	Rs. 3008.89 Crs. as on 31-03-2023
Collection Efficiency (Collection/Baseline*100)	91.8%

## 30. A. WOMEN'S INTERNAL COMPLAINT COMMITTEE;

In HESCOM Corporate office and Circle Level "Internal Complaint Committees" were 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 2022-23.

## B. Recruitments 2022-23 :

Under direct recruitment process for the post of junior Power Man final selection list for 445 candidates was published on 05.01.2022 on merit basis. Accordingly, recruitment orders have been issued to 385 candidates for the year 2022-23.

## 31. ELECTRICAL ACCIDENTS DURING THE YEAR (HUMAN, ANIMAL, CROP)

ACCIDENT DETAILS FOR THE YEAR 2022-23								
SL No	Year	Total number of Accidents	Dept		NonDept		Animals	Crops
			Fatal	Non Fatal	Fatal	Non Fatal		
	2022-23	344	4	52	120	40	176	190

**32. CONSUMER AWARENESS ADVERTISEMENT PUBLISHED DURING 2022-23:**

Sl. No	Activity
01	Belaku Yojane, Energy Savings & HESCOM 24*7 Helpline Number 1912 & Transformer related complaint toll free number 1800 425 4754 is published in various Magazines & Newspapers on Ugadi Occasion.
02	Energy Savings, safety measures & HESCOM 24*7 Helpline Number 1912 & Transformer related complaint toll free number 1800 425 4754 is published in Newspaper.
03	Online payments, Energy savings, safety measures, HESCOM 24*7 Helpline Number 1912 & Transformer related complaint toll free number 1800 425 4754 & other awareness in Jingles Campaign broadcast at 62 Bus Stations of NWKRTC for 30 Days in Bus stands.
04	Online payments, Energy savings, safety measures, HESCOM 24*7 Helpline Number 1912 & Transformer related complaint toll free number 1800 425 4754 & other awareness activity is being done in Bus Branding through NWKRTC on 320 No.of Busses.
05	Online payments, Energy savings, HESCOM 24*7 Helpline Number 1912 & Transformer related complaint toll free number 1800 425 4754 are published in various Magazines & Newspapers on different Occasions.

**33. FOR THE YEAR 2022-23, 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	167	93	260

**34. 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 2022-23 is as follows:

1	Total Nos. of Installations checked-	37696
2	Cognizable cases booked	1891 Nos.
3	Miscellaneous cases booked	4907 Nos.
4	Total Back billing Charges raised	Rs.11.12/- (Crs)

**35. INTERNAL AUDIT REPORT:**

The Internal Audit Wing headed by Financial Adviser(Internal Audit) is working under the direct control of Managing Director, HESCOM. The Audit wing undertakes the Audit of Revenue, Cash, Vouchers, Stores as prescribed in the Audit Manual in all the accounting units.

The achievement & progress of the Internal Audit as on 31.03.2023 is as detailed below:

**I. Progress of Revenue Audit :-** LT and HT

Audit of Revenue Accounts of FY-2021 in respect of LT-1 to LT-7 Tariff in Non R-APDRP area is completed up to December-2021. Audit of 38 R-APDRP towns pertaining to FY-2021 is under progress. The details are as shown below:



A) \* LT Audit :

SI No	Particulars	Year	Present Status		Remarks
			LT-1 to LT-3	LT-4 to LT-7	
1)	Total No of Accounting Units	2021	125	125	As on 31.03.2023
2)	Total No of units for which audit work completed		82	111	
3)	Total No Units audit work under progress		10	2	
4)	Total No Units audit work is Pending		33	12	

B) \* HT Audit:

SI No	Particulars	Year	Present Status	Remarks
			HT-1 to HT-5	
1)	Total No of Accounting Units	2021	90	As on 31.03.2023
2)	Total No of units for which audit work completed		90	
3)	Total No Units audit work under progress		--	
4)	Total No Units audit work is Pending		--	

C) Demand and Recovery of Audit Short Claim.

Audit Short claim pointed out, Recovery and Balance as on 31.03.2023 is as below.

(Rs. in Lakhs)

OB as on 01.04.2022	Pointed out during the year	Total	Recovery during the year	Balance as on 31.03.2023
2364.78	3583.13	5947.91	2558.22	3389.69

II. Progress of Cash Audit :-

Progress of Cash Audit as 31.03.2023 is as detailed below.

SI No	Particulars	Year	Present Status	Remarks
1)	Total No of Accounting Units	2021	125	As on 31.03.2023
2)	Total No of units for which audit work completed		119	
3)	Total No Units audit work under progress		1	
4)	Total No Units audit work is Pending		5	

### III. Progress of Voucher Audit

Progress of Voucher Audit as 31.03.2023 is as detailed below.

SI No	Particulars	Year	Present Status	Remarks
1)	Total No of Accounting Units	2021	26	As on 31.03.2023
2)	Total No of units for which audit work completed		26	
3)	Total No Units audit work under progress		--	
4)	Total No Units audit work is Pending		--	

#### A) Excess Payments pointed out, recovery and Balance as on 31.03.2023 is as follows.

(Rs. in Lakhs)

OB as on 01.04.2022	Pointed out during the year	Total	Recovery during the year	Balance as on 31.03.2023
46.50	89.53	136.03	96.65	39.38

#### B) Irregular Expenditure pointed out, Regularization and Balance as on 31.03.2023 is as follows.

(Rs. in Lakhs)

OB as on 01.04.2022	Pointed out during the year	Total	Regularization during the year	Balance as on 31.03.2023
12.56	1527.42	1539.98	1066.29	473.69

### IV. Progress of Store Audit

Progress of Store Audit as 31.03.2023 is as detailed below.

SI No	Particulars	Year	Present Status	Remarks
1)	Total No of Accounting Units	2021	26	As on 31.03.2023
2)	Total No of units for which audit work completed		25	
3)	Total No Units audit work under progress		--	
4)	Total No Units audit work is Pending		01	

### V. Statement showing the Cash Misappropriation and fraudulent reports Pending as on 31.03.2023.

(Rs. in Lakhs)

Sl. No	Period	Total No of Cases	Financial Irregularity	Remarks
1	Up to 2015	1	280.59	As on 31.03.2023
2	2018-19	2	9.85	
3	2019-20	5	23.14	
4	2021-22	3	11817.01	
5	2022-23 (Up to March-2023)	2	282.94	
<b>Total</b>		<b>13</b>	<b>12413.54</b>	





### 36. 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 Sriyuths/Smt.	Designation
1	Gaurav Gupta, IAS	Hon'ble Chairman
2	Dr. Vishal .R, IAS	Director
3	Mohammad Roshan, IAS	Managing Director
4	Aparna Pavate	Independent Director
5	Shrikant Sasalatti	Director (Technical)
6	Prakash Patil	CFO & Director (Finance)
7	Krishnappa V	Independent Director
8	K. Shivanna	Director
9	R.H. Lakshmipathy	Director
	Raghavendra Kotemane	Company Secretary

During 2022-23, Five (5) Board meetings were held as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	101 <sup>st</sup> BoD Meeting	21.06.2022
2	101 <sup>st</sup> Adjourned BoD Meeting	24.06.2022
3	102 <sup>nd</sup> BoD Meeting	24.08.2022
4	103 <sup>rd</sup> BoD Meeting	14.11.2022
5	104 <sup>th</sup> BoD Meeting	06.01.2023
6	105 <sup>th</sup> BoD Meeting	02.03.2023

#### Key Managerial Personnel:

- 1) In accordance with GoK Notification: Energy 107 FEB 2023 dated 23.02.2023, Sri. Mohammad Roshan, IAS., (DIN No.10081889) appointed as Managing Director, HESCOM in place of Bharathi.D.IAS.,.
- 2) In accordance with KPTCL Notification: B44/41927/2016-17 dated 23.11.2021, Sri. Antu A. Kamble, (DIN No.09047008), Director(Technical) has been retired on superannuation on 31.05.2022.  
In accordance with Govt. Notification: ENERGY 273 EEB 2022(Part-1) dated 02.08.2022, Sri. Shrikant M. Sasalatti, (DIN No.09706159) Chief Engineer(Ele), has been appointed as Director(Technical) on the Board of HESCOM
- 3) In accordance with KPTCL Notification: B44/41927/2016-17 dated 23.11.2021, Sri. B. Manjunath (DIN No.09014882), CFO & Director(Finance) has been retired on superannuation on 30.06.2022.



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.

**1. 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 2022-23, Six (6) CPC meetings were held as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	89 <sup>th</sup> CPC Meeting	24.05.2022
2	90 <sup>th</sup> CPC Meeting	02.11.2022
3	91 <sup>st</sup> CPC Meeting	09.11.2022
4	92 <sup>nd</sup> CPC Meeting	30.12.2022
5	93 <sup>rd</sup> CPC Meeting	01.03.2023
6	94 <sup>th</sup> CPC Meeting	23.03.2023

**2. Borrowings Sub Committee (BSC):**

The Borrowings Sub-Committee has been delegated certain specific powers to Borrow Long Term Loans from Banks/Financial Institutions on behalf of the Board from time to time subject to ceiling approved by the Shareholders at the General Meeting.

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 2022-23, Four (4) Borrowings Sub-Committee meetings were held as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	15 <sup>th</sup> BSC Meeting	09.06.2022
2	16 <sup>th</sup> BSC Meeting	20.06.2022
3	17 <sup>th</sup> BSC Meeting	24.02.2023
4	18 <sup>th</sup> BSC Meeting	23.03.2023

### 3. Audit Committee (AC):

Audit Committee was constituted in accordance with the provisions of Companies Act, 2013. Present composition is as below:

- |    |                                     |   |                                    |
|----|-------------------------------------|---|------------------------------------|
| 1. | Smt. Aparna Pavate                  | : | Chairperson & Independent Director |
| 2. | Director (Technical), HESCOM        | : | Member                             |
| 3. | Krishnappa V., Independent Director | : | Member                             |
|    | Company Secretary, HESCOM           | : | Convener                           |

During FY 2022-23, Three (3) Audit Committee meeting were held as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	40 <sup>th</sup> AC Meeting	08.06.2022
2	41 <sup>st</sup> AC Meeting	17.08.2022
3	42 <sup>nd</sup> AC Meeting	27.10.2022

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.

### 4. 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 constituted Nomination & Remuneration Committee at its 97<sup>th</sup> BoD Meeting held on 19.08.2021 vide subject No.97/05 with following Members:



01	Additional Secretary to Government, Energy Department, Govt. of Karnataka	Chairperson of the Committee
02	Director (Technical), HESCOM	Member
03	Krishnappa V., Independent Director	Member

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

During FY 2022-23, One (1) Nomination and Remuneration Committee meeting was held as detailed below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	01 <sup>st</sup> NRC Meeting	13.09.2022

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

1. Review of recruitment proposals and submit the recommendations to the Board for its consideration and approval.
  2. Review of proposal for creation of new posts and submit the recommendations to the Board for its consideration and approval.
  3. 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.
  4. Any other subjects as may be referred by Board from time to time.
5. **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:

1. Head of Administration & Human Resource Section i.e. General Manager (A & HRD) will be Designated Authority/Nodal Officer.
2. 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.

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

**(a) 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.

**1) 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



---

---

2022-23 and submitted their report as per statutory requirements and the same is enclosed as Annexure -2 to this Report.

**2) 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 2022-23.

**3) Cost Auditors:**

HESCOM has appointed M/s. Prasant Shivananda & Associates, Cost & Management Accountants, Bengaluru as Cost Auditors for the Financial Year 2022-23 as per the provisions of Section 148 of Companies Act, 2013. The said Auditors have completed the audit for FY 2022-23 and submitted their report as per statutory requirements and the same is enclosed as Annexure -3 to this Report.

**Directors' Responsibility Statement;**

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

- (a) In the preparation of the Annual Accounts, the applicable Accounting Standards have been followed along with proper explanation relating to material departures;
- (b) 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;
- (c) 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;
- (d) The Directors have prepared the Annual Accounts on a Going Concern Basis; and
- (e) 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**

- (i) By the Statutory Auditor in his Report is enclosed.

**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.

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

**(b) 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.

**(c) 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.

**(d) The state of the Company's Affairs**

As indicated above

**(e) The amounts, if any, which it proposes to carry to Reserves**

Nil

**(f) The amount, if any, which it recommends should be paid by way of dividend**

Nil

**(g) 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 2022-23 and the date of the Report.

**(h) The Conservation of Energy, Technology Absorption, Foreign Exchange earnings and outgo;**

**Technology Absorption:**

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

**Foreign Exchange earnings and outgo: NIL**

**(i) 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:

**1. 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.

**2. 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.

**3. 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.

**4. 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.

**5. Market Risk:**

Market risk is the risk of loss of future earnings or fair values or future cash flows that may result from a change in the price of a financial instrument. The value of a financial instrument may change as a result of changes in the interest rates, foreign exchange rates and other market changes that affect market risk sensitive instruments. The Company is mainly exposed to interest rate risk since it has availed borrowings at fixed and floating interest rates.





---

---

### 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.

### (I) DETAILS OF POLICY DEVELOPED AND IMPLEMENTED BY THE COMPANY ON ITS CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY INITIATIVES

#### CSR Committee:

Corporate Social Responsibility (CSR) Committee was constituted 1<sup>st</sup> 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   |
| 5. Krishnappa V., Independent Director | : 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.

#### A) CSR Policy:

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

#### B) Contribution towards CSR during 2022-23:

**Not applicable** for FY 2022-23 as the Company has not earned any Average Net Profit before Tax during the immediately preceding three years.



---

---

### 37. AUDITORS:

1. C & AG of India, New Delhi has appointed M/s Abarna & Ananthan, Chartered Accountants, #521, 3<sup>rd</sup> Main, 6<sup>th</sup> Block, 2<sup>nd</sup> Phase, BSK 3<sup>rd</sup> Stage, Bengaluru-560085 as Statutory Auditors of HESCOM for FY 2022-23.
2. M/s. Prasant Sivananda & Associates, Cost & Management Accountants, Bengaluru appointed as Cost Auditors of HESCOM for the FY 2022-23.
3. Mr. S. Vishwanathan, Company Secretary in Practice, Susheel Chandra Apts., 17<sup>th</sup> A Cross, 10<sup>th</sup> A Main, Malleshwaram (W), Bengaluru-560055 appointed as Secretarial Auditors of HESCOM for the FY 2022-23.
4. Corporate Governance Practices:

It is the Company's constant endeavour to adopt the best Corporate Governance practices that are being followed in the industry:

The Company also undergoes yearly Secretarial Compliance Certification conducted by an Independent Company Secretary in whole-time practice.

### 38. 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,

**Director (Finance)**  
**HESCOM**

**Director (Technical)**  
**HESCOM**

**Managing Director**  
**HESCOM**



---

---

Annexure-1

Form No. MGT-9

**EXTRACT OF ANNUAL RETURNS ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON**

**31<sup>st</sup> MARCH 2023**

**[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 <sup>st</sup> 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	
<b>A. Promoter</b>									
<b>1) Indian</b>									
a) Individual/HUF									
b) Central Govt									
c) State Govt(s)		2050424100	2050424100	100%		2151943500	2151943500	100%	
d) Bodies Corp									
e) Banks / FI									
f) Any Other									
Sub total (A)(1):-									
<b>2) Foreign</b>									
g) NRIs-Individuals									
h) Other-Individuals									
i) Bodies Corp.									
j) Banks / FI									
k) Any Other....									
Sub-total (A)(2):-									
<b>B. Public Shareholding</b>									
<b>1. Institutions</b>									
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)									
<b>2. Non Institutions</b>									
a) Bodies Corp.									



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) Indian									
(ii) Over seas									
<b>b) Individuals</b>									
(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									
<b>c) Others (Specify)</b>									
Sub-total (B)(2)									
Total Public Shareholding (B)=(B)(1)+(B)(2)									
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs									
<b>Grand Total (A+B+C)</b>		<b>2050424100</b>	<b>2050424100</b>	<b>100%</b>		<b>2151943500</b>	<b>2151943500</b>	<b>100%</b>	

## 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 Governer, State of Karnataka	2050374100	99.99%		2151893500	99.99%		
2.	Sri G Kumar Naik	49994	0.01%		-	-		
3.	Sri Kapil Mohan	-	-		49994	0.01%		100%
4.	Smt. D.Bharati	01	0		-	-		
5.	Sri. Mohammad Roshan	-	-		01	0		100%
6.	Sri B Manjunath	01	0		-	-		
7.	Sri Prakash Patil	-	-		01	0		100%
8.	Smt Aprana Pavate	01	0		01	0		100%
9.	Sri N.V.Bhuvanewaraiah	01	0		-	-		
10.	Sri Srikanth Sasalatti	-	-		01	0		100%



11.	Sri.T R Ramkrishnaiah	01	0	-	-		
12.	Sri R.H.Lakshmipathy	-	-	01	0		100%
13.	Shivaprakash.T.M	01	0	-	-		
14.	Sri K Shivanna	-	-	01	0		100%

**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	2050424100	100%	2050424100	95.28%
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc): <b>Allotment</b>	-	-	101519400	4.71%
	At the End of the year	2050424100	100%	2151943500	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	6,251.73	1,033.44	-	7285.17
ii) Interest due but not paid	7.90			7.90
iii) Interest accrued but not due	12.87	0.36		13.23
Total (i+ii+iii)	6,272.49	1,033.80	-	7,306.30
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	2,496.69			2,496.69
- Reduction	1,525.54	274.58		1,800.12
Net Change				
Indebtedness at the end 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



## 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  (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	(a) Salary: Smt. D. Bharathi, IAS (01.04.2022 to 13.02.2023) Sri. Mohammad Roshan, IAS (14.02.2023 to 31.03.2023) Managing Director.  (b) Perquisites:	Rs. 17.01 Lakh            Rs.0.63 Lakh
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. A. H. Kamble (01.04.2022 to 31.05.2022) Sri. S. M. Sasalatti (04.08.2022 to 31.03.2023), Director (Technical).  (b) Perquisites:	Rs.25.63 Lakh            Rs.0.91 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. B. Manjunath (01.04.2022 to 30.06.2022) Sri. Patil Prakash (22.07.2022 to 31.03.2023), CFO & Director (Finance).  (b) Perquisites:	Rs.29.43 Lakh            Rs.1.00 Lakh
4	Stock Option	--	
5	Sweat Equity	--	
6	Commission - as % of profit - others, specify...	--	
7	Others, please specify	--	
8	Total (A)		Rs.74.61 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.2.08 Lakh
						Rs.1.44 Lakh
	Total (2)					Rs.3.52 Lakh
	Total (B)=(1+2)					Rs.3.52 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.16.56 Lakh  Rs.0.32 Lakh
2	Stock Option				
3	Sweat Equity				
4	Commission - as % of profit - others, specify...				
5	Others, please specify				
6	Total				Rs.16.88 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)
<b>A. Company</b>					
Penalty			NIL		
Punishment					
Compounding					
<b>B. Directors</b>					
Penalty			NIL		
Punishment					
Compounding					
<b>C. Other Officers In Default</b>					
Penalty			NIL		
Punishment					
Compounding					



**ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT FOR THE YEAR ENDED 31<sup>st</sup> MARCH – 2023**

**FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/COMMENTS OF THE STATUTORY  
AUDITORS ON THE ACCOUNTS FOR FY-23**

Observations of the Statutory Auditors	Management's Reply	
1	<p>Note No.18(i) Pursuant to the Government Order No. Energy/123/PSR/2022, Bangalore dated 11.03.2022 the subsidy arrears from 2002-03 to 2015-16 amounting to Rs.2,196.03 crore is not written off (Previous Year Rs.2,196.03 crore).</p>	<p>As per the prudential norms of the Ministry of Power, the State Government has to pay 100% subsidy.</p> <p>In view of the above, the subject was placed before the 107th BoD meeting held on 10.08.2023 and it is resolved to send a proposal with proper justification to GoK. Accordingly, letter has been addressed to GoK vide this office letter No.7485 dated 16.09.2023 requesting to persuade the Finance Department, GoK to drop the proposal of said write-off and release the legacy subsidy dues of Rs.2196.03 Crs gradually year on year basis and the portion of which can also be adjusted to the interest free GoK loan.</p>
2	<p>Note No.15-1-1 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.</p>	<p>As per the MoP guidelines and prudential norms, all dues from the GoK have to be released/received. Hence, correspondences are being made with the GoK to release the outstanding recoverable dues of Rs.27.02 crores.</p>
3	<p>Note No.21-1-13/3 Service Tax demand of Rs.11.09 Crore 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.6.20 Crore, for which no provision is made (previous year Rs.6.31 Crore).</p>	<p>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 Crs, the Company has recovered Rs.4.89 Crs upto 31.03.2023.</p>
4	<p>Note No.12-C-1 (Note No.3) The Company has not withdrawn/ dealt with the works pertaining to the fraud in the Athani Division of the value of Rs.114.64 crore (Financial loss of Rs.34.03 crore and procedural lapses/irregular works of Rs.80.61 crore). The Company has also not provided for the loss on this account.</p>	<p>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.</p> <p>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. Hence, it is not provided for losses on this account.</p>
5	<p>Note No.6-2 The ledger balance relating to security deposit from customers is Rs.1,135.23 crore (Previous year Rs.1,012.97 crore) whereas the balances in the subsidiary ledgers maintained in the software (R-APDRP &amp; N-soft) is Rs.1,012.74 crore. (Previous year Rs.822.54 crore). Thus, there</p>	<p>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 from Rs. 190.43 Crs to Rs. 122.49 Crs during FY-</p>



	is a difference of Rs.122.49 crore (previous year Rs.190.43 crore) in the subsidiary ledger. The interest is provided/paid on the balances in the subsidiary ledger.	23. Since the task is voluminous, efforts are being made to complete the same.
6	Accounting Standard 28 - 'Impairment of Assets': An entity shall assess at the end of each reporting period, whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, the entity shall estimate the recoverable amount of the asset and account for the impairment loss / gain, which is not carried out.	<p>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.</p> <p>Hence, there are no impairment of assets which will materially affect the financials of HESCOM.</p>
7	Note No.31-3 Dues to MSME required to be disclosed u/s 22 of Micro, Small and Medium Enterprises development Act 2006 are not quantified.	Necessary action will be taken to quantify the MSME and Non-MSME dues in ensuing year.

**Sd/-**

**Director (Finance),  
HESCOM, Hubballi.**



---

---

**FORM MR-3**  
**SECRETARIAL AUDIT REPORT**  
**FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31<sup>st</sup> MARCH, 2023**

*[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 31<sup>st</sup> March, 2023, 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, 31<sup>st</sup> March, 2023 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 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. The Company has Issued and Allotted 10,15,19,400 Equity Shares of Rs. 10 each by transferring of amount lying in the Share Deposit Account to Equity Share Capital Account in favor 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 has not required to take major decisions in purchase to section 180 of the Companies Act, 2013, during the year under report.





- 
- 
- D. There were no instances of Merger/Amalgamation/Reconstruction during the year under report.  
E. The Company does not have any Foreign Technical Collaborations

**Sd/-**  
**Swayambhu Viswanathan**  
**Practicing Company Secretary**  
**FCS No: 12190**  
**CP No: 5284**  
**UDIN: F012190E001020340**

**Place: Bangalore**  
**Date: 21.09.2023**

**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.

**Sd/-**  
**Swayambhu Viswanathan**  
**Practicing Company Secretary**  
**FCS No: 12190**  
**CP No: 5284**  
**UDIN: F012190E001020340**

**Place: Bangalore**  
**Date: 21.09.2023**



---

---

## 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 contributing 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.co.in](http://www.hescom.co.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](http://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 2019-20 to 2021-22):

Financial Year	Net profit before Tax (Rs.in Crores)
2019-20	(682.21)
2020-21	(2,638.60)
2021-22	(1,526.60)

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.(1,615.80) Crores.
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

Pursuant to the observation made by the Comptroller and Auditor General of India, under Section 143(7) of the Companies Act, the accounts approved by the Board of Directors on 10.08.2023 have been revised. Accordingly, this report supersedes our earlier report dated 10.08.2023. 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. With the revision in the accounts of the Company as stated in Note No.:32-11 of the revised Financial Statements, the loss of the Company is increased by Rs.504.04 crore and Share holders Fund ( Net worth ) is reduced by similar amount.

### 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, 2023, 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, 2023, and its loss, and its cash flows for the year ended on that date.

### Basis of Qualified Opinion:

1. Note No.18(i) Pursuant to the Government Order No. Energy/123/PSR/2022, Bangalore dated 11.03.2022 the subsidy arrears from 2002-03 to 2015-16 amounting to Rs.2,196.03 crore is not written off (Previous Year Rs.2,196.03 crore).
2. Note No.15-1-1 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.
3. Note No.21-1-13/3 Service Tax demand of Rs.11.09 Crore 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.6.20 Crore, for which no provision is made (previous year Rs.6.31 Crore).





- 
- 
4. Note No.12-C-1 (Note No.3) The Company has not withdrawn/ dealt with the works pertaining to the fraud in the Athani Division of the value of Rs.114.64 crore (Financial loss of Rs.34.03 crore and procedural lapses/irregular works of Rs.80.61 crore). The Company has also not provided for the loss on this account.

***The aggregate impact of SL no.1 to 4 is Rs.2263.28 crore. Had the write-off / provisions under SI. Nos.: 1 to 4 are effected, the losses for the current year 2022-23 would have increased to Rs.3,099.51 crore and Negative Net Worth (reckoning revaluation reserve of Rs.2,322 crore) would have increased to Rs.4,999.81 crore as on 31/03/2023.***

5. Note No.6-2 The ledger balance relating to security deposit from customers is Rs.1,135.23 crore (Previous year Rs.1,012.97 crore) whereas the balances in the subsidiary ledgers maintained in the software (R-APDRP & N-soft) is Rs.1,012.74 crore. (Previous year Rs.822.54 crore). Thus, there is a difference of Rs.122.49 crore (previous year Rs.190.43 crore) in the subsidiary ledger. The interest is provided/paid on the balances in the subsidiary ledger.
6. Accounting Standard 28 - 'Impairment of Assets': An entity shall assess at the end of each reporting period, whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, the entity shall estimate the recoverable amount of the asset and account for the impairment loss / gain, which is not carried out.
7. Note No.31-3 Dues to MSME required to be disclosed u/s 22 of Micro, Small and Medium Enterprises development Act 2006 are not quantified.

***The qualifications under SI. Nos.: 1, 3, 5 & 6 were also made in our Qualified Audit Report Dated: 14.11.2022 on the Financial Statements for the year 2021-22.***

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 the past years and its net worth is negative. The Management contends that HESCOM 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 participation. Hence, the management confirms that the Company shall be a going concern.
2. Delays in capitalization of assets that are included in capital work in progress have been observed. This results in understatement of Property Plant & Equipment and of corresponding depreciation charged.



---

---

The depreciation is reckoned from the date of capitalizing the assets in the books instead from the date on which the assets are actually put to use which results in misstatement of depreciation charged and the carrying amount of fixed assets. The cumulative effect of the above deviations on depreciation charged and carrying amount of Property Plant & Equipment & capital work-in-progress in the financial statements is not quantifiable.

3. The operations relating to billing and collection from consumers are computerized. In respect of other processes, transactions/records are maintained partly manual and through MS-excel Macros. There is a need for maintaining entire financial accounting in foolproof system through appropriate accounting software, which assures accuracy, completeness, of accounting records with audit trail.
4. Note No.21-1-14 Inter unit accounts under "Other Current Assets" with a net balance as on 31.03.2023 of Rs.30.28 crore (previous year Rs.10.41 crore) comprise of large amount of old entries also. The differences / outstanding AT's are not reconciled. A system shall be in place to reconcile the un-responded / un-adjusted entries with special emphasis to ensure that all entries are responded / adjusted / reconciled in the same year. The transaction audit scope may also be enhanced to review Inter Unit entries.
5. Note No.21-1-11 Receivables from the GoK against grants accounted on accrual basis pertaining to flood affected capital works of 2019 are outstanding with balance of Rs.137.92 crore (Previous year Rs.137.92 crore) Recoverability of this amount is not assessed and dealt with.
6. The system of transactions undertaken is primarily through Divisions and Circle Offices. It is observed that the Company does not undertake the Division Audits separately. The scope of work and time limitation towards statutory audit will also include the coverage of Division Audits. It is recommended 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.
7. Note No.10-7-5 Advance to Southern Power Procurement Co-ordination Committee (SPPCC) towards Unscheduled Interchange charges / Admin charges is long outstanding with **credit balance** of Rs.27.88 crore (Previous year Rs.27.88 crore). The balances are not reconciled.
8. Note No.24 Sl.5A & 5B- The Company held 47,64,271 Renewable Energy Certificates (REC's) and 2,564 Energy Saving Certificates (ESCert's) as on 31.03.2023. The approximate value of these certificates aggregate Rs. 260.12 crores based on latest traded value during August 2023. 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 31.03.2023.

### **Responsibilities of Management and those charged with Governance for the Standalone 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 statement 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 as a whole 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 the 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 adequate internal financial controls 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.
  - 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) There is no periodical review of the accounting policies by the Company and updation of the Accounting manuals as well. There is no effective unit to oversee Inter Unit Transfers for periodical reconciliation and timely accounting to the appropriate heads. Other qualification/adverse remarks are dealt 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, stated as below :
- i. Vide Note No.29-1-1-1-2/3/4/6/9/10 and Note No.12A the Company has disclosed the impact / details of pending litigations on its financial position in its financial statements except those disclosed under Note No.29-1-1-1-7 towards short rate provision against power purchase and 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 loaned or 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. Rule 3 (1) of the Companies (Accounts) Rules, 2014 is applicable for the Company with effect from April 1, 2023, reporting under Rule 11(g) of Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014 is not applicable.
- vi. The Company has not declared or paid any dividend during the year ended 31<sup>st</sup> March 2023.
- k) Since the provisions of Section 197 of the Act does 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/-**  
**Clement Gratian Pinto**  
**Partner**  
Membership No: 023238  
UDIN: 23023238BGYKIZ6249  
Place: Bengaluru  
Date: 25/09/2023



---

---

## 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) 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 not maintained.
- (b) The Company has not conducted/ documented the physical verification of Property, Plant and Equipment during the year. However, the Company has the system of physically verifying T&P items (stores) as per (ii) (a) below.
- (c) On the basis of our examination of the records of the Company, title deeds of certain immovable properties in the name of the erstwhile Company (KPTCL) which the Company has succeeded are yet to be transferred to the name of the Company. The company has not maintained the records as required for reporting under clause 3(i)(c’). Hence, the details as required to be reported under said clause has not been reported.
- (d) The company has not revalued the Property, Plant and Equipment (including Right of Use assets) or intangible assets or both during the year 2022-23.
- (e) No proceedings have been initiated during the year or are pending against the Company as at March 31, 2023 for holding any benami property under the Benami Transactions (Prohibition) Act, 1988 (as amended in 2016) and rules made thereunder.
- (ii) (a) We are informed that the physical verification of inventories has been carried out once in a year at divisional level by the management and the discrepancies noticed on such verification were not material. The Company has practice of identifying obsolete stock every year. The aggregate amount of obsolete stock provision charged to Profit and Loss Account is Rs.6.75 crore during the year 2022-23 ( Previous year 9.61 crore ).
- (b) The Company has been sanctioned working capital limits in excess of Rs.5 crores in aggregate from Banks during the year on the basis of security of current assets of the Company. The statements filed by the Company with such Banks are in agreement with the books of accounts of the Company.
- (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) In our opinion, 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 Sales Tax old balance of Rs. 1.09 lakhs and Rs 1.48 lakhs towards Goods and Service Tax
- (b) According to the information and explanations given to us there were no undisputed 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 2023 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 in Crores	Period which to the amount relates	Due date	Date of Payment
Goods and Service Tax	Penalty and Interest *(Interest not quantified)	1.84	Various periods	Various dates	Not Paid
Income Tax Act, 1961	Tax Deducted at Source	0.91	Various periods	Various dates	Not Paid

- (c) According to the information and explanations given to us, there are no dues of Provident Fund, Employees State Insurance, Income Tax, Goods and Service Tax, Custom Duty, Cess which have not been deposited with the appropriate authorities on account of any dispute.
- (viii) 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) 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 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 moneys 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) According to the information given to us, three number of frauds had been detected during the year 2022-23 of the value of Rs.2.84 crore at three Divisions. The fraud consist of cash misappropriation and intentional wrong adjustment of receipts to the Receivables.
- (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 whistle blower complaints received by the Company during the year and up to the date of 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.

- (xiv) 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 present internal audit system is inadequate and is not commensurate with the size of the Company. Based on our test check we observed that the management is initiating the appropriate actions on the observations noted in the internal auditors 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 non- cash transactions with directors or persons connected with them. Hence, reporting under clause 3(xv) of the Order is not applicable.
- (xvi) (a) 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 a cash loss of Rs.488.00 crore during the FY 2022-23 as against cash loss of Rs.988.37 crore during the immediate preceding FY 2021-22.
- (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) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the provisions of Section 135 of the Act are not applicable to the Company. Hence, reporting under clause 3(xx) of the Order 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/-**  
**Clement Gratian Pinto**  
**Partner**  
Membership No: 023238  
UDIN: 23023238BGYKIZ6249  
Place: Bengaluru  
Date: 25/09/2023



---

---

**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 2023 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<sup>st</sup> 2023.

1. The Company has in-house internal audit setup and as informed to us all the transactions are subjected to internal audit process. The Internal audit has noticed revenue leakage, intentional wrong adjustments, excess payments, issue of LOI and works without proper approval. In our opinion and based on our checks, the coverage of present internal audit system is inadequate and is not commensurate with the size of the Company.
2. Absence of control processes like physical verification of Property, Plant and Equipment and documents thereof, non-reconciliation of Inter Unit entries and periodic review of bank reconciliations in case of non-operative accounts.
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.9-6 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. Differences in balances of KPCL is entrusted to Ramraj and Co. for reconciliation from 2005-06.
  5. The company does not have the practice of obtaining confirmation of balances in the letter head of the bank in all cases towards the accounts maintained with the banks.
  6. 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.
  7. The Company does not have Integrated computerized application system in financial accounting, payroll, expenses /Income, Assets/Liabilities, inventory, Capex and consolidation process of all divisions. There is a high risk of having inherent financial control weakness and disclosure of financial transactions thereon.
  8. 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 Substantial 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 31.03.2023 is Rs.344.65 crore (previous year Rs.239.88 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.64.16 crore as on 31.03.2023.( Rs.78.34 crore as on 31.03.2022 )
    - An amount of Rs.17.86 crore under various account code included in CWIP remains to be related to opening balances and no expenditures are incurred during the current financial year 2022-23.
    - Depreciation on assets transferred from CWIP is charged prospectively over the residual life of the asset as per Depreciation policy considering as though such entries are new assets. Due to inadequacy of information, we are not in a position to quantify the depreciation not provided for all these years and its impact on P&L account of the Company.
    - 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. The depreciation is being charged as if it is 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, 2023, 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, 2023, 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/-**  
**Clement Gratian Pinto**  
**Partner**  
Membership No: 023238  
UDIN: 23023238BGYKIZ6249  
Place: Bengaluru  
Date: 25/09/2023



---

---

**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 doesn't have an integrated system in place to process all accounting transactions through IT system. The accounting system is maintained in Excel macros and consolidated at HO level. In the absence of Integrated Accounting Software with built in controls, risk of integrity of accounting records is higher.
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 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. The Company has been regular in repaying Principal and Interest during the year 2022-23.
3	Whether funds 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. Funds received/receivable for specific schemes from Central/State agencies were properly accounted for / utilized as per its term and conditions.  It is observed that the Company doesn't maintain scheme wise separate Bank accounts for the funds received from Central/State Government.  The Company does not maintain project wise track in the books of accounts. The utilization certificates submitted to the Government authorities therefore cannot be matched item wise in the books of accounts.



**Additional Company Specific Directions:**

Sl. No.	Directions	Response
a	All the items with regard to Cash and Bank balances as in the 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 Annexure-1. Unidentified receipts are initially accounted under separate account code till they are matched with RR Numbers. Receipts in Bank Accounts pending adjustment to accounts (Sl. No.10-7-2) is Rs.17.57 crore as on 31-03-2023. However, the actual revenue suspense related to revenue collection pending classification is Rs 14.15 crores under serial no. 47.607 and 47.609 as on that date The variance require detailed review at Division levels.
b	Report on the efficacy of the system of billing and collection of revenue in the Company. Whether tamper proof meters have been installed for all consumers? If not then, examine how accuracy of billing was ensured.	The system of billing and collection of revenue is considered to be reasonably efficient. Delay in the updation of collections is noticed. Delay in replacement of defect meters, non-reading of meters, Non-collection of FC charges in new installations, non collection of additional charges for excess load utilization etc. are observed in Revenue Audit.  HESCOMS all installations are with tamper proof meters except IP sets. IP sets are metered at feeder or DTC level. Majority of the meters are static. Electromechanical meters are being phased out.  It is observed that the Internal Audit on Revenue is completed in respect to HT category up to 2023. For LT category it is completed for the year 2021 and in progress for the year 2022.
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.	Periodic reconciliations of receivables / payable balances have not been documented and hence we are unable to comment on the same. There is no system of obtaining confirmation of balances of Receivables and Payables. Any differences will be known when disputes are raised.
d	Whether the Company recovers and accounts, the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA)?	Note No.22-1-4, Yes, an amount of Rs.1149.60 crores has been adjusted as FAC/FPPCA for the year 2022-23 as per the billing period.
e	Whether system of monitoring the execution of works in case of sub-stations and lines vis-à-vis the milestone stipulated in the agreement is in existence and the impact of cost escalation, if any,	The Company does not have a monitoring system for recognizing such events and documenting the same. The Company has the system of deducting amount from the bills approved as penalty for

	abandoned projects, if any, revenues/losses from contracts, etc., have been properly accounted for in the books.	breach of terms of Agreement.
--	--	-------------------------------

**Annexure-1**

<b>Sl. No</b>	<b>Items in Check list</b>	<b>Remarks</b>
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 the accounting units of the Company including DO's periodically prepare the BRS which are duly verified by Internal Auditor. The BRS were produced for verification to audit at H.O. and Division levels. The subdivision BRS are relied based upon the certification by the Internal Auditors.
3	Whether Bank reconciliation of the Main account and all subsidiary bank accounts were done?	Yes.
4	Was the authorization to operate the bank accounts were given to a single signatory?	No, In Divisions, the operations are done by Accounts officer and Assistant Accounts officer. In HO, the operations are done by DCA and AO.
5	Whether the interest for the entire duration of Fixed Deposits was accounted in the books of accounts?	Yes, except in one case excess interest accounting to Rs 24.95 lakhs is observed
6	Whether physical verification of cash has taken place periodically?	The recording and verification of cash on daily basis at Division levels by AAO's take place. The cash is physically verified by the internal audit team and any shortage is reported for recovery and action.
7	Whether the cash in hand as shown in the Balance Sheet tallies with the certificate of physical verification of cash?	Yes, except the imprest vouchers in hand are accounted as cash in hand. The company has a practice of maintaining imprest vouchers as cash in hand across all the Sub Divisions as a result expenditure pertaining to these vouchers will be booked in the subsequent month, till then it will be shown under cash balance. The cash in hand also include cheques in hand for collection. A suitable bifurcation into cash in hand and cheques in hand is made in the revised accounts.
8	Is there a register of Fixed Deposits showing amounts, maturity dates, rates of interest and dates for payment of interest?	The company maintains the Fixed Deposit register which is incomplete. However, in compliance to C&AG audit observation complete details are now entered in Fixed Deposit register



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 FDs maintained are auto renewed by 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 obtained. However, confirmation in Bank's letter head is not obtained in all cases.
12.	Whether confirmations of balances in respect of all bank balances tally with the Bank statements?	Differences are reconciled based on the Bank's pass sheet.
13.	Whether Fixed Deposits and interest as per Fixed Deposits Register tally with the confirmation/certificate issued by the bank?	It is observed that the confirmation of balance is not obtained in all cases. Excess interest of Rs 24.95 lakhs observed in the C&AG audit has been rectified in the revised accounts.
14.	Whether the confirmation statements received from banks are authenticated and in the letter head by the bank?	In general, the company is obtaining the bank pass sheets and the confirmation in the letter head of the bank 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 for disputed bank charges.
16.	Whether external confirmations were obtained from Banks in the test checked cases, if so, details thereof with.	No such external confirmations were obtained by us, and we have relied on the Bank's pass sheet / confirmation obtained by the Company from banks.
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?	Comment is included in the revised report under Annexure B to the report, SLno.5.

**For Abarna & Ananthan  
Chartered Accountants**

Firm Registration No: 000003S

**Sd/-**

**Clement Gratian Pinto  
Partner**

Membership No: 023238

UDIN: 23023238BGYKIZ6249

Place: Bengaluru

Date: 25/09/2023



---

---

**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 2023.**

The preparation of financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubballi** for the year ended **31 March 2023** 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 **25 September 2023**, which supersedes their earlier Audit Report dated **10 August 2023**.

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 2023** 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.32-11** 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**

  
(SHANTHI PRIYA S)  
**Pr. ACCOUNTANT GENERAL (AUDIT -II)  
KARNATAKA, BENGALURU**

**Place: Bengaluru  
Date: 27.09.2023**



**Balance Sheet as at 31<sup>st</sup> March 2023**

Sl. No.	Particulars	Note No.	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>I</b>	<b>EQUITY AND LIABILITIES:</b>			
<b>1</b>	<b>Shareholders funds</b>			
	(a) Share Capital	3	2,15,194.35	2,05,042.41
	(b) Reserves and Surplus	4	(4,88,847.70)	(4,05,241.37)
			<b>(2,73,653.35)</b>	<b>(2,00,198.96)</b>
<b>2</b>	<b>Share Application money pending allotment</b>	3A	-	<b>691.94</b>
<b>3</b>	<b>Non-Current Liabilities</b>			
	(a) Long-Term Borrowings	5	6,75,610.06	5,86,768.44
	(b) Other Long-Term Liabilities	6	1,20,135.27	1,07,868.44
	(c) Long-Term Provisions	7	19,831.44	16,013.68
			<b>8,15,576.77</b>	<b>7,10,650.56</b>
<b>4</b>	<b>Current Liabilities</b>			
	(a) Short-Term Borrowings	8	1,24,677.38	1,41,749.33
	(b) Trade Payables	9	7,14,719.65	5,74,368.14
	(c) Other Current Liabilities	10	1,11,620.95	87,999.82
	(d) Short-Term Provisions	11	3,691.85	3,254.55
			<b>9,54,709.83</b>	<b>8,07,371.84</b>
	<b>TOTAL</b>		<b>14,96,633.26</b>	<b>13,18,515.38</b>
<b>II</b>	<b>ASSETS:</b>			
<b>1</b>	<b>Non-Current Assets:</b>			
	(a) Property, Plant and Equipment and Intangible Assets:			
	(i) Property, Plant and Equipment	12A	7,51,272.74	7,25,777.38
	(ii) Intangible Assets	12B	570.19	818.47
	(iii) Capital Work-in-Progress	12C	34,465.55	23,987.50
			<b>7,86,308.48</b>	<b>7,50,583.36</b>
	(b) Non-Current Investments	13	1,041.00	1,401.00
	(c) Deferred Tax Assets (net)	13A	37,679.91	38,131.37
	(d) Long-Term Loans and Advances	14	6,988.38	21,443.41
	(e) Other Non-Current Assets	15	1,58,295.39	1,19,724.52
			<b>9,90,313.15</b>	<b>9,31,283.65</b>
<b>2</b>	<b>Current Assets</b>			
	(a) Current Investments	16	-	-
	(b) Inventories	17	19,638.30	16,310.21
	(c) Trade Receivables	18	2,37,052.82	2,05,683.78
	(d) Cash and Cash Equivalents	19	9,103.36	7,136.24
	(e) Short-Term Loans and Advances	20	957.45	1,085.64
	(f) Other Current Assets	21	2,39,568.16	1,57,015.86
			<b>5,06,320.10</b>	<b>3,87,231.73</b>
	<b>TOTAL</b>		<b>14,96,633.26</b>	<b>13,18,515.38</b>

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

Sd/-  
(Patil Prakash)  
Director (Finance)

Sd/-  
(S. M. Sasalatti)  
Director (Technical)

Sd/-  
(Mohammad Roshan, IAS)  
Managing Director

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

Sd/-  
PARTNER: CLEMENT GRATIAN PINTO  
MEMBERSHIP No.: 023238  
UDIN: 23023238BGYKIZ6249

Place : Hubballi.  
Date : 25.09.2023.





**Statement of Profit and Loss for the year ended 31<sup>st</sup> March 2023**

Sl. No.	Particulars	Note No.	For the year ended	For the year ended
			31st Mar,2023	31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
	<b>Income:</b>			
1	Revenue from Operations	22	11,00,023.01	9,01,100.20
2	Other Income	23	21,990.02	9,574.44
3	<b>Total Income (1+2)</b>		<b>11,22,013.02</b>	<b>9,10,674.65</b>
	<b>Expenditure:</b>			
4	(a) Purchase of Power	24	9,11,648.78	8,60,900.12
	(b) Employee Benefits Expense	25	1,19,652.97	98,497.53
	(c) Finance Costs	26	1,43,828.00	1,00,434.45
	(d) Depreciation and Amortisation Expense	27i	34,347.90	30,490.70
	(e) Administrative and Other Expenses	27ii	41,229.71	35,528.57
	<b>Total Expenditure (a+b+c+d+e)</b>		<b>12,50,707.36</b>	<b>11,25,851.37</b>
5	<b>Loss before extraordinary items and tax (3 - 4)</b>		<b>(1,28,694.34)</b>	<b>(2,15,176.72)</b>
6	Add: Prior Period Income	28	10,820.31	12,776.90
7	Less: Prior Period Expenses	28	5,474.39	6,676.03
8	<b>Loss before extraordinary items and tax (5 + 6 - 7)</b>		<b>(1,23,348.41)</b>	<b>(2,09,075.85)</b>
9	<b>Regulatory Asset</b>	28a	40,177.32	56,416.12
10	<b>Loss before tax (8 + 9)</b>		<b>(83,171.10)</b>	<b>(1,52,659.73)</b>
11	Less / Add : Deferred tax	28b	451.46	23,297.08
12	<b>Loss for the year (10 - 11)</b>		<b>(83,622.56)</b>	<b>(1,29,362.65)</b>
13	<b>Earnings Per Share (of Rs. 10/- each):</b>			
	Basic & Diluted	30	(3.89)	(6.31)

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

Sd/-  
(Patil Prakash)  
Director (Finance)

Sd/-  
(S. M. Sasalatti)  
Director (Technical)

Sd/-  
(Mohammad Roshan, IAS)  
Managing Director

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

Sd/-  
PARTNER: CLEMENT GRATIAN PINTO  
MEMBERSHIP No.: 023238  
UDIN: 23023238BGYKIZ6249

Place : Hubballi.  
Date : 25.09.2023.



**Cash Flow Statement for the year ended 31<sup>st</sup> March 2023**

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31st Mar,2023		For the year ended 31st Mar,2022	
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>1</b>	<b>Cash flow from Operating activities</b>				
1-1	Net Loss before extraordinary items and tax	(83,171.10)		(1,52,659.73)	
1-2	Depreciation and amortisation	34,347.90		30,490.70	
1-3	Provision for Bad and Doubtful Debts	(570.93)		912.09	
1-4	Loss on sale of assets	23.76		35.37	
1-5	Finance costs	1,43,828.00		1,00,434.45	
1-6	Provision for Leave Encashment & FBF	5,745.07		2,033.18	
1-7	Bonus/Ex-gratia Payable	706.88		677.99	
1-8	Provision for Retirement Benefits	25,370.02		26,163.68	
1-9	Material Cost Variance	-		(372.11)	
1-10	Interest income	(229.02)		(109.76)	
	<b>Operating profit / (loss) before working capital changes (i)</b>		<b>1,26,050.59</b>		<b>7,605.86</b>
<b>2</b>	<b>Changes in Working Capital:</b>				
	Adjustments for (increase) / decrease in operating assets:				
2-1	Inventories	(3,328.10)		(496.72)	
2-2	Trade receivables	(30,798.11)		(851.34)	
2-3	Short-term loans and advances	128.19		279.50	
2-4	Long-term loans and advances	14,455.03		(4,949.66)	
2-5	Other current assets	(82,542.07)		2,91,277.44	
2-6	Other non-current assets	(58,022.57)		(1,13,163.85)	
	Adjustments for increase / (decrease) in operating liabilities:				
2-7	Trade payables	1,40,351.51		35,031.83	
2-8	Other current liabilities	23,621.13		13,955.60	
2-9	Other long-term liabilities	12,266.83		(9,043.12)	
2-10	Short-term provisions	437.30		170.61	
2-11	Long-term provisions	3,817.76		506.77	
	<b>Total (ii)</b>		<b>20,386.90</b>		<b>2,12,717.08</b>
	<b>Net cash flow from / (used in) operating activities A = (i + ii)</b>		<b>1,46,437.49</b>		<b>2,20,322.94</b>
<b>3</b>	<b>Cash flow from Investing activities</b>				
3-1	Capital expenditure on fixed assets, including capital advances	(80,869.78)		(77,837.81)	
3-2	Increase in Capital WIP	(10,478.05)		10,426.96	
3-3	Proceeds from sale of fixed assets	277.07		38.29	
3-4	Current investments not considered as Cash and cash equivalents	360.00		-	
	<b>Net cash flow from / (used in) investing activities (B)</b>		<b>(90,710.76)</b>		<b>(67,372.56)</b>

**Cash Flow Statement for the year ended 31<sup>st</sup> March 2023**

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31 <sup>st</sup> Mar,2023		For the year ended 31 <sup>st</sup> Mar,2022	
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>4</b>	<b>Cash flow from Financing activities</b>				
4-1	Proceeds from shares Deposits	9,460.00		2,151.64	
4-2	Proceeds from long-term borrowings	2,29,627.05		1,42,398.84	
4-3	Repayment of long-term borrowings	(1,56,816.33)		(2,43,965.53)	
4-4	Deposits and contributions from consumers	24,879.85		14,281.93	
4-5	Preliminary Expense	(10.23)		75.10	
4-6	Net increase / (decrease) in working capital / Short Term Borrowings	(17,071.95)		31,565.40	
4-7	Finance cost	(1,43,828.00)		(1,00,434.45)	
	<b>Net cash flow from / (used in) Financing activities (C)</b>		<b>(53,759.61)</b>		<b>(1,53,927.07)</b>
	<b>Net increase / (decrease) in Cash and Cash equivalents D = (A + B + C) = (F - E)</b>		<b>1,967.12</b>		<b>(976.69)</b>
<b>5</b>	<b>Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year (E)</b>		7,136.24		8,112.93
	<b>Cash and Cash equivalents at the end of the year (6+7+8) (F)</b>		<b>9,103.36</b>		<b>7,136.24</b>
<b>6</b>	Cash on hand		1,152.29		1,949.48
<b>7</b>	In current accounts		2,222.44		1,480.85
<b>8</b>	In deposit accounts		5,728.64		3,705.91
			<b>9,103.36</b>		<b>7,136.24</b>

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-  
(Raghavendra Kotemane)  
Company Secretary

Sd/-  
(Patil Prakash)  
Director (Finance)

Sd/-  
(S. M. Sasalatti)  
Director (Technical)

Sd/-  
(Mohammad Roshan, IAS)  
Managing Director

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

Sd/-  
PARTNER: CLEMENT GRATIAN PINTO  
MEMBERSHIP No.: 023238  
UDIN: 23023238BGYKIZ6249

Place : Hubballi.  
Date : 25.09.2023.



---

---

## Notes to the Financial Statements for the year ended March 31<sup>st</sup>, 2023

### 1. General information of the Company:

M/s. Hubli Electricity Supply Company Limited is registered with the Bangalore Registrar of Companies as a Public Limited Company on 30th April, 2002 vide Registration no. U31401KA2002SGC030437 and commenced its operation with effect from 1st June, 2002.

The registered office of the company is located at PB Road, Navanagar, Hubballi - 580 025.

The Company is engaged in the business of Distribution of Electricity in the Seven Districts of Karnataka duly purchasing power from various Power Generators Pool Account as per the energy allocation / assigned by the Government of Karnataka as per the Government order issued from time to time. 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 Principal activities of the Company is to engage in distribution of Power.

### 2. Significant Accounting Policies:

#### 2.1 Basis of accounting and preparation of financial statements

The financial statements of the Company have been prepared in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles in India (Indian GAAP). The Company has prepared these financials statements to comply with the Companies Act, 2013 in all material respects and Accounting Standards specified under Section 133 of the Act read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules 2014. The financial statements have been prepared on accrual basis, except in respect of interest on belated payments to private power suppliers, where interest liability is provided to the extent of cases where Company expects that there will be claim from suppliers.

Since the Net worth of the Company is negative for the last three financial years, IND AS is not applicable to the Company for the FY-23.

#### 2.2 Use of estimates

The preparation of the financial statements in conformity with Indian GAAP requires the Management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and disclosure of contingent assets and liabilities at the date of the financial statements and reported amounts of revenues and expenses during the reporting period. Although such estimates are made on a reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from those estimates.

#### 2.3 Inventories

Inventories 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).

Scrapped assets are valued at scrap rate indicated in the Schedule of rates.

#### 2.4 Cash and cash equivalents (for purposes of Cash Flow Statement)

Cash comprises cash on hand and demand deposits with banks. Cash equivalents are short-term balances (with an original maturity of three months or less from the date of acquisition), highly liquid investments that are readily convertible into known amounts of cash and which are subject to insignificant risk of changes in value.



---

---

## 2.5 Cash flow statement

Cash flows are prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard-3.

## 2.6 Property, Plant and Equipment:

2.6.1 Fixed assets are shown at their historical costs (except Land Assets) with corresponding accumulated depreciation. Fixed assets acquired /constructed are valued at actual cost of acquisition / construction. Materials issued to works from stores and becoming the assets are valued at standard rates. Interest and finance charges up to the stage of commissioning of fixed assets are being capitalized.

2.6.2 Assets (except Land Assets) transferred by Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., (KPTCL) have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in the transfer document.

2.6.3 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 Profit & Loss Account.

2.6.4 Consumer contribution, grants and subsidies received towards cost of capital assets are treated as reduction in the cost of Gross Fixed Assets in the Balance Sheet as per AS-10.

2.6.5 Released assets are valued at W.D.V.,

2.6.6 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, Hubli on 11th Feb, 2022.

### 2.6.7 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 Depreciation and amortization

2.7.1 Depreciation on all assets (except lease hold land) is provided on straight line method as per the guidelines prescribed in notification No.L-1/236/2018/CERC dated 07.03.2019 issued by CERC & the CERC (Terms and Conditions of Tariff) Regulations 2019, Appendix I.

2.7.2 Depreciation on released assets and re-issued to works and categorized as assets is charged at rates as per the rates as prescribed in notification No.L-1/236/2018/CERC dated 07.03.2019 issued by CERC & the CERC (Terms and Conditions of Tariff) Regulations 2019, Appendix I.

2.7.3 Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of lease period.

2.7.4 Assets costing Rs. 500/- or below individually are fully depreciated in the year of acquisition ( as against Rs. 5000/- as per the Companies Act, 2013).

2.7.5 Assets costing Rs. 500/- or below individually are fully depreciated in the year of acquisition ( as against Rs. 5000/- as per the Companies Act, 2013).

2.7.6 Depreciation is not provided on the assets created through capital grants.



---

---

2.7.7 Depreciation is provided from the month of commissioning of the assets i) Depreciation on newly commissioned assets is charged for the whole month irrespective of the date of commissioning in that month. ii) 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.

2.7.8 Amortization on Software is recognised on Straight Line basis over their estimated useful life i.e., period of agreement or license term and in the absence of license the cost is amortised in 3 years period.

**2.8 Receivables Against Supply of Power.**

Receivables against supply of power activity relates Sale of Power various categories of LT, HT Consumer.

**2.9 Revenue recognition  
Sale of goods**

Sales are recognized, net of returns and trade discounts, on transfer of significant risks and rewards of ownership to the buyer, which generally coincides with the delivery of goods to customers. Sales include taxes.

**Income from services**

Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis. Revenue is reduced by unbilled revenue of previous year included in this year's revenue. Revenue is increased by the unbilled revenue of the current year and revenue due from consumers whose ledger accounts are yet to be opened. Rebate to consumers and Incentive for prompt payment are shown as deduction from Revenue.

The revenue from sale of energy of HESCOM is as per the tariff fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time.

Additional expenditure incurred in respect of Power Purchase Cost over and above the Approved Power Purchase Cost in the Tariff Orders of relevant financial years is accounted as Income of the year and treated as receivables from consumers as Regulatory Asset in future years.

**2.10 Other income**

Bank Deposit Interest income is accounted on accrual basis.

Dividend income is accounted for when the right to receive it is established.

Income /Fees/Collections Against Staff Welfare Activities is accounted on receipts basis.

**2.11 Government grants, subsidies and export incentives**

Government grants and subsidies are recognised when there is reasonable assurance that the Company will comply with the conditions attached to them and the grants / subsidy will be received. Government grants whose primary condition is that the Company should purchase, construct or otherwise acquire capital assets are presented by deducting them from the carrying value of the assets. Depreciation on the portion of grant is reduced from the cost of asset is not charged to Profit & Loss A/c.

Government grants may become receivable by an enterprise as compensation for expenses or losses incurred in a previous accounting period. Such a grant is recognised in the income statement of the period in which it becomes receivable, as an extraordinary item if appropriate

---

---

(see Accounting Standard (AS) 5, Net Profit or Loss for the Period, Prior Period Items and Changes in Accounting Policies).

Government grants in the nature of promoters' contribution like investment subsidy, where no repayment is ordinarily expected in respect thereof, are treated as capital reserve. Government grants in the form of non-monetary assets, given at a concessional rate, are recorded on the basis of their acquisition cost. In case the non-monetary asset is given free of cost, the grant is recorded at a nominal value.

Other government grants and subsidies are recognised as income over the periods necessary to match them with the costs for which they are intended to compensate, on a systematic basis.

## 2.12 Investments

Investments are classified into current investments and Non-Current investments. Current investments are carried at lower of cost.

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 include 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 include 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.

## 2.13 Employee benefits

- a. Short term employee benefits including salaries, social security contributions, short term compensated absences (such as paid annual leave) where the absences are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employees render the related service, profit sharing and bonuses payable within twelve months after the end of the period in which the employees render the related services and non monetary benefits for current employees are estimated and measured on an undiscounted basis.

- b. Defined contribution plans

Employee benefit under defined contribution plans comprising of pension fund and gratuity 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.

In respect of employees who have joined HESCOM after 01.04.2006, provision for contribution to KPTCL/ESCOMs NDCPS Family Pension and Gratuity Trust is made on the formula evolved by the Trust based on the actuarial valuation undertaken by KPTCL/ESCOMs NDCPS Family Pension and Gratuity Trust. Any revision in contribution





---

---

rates due to actuarial valuation by the Trust is accounted as per the intimation by the Trust to the Company.

As the Company contribution is collected and administrated by the Trust, the NDCPS Family Pension and Gratuity benefits are paid to the beneficiaries on a pay-as-you-go basis.

**c. Defined benefit plans**

In respect of Pension and Gratuity, contribution to KPTCL/ ESCOM's , Pension & Gratuity Trust is made based on the Actuarial Valuation.

The pension and gratuity payment is taken care of by the Trust to eligible employees as and when they retire, as per Government notification No: DE 14 PSR 2002/31.05.2002.

**(i) 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 recognised 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 such compensated absences is accounted as under :

- (a)** In case of accumulated compensated absences, when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and
- (b)** in case of non-accumulating compensated absences, when the absences occur.

**(ii) Long-term employee benefits**

Compensated absences which are not expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service are recognised as a liability at the present value of the defined benefit obligation as at the Balance Sheet date less the fair value of the plan assets out of which the obligations are expected to be settled. Long Service Awards are recognised as a liability at the present value of the defined benefit obligation as at the Balance Sheet date.

**2.14 Segment reporting**

The Company operates only in Distribution of Power supply and does not have any other segment of business. So the Segmental reporting regulations are not applicable to the company

**2.15 Earnings per share**

Basic earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. Diluted earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) as adjusted for dividend, interest and other charges to expense or income relating to the dilutive potential equity shares, by the weighted average number of equity shares considered for deriving basic earnings per share and the weighted average number of equity shares which could have been issued on the conversion of all dilutive potential equity shares. Potential equity shares are deemed to be dilutive only if their conversion to equity shares would decrease the net profit per share from continuing ordinary operations. Potential dilutive equity shares are deemed to be converted as at the beginning of the period, unless they have been issued at a later date. The dilutive potential equity shares are adjusted for the proceeds receivable had the shares been actually issued at



---

---

fair value (i.e. average market value of the outstanding shares). Dilutive potential equity shares are determined independently for each period presented. The number of equity shares and potentially dilutive equity shares are adjusted for share splits / reverse share splits and bonus shares, as appropriate.

Basic earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) by the weighted average number of equity shares outstanding during the year.

#### 2.16 Taxes on income

Current tax is the amount of tax payable on the taxable income for the year after taking into consideration the benefits /disallowances admissible under the provisions of the Income Tax Act, 1961.

Minimum Alternate Tax paid in accordance with the tax laws, which gives future economic benefits in the form of adjustment to future income tax liability, is considered as an asset if there is convincing evidence that the Company will pay normal income tax. Accordingly, MAT is recognised as an asset in the Balance Sheet when it is probable that future economic benefit associated with it will flow to the Company.

Deferred tax is recognised on timing differences, being the differences between the taxable income and the accounting income that originate in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods. Deferred tax is measured using the tax rates and the tax laws enacted or substantially enacted as at the reporting date. Deferred tax liabilities are recognised for all timing differences.

Deferred tax assets are recognised for timing differences of other items only to the extent that reasonable certainty exists that sufficient future taxable income will be available against which these can be realised.

Deferred tax assets and liabilities are offset if such items relate to taxes on income levied by the same governing tax laws and the Company has a legally enforceable right for such set off. Deferred tax assets are reviewed at each Balance Sheet date for their reliability.

#### 2.17 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.

#### 2.18 Provisions and contingencies

A provision is recognised when the Company has a present obligation as a result of past events 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. A disclosure of contingent liability is made, when there is a possible obligation or a present obligation that will probably not require outflow of resources or where reliable estimate of the obligation cannot be made.



## 2.19 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

## 2.20 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.

### Note 3 Share Capital

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023		As at 31st Mar, 2022	
			Number of shares in Lakhs	Amount in Lakhs	Number of shares in Lakhs	Amount in Lakhs
3-1	Authorised 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 Equity shares of Rs.10 each with voting rights		21,519.44	2,15,194.35	20,504.24	2,05,042.41
3-3	Subscribed and fully paid up Equity shares of Rs.10 each with voting rights		21,519.44	2,15,194.35	20,504.24	2,05,042.41
<b>Total</b>			<b>21,519.44</b>	<b>2,15,194.35</b>	<b>20,504.24</b>	<b>2,05,042.41</b>

#### Notes:

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

SI No	Particulars	As at 31st Mar, 2023		As at 31st Mar, 2022	
		Number of shares in Lakhs	Amount in Lakhs	Number of shares in Lakhs	Amount in Lakhs
3-1-1	<b>Equity Shares Issued, Subscribed and Fully Paid up:</b>				
	At beginning of the year	20,504.24	2,05,042.41	15,542.38	1,55,423.78
	Issued during the year				
	Fresh Issue	1,015.19	10,151.94	4,961.86	49,618.63
	Bonus				
	ESOP				
	<b>At end of the year</b>	<b>21,519.44</b>	<b>2,15,194.35</b>	<b>20,504.24</b>	<b>2,05,042.41</b>



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

SI No	Class of shares / Name of shareholder	As at 31st Mar, 2023		As at 31st Mar, 2022	
		Number of shares held in Lakhs	% holding in that class of shares	Number of shares held in Lakhs	% holding in that class of shares
3 -2-1	Equity shares with voting rights Governor of Karnataka	21,518.94	99.9977%	20,503.74	99.9977%

Board of Directors of HESCOM at its 105th meeting held on 02.03.2023 accorded its approval to allot 1,015.19 Lakhs of shares of Rs.10/- each amounting to Rs.10,151.94 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.5.08 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, 2023		As at 31st Mar, 2022	
		No. of Shares	%age of Total Shares	No. of Shares	%age of Total Shares
1	His Excellency Governor of Karnataka	2,15,18,93,500	99.9977%	2,05,03,74,100	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. G. Kumar Naik, 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%	-	-
5	Smt. D. Bharathi, IAS Managing Director	-	-	1	0.0000%
6	Smt. Aparna Pavate, Independent Director	1	0.0000%	1	0.0000%
7	Sri. Shrikant M. Sasalatti, Director (Technical)	1	0.0000%	-	-
8	Sri. Patil Prakash, Director (Finance)	1	0.0000%	-	-
9	Sri. B. Manjunath, Director (Finance)	-	-	1	0.0000%
10	Sri. N. V. Bhuvaneshwaraiah, Director	-	-	1	0.0000%
11	Sri. R. H. Lakshminath, Director	1	0.0000%	-	-
12	Sri. K. Shivana, Director	1	0.0000%	-	-
13	Sri. T. R. Ramakrishnaiah, Director	-	-	1	0.0000%
14	Sri. Shivaprakash. T. M., Director	-	-	1	0.0000%
<b>Total</b>		<b>2,15,19,43,500</b>	<b>100.0000%</b>	<b>2,05,04,24,100</b>	<b>100.0000%</b>

**(iv) Details of Authorised Share Capital:**

Sl. No	Year	Authorised Share Capital in Lakhs	Reference
1	2002-03	100	Company was incorporated with a share capital of Rs.100 Lakhs 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	2003-04	100	
3	2004-05	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 Lakhs.
4	2005-06	25,000	



5	2006-07	25,000	
6	2007-08	25,000	
7	2008-09	25,000	
8	2009-10	25,000	
9	2010-11	25,000	
10	2011-12	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 Lakhs.
11	2012-13	1,00,000	
12	2013-14	1,00,000	
13	2014-15	1,00,000	
14	2015-16	1,00,000	
15	2016-17	2,00,000	Extraordinary General Meeting of the Share holders of the company held an 2nd Feb 2017 at 12:00 noon at Corporate office HESCOM., Hubli increased by Rs.1,00,000 Lakhs.
16	2017-18	2,00,000	
17	2018-19	2,00,000	
18	2019-20	2,00,000	
19	2020-21	2,00,000	
20	2021-22	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 Lakhs.
21	2022-23	5,50,000	

**Scheme wise Share Capital Contribution by GoK:**

(Rs. In Lakhs)

Sl. No.	Scheme	31.03.2023	31.03.2022
1	NJY	18,881.00	18,881.00
2	Equity contribution GoK	1,50,301.83	1,41,242.76
3	SDP	22,983.73	22,549.90
4	Flood Affected	2,543.00	2,543.00
5	UNIP	4,400.00	4,400.00
6	SCP/TSP	14,119.41	13,460.37
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
<b>Total</b>		<b>2,15,194.35</b>	<b>2,05,042.41</b>

**Note 3A Share Application money pending allotment:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
3A-1	Share Application money pending allotment	52.301	-	691.94
	<b>Total</b>		<b>-</b>	<b>691.94</b>



#### Note 4 Reserves and Surplus:

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
4-1	<b>Reserve for Material Cost Variance</b>			
	Opening balance		-	372.11
	Add: Transferred to P&L Account during the year	56.610	-	(372.11)
	Closing balance		-	-
4-2	<b>Proposed Adjustments to Networth Reserve</b>			
	Opening balance		4,760.68	4,760.68
	Add: Additions / transfers during the year	52.307,308	-	-
	Closing balance		<b>4,760.68</b>	<b>4,760.68</b>
4-3	<b>Surplus / (Deficit) in Statement of Profit and Loss</b>			
	Opening balance		(6,42,186.64)	(5,12,823.98)
	Add: Profit / (Loss) for the year	58.200	(83,622.56)	(1,29,362.65)
	Closing balance		<b>(7,25,809.19)</b>	<b>(6,42,186.64)</b>
4-4	<b>Reserve for Revaluation of Land Assets</b>			
	Opening balance		2,32,184.59	-
	Add: Additions during the year	56.201	16.23	2,32,184.59
	Closing balance		<b>2,32,200.81</b>	<b>2,32,184.59</b>
	<b>Total</b>		<b>(4,88,847.70)</b>	<b>(4,05,241.37)</b>

**Note:**

1) 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.4760.68 Lakhs had been accounted under Proposed Adjustment to Net Worth.

2) 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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
5-1	<b>Term Loans (Refer Note (i) &amp; (ii) below)</b>			
	<b>From Banks</b>			
	Secured	53.3, 53.9	3,29,581.03	2,71,732.29
	Unsecured	53.3, 53.9	-	-
	<b>Sub-Total</b>		<b>3,29,581.03</b>	<b>2,71,732.29</b>
	<b>From Financial Institutions / Govt. of Karnataka</b>			
	Secured	53.3, 53.9	2,85,785.03	2,39,480.94
	Unsecured	53.3, 53.9	60,244.00	75,555.21
	<b>Sub-Total</b>		<b>3,46,029.03</b>	<b>3,15,036.15</b>
	<b>Total</b>		<b>6,75,610.06</b>	<b>5,86,768.44</b>



**(1) Details / Break-up of Secured / Unsecured Loan Balances:**

SI No	Particulars	As at 31st Mar, 2023		As at 31st Mar, 2022	
		Secured	Unsecured	Secured	Unsecured
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
5-1-1	<b>Term loans from banks:</b> Loan from Canara Bank, Hubli(53.981) - Secured by Govt. Guarantee & Receivables	52,358.36	-	4,261.46	-
5-1-2	Loan from SBI, Hubli(53.978) - Secured by Assets & Receivables	23,098.20	-	-	-
	<b>COVID - 19 Loans secured by GoK Guarantee:</b>				
5-1-3	Loan drawn from Bank of India (COVID-19)(53.988)	95,216.33	-	99,978.69	-
5-1-4	Loan drawn from Punjab National Bank (COVID-19)(53.989)	64,264.14	-	67,492.14	-
5-1-5	Loan drawn from State Bank of India (COVID-19)(53.990)	47,024.24	-	50,000.00	-
5-1-6	Loan drawn from Canara Bank (COVID-19)(53.991)	47,619.76	-	50,000.00	-
	<b>Total - Term loans from banks</b>	<b>3,29,581.03</b>	<b>-</b>	<b>2,71,732.29</b>	<b>-</b>
	<b>Term loans from Financial Institutions / Govt. of Karnataka:</b>				
5-1-7	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme(53.961) - Secured by Assets created	716.62	-	822.85	-
5-1-8	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works (53.314) - Secured by Assets created	2,09,284.26	-	2,20,133.29	-
5-1-9	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works (53.307)	-	-	-	56.07
5-1-10	APDRP - <b>GoK</b> Loan Payable to KPTCL (53.350) - Secured by Assets created	-	-	465.21	-
5-1-11	Loans drawn from <b>GoK</b> towards payment of power purchase cost and transmission charges(53.984)	-	60,244.00	-	75,499.14
5-1-12	Loans drawn from M/s Rural Electrification Corporation Ltd. towards DDUGJY Scheme(53.986) - Secured by Assets created	12,279.44	-	13,635.25	-
5-1-13	Loan drawn from M/s Power Finance Corporation Ltd. towards IPDS Scheme(53.987) - Secured by Assets created	4,072.14	-	4,424.34	-
5-1-14	Loan drawn from REC (LPS) (53.992) - Secured by Assets created	29,716.28	-	-	-
5-1-15	Loan drawn from PFC (LPS) (53.993) - Secured by Assets created	29,716.28	-	-	-
	<b>Total</b>	<b>2,85,785.03</b>	<b>60,244.00</b>	<b>2,39,480.94</b>	<b>75,555.21</b>





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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
5-2-1	Term loans of Rs.20,000 Lakhs from Canara bank is guaranteed by GoK to the extent of Rs.15,000 Lakhs	53.981	52,358.36	4,261.46
5-2-2	COVID - 19 Loan of Rs.2,67,500 Lakhs from Banks is guaranteed by the GoK	53.988, 989, 990 & 991	2,54,124.47	2,67,470.83
		<b>Total</b>	<b>3,06,482.83</b>	<b>2,71,732.29</b>

**Note:**

- (1) Special Long Term Loan amount of Rs.2,54,124.47 Lakhs (PY Rs.2,67,470.83 Lakhs) 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 31.03.2023.
- (4) The Assets secured for Loans are Lines, Cables and Networks.



STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF LOAN BALANCES AS ON 31.03.2023											
Sl. NO.	Name of the Bank/Financial Institution	Charge Creation ID & Date	Tenure (Years)	No. of Installments	Repayment terms	ROI	Loan Balance as on 01.04.2022	Loans Drawn during 2022-23	TOTAL LOANS	Repayment of Loan During 2022-23	(Rs. In Lakhs) Loan Balance as on 31.03.2023
<b>Loans from Commercial Banks</b>											
A											
1	Canara Bank-Capex (Secured by Hypothecation of Created Asset)	10153335/31.03.2009	3+12	48	Qly	11.65	1,063.66	-	1,063.66	836.94	226.72
2	Canara Bank-Capex (Secured by Hypothecation of Created Asset)	10248180/20.09.2010	3+12	48	Qly	11.9	5,713.79	-	5,713.79	1,679.43	4,034.36
3	CANARA Bank -PP (Secured by Receivables)	10578552/29.06.2015	1 Years	Bullet	Monthly	11.3	-	3,000.00	3,000.00	Working Capital	3,000.00
4	CANARA Bank -PP (Secured by Receivables)	10578552/29.06.2015	1 Years	Bullet	Monthly	11.3	3,000.00	-	3,000.00	3,000.00	-
5	CANARA BANK 500 Cr (A/c No:173000404034)	100591134/23.06.2022	3+7	84	Monthly	9.5	-	50,000.00	50,000.00	Under Moratorium	50,000.00
6	CANARA Bank/STATE BANK OF INDIA -Over Draft (Secured by Receivables)	CB:10610780/15.03.2022 SBI:80013837/22.06.2022		OD		11.3	8,949.99	20,041.71	28,991.70	21,082.76	7,908.94
7	SBI STL 150 Cr (40853367641) 15.03.2022(Secured by Receivables)	80013837/22.06.2022	1	1	BULLET	11.15	14,896.80	3,000.00	17,896.80	3,025.03	14,871.77
8	SBI 300 Cr (A/c No: 41071621088 )(Secured by Receivables)	80013837/22.06.2022	8 Years	96	Monthly	11.15	-	30,000.00	30,000.00	2,832.80	27,167.20
9	SBI MTL 100 Cr (39863798098)(Secured by Receivables)	80013837/22.06.2022	3	36	Monthly	11.2	5,830.00	-	5,830.00	3,336.01	2,493.99
10	Canara Bank LTL Rs.500 A/c No:5005 Covid Loan(Secured by Govt Guarantee)	100403309/19.12.2020	3+7	84	Monthly	8.25	50,000.00	-	50,000.00	Under Moratorium	50,000.00
11	SBI LTL 500 Cr COVID Loan(39835563603)(Secured by Govt Guarantee)	100393109/30.11.2020	3+7	28	Qly	8.65	50,000.00	-	50,000.00	0.76	49,999.24
12	Bank Of India 1000 Cr LTL 844965410000074 Covid Loan(Secured by Govt Guarantee)	100403484/24.12.2020	3+7	84	Monthly	8.45	99,978.69	-	99,978.69	0.43	99,978.25
13	Punjab National Bank 500 Cr LTL 227300(C00002550 Covid Loan(Secured by Govt Guarantee)	100404179/22.12.2020	3+7	84	Monthly	8.45	49,994.18	-	49,994.18	11.85	49,982.32
14	Punjab National Bank 175 Cr LTL 227300(C00002569 Covid Loan(Secured by Govt Guarantee)	100403490/22.12.2020	3+7	84	Monthly	8.45	17,497.96	-	17,497.96	4.15	17,493.81
							<b>3,06,925.07</b>	<b>1,06,041.71</b>	<b>4,12,966.78</b>	<b>35,810.17</b>	<b>3,77,156.61</b>



Sl. NO.	Name of the Bank/Financial Institution	Charge Creation ID & Date	Tenure (Years)	No. of Installments	Repayment terms	ROI	Loan Balance as on 01.04.2022	Loans Drawn during 2022-23	TOTAL LOANS	Repayment of Loan During 2022-23	Loan Balance as on 31.03.2023
<b>LOANS FROM OTHER FINANCIAL INSTITUTIONS</b>											
B											
15	PFC BLC Long Term Loan PFC 100 Cr A/c No:32624001(Secured by Hypothecation of Asset)	100055332/22.09.2016	1+15	60	Qly	11.25	7,961.92	-	7,961.92	7,961.92	-
16	PFC BLC Long Term Loan PFC 200 Cr A/c No:32624002 (Secured)	100086914/07.03.2017	1+15	60	Qly	11	14,066.95	-	14,066.95	14,066.95	-
17	PFC Medium Term Loan PFC 416 Cr A/c No: 32673001(Secured by Hypothecation of Asset)	100267338/15.06.2019	36	36	Monthly	11.75	10,668.98	-	10,668.98	10,668.98	-
18	PFC IPDS(Secured by Hypothecation of Asset)	100148500/01.01.2018		60	Qly	10	4,776.54	-	4,776.54	352.20	4,424.34
19	PFC(R-APDRP Part B)(Secured by Hypothecation of Asset)	10280697/29.03.2011		64	Monthly	11.5	889.73	-	889.73	93.09	796.64
20	PFC LPS 32674001(Secured by Govt Guarantee)	Loan is secured by Govt Guarantee, hence charge not created	2 Yr 10 months MRT+10 Yrs	120	Monthly	11.5	-	29,716.28	29,716.28	Under Moratorium	29,716.28
21	REC STATIONS-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	1000517024.05.2006	3+10	120	Monthly	11	60.50	-	60.50	60.50	0.00
22	REC-RGGVY Scheme-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	Loan Closed	3+10	120	Monthly	10.75	171.51	-	171.51	171.51	-
23	ACSR-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	100027946/25.04.2016	3+10	120	Monthly	11	906.40	-	906.40	502.24	404.16
24	DTC Metering-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	10514061/17.07.2014	3+10	120	Monthly	11	5,611.49	-	5,611.49	843.12	4,768.36
25	Additional DTC-Capex (Secured by Hypothecation of asset)	10514061/17.07.2014	3+10	120	Monthly	11	3,085.87	-	3,085.87	463.65	2,622.22
26	REC NJY I -Capex (Secured by Hypothecation of asset)	10327359/13.12.2011	3+10	120	Monthly	11	5,480.32	-	5,480.32	1,345.53	4,134.79
27	REC NJY II -Capex (Secured by Hypothecation of asset)	10444537/29.07.2013	3+10	120	Monthly	11	5,674.72	-	5,674.72	1,137.49	4,537.23
28	REC NJY III-Capex (Secured by Hypothecation of asset)	10514059/17.07.2014	3+10	120	Monthly	11	9,944.45	-	9,944.45	1,303.43	8,641.02
29	REC 11 KV Station Link Line & Reconductoring - Capex (Secured by Hypothecation of asset)	10460406/22.10.2013	3+10	120	Monthly	11	8,024.94	-	8,024.94	1,335.94	6,689.00
30	REC - B/J/KJ-Capex (Secured by Hypothecation of asset)	10460406/22.10.2013	3+10	120	Monthly	11	835.84	-	835.84	139.12	696.73

Sl. NO.	Name of the Bank/Financial Institution	Charge Creation ID & Date	Tenure (Years)	No. of Installments	Repayment terms	ROI	Loan Balance as on 01.04.2022	Loans Drawn during 2022-23	TOTAL LOANS	Repayment of Loan During 2022-23	Loan Balance as on 31.03.2023
31	REC - UNIP -Capex (Secured by Hypothecation of asset)	100028003/25.04.2016	3+10	120	Monthly	11	88,565.33	16,370.25	1,04,935.58	7,343.42	97,592.16
32	REC - UG CABLE -Hubli Capex (Secured by Hypothecation of asset)	10525916/26.09.2014	3+10	120	Monthly	11	12,341.59	-	12,341.59	2,014.60	10,326.99
33	REC -UG CABLE BELGAVI -Capex (Secured by Hypothecation of asset)	10525916/26.09.2014	3+10	120	Monthly	11	26,198.49	-	26,198.49	4,683.79	21,514.70
34	REC THERMOGRAPHY-Capex (Secured by Hypothecation of asset)	100049220/18.08.2016	3+10	120	Monthly	11	880.27	-	880.27	98.94	781.32
35	REC NUMERICAL RELAYS IP SETS-Capex (Secured by Hypothecation of asset)	100156928/29.01.2018	3+10	120	Monthly	11	870.86	-	870.86	98.17	772.69
36	REC STATIC METER -Capex (Secured by Hypothecation of asset)	10551711/31.01.2015	3+10	120	Monthly	11	17,147.65	-	17,147.65	1,573.43	15,574.22
37	REC GANGA KALYANA IP SETS 2016-17 -Capex (Secured by Hypothecation of asset)	100171395/26.03.2018	3+10	120	Monthly	11	5,533.68	-	5,533.68	621.99	4,911.69
38	REC GANGA KALYANA IP SETS 2017-18-Capex (Secured by Hypothecation of asset)	100171395/26.03.2018	3+10	120	Monthly	11	6,558.40	-	6,558.40	737.17	5,821.24
39	REC 33/11KV Sub Station and Constructions Athani,Raibag,Bagalgot, Dhanwad Rural(Secured by Hypothecation of asset)	100171395/26.03.2018	3+10	120	Monthly	10.85	3,090.28	-	3,090.28	283.00	2,807.28
40	REC DDUGY(Secured by Hypothecation of asset)	100156928/29.01.2018	3+10	120	Monthly	10.5	13,635.25	-	13,635.25	1,355.81	12,279.44
41	REC PMREA(Secured by Hypothecation of asset)	100295675/27.09.2019	3+10	120	Monthly	11	7,105.45	-	7,105.45	666.29	6,439.16
42	REC CAPEX 2020-21(Secured by Hypothecation of asset)	100489391/08.10.2021	3+10	120	Monthly	9.58	10,648.00	2,453.00	13,101.00	Under Moratorium	13,101.00
43	REC R&M(Secured by Hypothecation of asset)	100550241/03.03.2022	3+10	120	Monthly	9.58	13,723.92	-	13,723.92	Under Moratorium	13,723.92
44	REC UG Cable Gokak(Secured by Hypothecation of asset)	100550241/03.03.2022	3+10	120	Monthly	9.58	3,146.61	-	3,146.61	Under Moratorium	3,146.61
45	REC 11 KV LINK LINE(Secured by Hypothecation of asset)	100690547/04.03.2023	3+10	120	Monthly	9.58	-	5,171.24	5,171.24	Under Moratorium	5,171.24
46	REC LPS(Secured by Govt Guarantee)	Loan is secured by Govt Guarantee, hence charge not created	2 Yr: 10 months MRT+10 Yrs	120	Monthly	9.75	-	29,716.28	29,716.28	Under Moratorium	29,716.28
47	REC MTL Rs.150 Cr A/C No.-46115472/30.09.2019 Capex (Secured by Hypothecation of asset)	100295675/27.09.2019	3	36	Monthly	13	2,500.00	-	2,500.00	2,500.00	-
48	REC MTL Rs.150 Cr A/C No.-46115847 Capex (Secured by Hypothecation of asset)	100416674/31.12.2020	3	36	Monthly	12.75	5,000.00	-	5,000.00	5,000.00	-





Sl. No.	Name of the Bank/Financial Institution	Charge Creation ID & Date	Tenure (Years)	No. of Installments	Repayment terms	ROI	Loan Balance as on 01.04.2022	Loans Drawn during 2022-23	TOTAL LOANS	Repayment of Loan During 2022-23	Loan Balance as on 31.03.2023
49	REC STL Rs.150 Crs. 30.08.2021 42816362 Capex (Secured by Hypothecation of asset)	100416674/31.12.2020	3	36	Monthly	8.25	6,818.18	-	6,818.18	6,818.18	-
50	REC MTL Rs.150 Crs. 30.08.2021 42816361 Capex (Secured by Hypothecation of asset)	100416674/31.12.2020	3	36	Monthly	8.5	10,625.00	-	10,625.00	7,500.00	3,125.00
51	REC MTL Rs.150 Cr A/C No: 46115472/30.09.2019 moratorium period 4615001341	100295675/27.09.2019	3 months	3 months	Monthly	12.5	1,096.20	-	1,096.20	1,096.20	-
52	REC MTL Rs.12.06 Cr A/C No:46115847 moratorium period 4615001358	100416674/31.12.2020	3 months	3 months	Monthly	12.75	1,187.75	-	1,187.75	Under Moratorium	1,187.75
53	REC -Medium Term Loan 16.72Cr 46115472 (4616002767) 31.08.2020 II nd nrt	100295675/27.09.2019	3 months	3 months	Monthly	12.5	1,666.19	-	1,666.19	1,666.19	-
54	REC -Medium Term Loan 17.57Cr -46115847 (4616002803) 31.08.2020 II nd nrt	100416674/31.12.2020	3 months	3 months	Monthly	12.75	1,749.16	-	1,749.16	Under Moratorium	1,749.16
55	REC -STL-RBPF LOAN A/C NO:42817219 (05.09.2022)(Secured by Hypothecation of asset)	100610572/16.09.2022	5 Years	Revolving Fund	Monthly	9.25	-	60,200.00	60,200.00	30,200.00	30,000.00
56	GOK APRP SCHEME -GOK Loan (Un Secured)	-	20 Yrs	20	YEARLY	11.5	1,009.21	-	1,009.21	544.00	465.21
57	GOK LOAN FOR POWER PURCHASE Rs1500 cr(Un Secured)	-	3+7	7	YEARLY	-	50,742.00	-	50,742.00	7,248.86	43,493.14
58	GOK LOAN FOR POWER PURCHASE Rs400 cr(Un Secured)	-	2+5	5	YEARLY	-	40,000.00	-	40,000.00	8,000.14	31,999.86
59	KREDL 20.02.2019 STL(Un Secured)	-	18 months	1	BULLET	8.55	11,500.00	-	11,500.00	11,500.00	-
60	PMGY Scheme-GOK Loan(Un Secured)	-	20	15	YEARLY	12	93.07	-	93.07	93.07	-
							4,21,592.69	1,43,627.05	5,65,219.75	1,42,088.91	4,23,130.83
							7,28,517.77	2,49,668.76	9,78,186.53	1,77,899.09	8,00,287.44
<b>ABSTRACT</b>											
Sl. No.	Name of the Institution	Opening Balance as on 01.04.2022	Loans drawn during 2022-23	TOTAL LOANS	Repayment of Loan during 2022-23	Loan Balance as on 31.03.2023					
1	Rural Electrification Corporation Limited (REC)	2,79,884.30	1,13,910.77	3,93,795.07	81,559.71	3,12,235.36					
2	Power Finance Corporation Limited (PFC)	38,364.11	29,716.28	68,080.40	33,143.14	34,937.26					
3	Canara Bank	59,777.46	53,000.00	1,12,777.46	5,516.37	1,07,261.09					
4	State Bank of India (SBI)	70,726.80	33,000.00	1,03,726.80	9,194.60	94,532.20					
5	Punjab National Bank (PNB)	67,492.14	-	67,492.14	16.00	67,476.14					
6	Bank of India (BoI)	99,978.69	-	99,978.69	0.43	99,978.25					
7	Government of Karnataka	91,844.28	-	91,844.28	15,886.07	75,958.21					
8	Karnataka Renewable Energy Development Limited (KREDL)	11,500.00	-	11,500.00	11,500.00	-					
9	State Bank of India and Canara Bank (Working Capital)	8,949.99	20,041.71	28,991.70	21,082.76	7,908.94					
	<b>TOTAL</b>	<b>7,28,517.77</b>	<b>2,49,668.76</b>	<b>9,78,186.53</b>	<b>1,77,899.09</b>	<b>8,00,287.44</b>					

**Note 6 Other Long-Term Liabilities:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
6-1	Miscellaneous Deposits	46.966 & 47.601	282.56	160.13
6-2	Security Deposit from consumers	47.6 & 48.1	1,13,522.62	1,01,297.22
6-3	Security Deposit from Employees	46.920	0.19	0.17
6-4	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.207	40.20	40.20
6-5	Liability for Inter Company Transactions - Payable/Receivable (Net):			
6-5-1	Payable to KPTCL & ESCOMs	42.2	6,724.35	6,871.70
6-5-2	Less: Receivable from KPTCL & ESCOMs	28.9	434.65	500.98
	Net Payable to KPTCL & ESCOMs		6,289.70	6,370.72
	<b>Total</b>		<b>1,20,135.27</b>	<b>1,07,868.44</b>

**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.1,01,274.30 Lakhs.

**Note 7 Long-Term Provisions:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
	<b>Provision for employees benefit:</b>			
7-1	Provision for compensated absences	46.430	18,812.07	15,025.70
7-2	Provision for employees benefit (FBF)	44.142	1,019.37	987.98
	<b>Total</b>		<b>19,831.44</b>	<b>16,013.68</b>

**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 9,531 (PY 9,428) employees with salary increase of 6% (PY 6%) and RoI @ 7.45%p.a. (PY 6.95% 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 2022-23 on account of these obligations Rs.23,522.62 Lakhs (PY Rs.19,267.55 Lakhs) (long term and short term) Note No.: 25-9 and Note No.: 25-12.



**Note 8 Short-Term Borrowings:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>8 -1</b>	<b>Loans repayable on demand from Banks</b>			
	Secured (CC) - Canara Bank/State Bank of India - Over Draft	50.1	7,908.94	8,949.99
	Secured - State Bank of India	53.978	14,871.77	2,390.80
	Secured - Canara Bank	53.981	3,000.00	-
	Secured - REC - RBPF	53.314	30,000.00	-
	Current maturities of long-term debt (Refer Note 2 below)		68,896.68	1,30,408.54
	<b>Total</b>		<b>1,24,677.38</b>	<b>1,41,749.33</b>

**2) Current maturities (payable during 2023-24) of long-term debt:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>I</b>	<b>Term loans From banks Secured</b>			
1	Loan from State Bank of India Hubli by HESCOM	53.978	6,562.99	18,336.00
2	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM	53.981	1,902.72	5,516.00
3	Loan drawn from Bank of India (COVID-19)	53.988	4,761.92	-
4	Loan drawn from Punjab National Bank (COVID-19)	53.989	3,212.00	-
5	Loan drawn from State Bank of India (COVID - 19)	53.990	2,975.00	-
6	Loan drawn from Canara Bank (COVID-19)	53.991	2,380.24	-
	<b>Sub-Total</b>		<b>21,794.87</b>	<b>23,852.00</b>
<b>II</b>	<b>From other parties Secured</b>			
1	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.	53.961	80.01	66.89
2	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	30,955.38	46,115.75
3	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	53.307	-	37.00
4	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	465.21	544.00
5	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL	53.960	-	32,697.84
6	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - IPDS-TL	53.987	352.20	352.20
7	Short Term Loan KREDL	53.985	-	11,500.00
8	Loan from GOK towards Power purchase	53.984	15,249.00	15,242.86
	<b>Sub-Total</b>		<b>47,101.80</b>	<b>1,06,556.54</b>
	<b>Total</b>		<b>68,896.68</b>	<b>1,30,408.54</b>





**Note 9 Trade Payables:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. in Lakhs	Rs. in Lakhs
9-1	Trade Payables for Purchase of Power	41.1 to 41.5	2,57,206.01	1,47,883.34
9-1-1	Provision for Liability for Purchase of Power*	41.200	1,36,717.08	1,07,372.84
9-1-2	Provision for Liability for Interest on belated Payment of Purchase of Power	41.200	1,52,395.73	1,55,715.85
9-2	Trade Payables for Purchase of Power - (ESCOMs) (Net):			
9-2-1	Payable to ESCOMs	42.2	3,54,141.03	3,26,926.30
9-2-2	Less: Receivable from ESCOMs	28.8	1,85,740.19	1,63,530.19
	Net Payable to ESCOMs		1,68,400.83	1,63,396.11
	<b>Total</b>		<b>7,14,719.65</b>	<b>5,74,368.14</b>

\* Unbilled as on 31.03.2023.

**Note: 1) Letter of Credit from banks (non-fund based):**

As per the conditions 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 had been honoured by HESCOM promptly and there was no LC devolvement. The status of LC's provided as an 31.03.2023 is furnished as below:

SI No	Name of the Bank	Comprehensive LC Limit (Rs. in Lakhs)	Amount of LC availed (Rs. in Lakhs)	Balance of LC limit available out of comprehensive LC as on 31-03-2023 (Rs. in Lakhs)
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
	<b>Total</b>	<b>45,000.00</b>	<b>31,359.53</b>	<b>13,640.47</b>

\* PY Comprehensive LC Limit of only SBI was Rs.15,000 Lakhs, Canara Bank was Zero. Amount of LC availed of SBI was Rs.15,000 Lakhs, Canara Bank was Zero.

2) Interest on belated payments payable is accounted on receipt of Invoices for supply of power from the Power Generators.

3) Trade payable balances are subject to confirmations.

4) Caliberation charges are accounted as and when Invoices are raised by Power suppliers.

5) M/s UPCL had claimed Late Payment Surcharge for which ESCOMs had filed Civil Appeal in the Hon'ble Supreme Court vide CA No.: 828/2021, 842/2021, 927-928/2021 and 32/2021 against Hon'ble APTEL Order in APL No.: 10 to 13 and 80 of 2020 Dtd: 02.11.2020. This case has been disposed by the Hon'ble Supreme Court vide order Dtd: 08.02.2022 and rejected the appeal filed. The amount payable to M/s. UPCL has been reconciled by HESCOM and the payment has been made on 18.03.2023 which amounts to Rs.78,595 Lakhs (including Principal of Rs.18,064 Lakhs) by debit to P&L Account of FY 2022-23 (Note No.: 24-1 and 26-20). The liability in this regard is NIL as on 31.03.2023.

6) The Principal dues and Interest dues of M/s. KPCL is under dispute and the reconciliation work has been entrusted by M/s. KPCL duly taking the approval from GoK and consent from ESCOMs' to the third party namely, M/s. Ramraj & Co., for reconciliation from 2005-06 and the same is under process.



**Note 10 Other Current Liabilities:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st Mar, 2023	31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
10-1	Interest accrued and due on borrowings	51.200	1,134.90	789.63
10-2	Interest accrued but not due on borrowings	46.710	434.81	1,323.06
10-3	Interest accrued but not due on Consumers on Security Deposits (Refer Note 2 below)	48.340,350	3,892.64	3,909.52
<b>10-4</b>	<b>Other payables:</b>			
10-4-1	Liability for Supplies/Works	42.101, 201,301, 401, 501 & 701	32,525.38	24,040.51
10-4-2	Security Deposit from Suppliers/contractors	46.101,102,103,104, 107,108 & 109	10,621.41	16,384.45
<b>10-5</b>	<b>Staff Related Liabilities and Provisions</b>			
10-5-1	<b>Provision for payment and receivable to/from P&amp;G Trust (Pension &amp; Gratuity) (Net)</b>			
10-5-1a	Pension & Gratuity - Payable to P&G Trust	44.122	6,430.02	9,408.22
10-5-1b	Less: Pension & Gratuity - Receivable from P&G Trust	28.907	(964.38)	(263.48)
	<b>Pension &amp; Gratuity - Net Payable to P&amp;G Trust</b>		<b>7,394.40</b>	<b>9,671.70</b>
10-5-2	<b>Provision for payment and receivable to/from NDCPS Family Pension Trust and Gratuity Trust (Net)</b>			
10-5-2a	Payable to NDCPS Family Pension Trust and Gratuity	44.123 & 44.124	6,454.38	5,405.75
10-5-2b	Less: Receivable from NDCPS Family Pension Trust and Gratuity	28.909 & 28.910	190.53	-
	<b>Net Payable to NDCPS Family Pension Trust and Gratuity</b>		<b>6,263.85</b>	<b>5,405.75</b>
10-5-3	Unpaid Bonus	44.220	1.23	1.64
10-5-4	Salary payable	44.310,311,312	2,081.01	759.96
10-5-5	Bonus payable	44.320	26.50	18.29
10-5-6	Ex-gratia payable	44.330	680.39	659.70
<b>10-6</b>	<b>Statutory remittances:</b>			
10-6-1	Electricity tax and other levies payable to Government including old balances (Refer Note 1 below)	46.300	7,705.27	6,288.15
10-6-2	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	183.39	152.96
10-6-3	ESI	46.991 & 46.992	1.39	1.51
10-6-4	Taxes such as Sales Tax, Income Tax, Service Tax, etc., deducted at source and payable to Government.	(46.921, 924, 925, 926, 927, 930, 931 & 942)	978.10	2,928.30
10-6-5	Goods and Service Tax (GST)	(46.932, 933, 934, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 993, 994, 995, 996, 997)	3,380.41	1,960.23
10-6-6	Amount recoverable from salaries of corporation employees & payable to other departments	46.928	127.53	89.42
10-6-7	NDCPS Contribution from Employees/Employer	46.952 & 44.150	2,178.78	740.36
10-6-8	Amount recovered from Employees & payable to Employees welfare Trust towards Employees contribution	46.956	85.63	85.63
10-6-9	Contract employees PF and Company's Share of PF payable account	46.957 & 46.958	0.10	0.52
10-6-10	TCS Collected from Consumers	46.936	5.12	6.83
10-6-11	IT deducted at Source on purchase of electricity	46.937	123.78	87.62



<b>10-7 Others</b>				
10-7-1	Expenses Payable	46,400, 410, 411, 430, 440, 441, 450, 460, 470	26,123.62	8,599.92
10-7-2	Receipts in Bank accounts pending adjustments to A/c's	46,971, 972, 974, 975, 979, 980 & 981	1,757.14	1,276.12
10-7-3	Advance received for sale of stores scrap etc.,	46.922	60.44	23.55
10-7-4	Stale Cheques	46.910 & 46.911	11.95	6.64
10-7-5	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges	28.945 & 28.946	2,787.85	2,787.85
10-7-6	On Billing Finance under DELP Programme.	46.302	0.05	-
10-7-7	Free Power supply to BPL consumers (SC/ST) under Amrut Jyoti scheme	46.303	530.90	-
10-7-8	Encashment of Bank Guarantee pending disposal of Court case against Liquidated damages	56.202	523.00	-
<b>Total</b>			<b>1,11,620.95</b>	<b>87,999.82</b>

**Notes:** 1) Electricity taxes (10-6-1): The Electricity tax demanded for the year is Rs.29,956.74 Lakhs (PY Rs.27,510 Lakhs), the tax collected from consumers including arrears and payable to GOK during FY 2022-23 is Rs.29,754.38 Lakhs (PY Rs.30,077 Lakhs). Out of this, the GOK has Adjusted Rs.28,603.00 Lakhs (PY Rs.27,293 Lakhs) to tariff subsidy receivable from the GOK during the year.

2) 10-3: As per KERC, Interest on Security Deposit Regulation 2005, the provision towards interest on consumer security deposit/meter security deposits payable to LT & HT consumers during first quarter of succeeding year, at the fixed rate of interest on par with bank rates notified by Reserve Bank of India prevailing on 1st of the financial year for which interest due at 4.25% is created duly deducting applicable, TDS amount of Rs.109.16 Lakhs (PY Rs.140.39 Lakhs).

3) 10-7-8: During the year, Bank Guarantee was encashed against Liquidated damages and pending disposal of Court case is held in Other Current Liabilities.

4) 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 reconciliation with KPTCL.

5) 10-7-7: **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 upto a maximum of 75 units per month. The scheme covered all the consumers from SC/ST category including those covered under existing Bhagya Jyothi / Kuteera Jyothi Schemes. To avail the benefit of free power, consumers need to initially pay the monthly electricity charges only after which amount equivalent to consumption up to 75 units will be transferred to the beneficiary through Direct Benefit Transfer (DBT).

For implementation of the scheme, HESCOM sought an estimated amount of Rs.603.27 lakh for reimbursement of electricity charges to 246358 beneficiaries (172747 beneficiaries under SC category and 73611 beneficiaries under ST categories) between June 2022 to March 2023. Against the claims, Government released Rs.553.95 lakh (Rs.23.00 lakh in October 2022, Rs.141.98 lakh in December 2022 and Rs.388.97 lakh in March 2023) against which Rs.23.05 lakh has been transferred to 11045 beneficiaries till March 2023 leaving an unutilised balance of Rs.530.90 lakh. The role of HESCOM under the scheme is limited only to identify the beneficiary and authorize such reimbursement to consumers subject to fulfilment of conditions stated in the Scheme.

#### Note 11 Short-Term Provisions:

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
11-1	Provision for employees benefit (Leave Encashment)	46.430	3,612.27	3,171.03
11-2	<b>Provision - Others:</b>			
11-2-1	Provision for loss on written off of cash found short	46.965	0.67	0.67
11-2-2	Provision for other employees benefit - FBF	44.142	78.91	82.85
<b>Total</b>			<b>3,691.85</b>	<b>3,254.55</b>

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



Note 12 A Property, Plant and Equipment:														Rs. In Lakhs	
Sl No	Property, Plant and Equipment	A/C Code	Gross block				A/C Code	Accumulated depreciation and impairment				Net block			
			Balance as at 1st April, 2022	Additions	Disposals	Balance as at 31st March 2023		Rate %	Balance as at 1st April, 2022	Depreciation expense for the year	Eliminated on disposal of assets	Balance as at 31st March 2023	Balance as at 31st March, 2022		
12-1	Land Freehold	10.1	2,34,843.77	59.10	72.29	2,34,830.58	12.1	-	-	-	-	2,34,830.58	2,34,843.77		
12-2	Buildings	10.2	20,852.32	9,691.15	-	30,543.47	12.2	3.34	830.17	-	5,649.86	24,893.61	16,032.63		
12-3	Hydraulic Works	10.3	694.67	120.51	-	815.19	12.3	5.28	38.16	-	302.01	513.18	430.82		
12-4	Other Civil Works	10.4	978.73	140.51	-	1,119.23	12.4	3.34	36.30	-	206.19	913.04	808.84		
12-5	Plant and Equipment	10.5	1,46,296.60	41,653.48	29,026.59	1,58,923.49	12.5	5.28	9,323.71	5,382.82	40,732.36	1,18,191.13	1,09,505.13		
12-6	Line Cable Networks	10.6	7,66,142.16	67,760.01	7,480.25	8,26,421.92	12.6	5.28	40,847.58	19,400.66	1,58,809.68	6,67,612.25	6,28,779.41		
12-7	Vehicles	10.7	930.92	204.96	9.50	1,126.38	12.7	9.50	48.38	8.55	637.69	488.68	333.06		
12-8	Furniture and Fixtures	10.8	817.95	109.49	1.61	925.84	12.8	6.33	42.03	0.78	455.99	469.85	403.21		
12-9	Office equipment	10.9	600.26	987.51	532.47	1,055.30	12.9	6.33	124.88	12.02	131.88	923.42	475.38		
12-10	Land Leasehold	10.102	16.59	6.85	0.81	22.63	12.1	-	-	-	-	22.63	16.59		
	<b>Total</b>		<b>11,72,173.98</b>	<b>1,20,733.56</b>	<b>37,123.51</b>	<b>12,55,784.03</b>			<b>51,178.36</b>	<b>24,797.84</b>	<b>2,06,925.66</b>	<b>10,48,858.37</b>	<b>9,91,628.84</b>		
Less: Contributions, Grants and Subsidies towards cost of Capital Assets.															
												2,97,585.62	2,65,851.44		
	<b>Net Block</b>											<b>7,51,272.74</b>	<b>7,25,777.39</b>		
	<b>Previous year</b>		<b>8,61,547.88</b>	<b>3,45,005.20</b>	<b>34,379.11</b>	<b>11,72,173.97</b>			<b>45,116.09</b>	<b>26,017.80</b>	<b>1,80,545.15</b>	<b>9,91,628.82</b>	<b>7,00,101.02</b>		

Note- **Revaluation of Land Assets (Sl. No.: 12-1):**

Cost of Land include revalued amount of Rs.2,32,200.81 Lakhs done during FY 2021-22.



Depreciation relating to continuing operations:		Rs. In Lakhs								
SI No	Particulars	For the year ended								
		31-Mar-23	31-Mar-22							
12-11	Depreciation for the year on tangible assets as per Note 12 A Less: Utilised from revaluation reserve	51,178.36	45,116.09							
	<b>Depreciation relating to continuing operations</b>	<b>51,178.36</b>	<b>45,116.09</b>							
<b>Note:</b>										
1) The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets aggregating to Rs.2,97,585.62 Lakhs (PY Rs.2,65,851.44 Lakhs) is reduced from Gross Block and shown in Balance Sheet. The Consumer contributions and Government grants towards cost of capital assets cannot be identified to relevant fixed assets. Hence, the same is treated as related to the Lines, Cables & Networks Assets group and deducted directly from the total Gross Fixed Assets. The corresponding depreciation on these assets provided at respective Accounting Units has been reduced from Depreciation for the year 2022-23 @5.28% which works out to Rs.612.54 Lakhs (PY Rs.754.09 Lakhs) plus accumulated depreciation amount of Rs.15,099.98 Lakhs (PY Rs.13,282.87 Lakhs) on these assets duly passing a journal entry at Head Office.										
2) Capital grants and consumer contributions are accounted on receipt basis except - (i) amount spent on 2019 flood related capital works (see Note No.: 21-1-1) and (ii) GK works (see Note No.: 21-1-12) are accounted on accrual basis.										
<b>12A1. Contributions, Grants and Subsidies towards cost of Capital Assets:</b>										
SI No	Particulars	Rs. In Lakhs								
		31-Mar-23	31-Mar-22							
.12-A-1	Capital Grants									
	Opening balance	2,85,984.44	2,51,569.51							
.12-A-2	Add: Received during the year	18,240.52	34,414.92							
	<b>Closing balance</b>	<b>3,04,224.95</b>	<b>2,85,984.44</b>							
<b>Break-up of Contributions, Grants and Subsidies towards cost of Capital Assets:</b>										
SI No	Particular	Rs. In Lakhs								
		31-Mar-23	31-Mar-22							
.12-A-1	Consumers contribution towards cost of capital	2,21,528.94	2,03,288.43							
.12-A-2	Grants towards Cost of Capital assets	82,696.01	82,696.01							
	<b>Total</b>	<b>3,04,224.95</b>	<b>2,85,984.44</b>							
<b>12 B. Intangible Assets:</b>										
SI No	Intangible Assets	A/C Code	Gross block		Accumulated amortisation		Net block			
			Balance as at 1st April, 2022	Additions	Disposals	Balance as at 31st March, 2023	Balance as at 1st April, 2022	Amortisation for the year	Eliminated on disposal of assets	Balance as at 31st March, 2023
12-B-1	Software acquired / Purchased for internal use	18.1	2,531.44	52.58	-	300.86	-	2,013.82	570.19	818.47
	<b>Total</b>		<b>2,531.44</b>	<b>52.58</b>	<b>-</b>	<b>300.86</b>	<b>-</b>	<b>2,013.82</b>	<b>570.19</b>	<b>818.47</b>

Note: There are no Intangible Assets under development.



12 C. CAPITAL WORKS IN PROGRESS:			Rs. In Lakhs			
SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31-Mar-23	31-Mar-22		
12-C-1	Capital Work in Progress	14.116 to 14.910	29,725.75	32,426.52		
	CWIP Categorised	14.906 & 14.907	(47.89)	(879.88)		
	<b>Sub-Total</b>		<b>29,677.86</b>	<b>31,546.64</b>		
12-C-2	Completed works (to be categorised).	15.5	6,416.32	7,834.56		
	Written down value of Faulty / Dismantled Assets	16.2	5,010.70	4,739.29		
	Less: Consumers contribution towards cost of capital	55.1 & 55.3	6,639.33	20,132.99		
	<b>Total</b>		<b>34,465.55</b>	<b>23,987.50</b>		
<p>Note: 1) During the year 2022-23, the company has collected Rs.18,240.52 Lakhs (PY Rs.34,414.92 Lakhs) from Consumers/Govt. by way of Grants towards Assets creation for distribution of electricity. The Assets aggregating to Rs.11,601.19 Lakhs (PY Rs.14,282 Lakhs) has been capitalised during the year and included in 12A under Additions to Gross Block. Therefore this amount is reduced from Net block of Assets. The Assets created out of Grants/Consumers contribution to the extent of Rs.2,97,585.62 Lakhs (PY Rs.2,65,851.44 Lakhs) cumulative has been reduced from the Net value of Assets upto 31.03.2023 as per AS 12. The remaining balance of Rs.6,639.33 Lakhs (PY Rs.20,132.99 Lakhs) is held under capital works in progress as on 31.03.2023.</p> <p>2) An amount of Rs.18,926.78 Lakhs in Account code 55.1 includes Grant of Flood related activities under 12A1.</p> <p>3) Pending completion of the enquiry, the irregular works observed in Athani Division during earlier years aggregating Rs.11,463.64 Lakhs (Financial Loss - Rs.3,403.22 Lakhs &amp; Procedure Lapses/Illegal Works - Rs.8,060.44 Lakhs) are not dealt with / withdrawn from the CWIP/Capital Assets. Also, the loss after considering the money held with the HESCOM is not provided in the books.</p>						
<b>Land owned under full titles (A/c Code 10.101) include the following lands which are under correspondence/dispute and pending before the Court. The details are as under:</b>						
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	EX-57/2015	Additional Compensation.
2	Ranebennur	Division office premises Rannebennur	794A/9B+10/B, 795/1	05A-30.14G	104529/2018	Land Encroachment.
3	Ranebennur	Sub-Division Office Premises Byadagi	180/A/1	01A- 9.0G	51/2010	Refund of excess amount to HESCOM.
4	Belagavi Urban	Gandhi nagar, Belagavi	1046/3AB	02A-16G	EX.C/69/2022	Additional Compensation.
5	Belagavi Urban	Gandhi nagar, Belagavi	1046/2A	00A-08G	EX.C/72/2021	Additional Compensation.
6	Belagavi Urban	Gandhi nagar, Belagavi	1046/3A	00A-18G	LAC Appeal 143/2015	Additional Compensation.
7	Belagavi Rural	Hirebagewadi 33/11KV Sub Station, Rural Division, Belagavi	450/B	00A-18G	LAC No. 3/2009	Quashed in favour of HESCOM.
8	Athani	Athani	CTS No: 4356	02A-00G	OS 293/2019	Land Encroachment.
9	Vijayapur	Jurnal	418/2+3+4	01A-12G	OS/673/2018	Additional Compensation.
10	Indi	Jigajivani		03A-00G	OS/43/2022	Land dispute injunction appeal quashed suit pending.
11	Indi	Almel	765/B	03A-03G	WP No. 202039/2021	Land Encroachment.
12	Indi	Naad B K		03A-29G	EP 23/2016	Additional Compensation.
13	Basavana Bagewadi	Malaghan	137	05A-00G	WP No. 203453/2017	Additional Compensation.

**Note 13 Non-Current Investments:**

Rs. In Lakhs

SI No	Particulars	As at 31st Mar, 2023			As at 31st Mar, 2022		
		Quoted #	Unquoted #	Total	Quoted	Unquoted	Total
13-1	Investments (At cost):						
	<b>Non Trade investments</b>						
13-1-1	Investment in equity instruments (give details separately for fully / partly paid up instruments)						
	Controlled special purpose entities						
	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
	ii) Other Investments - M/s. Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project (PTC-20.272)	-	1,040.00	1,040.00	-	1,400.00	1,400.00
	<b>Total</b>	-	<b>1,041.00</b>	<b>1,041.00</b>	-	<b>1,401.00</b>	<b>1,401.00</b>
	<b>Aggregate amount of unquoted investments</b>			<b>1,041.00</b>			<b>1,401.00</b>

**Note:**

HESCOMs share of allocation by the GoK out of total payment of Rs.7,000 Lakhs made to M/s Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project Limited through M/s PCKL as an investment in Power Utilities was Rs.1,400 Lakhs. This amount is held under Non-Current Assets. PCKL vide its letter dtd: 04.04.2022 and 30.05.2022 has directed to amortise this amount over a period of 35 years commencing from FY 2014-15. Hence, an amount of Rs.40 Lakhs per annum for a period of 9 years (from 2014-15 to 2022-23) is calculated which amounts to Rs.360 Lakhs. The same is debited to P&L Account for the year 2022-23.

**Note 13A Deferred Tax (Asset):**

Sl. No.	Particulars	A/C code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
13A-1	Deferred Tax (Asset)	46.801	37,679.91	38,131.37
	<b>Total</b>		<b>37,679.91</b>	<b>38,131.37</b>

**Break-up of Deferred Tax Asset**

(Rs. In Lakhs)

Particulars	Opening balance as on 31.03.2022	Closing balance as on 31.03.2023	Dr / Cr to P&L Account
1	2	3	4 = 3 - 2
Deferred Tax Liabilities (A)	28,927.36	31,031.63	2,104.27
Deferred Tax Assets (B)	67,058.73	68,711.54	1,652.81
Deferred Tax Asset / Liability (C = A - B)	(38,131.37)	(37,679.91)	451.46





**Note 14 Long-Term Loans and Advances:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>14-1</b>	<b>Capital advances</b>			
14-1-1	<b>Secured, considered good</b>			
	Advance to Suppliers - Interest free	25.501	6.75	6.75
	Advance to Contractors - Interest free	26.601, 602 & 603	504.38	4,258.04
	Material Advance to Contractors	26.605	5,969.55	16,667.66
<b>14-2</b>	<b>Deposit with Others</b>			
14-2-1	<b>Secured, considered good</b>			
	Deposits made with Courts, Telephone connections, etc.,	28.930, 933, 935	507.70	510.97
	<b>Total</b>		<b>6,988.38</b>	<b>21,443.41</b>

**Note 15 Other Non-Current Assets:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>15-1</b>	<b>Long-Term Trade Receivables:</b>			
15-1-1	Subsidy receivable from GOK Unsecured, considered good (Refer Note No.: 18)	28.611, 613, 615, 616, 617, 618, 620 & 621	54,160.27	56,673.12
15-1-2	Amount receivable from Government against waiver of IP sets dues in respect of IP sets Consumers who have paid the IP sets Dues during the year 2001-02 and 2002-03 (Refer Note No.: 18)	28.614	5,365.57	5,365.57
15-1-3	Amount receivable from Karnataka Power Loom Development Board – GOK towards Special Nekar Package Scheme.	28.619	2,176.12	1,269.71
15-1-4	Regulatory Asset	28.908	96,593.43	56,416.12
	<b>Total</b>		<b>1,58,295.39</b>	<b>1,19,724.52</b>

Note: 15-1-1 includes Rs.2,702.37 Lakhs Subsidy Receivable from GoK with respect to Hukkeri Co-Operative Society.

**Note 16 Current investments**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
16-1	-----	-	Nil	Nil
			Nil	Nil



**Note 17 Inventories:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
17-1	Stores and spares (As per details below)	22.610, 641, 660, 700, 810, 820 & 16.1	19,638.30	16,310.21
	<b>Total</b>		<b>19,638.30</b>	<b>16,310.21</b>

**Details of Inventories are as below:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
17-1-1	Materials Stock Account	22.610	18,320.96	14,303.03
17-1-2	Materials imprest Account	22.641	335.81	320.02
17-1-3	Materials pending Inspection	22.660, 680	80.39	318.47
17-1-4	Obsolete Materials Account	22.710, 720, 730, 731, 760	(2,238.10)	(1,635.34)
	<b>Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.</b>			
17-1-5	Stock Excess pending Investigation.	22.810	(72.19)	(62.45)
17-1-6	Stock Shortage pending Investigation.	22.820	172.08	130.09
			<b>16,598.96</b>	<b>13,373.83</b>
	<b>Assets not in use</b>			
17-1-7	Obsolete / Scrapped assets.	16.102, 103, 104, 105, 106, 107, 109	3,039.35	2,936.38
	<b>Total</b>		<b>19,638.30</b>	<b>16,310.21</b>

**Note 18 Trade Receivables against Supply of Power:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
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	2,39,056.80	2,07,980.14
			<b>2,39,056.80</b>	<b>2,07,980.14</b>
18-1-2	Less: Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607, 47.609	1,415.71	190.57
			<b>2,37,641.10</b>	<b>2,07,789.57</b>
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	4,429.78	3,804.15
			<b>4,429.78</b>	<b>3,804.15</b>
	<b>Sub-Total</b>		<b>2,42,070.87</b>	<b>2,11,593.72</b>
18-3	Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	1,784.04	1,677.38
18-4	Less: Provision for doubtful trade receivables	23.9	3,234.01	4,232.56
	<b>Sub-Total</b>		<b>5,018.05</b>	<b>5,909.94</b>
	<b>Total (As per Note below)</b>		<b>2,37,052.82</b>	<b>2,05,683.78</b>



**Details of Trade Receivables are as below:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
	<b>RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER. Unsecured Considered Good</b>			
18-1-1-1	Trade Receivables for sale of Power – LT	23.1	1,25,874.46	1,06,964.59
18-1-1-2	Trade Receivables for sale of Power - HT	23.2	18,783.90	15,132.26
18-1-1-3	Trade Receivables for Electricity Tax	23.3	6,878.11	6,683.93
18-1-1-4	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	4,429.78	3,804.15
18-1-1-5	Trade Receivables - miscellaneous dues from consumers & HRECS (Incl Interest on Revenue Arrears)	23.700	74,747.79	68,892.86
18-1-1-6	Trade Receivables for sale of Power - HRECS	23.275	12,772.54	10,306.50
	<b>Sub-Total</b>		<b>2,43,486.58</b>	<b>2,11,784.29</b>
18-1-1-7	Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	23.800, 801, 802	1,784.04	1,677.38
18-1-1-8	Less: Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	3,234.01	4,232.56
18-1-1-9	Less: Revenue Suspense, Revenue collection pending classification	47.607, 47.609	1,415.71	190.57
	<b>Total (Net Receivables against Supply of Power)</b>		<b>2,37,052.82</b>	<b>2,05,683.78</b>

**Note:** (i) 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 Lakhs (Cash Support Rs.2,47,050 Lakhs and Interest free loan adjusted Rs.99,258 Lakhs) and remaining subsidy balance from FY-03 till FY-16 of Rs.2,19,603 Lakhs had been advised for write-off duly obtaining approval from the Board.

In this regard, the company made representation to GoK for reconsideration. The GoK vide their letter No.: Energy/293/PSR/2022 Dtd: 01.12.2022, had not considered the representation of the Company. As HESCOM is contemplating to make representation on merits, the directions are not given effect in the accounts of the Company as on 31.03.2023.

The breakup details of **Rs.2,19,603 Lakhs** is given below:

- Trade Receivables as above includes under A/c Codes 23.1 and 23.7 Rs.1,07,632 Lakhs dues (Rs.63,322 Lakhs Principal + Rs.44,309 Lakhs Accumulated interest up to 31.03.2012) which pertains to the period prior to announcement of Free Power Supply to IP Sets up to 10 HP. The Interest Charged in the DCB amounting Rs.32,763 Lakhs had been withdrawn by the Company from 2012-13 onwards.
- Note No.: 15 - Other Non Current Assets - An amount of Rs.51,670 Lakhs under A/c code 28.620 towards Rural Electrification Loss for the period 2002-03 to 2004-05 and an amount of Rs.5,365.57 Lakhs under A/c code 28.614 vide G.O. No. EN 34 PSR 2008 dated 19.08.2010 was ordered for refund (pertaining to the amount paid by the farmers during the period from 01.04.2001 to 31.03.2003) to them. The same was paid by HESCOM.
- Note No.: 21 - Other Current Assets include balance under A/c Code 28.627 - Rs.54,936 Lakhs.

(ii) Trade Receivables for sale of power includes Rs. 3524.47 Lakhs (PY Rs.3,379.47 Lakhs) pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below:

SI No	Name of the Appellate Authority	Number of Cases	Amount (in Lakhs )
1	Corporate Office, HESCOM	2	10.06
2	Chief Engineer (Ele), HESCOM	1	75.69
3	SEE, O & M Circles, HESCOM	33	20.20
4	SEE, Appeals	53	13.89
5	EEE, O & M Division	3	2.19
6	Courts	62	3,365.00
7	KERC. Bangalore	7	37.44
	<b>Total</b>	<b>161</b>	<b>3,524.47</b>



**Note 19 Cash and Cash Equivalents:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>19-1</b>	<b>Balances with Banks:</b>			
19-1-1	Collecting Bank Accounts (Non-operative)	24.3	1,094.33	1,315.37
19-1-2	Disbursement Bank Accounts (Operative)	24.4	1,125.65	165.48
19-1-3	Transit account with Head Office	24.5	2.46	-
	<b>Sub-Total</b>		<b>2,222.44</b>	<b>1,480.85</b>
19-2	Cash on hand	24.110	490.46	1,108.45
19-3	Cheques on hand	24.110	645.40	825.22
19-4	Postage stamps on hand	24.120	3.18	2.77
19-5	Imprest with staff	24.210	13.25	13.05
<b>19-6</b>	<b>Fixed Deposits in Banks</b>			
19-6-1	Cash and Cash Equivalent (maturity less than 3 months)	28.935	-	-
<b>19-7</b>	<b>Other Bank Balances</b>			
19-7-1	Deposits provided as margin money for letter of credit (maturity more than 3 months but less than 12 months)	28.935	5,728.64	3,705.91
19-7-2	Deposits provided as margin money for letter of credit (maturity more than 12 months)	28.935	-	-
	<b>Total</b>		<b>9,103.36</b>	<b>7,136.24</b>

**Note:** Bank Fixed deposits include Deposits under lien towards Letter of Credit Limits availed from Banks for Purchase of Power amounting to Rs.45,000 Lakhs (i.e., 10% and 15% Cash Margin) (PY Rs.15,000 Lakhs).

**Note 20 Short-Term Loans and Advances:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
20-1	<b>Loans and Advances to Employees (Refer Note below)</b>			
i	Secured, considered good	27.1 & 27.2	608.62	460.62
ii	Tax Deducted at Source	27.410, 27.425 & 28.821	124.79	47.38
iii	TCS paid to the suppliers on Purchase of Electricity/Goods	28.822 & 28.823	223.86	577.64
iv	GST TCS Collected by electronic commerce operator on the trade obligation of Renewable Energy Certificates (RECs) sale.	28.818, 824 & 825	0.19	-
	<b>Total</b>		<b>957.45</b>	<b>1,085.64</b>

**Note:**

- Loans and Advances to Employees comprises of Festival Advance, Medical Advance and Advance against expenses.
- 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:**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2023	As at 31st Mar, 2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
21-1-1	Unbilled Revenue	23.4	1,37,002.72	55,915.82
21-1-2	Preliminary expenses on survey/feasibility studies of project not yet sanctioned	17.301	42.93	53.17
21-1-3	Transformers / meters etc., issued to contractors / suppliers for repairs / replacement.	26.604	2,315.94	1,682.73
21 -1-4	Initial Advance paid to PCKL towards its Working Capital	27.820 & 27.821	-	2.19
21 -1-5	Interest accrued on Bank Deposits	28.210 & 28.265	128.72	46.23
21-1-6	Amount Recoverable from Employees & others	28.1, 28.4 & 46.978	286.56	451.68
21-1-7	Claims for Loss/Damage to Assets/Material	28.724, 729, 743, 744, 749	25.22	24.45
21-1-8	Other Receivable towards other ESCOMs receivable, etc.,	28.8 , 28.901 & 902	11,055.20	7,751.99
21-1-9	Subsidy receivable from GoK (Refer Note No.:18 - Trade Receivables against supply of power)	28.627	69,222.36	65,087.25
21-1-10	Amount receivable from GoK towards waiver of Demand/Fixed Charges of MSME COVID 19 welfare measures	28.623 & 28.626	9.17	1,371.32
21-1-11	Sundry Debtors - Government Department (Refer Note 1 below)	28.110	16,453.49	20,942.37
21-1-12	Amount Receivable from Departments towards Ganga Kalyan Works (Refer Note 2 below)	28.628 to 28.636	1,330.93	1,122.00
21-1-13	Service Tax claim settled by HESCOM to be recovered from Consumer/Contractor (Refer Note 3 below)	28.852	619.95	631.40
21-1-14	Inter Unit Accounts	31 to 37	3,026.33	1,041.16
21-1-15	Deposits for Electrification / Service Connection	47.3	(1,988.87)	892.10
21-1-16	Trade amount receivable by the Company from the Energy Exchanges towards Renewable Energy Certificates (RECs) sale.	28.857, 28.858	37.51	-
	<b>Total</b>		<b>2,39,568.16</b>	<b>1,57,015.86</b>

**Note:**

1) 21-1-11 includes the amount related to 2019 flood related to Capital works which are claimed as refunds from the GoK to extent of Rs.13,791.60 Lakhs (PY Rs.13,791.60 Lakhs).

2) 21-1-12 includes an amount of Rs.1,330.93 Lakhs (PY Rs.1,122 Lakhs) related to GK works which are receivable from various Government Departments.

3) 21-1-13: Rs.1109.00 Lakhs 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 31.03.2023 is Rs.489.05 Lakhs (Rs.11.45 Lakhs recovered during the year) and outstanding recoverable amount is Rs.619.95 Lakhs (PY Rs.631.40 Lakhs). No provision is made towards this amount.



**Note 22 Revenue from Operations:**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
22-1	Sale of products comprises: (Refer Note below)			
22-1-1	Revenue from Sale of Power - LT	61.1 & 61.3	7,68,598.40	7,27,433.72
22-1-2	Revenue from Sale of Power - HT	61.2	1,79,464.49	1,53,705.63
22-1-3	Revenue from Sale of Power - HRECS	61.275	22,111.02	18,743.25
22-1-4	FAC/FPPCA (LT, HT & HRECS)	61.4 & 61.5	1,14,960.45	(12,743.24)
			<b>10,85,134.36</b>	<b>8,87,139.36</b>
22-2	Other Operating Revenue	61.9	15,559.60	16,417.40
			<b>11,00,693.95</b>	<b>9,03,556.76</b>
22-3	Less: Rebates and Incentives	78.822, 78.823, 78.826	483.63	364.70
22-4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 831 & 832	187.32	2,091.85
	<b>Total</b>		<b>11,00,023.01</b>	<b>9,01,100.20</b>

**Breakup of Revenue from Operations consumers wise:**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
	<b>Sale of products comprises :</b>			
	<b>Revenue from Sale of Power - LT</b>			
22-1-1-1	Bhagya / Kuteera jyothis Scheme above 40 units	61.101	2,653.45	3,565.61
22-1-1-2	Lighting/Combined Lighting, Heating and Motive Power - Urban Local Bodies.	61.102	86,633.05	77,839.72
22-1-1-3	Lighting/ Combined Lighting, Heating and Motive - Village Panchayats.	61.104	41,916.37	38,018.25
22-1-1-4	Lighting/ Combined Lighting, Heating and Motive - private professional and other private educational institutions in Urban Local Bodies & City Corporations	61.113	1,970.68	1,400.73
22-1-1-5	Lighting/ Combined Lighting, Heating and Motive - private professional and other private educational institutions in Village Panchayats	61.114	603.53	382.56
22-1-1-6	Commercial Lighting, Heating and Motive power - Areas under all Urban Local Bodies including City Corporations.	61.116	46,947.97	38,102.13
22-1-1-7	Commercial Lighting, Heating and Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.117	19,246.08	17,143.47



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
22-1-1-8	Irrigation Pump sets (above 10 HP)	61.121	801.69	756.75
22-1-1-9	IP Sets Up to and inclusive of 10HP	61.122	4,64,158.02	4,58,576.45
22-1-1-10	Private Horticultural Nurseries, Coffee, & Tea plantations	61.127 + 61.128	75.24	61.60
22-1-1-11	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129 To 61.137	34,542.48	30,732.27
22-1-1-12	Water supply and sewerage pumping installations	61.143	28,520.28	23,791.11
22-1-1-13	Public Street lights	61.144	15,220.80	13,683.74
22-1-1-14	Temporary Power Supply of all categories, including Hoardings and advertisement Boards.	61.145 & 61.146	12,822.10	10,552.57
22-1-1-15	Electric Vehicle Charging Station and Battery Swapping Stations - LT-6 (c)	61.147	0.76	-
22-1-1-16	Bhagya / Kuteera jyothis Scheme Subsidy upto 40 units	61.300	12,485.88	12,826.77
22-1-1-17	FAC/FPPCA (LT)	61.4	95,713.98	(10,271.74)
	<b>Revenue from Sale of power - LT</b>		<b>8,64,312.38</b>	<b>7,17,161.98</b>
	<b>Revenue from Sale of Power – HT</b>			
22-1-2-1	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	23,898.51	22,556.78
22-1-2-2	Industrial.	61.255	1,02,477.83	89,622.80
22-1-2-3	Commercial.	61.256	15,859.58	13,202.37
22-1-2-4	Government Hospitals and Hospitals run by Charitable Institutions	61.257	4,836.15	3,940.74
22-1-2-5	Educational Institutions and Hostels of Educational Institutions	61.258	2,683.54	2,212.73
22-1-2-6	Lift Irrigation schemes under Govt Departments / Govt owned Corporations.	61.262	15,134.62	12,606.56
22-1-2-7	Lift Irrigation schemes & Lift Irrigation societies	61.263	6,732.67	6,491.08
22-1-2-8	Irrigation and Agricultural Farms, Govt horticultural farms, Private Horticultural nurseries, Coffee.	61.264	3.64	0.93
22-1-2-9	Private Lift Irrigation schemes & Lift Irrigation societies	61.265	14.01	28.33
22-1-2-10	Residential Apartments and colonies, areas under City Municipal Corporations.	61.272	1,340.36	1,247.78
22-1-2-11	Temporary HT Installations	61.274	6,483.58	1,795.54
22-1-1-12	FAC/FPPCA (HT)	61.4	15,512.31	(2,115.08)
	<b>Revenue from Sale of Power – HT</b>		<b>1,94,976.80</b>	<b>1,51,590.55</b>





SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
22-1-1-13	Bulk power supply to Hukkeri Rural Electric Co-Operative Society- HRECS.	61.275	22,111.02	18,743.25
22-1-1-14	FAC/FPPCA (HRECS)	61.575	3,734.16	(356.42)
	<b>Revenue from Sale of Power – HRECS</b>		<b>25,845.18</b>	<b>18,386.83</b>
	<b>Other operating revenues comprise:</b>			
22-2-1	Reconnection Fee (D & R)	61.901, 61.902	37.49	21.51
22-2-2	Service Connection (Supervision charges)	61.904	2,070.29	1,794.13
22-2-3	Delayed payment charges from consumers.	61.905	12,344.39	13,431.37
22-2-4	Other Receipts from consumers	61.906, 61.600	465.10	604.44
22-2-5	Registration fee towards SRTPV	61.907	21.48	3.13
22-2-6	Facilitation fee towards SRTPV	61.908	2.71	24.30
22-2-7	Supervision Charges for self Execution works	61.909	447.41	391.87
22-2-8	Maintenance charges for the layouts created by the Developers	61.910	170.73	146.66
			<b>15,559.60</b>	<b>16,417.40</b>
	<b>Less: Rebates and Incentives:</b>			
22-3-1	Solar Rebate allowed to consumers	78.822	345.30	350.86
22-3-2	Incentives for prompt payment	78.823, 824 & 825	77.92	10.70
22-3-3	Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826	60.41	3.14
			<b>483.63</b>	<b>364.70</b>
22-4	Less: Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830 & 83.831	187.32	2,091.85
<b>Grand Total</b>			<b>11,00,023.01</b>	<b>9,01,100.20</b>

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

Sl. No.	Particulars	Energy in M.U	
		2022-23	2021-22
	<b>Energy Sales:</b>		
a	Total energy available for sale	15,018.69	14,365.83
b	Total metered sales	5,549.63	5,211.61
c	Total un-metered sales	6,408.12	6,550.36
d	Wheeled Energy	760.15	665.04
e	Total sales (including Wheeled Units)	12,717.90	12,427.00
f	Distribution loss	2,300.79	1,938.83
g	Percentage of Distribution loss	15.32%	13.50%

Note: The above sales excludes the energy sold to HRECS of 378.62 MUs in FY 2022-23 and 335.40 Mus in FY 2021-22.



**Note 23 Other Income:**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
23-1	Interest on Bank Fixed Deposits & Others	62.260, 270, 222, 323	229.02	109.76
23-2	Profit on sale of stores	62.330	54.49	138.20
23-3	Sale of scrap	62.340	277.07	38.29
23-4	Reactive energy charges demanded on IPPs	62.361	116.08	90.08
23-5	Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project.	62.363	87.69	63.38
23-6	Rental from Staff Quarters	62.901	94.42	91.61
23-7	Rental from others	62.902, 903, 904	6.61	5.85
23-8	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	1.70	15.17
23-9	Trade Income from the Energy Exchanges towards Renewable Energy Certificates (RECs) sale. (See Note below)	62.907	10,158.59	-
23-10	Incentive Income from the Energy Exchanges towards RECs	62.908	64.13	-
23-11	Income from Cables on HESCOM infrastructure.	62.913	89.86	-
23-12	Rebate for collection of Electricity Duty.	62.916	148.78	150.39
23-13	Other Recoveries	62.917, 918	5,760.02	2,798.47
23-14	NEF Interest Subsidy	62.917	2,434.57	5,823.62
23-15	Rebate from Power Generators	62.919	2,466.98	249.07
23-16	Consultancy Charges	62.921	-	0.54
	<b>Total</b>		<b>21,990.02</b>	<b>9,574.44</b>

**Note:** HESCOM has 57,78,198 Renewable Energy Certificates (RECs) for 2019-20, 2020-21 of which 10,13,927 RECs has been traded in the Energy Exchange and an amount of Rs.10,139.27 Lakhs has been realised from trading of RECs in 2022-23 from Aug-2022. Also, HESCOM has Energy Savings Certificates (ESCerts) for 2015-19 PAT Cycle-II of 3,614 ESCerts of which 1,050 ESCerts have been traded in the Energy Exchange and an amount of Rs.19.32 Lakhs has been realised from trading of ESCerts in 2022-23. The aggregate amount of income is Rs.10,158.59 Lakhs.



**Note 24 Purchase of Power:**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
24-1	Purchase of Power from Generators	70.000	7,55,695.29	6,59,474.88
24-2	O & M Expenses to SLDC.	70.165	2,458.16	(1,289.29)
24-3	Power purchased cost in respect of Inter ESCOM Energy exchange.	70.281	(51,415.27)	(68,261.78)
24-4	Energy Balancing (Refer Note 4 below)	70.801	40,824.69	1,31,361.10
24-5	Power Transmission Charges (Refer Note 1 below)	70.113 & 70.161	1,64,085.91	1,39,615.20
	<b>Total</b>		<b>9,11,648.78</b>	<b>8,60,900.12</b>

**Note:**

1) Transmission charges towards M/s. KPTCL has been accounted amounting to Rs.96,539.62 lakhs including incentive charges of Rs.471.11 lakhs and towards M/s. CTUIL (M/s. PGCIL) amounting to Rs.63,878.01 lakh for April-2022 to March-2023.

2) 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.32,991 Lakhs (including HRECS of Rs.791 Lakhs), the Company shall amortise this expenditure over the period of 5 years. Accordingly company has amortised Rs.6,758 Lakhs by debiting to KPTCL Power Transmission charges during the current year (included in SI. No. 24-5). The balance amount to be amortised over the remaining period is Rs.17,459 Lakhs. This liability is not accounted in the accounts.

3) SI. No. 24-1 & 24-3: Pending receipt of final bills from M/s KPCL truing up, Purchase & Sale of Power in Energy Exchange and POSOCO charges are accounted on provisional basis (based on the provisional bills received from these Suppliers) for the year 2022-23.

**4) The Energy Department, GoK has approved Energy allocation of their respective production from different sources towards Purchase of Power as follows for FY-23 & FY-22:**

Source	2022-23	2021-22
KPCL Hydel	25.33%	19.12%
KPCL Thermal	11.69%	20.65%
CGS	19.33%	21.45%
UPCL	26.00%	21.45%

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 2022-23						
ESCOMs	Energy Balancing at SLDC, Bengaluru		Energy Balancing 11KV/ 33 KV Inter ESCOMs flow		Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakhs)
	Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakhs)	Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakhs)		
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
<b>Total</b>	<b>729.44</b>	<b>43,264.05</b>	<b>(46.76)</b>	<b>(2,439.35)</b>	<b>682.68</b>	<b>40,824.69</b>



Statement showing the Energy Balancing accounted in Previous Year 2021-22						
ESCOMs	Energy Balancing at SLDC, Bengaluru		Energy Balancing 11KV/ 33 KV Inter ESCOMs flow			
	Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakhs)	Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakhs)	Energy (in MUs)	Amount (Rs. In Lakhs)
1	2	3	4	5	6(2+4)	7(3+5)
MESCOM	750.86	34,917.90	(0.70)	(48.28)	750.16	34,869.62
BESCOM	1,279.91	69,603.70	(20.22)	(1,119.11)	1,259.69	68,484.59
GESCOM	391.13	19,382.00	(31.97)	(1,775.19)	359.16	17,606.81
CESC	210.16	10,400.00	-	-	210.16	10,400.00
<b>Total</b>	<b>2,632.06</b>	<b>1,34,303.60</b>	<b>(52.89)</b>	<b>(2,942.58)</b>	<b>2,579.17</b>	<b>1,31,361.02</b>

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

#### 5) A) RE Certificates:

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 REC was issued to HESCOM. The details are as below:

(in Lakhs)						
Sl. No	Source	Period	Issue Date	Valid upto	Opening Balance of RECs	Closing Balance of RECs
1	Non-Solar	2019-20	03-08-2022	02-08-2025	20.86	15.1
2	Solar	2019-20	04-08-2022	03-08-2025	10.62	6.24
3	Non-Solar	2020-21	21-09-2022	20-09-2025	18.15	18.15
4	Solar	2020-21	22-09-2022	21-09-2025	8.15	8.15
<b>Total</b>					<b>57.78</b>	<b>47.64</b>

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

The RECs are being traded from August-2022. (Trade on last Wednesday of every month). Details of REC traded are as below:

(in units)				
Sl. No.	Month	Opening Balance of RECs	RECs Traded	Closing Balance of RECs as on 31.03.2023
		57,78,198		
1	Aug-22		3,39,358	54,38,840
2	Sep-22		3,32,173	51,06,667
3	Oct-22		2,08,608	48,98,059
4	Nov-22		1,33,788	47,64,271
<b>Total</b>			<b>10,13,927</b>	

RE Certificate were traded at Rs.1,000 per certificate in March-2023.

The amount realized up to March-2023 is accounted in 2022-23.

For FY-22, the Hon'ble KERC on 01-06-2023, has recommended that HESCOM is eligible for issuance of 3.30 lakh solar and 4.02 lakh non-solar RECs (7.32 lakh RECs in aggregate), based on which HESCOM has sought issue of RECs from NLDC, New Delhi and issuance of RECs is awaited from NLDC.



---

---

**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 2017-18, 2018-19, 2020-21 is 3,614 ESCerts. 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 are as below:

Sl. No.	Month	Opening Balance of ESCerts	ESCerts Traded	Closing Balance of ESCerts as on 31.03.2023
1	OB of ESCerts	3,614		
2	Feb-23		374	3,240
3	Mar-23		676	2,564
	<b>Total</b>		<b>1,050</b>	

Energy Savings Certificate were traded at Rs.1,840 per certificate in March-2023.

The amount realized upto March-2023 is accounted in 2022-23.

***The Company held 47,64,271 Renewable Energy Certificates (REC's) and 2,564 Energy Saving Certificates (ESCert's) as on 31.03.2023. The approximate value of these certificates aggregate Rs.260.12 crores based on latest traded value during August 2023. 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 31.03.2023.***

**Note 25 Employee Benefits Expenses:**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended	For the year ended
			31st Mar,2023	31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
25-1	Salaries	75.1	57,131.41	46,693.18
25-2	Over Time	75.2	749.16	776.07
25-3	Dearness Allowance	75.3	17,521.77	10,008.15
25-4	Other Allowances	75.4	7,130.91	6,116.53
25-5	Bonus/Ex-Gratia	75.5	706.88	677.99
25-6	Medical Expenses reimbursement	75.611	702.83	860.09
25-7	Earned Leave Encashments - Employees covered under Contributory Pension Scheme	75.616	1,976.86	2,348.88
25-8	Earned leave encashment - Regular Employees.	75.617	2,113.75	2,388.85
25-9	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	5,703.14	1,951.49
25-10	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	98.66	60.18
25-11	Staff Welfare expenses	75.7	380.12	355.32
25-12	Terminal Benefits (Refer Note 2 & 4 below)	75.8	25,437.46	26,260.80
	<b>Total</b>		<b>1,19,652.97</b>	<b>98,497.53</b>

**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) Family Benefit Fund**

Rs.41.93 Lakhs accounted towards Employees family benefit fund scheme for the year 2022-23. 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 to the above two schemes.

**4) Disclosures under Accounting Standard - 15**

SI No	Particulars
	<b>Employee benefit plans</b>
	<b>Defined contribution plans</b>
25-1-1	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 @72.21% and Gratuity contribution @11.28% as on 31-03-2023. The Company recognised Rs.15,699.58 Lakhs (PY Rs.14,586.56 Lakhs) for Pension & Rs.1,896.40 Lakhs (PY Rs.1,378.27 Lakhs) for Gratuity contributions in the Statement of Profit and Loss for the year 2022-23 based on the rates of Actuarial Valuation conducted by P&G Trust.
25-1-2	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 said contribution is being remitted to the KPTCL/ESCOMs P&G Trust for the time being, pending appointment of Central Record Keeping Agency & Pension Fund Managers. The contribution and returns thereon shall be deposited in a non-withdrawable Pension Tier-I Account. The Company recognised Rs.6,725.42 Lakhs (Year ended 31 March, 2022 Rs.4,793.10 Lakhs) for Provident Fund contributions in the Statement of Profit and Loss.
25-1-3	The Company 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 based on Actuarial Valuations and the company accounted Rs.844.89 Lakhs (PY Rs.4,753.40 Lakhs) towards Gratuity contribution liability and Rs.203.74 Lakhs (PY Rs.652.35 Lakhs) towards Family Pension during the year 2022-23.
25-1-4	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.27.38 Lakhs (Year ended 31 March, 2022 Rs.27.97 Lakhs) 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:**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
26-1	Interest on Loan from REC	78.540	27,678.87	25,915.55
26-2	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	4,161.30	2,517.58
26-3	Interest on loan from Canara Bank	78.567	4,106.51	1,119.27
26-4	Interest on short term loan/ Interest on working capital C.C	78.568	558.80	840.89
26-5	Interest on Loan drawn from M/s Rural Electrification Corporation Ltd. towards DDUGJY Scheme.	78.571	1,320.10	1,431.70
26-6	Interest on loan drawn from M/s Power Finance Corporation Ltd. towards IPDS Scheme.	78.572	473.58	402.64
26-7	Interest on Loan drawn from Bank of India (COVID-19)	78.573	7,769.81	7,625.16
26-8	Interest on Loan drawn from Punjab National Bank (COVID-19)	78.574	5,257.03	5,179.14
26-9	Interest on Loan drawn from State Bank of India (COVID-19)	78.575	4,333.87	3,850.00
26-10	Interest on Loan drawn from Canara Bank (COVID-19)	78.576	3,766.10	3,669.62
26-11	Interest on Loan drawn from REC (LPS)	78.577	123.37	-
26-12	Interest on Loan drawn from PFC (LPS)	78.578	134.94	-
26-13	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	1,483.73	4,556.79
26-14	Interest on loan from Power Finance Corporation Ltd. In respect of R.APDRP Scheme	78.585	178.16	112.46
26-15	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	116.06	178.62
26-16	Interest on Pradhan Mantri Gramodaya Yojana Scheme (PMGY) Loan	78.546	11.17	15.61
26-17	Interest on Loans drawn from KREDL for working capital requirements.	78.598	280.28	1,691.59
26-18	Interest on Security Deposits to Consumers	78.640 & 78.660	4,001.80	4,049.91
26-19	Other Interest and Finance Charges	78.821 To 78.899	4,304.16	3,038.55
26-20	Interest on belated payments to IPPs	80	77,342.09	37,391.84
26-21	Less : Interest and finance charges capitalised during the year pertaining to CWIP	78.900	3,573.72	3,152.46
	<b>Total</b>		<b>1,43,828.00</b>	<b>1,00,434.45</b>





**Note 27 (i) Depreciation and Amortization Expenses:**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
27 i -1	Amortisation of Lease Hold Assets	77.110	0.91	0.85
27 i -2	Depreciation on Buildings	77.120	834.72	600.41
27 i -3	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	36.80	29.90
27 i -4	Depreciation on Civil Works	77.140	34.91	25.00
27 i -5	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	9,030.25	7,707.49
27 i -6	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	24,009.20	21,770.57
27 i -7	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	46.55	34.87
27 i -8	Depreciation on Furniture & Fixtures	77.180	169.03	36.42
27 i -9	Depreciation on Office Equipments	77.190 + 77.191	10.79	20.76
27 i -10	Depreciation on Intangible Assets	77.801	150.74	258.09
			<b>34,323.91</b>	<b>30,484.35</b>
27 i -11	Small & Low value items Written off	77.610	23.99	6.34
	<b>Total</b>		<b>34,347.90</b>	<b>30,490.70</b>

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

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
27-1	<b>(i) Repairs &amp; Maintenance to:</b>			
27-1-1	Plant and Machinery	74.1	9,923.42	8,486.91
27-1-2	Buildings	74.2	599.24	1,001.63
27-1-3	Civil Works	74.3	436.78	429.29
27-1-4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	6,697.21	3,329.83
27-1-5	Vehicles	74.6	22.72	26.09
27-1-6	Furniture and Fixtures	74.7	0.20	0.76
27-1-7	Office Equipments.	74.8	5.85	8.47
	<b>Total Repairs &amp; Maintenance Exp. (i)</b>		<b>17,685.42</b>	<b>13,282.98</b>
27-2	<b>(ii) Administrative Expenses:</b>			
27-2-1	Rent, Rates & Taxes	76.101, 76.102 & 78.861	370.34	417.70
27-2-2	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.110,111,112	107.16	87.97
27-2-3	Postage	76.113	24.99	21.53
27-2-4	Mobile phone	76.114	59.40	67.11
27-2-5	Legal Charges	76.120 & 76.121	173.10	76.07
27-2-6	Payment to Statutory Auditors : Audit Fees	76.122	8.37	7.66
27-2-7	Consultancy charges	76.123	20.87	12.56



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
27-2-8	Other Professional Charges	76.125	31.20	34.36
27-2-9	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	5,144.26	4,767.85
27-2-10	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities/Others.	76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129 + 76.140	10,701.84	9,479.81
27-2-11	Amount paid to service provider for obtaining IT related Web services, SMS services and Broadband charges etc.	76.142	470.73	464.49
27-2-12	Fees & Subscriptions	76.151	251.61	240.93
27-2-13	Books, periodicals and dairies	76.152	0.65	0.47
27-2-14	Printing & Stationery	76.153	160.06	153.32
27-2-15	Amount paid to the Energy Exchanges towards Renewable Energy Certificates (RECs) sale.	76.154	375.90	-
27-2-16	Advertisement Expenses	76.155	25.16	34.25
27-2-17	Computer stationary	76.156	29.59	29.93
27-2-18	Contributions	76.157	150.23	21.18
27-2-19	Electricity Charges	76.158	264.92	245.05
27-2-20	Water Charges	76.160	40.73	42.06
27-2-21	Fund towards Consumers Education	76.162 & 76.165	28.49	1.42
27-2-22	Miscellaneous expenses	76.190 & 76.191	205.50	194.05
27-2-23	Demand Side Management (DSM) Expenses	76.193	119.94	27.21
27-2-24	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	214.84	216.72
	<b>Total Administrative Expenses: (ii)</b>		<b>18,979.88</b>	<b>16,643.69</b>
27-3	<b>(iii) Other Expenses (Debits):</b>			
27-3-1	Asset Decommissioning Costs	77.5	322.22	320.94
27-3-2	Losses relating to Fixed Assets	77.7	23.76	35.37
27-3-3	Material cost variance	79.110	2,674.34	2,641.73
27-3-4	Provided for Bad & Doubtful Debts Written off	79.4	(570.93)	912.09
27-3-5	Miscellaneous losses and Write offs (Note No.: 1)	79.5	2,115.02	1,691.78
	<b>Total of Other Expenses / Debits (iii)</b>		<b>4,564.41</b>	<b>5,601.91</b>
	<b>Grand Total of Repairs &amp; Maintenance, Administrative and Other expenses: (i + ii + iii)</b>		<b>41,229.71</b>	<b>35,528.57</b>

Note:

1) Miscellaneous Losses and Write Offs comprises Compensation for injuries, death and damages to Staff Rs.8.09 Lakhs (PY Rs.31.31 Lakhs) and Compensation for injuries, death and damages -outsiders Rs.991.20 Lakhs (PY Rs.507.54 Lakhs), Compensation paid to consumers on order of tribunal / consumers Forum / Court due to wrong billing etc Rs.7.78 Lakhs (PY Rs.29.00 Lakhs)., Provision for loss on obsolescence of stores Rs.675.87 Lakhs (PY Rs.961.02 Lakhs), Loss on sale of scrap Rs.55.58 Lakhs (PY Rs.161.08 Lakhs), Infructuous capital expenditure written-off Rs.16.50 Lakhs (PY Rs.1.82 Lakhs) and amortization of investment in Jurala project Rs.360 Lakhs.

2) Provision for Loss of Assets in respect of Rural Load Management System Units (RLMS) was made on estimated basis from 2012-13 at Corporate Office level. Provision outstanding as on 31.03.2023 is Rs.3,187 Lakhs.



3) 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.

4) Reserve for Material Cost Variance represents the difference between Standard Rate and Purchase rate of Materials. During the year 2022-23, the Material Cost Variance (Debit balance) is Rs.2,674.34 Lakhs (PY Rs.2,641.73 Lakhs). The entire amount is charged to Profit and Loss Account under Note No.: 27-3-3.

**Note: 1 Payments to Statutory Auditor as under:**

SI No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
1	Payments to the auditors comprise Audit fees with GST @ 18%	8.37	7.08
	<b>Total</b>	<b>8.37</b>	<b>7.08</b>

**Note: 28 Details of Prior period items (net)**

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
28-1	<b>Prior Period Income:</b>			
28-1-1	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	537.66	2,649.46
28-1-2	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	53.59	29.77
28-1-3	Other Excess provision in prior periods includes provision for Interest on Security Deposit	65.800	9,407.42	9,413.09
28-1-4	Other Income relating to prior periods	65.900	821.65	684.57
			<b>10,820.31</b>	<b>12,776.90</b>
	<b>Prior Period Expenses:</b>			
28-1-5	Short provision for power purchased in previous years	83.100	296.22	164.10
28-1-6	Operating Expenses of previous years.	83.300	4.24	3.27
28-1-7	Employee costs relating to previous years	83.500	10.50	11.28
28-1-8	Depreciation under provided in previous years.	83.600	844.85	2,097.38
28-1-9	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.700 & 83.800	8.13	11.70
28-1-10	Short Provision for Income tax - previous years	83.810	-	11.88
28-1-11	Administrative Expenses - previous years.	83.820	0.37	2.29
28-1-12	Withdrawal of other misc income accounted in previous year (PTC)	83.834	3,419.56	181.51
28-1-13	Other Expenses relating to prior periods	83.850	890.52	4,192.62
			<b>5,474.39</b>	<b>6,676.03</b>
	<b>Net Prior Period Income</b>		<b>5,345.92</b>	<b>6,100.88</b>



**Note 28.a Regulatory Asset:**

SI No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
28a -1	Income on account of Regulatory Assets truing of Subsidy (61.911)	40,177.32	56,416.12
	<b>Total</b>	<b>40,177.32</b>	<b>56,416.12</b>

**Note:**

The Company is engaged in 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 Electricity Act 2003, HESCOM is filing Tariff application yearly with Regulatory Commission for determination of tariff. The Regulatory Commission determines the Tariff as per procedures laid in section 24 of 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 Order allow recovery of deficits of particular year in subsequent periods besides through truing up orders. In this background, the Company has created the Regulatory Asset (wherein the actual power purchase cost is more than Approved Power Purchase cost) to the extent of Rs.40,177.32 Lakhs for the FY-23 after realization of Rs.38,818.55 Lakhs pertaining to FAC/FPPCA of FY-22 & FY-23 and Rs.74,147.41 Lakhs FAC/FPPCA of FY-23.

(Rs. In Lakhs)

KERC Approved PPC for FY-23	Actual PPC	FAC realized during FY-22	FPPCA realized during FY-23	Regulatory Asset created during the year
7,58,505.50	9,11,648.78	38,818.55	74,147.41	40,177.32

**Note 28.b. Deferred Tax**

SI No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2023	For the year ended 31st Mar,2022
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
28b-1	Deferred Tax	451.46	(23,297.08)
	<b>Total</b>	<b>451.46</b>	<b>(23,297.08)</b>

Note: Refer Note No.: 13A.



**Note 29 Contingent Liabilities:**

SI No	Particulars	As at	As at
		31st Mar, 2023	31st Mar, 2022
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>29-1</b>	<b>Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)</b>		
	<b>Contingent liabilities</b>		
29-1-1	Claims against the Company not acknowledged as debt (give details)		
29-1-1-1	The Claim of Interest on belated payments by Independent Private Power Producers (Kaiga ) which is disputed by the Company .	4,112.03	2,871.92
29-1-1-1-2	Dispute cases for compensation from the Company (502 Court Cases as on 31.03.2023 / 232 Court Cases as on 31.03.2022)	2,868.08	1,135.79
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	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.	1,600.00	1,600.00
29 -1-1-1-5	LC Balance against LCs issued by State Bank of India and Canara Bank	31,359.53	15,000.00
29-1-1-1-6	The Claim towards loss, expenditure, damages etc caused by cancellation of tender related to work for Development & Facility Service and Maintenance Project for Hubballi, Dharwad and Belagavi City, which are R-APDRP Towns of HESCOM jurisdiction for Energy System Improvement and Implementation on Design, Build, Finance, Operate and Transfer (DBFOT) Module in respect of M/s.N Sure Reliable Power Solutions Pvt Limited, Bangalore.	22,030.34	-
29-1-1-1-7	Amount towards short rate per unit provided in the Power purchase invoices which may have payable during Hon'ble KERC Orders on conclusion of rates per unit as compared to Power Purchase Agreement.	Not quantified	Not quantified
29-1-1-1-8	As stated in Note No.: 12, contingent liability towards additional compensation claims against Land purchase.	Not quantified	Not quantified
29-1-1-1-9	The claim of Interest on belated payments by M/s. KPCL.	9,992.40	1,100.91
29-1-1-1-10	BESCOM demand for reimbursement of shared cost towards various activities under RAPDRP / IPDS Part A projects issued and borne by BESCOM on behalf of HESCOM.	6,291.59	-
<b>29 -2</b>	<b>Commitments #</b>		
29 -2-1	Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for	-	773.00
29 -2-2	Uncalled liability on shares and other investments partly paid	Nil	Nil

**Note 30 Earnings per Share:**

SI No	Particulars	For the year ended	For the year ended
		31-March-2023	31-March-2022
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>30 -1</b>	<b>Earnings per share</b>		
	Basic & Diluted		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	(83,622.56)	(1,29,362.65)
	Weighted average number of equity shares	21,519.44	20,504.24
	Par value per share	10.00	10.00
	Earnings per share from continuing operations - Basic	(3.89)	(6.31)



**Note 31 Related Party Transactions:**

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

SI No	Particulars	2022-23	2021-22
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>31 ii -1</b>	<b>Smt. D. Bharathi, IAS. (01.04.2022 to 13.02.2023)</b> <b>Sri. Mohammad Roshan. (14.02.2023 to 31.03.2023)</b> <b>MANAGING DIRECTOR:</b>		
31 ii -1-1	Salary and allowance	16.94	14.35
31 ii -1-2	Ex-gratia	0.07	0.01
31 ii -1-3	Medical Expenses	-	-
31 ii -1-4	Travelling Expenses	0.63	0.42
	<b>Total</b>	<b>17.64</b>	<b>14.78</b>
<b>31 ii -1</b>	<b>Sri. A. H. Kamble. (01.04.2022 to 31.05.2022)</b> <b>Sri. S. M. Sasalatti. (04.08.2022 to 31.03.2023)</b> <b>DIRECTOR (TECHNICAL):</b>		
31 ii -1-1	Salary and allowance	25.56	27.04
31 ii -1-2	Ex-gratia	0.07	0.07
31 ii -1-3	Medical Expenses	-	2.21
31 ii -1-4	Travelling Expenses	0.91	0.29
	<b>Total</b>	<b>26.54</b>	<b>29.61</b>
<b>31 ii -1</b>	<b>Sri. B. Manjunath. (01.04.2022 to 30.06.2022)</b> <b>Sri. Patil Prakash. (22.07.2022 to 31.03.2023)</b> <b>DIRECTOR (FINANCE):</b>		
31 ii -1-1	Salary and allowance	29.30	27.82
31 ii -1-2	Ex-gratia	0.13	0.07
31 ii -1-3	Medical Expenses	0.20	-
31 ii -1-4	Travelling Expenses	0.80	0.49
	<b>Total</b>	<b>30.43</b>	<b>28.38</b>
<b>31 ii -1</b>	<b>Sri. Raghavendra Kotemane.</b> <b>COMPANY SECRETARY:</b>		
31 ii -1-1	Salary and allowance	16.49	14.81
31 ii -1-2	Ex-gratia	0.07	0.02
31 ii -1-3	Medical Expenses	-	-
31 ii -1-4	Travelling Expenses	0.32	-
	<b>Total</b>	<b>16.88</b>	<b>14.83</b>
31-1-1	Salary and allowance	88.29	84.03
31-1-2	Ex-gratia	0.34	0.17
31-1-3	Medical Expenses	0.20	2.21
31-1-4	Travelling Expenses	2.66	1.20
	<b>OTHER BENEFITS:</b>		
31-1-5	Sitting fees	2.08	1.84
31-1-6	Travelling Expenses	1.44	1.53
	<b>Grand Total</b>	<b>95.01</b>	<b>90.97</b>

**Note 31A Government Grants:**

SI No	Particulars	For the year ended	For the year ended
		31-March-2023	31-March-2022
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
<b>31A -1</b>	<b>Details of government grants</b>		
31A-1-1	Government grants received by the Company during the year towards		
	- Subsidies (recognised under Capital Grants)	-	9,688
	- Duty drawback (recognised under Other operating revenues)		
	- Other incentives under Tariff Subsidy (recognised under AS-12)	4,94,757	7,37,642



**Note 32 Additional information to the financial statements**

SI No	Particulars																																																																
32-1	Earnings in foreign currency - Nil (As at 31st March, 2023 - 'Nil')																																																																
32-2	Expenditure in foreign currency - Nil (As at 31st March, 2023 - '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 balances in respect of Trade Receivables, Trade Payables and Loans and Advances to suppliers and others are subject to confirmation. The Company is having large customer base.																																																																
32-6	The employees earlier 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 remaining to be executed on capital works due to the large number of contracts spread over 7 Districts of Karnataka.																																																																
32-8	<b>Segment reporting :</b> 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. Secondary Segment : The operation of the company are mainly carried out within the districts of Karnataka state namely, Dharwad, Haveri, Gadag, Uttar Kannada, Belagavi, Vijayapur & Bagalkot. Therefore geographical segments are not applicable.																																																																
32-9	<b>Deferred Taxation :</b> The company has recognized Deferred Tax Assets / Liabilities as required by Accounting Standard 22.																																																																
32-10	<b>Store/Inventory:</b> 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 border="1"> <thead> <tr> <th align="center">Opening Stock (Rs. In Lakhs)</th> <th align="center">Receipts (Rs. In Lakhs)</th> <th align="center">Issues (Rs. In Lakhs)</th> <th align="center">Closing Stock (Rs. In Lakhs)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td align="center">14,303.03</td> <td align="center">75,801.89</td> <td align="center">71,783.96</td> <td align="center">18,320.96</td> </tr> </tbody> </table>	Opening Stock (Rs. In Lakhs)	Receipts (Rs. In Lakhs)	Issues (Rs. In Lakhs)	Closing Stock (Rs. In Lakhs)	14,303.03	75,801.89	71,783.96	18,320.96																																																								
Opening Stock (Rs. In Lakhs)	Receipts (Rs. In Lakhs)	Issues (Rs. In Lakhs)	Closing Stock (Rs. In Lakhs)																																																														
14,303.03	75,801.89	71,783.96	18,320.96																																																														
32-11	<b>Effect on Accounts:</b> Board has accepted the Accounts on 25.09.2023 Statutory Auditors have also certified on 25.09.2023 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, necessary corrections have been incorporated. <p align="right">(Rs. In Lakhs)</p>																																																																
	<table border="1"> <thead> <tr> <th align="center">Particulars</th> <th align="center">After AG's Audit</th> <th align="center">Prior to AG's Audit</th> <th align="center">Increase / Decrease</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td><b>Loss after tax</b></td> <td align="right"><b>83,622.56</b></td> <td align="right"><b>33,218.63</b></td> <td align="right"><b>50,403.93</b></td> </tr> <tr> <td>Share Capital</td> <td align="right">2,15,194.35</td> <td align="right">2,15,194.26</td> <td align="right">0.09</td> </tr> <tr> <td>Impact on Reserves and surplus</td> <td align="right">(4,88,847.70)</td> <td align="right">(4,38,443.77)</td> <td align="right">(50,403.93)</td> </tr> <tr> <td>Trade payables</td> <td align="right">7,14,719.65</td> <td align="right">7,45,791.93</td> <td align="right">(31,072.28)</td> </tr> <tr> <td>Other current liabilities</td> <td align="right">1,11,620.95</td> <td align="right">1,12,005.02</td> <td align="right">(384.07)</td> </tr> <tr> <td><b>Total Liabilities</b></td> <td align="right"><b>5,52,687.25</b></td> <td align="right"><b>6,34,547.44</b></td> <td align="right"><b>(81,860.19)</b></td> </tr> <tr> <td>Property, Plant &amp; Equipment</td> <td align="right">7,51,272.74</td> <td align="right">7,51,364.03</td> <td align="right">(91.29)</td> </tr> <tr> <td>Capital work-in-progress</td> <td align="right">34,465.55</td> <td align="right">34,482.67</td> <td align="right">(17.12)</td> </tr> <tr> <td>Deferred Tax Assets</td> <td align="right">37,679.91</td> <td align="right">37,674.82</td> <td align="right">5.09</td> </tr> <tr> <td>Other Non-current Assets</td> <td align="right">1,58,295.39</td> <td align="right">2,72,125.79</td> <td align="right">(1,13,830.40)</td> </tr> <tr> <td>Inventories</td> <td align="right">19,638.30</td> <td align="right">19,727.40</td> <td align="right">(89.10)</td> </tr> <tr> <td>Cash &amp; Cash Equivalents</td> <td align="right">9,103.36</td> <td align="right">9,102.30</td> <td align="right">1.06</td> </tr> <tr> <td>Short-term Loans and Advances</td> <td align="right">957.45</td> <td align="right">957.61</td> <td align="right">(0.16)</td> </tr> <tr> <td>Other current assets</td> <td align="right">2,39,568.16</td> <td align="right">2,07,406.43</td> <td align="right">32,161.73</td> </tr> <tr> <td><b>Total Assets</b></td> <td align="right"><b>12,50,980.86</b></td> <td align="right"><b>13,32,841.05</b></td> <td align="right"><b>(81,860.19)</b></td> </tr> </tbody> </table>	Particulars	After AG's Audit	Prior to AG's Audit	Increase / Decrease	<b>Loss after tax</b>	<b>83,622.56</b>	<b>33,218.63</b>	<b>50,403.93</b>	Share Capital	2,15,194.35	2,15,194.26	0.09	Impact on Reserves and surplus	(4,88,847.70)	(4,38,443.77)	(50,403.93)	Trade payables	7,14,719.65	7,45,791.93	(31,072.28)	Other current liabilities	1,11,620.95	1,12,005.02	(384.07)	<b>Total Liabilities</b>	<b>5,52,687.25</b>	<b>6,34,547.44</b>	<b>(81,860.19)</b>	Property, Plant & Equipment	7,51,272.74	7,51,364.03	(91.29)	Capital work-in-progress	34,465.55	34,482.67	(17.12)	Deferred Tax Assets	37,679.91	37,674.82	5.09	Other Non-current Assets	1,58,295.39	2,72,125.79	(1,13,830.40)	Inventories	19,638.30	19,727.40	(89.10)	Cash & Cash Equivalents	9,103.36	9,102.30	1.06	Short-term Loans and Advances	957.45	957.61	(0.16)	Other current assets	2,39,568.16	2,07,406.43	32,161.73	<b>Total Assets</b>	<b>12,50,980.86</b>	<b>13,32,841.05</b>	<b>(81,860.19)</b>
Particulars	After AG's Audit	Prior to AG's Audit	Increase / Decrease																																																														
<b>Loss after tax</b>	<b>83,622.56</b>	<b>33,218.63</b>	<b>50,403.93</b>																																																														
Share Capital	2,15,194.35	2,15,194.26	0.09																																																														
Impact on Reserves and surplus	(4,88,847.70)	(4,38,443.77)	(50,403.93)																																																														
Trade payables	7,14,719.65	7,45,791.93	(31,072.28)																																																														
Other current liabilities	1,11,620.95	1,12,005.02	(384.07)																																																														
<b>Total Liabilities</b>	<b>5,52,687.25</b>	<b>6,34,547.44</b>	<b>(81,860.19)</b>																																																														
Property, Plant & Equipment	7,51,272.74	7,51,364.03	(91.29)																																																														
Capital work-in-progress	34,465.55	34,482.67	(17.12)																																																														
Deferred Tax Assets	37,679.91	37,674.82	5.09																																																														
Other Non-current Assets	1,58,295.39	2,72,125.79	(1,13,830.40)																																																														
Inventories	19,638.30	19,727.40	(89.10)																																																														
Cash & Cash Equivalents	9,103.36	9,102.30	1.06																																																														
Short-term Loans and Advances	957.45	957.61	(0.16)																																																														
Other current assets	2,39,568.16	2,07,406.43	32,161.73																																																														
<b>Total Assets</b>	<b>12,50,980.86</b>	<b>13,32,841.05</b>	<b>(81,860.19)</b>																																																														





**Ratios as per Schedule III**

(Rs. In Lakhs)

Sl. No.	Particulars	2022-23			2021-22			Variation
		Current Assets	Current Liabilities	Ratio	Current Assets	Current Liabilities	Ratio	
1	<b>Current Ratio</b>	5,06,320.10	9,54,709.83	0.53	3,87,231.74	8,07,371.85	0.48	0.05
Reason: Increase in Current Asset and Liability.								
2	<b>Debt-Equity Ratio</b>	Total Debt	Shareholder's Equity	Ratio	Total Debt	Shareholder's Equity	Ratio	Variation
		8,00,287.44	(5,05,854.16)	(1.58)	7,28,517.77	(4,31,691.60)	(1.69)	0.11
Reason: Increase in Total Debt.								
3	<b>Debt Service Coverage Ratio</b>	Earnings available for debt service	Debt Service	Ratio	Earnings available for debt service	Debt Service	Ratio	Variation
		54,827.49	2,36,079.05	0.23	(78,150.70)	3,16,550.86	(0.25)	0.48
Reason: Increase in the earnings and decrease in the debt service requirement.								
4	<b>Return on Equity Ratio</b>	Net Profits after taxes	Average Shareholder's Equity	Ratio	Net Profits after taxes	Average Shareholder's Equity	Ratio	Variation
		(83,622.56)	(4,68,772.88)	(0.18)	(1,29,362.65)	(3,67,900.04)	(0.35)	0.17
Note: Decrease in losses.								
5	<b>Inventory Turnover Ratio</b>	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	<b>Trade Receivables Turnover Ratio</b>	Sales	Average Receivables	Ratio	Sales	Average Receivables	Ratio	Variation
		11,00,023.01	2,21,368.30	4.97	9,01,100.20	2,05,714.16	4.38	0.59
7	<b>Trade Payables Turnover Ratio</b>	Purchases	Average Payables	Ratio	Purchases	Average Payables	Ratio	Variation
		9,11,648.78	6,44,543.90	1.41	8,60,900.12	5,56,852.23	1.55	(0.13)
Reason: Increase in Liability towards Purchase of Power.								
8	<b>Net Capital Turnover Ratio</b>	Sales	Average Working Capital	Ratio	Sales	Average Working Capital	Ratio	Variation
		11,00,023.01	(4,34,264.92)	(2.53)	9,01,100.20	(2,49,245.86)	(3.62)	1.08
Note: The company has negative net working capital in both the years.								
9	<b>Net Profit Ratio</b>	Net Profit	Sales	Ratio	Net Profit	Sales	Ratio	Variation
		(83,622.56)	11,00,023.01	(0.08)	(1,29,362.65)	9,01,100.20	(0.14)	0.07
Reason: Negative returns. However, ratio improved due to reduction in loss.								
10	<b>Return on Capital Employed</b>	EBIT	Capital Employed	Ratio	EBIT	Capital Employed	Ratio	Variation
		60,656.91	(5,05,854.16)	0.12	(52,225.28)	(4,31,691.60)	(0.12)	0.24
Note: EBIT moved positive for FY 2022-23, ratio improved to positive.								





**AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER**

For the year 2022-23

Account Head / Category	Tariff	Account Code		No of Consumers	Units Sold		Revenue Demand (Rs. in Lakhs)	Tariff Subsidy (Rs. in Lakhs)	Total Revenue (Rs. in Lakhs)	Average Realisation Rate Per Unit without Subsidy 11=(8/6)*10	Average Realisation Rate Per Unit with Subsidy 12=(10/6)*10	Closing Balance (Rs. in Lakhs)
		Demand Series	CB, Series		HESCOM Sales (Excluding Wheelled 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 & Kutir Jyoti	LT-1	61.101,61.300, 61.401	23.101	7.57,685	204.49	1.66	4,302.54	12,485.88	16,788.43	210	821	2,209.89
Lighting and AEH	LT-2 a&b	61.102, & 61.104 61.113 & 61.114, 61.401, 61.404, 61.413 & 61.414	23.102 & 23.104	32,07,271	1,689.75	13.70	1,44,960.18	-	1,44,960.18	858	858	10,181.30
Commercial Lighting	LT-3	61.116 & 61.117, 61.416 & 61.417	23.116 & 23.117	4,57,865	586.05	4.75	70,948.67	-	70,948.67	1,211	1,211	1,443.03
IP-Sets (10 HP & below)	LT-4 a	61.122 / 61.301, 61.422	23.122	10,23,525	6,476.23	52.50	5,31,936.23	-	5,31,936.23	821	821	57,896.35
IP-Sets (above 10 HP)	LT-4 b	61.121, 61.421	23.121	916	14.27	0.12	940.66	-	940.66	659	659	7,610.65
Private Horticultural	LT-4 c	61.127,61.128, 61.427 & 61.428	23.127 & 23.128	529	1.01	0.01	85.59	-	85.59	851	851	79.04
LT Industrial	LT-5	61.129 to 61.137 & 61.429 to 61.437	23.129 to 23.137	1,37,241	345.31	2.80	37,218.44	-	37,218.44	1,078	1,078	1,729.09
Water supply	LT-6 (a)	61.143 & 61.443	23.143	56,262	379.71	3.08	31,777.59	-	31,777.59	837	837	41,943.92
Public street lights	LT-6 (b)	61.144 & 61.444	23.144	30,612	170.08	1.38	16,528.66	-	16,528.66	972	972	8,601.88
EV Charging Stations	LT-6 (c)	61.147 & 61.447	23.147	5	0.00	0.00	1.30	-	1.30	3,081	3,081	0.20
Temporary power supply	LT-7	61.145-61.146 & 61.445- 61.446	23.145 - 23.146	2,17,142	39.92	0.32	13,126.63	-	13,126.63	3,288	3,288	(1,997.39)
<b>TOTAL - LT</b>				<b>58,89,053</b>	<b>9,906.82</b>	<b>80.31</b>	<b>8,51,826.50</b>	<b>12,485.88</b>	<b>8,64,312.38</b>	<b>860</b>	<b>872</b>	<b>1,29,697.96</b>
Water Supply	HT-1	61.250 & 61.550	23.250	439	360.35	2.92	26,680.56	-	26,680.56	740	740	6,357.17
HT Industrial	HT-2a	61.255 & 61.555	23.255	2,207	1,048.07	8.50	1,10,230.27	-	1,10,230.27	1,052	1,052	4,713.39
Commercial installation	HT-2b	61.256 & 61.556	23.256	774	138.96	1.13	17,099.36	-	17,099.36	1,230	1,230	238.28
Hospitals	HT-2c	61.257 & 61.258 & 61.557 & 61.558	23.257 & 23.258	409	74.58	0.60	8,145.37	-	8,145.37	1,092	1,092	398.42
Lift irrigation societies	HT-3a	61.262,61.263 & 61.265 & 61.562 & 61.563 & 61.565	23.262, 23.263 & 23.265	381	380.39	3.08	24,439.66	-	24,439.66	642	642	5,954.44

**AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER**

For the year 2022-23

Account Head / Category	Tariff	Account Code		No of Consumers	Units Sold		Revenue Demand (Rs. in Lakhs)	Tariff Subsidy (Rs. in Lakhs)	Total Revenue (Rs. in Lakhs)	Average Realisation Rate Per Unit without Subsidy	Average Realisation Rate Per Unit with Subsidy	Closing Balance (Rs. in Lakhs)
		Demand Series	CB, Series		HESCO 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
Private Horticultural	HT-3b	61.264 & 61.564	23.264	5	0.04	0.00	3.86	-	3.86	859	859	(0.05)
Residential Apartments	HT-4	61.272 & 61.572	23.272	33	16.99	0.14	1,464.76	-	1,464.76	862	862	139.79
Temporary Supply (67 HP & Above)	HT-5	61.274 & 61.574	23.274	137	31.54	0.26	6,912.95	-	6,912.95	2,192	2,192	1,568.75
<b>TOTAL - HT</b>				<b>4,385</b>	<b>2,050.93</b>	<b>16.63</b>	<b>1,94,976.80</b>	<b>-</b>	<b>1,94,976.80</b>	<b>951</b>	<b>951</b>	<b>19,390.18</b>
<b>TOTAL (LT+HT)</b>				<b>58,93,438</b>	<b>11,957.75</b>	<b>96.93</b>	<b>10,46,803.30</b>	<b>12,485.88</b>	<b>10,59,289.18</b>	<b>875</b>	<b>886</b>	<b>1,49,088.14</b>
Bulk Power Supply to HRECS	HT-5	61.275 & 61.575	23.275	Bulk power supply	378.62	3.07	25,845.18	-	25,845.18	683	683	12,772.54
Electricity Tax LT+HT			23.301,23.302				-	-	-			6,878.11
Miscellaneous Receipts from consumers			23.700				15,559.60		15,559.60			74,747.79
Less:												
Solar Rebate allowed to consumers			78.822				345.30		345.30			-
Incentive for prompt payment			78.823				77.92		77.92			-
Time of day (TOD) Tariff Incentive			78.826				60.41		60.41			-
Withdrawal of Revenue Demand			83.830				187.32		187.32			1,784.04
Provision for Douteful dues			23.900				-		-			3,234.01
Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification			47.607,47.609				-		-			1,415.71
<b>GRAND TOTAL</b>				<b>58,93,438</b>	<b>12,336.37</b>	<b>100</b>	<b>10,87,537.12</b>	<b>12,485.88</b>	<b>11,00,023.01</b>	<b>882</b>	<b>892</b>	<b>2,37,052.82</b>





Details of Subsidy released from GOK in 2022-23 against the demand for 2022-23 towards power supply to IP set of upto 10HP electrical installations and to BJ/KJ consumers upto 40 units per Kwh per month.

Rs. in Lakhs

Sl No.	Particulars	No. of Installations			Consumption in MU			Demand	Subsidy released for 2022-23
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total		
1	Power supply to IP sets of upto 10 HP	1,66,641	8,56,884	10,23,525	84.49	6,391.74	6,476.23	4,83,888.14	4,82,267.05
2	Power supply to BJ/KJ upto 40 units per month per installation	7,02,358	1,989	7,04,347	125.83	15.99	141.82	12,490.11	12,490.11
3	<b>Total</b>	<b>8,68,999</b>	<b>8,58,873</b>	<b>17,27,872</b>	<b>210.32</b>	<b>6,407.73</b>	<b>6,618.05</b>	<b>4,96,378.25</b>	<b>4,94,757.16</b>



**ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ**

**ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪಟ್ಟಿ (ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)**

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತ / ಶ್ರೀಮತಿ	ಪದನಾಮ
1	ಗೌರವ ಗುಪ್ತಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಡಾ   ವಿಶಾಲ ಆರ್. ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಶ್ರೀಕಾಂತ್ ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
6	ಪ್ರಕಾಶ ಪಾಟೀಲ	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
7	ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ವಿ.	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಕೆ. ಶಿವಣ್ಣ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9	ಆರ್. ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
	ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟಿಮನೆ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

**ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು**

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

**ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್**

ಶ್ರೀ ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್,  
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,  
ಬೆಂಗಳೂರು.

**ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು**

ಮೆ|| ಪ್ರಶಾಂತ ಶಿವಾನಂದ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,  
ಕಾಸ್ & ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,  
ಬೆಂಗಳೂರು.

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

**CIN U31401KA2002SGC 030437**



## ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಇಪ್ಪತ್ತೊಂದನೆಯ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷದ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕ 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 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಲು ಹಲವಾರು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

### 1. ರೂಪಣ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರಂತೆ



ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ
ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	7
ಜನಸಂಖ್ಯೆ	1.48 ಕೋಟಿಗಳು
ಗ್ರಾಹಕರು	56.64 ಲಕ್ಷಗಳು
33 ಕ್ಷೇ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	181
ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	262440
ಎಚ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	97284.22 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	146660.52 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	16915 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಕಾರ್ಯನಿರತ	9948 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಖಾಲಿ ಇರುವ	6967 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ.14966.33 ಕೋಟಿಗಳು



2. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ನೇ ವರ್ಷ ಹೋಲಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2023ಕ್ಕೆ	31.03.2022ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
	ಆದಾಯ:			
1	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	22	11,000.23	9,011.00
2	ಇತರೆ ಆದಾಯ	23	219.90	95.74
3	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ		<b>11,220.13</b>	<b>9,106.75</b>
4	ವೆಚ್ಚಗಳು:			
	(ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	9,116.49	8,609.00
	(ಬಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ	25	1,196.53	984.98
	(ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	26	1,438.28	1,004.34
	(ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	27i	343.48	304.91
	(ಇ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	27ii	412.30	355.29
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ		<b>12,507.07</b>	<b>11,258.51</b>
5	ಅಸಾಧಾರಣ, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ		<b>(1,286.94)</b>	<b>(2,151.77)</b>
6	ಕೂಡಿಸಿ :ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಆದಾಯ	28	108.20	127.77
7	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪೂರ್ವಾವಧಿ ವೆಚ್ಚ	28	54.74	66.76
8	ಅಸಾಧಾರಣ ,ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ(5+6-7)		<b>(1,233.48)</b>	<b>(2,090.76)</b>
9	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ	28a	401.77	564.16
10	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ(8+9)		<b>(831.71)</b>	<b>(1,526.60)</b>
11	ಕೂಡಿಸಿ/ಕಳೆಯಿರಿ: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	28b	4.51	232.97
12	ನಿವ್ವಳ ನಷ್ಟ(10-11)		<b>(836.23)</b>	<b>(1,293.63)</b>
13	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ (ಪ್ರತಿ ರೂ.10/-)	30	<b>(3.89)</b>	<b>(6.31)</b>



3. ಅರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯವು ರೂ.9,011.00 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ.11,000.23 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಶೇ 22.08 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 15,357.49 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ (ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ) ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ.5 ರಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

4. 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 ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು 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 ಮಾಡಲು ವ್ಯವಹಾರದ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

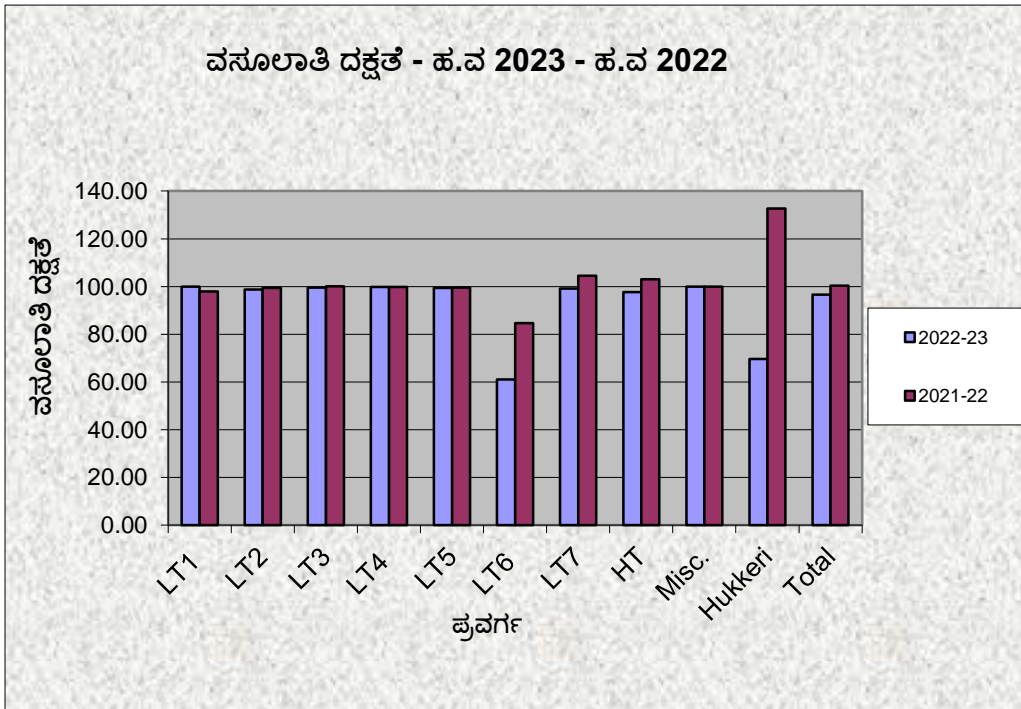


5. ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ :

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

ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ

ಪ್ರವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%)	
	2022-23	2021-22
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	99.95	97.91
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	98.73	99.37
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	99.61	100.03
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	99.81	99.86
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	99.37	99.61
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿದೀಪಗಳು	61.07	84.63
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	99.13	104.47
ಹೆಚ್.ಟಿ	97.62	102.98
ಇತರೆ	100.00	99.90
ಒಟ್ಟು	69.58	132.66
	<b>96.62</b>	<b>100.38</b>



6. ಮಾಪಿಸಿದ/ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಹಾಗೂ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)										
ಪ್ರವರ್ಗ	2022-23					2021-22				
	ಮಾಪಿಸಿದ (Metered)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (Assessed)	ವೀಲ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ (Wheeled)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಾಪಿಸಿದ (Metered)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (Assessed)	ವೀಲ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ (Wheeled)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	188.18	16.31		204.49	1.56	201.99	33.81		235.80	1.85
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,689.75			1,689.75	12.90	1,653.26			1,653.26	12.95
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	586.05			586.05	4.47	508.45			508.45	3.98
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್	99.69	6,391.81		6,491.50	49.57	103.48	6,516.54		6,620.03	51.87
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	345.31			345.31	2.64	332.11			332.11	2.60
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀ. ಸ & ಬೀ.ದೀ. & ಇ.ವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್	549.79			549.79	4.20	505.69			505.69	3.96
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	39.92			39.92	0.30	37.00			37.00	0.29
ಹೆಚ್.ಟಿ	2,050.93		760.15	2,811.08	21.46	1,869.64		665.04	2,534.68	19.86
ಹುಕ್ಕೇರಿ	378.62			378.62	2.89	335.40		-	335.40	2.63
ಒಟ್ಟು	5,928.25	6,408.12	760.15	13,096.52	100.00	5,547.01	6,550.36	665.04	12,762.40	100.00

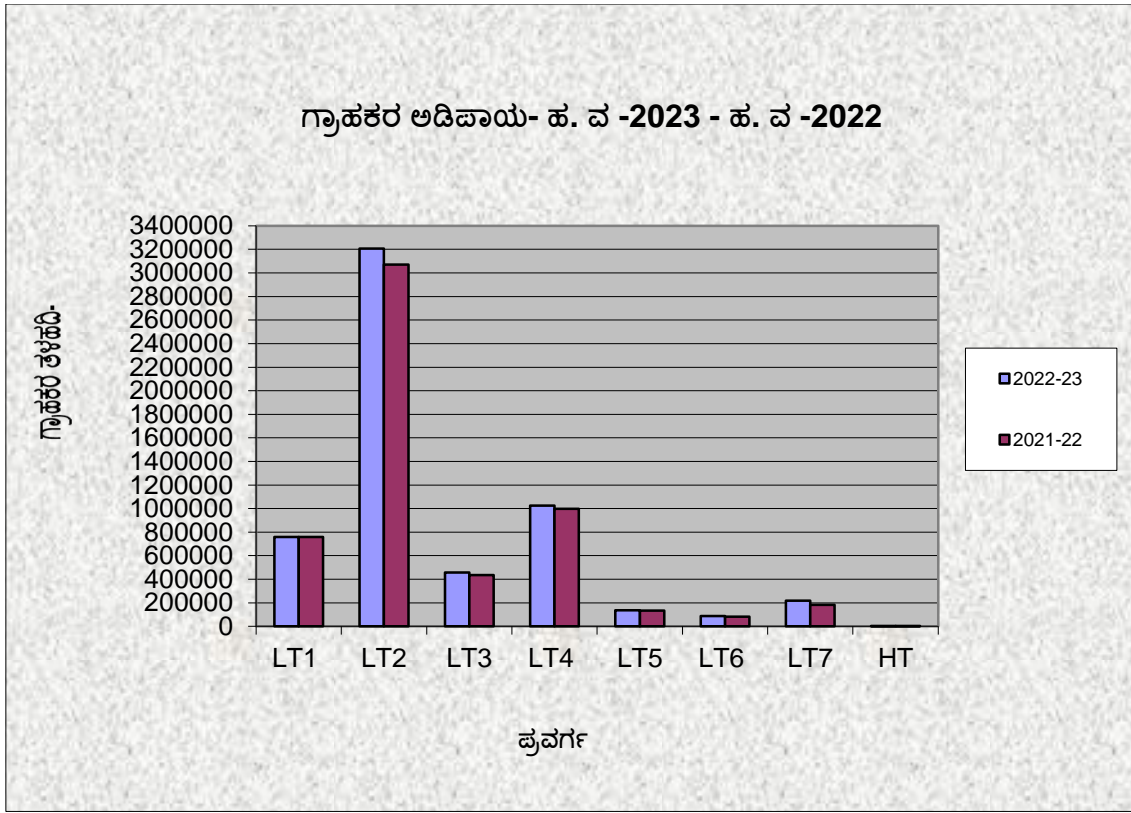
7. ಗ್ರಾಹಕರ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಚಿತ್ರ:

ಗ್ರಾಹಕರ ಅಡಿಪಾಯ

ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ಅಡಿಪಾಯ			
	2022-23		2021-22	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	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



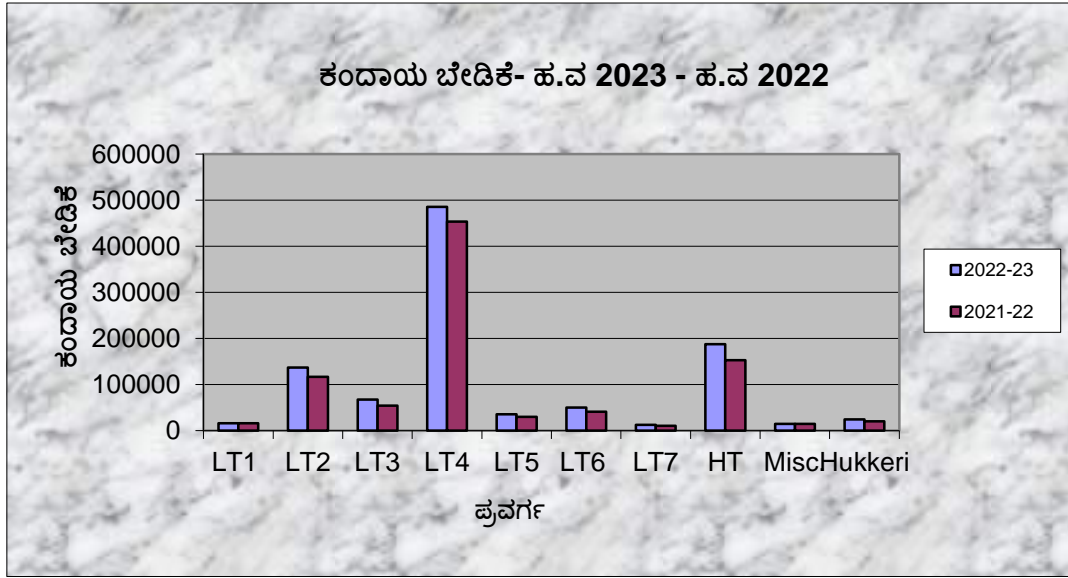
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	10,24,970	17.39	9,96,755	17.60
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	1,37,241	2.33	1,32,760	2.34
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು / ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ಇ.ವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳು	86,879	1.47	81,341	1.44
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	2,17,142	3.68	1,83,855	3.25
ಹೆಚ್.ಟಿ	4,385	0.07	4,186	0.07
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>58,93,438</b>	<b>100.00</b>	<b>56,63,978</b>	<b>100.00</b>



ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ)			
	2022-23		2021-22	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	16,306.79	1.58	16,584.61	1.82
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,37,094.87	13.27	1,17,022.24	12.83
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	67,582.56	6.54	54,799.94	6.01
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	4,85,763.23	47.02	4,53,560.23	49.73



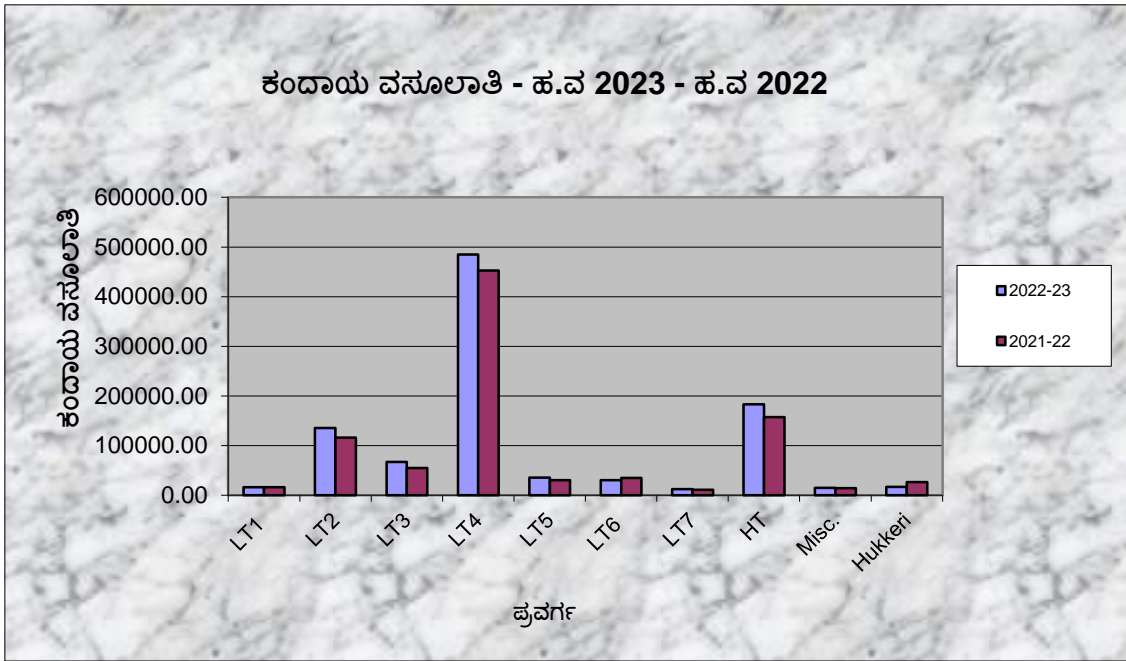
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	35,699.18	3.46	30,525.58	3.35
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು / ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ ಇ.ವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳು	50,288.28	4.87	41,120.08	4.51
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	12,776.29	1.24	10,500.72	1.15
ಹೆಚ್.ಟಿ	1,87,843.71	18.18	1,53,211.08	16.80
ಇತರೆ	14,859.24	1.44	14,590.53	1.60
ಹುಕ್ಕೇರಿ	24,866.06	2.41	20,220.80	2.22
ಒಟ್ಟು	<b>10,33,080.22</b>	<b>100.00</b>	<b>9,12,135.82</b>	<b>100.00</b>



ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ( ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ)			
	2022-23		2021-22	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	16,298.14	1.63	16,238.73	1.77
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,35,352.51	13.56	1,16,279.88	12.70
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	67,321.05	6.74	54,814.87	5.99
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	4,84,839.74	48.57	4,52,936.76	49.47
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	35,474.42	3.55	30,405.13	3.32



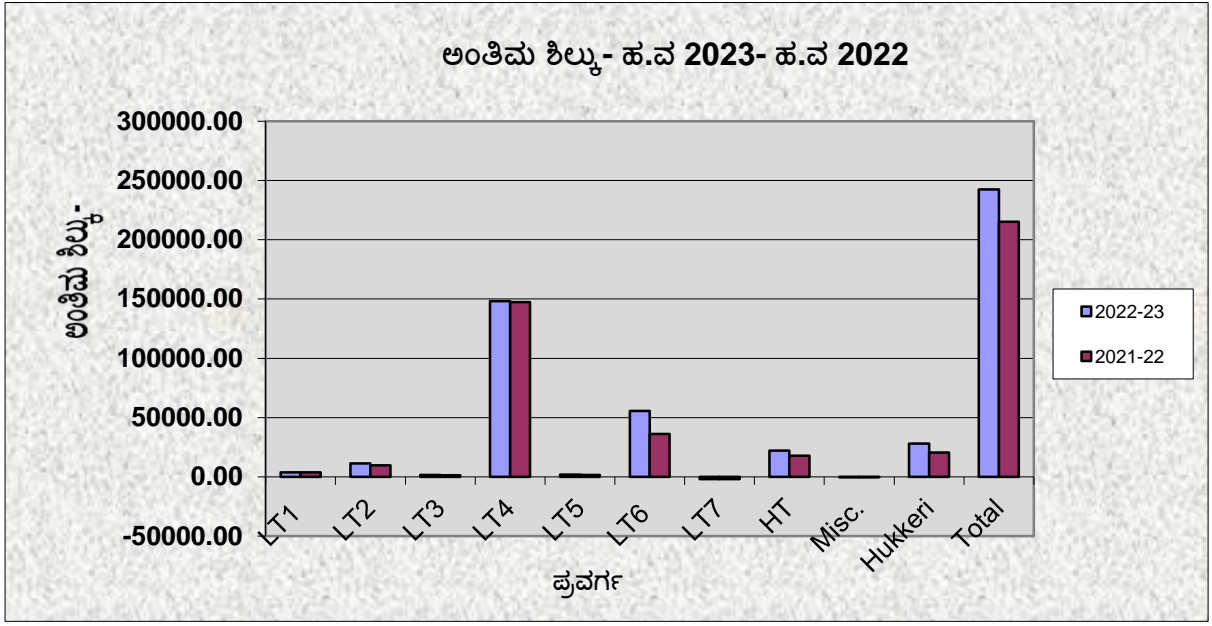
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು / ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು/ಇ.ವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳು	30,711.26	3.08	34,797.87	3.80
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	12,664.82	1.27	10,969.94	1.20
ಹೆಚ್.ಟಿ	1,83,366.11	18.37	1,57,783.24	17.23
ಇತರೆ	14,859.24	1.49	14,575.51	1.59
ಹುಕ್ಕೇರಿ	17,300.86	1.73	26,825.59	2.93
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>9,98,188.16</b>	<b>100</b>	<b>9,15,627.52</b>	<b>100</b>



ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ (ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ)			
	2022-23		2021-22	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	3,661.86	1.35	3,653.21	1.55
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	11,413.84	4.22	9,671.49	4.10
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	1,563.76	0.58	1,302.24	0.55
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	1,48,326.21	54.80	1,47,402.73	62.51
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	1,832.07	0.68	1,607.30	0.68



ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು/ಬೀದಿದೀಪಗಳು/ ಇ.ವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್	55,591.27	20.54	36,014.26	15.27
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	(1,891.41)	(0.70)	(2,002.88)	(0.85)
ಹೆಚ್.ಟಿ	22,136.09	8.18	17,658.49	7.49
ಇತರೆ	(37.85)	(0.01)	(37.85)	(0.02)
ಹುಕ್ಕೇರಿ	28,088.18	10.38	20,522.97	8.70
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>2,70,684.02</b>	<b>100.00</b>	<b>2,35,791.95</b>	<b>100.00</b>



8. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಏಪ್ರಿಲ್ 2022 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರವರಿಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಖರೀದಿ /ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣದರಗಳ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಣೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಮೂಲ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ/ ಮಾರಾಟ/ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ / ಮಾರಾಟ/ ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿಯುನಿಟಿಗೆ)
1	ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾಘಟಕಗಳು	5,056.60	2684.82	5.31
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	3351.45	329.02	1.04
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ-ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1.40	0.84	6.00
4	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	1449.71	913.16	6.48
5	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	510.44	370.93	7.27



7	ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	59.72	17.49	2.93
8	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	2164.96	919.97	4.25
9	ಸಹ ವಿದ್ಯುತ್	618.11	462.65	7.48
6	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ( ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್)	330.08	821.19	24.88
10	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1868.48	1032.41	5.53
11	ಮಾರಾಟ (ಆರ್.ಇ. ಎಕ್ಸ್, ಪಿ ಎಕ್ಸ್ ಐ ಎಲ್ & ಪಿಟಿಸಿ)	-1022.54	-601.47	5.88
12	ಖರೀದಿ (ಆರ್.ಇ. ಎಕ್ಸ್ ಪಿ ಎಕ್ಸ್ ಐ ಎಲ್ & ಪಿಟಿಸಿ)	108.79	87.31	8.03
	ಒಟ್ಟು	<b>14,497.20</b>	<b>7,037.84</b>	<b>4.89</b>
13	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಪ್ರಸರಣವೆಚ್ಚ		965.40	
14	ಸಿ ಟಿ ಯು ಐ ಎಲ್ (ಪಿಜಿಸಿ ಆರ್ಎಲ್) ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ		675.46	
15	ಎಸ್ ಎಲ್ ಡಿ ಸಿ ಮತ್ತು ಟ & ಎಮ್ ವೆಚ್ಚ		6.80	
16	ಇತರೆ (Sect-11 ಮತ್ತು LC ವೆಚ್ಚಗಳು )		12.43	
17	ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ / ಸ್ಟಾಪಿಂಗ್ ಪವರ್ ಅಗ್ರೀಮೆಂಟ್	163.63	0.01	
	ಒಟ್ಟು	<b>14,660.83</b>	<b>8,697.94</b>	<b>5.93</b>
18	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ 66 ಕೆ ವಿ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ	729.43	432.64	5.93
19	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ 11/33 ಕೆ ವಿ	-46.76	-24.39	5.22
	ಮೊತ್ತ	<b>15,343.50</b>	<b>9,106.19</b>	<b>5.94</b>
20	ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್	13.64	9.74	7.14
21	ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ಸ್ಟೇಟ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಸಿಟಿ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಕಂ ಲಿ	0.36	0.56	
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	<b>15,357.50</b>	<b>9,116.48</b>	<b>5.94</b>

ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ 29.03.2022ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ ಸಂ.	ಮೂಲಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023
1	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	19.12%	25.33%
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	20.65%	11.69%
3	ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ (ಸಿಜಿಎಸ್)	21.45%	19.33%
4	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	21.45%	26.00%



ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳನುಸಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ, ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿಪಿಎ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಕೇಂದ್ರದ ವರೆಗೆ ರವಾನಿಸುವಾಗ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರಸರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ಆಗುವ ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲನ್ಸಿಂಗ್ (ಓವರ್ ಡ್ರಾವಲ್ / ಅಂಡರ್ ಡ್ರಾವಲ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ, ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಬೆಂಗಳೂರುರವರು ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

**9. 31.03.2023 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು :**

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿ ಸೇರಿಸಿ)	ಸಂಖ್ಯೆ
1	400 ಕೆ.ವಿ	02
2	220 ಕೆ.ವಿ	26
3	110 ಕೆ.ವಿ	234
4	66 ಕೆ.ವಿ	01
5	33 ಕೆ.ವಿ	181

\*400 ಕೆವಿಯ ಒಂದು ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಆರ್‌ಎಲ್ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

**10. a. ಮಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಮಾಪಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ವಿವರ :**

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ 2022-23
1	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	6,309.69
2	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	6,408.12

**b. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳ ಹರಿವು/ಹೊರ ಹರಿವು (ಮಾರಾಟ):**

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಳಹರಿವು 15018.69 ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳು ಆಗಿದ್ದು ಹೊರಹರಿವು 12717.81 MU ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.



**c. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ:**

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
		2022-23
<b>ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (Inclusive of Wheeled and Open Access Energy):</b>		
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	<b>15,018.69</b>
ಬಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	<b>6,309.69</b>
ಸಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	<b>6,408.12</b>
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	<b>12,717.81</b>
ಇ)	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	<b>2,300.88</b>
ಎಫ್)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	<b>15.32%</b>

**d. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ / ಸರಾಸರಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳ ಇಳಿಕೆ:**

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ ಅಂತರ್ಮುಖ ಅಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳಿಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ದಾಖಲಿಸಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- 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.
- ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿದ್ಯುತ ಹೊರೆಯ ಸಮತೋಲನೆ.
- ಬಾಗಿಲು ಮುಚ್ಚಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಅಂದರೆ ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಓದುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಹಾಗೂ ನೀರು ಸರಬರಾಜು (ಎಲ್.ಟಿ.6) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಮಾಪಕ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹಾಗೂ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದು.

**e. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ:**

- ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ವಿಭಾಗವಾರು ಇಂಧನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಎಲ್ಲಾ 26 ವಿಭಾಗಗಳ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- 73 ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳು/ಪಟ್ಟಣಗಳ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಅನ್ನು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 11ವಿಗಿ ಫೀಡರ್ ಮಟ್ಟದ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಅನ್ನು ಸಹ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 3687 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿವೆ.



- ಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಖಿಲ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಅನ್ನು ಸಹ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

## 11. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ. 934.27 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 1014.72 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ	ಯೋಜನೆಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22
1	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	11.64	7.97
2	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	46.50	50.44
3	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	46.51	44.29
4	ವೈಫಲ್ಯಗೊಂಡ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	253.62	200.28
5	ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	51.13	63.93
6	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	220.47	210.89
7	ಐ.ಪಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವುದು	33.87	35.95
8	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	19.16	62.06
9	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್, ಹ್ಯಾಮಲೆಟ್ಸ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು)	4.45	22.18
10	ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್/ಡಿಡಿಯುಜೆವಾಯ್/ಸೌಭಾಗ್ಯ	49.65	32.44
11	ಬರ ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯ	10.70	38.79
12	ಒಂದು ಬಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯ	0.02	3.39
13	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ	3.43	0.40
14	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	34.86	19.16
15	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	101.43	65.39
16	ನೆರೆ ಪ್ರಭಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	0.03	1.00
17	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	10.43	-
18	ಇತರೆ	116.81	75.70
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>1,014.72</b>	<b>934.27</b>

**12. a. ಎಚ್. ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು :**

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 3081.82 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 3319.75 ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ 97284.22 ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ 146660.52 ಕಿ.ಮಿ. ಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

**b. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ:**

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 262440 ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅವುಗಳ ಪೈಕಿ 66230 ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ 196210 ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪೈಕಿ 178197 ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಗಳ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಬರುವುದರಿಂದ ಅಥವಾ ಒಂದೇ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇನ್ನುಳಿದ 18013 ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಆದ್ಯತೆ ಮೇರೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುವುದು.

**c. ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಾದ ಸಭೆ :**

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಉಪವಿಭಾಗದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದ್ವೈ-ಮಾಸಿಕ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ 3ನೇ ಶನಿವಾರದಂದು ಪ್ರತಿ ಉಪವಿಭಾಗದ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅದಾಲತ್ ಜೊತೆಗೆ ಸಂವಾದ ಸಭೆಯನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ನಡೆಸಬೇಕೆಂದು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜುಲೈ-2017ರ 3ನೇ ಶನಿವಾರದಿಂದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂದಿನಿಂದ ಪ್ರತಿ 3ನೇ ಶನಿವಾರ ಉಪವಿಭಾಗದ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2022-23 ರಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿ	ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಇತ್ಯರ್ಥ ಪಡಿಸಲಾದ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬಾಕಿಯಿರುವ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	18	204	154	151	3	182
2	ಹಾವೇರಿ	9	81	62	54	8	116
3	ಶಿರಸಿ	11	129	217	187	30	474
4	ಬೆಳಗಾವಿ	13	149	545	543	2	1042
5	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	9	102	135	135	0	396
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	12	144	374	366	8	889
7	ವಿಜಯಪುರ	13	156	627	627	0	884
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>85</b>	<b>965</b>	<b>2114</b>	<b>2063</b>	<b>51</b>	<b>3983</b>

**13. 14. 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಗತಿ:**

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ
1	2022-23 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಪಟ್ಟು)	15
2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	29.13
3	ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	01
4	2022-23 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	04



2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
1	ಚುಂಚುನುರು	ಬೆಳಗಾವಿ	1X5	0.70	17.03.2023
2	ಬಂಕಾಪುರ	ಹಾವೇರಿ	1X5	0.55	27.03.2023
3	ತಿಡಗುಂಡಿ	ವಿಜಯಪುರ	1X5	1.06	25.03.2023
4	ಹೊನ್ನಟಗಿ	ವಿಜಯಪುರ	1X5	0.93	02.02.2023

2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ
1	33/11KV ಉಪ-ಕೇಂದ್ರ ಮಂಕಿ ಗ್ರಾಮ	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	2X5	3.57	11.07.2022

#### 14. I. ಪುನಃರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆ (R-APDRP)

##### 1. ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ

- ❖ ಪುನಃರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆಯು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಮಹತ್ವಾಕಾಂಕ್ಷಿಯ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿಯೆ ಜಾರಿಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಸಾಂ ಕಂಪನಿಯು ಸಹ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದ್ದು ಈ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ.
- ❖ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶವು ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಯೋಜನೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾದ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು 15 ಕ್ಕಿಂತ ರ ಕಡಿಮೆ ಗೊಳಿಸುವುದು.  
ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎರಡು ಭಾಗಗಳಾಗಿ ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
  - ✓ ಭಾಗ-ಎ: ಎನರ್ಜಿ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್, ಆಡಿಟಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಗಳಿಗಾಗಿ ಬೇಸ್‌ಲೈನ್ ಡೇಟಾ ಮತ್ತು I.T ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಅನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.
  - ✓ ಭಾಗ-ಬಿ: ಸಿಸ್ಟಮ್ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ವರ್ಧನೆ.

##### 2. ಭಾಗ-ಎ ದಲ್ಲಿ

- ಈ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ವಿವಿಧ ಮಾನಕಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುವ ತಂತ್ರಾಂಶವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(Module):

1. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳು ದಾಖಲಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಕ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.	11) ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೀಲನೆ. (ಠಣಜುಣ)	12) ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪಾಲನೆ.
	13) ಭೌಗೋಳಿಕ ಸಂಕೇತಗಳ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯ ಸಂಗ್ರಹ



3. ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳ ನೀಡುವಿಕೆ	14) ಭೌಗೋಳಿಕ ಸಂಕೇತಗಳ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ
4. ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ರದ್ದತಿಗೊಳಿಸುವುದು	15) ಆಡಳಿತ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ,
5. ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು, ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ತಾಂತ್ರಿಕವಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿಡುವುದು.	16) ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಂರಕ್ಷಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ,
6. ಮಾಪಕಗಳ ಓದುವಿಕೆ ಆಳವಡಿಕೆ,	17) (ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪಾಲ್ಗೊಂಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅವರು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವುದು.
7. ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಕೆ.	
8. ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	
9. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ.	
10. ಜಾಲತಾಣಗಳ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೇವೆ ಪಡೆಯುವ ಸೌಲಭ್ಯ.	

### 3. ಭಾಗ-ಎ ದ ಪ್ರಗತಿ:

#### i. ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ:

ಯೋಜನೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿ	ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿ)	ಐಟಿ ಇಂಪ್ಲಿಮೆಂಟಿಂಗ್ ಏಜೆನ್ಸಿ	ಐಟಿ ಸಲಹೆಗಾರ	DTC ಮೀಟರಿಂಗ್ ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆ	ಹೆಸ್ಟಾಂನಲ್ಲಿ 29 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಗೋ-ಲೈವ್ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ	ಯೋಜನೆಯು ಸುಮಾರು % ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ
ಬೇಸ್ ಲೈನ್ ಡೇಟಾದ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು IT ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ	29	64.79	ಮೇ// ಇನ್ಫೊಸಿಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು. (ಪ್ರಶಸ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ 19.05.2010)	ಮೇ// ರಿಲ್ಯಾನ್ಸ್ ಮುಂಬಯಿ (ಪ್ರಶಸ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2009)	ಮೇ//ಎಲ್ & ಟಿ ಬೆಂಗಳೂರು (ಪ್ರಶಸ್ತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಜುಲೈ 2011)	23.03.2016	100%

- a) ಡಿಸೆಂಬರ್-2009 ರ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, M/s. Infosys Ltd ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ESCOM ಗಳಿಗೆ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಯಿತು. ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಾದ್ಯಂತ 98 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೌಲಭ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸೇವೆ (FMS) 01.04.2016 ರಿಂದ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ 5 ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಕಾರ್ಯಗತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. RAPDRP ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು 17 ಮಾಡ್ಯೂಲ್ ಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಎಲ್ಲಾ ESCOM ಗಳಲ್ಲಿ ಸರ್ವಸಮ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. 98ನ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ESCOM ಗಳಾದ್ಯಂತ LAN, MPLS, VPN ಸ್ಥಾಪನೆಯೂ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- b) ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ BESCOM ಅನ್ನು ಸ್ಥಾಪನೆಯಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ESCOM ಗಳ ಪರವಾಗಿ DC & DRC ಮತ್ತು FMS ಅನ್ನು ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಮಾಡಲು ನೋಡಲ್





ಏಜೆನ್ನಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ESCOM ಗಳಿಗೆ RAPDRP ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿ DC-DRC ಮತ್ತು FMS ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು M/s. ಇನ್ಫೋಸಿಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನ ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯನ್ನು 01.04.2021 ರಿಂದ 31.05.2022 ರವರೆಗೆ BESCOM ವಿಸ್ತರಿಸಿರುತ್ತದೆ.

## ii. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ:

- c) 30.04.2022 ರಂದು M/s Infinite Computer Solution India Limited ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ESCOM ಗಳಿಗೆ RAPDRP IT ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ DC ಮತ್ತು DRC ಯ ಸೌಲಭ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- d) ಸಿಸ್ಟಮ್ ಇಂಟಿಗ್ರೇಟರ್ M/s ಇನ್ಫಿನೈಟ್ RAPDRP ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಹೊಸ OEM ದೊಂದಿಗೆ ಸಿಸ್ಟಮ್ ರೋಲ್‌ಔಟ್ ಅನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರೊಳಗೆ ಮತ್ತು IPDS ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಏಪ್ರಿಲ್ 2023 ರೊಳಗೆ ಮತ್ತು ಮೇ 2023 ರೊಳಗೆ ಸ್ಥಿರೀಕರಣವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಅನುಷ್ಠಾನದ ಅವಧಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಕೋರಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.
- e) ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಾರ್ಷಿಕ ತಾಂತ್ರಿಕ ಬೆಂಬಲ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.
- f) ಎಲ್ಲಾ ಟ್ರಾಕ್ ಲೀಡ್‌ಗಳು L-2 ಟೆಕ್ನಿಕ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಪ್ರಮುಖ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು M/s Infinite ಅನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪರಿಹರಿಸುತ್ತಿವೆ. ಆದರೆ L3 ಗೆ ನಿಯೋಜಿಸಲಾದ ದೈನಂದಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಪ್ರಮುಖ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಥವಾ ನೆಟ್‌ವರ್ಕಿಂಗ್ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು M/s ಇನ್ಫಿನೈಟ್ ಮೂಲಕ ಪರಿಹರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- g) M/s ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ವಿಷನ್ RAPDRP ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್, FMS ಬೆಂಬಲ / ಮತ್ತು ಸ್ವೇಷನರಿ ಜೊತೆಗೆ ಮೀಟರ್ ಓದುವಿಕೆ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಮೊಬೈಲ್ ಸಾಧನ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.
- h) ಜನಸೇವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಅಕ್ಟೋಬರ್-2021 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜನಸೇವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- i) ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್, ರೂಟರ್, ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳು, ನೆಟ್‌ವರ್ಕಿಂಗ್ ಸೇವೆಗಳು, SSL, ಇಮೇಲ್, VPN, MDA/MDM, IDAM ಗಳು, ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ, MBC, WAMS, GIS, WSS, MIS ಟೆಕ್ನಿಕ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಲಸದ ಪ್ರಗತಿ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ.

## II. 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.

- ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಐಟಿ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು
- ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸೇರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ.
- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಐಟಿ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ.





- ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಪಿಎಫ್ ಸಿ)ಯು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.
- ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಪರವಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನ 44 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ-2 ರ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

## 2. ಧನ ಸಹಾಯ ಮತ್ತು ನಿಧಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಮತ್ತು ಕಾಲಾವಧಿ

ಮಂಜೂರಾದ ಡಿಪಿಆರ್‌ನ 60% ರಷ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಮಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದು (ಗರಿಷ್ಠ 75% ಯೋಜನೆಯು ಕಾಲಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡರೆ) ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಡಿಪಿಆರ್‌ನ ವೆಚ್ಚವು ರೂ. 9.31 ಕೋಟಿ. ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗುವುದು. 16 ನೇ MCM ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು 31.12.2021 ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಮುಚ್ಚುವಿಕೆಯನ್ನು 31.03.2022ರ ವರೆಗೆ ನಿಗದಿತ ಕಾಲಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಿದಲ್ಲಿ.

## 3. 44 IPDS ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್	ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಗಾಗಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಒಪ್ಪಂದ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತ ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಮಾಡ್ಯೂಲ್ ಗಳನ್ನು IPDS ಸಿಸ್ಟಮ್ ನ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಟೈಮ್‌ಲೈನ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಜೋಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
ಜಿಐಎಸ್	ಗಡಿ ಗುರುತು ಮತ್ತು GIS ಸಮೀಕ್ಷೆ -ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ.
ಐಟಿ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್	ಐಟಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಕಚೇರಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ, ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ

ಕರ್ನಾಟಕಕ್ಕೆ RAPDR/IPDS ಯೋಜನೆಗೆ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿರುವ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಎಲ್ಲಾ ESCOM ಪರವಾಗಿ IPDS ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ ಗಳಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದೆ.

### ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್:

ಮೆ|| Infinite Computer Solutions (India) Ltd, ಗೆ DWA ನಂ. A-501 ದಿನಾಂಕ 26.03.2020 ರಂದು ಹೊಸ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಅಂದರೆ ಸಿಸ್ಟಂ ಇಂಟಿಗ್ರೇಟರ್ ಫರ್ ಡಿಸಿ-ಡಿಆರ್.ಸಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ರಿಫ್ರೆಶ್ ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ನ ಐಟಿ ಹಂತ-|| ಅನುಷ್ಠಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಪರವಾಗಿ ನೀಡಲಾಯಿತು. IPDS IT ಹಂತ-|| ಕರ್ನಾಟಕದಾದ್ಯಂತ 124 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹೊಸ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಅದೇ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುವುದು.

Sify ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ್‌ನಿಂದ HSR ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿಕೃತಿ ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್‌ಗಳ ರೋಲ್‌ಔಟ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

GIS: GIS ಸಮೀಕ್ಷೆಯನ್ನು M/s ಸೈಬರ್‌ಸ್ಟೀಪ್ ಇನ್ಫೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈ.ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಗೆ ನೀಡಲಾಯಿತು.

44 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. 44 IPDS ಕೆಲಸಗಳ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವ ಡೇಟಾ ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಕೂಡ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.



## IT Infrastructure:

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯದ ಕಾರ್ಯದೇಶವನ್ನು M/s Idea Infinity Pvt Ltd. ಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಏಜೆನ್ಸಿಯು 44 ಪಟ್ಟಿಗಳಲ್ಲಿ (ಗಣಕಯಂತ್ರ ಪ್ರಿಂಟರ್ಸ್, SBD, ಬಾರ್ ಕೋಡ್ ರೀಡರ್, IP ಪೋನಗಳು, ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ.) IT ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

## ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು:

ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು ನಿಯೋಜನೆ 100 ದಿನಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದಾಗಿದೆ. ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಮತ್ತು ಲೈನ್ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಪಾವತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ನಂತರ 18 ಏಫ್ ವರೆಗೆ ಗೃಹಬಳಕೆಯ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಹೆಸಾಂನಲ್ಲಿ ಅಕ್ಟೋಬರ್-2021 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜನಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

## 15. ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿಯೋಜನೆ (NJY)

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ 24 ತಾಸು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. 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 ನಿರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಲಭ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡುವುದು.

ದಿನಾಂಕ 21.01.2009 ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ಬೆಳಗಾವಿಯಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿವೇಶನದಲ್ಲಿ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಗುಜರಾತ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಗ್ರಾಮಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: EN166; EMC2010; BENGALURU Dt.20-10-2010, ರಂತೆ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಸೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಲಾಯಿತು. 40% ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಕ್ಲಿಟಿ ಹಾಗೂ 60% ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನೆರವು ಪಡೆದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: BESCOM/BC-46/F-3551/2008-09/48 Dt;10.06.2009, ರನ್ವಯ ಸದರೀ ಕೆಲಸವನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಬೆಸ್ಕಾಂನು ನೋಡಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಮತ್ತು ಎಲ್ಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಪ್ರಮುಖ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಾದ ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ ಮತ್ತು ಇನ್ಸೂಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲು ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಮುಂದುವರೆದು ಸದರೀ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು 11ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಮೇ|| ಕವಿಕಾ ಮತ್ತು ಮೇ|| ಎಮ್‌ಈಆರ್‌ ಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.



ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ 48 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳ ಪೈಕಿ ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಬರುವ 11 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ 24 ತಾಸುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಉತ್ತರಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಬರುವ 11 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳನ್ನು ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಹೊರಗಿಡಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಯೋಜನೆಯಾಗಿ ಮೂರು ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಬೈಲಹೊಂಗಲ್, ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಶಿಗ್ಗಾವ ಮತ್ತು ಸವಣೂರ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಉಳಿದ 34 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

ಹಂತ-1: 20 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 242 ಮಾರ್ಗಗಳು.

ಹಂತ-2: 14 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 202 ಮಾರ್ಗಗಳು.

ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ-1 ರ ಟೆಂಡರ್ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಐಟಂವಾರು ಧರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ-2ರ ಟೆಂಡರ್ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್‌ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ. ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ-1 ರಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪ್ರಮುಖ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಾದ ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಸಾಂವತಿಯಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಂತ-2ರಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ವಾಹಕ ಮತ್ತು ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಸಾಂವತಿಯಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಸ್.ಆರ್.2009-10ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ದರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರನು ನಮೂದಿಸಿದ ದರವನ್ನು ಎಸ್.ಆರ್.2010-11ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ದರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಆದ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆಯ ಜೊತೆ ಹೊಲಿಕೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಹಂತ-1 ರಲ್ಲಿಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯಾಗಿ DWA ನೀಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 9 ತಿಂಗಳು & ಹಂತ-2 ರಲ್ಲಿಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯಾಗಿ 6 ತಿಂಗಳು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿ DWA ನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ROW ಸಮಸ್ಯೆಗಳು, ರೈಲ್ವೆ ಕ್ರಾಸಿಂಗ್ ಪರವಾನಗಿ, ಅರಣ್ಯಇಲಾಖೆಯ ಪರವಾನಗಿ, ಹೊಲಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಹಾಕಲು ರೈತರತಕರಾರು, ಕಾರ್ಮಿಕರ ಸಮಸ್ಯೆಗಳು, ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮೇ|| ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಆಯ್ ಬೆಂಗಳೂರರವರನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಮೂರನೇಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ಕೆಲಸದ ಶೇ.50 ರಷ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿವರವಾದ ದಾಸ್ತಾನು ತಪಾಸಣೆಮಾಡಿ, ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಆದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಮೇ|| ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಆಯ್ ಬೆಂಗಳೂರ ರವರು ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಇದರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ಪೀಕ್ ಲೋಡ್ ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಜುಲೈ-2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹಂತ-1 ಮತ್ತು ಹಂತ-2 ರ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿದ್ದು ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

**ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಹಂತ:** ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು -22

ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-22

ಒಟ್ಟು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-22

**ಹಂತ-1:** ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು -242

ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-242



ಒಟ್ಟು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-242  
 ಹಂತ-2; ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು -202  
 ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-202  
 ಒಟ್ಟು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-202

ಶೇ 100% ರಷ್ಟು ಕಾಮಗಾರಿಯು ದಿನಾಂಕ: 24.07.2017 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಗಣನೀಯ ವಿಳಂಬ ಇದ್ದರೂ, ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಸಹ ಹೊಸ ಟೆಂಡರ್‌ನ್ನು ಕರೆದಿಲ್ಲದಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಪರ್ಯಾಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

1. ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಎಸ್‌ಆರ್-2009-10ರ ದರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ತಯಾರಿಸಲಾದ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆ ಮೇಲೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಮಿತವ್ಯಯವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ರೀತಿಯಿಂದ ಮಾಡಲಾಗುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ.
2. ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ನೀಡಿದ ದರಗಳು ಸಮಂಜಸವಾಗಿದೆ.
3. ಹೊಸದಾಗಿ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯುವುದರಿಂದ ಧೀರ್ಘ ಕಾಲ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ದರದಲ್ಲಿ ಫಲಿತಾಂಶ ನಿರೀಕ್ಷಣೆ ಆಗಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಇನ್ನೂ ವಿಳಂಬವಾಗುವುದು.
4. ಕಾಮಗಾರಿಯ ಜಂಟಿದಾಸ್ತಾನು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಟೆಂಡರ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಪರಿಮಾಣಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯದಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಇನ್ನೂ ವಿಳಂಬವಾಗುವುದು.
5. ಈ ರೀತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮರುಟೆಂಡರ್ ಆದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ತಾಂತ್ರಿಕ ಕೌಶಲ್ಯ ಪರಿಣಿತ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕೆಲಸವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಅದೇ ಪರಿಸ್ಥಿತಿ ಹೆಚ್ಚು ವೆಚ್ಚದೊಂದಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುವುದು.
6. ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹೊಸದಾಗಿ ಟೆಂಡರ್‌ಕರೆಯುವುದರ ಬದಲಾಗಿ ಈಗಿರುವ ಅವಾರ್ಡ್ ಆದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುದು.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ, ಎನ್‌.ಜಿ.ವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ಕಾಲದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ 3520 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳು ಗಣನೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. ಈಗ ಸದ್ಯ ಎಲ್ಲಾ ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ 24 ತಾಸುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನವಾದ ನಂತರ 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 ನಿರ್ಣಯಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಅತೀ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವೋಲ್ಟೆಜ್‌ನಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಸುಧಾರಣೆ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವರೆಗೆರೂ ಹಂತ-1 ಮತ್ತು 2 ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ 469.85 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



### ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಹಂತ-3:

ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಮ್‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರವನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಹಂತ-1 ಮತ್ತು 2 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 34 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಿಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ನಂತರ ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಮ್‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಿಗೆ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯವೆಂದು ಭಾವಿಸಲಾಯಿತು. ಆದ್ದರಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೂ. 117.03 ಕೋಟಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆಯ ಡಿಪಿಆರ್‌ನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂತ-3 ರಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಅದರಂತೆ ಆರ್‌ಇಸಿ ರವರು ಒಟ್ಟುರೂ. 101.76 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಈ ವರೆಗೆರೂ ಹಂತ-3 ರ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ 91.10 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕೆಲಸದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಒಟ್ಟು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಮಾರ್ಗಗಳು-92

ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮಗಳು-575

ಮುಂದುವರೆದು ಏಕ ರೂಪದ ಪಿಕ್ಯೂಆರ್ ಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಟೆಂಡರ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಪಡೆದು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು. ಅದರಂತೆ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಬೆಳಗಾವಿ, ಧಾರವಾಡ, ಹಾವೇರಿ ಮತ್ತು ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಕರೆಯಲಾಯಿತು. ಈಗಾಗಲೇ ಎಲ್ಲಾ 4 ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಜುಲೈ-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಒಟ್ಟು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಮಾರ್ಗಗಳು -92

ಒಟ್ಟು ಚಾಲನೆಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-92

ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಗೊಂಡ ಹಳ್ಳಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ-575

ಶೇ 100% ರಷ್ಟು ಕಾಮಗಾರಿಯು ದಿನಾಂಕ: 31.07.2019 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ

### **16. 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 5 ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳಾದ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ, ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ 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 ನೋಂದಣಿಯಾಗುತ್ತಿದ್ದು 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 ಕವಿಪ್ರನಿ, ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ನಡೆಯುವ ಎಮ್‌ಎಮ್‌ಆರ್ ಸಭೆಗೆ ಮತ್ತು ಸಿಎಮ್ ರವರ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 1947 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

**17. ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:**

ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನೋಂದಣಿಗೊಂಡ 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 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 415 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

**18. ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆ**

ಈ ಹಿಂದೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಗಳಾದ ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜಿ.ವಾಯ್. ಹಾಗೂ ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳು ದಿಸೆಂಬರ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಮುಕಾಯಿಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ತದನಂತರ ಕಂಡು ಬಂದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರದ ವತಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತುತ ಯಾವುದೇ ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಗಳು ಇಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಕೂಡಲೇ ವಿದ್ಯುತ್ ನೀಡಲು ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆತಂದಿತು. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: Energy/606/VSC/2021, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 29.09.2021. ಈ ಆದೇಶದನ್ವಯ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಇಲ್ಲದಿರುವ ಬಡ ಕುಟುಂಬದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿ.ಡಿ.ಯು.ಜಿ.ಜಿ.ವೈ) ಹಾಗೂ ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳ ಮದರಿಯಲ್ಲಿಯೇ ರೇಷನ್ ಕಾರ್ಡ್, ಆಧಾರ ಕಾರ್ಡ್, ವೋಟರ್ ಐಡಿ, ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಯಿಂದ ಒದಗಿಸುವ ಪಟ್ಟಿ ಅಥವಾ ಇನ್ನಿತರೇ ಧಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಮತ್ತೆ ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆಯನ್ನು 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ Energy/169/VSC/2022, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 05.04.2022 ರ ಆದೇಶದನ್ವಯ 31.03.2023 ರ ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬೆಳಕು ಬೆಳಕು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜಿಲ್ಲೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸುವರ್ಣಕ್ಕಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅಡಿಗಲಸಂಖ್ಯೆ	ಆಪ್ತಮಾನದಿಂದ ಪೂರೈಸಲೇ ತೀರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಡಿಗಲಸಂಖ್ಯೆ	ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುವರ್ಣಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾಗಿರುವ ಅಡಿಗಲಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸುವರ್ಣಕ್ಕೆ ತಗಲುವ ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿಗಲಗೆ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸುವರ್ಣಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾಗಿರುವ ಅಡಿಗಲಸಂಖ್ಯೆ	%ಪ್ರಗತಿ	ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ (ಕೋಟಿಗಲಗೆ)	% ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ	ಬಾಕಿವಿದ್ಯುತ್ ಸುವರ್ಣಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾಗಿರುವ ಅಡಿಗಲಸಂಖ್ಯೆ
1	ಧಾರವಾಡ	6959	229	6730	4.5	6730	100%	3.40	76%	0
2	ಗದಗ	9560	480	9080	3.2	8968	99%	1.78	56%	112
3	ಹಾವೇರಿ	12542	1029	11513	11.7	11513	100%	4.78	41%	0
4	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	9169	466	8703	25.3	8012	92%	9.86	39%	691
	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಲಯ	38230	2204	36026	44.6	35223	98%	19.82	44%	803
5	ಬೆಳಗಾವಿ	16419	1189	15230	9.3	15230	100%	6.63	71%	0
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	19164	407	18757	7.9	18636	99%	4.51	57%	121
7	ಬಿಜಯಪುರ	13117	671	12446	6.3	11926	96%	2.15	34%	520
	ಬೆಳಗಾವಿ ವಲಯ	48700	2267	46433	23.5	45792	99%	13.29	56%	641
	ಹೆನ್ಸಾಂಟಿ	86930	4471	82459	68.2	81015	98%	33.11	49%	1444

## 11 ಕೆ.ವಿ. ಲಿಂಕ್‌ಲೈನ್ ಕಾಮಗಾರಿ

ಹೊಸ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲು ಹೊಸ 11KV ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್‌ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಟರ್ನೋವರ್ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್ ನೀಡಲಾಗಿದೆ

ಹೊಸ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು/ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ 11KV ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ:

- ಹೆನ್ಸಾಂಟಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 2022-23ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 14 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹೊಸ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು (ಹೊಸ ಮತ್ತು 33KV ನಿಂದ 110 KV ಅಪ್‌ಗ್ರೇಡೇಷನ್) ಮತ್ತು 55 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ವರ್ಧನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ 48 ಹೊಸ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು (ಹೊಸ ಮತ್ತು 33 KV ಯಿಂದ 110 KV ವರೆಗೆ) ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ವರ್ಧನೆ ಕಾರ್ಯಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ, ಇದಲ್ಲದೆ KPTCL ನಿಂದ ಹೊಸ 28 ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳಿಗೆ (ಹೊಸ 33 KV ಯಿಂದ 110 KV ಅಪ್ ಗ್ರೇಡೇಷನ್) ಮತ್ತು 18 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ವರ್ಧನೆಗಾಗಿ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದೆ.
- ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲವು ಹೊಸ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು/ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ವರ್ಧನೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಬ್‌ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರವು ಮಾಡಲು ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್‌ಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿ ಮತ್ತು ಟೆಂಡರ್ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಟೆಂಡರ್‌ನ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ;



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಘಟಕ	ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ವರ್ಧನೆ	ಹಾಲಿ ಇರುವ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಟೆಂಡರ್ ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ.	ಸಾಧಿಸಿ ಪ್ರಗತಿ
1	11KV ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	Nos	23	60	94	177	164	105
2	ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	Nos	124	230	191	545		227
3	11KV ಲೈನ್ ಗಳ ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದ	Kms	547	1260	1060	2867		1331

### 19. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರ:-

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸುಮಾರು 2,62,440 ಸಂಖ್ಯೆ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿವೆ. ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಸುಮಾರು 10,000 ಸಂಖ್ಯೆ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಲವಾಗಿ ಅಂದರೆ UNIP, NJY, IPDS, ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ, ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಯೋಜನೆಗಳು, ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ವಸತಿ ಬಡಾವಣೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ವಿತರಣಾ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಜೋಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು 16.2% ರಷ್ಟು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ವಿಫಲವಾಗುತ್ತಿವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕ ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಆದಷ್ಟು ಬೇಗ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿಫಲವಾದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 24 ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ 72 ಗಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಉತ್ತಮ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ತುರ್ತು ಸಂಗ್ರಹ ಅಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು 26 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮಾನ್ಯ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಇಂಧನ ಸಚಿವರ 100 ದಿನಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಪ್ರಕಾರ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 40,275 ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿಫಲಹೊಂದಿದ್ದು ಅದರಲ್ಲಿ 42,515 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು 24 ಗಂಟೆಗಳ ಒಳಗೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮರ್ಪಕ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡುವ ಸಲವಾಗಿ ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಬದಲಾಯಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ವಿವಿಧ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ 53 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 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ರನ ವರದಿಗಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸೇವೆಗಳನ್ನು (ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ನಂ: 1800-4254754) ದಿನಾಂಕ 29.06.2021 ರಿಂದ ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.





**20. ಶಾಲೆ ಮತ್ತು ಕಾಲೇಜುಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಹಾದು ಹೋಗಿರುವ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವುದು:**

ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ 100 ದಿನಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ಘೋಷಿಸಿದ ಮಹತ್ವಾಕಾಂಕ್ಷಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದಾದ ಶಾಲೆ/ಕಾಲೇಜುಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಹಾಯ್ದು ಹೋಗಿ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಹೆಸಾಂನಲ್ಲಿ ಶಾಲಾ ಕಾಲೇಜುಗಳು ಮತ್ತು ಹಾಸ್ಟೆಲ್ ಆವರಣಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 2243 ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಚ್-2023ರ ಅಂತ್ಯದ ವರೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿಭಾಗೀಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಬಜೆಟ್‌ನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿ ಮೊದಲ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇಲೆ ಕೆಲಸ ಮಾಡಲು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಲೆ ಮತ್ತು ಕಾಲೇಜುಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಹಾದು ಹೋಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪೈಕಿ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲು ಒಟ್ಟು 2243 ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿ ಈವರೆಗೂ 2146 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಚ್-2023ರ ಅಂತ್ಯದ ವರೆಗೆ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**21. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:**

ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 41 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2014/ಪಿ1 ದಿ: 14-07-2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೋಂದಾಯಿತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ರಚಿಸುವ ಕುರಿತು.

- a. ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ/ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 41 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2014/ಪಿ1 ದಿನಾಂಕ: 14-07-2014 ಮತ್ತು ಇಎನ್ 41/ವಿಎಸ್‌ಸಿ/2014 ದಿನಾಂಕ 17.11.2016 ರನ್ವಯ ಅನಧಿಕೃತ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಭೇದವಿರದೆ ಎಲ್ಲಾ ನೋಂದಾಯಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ ಮೇರೆಗೆ ರೂ. 10,000/-ಗಳನ್ನು ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಶುಲ್ಕವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರಿಂದ ಪಾವತಿಸಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.
- b. ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಂದರೆ, ಅಕ್ರಮ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖಾತೆಗೆ ಜೋಡಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ಓವರ್ ಲೋಡವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ವೈಫಲ್ಯವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮಾನವರು/ಪ್ರಾಣಿಗಳು/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಆಸ್ತಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುವುದು.

- ಒಟ್ಟು ನೋಂದಾಯಿತ ಅರ್ಜಿಗಳು : **397158** ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ಒಟ್ಟು ಮಾನ್ಯಗೊಂಡ ಅರ್ಜಿಗಳು : **388410** ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಶುಲ್ಕ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : **177606** ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ಸರ್ವಿಸ್ ಮೇನ್ ಮುಖಾಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : **33981** ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲಾದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : **112326** ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಫಲಾನುಭವಿಗಳು **31299** ಸಂಖ್ಯೆಗಳು.



- 1) 2022-23 ರಲ್ಲಿ **22735** ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಕಾರ್ಯದೇಶಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. **1006** ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ & ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- 2) ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆ (SSY) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜುಲೈ 2023 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಒಟ್ಟು **27578** ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ಒಟ್ಟು ಮಾನ್ಯಗೊಂಡ ಅರ್ಜಿಗಳು **26944** ಸಂಖ್ಯೆಗಳು. ಅವುಗಳಲ್ಲಿ **23899** ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು **23252** ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ **1745** ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

## 22. ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ಲೈಸೆನ್ಸಿಯಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ: 30.11.2022 ರಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಆದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಾಮರ್ಶೆ ವರದಿ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್.-Annual Performance Review.) ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ಅವಧಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್ -Annual Revenue Requirement) ಗಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ.

ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 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 ಕುರಿತಾಗಿನ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇತರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು, ಗ್ರಾಹಕರು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೊಡಿಕೆದಾರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ : 12.05.2023 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಾಮರ್ಶೆ ವರದಿ(ಎ.ಪಿ.ಆರ್.) ಯ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್.):

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22		
		09.06.2021 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ	30.11.2022 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪರಾಮರ್ಶೆಯಂತೆ (ಟ್ರ್ಯಾರಿಫ್ ಆಡರ್ ದಿ.: 12.05.2023)
1	ಎ.ಆರ್.ಆರ್. (ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ) (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	10137.55	10527.86	10379.14
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20 ರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕೊಂಡೊಯ್ಯದ್ದು (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	617.95	0.00	0.00



3	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಗುರಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ದಂಡ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)			-37.58
4	ನಿವ್ವಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	9519.60	10527.86	10341.56

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -24 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 24	
		30.11.2022 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ 12.05.2023 ದರ ಆದೇಶ
1	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	10376.52	9352.43
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 22 ರ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	1723.48	1537.18
3	ನಿವ್ವಳ (ಎ.ಆರ್. ಆರ್.) (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	<b>12100.00</b>	10889.60

**ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ :**

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 24
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 22 ರ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಸೇರಿ ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್. ಆರ್. (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	10889.60
ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟ (ಮೀ. ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	12530.67
ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ/ ಯುನಿಟ್)	8.69
ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	10013.31
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 24 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	876.29

**ದಿನಾಂಕ : 12.05.2023 ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಸಾರಾಂಶ :**

- ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾ.ಕಂ.ಅ. (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ರೂ. 12100.00 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ರೂ.1904.93 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು, ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2023-24 ಕ್ಕೆ ರೂ. 10889.60 ಕೋಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ರೂ. 1537.18 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.



- ಹೆಸ್ಯಾಂ, ದಿನಾಂಕ 30.11.2022 ರಂದು ತನ್ನ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 148 ಪೈಸೆಯಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ಹೆಚ್ಚಳವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಪೂರೈಕೆ ದರದಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ 18.68% ಹೆಚ್ಚಳವಾಗುತ್ತದೆ. ಆಯೋಗವು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ 70 ಪೈಸೆ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ. FY24 ಕ್ಕೆ ಹೆಸ್ಯಾಂನಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ದರದ ಸರಾಸರಿ ಹೆಚ್ಚಳವು 8.75% ಆಗಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ 70 ಪೈಸೆ (ಎಪ್ಪತ್ತು ಪೈಸೆ) ಹೆಚ್ಚಳದೊಂದಿಗೆ ರೂ.876.29 ಕೋಟಿಗಳ ಅನುಮೋದಿತ ಆದಾಯದ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಆಯೋಗವು ಅವಕಾಶ ನೀಡಿದೆ.
- ಎಲ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕಾ ಗ್ರಾಹಕರ ದರವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲ ಎಲ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟೆಲಿಸ್ಕೋಪಿಕ್ ಅಲ್ಲದ (ನಾನ್ ಟೆಲಿಸ್ಕೋಪಿಕ್) ದರದ ಸ್ಲ್ಯಾಬ್ ಗಳನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರವರ್ಗಗಳನ್ನು ಒಂದೇ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹೆಚ್.ಟಿ - 3(a) (i), ಹೆಚ್.ಟಿ - 3(a) (ii) ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ - 3(a) (iii) ಪ್ರವರ್ಗಗಳನ್ನು ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಿ, ಹೆಚ್.ಟಿ - 3 ಪ್ರವರ್ಗವಾಗಿ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು LT-7(b) ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು LT-3 (b) ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಪಟ್ಟಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಶುಲ್ಕಗಳ ಹೆಚ್ಚಳದೊಂದಿಗೆ ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಿದೆ.
- ಹೆಚ್.ಟಿ - 3 (b) ಪ್ರವರ್ಗವನ್ನು ಹೆಚ್.ಟಿ -6 ಪ್ರವರ್ಗ ಎಂದು ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಈ ವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪನಗಳನ್ನು ಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- 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, ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು 5.00 ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ರಿಂದ ರೂ. 4.50 ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿದೆ.
- ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಮತ್ತು ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಬಳಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ 50 ಪೈಸೆ / ಯೂನಿಟ್ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್.ಟಿ.-5 ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ 12 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಕರಾವಳಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಮುದ್ರದಿಂದ 5 ಕಿಮೀ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯೊಳಗೆ ಮೀನುಗಾರಿಕೆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಮಂಜುಗಡ್ಡೆ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು ಹಾಗೂ ಶೀತಲೀಕರಣ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾದ ಸ್ಥಿರ ಶುಲ್ಕಗಳು / ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳಲ್ಲಿನ ರಿಯಾಯಿತಿಯ ಜೊತೆಗೆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ರೂ. 1 ರ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಸಮುದ್ರದಿಂದ 5 ಕಿಲೋಮೀಟರ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಮೀರಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಕರಾವಳಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೀನುಗಾರಿಕೆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಮಂಜುಗಡ್ಡೆ ಉತ್ಪಾದನಾ ಘಟಕಗಳು / ಶೀತಲೀಕರಣ



ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಆಯೋಗವು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ರಿಯಾಯತಿಯನ್ನು ಮೀನುಗಾರಿಕೆ ಇಲಾಖೆ ನೀಡಿದ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮೇಲೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

- ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ TGD ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಾರಾಟ ಉತ್ತೇಜಿಸಲು HT2(a) , (b) ಮತ್ತು (c) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ “ರಿಯಾಯತಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರ ಯೋಜನೆ “ (DERS) ಯನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕದ ರಿಯಾಯತಿ ದರವನ್ನು ರೂ..6.00 ರಿಂದ ರೂ.5.00 ಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮುಂದಿನ ಆದೇಶದವರೆಗೆ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಎಲ್.ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೂ “ರಿಯಾಯತಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರ ಯೋಜನೆ” (DERS) ಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಆಕರ್ಷಿಸಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಾಡಲು ತಂದಿದ್ದ ಹೆಚ್. ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ಆದೇಶದವರೆಗೆ ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.
- ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟನ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ರಿಯಾಯತಿ ದರವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲು ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.
- ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು HT ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು HT ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಮ್ಮ ಆಯ್ಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 50 ಪೈಸೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲು ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.
- ಉತ್ತಮ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧಗಳು / ಗ್ರಾಹಕ ಶಿಕ್ಷಣ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಆಯೋಗವು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.
- ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಪಾವತಿಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು IP ಸೆಟ್‌ಗಳ RR ಸಂಖ್ಯೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಆಧಾರ್ ಕಾರ್ಡ್ ಸಂಖ್ಯೆ ಲಿಂಕ್ ಮಾಡಲು ಆಯೋಗವು ಹೊಸ ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ನೀಡಿದೆ.
- 2023 ರ ಏಪ್ರಿಲ್ 1 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಬರುವ 1 ನೇ ಮೀಟರ್ ಓದುವ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರ ಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾದ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.

23. ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ : ಜಿಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಗಳು :

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಯ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಧಾರವಾಡ, ಹಾವೇರಿ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ, ವಿಜಯಪುರ ಮತ್ತು ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಪ್ರತಿ ಜಿಲ್ಲಾಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.



2022-23 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 (31.03.2023)	31.03.2023 ರ್ಷ ಇರುವಂತೆ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು					ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರ (ಹೆಸ್ಟಾಂ ಪರವಾನಗಿ, ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು / ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅರ್ಜಿದಾರರ (ಗ್ರಾಹಕರು) ಪರವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು / ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
					ಎರಡು ತಿಂಗಳಿನ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು & ಅರು 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	3	11	14	0	1	0	0	0	0	6	9	5
ಗದಗ	1	2	2	1	0	1	0	0	0	2	1	1
ಹಾವೇರಿ	0	4	3	1	1	0	0	0	0	5	3	0
ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	1	3	4	0	0	1	0	0	0	7	4	0
ಬೆಳಗಾವಿ	0	2	2	0	2	0	0	0	0	5	2	0
ಬಾಗಲಕೋಟೆ	2	6	6	2	2	0	0	0	0	6	6	0
ವಿಜಯಪುರ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>7</b>	<b>28</b>	<b>31</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>31</b>	<b>25</b>	<b>6</b>

2023-24 (ಜೂನ್ 23 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಯ ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2023)	ಸದರಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದರಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ತ್ಯಾಮಾಸಿಕದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಜೂನ್-2023)	ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು					ಸದರಿ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ - ಜೂನ್ - 2023 ರಂತೆ	ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರ (ಹೆಸ್ಟಾಂ ಪರವಾನಗಿ, ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು / ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅರ್ಜಿದಾರರ (ಗ್ರಾಹಕರು) ಪರವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು / ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
					ಎರಡು ತಿಂಗಳಿನ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು & ಅರು 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	0	0	0	0	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	3	4	1	1	0	0	0	0	1	4	0
ವಿಜಯಪುರ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಒಟ್ಟು	4	3	5	2	1	1	0	0	0	2	4	1

## 24. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಉಪಕ್ರಮಗಳು:

ಎ) ಹುವಿಸಕನಿಯ ಜಾಲತಾಣ :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ಜಾಲತಾಣ ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐಟಿ&ಎಂಟಿ) ಶಾಖೆಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹೆಸ್ಯಾಂ ಇಲಾಖೆಯ ಇ-ಆಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ ವತಿಯಿಂದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ನೂತನ ಟೆಂಪ್ಲೇಟ್ ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಹೆಸ್ಯಾಂ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದೆ. ಹೆಸ್ಯಾಂ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಕನ್ನಡ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಶಿಫಾರಸ್ಸು, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ **GIGW (Government of India Guidelines for Website)** ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಹಾಗೂ **Accessibility Compliance** ದಿವ್ಯಾಂಗ ವರ್ಗದವರು ಸಹಾ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಹೆಸ್ಯಾಂ ಇಲಾಖೆಯ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಯಾಂ ಜಾಲತಾಣ <https://hescom.karnataka.gov.in/> ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಯಾಂ 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 ಹೆಸ್ಯಾಂನಲ್ಲಿ ದಿ: 08.01.2012 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿಯ ಸಾಪ್ತವೇರನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಪ್ರಯೋಜನಗಳೆಂದರೆ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚ & ಸ್ಥಳದ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮಾಹಿತಿಯ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ, ಎಲ್ಲಿಯಿಂದಾದರೂ ಮಾಹಿತಿಯ ವೀಕ್ಷಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಯ ಸುರಕ್ಷತೆ.

ಸಿ) ರಿಯಲ್ ಟೈಮ್, ಜಿಯೋ ಫೆನ್ಸೆಡ್, ರಿಮೋಟ್ ಅಟೆಂಡೆನ್ಸ್ ಸಿಸ್ಟಮ್:

ಹೆಸ್ಯಾಂ 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





ಡಿ) ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅದರ ಗಣಕೀಕರಣ ಕೇಂದ್ರವಾದ ಇ-ಗವರ್ನನ್ಸ್ ಸಹಯೋಗದಲ್ಲಿ ಏಕ, ಏಕೀಕೃತ, ಕೊನೆಯಿಂದ ಕೊನೆಯವರೆಗೆ ಇರುವ ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ವೇದಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ವಿವಿಧ ಖರೀದಿ, ಸೇವೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗಳ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೋಸ್ಕರ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು 19/02/2010 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇ) ಸರ್ಕಾರದ ಇ-ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (ಜಿಇಎಂ)

ಜಿಇಎಂ. ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ಪೋರ್ಟಲ್ ಒಂದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ಸೇವೆಗಳ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು 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 ೨೪ ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ (24 X 7) ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ೫೫ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಎ.ಟಿ.ಪಿ.ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎ.ಟಿ.ಪಿ. ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗಿಂತ 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) ಜನ ಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು:

ಜನ ಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಆನ್ ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ಉಪವಿಭಾಗದ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು. 17.5 KW ವರೆಗಿನ ಎಲ್ಲಾ ಉಪವರ್ಗಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ LT2 ಮತ್ತು LT3 ಸುಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಜನ ಸ್ನೇಹಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.

ಕೆಳಗಿನವುಗಳು JSVS ಸೇವೆಗಳಾಗಿವೆ.

- ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ
- ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ
- ಜಕಾತಿ ಬದಲಾವಣೆ
- ಹೊರೆ ಏರಿಕೆ / ಕಡಿತ

ಹೆಚ್ )ಆನ್ಲೈನ್ ಸೇವೆಗಳು:

ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ ಲೋಡ್ ಬದಲಾವಣೆ, ಜಕಾತಿ ಬದಲಾವಣೆ, ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ ರಿಡಿಗಳನ್ನು ಆನ್ಲೈನ್ ಮೂಲಕ (<https://hescom.karnataka.gov.in>) ಅಥವಾ ಉಪವಿಭಾಗದ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ



ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು. ಉಪವಿಭಾಗದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಆನ್ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುತ್ತಾರೆ.

**ಆಯ್) ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಆನ್ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್ ಸೌಲಭ್ಯ:**

ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು 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 / ಎಟಿಪಿ / ಕರ್ನಾಟಕ-ಒನ್ ಇತ್ಯಾದಿ ಮುಖಾಂತರ ನೇರ ಪಾವತಿ (ಆನ್ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

**ಜೆ ) ಮೊಬೈಲ್ ಕ್ಯಾಶ್ ಕೌಂಟರ್ (ಎಂಸಿಸಿ):**

ಆರ್ ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ ಅಲ್ಲದ ಪ್ರದೇಶದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿಯೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಯ ಸಂಗ್ರಹ ಹಾಗೂ ರಸೀದಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಮನೆಬಾಗಿಲಿಗೆ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳು/ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಮೇ-2017 ರಿಂದ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

**ಕೆ) ಇಸಿಎಸ್(ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್):**

ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಇಸಿಎಸ್‌ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ತಮ್ಮ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ನೀಡಿ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

**ಎಲ್) ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಆನ್ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್ ಸೌಲಭ್ಯ:**

ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು 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 / ಎಟಿಪಿ / ಕರ್ನಾಟಕ-ಒನ್ ಇತ್ಯಾದಿ ಮುಖಾಂತರ ನೇರ ಪಾವತಿ (ಆನ್ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

**ಏಮ್) ಇ ಆರ್ ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶ:** ಇಆರ್‌ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:12.9.2019 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಇಆರ್‌ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶವು ಈ ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಿಗೆ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ:

- 1) ಉಗ್ರಾಣ, ದಾಸ್ತಾನು , ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮತ್ತು ಖರೀದಿ ನಿರ್ವಹಣೆ
- 2) ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ (F&A)
- 3) ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಮಾಡ್ಯೂಲ್
- 4) ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ
- 5) ಟೆಂಡರ್ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್
- 6) ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುನಿರ್ವಹಣೆ



ಎನ್) 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 ಸ್ಟ್ರಾಪ್ ಆಗುವರೆಗೂ ಟ್ರಾಕ್/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಬಹುದು.
2. ಪರಿವರ್ತಕ ಮತ್ತು DTC ಸ್ಥಳಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರವಾಗಿ ಅಳೆಯಬಹುದು.
3. ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯಗಳ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮವು ಜರುಗಿಸಬಹುದು.

ಬ) 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) ( ಬೋಟ್ನಿಕ್ 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 ತಟಸ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

## B. ಟಿಪ್ಪಣಿ \_ 24 \* 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ :

- ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು (ಸಿಸಿಸಿ) 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 ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಕರು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ದಿನದ 24\*7 ಮೂರು ಪಾಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುತ್ತಾರೆ. ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಇರುತ್ತದೆ.
- 53 ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಕರು, 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 ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ದೂರು ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕೃತ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ <https://hescom.karnataka.gov.in/> ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.
- ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಕರು 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](mailto: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 ಇತರ 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. ಯಾವುದೇ ಇತರ ವಿಷಯಗಳು: ಎಲೆಕ್ಟ್ರೀ ಸ್ಟ್ಯಾಟಿಕ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಂದ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೀ ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಬದಲಿ:

ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಗಳ 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 ಖಿಖಿಖಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿರುತ್ತದೆ.

CSR 2021-22 ಭಾಗ I ರಿಂದ VIII ಅನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು 2 ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಟೆಂಡರ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂದರೆ

i. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-ಧಾರವಾಡ ಮತ್ತು ಗದಗ ಪಟ್ಟಣಗಳು- ಪ್ಯಾಕೇಜ್ 1

ii ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ವಿಜಯಪುರ- ಪ್ಯಾಕೇಜ್ 2

ಒಟ್ಟು ಟರ್ನ್ ಕೀ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಫಂ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 15 ತಿಂಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಅವಧಿಯೊಂದಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

Sl . No.	Zone Name	Single phase meter	Three phase Meters	Total meters
1	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ Zone	1,64,274	231	1,64,504
2	ಬೆಳಗಾವಿ Zone	1,53,137	203	1,53,340

ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಯೀ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಗೆ EM ಎಂದು ಅಜಾಗರೂಕತೆಯಿಂದ ನಮೂದಿಸಿದ ಕಾರಣ EM ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಎಣಿಕೆಯು ನಿಖರವಾಗಿ ತಿಳಿದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, KTPP ಯ ಪ್ರಕಾರ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದ 25% ಅನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಟೆಂಡರ್‌ಗಾಗಿ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಮಾಣದ 75% ಅನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ.

## 25. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಬಲ:

ಕೈಗಾರಿಕಾ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಗರದಲ್ಲಿ 2002 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. 2022-23 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 153 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು / ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2022 ರಿಂದ 31.03.2023 ರವರೆಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಉಪಕ್ರಮಗಳು:

ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹೊಸ ಉದ್ಯೋಗ್ಮುಖ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹೆಚ್ಚಿನ ಒತ್ತು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಟಾಂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ಹೆಸರಾಂತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಡೆಪ್ಯುಟಿಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ 2022-2023 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಕೆಲವು ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಗ್ರೂಪ್ A&B ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 2022 – 2023 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಷಯ	ತರಬೇತಿ ದಿನಾಂಕ	ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ
1	ಇ-ವಾಹನ ಮತ್ತು ಅದರ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳು-ಅಂತರರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪ್ರದರ್ಶನ ಕೇಂದ್ರ	7 <sup>th</sup> ಮೇ 2022	ಕೆಬಿಇಎ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಮೈಸೂರು
2	ಅಂತರರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪ್ರದರ್ಶನ ಕೇಂದ್ರ	25 <sup>th</sup> ರಿಂದ 27 <sup>th</sup> ಮೇ 2022	ಬಿಇಇಸಿ ಬೆಂಗಳೂರು



3	ಉನ್ನತ-ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ತಂಡಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮುನ್ನಡೆಸುವುದು	2 <sup>nd</sup> ನೆವೆಂಬರ್ 2022	ಎನ್ ಟಿ ಪಿ ಸಿ ಬೆಂಗಳೂರು
4	AMI ಯ ಪರಿಚಯ ಮತ್ತು AMI AT & C ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ಪಾತ್ರ	14 <sup>th</sup> ರಿಂದ 16 <sup>th</sup> ನೆವೆಂಬರ್ 2022	ಆರ್ ಡಿ ಎಸ್ ಎಸ್ ಯೋಜನೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
5	ನಿವೃತ್ತಿ ವೇತನ, ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ನೂತನ ಪಿಂಚಣಿ	27 <sup>th</sup> & 28 <sup>th</sup> ನೆವೆಂಬರ್ 2022	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆ, ಜಿಲ್ಲಾ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಧಾರವಾಡ
6	Finance for Non Finance officers	11 <sup>th</sup> ರಿಂದ 14 <sup>th</sup> ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2022	(ಆನ್‌ಲೈನ್) FPI ಬೆಂಗಳೂರು
7	AMI ಸಿಸ್ಟಮ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಹಣೆ	7 <sup>th</sup> ರಿಂದ 9 <sup>th</sup> ನೆವೆಂಬರ್ 2022	RDSS ಯೋಜನೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
8	ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್	7 <sup>th</sup> ರಿಂದ 11 <sup>th</sup> ನೆವೆಂಬರ್ 2022	ವಿತ್ತೀಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಬೆಂಗಳೂರು
9	AMI ಯ ಪರಿಚಯ ಮತ್ತು AMI ಪಾತ್ರ AT & C ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ	15 <sup>th</sup> ರಿಂದ 17 <sup>th</sup> ನೆವೆಂಬರ್ 2022	RDSS ಯೋಜನೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
10	ಡೈನಾಮಿಕ್ ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಎನ್ವಿರಾನ್ಮೆಂಟ್ನಲ್ಲಿ PFC ಹಣಕಾಸು	17 <sup>th</sup> ರಿಂದ 20 <sup>th</sup> ನೆವೆಂಬರ್ 2022	PFC, ಸಾಂಚಿ- UNESCO ವಿಶ್ವ ಪರಂಪರೆಯ ತಾಣ ಭೋಪಾಲ್ ಬಳಿ ನವದೆಹಲಿ
11	AMI ಸಿಸ್ಟಮ್ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಹಣೆ	13 <sup>th</sup> ರಿಂದ 15 <sup>th</sup> ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022	RDSS ಯೋಜನೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
12	ಹೈಡ್ರೋಜನ್ - ಭವಿಷ್ಯದ ಇಂಧನ ಇಲ್ಲಿದೆ	27 <sup>th</sup> ಜನವರಿ 2023	ಅಂತಾರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಸೆಮಿನಾರ್, ಆವಾಸ ಕೇಂದ್ರ, ಲೋಧಿ, ನವದೆಹಲಿ
13	ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಎನರ್ಜಿ ಮೀಟರ್‌ಗಾಗಿ DLMS/COSEM ಪರೀಕ್ಷಾ ಸಾಧನದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	24 <sup>th</sup> ಫೆಬ್ರವರಿ 2023	CPRI ಬೆಂಗಳೂರು
14	ಟೆಕ್ನೋ - ಡಿಸ್ಕಾಂಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸುಧಾರಣೆ	27 <sup>th</sup> & 28 <sup>th</sup> ಫೆಬ್ರವರಿ 2023	(ಉಚಿತ ವೆಬ್ನಾರ್) RECIPMT, ಹೈದರಾಬಾದ್
15	ಇಂಡಿಯಾ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಯುಟಿಲಿಟಿ ವೀಕ್ (ISUW 2023)	28 <sup>th</sup> ಫೆಬ್ರವರಿ ರಿಂದ 4 <sup>th</sup> ಮಾರ್ಚ್ 2023	ನವದೆಹಲಿ
16	ಟೆಕ್ನೋ - ಡಿಸ್ಕಾಂಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸುಧಾರಣೆ	6 <sup>th</sup> & 7 <sup>th</sup> ಮಾರ್ಚ್ 2023	(ಉಚಿತ ವೆಬ್ನಾರ್) RECIPMT, ಹೈದರಾಬಾದ್
17	ಯುಟಿಲಿಟಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿತಿ ಸ್ಥಾಪಕತ್ವ	15 <sup>th</sup> ಮಾರ್ಚ್ 2023	(ಉಚಿತ ವೆಬ್ನಾರ್ ಜೂಮ್ ಪ್ಲಾಟ್‌ಫಾರ್ಮ್) PFCL UK-ಭಾರತ- ಕಳುಹಿಸಲಾದ ಲಿಂಕ್
18	ಡೇಟಾ ಅನಾಲಿಟಿಕ್ಸ್ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಪರ್ಯಾಯ	9 <sup>th</sup> ಮಾರ್ಚ್ 2023	(ಉಚಿತ ವೆಬ್ನಾರ್ ಜೂಮ್ ಪ್ಲಾಟ್‌ಫಾರ್ಮ್) PFCL UK-





	ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರವೇಶಿಸಲು ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುತ್ತದೆ		ಭಾರತ- ಕಳುಹಿಸಲಾದ ಲಿಂಕ್
19	ಕೇಂದ್ರೀಯ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸುಂಕ ನಿಗದಿ ಮತ್ತು ಓಖಿಕಲ ಶಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್	27 <sup>th</sup> ಮಾರ್ಚ್ 2023	NTPC ಬೆಂಗಳೂರು
20	ಸ್ವಚ್ಛರಲ್ ಹೆಲ್ತ್ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಸವತ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್‌ಸಿ ರಚನೆಗಳ ಜಲನಿರೋಧಕ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಪರಿಹಾರ ಎಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್	17 <sup>th</sup> , 18 <sup>th</sup> & 19 <sup>th</sup> ಏಪ್ರಿಲ್ 2023	ಸೆರೆಬಲ್ ಅಕಾಡೆಮಿ ಆಫ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿಕಲ್ ಸೈನ್ಸಸ್, ದೆಹಲಿ

**ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:**

ಕ್ರ.ಸಂ.	ತರಬೇತಿ ದಿನಾಂಕ	ತರಬೇತಿ ಪಡೆದ ದಿನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗ್ರೂಪ್ A&B	ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ
1	7 <sup>th</sup> ಮೇ 2022	1	15	15
2	25 <sup>th</sup> ರಿಂದ 27 <sup>th</sup> ಮೇ 2022	3	2	2
3	2 <sup>nd</sup> ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022	1	10	10
4	14 <sup>th</sup> ರಿಂದ 16 <sup>th</sup> ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022	3	32	32
5	27 <sup>th</sup> & 28 <sup>th</sup> ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2022	2	1	1
6	11 <sup>th</sup> ರಿಂದ 14 <sup>th</sup> ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2022	4	7	7
7	7 <sup>th</sup> ರಿಂದ 9 <sup>th</sup> ನವೆಂಬರ್ 2022	3	40	40
8	7 <sup>th</sup> ರಿಂದ 11 <sup>th</sup> ನವೆಂಬರ್ 2022	5	2	2
9	15 <sup>th</sup> ರಿಂದ 17 <sup>th</sup> ನವೆಂಬರ್ 2022	3	37	37
10	17 <sup>th</sup> ರಿಂದ 20 <sup>th</sup> ನವೆಂಬರ್ 2022	4	2	2
11	13 <sup>th</sup> ರಿಂದ 15 <sup>th</sup> ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022	3	35	35
12	27 <sup>th</sup> ಜನವರಿ 2023	1	2	2
13	24 <sup>th</sup> ಫೆಬ್ರವರಿ 2023	1	3	3
14	27 <sup>th</sup> & 28 <sup>th</sup> ಫೆಬ್ರವರಿ 2023	2	3	3
15	28 <sup>th</sup> ಫೆಬ್ರವರಿ ರಿಂದ 4 <sup>th</sup> ಮಾರ್ಚ್ 2023	5	5	5
16	6 <sup>th</sup> & 7 <sup>th</sup> ಮಾರ್ಚ್ 2023	2	59	59
17	15 <sup>th</sup> ಮಾರ್ಚ್ 2023	1	2	2
18	9 <sup>th</sup> ಮಾರ್ಚ್ 2023	1	4	4
19	27 <sup>th</sup> ಮಾರ್ಚ್ 2023	1	4	4
20	17 <sup>th</sup> , 18 <sup>th</sup> & 19 <sup>th</sup> ಏಪ್ರಿಲ್ 2023	3	1	1
			<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>266</b>





ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	20
ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ	266
ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಶುಲ್ಕ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	ಪ್ರಾಯೋಜಿತ (ವೆಚ್ಚ ಇಲ್ಲ)
ಪ್ರತಿ ಹೆಸಾಂ 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 (25.04.2022 to 30.05.2022)	28	--	39	1,69,888/-
2	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (28.04.2022 to 02.06.2022)	28	38	--	1,75,547/-
3	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (12.12.2022 to 13.01.2023)	28	--	40	1,22,659
4	ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ (15.12.2022 to 18.01.2023)	28	36	--	89,840/-
ಒಟ್ಟು			<b>74</b>	<b>79</b>	<b>5,57,934/-</b>

ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	4
ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ	153
ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಶುಲ್ಕ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ.	5,57,934/-
ಪ್ರತಿ ಹೆಸಾಂ ಸಿ & ಡಿ ಗ್ರೂಪ್ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ (ಸರಾಸರಿ) ತರಬೇತಿಯ ವೆಚ್ಚ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ.	3,647/-

ಐ. ಟಿ.ಐ ಪಾಸಾದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶುಕ್ಷು ತರಬೇತಿ:

ಶಿಶುಕ್ಷುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ತರಬೇತಿಯ ಅವಧಿ		ಶಿಶುಕ್ಷು ತರಬೇತಿಯ ಒಟ್ಟು ಶಿಷ್ಯವೇತನ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
	ರಿಂದ	ರವರೆಗೆ	
52	15.09.2022	14.09.2023	3,64,000/-



**26. ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಟಿಐ ಕಾಯ್ದೆ ಜಾರಿ:**

**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 ಕಾ&ಪಾ 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.

**27. ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ (ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್):**

1. ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಎಲ್ಲ ಸಿ.ಯು.ಜಿ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ರೀಂಗ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಟೋನ್: ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಎಲ್ಲಾ ಸಿ.ಯು.ಜಿ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ, ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಸೇವಾ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ದೀಪಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟಿಂಗ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿಧಾನಗಳು, ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಸಂದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
2. ಪತ್ರಿಕಾ ಮಾಧ್ಯಮ: ವಿಶೇಷ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ದಿನ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿಧಾನಗಳು- ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟಿಂಗ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ, ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಪಿಪಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಕುರಿತು ಜಾಗೃತಿಯನ್ನು ಜಾಹೀರಾತು ನೀಡುವುದರ ಮೂಲಕ ಜನರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**28. ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಯೋಜನೆ:**

ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನವಾದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೋಲಾರ್ ನೀತಿ 2014-21 ಅನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 22.05.2014 ರಂದು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯದಿಂದ 2022 ರೊಳಗೆ 2400 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಸೋಲಾರ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಗುರಿಯನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ್ದು, ಗೃಹಬಳಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕಾ, ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಗ್ರಾಹಕರು ನೆಟ್ ಅಥವಾ ಗ್ರಾಸ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಹುವಿಸಕಂಪನಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರು ಸೋಲಾರ್‌ನಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ನೆಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಂತ ಬಳಕೆಯ ನಂತರ ಉಳಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಸ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿರವರು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಜುಲೈ 2023 ರ ವರೆಗೆ 2449 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಸೌರ ಘಟಕಗಳಿಂದ 68.52 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಯೋಜನೆ ಹಂತ -2:

- ಹೆಸ್ಕಾಂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ 10MW ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಎಮ್. ಎನ್. ಆರ್. ಇ ಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 19.01.2022 ರಂದು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.
- ಸಹಾಯಧನದ ಯೋಜನೆ - ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ (10 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ ) ಮತ್ತು ಗುಂಪು ವಸತಿ ಸಮುದಾಯ (ಗು.ವ.ಸ)/ ವಸತಿಕಲ್ಯಾಣ ಸಂಘದ (ವ.ಕ.ಸ) ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ (500 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ - ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ ರಂತೆ) ನೆಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಸಹಾಯಧನದ ಯೋಜನೆ.
  - ವಸತಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 40% 3 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ ಜೊತೆಗೆ 20% 3 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ - 10 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್ ವರೆಗೆ
  - ಗು.ವ.ಸ / ವ.ಕ.ಸ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 20% (ಪ್ರತಿ ಮನೆಗೆ 10 ಕಿ.ವ್ಯಾ ರಂತೆ ಒಟ್ಟು 500 ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಗೆ ಮಾತ್ರ)
- 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.
- ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 23 ವೆಂಡರ್‌ಗಳು (5 ಮೂಲಕ ಟೆಂಡರ್ +18 ನೇರ ಎಂಪನೇಲ್‌ಮೆಂಟ್ ಮೂಲಕ) ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಎರಡೂ ಪೋರ್ಟಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಜಿಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಚಾಲನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- DISCOM ಗಳು RTS ಹಂತ-II ಯೋಜನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನವನ್ನು ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19-20 ರ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನ ರೂ. 1,29,26,800/-
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20-21 ರ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನ ರೂ. 1,18,11,076/-
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21-22 ರ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಧನ ರೂ. 2,51,26,272/-
- ಯೋಜನೆಯ ಜಾಗೃತಿ: ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಎಲ್ಲ ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ, ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಹಿರಾತು ನೀಡುವುದರ ಮೂಲಕ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಛೇರಿಗಳ ಸೂಚನಾ ಫಲಕಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಸಾಮಾಜಿಕ ಮಾಧ್ಯಮ ಪುಟದ ಮೂಲಕ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



**ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು:**

- ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 64 ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು 274 ಸರಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬೆಸ್ಕಾಂ ರಾಜ್ಯ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.

ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿವರ			
ಕ್ರ.ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹೆದ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಲಾದ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1	ಧಾರವಾಡ	53	33
2	ಗದಗ	10	7
3	ಹಾವೇರಿ	32	23
4	ಉತ್ತರಕನ್ನಡ	28	23
5	ಬೆಳಗಾವಿ	54	13
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	63	7
7	ವಿಜಯಪುರ	34	22
ಒಟ್ಟು		<b>274</b>	<b>128</b>

- ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಬಿಡ್ಡಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ದೊರೆತಿದ್ದು, **LOI** ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಉಳಿದ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ, ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.
- ಆರಂಭಿಕ ಹಂತದ ಪ್ರಗತಿಗಾಗಿ 3.3KW AC001 ಚಾರ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು 12 ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿ ಆವರಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಇವಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಖಾಸಗಿ ವಲಯಕ್ಕೆ ಉತ್ತೇಜನ ನೀಡುತ್ತಿದೆ. ಖಾಸಗಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ತುಲನಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುತ್ತಿವೆ.

**ಪಿ ಎಮ್-ಕುಸುಮ್ ಯೋಜನೆ:**

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರೈತರಿಗಾಗಿ ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಕಿಸಾನ್ ಉರ್ಜಾ ಸುರಕ್ಷಾ ಏವಂ ಉತ್ಥಾನ್ ಮಹಾಭಿಯಾನ್ **A, B ಮತ್ತು C** (ಪಿ ಎಮ್- ಕುಸುಮ್) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದೆ.

ಕಂಪೋನೆಂಟ್- ಬಿ: 20 ಲಕ್ಷ ಜಾಲಮುಕ್ತ ಸೌರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ 7.5 **HP** ವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪನೆ

- ಕರ್ನಾಟಕದ ಹಂಚಿಕೆ : 10,000 IP ಸೆಟ್ ಗಳು.
- ಕೆ ಆರ್ ಇ ಡಿ ಎಲ್ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ.



- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21-22ಕ್ಕೆ ಪಿಎಂ-ಕುಸುಮ್, ಕಾಂಪೋನೆಂಟ್-ಬಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ 7.5 ಎಚ್‌ಪಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಫ್ ಗ್ರಿಡ್ ಸೋಲಾರ್ ವಾಟರ್ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಜಿಬಿಕೆ ನಿರ್ದೇಶನದ ಪ್ರಕಾರ ಎಸ್‌ಸಿ/ಎಸ್‌ಟಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ, MNRE ಸಹಾಯ ಧನ: 30%, GOK ಸಹಾಯ ಧನ:50% ಮತ್ತು ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಪಾಲು: 20% (SCSP/TSP ನಿಧಿಯಿಂದ GOK ಪಾಲನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು).
- ಒಟ್ಟು ಹೆನ್ಟಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 105 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕಾರವಾಗಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ 105 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಸೌರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- GOK ಆದೇಶದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 22-23 ಕ್ಕೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು SC/ST ವರ್ಗಗಳೆರಡೂ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಾಗಬಹುದು, 10Hp ಸೋಲಾರ್ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದು 7.5Hp ಸಾಮರ್ಥ್ಯದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಸಹಾಯಧನ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಫಲಾನುಭವಿಗಳು ಭರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಪಾಲಿನ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ;
 

ಎಂ.ಎನ್. ಆರ್. ಇ	: ಶೇ. 30
ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ	: ಶೇ. 30 ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗಕ್ಕೆ
	: ಶೇ. 50 ಪ.ಜಾ/ಪ.ಪಂ ವರ್ಗಕ್ಕೆ
ರೈತ ಫಲಾನುಭವಿ ಪಾಲು	: ಶೇ. 40 ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗಕ್ಕೆ
	: ಶೇ. 20 ಪ.ಜಾ/ಪ.ಪಂ ವರ್ಗಕ್ಕೆ
- Online ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ KREDL ನಿಂದ ದಿನಾಂಕ: 15.07.2022 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿದೆ.
- ಹೆನ್ಟಾಂನ 369 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- KREDL ನಿಂದ DWA ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಸರ್ವೆ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಕಂಪೋನೆಂಟ್ - ಸಿ : ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸೌರೀಕರಣ

- ಹೆನ್ಟಾಂ ಹಂಚಿಕೆ -65000 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳ ಫೀಡರ್ ಸೌರೀಕರಣ.
- ಬೆಂಚ್ ಮಾರ್ಕ್ ವೆಚ್ಚ -3.5 ಕೋಟಿ/MW
- ಎಮ್ ಎನ್ ಆರ್ ಇ ಯಿಂದ ಕೇಂದ್ರ ಹಣಕಾಸು ನೆರವು 30% ಅಂದರೆ 1.05 ಕೋಟಿ/ಮೆವ್ಯಾ
- ಕೆ ಆರ್ ಇ ಡಿ ಎಲ್ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ. (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ - EN71VSC2021, ದಿನಾಂಕ: 04.03.2021)



➤ ಕೆ ಆರ್ ಇ ಡಿ ಎಲ್ ಮೂಲಕ ಟೆಂಡರ್ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ(ರಾಜ್ಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆ)

ಸೌರೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಫೀಡರ್‌ಗಳು

Sl.No	District	Number of EIP Feeders	No of Division	Proposed No. of Stations/ EIP Feeders				No of IP set upto 7.5HP	No of IP set above 7.5HP	Total Consumption of FY 2020-21	Total Consumption of FY 2021-22	Proposed Solar Capacity (in MW)
				220KV	110KV	33/11KV	Total					
1	Dharwad	70	2	1/1	3/5	1/1	5/7	4571	164	20.47	18.19	9.99
2	Gadag	98	2	0	2/3	1/2	3/5	2612	53	11.07	12.77	5.85
3	Haveri	274	2	0	3/3	6/7	9/10	6999	243	30.34	27.54	14.82
4	Belagavi	919	7	0	12/14	18/21	30/35	22856	3127	142.85	140.18	70.89
5	Bagalkot	513	3	0	11/12	2/2	13/14	4169	2265	60.8	72.15	23.13
6	Vijayapur	501	3	0	12/15	4/6	16/21	16783	1158	102.93	113.53	55.49
	<b>Total</b>	<b>2375</b>	<b>19</b>	<b>1/1</b>	<b>43/52</b>	<b>32/39</b>	<b>76/92</b>	<b>57990</b>	<b>7010</b>	<b>368.46</b>	<b>384.36</b>	<b>180.17</b>

29. ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು):

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗೆ ಒಬ್ಬರಂತೆ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ ರವರನ್ನು ಗೊತ್ತು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಹುವಿನಕನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್-2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 1428 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (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-2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (GVP) ರವರ ಸಂಖ್ಯೆ	1428
2022-23 ರ ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ (ಬುನಾದಿ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿ) (GVP ಕ್ಷೇತ್ರ)	ಮಾರ್ಚ್-23 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 3277.59 ಕೋಟಿ



ವಸೂಲಾತಿ (GVP ಕ್ಷೇತ್ರ)	ಮಾರ್ಚ್-23 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 3008.89 ಕೋಟಿ
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ	91.8%

### 30. A. ಮಹಿಳೆಯರ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ;

ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಆಗುತ್ತಿರುವ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹುವಿಸಕನಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವೃತ್ತ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರು		ಸಮಿತಿ [ಮಹಿಳೆಯರು ಮಾತ್ರ]
ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿನ ಹಿರಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿನ ಮಹಿಳಾ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು	-	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
ನೌಕರರಲ್ಲಿ ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರು ಸಾಮಾಜಿಕ ಕೆಲಸದಲ್ಲಿ ಅನುಭವವನ್ನು ಹೊಂದಿದ ಅಥವಾ ಕಾನೂನಿನ ಜ್ಞಾನ ಹೊಂದಿದ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ	-	ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರು
ಮಹಿಳಾ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅಥವಾ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಸ್ಯೆಗಳಿಗೆ ತಿಳಿದಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ಸರ್ಕಾರೇತರ ಸಂಘಟನೆ ಅಥವಾ ಸಂಘಟನೆ	-	ಒಬ್ಬ ಸದಸ್ಯರು

ಹುವಿಸಕನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರುಗಳಿಂದ ಬಂದಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ದಾಖಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

### B. ನೇಮಕಾತಿಗಳು 2022-23

ಜೂನಿಯರ್ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನ್ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 445 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಅಂತಿಮ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು 05.01.2022 ರಂದು ಮೆರಿಟ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ 2022-23ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 385 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

### 31. ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರಗಳು

2022-23 ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅಪಘಾತದ ವಿವರಗಳು								
ಕ್ರ. ಸಂ	ವರ್ಷ	ಒಟ್ಟು ಅಪಘಾತಗಳು	ಇಲಾಖೆ		ಇಲಾಖೇತರ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು ಸಂಭವಿಸಿದ ಅಪಘಾತಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬೆಂಕಿಯಿಂದ ಸಂಭವಿಸಿದ ಅಪಘಾತಗಳು (ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬೆಳೆ ಹಾನಿ)
			ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಅಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಮಾರಣಾಂತಿಕ	ಅಮಾರಣಾಂತಿಕ		
	2022-23	344	4	52	120	40	176	190





**32. 2022-23ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಜಾಗೃತಿ ಜಾಹೀರಾತುಗಳು.**

01	ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆ, ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಹೆಸ್ಟಾಂ 24*7 ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1800 425 4754 ಅನ್ನು ಯುಗಾದಿ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
02	ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳು, ಹೆಸ್ಟಾಂ 24*7 ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1800 425 4754 ಅನ್ನು ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
03	ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪಾವತಿಗಳು, ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳು, ಹೆಸ್ಟಾಂ 24*7 ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1800 425 4754 ಅನ್ನು ವಾಯುವ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಸಾರಿಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಸ್ ನಿಲ್ದಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದು ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಶ್ರಾವ್ಯ ಮಾಧ್ಯಮದ ಮೂಲಕ ಪ್ರಚಾರ ಪಡಿಸುವುದು.
04	ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪಾವತಿಗಳು, ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳು, ಹೆಸ್ಟಾಂ 24*7 ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1800 425 4754 ಅನ್ನು ವಾಯುವ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಸಾರಿಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ 320 ಬಸ್ ಗಳ ಮೇಲೆ ಜಾಹೀರಾತು ಅಳವಡಿಸಿ ಬಸ್ ಬ್ರಾಂಡಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ಪ್ರಚಾರ ಪಡಿಸುವುದು.
05	ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪಾವತಿಗಳು, ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಹೆಸ್ಟಾಂ 24*7 ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1800 425 4754 ಅನ್ನು ವಿವಿಧ ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

**33. 2022-23 ವರ್ಷಕ್ಕೆ, ಪಿಂಚಣಿ/ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯನ್ನು ಹೆಸ್ಟಾಂನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನೌಕರರ ಗುಂಪು	ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು
1	'ಸಿ' ಮತ್ತು 'ಡಿ'	167	93	260

**34. ಜಾಗೃತದಳ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:-**

ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳದ 8 ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಗದಗ, ಹಾವೇರಿ, ಕಾರವಾರ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಚಿಕ್ಕೋಡಿ, ವಿಜಾಪುರ ಮತ್ತು ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಠಾಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಜಾಗೃತದಳದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು (ಜಾಗೃತದಳ) ಇವರು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ಎ),(ಜಾಗೃತದಳ) ಇವರೊಂದಿಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ. 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳದವರು ದಾಖಲಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

1	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ತಪಾಸಣೆ	37696
2	ಸಂಜ್ಞಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದು	1891
3	ಅಸಂಜ್ಞಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದು	4907
4	ಒಟ್ಟು ಹಿಂಬಾಕಿ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದು	Rs.11.12/- (ಕೋಟಿಗಳು)

### 35. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿ

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಹಣಕಾಸು ಸಲಹೆಗಾರರ (ಆಂತರಿಕ ಆಡಿಟ್) ನೇತೃತ್ವದ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕೈಪಿಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಆದಾಯ, ನಗದು, ವೋಚರ್‌ಗಳು, ಅಂಗಡಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

31.03.2023 ರಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಾಧನೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ:

#### I. ಆದಾಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಗತಿ :- LT-1 ಮತ್ತು HT

LT-1 ರಿಂದ LT-7 ಸುಂಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂದಾಯ ಖಾತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಡಿಸೆಂಬರ್-2021 ರವರೆಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. 38 R-APDRP ಪಟ್ಟಣಗಳ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ:

##### ಅ. LT

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ		ಷರಾ
		LT-1 ರಿಂದ LT-3	LT-4 ರಿಂದ LT-7	
1)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	125	125	31.03.2023 ರಂತೆ
2)	ಆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	82	111	
3)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳಿಲ್ಲದ ಆಡಿಟ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ	10	2	
4)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕೆಲಸ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ	33	12	

##### ಬ.HT

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವರ್ಷ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ	ಷರಾ
			HT-1 to HT-5	
1)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	2021	90	31.03.2023 ರಂತೆ
2)	ಆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ		90	
3)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳಿಲ್ಲದ ಆಡಿಟ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ		--	
4)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕೆಲಸ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ		--	



ಕೆ. ಆಡಿಟ್ ಶಾರ್ಟ್ ಕ್ಲಿಮ್‌ನ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ.

31.03.2023 ರಂತೆ ರಿಕವರಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಅನ್ನು ಎತ್ತಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಆಡಿಟ್ ಶಾರ್ಟ್ ಕ್ಲಿಮ್ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

OB as on 01.04.2022	Pointed out	Total	Recovery	Balance as on 31.03.2023
2364.78	3583.13	5947.91	2558.22	3389.69

II. ನಗದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಗತಿ:-

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವರ್ಷ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ	ಷರಾ
			ನಗದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ	
1)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	2021	125	31.03.2023 ರಂತೆ
2)	ಆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ		119	
3)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳಿಲ್ಲದ ಆಡಿಟ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ		01	
4)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕೆಲಸ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ		5	

III. ವೋಚರ್ ಆಡಿಟ್‌ನ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವರ್ಷ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ	ಷರಾ
1)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	2021	26	31.03.2023 ರಂತೆ
2)	ಆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ		26	
3)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳಿಲ್ಲದ ಆಡಿಟ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ		--	
4)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕೆಲಸ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ		--	

1) 31.03.2023 ರಂದು ಸೂಚಿಸಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಗಳು, ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

(Rs. in Lakhs)

OB as on 01.04.2022	Pointed out	Total	Recovery	Balance as on 31.03.2023
46.50	89.53	136.03	96.65	39.38

2) ಅನಿಯಮಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ, 31.03.2023 ರಂತೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಮತೋಲನವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

(Rs. in Lakhs)

OB as on 01.04.2022	Pointed out	Total	Regularization	Balance as on 31.03.2023
12.56	1527.42	1539.98	1066.29	473.69



**IV. ಸ್ಟೋರ್ ಆಡಿಟ್‌ನ ಪ್ರಗತಿ**

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ವರ್ಷ	2020 ರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ	ಷರಾ
1)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	2021	26	31.03.2023 ರಂತೆ
2)	ಆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ		25	
3)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳಿಲ್ಲದ ಆಡಿಟ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ		--	
4)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕೆಲಸ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ		01	

**V. 31.03.2023 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ನಗದು ದುರುಪಯೋಗ ಮತ್ತು ಮೋಸದ ವರದಿಗಳ ವಿವರ.**

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

Sl. No	Period	Total No of Cases	Financial Irregularity	ಷರಾ
1	Up to 2015	1	280.59	31.03.2023 ರಂತೆ
2	2018-19	2	9.85	
3	2019-20	5	23.14	
4	2021-22	3	11817.01	
5	2022-23 (Up to March-2023)	2	282.94	
<b>Total</b>		<b>13</b>	<b>12413.54</b>	

**36. ನಿಗಮದ ಪ್ರಶಾಸನ:**

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮದ ಆಡಳಿತ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಪದ್ಧತಿಗಳಲ್ಲಿ ನಂಬಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುತ್ತದೆ.

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 09 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ನಡವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುತ್ತದೆ.

**ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು :**

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಬರವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚನಾಪತ್ರವನ್ನು 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	ಶ್ರೀ ಗೌರವ ಗುಪ್ತಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಶ್ರೀ ಡಾ   ವಿಶಾಲ ಆರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಶ್ರೀ ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಶ್ರೀ ಶ್ರೀಕಾಂತ್ ಎಂ ಸಸಾಲಟ್ಟಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
6	ಶ್ರೀ ಪ್ರಕಾಶ ಪಾಟೀಲ	ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
7	ಶ್ರೀ ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ವಿ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಶ್ರೀ ಕೆ ಶಿವಣ್ಣ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9	ಶ್ರೀ ಆರ್. ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
	ಶ್ರೀ ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟಿಮನೆ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಐದು (5) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	101 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	21.06.2022
2	101 ನೇ ಮುಂದೂಡಲಾದ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	24.06.2022
3	102 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	24.08.2022
4	103 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	14.11.2022
5	104 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	06.01.2023
6	105 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	02.03.2023

ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ :

1. ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ: ಎನರ್ಜಿ 107 FEB 2023 ದಿನಾಂಕ 23.02.2023, ಶ್ರೀ. ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್, ಐಎಎಸ್., (ಡಿಐಎನ್ ನಂ.10081889) ಇವರು ಭಾರತಿ.ಡಿ. ಐಎಎಸ್ ಬದಲಿಗೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.
2. KPTCL ಅಧಿಸೂಚನೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ: B44/41927/2016-17 ದಿನಾಂಕ 23.11.2021, ಶ್ರೀ. ಅಂತು ಎ. ಕಾಂಬಳೆ, (ಡಿಐಎನ್ ನಂ.09047008), ನಿರ್ದೇಶಕ (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಅವರು 31.05.2022 ರಂದು ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದಾರೆ.

ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ: ENERGY 273 EEB 2022(ಭಾಗ-1) ದಿನಾಂಕ 02.08.2022, ಶ್ರೀ. ಶ್ರೀಕಾಂತ್ ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ, ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ), ಹೆಸ್ಕಾಂ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ (ತಾಂತ್ರಿಕ) ನೇಮಕಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.



3. KPTCL ಅಧಿಸೂಚನೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ: B44/41927/2016-17 ದಿನಾಂಕ 23.11.2021, ಶ್ರೀ. ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ್ (ಡಿಐಎನ್ ನಂ.09014882), ಸಿಎಫ್‌ಒ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ (ಹಣಕಾಸು) ಅವರು 30.06.2022 ರಂದು ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದಾರೆ.

ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ: ENERGY 262 EEB 2022 ದಿನಾಂಕ 22.07.2022, 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 ರೂ. ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ 8,50,000/- ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನದು.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ನೀತಿ:

ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೇಮಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮಾತೃ ಇಲಾಖೆ/ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅವರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಸಮಿತಿ ಇಲ್ಲ.

**ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು :**

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳತ್ತ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗಮನಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

**1. ಕೇಂದ್ರ 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.

ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	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 ಆರು (6) ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	89ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	24.05.2022
2.	90ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	02.11.2022
3.	91ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	09.11.2022
4.	92ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	30.12.2022
5	93ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	01.03.2023
6	94ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	23.03.2023

## 2. ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿ:

ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ಕೆಲವೊಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲು ಸಾಲಗಳ ಈ ಉಪಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿಯ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಉಪ-ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	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.

2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ನಾಲ್ಕು (4) ಸಾಲಗಳ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	15 ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	09.06.2022
2.	16 ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	20.06.2022
3.	17 ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	24.02.2023
4.	18 ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	23.03.2023





### 3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ :

ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಪುನರ್ರಚಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	ಪದನಾಮ
1	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಹಾಗೂ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು,
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಸದಸ್ಯರು
3	ಶ್ರೀ ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ವಿ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಮೂರು (3) ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	40 ನೇ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	08.06.2022
2	41 ನೇ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	17.08.2022
3	42 ನೇ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	27.10.2022

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸೂಚಿತ ಉಲ್ಲೇಖಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಮಿತಿಯು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

- ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು.
- ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸ್ವಾತಂತ್ರತೆ, ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವ, ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಿ ನಿಭಾಯಿಸುವುದು.
- ಹಣಕಾಸಿನ ತಪ್ಪೆ: ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಕ್ಷಿಸುವುದು.
- ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಂತರದ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಅನುಮೋದನೆ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸುವುದು.
- ಅಂತರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಲಗಳ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವುದು.
- ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಮಾಡುವುದು.
- ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.
- 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.



#### 4. ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 178 (1) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಅಧಿಕಾರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 6 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾಗಿದೆ, ದಿನಾಂಕ 19.08.2021 ರಂದು ನಡೆದ 97ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ವಿಷಯ ಸಂಖ್ಯೆ.97/05 ಹೆಸ್ಟಾಂ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ. ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸದಸ್ಯರನ್ನಾಗಿ ಮಾಡಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	ಪದನಾಮ
01	ಅಪರ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ,	ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
02	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹುವಿಸಕಂನಿ.,	ಸದಸ್ಯರು
03	ಶ್ರೀ ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ವಿ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸದಸ್ಯರು

ಗಮನಿಸಿ: ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹೆಸ್ಟಾಂ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಅವರ ನಿರ್ದೇಶಕರೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜಿತವಾಗಿದೆ.

4. 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯು ಒಂದು (1) ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	01 ನೇ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	13.09.2022

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.

#### 5. 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 ಹೆಸ್ಟಾಂ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ವಿಷಯ ಸಂಖ್ಯೆ.97/04 ಜಾಗರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ. ENERGY/339/EEB/2019 ದಿನಾಂಕ 21.12.2019 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಏಕರೂಪದ ವಿಸ್ಲೆ ಬ್ಲೋವರ್ (ವಿಜಿಲ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಂ) ನೀತಿ ಇರಬೇಕು ಮತ್ತು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿದ ಪಟ್ಟಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಕರಡು ವಿಸ್ಲೆ ಬ್ಲೋವರ್ (ವಿಜಿಲ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಂ) ನೀತಿಯನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸ್ಕ್ರೀನಿಂಗ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ:

1. ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ವಿಭಾಗದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರು ಅಂದರೆ ಜನರಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್ (A & HRD) ನಿಯೋಜಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ/ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.



2. ಸ್ಕ್ರೀನಿಂಗ್ ಕಮಿಟಿ ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕ, ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಜನರಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್ (A&HRD).

ನೀತಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಹೆಸಾಂ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು KPTCL / HESCOM ನ 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

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಪರಿಚ್ಛೇದ 134 (3) ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಕೆಳಗಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್:

MCA ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ದಿನಾಂಕ:28.08.2020 ರ ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು MGT-9 ರೂಪದಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ದ ಸಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಇದನ್ನು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ -1 ರಂತೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್

ಹೆಸಾಂ ಶ್ರೀ.ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್, ಪ್ರಾಕ್ಟೀಸ್ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆಂಗಳೂರು 2022-23 ಮತ್ತು 2023-24 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ ಆಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ. ಹೇಳಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಈಜ 2022-23 ಗಾಗಿ ಆಡಿಟ್ ಅನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-2 ರಂತೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

2. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಅಬರ್ನಾ & ಅನಂತನ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ಸಂಖ್ಯೆ 521, 3ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 6ನೇ ಬ್ಲಾಕ್ 2ನೇ ಫೇಸೆ, ಬಿಎಸ್‌ಕೆ 3ನೇ ಸ್ಟೇಜ್ ಬೆಂಗಳೂರು-560085 ರವರನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

3. ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು:

ಹೆಸಾಂ ಎಂ.ಎಸ್. ಪ್ರಶಾಂತ್ ಶಿವಾನಂದ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಅವರು 2022-23 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 148 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ 2022-23 ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ತಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-3 ರಂತೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹೇಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ 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.

i) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ತಮ್ಮ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ

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:

ಬಿ) ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್:

MCA ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ದಿನಾಂಕ:28.08.2020 ರ ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿದ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು MGT-9 ರೂಪದಲ್ಲಿ ಬೋರ್ಡ್‌ಗಳ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ರಿಟರ್ನ್ಸ್‌ದ ಸಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಇದನ್ನು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ -1 ರಂತೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 188 ರ 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.

ಇ) ಮೀಸಲಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ 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 ದಿನಾಂಕದಂದು ನಡುವೆ ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ವಸ್ತು ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ.

FY 2022-23 ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಸ್ತು ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು ಸಂಭವಿಸಿಲ್ಲ.



ಎಚ್) ಶಕ್ತಿಯ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಹೊರಹರಿವು.

- A. ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೀರಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು.  
\* ಪರಿವರ್ತಕ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸಬೇಕು.
- B. ಉತ್ಪನ್ನ ಸುಧಾರಣೆ, ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತ, ಉತ್ಪನ್ನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಥವಾ ಆಮದು ಪರ್ಯಾಯದಂತಹ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.  
\* ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸಲಾಗುವುದು.
- C. ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ (ಕಳೆದ ಮೂರು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಿಂದ)
- D. ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು: - ಇಲ್ಲ -  
ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ: - ಇಲ್ಲ -

ಐ) ಕಂಪನಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉಪಕ್ರಮಗಳ ನೀತಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ ವಿವರಗಳು.

ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ

KERC ಯ 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, ಟ್ರಾನ್ಸ್ಮಾರ್ಮರ್‌ಗಳ 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 ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ 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 ರಿಸ್ಕ್‌ಗೆ 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 ಠೇವಣಿಗಳಿಂದ ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಉದ್ಭವಿಸಿದರೆ ಕಂಪನಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನಷ್ಟದ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ.

ಟ್ರೇಡ್ ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹವು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ವಿವಿಧ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಇತರ ESCOMಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹ ಸಾಲಗಾರರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. 2 ತಿಂಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ಠೇವಣಿ (ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಡಳಿತದ ಕಡ್ಡಾಯ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ) ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಅಪಾಯದ ಅಂಶವು ಅಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿರುದ್ಧ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಿಂದ ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಆವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇತರ ಪ್ರಮುಖ ಕೊಡುಗೆದಾರರು ಇಂಟರ್ ESCOM 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 ಪೋಸ್ಟೆಲ್‌ಗಳನ್ನು 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. ಬಡ್ಡಿರರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಅಪಾಯದ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಇತರ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ ಮೌಲ್ಯವು ಬದಲಾಗಬಹುದು. ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಫ್ಲೋಟಿಂಗ್ ಬಡ್ಡಿರರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿರರದ 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 ಪರಿಶೀಲನೆಯ 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
5.	ಶ್ರೀ ಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ವಿ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು, 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.

ಅ) ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿ :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

ಬ) 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವಂತಿಗೆ:

ಕಂಪನಿಯು ತಕ್ಷಣ ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

37. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು:

- ಮೆ|| ಅಬರ್ನಾ & ಅನಂತನ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್, ಸಂಖ್ಯೆ 521, 3ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 6ನೇ ಬ್ಲಾಕ್ 2ನೇ ಫೇಸ್, ಬಿಎಸ್‌ಕೆ 3ನೇ ಸ್ಟೇಜ್, ಬೆಂಗಳೂರು -560085 ರವರನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ





ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

2. ಮೆ|| ಎಂ.ಎಸ್. ಪ್ರಶಾಂತ್ ಶಿವಾನಂದ ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಕಾಸ್ಪ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ಹನುಮಂತನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560019 ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.
3. ಶ್ರೀ ಎಸ್ ವಿಶ್ವನಾಥನ್ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಸುಶೀಲ್ ಚಂದ್ರ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್, 17ನೇ ಏ ಕ್ರಾಸ್, 10ನೇ ಏ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಮಲ್ಲೇಶ್ವರಂ (ಡಬ್ಲ್ಯೂ), ಬೆಂಗಳೂರು - 560044 ರವರು 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ ಆಗಿರುತ್ತಾರೆ.
4. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಆಡಳಿತದ ಅಭ್ಯಾಸಗಳು:

ಉದ್ಯಮದಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಆಡಳಿತ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಇದು ಕಂಪನಿಯ ನಿರಂತರ ಪ್ರಯತ್ನವಾಗಿದೆ:

ಕಂಪನಿಯು ಸಂಪೂರ್ಣ ಸಮಯದ ಅಭ್ಯಾಸದಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ನಡೆಸುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಅನುಸರಣೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗುತ್ತದೆ.

### 38. 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 ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಂಸ್ಥೆ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ., ನಿಗಮ, ಸಂಸ್ಥೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಕಂಪನಿಗಳ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕ 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)  
ಹುವಿಸಕನಿ.

ಸಹಿ/-  
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)  
ಹುವಿಸಕನಿ.

ಸಹಿ/-  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು,  
ಹುವಿಸಕನಿ.



ಅರ್ಜಿ ಸಂ. ಎಂ.ಬಿ.ಟಿ.-9

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಸುವಿಕೆಯ ಸಾರಾಂಶ

[ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 92(3) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 12(1) ಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ]

**I. ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳು:**

<b>i.</b>	ಸಿ ಐ ಎನ್	<b>U31401KA2002SGC030437</b>
<b>ii.</b>	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	1 <sup>st</sup> June 2002.
<b>iii.</b>	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
<b>iv.</b>	ಕಂಪನಿಯ ವರ್ಗ/ಪ್ರವರ್ಗ	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ
<b>v.</b>	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು	ನವನಗರ, ಪಿ.ಬಿ. ರೋಡ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025. ಕರ್ನಾಟಕ ಭಾರತ
<b>vi.</b>	ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ದಳಾಳಿಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯೇ	ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲ.
<b>vii.</b>	ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು (ಇದ್ದರೆ)	ಇಲ್ಲ.

**II. 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
<b>1</b>	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು		<b>100%</b>



### III. 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
6.	ಇಲ್ಲ				
7.					
8.					
9.					
10.					

### IV. ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ಮಾದರಿ (ಒಟ್ಟು ಈಕ್ವಿಟಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿಭಜನೆ)

#### i. ವರ್ಗವಾರು ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದಲ್ಲ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	
ಎ. ಪ್ರವರ್ತಕ									
1) ಭಾರತೀಯ									
ಎ) ವೈಯಕ್ತಿಕ/ ಹೆಚ್‌ಯುಎಫ್									
ಬಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು		2050424100	2050424100	100%		2151943500	2151943500	100%	
ಡಿ) ಕರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸುಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎಫ್) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎ)(1):-									
2) ವಿದೇಶ									
ಜಿ) ಎನ್‌ಆರ್‌ಐ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಎಚ್) ಇತರೆ- ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									

ಐ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಜೆ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಕೆ) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಎ)(2):-									
ಬಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ									
ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎ) ಮ್ಯಾಜುಯಲ್ 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)									
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) ಜಡಿಆರ್‌ಗಳು									



ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು									
ಒಟ್ಟು (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		2050424100	2050424100	100%		2151943500	2151943500	100%	

**ii. 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/ ಎನ್ಫೋರ್ಸ್ ಮೆಂಟ್	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್ಫೋರ್ಸ್ ಮೆಂಟ್	
1	ಗೌರಾವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	1554187800	99.99%		2050374100	99.99%		
2	ಶ್ರೀ. ಜಿ ಕುಮಾರ ನಾಯ್ಕ	49994	0.01%					
3	ಶ್ರೀ. ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ				49994	0.01%		100%
4	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಿ ಭಾರತಿ	1	0					
5	ಶ್ರೀ. ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್				1	0		100%
6	ಶ್ರೀ ಬಿ ಮಂಜುನಾಥ	1	0					
7	ಶ್ರೀ ಪ್ರಕಾಶ ಪಾಟೀಲ				1	0		100%
8	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟಿ	1	0		1	0		100%
9	ಶ್ರೀ. ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ	1	0					100%
10	ಶ್ರೀ. ಶ್ರೀಕಾಂತ ಸಸಾಲಟ್ಟಿ				1	0		100%
11	ಶ್ರೀ. ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	1	0					100%
12	ಶ್ರೀ. ಆರ್. ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ				1	0		100%
13	ಶ್ರೀ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ. ಎಂ.	1	0					100%
14	ಶ್ರೀ. ಕೆ. ಶಿವಣ್ಣ				1	0		100%



iii. ಪ್ರಮೋಟರ್ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ದಯವಿಟ್ಟು ಸೂಚಿಸಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿದ್ದ ಹೊಂದಿದ ಸಂಚಿತ ಷೇರು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಷೇಕಡಾವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಷೇಕಡಾವಾರು
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದ	2050424100	100%	2050424100	95.28%
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿದ್ದ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ ಇಳಿಕೆ ಕಾರಣ ಸಹಿತ (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ/ ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಬೋನಸ್/ ಸ್ಟೆಟ್‌ಕ್ಲಿಟಿ ಮುಂತಾದವುಗಳು):	-----	----	101519400	4.71%
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದ	2050424100	100%	2151943500	100%

V. ಋಣ

ಋಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ / ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ಆದರೆ ಪಾವತಿಸಲು ಇನ್ನೂ ಅವಕಾಶವಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಋಣ

	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಠೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಋಣ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದ ಋಣ				
i) ಅಸಲು	6251.73	1033.44		7285.17
ii) ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	7.90	-		7.90
iii) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	12.87	0.36		13.23
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	6272.49	1033.80		7306.30
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿದ್ದ ಬದಲಾವಣೆಯಾದ ಋಣದ ಮೊತ್ತ				
- ಸೇರ್ಪಡೆ	2496.69	-		2496.69
- ಕಡಿತ	1525.54	274.58		1800.12



ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ				
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಋಣದ ಮೊತ್ತ				
i) ಅಸಲು	7243.64	759.22		8002.86
ii) ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	-	-		-
iii) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	4.35	-		4.35
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	7247.99	759.22		8007.21

## vi. 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 ಶ್ರೀಮತಿ. ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಐ.ಎ.ಎಸ್., (01.04.2022 ರಿಂದ 13.02.2023) ಶ್ರೀ ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್ (14.02.2023 ರಿಂದ 31.03.2023) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು: ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು	ರೂ.17.01      ರೂ.0.63
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. ಎ. ಹೆಚ್. ಕಾಂಭೈ (01.04.2022 ರಿಂದ 31.05.2022) ಶ್ರೀ ಎನ್. ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ (04.08.2022 ರಿಂದ 31.03.2023) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ): ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು	ರೂ.25.63      ರೂ.0.91
3.	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ	ಅ) ಸಂಬಳ ಶ್ರೀ. ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ (01.04.2022 ರಿಂದ 30.06.2022) ಶ್ರೀ ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ (22.07.2022	ರೂ.29.43



	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.	ರಿಂದ 31.03.2023) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು): ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು		ರೂ.1.00
4.	ಸ್ವಾಕ್ ಆಪ್ತನ್			
5.	ಸ್ಟೆಟ್ ಕ್ಷೇತ್ರ			
6.	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು..			
7.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.			
8.	ಒಟ್ಟು (ಎ)			ರೂ.74.61
	ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ			

**B. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ:**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು				ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
	<u>ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು</u>					
	ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ • ಕಮೀಷನ್ • ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.					
	ಒಟ್ಟು (1)					
	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಕಾರಿಯಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು					
	ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ • ಕಮೀಷನ್ • ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.					ರೂ.2.08
	ಒಟ್ಟು (2)					ರೂ.1.44
	ಒಟ್ಟು (B)=(1+2)					ರೂ.3.52
	ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ					ರೂ.3.52
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ					



**C. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿಕೇಟ್	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿಎಫ್‌ಓ	ಒಟ್ಟು ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1.	ನಿವೃತ್ತ 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. ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟಿಮನೆ  ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು		ರೂ.16.56    ರೂ.0.32
2.	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಪ್ಷನ್				
3.	ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ				
4.	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು..				
5.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.				
6.	ಒಟ್ಟು				ರೂ.16.88

**VII. ದಂಡಗಳು / ಶಿಕ್ಷೆಗಳು / ಅಪರಾಧಗಳ ಸಂಯೋಜನೆ:**

ವರ್ಗ	ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿಧಿ	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ	ದಂಡಗಳು / ಶಿಕ್ಷೆಗಳು / ವೃದ್ಧಿಗೊಂಡ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿವರಗಳು	ಅಧಿಕಾರ (ಆರ್.ಡಿ./ಎನ್.ಸಿ.ಎಲ್.ಟಿ. / ನ್ಯಾಯಾಲಯ)	ಮನವಿ ಮಾಡಿರುವುದು. ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ (ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು)
ಎ) ಕಂಪನಿ					
ದಂಡಗಳು				-- ಇಲ್ಲ --	



ಶಿಕ್ಷೆಗಳು		
ಸಂಯೋಜನೆ		
ಬ) ನಿರ್ದೇಶಕರು		
ದಂಡಗಳು		--- ಇಲ್ಲ ---
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು		
ಸಂಯೋಜನೆ		
ಸಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು		
ದಂಡಗಳು		--- ಇಲ್ಲ ---
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು		
ಸಂಯೋಜನೆ		



**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ**

2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ನ್ಯೂನತೆಗಳು/ವ್ಯಾಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1	<p>ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ-18(i) ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಜಿ/123/PSR/2022, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 11.03.2022 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 2002-03 ರಿಂದ 2015-16 ರವರೆಗಿನ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.2,196.03 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.2,196.03 ಕೋಟಿ)</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯದ ವಿವೇಚನಾಶೀಲ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು 100% ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಮೇಲಿನ ಅಂಶವನ್ನು ದೃಷ್ಟಿಯಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು, 10.08.2023 ರಂದು ನಡೆದ 107 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ಮುಂದೆ ವಿಷಯವನ್ನು ಮಂಡಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾದ ಸಮರ್ಥನೆಯೊಂದಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು. ಅದರಂತೆ, ಈ ಕಛೇರಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ-7485 ದಿನಾಂಕ: 16.09.2023 ರ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಬರೆದ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಇಲಾಖೆಗೆ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವ ಪ್ರಸ್ತಾವವನ್ನು ಕೈಬಿಡಲು ಮನವರಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಮತ್ತು ರೂ.2196.03 ಕೋಟಿಗಳ ಸಹಾಯಧನದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಅದರ ಭಾಗವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ವಿನಂತಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
2	<p>ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ-15-1-1 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 ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ / ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು ಮತ್ತು ವಿವೇಚನಾಶೀಲ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಬೇಕು/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ರೂ.27.02 ಕೋಟಿಗಳ ಬಾಕಿ ಇರುವಂತಹ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>



3	<p>ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.21-1-13/3 ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 01.04.2011 ರಿಂದ 30.06.2017 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು 08.09.2017 ರಂದು ರೂ.11.09 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ.6.20 ಕೋಟಿಯಾಗಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.6.31 ಕೋಟಿ).</p>	<p>ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ, ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಒಟ್ಟು ರೂ.11.09 ಕೋಟಿಗಳ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ: 31.03.2023 ರವರೆಗೆ ರೂ.4.89 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿದೆ.</p>
4	<p>ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.12-ಸಿ-1 (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.3) ಕಂಪನಿಯು ಅಥಣಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ರೂ.114.64 ಕೋಟಿ (ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟ ರೂ.34.03 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ರೂ.80.61 ಕೋಟಿಯ ಲೋಪಗಳು/ಅನಿಯಮಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು) ಮೌಲ್ಯದ ವಂಚನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪ ಎಸಗಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ/ನೌಕರರ ವಿರುದ್ಧ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಮುಂದವರೆದು, <b>SEE (PMC)</b>, ಹೆಸ್ಕಾಂ ರವರವರ ಅ.ಜ್ಞಾ ಸಂಖ್ಯೆ: <b>CYS-3007</b> ರಿಂದ <b>CYS-3027</b> ದಿನಾಂಕ: 08.09.2023 ರಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಉಂಟಾದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಆಯಾ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಈ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
5	<p>ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.6-2: ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಭದ್ರತಾ ರೇವಣಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ರೂ.1,135.23 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,012.97 ಕೋಟಿ), ಆದರೆ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್ ಪಿ ಮತ್ತು ಎನ್-ಸಾಫ್ಟ್) ರೂ.1,012.74 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.822.54 ಕೋಟಿ) ಇರುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ರೂ.122.49 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.190.43 ಕೋಟಿ) ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದೆ. ಪೂರಕ ಖಾತೆ</p>	<p>ರೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಉಪ-ವಿಭಾಗ/ಶಾಖಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ. 2022-23 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ರೂ. 190.43 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ. 122.49 ಕೋಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯವು ಬೃಹತ್ ವಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಅದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು</p>



	ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ/ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.	ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
6	<p>ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ 28 - 'ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ':</p> <p>ಒಂದು ಘಟಕವು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳಬಹುದು ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆ ಇದೆಯೇ ಎಂದು ನಿರ್ಣಯಿಸುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದರೆ, ಘಟಕವು ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟ / ಲಾಭಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುತ್ತದೆ, ಅಂತಹುದನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>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 ಬದಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜನ್ನು ಮರುಸ್ಥಾಪಿಸಲು ತಕ್ಷಣದ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಅಂದರೆ, ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಗಳಿಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ (Scrap value) ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಆದ್ದರಿಂದ, ಹೆನ್ಸಾಂನ ಹಣಕಾಸಿನ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಯಾವುದೇ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
7	<p>ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.31-3 ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯಿದೆ 2006 ರ 22 ರ ಪ್ರಕಾರ MSME ಗೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ MSME ಮತ್ತು MSME ಅಲ್ಲದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು),  
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ., ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.



## ಫಾರ್ಮ್ ಎಮ್‌ಆರ್-3

### ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2023 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 ಮೂಲಕ No GSR 463(ಇ) ದಿನಾಂಕ 5.6.2015 ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ, 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, ನಡವಳಿಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ರಿಟರ್ನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು 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 2023ರ 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, 2023ಕ್ಕೆ 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. ಠೇವಣಿ 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 ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ 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. ಅಪ್ರೆಂಟಿಸಿ 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 ನಡವಳಿಗಳ 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/ಸಿಓಎಸ್/ಡಿ/07/10 ದಿನಾಂಕ 1.7.2016
26. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ನಿಯಮಗಳು, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ (ಪ್ರೋಬೇಷನ್) ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನೌಕರರ (ಹಿರಿಯ) ನಿಯಮಗಳು.

ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ:

- (i) ದಿ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಮಾನದಂಡಗಳು.
- (ii) ನ್ಯಾಷನಲ್ ಸ್ಟಾಕ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಎನ್‌ಎಸ್‌ಇ) ಮತ್ತು ಬಾಂಬೆ



ಸ್ಪಾಕ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಬಿಎಸ್‌ಇ) ನೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಮೂದಿಸಿದ ಪಟ್ಟಿ ಒಪ್ಪಂದ; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ

(iii) ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ 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 ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.

**ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇನೆ:**

ಕಂಪನಿಯು 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) ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ
- 5) ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ, ದಿನಾಂಕ:19.08.2021ರಿಂದ

**\*\*ಗಮನಿಸಿ: ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 135(ಎ)ರ ಪ್ರಕಾರ, 22ನೇ ಜನವರಿ 2021 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:-**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ ಸೆಕ್ಷನ್-135ರ 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 ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಸಮಿತಿಯ ಅಗತ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತಿರ್ಮಾನವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸದ ಕಾರಣ, ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯ ಮುಂದುವರಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲು 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 ನಡವಳಿಗಳನ್ನು 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 10,15,19,400 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. ಕಂಪನಿಯು ವರದಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ವಿಭಾಗ 180 ರ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ.
- 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: F012190E001020340

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 21/09/2023

ಆವರಣ: ಅನುಭಂದ-ಅ



## ಅನುಬಂಧ-ಎ

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 ಪ್ರತಿಫಲಿಸುತ್ತದೆ 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.

ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಅಭ್ಯಾಸ

FCS No: 12190

CP No: 5284

UDIN: F012190D001025851

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 21/09/2023



## 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 ಬೆಳವಣಿಗೆಗೆ 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 ವಿತರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಹುವಿಸಕಂನಿಯು, ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ, ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ದರದ, ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು 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 ವಿಸ್ತೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಭಾರತದಾಚೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

### 3. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳು:

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು, ಕೆಳಕಂಡ ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ:

- ಎ. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ಬಿ. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಭರಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ಸಿ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು.
- ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು / ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.

ನಿಗಮದ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು, ಯೋಜಿತ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ:

- ನಿ.ಸಾ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉಪಕ್ರಮಗಳ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು;
- ನಿ.ಸಾ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಭರಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಕಟ್ಟಕಡೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು;
- ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಈ ನೀತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು;
- ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ನಿಗಮದ ಕೊಡುಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು;
- ಕಾಯ್ದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆ.

### 4. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ VII, ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರಬೇಕೆಂದು ಪಟ್ಟಿಮಾಡಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತವೆ:

- i. 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 ವಿಭಿನ್ನ ಶಕ್ತರ ಜೀವನ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ 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 ಶೂರರು, 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 ಮಂತ್ರಿ 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 ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆ ಹೊಂದಿರುವ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಳಗೆ ಇರುವ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಇನ್ಯುಬೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ 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 ಬಾಧ್ಯತೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಖರ್ಚಿನ ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII, 2013 ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ದಾಖಲೆಯಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ



ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ದಿಂದ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾಗುವ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII ನ್ನು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಿಸಬೇಕು.

**5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗು:**

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 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 2014-15 ಆಗಿದ್ದು, ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ಆ.ವ 2011-12, 2012-13 ಮತ್ತು 2014-15 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. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳು**

ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ:

- ಅಭಿವೃದ್ಧಿತ ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಾರಂಭಿಕಹಂತದ ಆಕರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸಬೇಕಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು; ಮತ್ತು
- ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಎಷ್ಟು ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಬೇಕು;
- ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.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 ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ನಿಧಿಯನ್ನು ಸಜ್ಜುಗೊಳಿಸಲು ಸಮಿತಿಯು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿ, ತನ್ಮೂಲಕ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

**7. ಆಡಳಿತ**

- 1 ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ, ಆಯಾ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವಿವರಗಳ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಸ್ತಾವವನ್ನು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅವಶ್ಯವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅಗತ್ಯ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ.
- 2 ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು, ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.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 ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಹಲ್ ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಂತಹ ಸಮಿತಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಕಾರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರತಕ್ಕದ್ದು.
- 4 ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ, ಮಂಡಳಿಗೆ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು ವರದಿಯನ್ನು ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು.



## 8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಕಂಡುಬಂದ ಫಲಿತಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ನಿಗಮವು ಈ ನೀತಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಜಾಲತಾಣ [www.hescom.karnataka.gov.in](http://www.hescom.karnataka.gov.in) ದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮುಂದುವರೆಸಿ, ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯ ವಿವರವಾದ ವರದಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಚುರಪಡಿಸುವುದು.

ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನೀತಿಯನ್ವಯ, ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ, ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾದ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.

**ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ**

1. ಕೈಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಯೋಜನೆಗಳ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅವಲೋಕನ ಸೇರಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪರೇಖೆಯನ್ನು ಅನುಭಂದ 4 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ವೆಬ್ ಲಿಂಕ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ : [www.hescom.karnataka.gov.in](http://www.hescom.karnataka.gov.in)

2. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು	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)	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 2019-20 ರಿಂದ 2021-22)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
2019-20	(682.21)
2020-21	(2,638.60)
2021-22	(1,526.60)

4. ನಿಗದಿತ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ವೆಚ್ಚ- ಇಲ್ಲ

5. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಖರ್ಚು ವಿವರ - ಇಲ್ಲ



- 
- 
1. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ - ಇಲ್ಲಾ
  2. ಖರ್ಚು ಮಾಡದೆ ಇರುವ ಮೊತ್ತ (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ) - ಇಲ್ಲಾ
  3. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವ ರೀತಿ ಖರ್ಚನ್ನು ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ. - 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 ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. - ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ.(1,615.80) ಕೋಟಿ.
  7. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹೇಳಿಕೆ :  
ಸದಸ್ಯರ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅನ್ವಯ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನೀತಿಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಉದ್ಯೇಶ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.



## ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಗೆ,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಸದಸ್ಯರು  
ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವರದಿ

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(7) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನದ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, 10.08.2023 ರಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತೆಯೇ, ಈ ವರದಿಯು ದಿನಾಂಕ 10.08.2023ರ ನಮ್ಮ ಹಿಂದಿನ ವರದಿಯನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ಕಂಪೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸಲು ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 32-11 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯೊಂದಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ನಷ್ಟವು ರೂ. 504.04 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ (ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ) ಅದೇ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ನಾವು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅಥವಾ ಪತ್ರಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಆ ದಿನದಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ಇತರ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಮಾಹಿತಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ "ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು" 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 ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದಿರುವ ವಿಷಯಗಳನ್ನು 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 2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ, ಸದರಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರ:

1. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.18(i) ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನ್‌ಜಿ/123/PSR/2022, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 11.03.2022 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 2002-03 ರಿಂದ 2015-16 ರವರೆಗಿನ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.2,196.03 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.2,196.03 ಕೋಟಿ)
2. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.15-1-1 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 ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ / ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.21-1-13/3 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. ಸ್ವೀಕೃತಿ ಆಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ.6.20 ಕೋಟಿಯಾಗಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.6.31 ಕೋಟಿ).
4. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.12-ಸಿ-1 (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.3) ಕಂಪನಿಯು ಅಥಣಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ರೂ.114.64 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ (ಆರ್ಥಿಕ ನಷ್ಟ ರೂ.34.03 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ರೂ.80.61 ಕೋಟಿಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಲೋಪಗಳು/ಅನಿಯಮಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು) ವಂಚನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.  
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ. 1 ರಿಂದ 4 ರ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಣಾಮವು ರೂ.2263.28 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಕ್ರ.ಸಂ 1 ರಿಂದ 4ರ ರವರೆಗಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿದ್ದಲ್ಲಿ/ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದ್ದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2022-23 ರ ನಷ್ಟವು ರೂ.3,099.51 ಕೋಟಿಗೆ ಏರಿಕೆಯಾಗುತ್ತಿತ್ತು ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 31.03.2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಋಣಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು (ರೂ. 2,322 ಕೋಟಿ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮೀಸಲು) ರೂ.4,999.81 ಕೋಟಿಗೆ ಏರಿಕೆಯಾಗುತ್ತಿತ್ತು.
5. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.6-2: ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಭದ್ರತಾ ರೇವಣಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ರೂ.1,135.23 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,012.97 ಕೋಟಿ), ಆದರೆ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ (ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಎನ್-ಸಾಫ್ಟ್) ರೂ. .1,012.74 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.822.54 ಕೋಟಿ) ಇರುತ್ತದೆ. ಹೀಗಾಗಿ, ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ರೂ.122.49 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ





ವರ್ಷ ರೂ.190.43 ಕೋಟಿ) ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದೆ. ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ/ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

6. ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ 28 - 'ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆ': ಒಂದು ಘಟಕವು ಪ್ರತಿ ವರದಿಯ ಅವಧಿಯ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿಯು ದುರ್ಬಲಗೊಳ್ಳಬಹುದು ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆ ಇದೆಯೇ ಎಂದು ನಿರ್ಣಯಿಸುತ್ತದೆ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದರೆ, ಘಟಕವು ಆಸ್ತಿಯ ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲ ನಷ್ಟ / ಲಾಭಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕುತ್ತದೆ, ಅಂತಹುದನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
7. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.31-3 ಸೂಕ್ಷ್ಮ, ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯಿದೆ 2006 ರ 22 ರ ಪ್ರಕಾರ MSME ಗೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 1, 3, 5 ಮತ್ತು 6 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಅರ್ಹತೆಗಳನ್ನು 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ದಿನಾಂಕ: 14.11.2022 ರಂದು ನೀಡಲಾದ ನಮ್ಮ ಅರ್ಹ ಆಡಿಟ್ 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 ಅರ್ಹಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ನಾವು ನಂಬುತ್ತೇವೆ.

ಪ್ರಾಧಾನ್ಯತೆಯ ವಿಷಯಗಳು:

1. ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ನಿರಂತರ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿದೆ. ಹೆನ್ಸಾಂ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ (GOK) ಒಡತನದಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ಇಕ್ಕಿಟಿ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ GOK ನಿಂದ ಸಾಕಷ್ಟು ಬೆಂಬಲವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ವಾದಿಸುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರಿಯುವ ಘಟಕ ಎಂದು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ದೃಢಪಡಿಸುತ್ತದೆ.





2. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಸ್ವತ್ತು, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಬಳಸಲು ಆರಂಭಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕುವ ಬದಲಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿರುವುದರಿಂದ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಫಲಿತಾಂಶ ಬೀರುತ್ತದೆ. ಸವಕಳಿಯ ಮೇಲೆ ಮೇಲಿನ ವಿಚಲನಗಳ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
3. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಹಿವಾಟುಗಳು/ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಹಸ್ತಚಾಲಿತವಾಗಿ ಮತ್ತು MS-Excel ಮ್ಯಾಕ್ರೋಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆ, ಸಂಪೂರ್ಣತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪರೀಕ್ಷಣೆಗಳನ್ನು ಖಾತರಿಪಡಿಸುವ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ದೋಷಾತೀತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.
4. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 21-1-14 ಅಂತರ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳು "ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.30.28 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.10.41 ಕೋಟಿ) ನಿವ್ವಳ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಬೃಹತ್ ಮೊತ್ತದ ಹಳೆಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು/ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ವರ್ಗಾವಣೆ ಆದೇಶಗಳು ಸಮನ್ವಯಗೊಂಡಿಲ್ಲ. ಎಲ್ಲಾ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಸಮಯಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲಾಗಿದೆ / ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಒತ್ತು ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸದ/ಸರಿಹೊಂದಿಸದ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರಬೇಕಾಗಿದೆ. ಅಂತರ ಘಟಕ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ವಹಿವಾಟಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಸಹ ವರ್ಧಿಸಬಹುದು.
5. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 21-1-11 - ಸಂಚಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾದ 2019 ರ ಪ್ರವಾಹ ಪೀಡಿತ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಅನುದಾನಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ರೂ.137.92 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.137.92 ಕೋಟಿ) ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುತ್ತವೆ. ಈ ಮೊತ್ತದ ಮರುಪ್ರಾಪ್ತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



6. ವಹಿವಾಟಿನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ವಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಗಳ ಮೂಲಕ ನಡೆಯುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿಭಾಗೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಮಯದ ಮಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ವಿಭಾಗಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತತೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಎಲ್ಲ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅಭ್ಯಾಸ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಅನುಭವಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ನಡೆಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿಭಾಗೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
7. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ. 10-7-5 ಸದರ್ನ್ ಪವರ್ ಪೊಕ್ಯೂರ್‌ಮೆಂಟ್ ಕೋಆರ್ದಿನೇಷನ್ ಕಮೀಟಿಯ (SPPCC) ಪೂರ್ವನಿಯೋಜಿತವಲ್ಲದ ಇಂಟರ್‌ಚೇಂಜ್ ಶುಲ್ಕಗಳು / ಆಡಳಿತ ಶುಲ್ಕಗಳು ರೂ.27.88 ಕೋಟಿಗಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.27.88 ಕೋಟಿ) ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಬಾಕಿಗಳು ಸಮನ್ವಯವಾಗಿಲ್ಲ.
8. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.24 ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ.5A & 5B- ಕಂಪನಿಯು 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 47,64,271 ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು (REC's) ಮತ್ತು 2,564 ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು (ESCert's) ಹೊಂದಿತ್ತು. ಈ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೌಲ್ಯವು ಆಗಸ್ಟ್ 2023 ರಲ್ಲಿ ಇತ್ತೀಚಿನ ವಹಿವಾಟಿನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಒಟ್ಟು ರೂ. 260.12 ಕೋಟಿಗಳು. ಮಾನ್ಯತೆ ಬಾಕಿ, ಬೆಲೆ ಏರಿಕೆ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು 31.03.2023 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ 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 ಹೇಳಿಕೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 134 (5) ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು 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, ನಿರ್ವಹಣಾ 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 ಮಾಡಲು ಯಾವುದೇ ವಾಸ್ತವಿಕ ಪರ್ಯಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ 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. ಒಂದು ವೇಳೆ, ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ, ಈ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಪ್ರಭಾವಿಸಬಹುದೆಂದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾದರೆ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾಗಬಹುದು ಮತ್ತು 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, ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ 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.
- ಆಯ್ಕೆಯಿಂದ 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 ಹೇಳಿಕೆಗಳು 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 ನಾವು ಸ್ವತಂತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು 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 ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿ

1. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143 ರ ಉಪ-ವಿಭಾಗ (11) ರ ಪ್ರಕಾರ ಭಾರತದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2020 (“ದಿ ಆರ್ಡರ್”) ಗೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ, ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು, ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ, ನಾವು ಅನುಬಂಧ “A” ದಲ್ಲಿ ನೀಡುತ್ತೇವೆ.
2. ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(3) ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ, ನಾವು ಇದನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ:-
  - a) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ನಮ್ಮ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾದ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಹುಡುಕಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ;
  - b) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ವಿಷಯದ ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ತಪಾಸಣೆಯಿಂದ ಇದುವರೆಗೆ ಕಂಡುಬರುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಿನ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.
  - c) ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದ ಕಲಂ 143 ರ ಉಪ ಕಲಂ (8) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಶಾಖೆ/ವಿಭಾಗದ ಯಾವುದೇ ಆಡಿಟ್ ಅನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಉಪ ವಿಭಾಗ (8) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
  - d) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುತ್ತವೆ.
  - e) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ವಿಷಯದ ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ





(ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ನಿಯಮ 7 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದ ಕಾಯ್ದೆಯ 133 ನೇ ಸೆಕ್ಷನ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತವೆ.

- f) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹತೆಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರದಿರಬಹುದು.
- g) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ನಂ. GSR 463 (E) ದಿನಾಂಕ 05-06-2015 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನರ್ಹತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 164(2) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- h) ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಕೈಪಿಡಿಗಳ ನವೀಕರಣವೂ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತರ ಘಟಕ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಸಮನ್ವಯೀಕರಿಸಲು ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಘಟಕವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇತರ ಅರ್ಹತೆ/ಪ್ರತಿಕೂಲ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು 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,
- i. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29-1-1-1-7 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ದರದ ಅವಕಾಶ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29-1-1-1-8 ರಲ್ಲಿ ಜಮೀನಿನ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ಲೈಮ್‌ಗಳ ಕುರಿತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 29-1-1-1-2/3/4/6/9/10 ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 12A ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ.
  - ii. ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನುಂಟುಮಾಡಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
  - iii. ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣಾ ನಿಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ.



iv. ಎ. ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದನ್ವಯ ತನ್ನ ಉತ್ತಮ ಮಟ್ಟದ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಘಟಕದಲ್ಲಿ, ವಿದೇಶಿ ಘಟಕ ("ಮಧ್ಯವರ್ತಿಗಳು") 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.

ಬಿ. 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.

ಸಿ. 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 ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ನಂಬುವಂತೆ ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿಲ್ಲ.

v. ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 3 (1) ಕಂಪನಿಗೆ ಏಪ್ರಿಲ್ 1, 2023 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ (ಆಡಿಟ್ ಮತ್ತು





ಆಡಿಟರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 11(g) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

vi. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಘೋಷಿಸಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ.

k) ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 197 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 197(16) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ನಾವು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(5) ರ ಪ್ರಕಾರ ಭಾರತದ ಕಂಪ್ಯೂಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಮೇಲೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು "ಅನುಬಂಧ ಸಿ" ಯಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.

ಅಬರ್ಣಾ ಮತ್ತು ಅನಂತನ್

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 000003S

ಕೆಮೆಂಟ್ ಗ್ರೇಟಿಯನ್ ಪಿಂಟೋ

ಪಾಲುದಾರರು,

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 023238

UDIN: 23023238BGYKIZ6249

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 25/09/2023



## 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) ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (B) ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಕಾರಣ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯ ಅಮೂರ್ತ (Intangible) ಸ್ವತ್ತುಗಳು ವಿಭಿನ್ನ ಬಳಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.
- (b) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಗಿನ (ii) (a) ಪ್ರಕಾರ T&P ವಸ್ತುಗಳನ್ನು (ಉಗ್ರಾಣ) ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
- (c) ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಹಿಂದಿನ ಕಂಪನಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ, ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿರುವ ಕೆಲವು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಈ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಷರತ್ತು 3(i)(c) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲು ಅವಶ್ಯವಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಈ ಷರತ್ತಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ವಿವರಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.
- (d) ಕಂಪನಿಯು 2022-23 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳನ್ನು (ಬಳಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಅಥವಾ ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಎರಡನ್ನೂ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (e) ಬೇನಾಮಿ ವಹಿವಾಟು (ನಿಷೇಧ) ಕಾಯ್ದೆ, 1988 (2016 ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ) ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರಂತೆ ಯಾವುದೇ ಬೇನಾಮಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ.



(ii) (ಎ) ವಿಭಾಗೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ವರ್ಷಕ್ಕೊಮ್ಮೆ ತಪಶೀಲುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಗಮನಿಸಲಾಗದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಭೌತಿಕವಲ್ಲ ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ದಾಸ್ತಾನನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಅಭ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. 2022-23 ರಲ್ಲಿನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಅವಕಾಶದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು ರೂ.6.75 ಕೋಟಿಯಾಗಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 9.61 ಕೋಟಿ)

(ಬಿ) ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೂ.5 ಕೋಟಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಮಿತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಹಮತದಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ.

(iii) ನಮ್ಮ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, 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 ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ, 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, 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, ಪ್ರಸ್ತುತ



ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅವುಗಳು ನಿಖರವಾಗಿವೆಯೇ ಅಥವಾ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿವೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳ ವಿವರವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(vii) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ:

(a) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಾವು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೆಸ್ ಮತ್ತು ಇತರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ನಿರ್ವಿವಾದಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಖಾತೆಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ / ಸಂಚಿತ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆಯ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿ ರೂ.1.09 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ರೂ.1.48 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಆಯಾ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ.

(b) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸೆಸ್ ಮತ್ತು ಇತರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ವಿವಾದದ ಮೊತ್ತಗಳು, ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಅವುಗಳು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳು ಅವಧಿ ಮೇರಿದವುಗಳು, ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, 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	ವಿವಿಧ ಅವಧಿಗಳು	ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕಗಳು	ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ, 1961	ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ	0.91	ವಿವಿಧ ಅವಧಿಗಳು	ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕಗಳು	ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ

(c) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಯಾವುದೇ ವಿವಾದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳೊಂದಿಗೆ ರೇವಣಿ ಮಾಡದಿರುವ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಕಸ್ಟಮ್ ಸುಂಕ, ಸೆಸ್‌ಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(viii) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಆದಾಯವೆಂದು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಹಿಂದೆ ದಾಖಲಾಗದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಲ್ಲ.

(ix)

(a) 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 ಕಂಪನಿಯು ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

(e) ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸಹವರ್ತಿಗಳು 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 ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ (ಸಾಲ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು 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) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, 2022-23 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೂರು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.2.84 ಕೋಟಿ ಮೌಲ್ಯದ ಮೂರು ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಂಚನೆಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚಲಾಗಿದೆ. ವಂಚನೆಯು ನಗದು ದುರುಪಯೋಗ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ರಶೀದಿಗಳ ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ತಪ್ಪು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- (b) ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 13 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 ರ ಉಪ-ಕಲಂ (12) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ನಮೂನೆ ADT-4 ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವರದಿಯನ್ನು 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.

**xiv)** 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 ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲ. 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)** 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 2021-22 ರಲ್ಲಿನ ರೂ.988.37 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ನಗದು ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2022-2023 ರಲ್ಲಿ ರೂ.488.00 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 ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಬೀಳುವ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು, ಅವುಗಳು ಎಂದು ಬಾಕಿ ಬೀಳುವುದೋ ಆಗ, ಕಂಪನಿಯು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಾವು ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಭರವಸೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ಹೇಳುತ್ತೇವೆ.



- 
- 
- (xx) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 135 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (xx) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (xxi) ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ಘಟಕವಾಗಿರುವ ಕಾರಣ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (xxi) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಅಬರ್ನಾ ಮತ್ತು ಅನಂತನ್  
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ  
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 000003S

ಕೆಮೆಂಟ್ ಗ್ರೇಟಿಯನ್ ಪಿಂಟೋ  
ಪಾಲುದಾರರು,  
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 023238  
UDIN: 23023238BGYKIZ6249  
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ: 25/09/2023



## ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ - ಬಿ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ("ಕಾಯಿದೆ") ಸೆಕ್ಷನ್ 143 ಸಬ್-ಸೆಕ್ಷನ್ 3 ರ ಷರತ್ತು (i) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿ

ನಾವು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 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:

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 ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆ ಹೊತ್ತಿರುವವರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. 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



ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ 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 ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ 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;

- a) ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಸಮಂಜಸವಾದ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವುದು;



b) 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

c) 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 2023 ರಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಸ್ತು 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, **LOI** ಗಳ ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಅನುಮೋದನೆಯಿಲ್ಲದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
2. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಮತ್ತು ಅದರ ದಾಖಲೆಗಳ ಅಂತರ ಘಟಕ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದಿರುವುದು ಮತ್ತು ಅನಿರ್ವಹಣಾ



ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ.

3. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 177(4) ರ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯಿಂದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. 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. 2005-06 ರಿಂದ ಇರುವ **KPCL** ನ ಶಿಲ್ಕದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕಾಗಿ ರಾಮರಾಜ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
5. ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರಿನ ಶಿರ್ಷಿಕೆಪತ್ರದಲ್ಲಿ (ಲೆಟರ್ ಹೆಡ್ ನಲ್ಲಿ) ಮೊತ್ತಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಅಭ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
6. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಮರ್ಪಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.
7. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವೇತನ ಪಟ್ಟಿ, ವೆಚ್ಚಗಳು/ಆದಾಯ, ಸ್ವತ್ತುಗಳು/ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು, ತಪಶೀಲು, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳ ಕ್ರೋಢೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಗಣಕೀಕೃತ ತಂತ್ರಾಂಶ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಅಂತರ್ಗತ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ದೌರ್ಬಲ್ಯ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಪಾಯವಿದೆ.
8. ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 10 “ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ & ಉಪಕರಣ” ಹೊಂದಿರುವ ಪರಿಣಾಮ:
  - ಟಿಪ್ಪಣಿ (12 ಸಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. 31.03.2023 ರಂತೆ





ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವು ರೂ.344.65 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.239.88 ಕೋಟಿ) ಆಗಿದೆ. ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿದ್ದರೂ ಅಥವಾ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿದ್ದರೂ ಮುಕ್ತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಕೆಲವು ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಕಂಪನಿಯು 31.03.2023 ರಂತೆ ರೂ.64.16 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲು ಗುರುತಿಸಿದೆ (31.03.2022 ಕ್ಕೆ ರೂ.78.34 ಕೋಟಿ)

- ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ರೂ. 17.86 ಕೋಟಿಗಳ ಮೊತ್ತವು ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸವಕಳಿ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅವುಗಳು ಹೊಸ ನಮೂದುಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಆಸ್ತಿಯ ಉಳಿದ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಸಮರ್ಪಕ ಮಾಹಿತಿಯಿಂದಾಗಿ ಈ ಎಲ್ಲ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ/ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.
- 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 ಜೀವನವನ್ನು ಮೂಲ ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿದೆ.
- ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತಹ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 28 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು.

'ವಸ್ತು 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, 2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು, ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2023 ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾದ ಆಡಿಟ್ ಪರಿಕ್ಷೆಗಳ ಸ್ವರೂಪ, ಸಮಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ನಾವು ಗುರುತಿಸಿರುವ ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡಿದ ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯವು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿದೆ ಮತ್ತು ನಾವು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅರ್ಹವಾದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.

ಅಬರ್ನಾ ಮತ್ತು ಅನಂತನ್  
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ  
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 000003S

ಕೆಮೆಂಟ್ ಗ್ರೇಟಿಯನ್ ಪಿಂಟೋ  
ಪಾಲುದಾರರು,  
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 023238  
UDIN: 23023238BGYKIZ6249  
ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ: 25/09/2023



ಅನುಬಂಧ - ಸಿ:

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು 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.	ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಸಂಸ್ಕರಣಗೊಳಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಎಕ್ಸೆಲ್ ಮ್ಯಾಕ್ರೋ ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಢೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.  ಅಂತರ್ಗತ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸಂಯೋಜಿತ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಅಪಾಯ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2	ಕಂಪನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಸಾಲಗಾರರು ಕಂಪನಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಅಥವಾ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು / ಋಣಗಳನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸುವಿಕೆ / ಸಾಲಗಳು / ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ. ಗಳ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್‌ರಚನೆ ಮಾಡಿರುವರೇ? ಹೌದಾದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೇಳಬಹುದು.	ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಸಾಲಗಾರರು ಕಂಪನಿಗೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಅಥವಾ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಋಣಗಳಿಗೆ ವಜಾಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ. ಗಳ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್‌ರಚನೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.  ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.
3	ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯದ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ	ಹೌದು. ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯದ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ



<p>ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ/ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಿ.</p>	<p>ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ / ಬಳಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಹಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆವಾರು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಜನಾವಾರು ನಿಗಾವಹಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಅಂಶಗಳವಾರು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>
--	--

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

<p>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.</p>	<p>ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿ ಅಂಶವಾರು ಅವಲೋಕನವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗುರುತಿಸಲಾಗದ ರಸೀದಿಗಳನ್ನು ಆರ್. ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುವವರೆಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಖಾತೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. 31-03-2023 ರಂತೆ ಖಾತೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ರಸೀದಿಗಳು (ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ.10-7-2) 17.57 ಕೋಟಿ ರೂ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಸದರಿ ದಿನಾಂಕದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಾಸ್ತವಿಕ ಕಂದಾಯ ಅಮಾನತ್ತು ಹಾಗೂ ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತ ಅಂದರೆ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.607 ಹಾಗೂ 47.609 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 14.15 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ವಿಭಾಗ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ವಿವರವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.</p>
---	--



ಬಿ	<p>ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ದಕ್ಷತೆಯ ಕುರಿತು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಒಂದು ವೇಳೆ ಅಳವಡಿಸಿರದಿದ್ದರೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಹೇಗೆ ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.</p>	<p>ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ದೋಷಯುಕ್ತ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ, ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಓದದಿರುವುದು, ಹೊಸ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸದಿರುವುದು, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲೋಡ್ ಬಳಕೆಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸದಿರುವುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಕಂದಾಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಹೆಸ್ಕಾಂನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗದ (ಟ್ರಾಂಪರ್ ಫೂಫ್) ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ಫೀಡರ್ ಅಥವಾ ಡಿಟಿಸಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿಯೇ ಮೀಟರ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೀಟರ್‌ಗಳು ಸ್ಥಿರ ಮೀಟರ್ ಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹಂತಹಂತವಾಗಿ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಹೆಚ್‌ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2023 ನೇ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಕಂದಾಯದ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಎಲ್‌ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2021 ನೇ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಕಂದಾಯದ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು, 2022ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
ಸಿ	<p>ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಅದೇ ರೀತಿಯ ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಎಂಬುದರ</p>	<p>ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಹಾಗೂ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ</p>



	ಕುರಿತು ವ್ಯಾಖ್ಯೆ ನೀಡುವುದು.	ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇಲ್ಲ. ವಿವಾದಗಳು ಉಂಟಾದಾಗ ಏನೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದರೂ ತಿಳಿಯುತ್ತದೆ.
ಡಿ	ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (SERC) ರವರು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (FPPCA) ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆಯೇ?	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ..22-1-4, ಹೌದು, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಅವಧಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ 2022-23 ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ. 1149.60 ಕೋಟಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು FAC/FPPCA ರೂಪದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
ಇ	ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚದ ಹೆಚ್ಚಳದ ಪರಿಣಾಮ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಬಿಟ್ಟು ಹೋದ ಯೋಜನೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ/ನಷ್ಟಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ.	ಅಂತಹ ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಯಮಗಳ ಉಲ್ಲಂಘನೆಗಾಗಿ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ದಂಡದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಿಲ್‌ಗಳಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.



ಅನುಬಂಧ-1

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಪಾಸಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ಷರಾ
1	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳ ಖಾತೆಗಳು/ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು/ಸಮಂಜಸವಾದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ? ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರ ಪ್ರತ್ಯಾಯೋಜನೆಯ ಅನುಮೋದನೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು.
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ ಮತ್ತು ಇವುಗಳನ್ನು 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.
3	ಪ್ರಧಾನ ಖಾತೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಅಧೀನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು.
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 ಠೇವಣಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು, ಆದರೆ ಒಂದು ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ರೂ. 24.95 ಲಕ್ಷಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಗಮನಿಸಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
6	ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ನಡೆದಿದೆಯೇ?	ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದೈನಂದಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಗದು ದಾಖಲೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಯುತ್ತದೆ. ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ತಂಡದಿಂದ ಹಣವನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ಕೊರತೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮತ್ತು ಕ್ರಮಕೈಗಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

7	ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತದೆಯೇ?	ಹೌದು, ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಇಂಪ್ರೆಸ್ಟ್ ವೋಚರ್‌ಗಳನ್ನು ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಎಂದು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳಾದ್ಯಂತ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಇಂಪ್ರೆಸ್ಟ್ ವೋಚರ್‌ಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಭ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಈ ವೋಚರ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಂತರದ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಅದನ್ನು ನಗದು ಶಿಲ್ಕುನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ಇರುವ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳನ್ನು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಮತ್ತು ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ವಿಭಜನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
8	ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು, ವಾಯಿದೆ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕ ಇದೆಯೇ?	ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್ ಅಪೂರ್ಣವಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈಗ ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
9	ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಾಯಿದೆ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು.
10	ವಾಯಿದೆ ತಲುಪಿದ ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತವಾಗಿ ನವೀಕರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತವೆ.
11	ಎಲ್ಲಾ SB ಖಾತೆಗಳು, ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು ಮತ್ತು ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಾಸ್ ಶೀಟ್‌ಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಶೀರ್ಷಿಕೆಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
12	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೇಳಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ನ ಪಾಸ್ ಶೀಟ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
13	ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿ ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕದ ಪ್ರಕಾರ	ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯದೇ





	ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿಗಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಗಲು ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೀಡಿದ ದೃಢೀಕರಣ / ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?	ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದ ರೂ. 24.95 ಲಕ್ಷಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
14	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದೃಢೀಕರಣ ಹೇಳಿಕೆಗಲು ಅಧಿಕೃತವೇ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿವೆಯೇ?	ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಾಸ್ ಶೀಟ್‌ಗಳನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಶೀರ್ಷಿಕೆಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಮೊತ್ತಗಳ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
15	ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು, ವಿವಾದಿತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ.
16	ಪರಿಕ್ಷಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ, ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದರ ವಿವರಗಳು.	ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ನಾವು ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನ ಪಾಸ್ ಶೀಟ್/ದೃಢೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತರಾಗಿದ್ದೇವೆ.
17	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ಲೋಪಗಳನ್ನು ಹೊರತರಲಾಗಿದೆಯೇ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ ಬಿ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 5ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನವನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆಬರ್ಣಾ & ಅನಂತನ್

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ,

ಸಂಸ್ಥೆ ನೊಂದಣಿ ಸಂ. 000003S

ಕ್ಲೆಮೆಂಟ್ ಗ್ರೇಟಿಯನ್ ಪಿಂಟೋ,

ಪಾಲುದಾರರು,

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 023238

UDIN: 23023238BGYKIZ6249

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು.

ದಿನಾಂಕ: 25/09/2023

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ 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 10ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2023 ರ ತಮ್ಮ ಮುಂಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುವ 25ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2023 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6) (ಎ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 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 ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ/ಗಳ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 32-11 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 ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು

ರವರ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-

(ಶಾಂತಿಪ್ರಿಯಾ ಎಸ್.)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು (ಆಡಿಟ್- II)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು.

ದಿನಾಂಕ: 27.09.2023.



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
I	ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
1	ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ			
	(ಎ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	3	2,15,194.35	2,05,042.41
	(ಬಿ) ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	4	(4,88,847.70)	(4,05,241.37)
			(2,73,653.35)	(2,00,198.96)
2	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	3A	-	<b>691.94</b>
3	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	(ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5	6,75,610.06	5,86,768.44
	(ಬಿ) ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6	1,20,135.27	1,07,868.44
	(ಸಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	7	19,831.44	16,013.68
			8,15,576.77	7,10,650.56
4	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	(ಎ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	8	1,24,677.38	1,41,749.33
	(ಬಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	9	7,14,719.65	5,74,368.14
	(ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	10	1,11,620.95	87,999.82
	(ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	11	3,691.85	3,254.55
			9,54,709.83	8,07,371.84
			14,96,633.26	13,18,515.38
		ಒಟ್ಟು		
II	ಆಸ್ತಿಗಳು			
1	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(ಎ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು:			
	i) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	12A	7,51,272.74	7,25,777.38
	ii) ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	12B	570.19	818.47
	ii) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	12C	34,465.55	23,987.50
			<b>7,86,308.48</b>	<b>7,50,583.36</b>
	(ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	13	1,041.00	1,401.00
	(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ (ನಿವ್ವಳ)	13A	37,679.91	38,131.37
	(ಡಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14	6,988.38	21,443.41
	(ಇ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	1,58,295.39	1,19,724.52
			<b>9,90,313.15</b>	<b>9,31,283.65</b>
2	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	16	-	-
	(ಬಿ) ತಪಶೀಲುಗಳು	17	19,638.30	16,310.21
	(ಸಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	18	2,37,052.82	2,05,683.78



(ಡಿ) ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ	19	9,103.36	7,136.24
(ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	20	957.45	1,085.64
(ಎಫ್) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	2,39,568.16	1,57,015.86
		<b>5,06,320.10</b>	<b>3,87,231.73</b>
ಒಟ್ಟು		<b>14,96,633.26</b>	<b>13,18,515.38</b>

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಿಂದ 32 ನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/- (ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೇಮನೆ) ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಹಿ/- (ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ಸಹಿ/- (ಎಸ್. ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಸಹಿ/- (ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
--	--	---	--

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ

ವರದಿಯಂತೆ

ಮೆ|| ಅಬರ್ನಾ & ಅನಂತನ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್

ರವರ ಪರವಾಗಿ,

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 000003S

ಸಹಿ/-

(ಕ್ಲೆಮೆಂಟ್ ಗ್ರಾಟಿಯನ್ ಪಿಂಚೊ)

ಪಾಲುದಾರರು.

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ದಿನಾಂಕ: 25.09.2023

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 023238

ಯುಡಿಐಎನ್: 23023238EGYKZ6249



31.03.2023 ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	ಆದಾಯ ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	22	11,00,023.01	9,01,100.20
2	ಇತರ ಆದಾಯ	23	21,990.02	9,574.44
3	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (1+2)		<b>11,22,013.02</b>	<b>9,10,674.65</b>
4	ವೆಚ್ಚಗಳು			
	(ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	9,11,648.78	8,60,900.12
	(ಬಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	25	1,19,652.97	98,497.53
	(ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	26	1,43,828.00	1,00,434.45
	(ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	27i	34,347.90	30,490.70
	(ಇ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	27ii	41,229.71	35,528.57
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ+ಡಿ+ಇ)		<b>12,50,707.36</b>	<b>11,25,851.37</b>
5	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ (3-4)		(1,28,694.34)	(2,15,176.72)
6	ಕೂಡಿಸಿ: ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ	28	10,820.31	12,776.90
7	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ	28	5,474.39	6,676.03
8	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ (5+6-7)		<b>(1,23,348.41)</b>	<b>(2,09,075.85)</b>
9	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ	28a	40,177.32	56,416.12
10	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ (8+9)		<b>(83,171.10)</b>	<b>(1,52,659.73)</b>
11	ಕಳೆಯಿರಿ / ಕೂಡಿಸಿ : ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ	28b	451.46	23,297.08
12	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಷ್ಟ (10-11)		<b>(83,622.56)</b>	<b>(1,29,362.65)</b>
13	ರೂ. 10/- ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ ಮೂಲ ಮತ್ತು ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ	30	(3.89)	(6.31)

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಿಂದ 32 ನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ	ಸಹಿ	ಸಹಿ	ಸಹಿ
(ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ)	(ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ)	(ಎನ್. ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ)	(ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಂತೆ  
ಮೆ|| ಅಬರ್ಣಾ & ಅನಂತನ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ,

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 000003S

ಸಹಿ/-

(ಕ್ಲೆಮೆಂಟ್ ಗ್ರಾಟಿಯನ್ ಪಿಂಚೊ)

ಪಾಲುದಾರರು.

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 023238

ದಿನಾಂಕ: 25.09.2023

ಯುಡಿಐಎನ್: 23023238BGYKZ6249



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣ				
1-1	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ	(83,171.10)		(1,52,659.73)	
1-2	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	34,347.90		30,490.70	
1-3	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	(570.93)		912.09	
1-4	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ನಷ್ಟ	23.76		35.37	
1-5	ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	1,43,828.00		1,00,434.45	
1-6	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪ್ರಯೋಜನ ನಿಧಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	5,745.07		2,033.18	
1-7	ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	706.88		677.99	
1-8	ನಿವೃತ್ತಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	25,370.02		26,163.68	
1-9	ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	-		(372.11)	
1-10	ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	(229.02)		(109.76)	
	ವ್ಯವಹರಣೆಯ (ಲಾಭ/ನಷ್ಟ) ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಮುಂಚೆ (i)		<b>1,26,050.59</b>		<b>7,605.86</b>
2	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ				
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ (ಹೆಚ್ಚಳ)/ಇಳಿಕೆಗಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:				
2-1	ತಪಶೀಲು	(3,328.10)		(496.72)	
2-2	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	(30,798.11)		(851.34)	
2-3	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	128.19		279.50	
2-4	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14,455.03		(4,949.66)	
2-5	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	(82,542.07)		2,91,277.44	
2-6	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	(58,022.57)		(1,13,163.85)	
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ/(ಇಳಿಕೆಗಾಗಿ) ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:				
2-7	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಪಾವತಿಗಳು	1,40,351.51		35,031.83	
2-8	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	23,621.13		13,955.60	
2-9	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	12,266.83		(9,043.12)	
2-10	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	437.30		170.61	
2-11	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	3,817.76		506.77	
	ಒಟ್ಟು (ii)		<b>20,386.90</b>		<b>2,12,717.08</b>
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ / (ಬಳಸಿದ) ನಗದು ಚಲಾವಣೆ A= (i + ii)		<b>1,46,437.49</b>		<b>2,20,322.94</b>
3	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ				
3-1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	(80,869.78)		(77,837.81)	
3-2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ	(10,478.05)		10,426.96	



3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ವರಮಾನ	277.07		38.29	
3-4	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	360.00		-	
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ / (ಬಳಸಿದ) ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ (B)		(90,710.76)		(67,372.56)
4	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ				
4-1	ಷೇರು ರೇವಣಿಯಿಂದ ಬಂದ ವರಮಾನ	9,460.00		2,151.64	
4-2	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ವರಮಾನ	2,29,627.05		1,42,398.84	
4-3	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	(1,56,816.33)		(2,43,965.53)	
4-4	ಗ್ರಾಹಕ ರೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	24,879.85		14,281.93	
4-5	ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	(10.23)		75.10	
4-6	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ/ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	(17,071.95)		31,565.40	
4-7	ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	(1,43,828.00)		(1,00,434.45)	(1,53,927.07)
	ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ / (ಬಳಸಿದ) ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು		(53,759.61)		
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ / (ಇಳಿಕೆ) D = (A+B+C) = (F-E)		1,967.12		(976.69)
5	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (E)		7,136.24		8,112.93
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (6+7+8) (F)		9,103.36		7,136.24
6	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು		1,152.29		1,949.48
7	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವುದು		2,222.44		1,480.85
8	ರೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿರುವುದು		5,728.64		3,705.91
			9,103.36		7,136.24

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1 ರಿಂದ 32 ನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ	ಸಹಿ	ಸಹಿ	ಸಹಿ
(ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟಿಮನೆ)	(ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ)	(ಎನ್. ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ)	(ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್, ಐ.ಎ.ಎಸ್.)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಂತೆ

ಮೆ|| ಅಬರ್ಣಾ & ಅನಂತನ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ,

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 000003S

ಸಹಿ/-

(ಕ್ಲೆಮೆಂಟ್ ಗರಾಟಿಯನ್ ಪಿಂಟೊ)

ಪಾಲುದಾರರು.

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ: 023238

ದಿನಾಂಕ: 25.09.2023

ಯುಡಿಐಎನ್: 23023238BGYKZ6249





## 1. ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಾಹಿತಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ದಿನಾಂಕ 30 ಎಪ್ರಿಲ್ 2002 ರಂದು ಪಬ್ಲಿಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೆಂದು ಕಂಪನಿಗಳ ರಜಿಸ್ಟರ ಬೆಂಗಳೂರವರಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.

ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯು U31401KA2002SGC030437 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 1, 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಪಿ. ಬಿ. ರೋಡ್, ನವನಗರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025 ರಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಏಳು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕ್ರೋಡಿಕೃತ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿಪಿಎ / ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಂತಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಾಗಿದೆ.

## 2. ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು

### 2.1 ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳ ಮೂಲತತ್ವ ಮತ್ತು ಅವಯವ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ (ಭಾರತೀಯ ಜಿಎಎಪಿ) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಮ್ಮತಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತತ್ವಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ ನಿಯಮಾವಳಿ 2014 ಶಾಖೆ 133 ರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನಿಭಂದನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿಯೇ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಸ್ತು ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುವುದರಿಂದ ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಅವೆಲ್ಲವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

### 2.2 ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ.

ಭಾರತೀಯ ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವಂತೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪ್ರಭಾವಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೂ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಮಂಜಸವಾದ ಮತ್ತು ವಿವೇಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸುವ ಇಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳ ನಿಜವಾದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳಿಗೆ ಭಿನ್ನವಾಗುತ್ತವೆ.



### 2.3 ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ

ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. (ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ದರಪಟ್ಟಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ).

ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ದರಗಳ ಅನುಸೂಚಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

### 2.4 ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ)

ನಗದು, ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಬೇಡಿಕೆ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳಾಗಿದ್ದು (ಗಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳು ಅಥವಾ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಮೂಲ ಅವಧಿಯದ್ದಾಗಿರುವ), ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚು ದ್ರವ ಹೂಡಿಕೆಗಳಾಗಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ನಗದೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಮಹತ್ವಪೂರ್ಣ ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅಪಾಯ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

### 2.5 ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 3 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

### 2.6 ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು

**2.6.1** ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳೊಂದಿಗೆ (ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ/ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು/ನಿರ್ಮಿಸಲು ತಗಲುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ವೆಚ್ಚದಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ. ಉಗ್ರಾಣದಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರ ಬೀಳುವ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಹೊರ ಹೊಮ್ಮುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮೌಲಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವ ಹಂತದವರೆಗೆ ತಗಲುವ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

**2.6.2** ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

**2.6.3** ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿರುವ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ಗೆ ಸೇರಿದ್ದು, ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

**2.6.4** ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಳೆದಿದೆ.

**2.6.5** ಕಳಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ.

**2.6.6** 31.03.2022 ರಂತೆ ನೋಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2022 ರ ಫೆಬ್ರವರಿ 11 ರಂದು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ 99 ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.



## 2.6.7 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಇದು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ (ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ದರಪಟ್ಟಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ) ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒಟ್ಟು ಟರ್ನಕೇ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಟರ್ನಕೇ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ

## 2.7 ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ

**2.7.1** ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಮತ್ತು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. (ಸುಂಕದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2019, ಅನುಬಂಧ-1 ಹೊರಡಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ L-1/236/2018/CERC ದಿನಾಂಕದ 07.03.2019 ನಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು (ಲೀಸ್ ಹೋಲ್ಡ್ ಲ್ಯಾಂಡ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಸರಳ ರೇಖೆಯ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

**2.7.2** ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಮತ್ತು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. (ಸುಂಕದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2019, ಅನುಬಂಧ-I ಹೊರಡಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ L-1/236/2018/CERC ದಿನಾಂಕದ 07.03.2019 ನಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಪುನಃ ನೀಡಲಾದ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

**2.7.3** ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

**2.7.4** ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

**2.7.5** ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿರುವ ರೂ. 500 ಅಥವಾ 500 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪೂರ್ತಿಯಾಗಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನೇ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.5000 ಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ)

**2.7.6** ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.

**2.7.7** ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ತಿಂಗಳಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

(i) ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ಪೂರ್ತಿ ತಿಂಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

(ii) ಕಳಚಿದ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ತಿಂಗಳ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

**2.7.8** ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯವು ಅದರ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ನೇರ ರೇಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ, ಅಂದರೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಪರವಾನಗಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.



## 2.8 ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು

ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು ವಿವಿಧ ಎಲ್ . ಟಿ ಹೆಚ್. ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.

## 2.9 ಆದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ :

### ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟ

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಟವಾಡೆಯಾದ ಕೂಡಲೆ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಪ್ರಮುಖ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಖರೀದಿದಾರನಿಗೆ ವರ್ಗವಾದ ನಂತರ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುವ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟವನ್ನು ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

### ಸೇವೆಗಳಿಂದ ಆದಾಯ

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆದಾಯವು ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸದ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಇಂಧನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕನಿಯ ಕಂದಾಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿ ದರದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳ ಸುಂಕದ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಷದ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

## 2.10 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಆದಾಯವನ್ನು ಪಡೆಯುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದಾಗ ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ/ಶುಲ್ಕ/ವಸೂಲಾತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

## 2.11 ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ರಫ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು

ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಅಂಟಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು/ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳ್ಳುವ ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ, ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲೇಬೇಕು ಎನ್ನುವ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಅನುದಾನದ ಭಾಗದ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅಥವಾ ನಷ್ಟಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರವಾಗಿ ಉದ್ಯಮವು ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದು. ಅಂತಹ ಅನುದಾನವು ಅದು ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹವಾಗುವ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಸೂಕ್ತವಾದರೆ, ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ (ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ (ಎಎಸ್-5) ಪ್ರಸಕ್ತ



ಅವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಅಥವಾ ನಷ್ಟ, ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಅನ್ನು ನೋಡುವುದು).

ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರದ ಸಹಾಯಧನ ಹೂಡಿಕೆಗಳಂತಹ ಪ್ರೂಮೋಟರ್ಸ್ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ವೇಳೆ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ನಾಮ ಮಾತ್ರ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಇತರ ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಸರಿದೂಗಿಸುವಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

## 2.12 ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಯೆಂದು ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಇಕ್ಷಿಟ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಅಂತಹ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಬ್ರೋಕರೇಜ್, ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳಂತಹ ಸ್ವಾಧೀನದ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ಹೂಡಿಕೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಅಂತಹ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಬ್ರೋಕರೇಜ್, ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳಂತಹ ಸ್ವಾಧೀನದ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು 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.

## 2.13 ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

ಎ. ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರ ಲಾಭವನ್ನು ನೌಕರನ ಸೇವೆಯಿಂದ ಬರುವ ವರಮಾನ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಭದ್ರತಾ ಕೊಡುಗೆ, ವರ್ಷದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಬರಬಹುದಾದಂತಹ (ವಾರ್ಷಿಕ ಪೂರ್ಣ ವೇತನ ರಜೆ ಯಂತಹ) ಸಾಂದರ್ಭಿಕ ರಜಾ ಪರಿಹರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸೇವೆಯ ಕೊನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ ದೊರೆಯುವ ಇನಾಮು (ಬೋನಸ್) ಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಕೊಲಂಕುಶವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ

ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯೋಗಿ ಸೌಲಭ್ಯವು ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಗೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಲು ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ (ದಿನಾಂಕ 01.04.2019 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಉದ್ಯೋಗಿಯ ಕೊಡುಗೆಯು ಮೂಲ ವೇತನದ 10% + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ, ಆದರೆ ಉದ್ಯೋಗದಾತರ ಕೊಡುಗೆಯು ಮೂಲ ವೇತನದ 14% + ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ + ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆ) 01.04.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ದಾಖಲಾದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಅದೇ ರೀತಿ KPTCL/ESCOMs NDCPS ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಆಯಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.



01.04.2006 ರ ನಂತರ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ಸೇರಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, KPTCL/ESCOMs NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು KPTCL/ESCOMಗಳ NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ರೂಪಿಸಿದ ಸೂತ್ರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಿಂದಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದರಿಂದ, NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ 'Pay-as-you-go' ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

### ಸಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆ

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಎಸ್ಟಾಂಗ್‌ಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಆಕ್ಟಿವಿಟಿ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31.05.2002 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರದಾರರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದಾಗ ಅವರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಪಾವತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

### (i) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟು, ನೌಕರರು ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯಿಲ್ಲದ ಹಣದ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ನೀರಿಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸಂಬವಿಸಬಹುದಾದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಹಾಗೂ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ತರಹದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅ) ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಮಾಡಿದಾಗ.

ಬ) ಸಂಗ್ರಹವಾಗದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ

### (ii) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು;

ಆಯುಷ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರನು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಯ ಕೊನೆಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ನೀರಿಕ್ಷಿಸಲಾದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ ಸಂಭವವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಗೆಹರಿಸಬಹುದಾದ ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸುದೀರ್ಘ ಸೇವೆಯ ಪ್ರಶಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಯುಷ್ಯಯ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಯೋಜನ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಮಾನ್ಯಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

## 2.14 ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ

ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಕಾರ್ಯ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

## 2.15 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ

ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೆಟಿಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಡೈಲೂಟೆಡ್ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು





ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು ಅಥವಾ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಯಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾರಿ ಮಾಡುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆ ಮಾಡಿದಾಗ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗುವುದಾದರೆ ಮಾತ್ರ ಅವುಗಳನ್ನು ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಅಂದರೆ ಬಾಕಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯ) ಜಾರಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು/ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಬೋನಸ್ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಸರಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

## 2.16 ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ.

ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಸ್ವಿಕಾರಾರ್ಹ ಅನುಕೂಲಗಳ ಅಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವೇ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ.

ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಿಗುವ ಭವಿಷ್ಯತ್ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅನ್ವಯ ಪಾವತಿಸುವ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಂತಹ ಮನವರಿಕೆ ಪುರಾವೆಗಳು ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅಂತೆಯೇ ಮ್ಯಾಟ್‌ನ್ನು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭವಿಷ್ಯತ್ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ದೊರಕುವ ಸಂಭವನಿಯತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅಡಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಒಂದು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹುಟ್ಟಿಕೊಂಡು ಮುಂದಿನ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ತರವಾಯಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಆದಾಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ದೊರಕುವ ನಿಶ್ಚಿತತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಅಂತಹ ಇತರೆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.

ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಆಡಳಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸುವ ಆದಾಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಪ್ರತಿ ಅಥವಾ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.





## 2.17 ಸಂಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು.

ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಬೆಲೆ ನಿಷ್ಕರ್ಷಿಸಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲು ಉತ್ಪಾದಿಸುತ್ತಿರುವ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚವು ಸಮಂಜಸ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಹೇಳಲಾದ ನೀತಿಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾದ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

## 2.18 ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಲಾಗಿದ್ದು. ಅಂತಹ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಿಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಲಭ್ಯತೆಯು ಅವಶ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒಂದು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಿ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಪ್ರಸ್ತುತ ಋಣದಿಂದ ಹೊರ ಬೀಳುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಹತ್ತಿರವಿದ್ದಾಗ ಅಥವಾ ಎಲ್ಲಿ ನಂಬಲರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದಾಗ ಅಲ್ಲಿ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

## 2.19 ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ

ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಜವಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಂಗತಿಗಳ ಆಧಾರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

## 2.20 ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 52(2) ರನ್ವಯ ಭದ್ರತಾ ವಿಮೆ ಕಂತು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಮರುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ (ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುವ) ವಿಮೆ ಕಂತುಗಳನ್ನು ಭದ್ರತಾ ವಿಮೆ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಸಮೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಉಳಿದಂತಹ ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3: ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
			ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
3-1	ಅಧಿಕೃತ ಮತಾಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುವ ರೂ.10/-ರ ಮೌಲ್ಯದ ಷೇರುಗಳು	52.301	55,000.00	5,50,000.00	55,000.00	5,50,000.00
3-2	ವಿತರಿಸಲಾದ ಮತಾಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುವ ರೂ.10/-ರ ಮೌಲ್ಯದ ಷೇರುಗಳು		21,519.44	2,15,194.35	20,504.24	2,05,042.41
3-3	ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಮತಾಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುವ ರೂ.10/-ರ ಮೌಲ್ಯದ ಷೇರುಗಳು		21,519.44	2,15,194.35	20,504.24	2,05,042.41
ಒಟ್ಟು			<b>21,519.44</b>	<b>2,15,194.35</b>	<b>20,504.24</b>	<b>2,05,042.41</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು:

(i) ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಧಿಯ ಆರಂಭ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಸಮನ್ವಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
3-1-1	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ವಿತರಿಸಲಾದ, ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ: ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಲಾದ ಹೊಸದಾಗಿ ವಿತರಿಸಿದ್ದು ಬೋನಸ್ ಇ.ಎಸ್.ಓ.ವಿ. ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ	20,504.24	2,05,042.41	15,542.38	1,55,423.78
		1,015.19	10,151.94	4,961.86	49,618.63
		<b>21,519.44</b>	<b>2,15,194.35</b>	<b>20,504.24</b>	<b>2,05,042.41</b>

(ii) 5% ಕ್ವಿಂಟ್ ಹೆಚ್ಚು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರುದಾರರ ಷೇರುಗಳ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಆ ವರ್ಗದ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಶತ ಹಿಡುವಳಿ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಆ ವರ್ಗದ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಶತ ಹಿಡುವಳಿ
3-2-1	ಮತಾಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಘನತೆವತ್ತೆ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	21,518.94	99.9977%	20,503.74	99.9977%



ದಿನಾಂಕ 02.03.2023 ರಂದು ನಡೆದ ಹೆಸ್ಟಾಂನ 105 ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಬಂಡವಾಳ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿದ 1,015.19 ಲಕ್ಷ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಷೇರ್‌ಗೆ ರೂ.10/- ರಂತೆ ರೂ.10,151.94 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತದ ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ರೂ.5.08 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತದ ಸ್ಟಾಂಪ್ ಶುಲ್ಕದ ಅನುಮೋದನೆಯೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಘನತೆವೆತ್ತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.

(iii) ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿ ಮಾದರಿಯ ವಿವರಗಳು  
ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಪ್ರವರ್ತಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಪ್ರವರ್ತಕರ ಹೆಸರು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಪ್ರತಿಶತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಪ್ರತಿಶತ
1	ಘನತೆವೆತ್ತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	2,15,18,93,500	99.9977%	2,05,03,74,100	99.9977%
2	ಶ್ರೀ ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, (ಘನತೆವೆತ್ತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಪ್ರತಿನಿಧಿ) ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹುವಿಸಕಂನಿ.	49,994	0.0023%	-	-
3	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಕುಮಾರ ನಾಯ್ಕ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, (ಘನತೆವೆತ್ತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಪ್ರತಿನಿಧಿ) ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹುವಿಸಕಂನಿ.	-	-	49,994	0.0023%
4	ಶ್ರೀ ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು.	1	0.0000%	-	-
5	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು.	-	-	1	0.0000%
6	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟಿ, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	0.0000%	1	0.0000%
7	ಶ್ರೀ ಶ್ರೀಕಾಂತ ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ).	1	0.0000%	-	-
8	ಶ್ರೀ ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು).	1	0.0000%	-	-
9	ಶ್ರೀ ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು).	-	-	1	0.0000%
10	ಶ್ರೀ ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರು.	-	-	1	0.0000%
11	ಶ್ರೀ ಆರ್. ಹೆಚ್. ಲಕ್ಷ್ಮೀಪತಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	0.0000%	-	-
12	ಶ್ರೀ ಕೆ. ಶಿವಣ್ಣ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	0.0000%	-	-
13	ಶ್ರೀ ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	-	-	1	0.0000%
14	ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ. ಎಂ., ನಿರ್ದೇಶಕರು	-	-	1	0.0000%
	ಒಟ್ಟು	2,15,19,43,500	100.0000%	2,05,04,24,100	100.0000%



(iv) ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಷ	ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಉಲ್ಲೇಖ
1	2002-03	100	ಕಂಪನಿಯ 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 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದೊಂದಿಗೆ ಏಕೀಕೃತಗೊಂಡಿದೆ.
2	2003-04	100	
3	2004-05	25,000	2ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 24ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2004 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 1.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. (ರೂ.24900 ಲಕ್ಷಗಳ ಏರಿಕೆ)
4	2005-06	25,000	
5	2006-07	25,000	
6	2007-08	25,000	
7	2008-09	25,000	
8	2009-10	25,000	
9	2010-11	25,000	
10	2011-12	1,00,000	9ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 28ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2011 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 1.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. (ರೂ.75000 ಲಕ್ಷಗಳ ಏರಿಕೆ)
11	2012-13	1,00,000	
12	2013-14	1,00,000	
13	2014-15	1,00,000	
14	2015-16	1,00,000	
15	2016-17	2,00,000	ಕಂಪನಿಯ ಷೇರುದಾರರ ವಿಶೇಷ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 2ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2017 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 12.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. (ರೂ.100000 ಲಕ್ಷಗಳ ಏರಿಕೆ)
16	2017-18	2,00,000	
17	2018-19	2,00,000	
18	2019-20	2,00,000	
19	2020-21	2,00,000	
20	2021-22	5,50,000	19ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 12ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2021 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 3.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. (ರೂ.350000 ಲಕ್ಷಗಳ ಏರಿಕೆ)
21	2022-23	5,50,000	



ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನಾವಾರು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಕೊಡುಗೆ

ಮೊತ್ತ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಯೋಜನೆ	31.03.2023	31.03.2022
1	ಎನ್.ಜೆ.ವಾಯ್	18,881.00	18,881.00
2	ಇಕ್ಕಿಟಿ ಕೊಡುಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	1,50,301.83	1,41,242.76
3	ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ	22,983.73	22,549.90
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	14,119.41	13,460.37
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
<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>2,15,194.35</b>	<b>2,05,042.41</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3ಎ: ಹಂಚಿಕೆ ಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
3A-1	ಹಂಚಿಕೆ ಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ	52.301	-	691.94
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		-	<b>691.94</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಇರುವಂತೆ	ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
4-1	ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲಾಭ & ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	56.610	-	372.11
4-2	ನೆಟವರ್ತ ಮೀಸಲುಗಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಸೇರ್ಪಡೆ/ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	52.307, 52.308	4,760.68	4,760.68
4-3	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕೃತ / ಕೊರತೆ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	58.200	(6,42,186.64) (83,622.56)	(5,12,823.98) (1,29,362.65)
4-4	ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	56.201	2,32,184.59 16.23	- 2,32,184.59
<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>(4,88,847.70)</b>	<b>(4,05,241.37)</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಕವಿಪ್ರಾನಿ 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 ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

2) ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ (ಕ್ರ. ಸಂ. 4-4) ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಲು ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ತಜ್ಞರನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಭೂಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು (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	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
5-1	ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2 ನೋಡಿ)					
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ					
	ಸುರಕ್ಷಿತ	53.3, 53.9	3,29,581.03		2,71,732.29	
	ಅಸುರಕ್ಷಿತ	53.3, 53.9	-		-	
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		<b>3,29,581.03</b>		<b>2,71,732.29</b>	
	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ					
	ಸುರಕ್ಷಿತ	53.3, 53.9	2,85,785.03		2,39,480.94	
	ಅಸುರಕ್ಷಿತ	53.3, 53.9	60,244.00		75,555.21	
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		<b>3,46,029.03</b>		<b>3,15,036.15</b>	
	ಒಟ್ಟು		<b>6,75,610.06</b>		<b>5,86,768.44</b>	

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (1) ಸುರಕ್ಷಿತ/ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
		ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
5-1-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು. ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ. (53.981) - ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭದ್ರತೆ ಹೊಂದಿರುವುದು	52,358.36	-	4,261.46	-
5-1-2	ಎನ್‌ವಿಐ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ. (53.978) - ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭದ್ರತೆ ಹೊಂದಿರುವುದು	23,098.20	-	-	-
5-1-3	ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಹೊಂದಿರುವ ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19). (53.988)	95,216.33	-	99,978.69	-
5-1-4	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19). (53.989)	64,264.14	-	67,492.14	-
5-1-5	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19). (53.990)	47,024.24	-	50,000.00	-
5-1-6	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19). (53.991)	47,619.76	-	50,000.00	-
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ - ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ:	<b>3,29,581.03</b>	-	<b>2,71,732.29</b>	-
5-1-7	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ - ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆ (53.961) - ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಭದ್ರತೆಯೊಂದಿಗೆ	716.62	-	822.85	-
5-1-8	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು: ಜಾಲಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ (53.314) - ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಭದ್ರತೆಯೊಂದಿಗೆ.	2,09,284.26	-	2,20,133.29	-





5-1-9	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮೂಲಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ (53.307)	-	-	-	56.07
5-1-10	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ (53.350) - ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಭದ್ರತೆಯೊಂದಿಗೆ.	-	-	465.21	
5-1-11	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಾರಣ ವೆಚ್ಚಗಳ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ (53.984)	-	60,244.00	-	75,499.14
5-1-12	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ: DDUGJY Scheme (53.986) - ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಭದ್ರತೆಯೊಂದಿಗೆ.	12,279.44	-	13,635.25	-
5-1-13	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ - IPDS Scheme (53.987) - ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಭದ್ರತೆಯೊಂದಿಗೆ.	4,072.14	-	4,424.34	-
5-1-14	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ LPS (53.992) - ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಭದ್ರತೆಯೊಂದಿಗೆ.	29,716.28	-	-	-
5-1-15	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ LPS (53.993) - ರಚಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಭದ್ರತೆಯೊಂದಿಗೆ.	29,716.28	-	-	-
	ಒಟ್ಟು	2,85,785.03	60,244.00	2,39,480.94	75,555.21

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಇತರರು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು (ಮೇಲಿನ (i) ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಇರುವಂತೆ	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	52,358.36	4,261.46
5-2-2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಖಾತರಿ ಹೊಂದಿರುವ ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ರೂ.2,67,500 ಲಕ್ಷಗಳ ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಲ	53.988, 989, 990 & 991	2,54,124.47	2,67,470.83
	ಒಟ್ಟು		3,06,482.83	2,71,732.29

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನ್‌ಜಿ 308 ಪಿ.ಎಸ್. ಆರ್. 2020, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 01.10.2020 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 09.12.2020 ರನ್ವಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ನೀಡಿ ರೂ.254,124.47 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.2,67,470.83 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 31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಬಾಕಿಗಳಿಲ್ಲ.
- 4) ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಭದ್ರತೆ ಒದಗಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು - ಲೈನ್‌ಗಳು, ಕೇಬಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗಳು.





ಒಂ.ಒಂ.ಒಂ.ಒಂ. ರ ಅಲ್ಪಕಾಲಿಕ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ವಿವರಣೆ ತಪ್ಪು:											
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿ ಪ್ರಮಾಣದ ದಿನ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಡತಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು	ಒಂ.ಒಂ.ಒಂ.ಒಂ. ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಮತ್ತು ಒಂ.ಒಂ.ಒಂ.ಒಂ.ಒಂ.	ಒಂ.ಒಂ.ಒಂ.ಒಂ. ರಲ್ಲಿ ಪರಿಹರಿಸಿದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಂ.ಒಂ.ಒಂ.ಒಂ. ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮಾಡಿ ಮೊತ್ತ	(Rs. In Lakhs)
<b>ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಗಳು</b>											
A											
1	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈ ಪ್ರೊಥೆಕ್ಟಿವ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10153335/31.03.20009	3+12	48	ತ್ಯಾಮಾಸಿಕ	11.65	1,063.66	-	1,063.66	836.94	226.72
2	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ಹೈ ಪ್ರೊಥೆಕ್ಟಿವ್‌ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10248180/20.09.2010	3+12	48	ತ್ಯಾಮಾಸಿಕ	11.9	5,713.79	-	5,713.79	1,679.43	4,034.36
3	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ -ಪಿ.ಪಿ. (ಹೆಸ್ಟಾ.ಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10578552/29.06.2015	1 Years	ಬುಲೆಟ್	ಮಾಸಿಕ	11.3	-	3,000.00	3,000.00	Working Capital	3,000.00
4	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ -ಪಿ.ಪಿ. (ಹೆಸ್ಟಾ.ಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	10578552/29.06.2015	1 Years	ಬುಲೆಟ್	ಮಾಸಿಕ	11.3	3,000.00	-	3,000.00	3,000.00	-
5	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ 500 ಕೋಟಿ (A/c No:173000404034)	100591134/23.06.2022	3+7	84	ಮಾಸಿಕ	9.5	-	50,000.00	50,000.00	Under Moratorium	50,000.00
6	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ -ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್ (ಹೆಸ್ಟಾ.ಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	CB:10610780/15.03.2022 SBI:80013837/22.06.2022		OD		11.3	8,949.99	20,041.71	28,991.70	21,082.76	7,908.94
7	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 150 ಕೋಟಿ (Receivables)	80013837/22.06.2022	1	1	ಬುಲೆಟ್	11.15	14,896.80	3,000.00	17,896.80	3,025.03	14,871.77
8	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 300 ಕೋಟಿ (A/c No: 41071621088) (ಹೆಸ್ಟಾ.ಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	80013837/22.06.2022	8 Years	96	ಮಾಸಿಕ	11.15	-	30,000.00	30,000.00	2,832.80	27,167.20
9	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 100 ಕೋಟಿ (39863798098) (ಹೆಸ್ಟಾ.ಮ್ ಆದಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	80013837/22.06.2022	3	36	ಮಾಸಿಕ	11.2	5,830.00	-	5,830.00	3,336.01	2,493.99
10	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ 500 ಕೋಟಿ ಕೊವಿಡ್ ಸಾಲ (5005) (ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100403309/19.12.2020	3+7	84	ಮಾಸಿಕ	8.25	50,000.00	-	50,000.00	Under Moratorium	50,000.00
11	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ 500 ಕೋಟಿ (39835563603) (ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100393109/30.11.2020	3+7	28	ತ್ಯಾಮಾಸಿಕ	8.65	50,000.00	-	50,000.00	0.76	49,999.24
12	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರೂ.1000 ಕೋಟಿ (844965410000074) (ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100403484/24.12.2020	3+7	84	ಮಾಸಿಕ	8.45	99,978.69	-	99,978.69	0.43	99,978.25
13	ಪಂಜಾಬ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ರೂ.500 ಕೋಟಿ (227300C00002550) (ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100404179/22.12.2020	3+7	84	ಮಾಸಿಕ	8.45	49,994.18	-	49,994.18	11.85	49,982.32
14	ಪಂಜಾಬ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ರೂ.175 ಕೋಟಿ (227300C000025569) (ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಸಹಿತ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	100403490/22.12.2020	3+7	84	ಮಾಸಿಕ	8.45	17,497.96	-	17,497.96	4.15	17,493.81
							<b>3,06,925.07</b>	<b>1,06,041.71</b>	<b>4,12,966.78</b>	<b>35,810.17</b>	<b>3,77,156.61</b>







ABSTRACT						(Rs. In Lakhs)
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ /ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಆರಂಭಿಕ ಶುಲ್ಕ 01.04.2022	2022-23ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲ	2022-23ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	31.03.2023ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ
1	ದುರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಸಿಟಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಕೊರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಆರ್ ಇ ಸಿ)	2,79,884.30	1,13,910.77	3,93,795.07	81,559.71	3,12,235.36
2	ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕೊರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ (ಪಿಎಫಸಿ)	38,364.11	29,716.28	68,080.40	33,143.14	34,937.26
3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	59,777.46	53,000.00	1,12,777.46	5,516.37	1,07,261.09
4	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	70,726.80	33,000.00	1,03,726.80	9,194.60	94,532.20
5	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	67,492.14	-	67,492.14	16.00	67,476.14
6	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	99,978.69	-	99,978.69	0.43	99,978.25
7	ಕರ್ನಾಟಕ ಫಸಿ ಸರ್ಕಾರ	91,844.28	-	91,844.28	15,886.07	75,958.21
8	ಶ್ರೀಲಕ್ಷ್ಮಿ	11,500.00	-	11,500.00	11,500.00	-
9	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ( ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಮತ್ತು ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್)	8,949.99	20,041.71	28,991.70	21,082.76	7,908.94
	<b>TOTAL</b>	<b>7,28,517.77</b>	<b>2,49,668.76</b>	<b>9,78,186.53</b>	<b>1,77,899.09</b>	<b>8,00,287.44</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6: ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
6-1	ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳು	46.966 & 47.601	282.56	160.13
6-2	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	47.6 & 48.1	1,13,522.62	1,01,297.22
6-3	ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	0.19	0.17
6-4	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು - ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ. 2	46.204 to 46.207	40.20	40.20
6-5	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ - ಪಾವತಿ / ಸ್ವೀಕೃತಿ (ನಿವ್ವಳ)			
6-5-1	ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂ ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು.	42.2	6,724.35	6,871.70
6-5-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂ ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮತ್ತು ವಿಸಕಂ ಗಳಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.9	434.65	500.98
			6,289.70	6,370.72
	ಒಟ್ಟು		1,20,135.27	1,07,868.44

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6-2: ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹೊಂದಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಶಿಲ್ಕು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಶಿಲ್ಕು ರೂ.1,01,274.30 ಲಕ್ಷಗಳು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 7: ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
7-1	ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	46.430	18,812.07	15,025.70
7-2	ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ (FBF)	44.142	1,019.37	987.98
	ಒಟ್ಟು		19,831.44	16,013.68

ಟಿಪ್ಪಣಿ :

- 1) ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2006 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ AS 15 (ಪರಿಷ್ಕೃತ 2005) ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ಕಾಂಪನ್ಯೇಟೆಡ್ ಗೈರುಹಾಜರಿ) ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪ್ರಯೋಜನ ನಿಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. 9,531 ನೌಕರರಿಗೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ 6% ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಳ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 6%) ಮತ್ತು RoI @ 7.45% ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರಂತೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ @6.95% ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ) ಅಂದಾಜಿಸಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅಂಶಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 11 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2) ಕಂಪನಿಯು 7-1 ಮತ್ತು 7-2 ಗಳಿಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು ಅನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 3) ಈ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಲಾಭ & ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.23,522.62 ಲಕ್ಷಗಳು. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.19,267.55 ಲಕ್ಷಗಳು) (ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 25-9 ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 25-12.





ಟಿಪ್ಪಣಿ 8: ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
8 -1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು			
	ಸುರಕ್ಷಿತ (CC) - ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್/ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ - ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್	50.1	7,908.94	8,949.99
	ಸುರಕ್ಷಿತ - ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	53.978	14,871.77	2,390.80
	ಸುರಕ್ಷಿತ - ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	53.981	3,000.00	-
	ಸುರಕ್ಷಿತ - ಆರ್.ಇ.ಸಿ. - ಆರ್.ಬಿ.ಪಿ.ಎಫ್.	53.314	30,000.00	-
	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸಕ್ತ ವಾಯಿದೆ ಪಾವತಿಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2 ನ್ನು ನೋಡುವುದು)		68,896.68	1,30,408.54
	ಒಟ್ಟು		1,24,677.38	1,41,749.33

2) 2023-24 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸಕ್ತ ವಾಯಿದೆ ಪಾವತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
I	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು - ಸುರಕ್ಷಿತ			
1	ಹುವಿಸಕನಿ ಯು ಎಸ್. ಬಿ. ಐ., ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.978	6,562.99	18,336.00
2	ಹುವಿಸಕನಿ ಯು ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.981	1,902.72	5,516.00
3	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾನಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19)	53.988	4,761.92	-
4	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19)	53.989	3,212.00	-
5	ಎಸ್.ಬಿ.ಐ.ನಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19)	53.990	2,975.00	-
6	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಸಾಲ (ಕೋವಿಡ್-19)	53.991	2,380.24	-
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		21,794.87	23,852.00
II	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು - ಸುರಕ್ಷಿತ			
1	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸ್ಕ್ರೀಮ್	53.961	80.01	66.89
2	ಹುವಿಸಕನಿಯು ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು	53.314	30,955.38	46,115.75
3	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮೂಲಕ ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವಾಯ್. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ	53.307	-	37.00
4	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ - ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	465.21	544.00



5	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.	53.960	-	32,697.84
6	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್./ಟಿ.ಎಲ್.	53.987	352.20	352.20
7	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ - ಕ್ರೆಡೆಟ್.	53.985	-	11,500.00
8	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.984	15,249.00	15,242.86
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		47,101.80	1,06,556.54
	ಒಟ್ಟು		68,896.68	1,30,408.54

ಟಿಪ್ಪಣಿ 9: ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
9-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	41.1 to 41.5	2,57,206.01	1,47,883.34
9-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅವಕಾಶ *	41.200	1,36,717.08	1,07,372.84
9-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅವಕಾಶ.	41.200	1,52,395.73	1,55,715.85
9-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು - (ಎಸ್ಕಾಂಗಳು) (ನಿವ್ವಳ)			
9-2-1	ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಗಳು	42.2	3,54,141.03	3,26,926.30
9-2-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿಗಳು	28.8	1,85,740.19	1,63,530.19
	ಒಟ್ಟು		7,14,719.65	5,74,368.14

\* 31.03.2023 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡದೇ ಇರುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) 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. 31.03.2023 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: 31.3.2023 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

\* ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಎಸ್‌ಬಿಐನ ಸಮಗ್ರ ಎಲ್‌ಸಿ ಮಿತಿ ರೂ.15,000 ಲಕ್ಷಗಳು, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶೂನ್ಯವಾಗಿತ್ತು. ಎಸ್‌ಬಿಐನಿಂದ ಪಡೆದ ಎಲ್‌ಸಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ.15,000 ಲಕ್ಷಗಳು, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶೂನ್ಯವಾಗಿತ್ತು.



- 2) ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಇನ್‌ವಾಯಿಸ್ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದಾಗ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3) ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.
- 4) ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆದಾರರ ಇನ್‌ವಾಯಿಸ್ ಸಲ್ಲಿಸಿದಾಗ Caliberation Charges ಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.
- 5) M/s UPCL ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ, ಇದಕ್ಕಾಗಿ ESCOMಗಳು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಿಎ ಸಂಖ್ಯೆ: 828/2021, 842/2021, 927-928/2021 ಮತ್ತು 32/2021 ಮೂಲಕ ಗೌರವಾನ್ವಿತ APTEL ರವರ 2020 ರ APL ಸಂಖ್ಯೆ: 10 ರಿಂದ 13 ಮತ್ತು 80 ದಿ: 02.11.2020 ರಲ್ಲಿನ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ನಾಗರಿಕ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದವು. ಈ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಿಂದ ದಿ: 08.02.2022 ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. M/s UPCL ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೆಸಾಂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು 18.03.2023 ರಂದು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ P&L ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ಹಾಕುವ ಮೂಲಕ ರೂ.78,595 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ (ರೂ. 18,064 ಲಕ್ಷಗಳ ಅಸಲು ಸೇರಿದಂತೆ) ಪಾವತಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 24-1 ಮತ್ತು 26-20), 31.03.2023 ರಂತೆ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
- 6) ಮೆ|| ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿಗಳು ವಿವಾದದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೆ|| ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಹಾಗೂ ಎಸ್ಮಾಂಗಳ ಸಮ್ಮತಿ ಪಡೆದು 2005-06 ರಿಂದ ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು 3 ನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ಅಂದರೆ, ಮೆ|| ರಾಮರಾಜ್ ಅಂಡ್ ಕೋ. ರವರಿಗೆ ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ, ಮತ್ತು ಸದರಿ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 10: ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಇರುವಂತೆ	ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
10 -1	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ	51.200	1,134.90	789.63
10 -2	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	46.710	434.81	1,323.06
10 -3	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2 ನೋಡುವುದು)	48.340,350	3,892.64	3,909.52
10-4	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು			
10-4-1	ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101, 201, 301, 401, 501 & 701	32,525.38	24,040.51
10-4-2	ಪೂರೈಕೆದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101, 102, 103, 104, 107, 108 & 109	10,621.41	16,384.45
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	6,430.02	9,408.22
10-5-1b	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ - ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.907	(964.38)	(263.48)
	ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ - ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿ		7,394.40	9,671.70



10-5-2	NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ (ನಿವ್ವಳ)			
10-5-2a	NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	44.123 & 44.124	6,454.38	5,405.75
10-5-2b	ಕಳೆಯಿರಿ: NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.909 & 28.910	190.53	-
	NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ನಿವ್ವಳ ಪಾವತಿ		6,263.85	5,405.75
10-5-3	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್	44.220	1.23	1.64
10-5-4	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310,311,312	2,081.01	759.96
10-5-5	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.320	26.50	18.29
10-5-6	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಡಿಯಾ	44.330	680.39	659.70
10-6	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿ			
10-6-1	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.1 ನೋಡುವುದು)	46.300	7,705.27	6,288.15
10-6-2	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಯೋಜನೆ ಶುಲ್ಕ	46.301	183.39	152.96
10-6-3	ಇಎಸ್‌ಆರ್	46.991 & 46.992	1.39	1.51
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)	978.10	2,928.30
10-6-5	ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.)	(46.932, 933, 934, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 993, 994, 995, 996, 997)	3,380.41	1,960.23
10-6-6	ನಿಗಮದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸಂಬಳದಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ, ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	46.928	127.53	89.42
10-6-7	ಉದ್ಯೋಗಿ/ಉದ್ಯೋಗದಾತರ NDCPS ಕೊಡುಗೆಗಳು	46.952 & 44.150	2,178.78	740.36
10-6-8	ನೌಕರರ ವಂತಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೌಕರರಿಂದ ಮುರಿದುಕೊಂಡು ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಮಾಣ	46.956	85.63	85.63
10-6-9	ಗುತ್ತಿಗೆ ನೌಕರರ ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪಾಲು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಖಾತೆ	46.957 & 46.958	0.10	0.52
10-6-10	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಟಿ.ಸಿ.ಎಸ್. ಮೊತ್ತ	46.936	5.12	6.83
10-6-11	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	46.937	123.78	87.62
10-7	ಇತರೆ			
10-7-1	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	46.400, 410, 411, 430, 440, 441, 450, 460, 470	26,123.62	8,599.92
10-7-2	ಖಾತೆಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ರಸೀದಿಗಳು	46.971, 972, 974, 975, 979, 980 & 981	1,757.14	1,276.12



10-7-3	ಉಗ್ರಾಣ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ವಸ್ತು ಹಾಗೂ ಇತರ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಡೆದದ್ದು	46.922	60.44	23.55
10-7-4	ಹಳೆಯ ಚೆಕ್ಯುಗಳು	46.910 & 46.911	11.95	6.64
10-7-5	ಎನ್.ಪಿ.ವಿ.ಸಿ.ಸಿ. ರವರಿಗೆ ಯು.ಐ. ಶುಲ್ಕಗಳು/ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	28.945 & 28.946	2,787.85	2,787.85
10-7-6	ಡೆಲ್ಟಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಹಣಕಾಸು ಕುರಿತು	46.302	0.05	-
10-7-7	ಅಮೃತ್ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ BPL ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ (SC/ST) ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	46.303	530.90	-
10-7-8	ದ್ರವೀಕೃತ ಹಾನಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮೊಕದ್ದಮೆಯ ವಿಲೇವಾರಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯ ನಗದೀಕರಣ	56.202	523.00	-
	ಒಟ್ಟು		1,11,620.95	87,999.82

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಗಳು (10-6-1): ಈ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ರೂ.29,956.74 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.27,510 ಲಕ್ಷಗಳು) ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು, ರೂ.29,754.38 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.30,077 ಲಕ್ಷಗಳು) ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಈ ಪೈಕಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ Rs.28,603.00 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.27,293 ಲಕ್ಷಗಳು) ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.
- 2) 10-3: ಕೆಆರ್‌ಸಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ನಿಯಮಾವಳಿ 2005 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಅಧಿಸೂಚಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ 1ನೇ ತಾರೀಖಿನಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದರಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮಾನ ಬಡ್ಡಿ ದರ 4.25% ರಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ/ಮೀಟರ್ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊದಲ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವ TDS ಮೊತ್ತ ರೂ.109.16 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.140.39 ಲಕ್ಷಗಳು) ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3) 10-7-8: ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ಲಿಕ್ವಿಡೇಟ್ ಹಾನಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ನಗದೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಪ್ರಕರಣದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 4) KPTCL ಮತ್ತು HESCOM ನಡುವಿನ ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಳಕೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಬಾಡಿಗೆ ಪಾವತಿಯ ಹಂಚಿಕೆಗಾಗಿ ಕೈಗೆಟುಕುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು KPTCL ನೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
- 5) 10-7-7: ಅಮೃತ್ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 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. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ SC/ST ವರ್ಗದ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಯೋಜನವನ್ನು ಪಡೆಯಲು, ಗ್ರಾಹಕರು ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಮಾಸಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ ನಂತರ 75 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳವರೆಗಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಸಮಾನವಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಫಲಾನುಭವಿಗೆ ನೇರ ಲಾಭ ವರ್ಗಾವಣೆ (DBT) ಮೂಲಕ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.  
ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ, ಜೂನ್ 2022 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರ ನಡುವೆ 246358 ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ (SC ವರ್ಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 172747 ಫಲಾನುಭವಿಗಳು ಮತ್ತು ST ವರ್ಗಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 73611 ಫಲಾನುಭವಿಗಳು) ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಅಂದಾಜು ರೂ.603.27 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಕೋರಿದೆ. ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ, ಸರ್ಕಾರವು ರೂ.553.95 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ (ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 23.00 ಲಕ್ಷ, ಡಿಸೆಂಬರ್ 2022 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 141.98 ಲಕ್ಷ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 388.97 ಲಕ್ಷ) ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರೂ.23.05 ಲಕ್ಷವನ್ನು ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರವರೆಗೆ 11045 ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ರೂ.530.90 ಲಕ್ಷ ಬಳಕೆಯಾಗದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾತ್ರವು ಕೇವಲ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾದ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸುವ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೊಳಪಟ್ಟು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅಂತಹ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸಲು ಮಾತ್ರ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
11-1	ಉದ್ಯೋಗಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ (ಗಳಿಕೆ ರಜೆ)	46.430	3,612.27	3,171.03
11-2	ಅವಕಾಶ- ಇತರೆ			
11-2-1	ನಗದು ಕಡಿಮೆ ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವುದರಿಂದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	46.965	0.67	0.67
11-2-2	ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಇತರೆ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ- ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್	44.142	78.91	82.85
	ಒಟ್ಟು		3,691.85	3,254.55

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳಿಗಾಗಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 7 ನ್ನು ನೋಡುವುದು.





ಬಿಡ್ಡೆ 12A: ಅಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು										(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವತ್ತಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು (ಅಸ್ತಿಗಳು)	ನಿವ್ವಳ ಅಸ್ತಿ		ಶ್ರೇಣೀಕೃತ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಲತೆ			ನಿವ್ವಳ ಅಸ್ತಿ		ನಿವ್ವಳ ಅಸ್ತಿ		
		ಲಭ್ಯ ಶೇಷದ ದಿನಾಂಕ 01.04.2222 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ಸೇರ್ಪಡೆ	ವಿಲೇವಾರಿ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ಲಭ್ಯ ಶೇಷದ ದರ	ದಿನಾಂಕ 01 ಏಪ್ರಿಲ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿ / ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	ಅಸ್ತಿಗಳ ವಿಲೇವಾರಿಯಿಂದ ತಗದು ಹಾಕಿದ್ದು	ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು
12-1	ಸ್ವಂತ ಕಿರೀತದ ಭೂಮಿ	10.1	2,34,843.77	72.29	2,34,830.58	12.10	-	-	2,34,830.58	2,34,843.77	
12-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	20,852.32	-	30,543.47	12.20	3.34	4,819.69	830.17	24,893.61	
12-3	ಜಲಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು	10.3	694.67	-	815.19	12.30	5.28	263.86	38.16	513.18	
12-4	ಇತರೆ ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	978.73	-	1,119.23	12.40	3.34	169.88	36.30	913.04	
12-5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು	10.5	1,46,296.60	29,026.59	1,58,923.49	12.50	5.28	36,791.47	9,323.71	1,18,191.13	
12-6	ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಸವಕಳಿ	10.6	7,66,142.16	7,480.25	8,26,421.92	12.60	5.28	1,37,362.75	40,847.58	6,67,612.25	
12-7	ವಾಹನಗಳು	10.7	930.92	9.50	1,126.38	12.70	9.50	597.87	48.38	637.69	
12-8	ವಿಮೋಚನಕರಣಗಳು, ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	10.8	817.95	1.61	925.84	12.80	6.33	414.74	42.03	455.99	
12-9	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	10.9	600.26	532.47	1,055.30	12.90	6.33	124.88	12.02	131.88	
12-10	ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ ಭೂಮಿ	10.102	16.59	0.81	22.63	12.10	-	-	-	22.63	
	ಒಟ್ಟು		11,72,173.98	37,123.51	12,55,784.03			1,80,545.14	51,178.36	10,48,858.37	
ಕಳೆಯಿರಿ ಬಂಡವಾಳ ಅಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೊಡುಗೆ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನ										2,97,585.62	2,65,851.44
ನಿವ್ವಳ ಅಸ್ತಿ										7,51,272.74	7,25,777.39
ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊತ್ತ										8,61,547.88	3,45,005.20
ಒಟ್ಟು										11,72,173.97	1,80,545.15
ಬಿಡ್ಡೆ- ಭೂ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ (ಶ್ರ. ಸಂಖ್ಯೆ: 12-1):										1,61,446.86	26,017.80
ಭೂಮಿ ವೆಚ್ಚ ಅರ್ಥಿಗ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮೊತ್ತ ರೂ.2,32,200.81 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.										45,116.09	
ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ											
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)							
12-11	ಬಿಡ್ಡೆ 12 ಎ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವತ್ತಾದ ಅಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮೀಸಲಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು	51,178.36	45,116.09								
	ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ	51,178.36	45,116.09								

ಬಿಡ್ಡೆ:

1) ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳು ರೂ.2,97,585.62 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.6,65,851.44 ಲಕ್ಷಗಳು) ಒಟ್ಟು ಒಟ್ಟು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಇದನ್ನು ಲೈಸೆನ್ಸು, ಕೆಲವು ಮತ್ತು ನೈಜ್ವಲ್ಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಗುಂಪಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಒಟ್ಟು ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ನೆರವಾಗಿ ಕಡಿಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆಯಾ ಅಳಿಯದಿಂದ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾದ ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಅನುಭವದ ಸವಕಳಿಯು 2022-23 ರ 85.28% ಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿಯಿಂದ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. ಇದು ರೂ.62,54 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.75,409 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮತ್ತು ರೂ.15,099.98 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.12,828.87 ಲಕ್ಷಗಳು) ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ವರ್ಷ ನಮೂದಿಸಿ.

2) (i) 2019 ರ ಪ್ರವಾಹ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ (ಬಿಡ್ಡೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 21-11 ನೋಡಿ) ಮತ್ತು (ii) GK ಕೆಲಸಗಳು (ಬಿಡ್ಡೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 21-11 ನೋಡಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬಂಡವಾಳದ ಅನುದಾನಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿ ಅಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.





12A: ಬಂಡವಾಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ವಂತಿಗೆ, ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ										
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ									
12-A -1	ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳು	2,85,984.44	2,51,569.51									
	ಅರಣ್ಯದ ಶಿಲ್ಕು	55.1, 55.3	34,414.92									
12-A -2	ಕೂಲಿಪಿಠಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು	18,240.52										
	ಅಂತ್ಯಮೆ ಶಿಲ್ಕು	3,04,224.95	2,85,984.44									
ಬಂಡವಾಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ವಂತಿಗೆ, ಸಹಾಯಧನ, ತಾಗೂ ಅನುದಾನದ ವಿವರ		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ										
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ									
12A -1	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ	2,21,528.94	2,03,288.43									
12A -2	ಬಂಡವಾಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅನುದಾನ	82,696.01	82,696.01									
	ಒಟ್ಟು	3,04,224.95	2,85,984.44									
12 B ಅಸ್ತಿತ್ವ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ										
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ದಿನಾಂಕ 01 ಎಪ್ರಿಲ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ದಿನಾಂಕ 01 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ದರ %	ಸಂಕಟ ಭೂಮಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಭೂಮಿ	ದಿನಾಂಕ 01 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ದಿನಾಂಕ 01 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಶಿಲ್ಕು	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ				
12-B-1	ಅಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸಾಕ್ಷಿದೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ/ ಖರೀದಿಸಿರುವ ತಂತ್ರಾಂಶ	18.1	2,531.44	52.58		2,584.01	12.801	1,712.96	300.86	2,013.82	570.19	818.47
	ಒಟ್ಟು		2,531.44	52.58		2,584.01		1,712.96	300.86	2,013.82	570.19	818.47
ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಯಾವುದೇ ಅಸ್ತಿತ್ವ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.												
12C ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ										
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ								
12-C-1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.116 To 14.910	29,725.75	32,426.52								
	ದೀರ್ಘಕಾಲದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.906 & 14.907	(47.89)	(879.88)								
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		29,677.86	31,546.64								
12-C-2	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	15.5	6,416.32	7,834.56								
	ದೋಷಪೂರಿತ/ಕಳಪೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಲಿಖಿತ ವಸೃಲ್ಯ	16.2	5,010.70	4,739.29								
	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆ	55.1 & 55.3	6,639.33	(20,132.99)								
	ಒಟ್ಟು		34,465.55	23,987.50								
ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1) 2022-23 ರಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಗ್ರಾಹಕರು/ಸರಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನದ ಮೂಲಕ ರೂ. 18,240.52 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. 34,414.92 ಲಕ್ಷ) ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ. ರೂ. 11,601.19 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.14,282 ಲಕ್ಷ) ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಸಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 12A ನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತವು ನಿವೃತ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ. 2) 2022 ರಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರ ವೇಳೆಗೆ ಅಂತಿಮ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 2,97,586.62 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.2,65,844.44 ಲಕ್ಷ) ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಮೊತ್ತದ ಅನುದಾನ/ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿವೃತ್ತಿಯಿಂದ 31.03.2023 ರವರೆಗೆ ಎಂಪ್ಲೋ 12 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಡಿತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. 3) 03.2023 ರಂತೆ ಉಳಿದಿರುವ ಶಿಲ್ಕು ರೂ.6,639.33 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.20,132.99 ಲಕ್ಷ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಳಿಸಲಾಗಿದೆ. 4) ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 55.1 ರಲ್ಲಿ ರೂ.18,240.52 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವು 12A ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರವಾಹ ಸಂಭವಿಸಿದ ಕೆಲವು ಅನುದಾನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. 5) ಬಂಡವಾಳದ ಮುಕ್ತಾಯ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿರುವ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ರೂ.11,463.64 ಲಕ್ಷಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು (ಅರ್ಜಿ ನಷ್ಟ - ರೂ. 3,403.22 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಲೇವಾಗಳು/ಅರ್ಜಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು - ರೂ.8,060.44 ಲಕ್ಷ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು/ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸುವುದಿಲ್ಲ/ ಒಂಟೆಗಡುಸುಗಳಾಗಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಇದುವೆ ಹಣವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.												



ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರವಿವಾದನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿರುವ ಭೂಮಿಗಳು ಪೂರ್ಣ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ (ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 10.1011) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಭಾಗ	ಜಾಗದ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೆ ಸಿ.ಟಿ.ಎಸ್. ಸಂ.	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	WP. ಸಂಖ್ಯೆ/ವರ್ಷ	ಷರಾ
1	ಗದಗ	ಉಣಚಿಗೇರಿ, ರೋಣ ತಾಲ್ಲೂಕು	64/2 & 64/3	03A-30G	EX-57/2015	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ
2	ರಾಣಿಬೆನ್ನೂರು	ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ, ರಾಣಿಬೆನ್ನೂರು	794A/9B+10/B, 795/1	05A-30.14G	104529/2018	ಭೂಮಿ ಅತಿಕ್ರಮಣ
3	ರಾಣಿಬೆನ್ನೂರು	ಉಪ-ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ, ಬ್ಯಾಡಗಿ	180/A/1	01 A-9.0G	51/2010	ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ದೊತ್ತದ ಮರುಜಾವತಿ
4	ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರ	ಗಾಂಧಿನಗರ, ಬೆಳಗಾವಿ	1046/3AB	02A-16G	EX.C/69/2022	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ
5	ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರ	ಗಾಂಧಿನಗರ, ಬೆಳಗಾವಿ	1046/2A	00A-08G	EX.C/72/2021	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ
6	ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರ	ಗಾಂಧಿನಗರ, ಬೆಳಗಾವಿ	1046/3A	00A-18G	LAC Appeal No. 143/2015	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ
7	ಬೆಳಗಾವಿ ಗ್ರಾಮೀಣ	ಹಿರೆಬಾಗೇವಾಡಿ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ, ಬೆಳಗಾವಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿಭಾಗ.	450/B	00A-18G	LAC No. 3/2009	ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ಪರವಾಗಿ ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
8	ಅಥಣಿ	ಅಥಣಿ	CTS No. 4356	02A-00G	OS 293/2019	ಭೂಮಿ ಅತಿಕ್ರಮಣ
9	ವಿಜಯಪುರ	ಜುಮನಾಳ	418/2+3+4	01A-12G	OS/673/2018	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ
10	ಇಂಡಿ	ಜಿಗಜಿಣಗಿ		03A-00G	OS/43/2022	ಭೂ ವಿವಾದ ತೆಡೆಯಾಜ್ಜೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ವೊಕ್ಕದಮೆಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದೆ.
11	ಇಂಡಿ	ಆಲಮೇಲ	765/B	03A-03G	WP No. 202039 / 2021	ಭೂಮಿ ಅತಿಕ್ರಮಣ
12	ಇಂಡಿ	ನಾಡೆ ಬಿ.ಕೆ.		03A-29G	EP 23/2016	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ
13	ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ	ಮಲಘಾಣ	137	05A-00G	WP No. 203453 / 2017	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರ

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ			31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		
		ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು
13-1	ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ವೆಚ್ಚ)						
13-1-1	ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳು						
	ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸಾಧನಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ಪೂರ್ಣ/ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು) ನಿಯಂತ್ರಿತ ವಿಶೇಷ ಉದ್ದೇಶದ ಘಟಕಗಳು						
	i) ಮೆ   ಪವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್) (ಪಿಟಿಸಿ-20.271) (100 ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಷೇರುಗಳು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ರೂ.1000 ರಂತೆ)	-	1.00	1.00	-	1.00	1.00
	ii) ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳು: ಮೆ   ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ (ಪಿಟಿಸಿ-20.272)	-	1,040.00	1,040.00	-	1,400.00	1,400.00
	ಒಟ್ಟು	-	1,041.00	1,041.00	-	1,401.00	1,401.00
	ಉದ್ಭೂತ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಸೇರದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ			1,041.00			1,401.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು M/s ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮೂಲಕ M/s ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಗೆ ಪವರ್ ಯುನಿಟಿಗಳನ್ನು ನಲ್ಲಿ ರೂ.7000 ಲಕ್ಷ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಹೂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸಾಂನ ಪಾಲು ರೂ.1400 ಲಕ್ಷಗಳು ಇದ್ದು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ. PCKL ರವರ ದಿ 04.04.2022 ಮತ್ತು 30.05.2022 ರ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ FY 2014-15 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡು 35 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, 9 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ (2014-15 ರಿಂದ 2022-23) ವಾರ್ಷಿಕ ರೂ.40 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದ್ದು ಅದು ರೂ.360 ಲಕ್ಷಗಳು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು 2022-23 ರ P&L ಖಾತೆಗೆ ಖರ್ಚು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13A: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
13A-1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ	46.801	37,679.91	38,131.37
	ಒಟ್ಟು		37,679.91	38,131.37

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ವಿವರಗಳು

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ವಿವರಗಳು	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	ಲಾಭ & ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ Dr / Cr
1	2	3	4 = 3 - 2
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (A)	28,927.36	31,031.63	2,104.27
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (B)	67,058.73	68,711.54	1,652.81
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ / ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (C = A - B)	(38,131.37)	(37,679.91)	451.46



ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
14 -1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು			
14-1-1	ಸುರಕ್ಷಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡಗಳು - ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ	25.501	6.75	6.75
	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡಗಳು - ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ	26.601, 602 & 603	504.38	4,258.04
	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಸ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	26.605	5,969.55	16,667.66
14 -2	ಇತರರೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ			
14-2-1	ಸುರಕ್ಷಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯದೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ, ದೂರವಾಣಿ ಸಂಪರ್ಕಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ.	28.930, 933, 935	507.70	510.97
	ಒಟ್ಟು		6,988.38	21,443.41

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
15-1	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ			
15-1-1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ ಅನುರಕ್ಷಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 18 ನ್ನು ನೋಡುವುದು)	28.611, 613, 615, 616, 617, 618, 620 & 621	54,160.27	56,673.12
15-1-2	2001-02 ಮತ್ತು 2002-03 ರಲ್ಲಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 18 ನ್ನು ನೋಡುವುದು).	28.614	5,365.57	5,365.57
15-1-3	ವಿಶೇಷ ನೇಕಾರ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕೈಮಗ್ಗ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.619	2,176.12	1,269.71
15-1-4	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ	28.908	96,593.43	56,416.12
	ಒಟ್ಟು		1,58,295.39	1,19,724.52

ಟಿಪ್ಪಣಿ 15-1-1 ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ GoK ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ Rs.2,702.37 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 16 : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
16-1	-----		-	-
			-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ತಪಶೀಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
17-1	ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ವಿವರಣೆಯಂತೆ)	22.610, 641, 660, 700, 810, 820 & 16.1	19,638.30	16,310.21
	ಒಟ್ಟು		19,638.30	16,310.21

ತಪಶೀಲಿನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
17-1-1	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದಾಸ್ತಾನು ಖಾತೆ	22.610	18,320.96	14,303.03
17-1-2	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಇಂವೆಸ್ಟ್ ಖಾತೆ	22.641	335.81	320.02
17-1-3	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660, 680	80.39	318.47
17-1-4	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖಾತೆ: ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಕೊರತೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು	22.710, 720, 730, 731, 760	(2,238.10)	(1,635.34)
17-1-5	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ದಾಸ್ತಾನು	22.810	(72.19)	(62.45)
17-1-6	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕೊರತೆ ದಾಸ್ತಾನು	22.820	172.08	130.09
			16,598.96	13,373.83
17-1-7	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	16.102, 103, 104, 105, 106, 107, 109	3,039.35	2,936.38
	ಒಟ್ಟು		19,638.30	16,310.21



ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
18 -1	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತಲು ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ			
18-1-1	ಅಸುರಕ್ಷಿತ, ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.1, 23.2, 23.3 & 23.7	2,39,056.80	2,07,980.14
18-1-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕಂದಾಯ ಅಮಾನತ್ತು, ವರ್ಗೀಕರಣಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607, 47.609	1,415.71	190.57
18-2	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ		2,37,641.10	2,07,789.57
18-2-1	ಅಸುರಕ್ಷಿತ - ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ	23.5	4,429.78	3,804.15
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		4,429.78	3,804.15
18-3	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ	23.8	1,784.04	1,677.38
18-4	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	3,234.01	4,232.56
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		5,018.05	5,909.94
	ಒಟ್ಟು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಪ್ರಕಾರ)		2,37,052.82	2,05,683.78

ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
18-1-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಅಸುರಕ್ಷಿತ - ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)			
18-1-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ - ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	1,25,874.46	1,06,964.59
18-1-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ - ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	18,783.90	15,132.26
18-1-1-3	ವಿದುಚ್ಚಿ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ	23.3	6,878.11	6,683.93
18-1-1-4	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ	23.5	4,429.78	3,804.15
18-1-1-5	ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ - ಗ್ರಾಹಕರು ಮತ್ತು HRECS ರವರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಬಾಕಿಗಳು (ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯೊಂದಿಗೆ)	23.700	74,747.79	68,892.86
18-1-1-6	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ - HRECS	23.275	12,772.54	10,306.50
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		2,43,486.58	2,11,784.29



18-1-1-7	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ	23,800, 801 & 802	1,784.04	1,677.38
18-1-1-8	ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ (ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಖಾತೆ)	23.9	3,234.01	4,232.56
18-1-1-9	ಕಂದಾಯ ಅಮಾನತ್ತು, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47,607, 47,609	1,415.71	190.57
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)		2,37,052.82	2,05,683.78

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

(i) 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 ಅರ್ಥಿಕ ಬೆಂಬಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ (ನಗದು ಬೆಂಬಲ, ರೂ.2,47,050/- ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ 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 ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮರುಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: Energy/293/PSR/2022 ದಿ: 01.12.2022 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿಲ್ಲ. ಹೆಸಾಂ ಅರ್ಹತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ನೀಡಲು ಆಲೋಚಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ, 31.03.2023 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿಲ್ಲ.

ರೂ.2,19,603 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

- ಮೇಲಿನಂತೆ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 23.1 ಮತ್ತು 23.7 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.1,07,632 ಲಕ್ಷ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ (ರೂ.63,322 ಲಕ್ಷ ಅಸಲು + ರೂ. 44,309 ಲಕ್ಷಗಳು 31.03.2012 ರವರೆಗೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ) . ಇದು 10 HP ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಘೋಷಣೆಯ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ. 2012-13 ರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಡಿಸಿಬಿಯಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ರೂ.32,763 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದಿದೆ.
- ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 15 - ಇತರೆ ಅಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು - 2002-03 ರಿಂದ 2004-05 ರ ಅವಧಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.620 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.51,670 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.614 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 5,365.57 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. EN 34 PSR 2008 ದಿನಾಂಕ 19.08.2010 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮರುಪಾವತಿಗೆ (01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೈತರು ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ) ಆದೇಶ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೆಸಾಂ ಪಾವತಿಸಿದೆ.
- ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 21 - ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.627 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ - ರೂ.54,936 ಲಕ್ಷಗಳು.

ii) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ರೂ. 3524.47 ಲಕ್ಷ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.3379.47 ಲಕ್ಷ) ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವಾದಗಳು ಈ ಕೆಳಗೆ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ ವಿವಿಧ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೇಲ್ಕನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಹೆಸರು	ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹೆಸಾಂ	2	10.06
2	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಹೆಸಾಂ	1	75.69
3	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ಕಾ & ಪಾ ವೃತ್ತಗಳು, ಹೆಸಾಂ	33	20.20
4	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಮನವಿಗಳು	53	13.89
5	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಕಾ & ಪಾ ವಿಭಾಗ, ಹೆಸಾಂ	3	2.19
6	ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	62	3365.00
7	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ, ಬೆಂಗಳೂರು.	7	37.44
	ಒಟ್ಟು	161	3524.47





ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	
19-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು:					
19-1-1	ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು (ಅನಿರ್ವಹಣಾ ಖಾತೆ)	24.3	1,094.33	1,315.37		
19-1-2	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳು (ನಿರ್ವಹಣಾ ಖಾತೆ)	24.4	1,125.65	165.48		
19-1-3	ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿಯ ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್ ಖಾತೆ	24.5	2.46	-		
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		<b>2,222.44</b>	<b>1,480.85</b>		
19-2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.110	490.46	1,108.45		
19-3	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು	24.110	645.40	825.22		
19-4	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿ	24.120	3.18	2.77		
19-5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯೊಂದಿಗೆ ಇಂಪ್ರೆಸ್ಟ್	24.210	13.25	13.05		
19-6	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿ					
19-6-1	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ (3 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮೆಚ್ಚುರಿಟಿ ಅವಧಿ ಹೊಂದಿರುವ)	28.935	-	-		
19-7	ಇತರ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು					
19-7-1	ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಾಗಿ ಮಾರ್ಜಿನ್ ಹಣವೆಂದು ಒದಗಿಸಲಾದ ಠೇವಣಿಗಳು (ಮೆಚ್ಚುರಿಟಿ ಅವಧಿ 3 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಆದರೆ 12 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ)	28.935	5,728.64	3,705.91		
19-7-2	ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಾಗಿ ಮಾರ್ಜಿನ್ ಹಣವೆಂದು ಒದಗಿಸಲಾದ ಠೇವಣಿಗಳು (ಮೆಚ್ಚುರಿಟಿ ಅವಧಿ 12 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು)	28.935	-	-		
	ಒಟ್ಟು		<b>9,103.36</b>	<b>7,136.24</b>		

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.45,000 ಲಕ್ಷ ಗಳಷ್ಟು (ಅಂದರೆ, 10% ಮತ್ತು 15% ನಗದು ಮಾರ್ಜಿನ್) (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.15,000 ಲಕ್ಷ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮಿತಿಗಳಿಗೆ ಲೀನ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ		31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ	
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	
20-1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡುವುದು)					
i	ಸುರಕ್ಷಿತ, ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.1 & 27.2	608.62	460.62		
ii	ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ	27.410, 27.425 & 28.821	124.79	47.38		
iii	ವಿದ್ಯುತ್/ಸರಕು ಖರೀದಿಯ ಮೇಲೆ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾದ TCS ಮೊತ್ತ	28.822 & 28.823	223.86	577.64		
iv	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ (RECs) ಮಾರಾಟದ ವ್ಯಾಪಾರದ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಿರ್ವಹಕರಿಂದ GST TCS ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾಗಿದೆ.	28.818, 824 & 825	0.19	-		
	ಒಟ್ಟು		<b>957.45</b>	<b>1,085.64</b>		



ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಲ್ಲಿ ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ, ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮುಂಗಡಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.
- 2) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಸುತ್ತೋಲೆ: ಸಿವೈಎಸ್ -611 / ಡಿಟಿ: 15.06.2012 ಆಧರಿಸಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21: ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಇರುವಂತೆ	ಇರುವಂತೆ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
21-1-1	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ	23.4	1,37,002.72	55,915.82
21-1-2	ಇನ್ನೂ ಮಂಜೂರಾಗದೇ ಇರುವ ಯೋಜನೆಯ ಸಮೀಕ್ಷೆ/ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಅಧ್ಯಯನದ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	17.301	42.93	53.17
21-1-3	ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ಮಾಪಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ/ಬದಲಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು	26.604	2,315.94	1,682.73
21-1-4	ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ನ ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಆರಂಭಿಕ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ್ದು	27.820 & 27.821	-	2.19
21-1-5	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	28.210 & 28.265	128.72	46.23
21-1-6	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1, 28.4 & 46.978	286.56	451.68
21-1-7	ಆಸ್ತಿಗಳ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜಫಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.724, 729, 743, 744, 749	25.22	24.45
21-1-8	ಇತರ ವಿಸರ್ಕಂಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗಾಗಿ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು.	28.8, 28.901 & 902	11,055.20	7,751.99
21-1-9	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 18 - ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ನ್ನು ನೋಡುವುದು)	28.627	69,222.36	65,087.25
21-1-10	COVID-19 ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಕ್ರಮಗಳ ಅನುಸಾರ MSME ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್‌ನಲ್ಲಿ ನಿಗದಿತ/ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ	28.623 & 28.626	9.17	1,371.32
21-1-11	ಸಂಧಿ ಡೆಟರ್ಸ್ - ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 ನ್ನು ನೋಡುವುದು)	28.110	16,453.49	20,942.37
21-1-12	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2 ನ್ನು ನೋಡುವುದು)	28.628 to 28.636	1,330.93	1,122.00
21-1-13	ಗ್ರಾಹಕರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 ನೋಡಿ)	28.852	619.95	631.40
21-1-14	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	31 to 37	3,026.33	1,041.16
21-1-15	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ / ಸೇವಾಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ ಠೇವಣಿ	47.3	(1,988.87)	892.10



21-1-16	ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್‌ಗಳಿಂದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ (RECs) ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ವ್ಯವಹಾರದ ಮೊತ್ತ.	28.857, 28.858	37.51	-
	ಒಟ್ಟು		2,39,568.16	1,57,015.86

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) 21-1-11: 2019 ರ ಪ್ರವಾಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.13,791.60 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.13,791.60 ಲಕ್ಷ) ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 2) 21-1-12: ವಿವಿಧ ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.1,330.93 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,122 ಲಕ್ಷ) ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
- 3) 21-1-13: ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಿರಿಯ ಗುಪ್ತಚರ ಅಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ದಿ: 08.09.2017 ರಂದು ನೀಡಿದ ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕಾರ 01.04.2011 ರಿಂದ 30.06.2017 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ರೂ.1109.00 ಲಕ್ಷ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ ತಿಂಗಳಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದೆ. 31.03.2023 ರವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯ ವಸೂಲಾತಿಯು ರೂ.489.05 ಲಕ್ಷಗಳು (ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.11.45 ಲಕ್ಷಗಳು ವಸೂಲಿಯಾಗಿದೆ) ಮತ್ತು ಬಾಕಿಯಿರುವ ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.619.95 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.631.40 ಲಕ್ಷ). ಈ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22: ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
22-1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡುವುದು)			
22-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ	61.1 & 61.3	7,68,598.40	7,27,433.72
22-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ	61.2	1,79,464.49	1,53,705.63
22-1-3	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- HRECS	61.275	22,111.02	18,743.25
22-1-4	ಎಫ್.ಎ.ಸಿ./ಎಫ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎ. (ಎಲ್.ಟಿ, ಎಚ್.ಟಿ ಮತ್ತು HRECS)	61.4 & 61.5	1,14,960.45	(12,743.24)
			<b>10,85,134.36</b>	<b>8,87,139.36</b>
22-2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಕಂದಾಯ :	61.9	15,559.60	16,417.40
	ಕಳೆಯಿರಿ :		<b>11,00,693.95</b>	<b>9,03,556.76</b>
22-3	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.822, 78.823, 78.826	483.63	364.70
22-4	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	83.830, 831 & 832	187.32	2,091.85
	ಒಟ್ಟು		<b>11,00,023.01</b>	<b>9,01,100.20</b>



ಗ್ರಾಹಕವಾರು ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು:			
22-1-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ ಎಲ್.ಟಿ	61.101	2,653.45	3,565.61
22-1-1-2	ಭಾಗ್ಯ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ 40 ಯುನಿಟ್ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ದೀಪ/ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್-ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು.	61.102	86,633.05	77,839.72
22-1-1-3	ದೀಪ/ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್-ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ.	61.104	41,916.37	38,018.25
22-1-1-4	ದೀಪ/ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್-ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ನಗರ ಪಾಲಿಕೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿಪರ ಮತ್ತು ಇತರ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು.	61.113	1,970.68	1,400.73
22-1-1-5	ದೀಪ/ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್-ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿಪರ ಮತ್ತು ಇತರ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು.	61.114	603.53	382.56
22-1-1-6	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್ - ನಗರ ಪಾಲಿಕೆಗಳ ಸಹಿತ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರದೇಶ	61.116	46,947.97	38,102.13
22-1-1-7	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್ - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರದೇಶ	61.117	19,246.08	17,143.47
22-1-1-8	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು)	61.121	801.69	756.75
22-1-1-9	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗಳು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ. ಸೇರಿದಂತೆ 10 ಹೆಚ್. ಪಿ. ವರೆಗೆ	61.122	4,64,158.02	4,58,576.45
22-1-1-10	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು ಕಾಫಿ ಮತ್ತು ಟೀ, ತೋಟಗಳು.	61.127 + 61.128	75.24	61.60
22-1-1-11	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ - ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್	61.129 To 61.137	34,542.48	30,732.27
22-1-1-12	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.143	28,520.28	23,791.11
22-1-1-13	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬೀದಿ ದೀಪ	61.144	15,220.80	13,683.74
22-1-1-14	ಹೋಡಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಜಾಹೀರಾತು ಫಲಕಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಎಲ್ಲ ವರ್ಗಗಳ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	61.145 & 61.146	12,822.10	10,552.57
22-1-1-15	ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಟರಿ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರಗಳು - ಎಲ್.ಟಿ.-6	61.147	0.76	-
22-1-1-16	40 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಕಂದಾಯ ಬಿಜೆ / ಕೆ.ಜೆ ಯೋಜನೆ ಸಹಾಯಧನ	61.300	12,485.88	12,826.77
22-1-1-17	ಎಫ್.ಎ.ಸಿ/ಎಫ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎ. (ಎಲ್.ಟಿ )	61.4	95,713.98	(10,271.74)
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ		<b>8,64,312.38</b>	<b>7,17,161.98</b>



22-1-2-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಒಳಚರಂಡಿ ಹಂಪಿಂಗ್	61.250	23,898.51	22,556.78
22-1-2-2	ಕೈಗಾರಿಕೆ	61.255	1,02,477.83	89,622.80
22-1-2-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	15,859.58	13,202.37
22-1-2-4	ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು ಮತ್ತು ಚಾರಿಟೇಬಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಡೆಸುವ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	61.257	4,836.15	3,940.74
22-1-2-5	ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳು	61.258	2,683.54	2,212.73
22-1-2-6	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ/ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮಿತ್ವದ ನಿಗಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ	61.262	15,134.62	12,606.56
22-1-2-7	ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	61.263	6,732.67	6,491.08
22-1-2-8	ನೀರಾವರಿ & ಕೃಷಿ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು, ಸರ್ಕಾರಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆಗಳು, ಕಾಫಿ ತೋಟಗಳು	61.264	3.64	0.93
22-1-2-9	ಖಾಸಗಿ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	61.265	14.01	28.33
22-1-2-10	ಬಹುಮಹಡಿ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು - ನಗರ ಪಾಲಿಕೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶ	61.272	1,340.36	1,247.78
22-1-2-11	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.274	6,483.58	1,795.54
22-1-2-12	ಎಫ್.ಎ.ಸಿ/ಎಫ್.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ.ಎ. (ಎಚ್.ಟಿ )	61.4	15,512.31	(2,115.08)
22-1-2-13	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ ಸಗಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು - ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘ - HRECS	61.275	22,111.02	18,743.25
22-1-2-14	ಎಫ್.ಎ.ಸಿ/ಎಫ್.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ.ಎ. (HRECS)	61.575	3,734.16	(356.42)
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ-HRECS		<b>25,845.18</b>	<b>18,386.83</b>
	ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
22-2-1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ & ಆರ್)	61.901,61.902	37.49	21.51
22-2-2	ನೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	2,070.29	1,794.13
22-2-3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	12,344.39	13,431.37
22-2-4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906,61.600	465.10	604.44
22-2-5	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ನೊಂದಣಿ ಶುಲ್ಕ	61.907	21.48	3.13
22-2-6	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ಸೌಲಭ್ಯ ಶುಲ್ಕ	61.908	2.71	24.30
22-2-7	ಸ್ವಯಂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.909	447.41	391.87
22-2-8	ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿನಾಸಗಳಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕ	61.910	170.73	146.66
			<b>15,559.60</b>	<b>16,417.40</b>
22-3-1	ಕಳೆಯಿರಿ: ರಿಯಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ರಿಯಾಯಿತಿ	78.822	345.30	350.86

22-3-2	ತ್ವರಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿ	78.823, 824 & 825	77.92	10.70
22-3-3	ಟಿ.ಓ.ಡಿ ಟ್ಯಾರೀಪ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.826	60.41	3.14
22-4	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಅವಕಾಶ	83.830 & 83.831	483.63 187.32	364.70 2,091.85
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			11,00,023.01	9,01,100.20

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಿ.ಯು. ಗಳಲ್ಲಿ	
		2022-23	2021-22
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :		
a	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	15,018.69	14,365.83
b	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್)	5,549.63	5,211.61
c	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್)	6,408.12	6,550.36
d	ವೀಲ್ಡ್ ಎನರ್ಜಿ (Wheed Energy)	760.15	665.04
e	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ (ವೀಲ್ಡ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳನ್ನೂಳಗೊಂಡು)	12,717.90	12,427.00
f	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	2,300.79	1,938.83
g	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	15.32%	13.50%

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲಿನ ಮಾರಾಟಗಳಲ್ಲಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ FY 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟವಾದ 378.62 MUs ಮತ್ತು FY 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟವಾದ 335.40 MUs ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23: ಇತರ ಆದಾಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
23-1	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ & ಇತರ	62.260, 270, 222, 323	229.02	109.76
23-2	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	54.49	138.20
23-3	ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	277.07	38.29
23-4	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ತಯಾರಕರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	62.361	116.08	90.08
23-5	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಶುಲ್ಕ	62.363	87.69	63.38
23-6	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	94.42	91.61
23-7	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902, 903, 904	6.61	5.85
23-8	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದಿರುವ ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	62.905	1.70	15.17
23-9	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ (RECs) ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಇಂಧನ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ವ್ಯವಹಾರ ಆದಾಯ. (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)	62.907	10,158.59	-
23-10	REC ಗಳಿಗೆ ಇಂಧನ ವಿನಿಮಯದಿಂದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಆದಾಯ	62.908	64.13	-
23-11	ಹೆಸ್ಕಾಂ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯದ ಮೇಲೆ ಅಳವಡಿಸಿದ ಕೇಬಲ್‌ಗಳಿಂದ ಆದಾಯ.	62.913	89.86	-
23-12	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ನೋಡಿ	62.916	148.78	150.39



23-13	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62,917,918	5,760.02	2,798.47
23-14	ಎನ್.ಇ.ಎಫ್. ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ	62,917	2,434.57	5,823.62
23-15	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ	62,919	2,466.98	249.07
23-16	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	62,921	-	0.54
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>21,990.02</b>	<b>9,574.44</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಹೆನ್ಸಾಂ 2019-20, 2020-21 ಕ್ಕೆ 57,78,198 ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು (RECs) ಹೊಂದಿದೆ ಇದರಲ್ಲಿ 10,13,927 REC ಗಳನ್ನು ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್‌ನಲ್ಲಿ ವಹಿವಾಟು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಆಗಸ್ಟ್-23 ರಿಂದ REC ಗಳ ವಹಿವಾಟಿನಿಂದ ರೂ.10,139.27 ಲಕ್ಷ ಸಂಪಾದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಹೆನ್ಸಾಂ 2015-19 ರ PAT ಸೈಕಲ್-II ಗಾಗಿ 3614 ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು (ESCerts) ಹೊಂದಿದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ 1,050 ESCerts ಗಳನ್ನು ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್‌ನಲ್ಲಿ ವಹಿವಾಟು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 2022-23 ರಲ್ಲಿ ವಹಿವಾಟಿನಿಂದ ರೂ.19.32 ಲಕ್ಷ ಸಂಪಾದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಯದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.10,158.59 ಲಕ್ಷಗಳು.

**ಟಿಪ್ಪಣಿ 24: ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
24-1	ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.000	7,55,695.29	6,59,474.88
24-2	ಎಸ್. ಎಲ್. ಡಿ.ಸಿ. ಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.165	2,458.16	(1,289.29)
24-3	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.281	(51,415.27)	(68,261.78)
24-4	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 4 ನ್ನು ನೋಡುವುದು)	70.801	40,824.69	1,31,361.10
24-5	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 ನ್ನು ನೋಡುವುದು)	70.113 & 70.161	1,64,085.91	1,39,615.20
	<b>ಒಟ್ಟು</b>		<b>9,11,648.78</b>	<b>8,60,900.12</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ಏಪ್ರಿಲ್-2022 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2023 ರ ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ಶುಲ್ಕಗಳು ರೂ.471.11 ಲಕ್ಷ ಸೇರಿದಂತೆ ರೂ.96,539.62 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮೆ|| ಕವಿಪ್ರನಿಯವರಿಗೆ ಮತ್ತು ಮೆ|| ಸಿಟಿಯುಐಎಲ್ (ಮೆ||ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್) ರವರಿಗೆ ರೂ.63,878.01 ಲಕ್ಷ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2) ಗೌರವಾನ್ವಿತ APTEL ರವರ ದಿ: 05.10.2020 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ತಣ್ಣೀರಭಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ.32,991 ಲಕ್ಷಗಳು (HRECSನ ರೂ. 791 ಲಕ್ಷಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ) ಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಈ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅದರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಡೆಬಿಟ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ರೂ.6,758 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಿದೆ (ಕ್ರ. ಸಂ. 24-5 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ). ಉಳಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.17,459 ಲಕ್ಷಗಳು. ಈ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿಲ್ಲ.
- 3) ಕ್ರ. ಸಂ. 24-1 ಮತ್ತು 24-3: ಮೆ|| ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಟ್ರಾಯಿಂಗ್ ಅಪ್ ನಿಂದ ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್‌ಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದರಿಂದ ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು POSOCO ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು 2022-23 ವರ್ಷಕ್ಕೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ (ಈ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಬಿಲ್ ಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ).
- 4) ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಮತ್ತು 2021-22 ಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆಯಾ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಇಂಧನದ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

ಮೂಲ	2022-23	2021-22
ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಹೈಡಲ್.	25.33%	19.12%
ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಥರ್ಮಲ್	11.69%	20.65%
ಸಿ.ಜಿ.ಎಸ್.	19.33%	21.45%
ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	26.00%	21.45%





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 ಬಿಲ್ಲುಗಳ 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 2022-23 ಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:						
ಎಸ್ಕಾಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಎಸ್ ಎಲ್ ಡಿ ಸಿ, ಬೆಂಗಳೂರು		ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ 11ಕೆ ವಿ/33ಕೆವಿ ಅಂತರ ಎಸ್ಕಾಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹರಿವು		ಒಟ್ಟು	
	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ 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

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:						
ಎಸ್ಕಾಂ	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಎಸ್ ಎಲ್ ಡಿ ಸಿ, ಬೆಂಗಳೂರು		ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ 11ಕೆ ವಿ/33ಕೆವಿ ಅಂತರ ಎಸ್ಕಾಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹರಿವು		ಒಟ್ಟು	
	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	2	3	4	5	6(2-4)	7(3-5)
ಮವಿಸಕಂ	750.86	34,917.90	(0.70)	(48.28)	750.16	34,869.62
ಬೆವಿಸಕಂ	1,279.91	69,603.70	(20.22)	(1,119.11)	1,259.69	68,484.59
ಗುವಿಸಕಂ	391.13	19,382.00	(31.97)	(1,775.19)	359.16	17,606.81
ಚಾವಿಸ	210.16	10,400.00	-	-	210.16	10,400.00
ಒಟ್ಟು	2,632.06	1,34,303.60	(52.89)	(2,942.58)	2,579.17	1,31,361.02

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಧನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವುದನ್ನು ಮತ್ತು ಋಣಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ವೆಚ್ಚವನ್ನು 24-4 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

5) A) ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರಗಳು (RE Certificates):

ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ರವರ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ ನಿಯಂತ್ರಣ 2022 ದಿ:09-05-2022 ರ ಪ್ರಕಾರ, ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರರು ಸಂಬಂಧಿತ ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆ (RPO) ಯನ್ನು ಮೀರಿದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಮೂಲಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ರಾಜ್ಯ ಆಯೋಗದಿಂದ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.



ಅದರಂತೆ, ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಖರೀದಿ ಬಾಧ್ಯತೆ (RPO) ಯನ್ನು ಮೀರಿದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನಕ್ಕಾಗಿ, ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯು 2019-20, 2020-21 ಗಾಗಿ ನಮೂನೆ 1.4 ಅನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು NLDC ಪೋರ್ಟ್‌ಲಲ್ಲಿ ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಅದರ ಪ್ರಕಾರ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರವನ್ನು (REC) ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ.

(ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೂಲ	ಅವಧಿ	ಬಿಡುಗಡೆ ದಿನಾಂಕ	ಮಾನ್ಯತೆ ಅಂತಿಮ ದಿನಾಂಕ	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ (REC) ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ (REC) ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
1	ಸೌರೇತರ (Non-Solar)	2019-20	03-08-2022	02-08-2025	20.86	15.1
2	ಸೌರ (Solar)	2019-20	04-08-2022	03-08-2025	10.62	6.24
3	ಸೌರೇತರ (Non-Solar)	2020-21	21-09-2022	20-09-2025	18.15	18.15
4	ಸೌರ (Solar)	2020-21	22-09-2022	21-09-2025	8.15	8.15
ಒಟ್ಟು					57.78	47.64

ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ, IEX, PXIL, HPX ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಮೂಲಕ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ಪರವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕಾಗಿ REC ಗಳನ್ನು ಮೆ|| ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

REC ಗಳನ್ನು ಆಗಸ್ಟ್-2022 ರಿಂದ ವ್ಯಾಪಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. (ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯ ಬುಧವಾರದಂದು ವ್ಯಾಪಾರ). REC ವ್ಯಾಪಾರದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

(ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಿಂಗಳು	REC ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	RECಗಳ ವ್ಯಾಪಾರ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ REC ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
		57,78,198		
1	ಆಗಸ್ಟ್-2022		3,39,358	54,38,840
2	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2022		3,32,173	51,06,667
3	ಅಕ್ಟೋಬರ್-2022		2,08,608	48,98,059
4	ನವೆಂಬರ್-2022		1,33,788	47,64,271
ಒಟ್ಟು			10,13,927	

ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಲ್ಲಿ RE ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ವ್ಯಾಪಾರವು ಪ್ರತಿ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಕ್ಕೆ ರೂ.1000 ರಂತೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರವರೆಗೆ ಗಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು 2022-23 ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-22 ಕ್ಕೆ, ಗೌರವಾನ್ವಿತ KERC ದಿನಾಂಕ 01-06-2023 ರಂದು, ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ 3.30 ಲಕ್ಷ ಸೌರ ಮತ್ತು 4.02 ಲಕ್ಷ ಸೌರೇತರ REC ಗಳನ್ನು (ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ 7.32 ಲಕ್ಷ REC) ವಿತರಿಸಲು ಅರ್ಹವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಿದೆ, ಅದರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ NLDC, ನವದೆಹಲಿಯಿಂದ REC ಗಳ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಕೋರಿದೆ ಮತ್ತು NLDC ಯಿಂದ REC ಗಳ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

B) ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು (ESCerts)

ಬ್ಯೂರೋ ಆಫ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಷಿಯನ್ಸಿ (BEE) ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ. SO1264 (E), ದಿ: 31-03-2016 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಪರ್ಫಾರ್ಮ್ ಅಚೀವ್ ಟಾರ್ಗಟ್ (PAT) ಸೈಕಲ್-II ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು (DCs) BEE ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಿಗದಿತ ಗುರಿಗಿಂತ ಅಧಿಕವಾಗಿರುವ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯವನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾಗಿವೆ.

2017-18, 2018-19, 2020-21 ಕ್ಕೆ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ BEE ನೀಡಿದ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ (ESCerts) 3,614 ಆಗಿದೆ.



ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ, IEX, PXIL, HPX ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಮೂಲಕ ಹೆಸ್ಟಾಂ ಪರವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಾರಕ್ಕಾಗಿ ESCerts ಗಳನ್ನು ಮೆ|| ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ESCerts ಅನ್ನು ಫೆಬ್ರವರಿ-2023 ರಿಂದ ವ್ಯಾಪಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. (ಪ್ರತಿ ಮಂಗಳವಾರದಂದು ವ್ಯಾಪಾರ). ESCerts ವ್ಯಾಪಾರದ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿವೆ:

(ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಿಂಗಳು	ESCerts ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	ESCerts ಗಳ ವ್ಯಾಪಾರ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ESCerts ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
1	ESCerts ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು	3,614		
2	ಫೆಬ್ರವರಿ-2023		374	3,240
3	ಮಾರ್ಚ್-2023		676	2,564
	ಒಟ್ಟು		1,050	

ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ವ್ಯಾಪಾರವು ಪ್ರತಿ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಕ್ಕೆ ರೂ.1,840 ರಂತೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರವರೆಗೆ ಗಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು 2022-23 ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು 31.03.2023 ರಂತೆ 47,64,271 ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು (REC's) ಮತ್ತು 2,564 ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು (ESCert's) ಹೊಂದಿತ್ತು. ಈ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೌಲ್ಯವು ಆಗಸ್ಟ್ 2023 ರಲ್ಲಿ ಇತ್ತೀಚಿನ ವಹಿವಾಟಿನ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.260.12 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಬೆಲೆಯ ಏರಿಳಿತ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪಾರದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, 31.03.2023 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 25: ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪ್ರಯೋಜನ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
25-1	ಸಂಬಳ	75.1	57,131.41	46,693.18
25-2	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	749.16	776.07
25-3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.3	17,521.77	10,008.15
25-4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	7,130.91	6,116.53
25-5	ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಡಿಯಾ	75.5	706.88	677.99
25-6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರುಪಾವತಿ	75.611	702.83	860.09
25-7	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ವಂತಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.616	1,976.86	2,348.88
25-8	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ನಿಯಮಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.617	2,113.75	2,388.85
25-9	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ನಿವೃತ್ತಿ/ ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	5,703.14	1,951.49
25-10	ಮಾನ್ಯೂನ್‌ಗ್ಯಾಂಗ್ ಸಹಾಯಕರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	98.66	60.18
25-11	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	380.12	355.32
25-12	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2 & 4 ನ್ನು ನೋಡುವುದು )	75.8	25,437.46	26,260.80
	ಒಟ್ಟು		1,19,652.97	98,497.53

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ:

ಎ) ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಚಯವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ 30 ದಿನಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಮತಿಸಲಾದ ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಗ್ರಹಣೆ 300 ದಿನಗಳು.

ಬಿ) ಸೇವೆಯಲ್ಲಿರುವವಾಗ 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) ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ ನಿಧಿ: 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಗೆ ರೂ.41.93 ಲಕ್ಷಗಳು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಧಿಯನ್ನು 01.07.1978 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಯಿತು. ಪ್ರತಿ ಉದ್ಯೋಗಿಯಿಂದ ರೂ.200/- ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾಗ ನೌಕರನು ಮರಣ ಹೊಂದಿದಲ್ಲಿ, ಕುಟುಂಬಕ್ಕೆ ರೂ.2,00,000/- ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಮರಣ/ನಿವೃತ್ತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಈ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ ನಿಧಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

3) ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿ/ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4) ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ 15 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು
	ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಲಾಭ ಯೋಜನೆಗಳು
	ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು
25-1-1	01.04.2006 ರ ಮೊದಲು ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಹಣವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ - 31-03-2023 ರಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ @72.21% ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆ @11.28%. ಪಿ & ಜಿ. ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಡೆಸಿದ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 2022-23 ರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿಗಾಗಿ ರೂ.15,699.58 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.14,586.56 ಲಕ್ಷ) ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಗಾಗಿ ರೂ.1,896.40 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1,378.27 ಲಕ್ಷ) ಗುರುತಿಸಿದೆ.



25-1-2	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 ಶೇಕಡಾ 14 ರಷ್ಟು ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕು. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ದಾಖಲೆ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ನೇಮಕಾತಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ ಎಸ್ಕಾಂ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ತದನಂತರ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗದ ಪಿಂಚಣಿ ಟೈರ್ - 1 ಖಾತೆಗೆ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 6,725.42 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ರೂ. 4,793.10 ಲಕ್ಷಗಳು 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆಗಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.
25-1-3	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 ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಕೊಡುಗೆಗಳು ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಉಪದಾನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ರೂ.844.89 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.4,753.40 ಲಕ್ಷ) ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಗೆ ರೂ.203.74 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.652.35 ಲಕ್ಷ) ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.
25-1-4	ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಹ ನೌಕರರದಾರರಿಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ವೇತನದಾರರ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಶೇಕಡಾವಾರು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 27.38 ಲಕ್ಷಗಳು (31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 27.97 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಂತಿಗಳು ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತವೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
26-1	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.540	27,678.87	25,915.55
26-2	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	78.564	4,161.30	2,517.58
26-3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	4,106.51	1,119.27
26-4	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಸಿ.ಸಿ. ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	558.80	840.89
26-5	ಡಿ.ಡಿ.ಯೂ.ಜಿ.ಜೆ.ವೈ. ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಇಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.571	1,320.10	1,431.70
26-6	ಐರ್.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಇಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.572	473.58	402.64
26-7	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.573	7,769.81	7,625.16
26-8	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.574	5,257.03	5,179.14
26-9	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.575	4,333.87	3,850.00
26-10	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.576	3,766.10	3,669.62
26-11	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಎಲ್.ಪಿ.ಎಸ್.)	78.577	123.37	-



26-12	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಎಲ್.ಪಿ.ಎಸ್.)	78.578	134.94	-
26-13	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ಪರವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ	78.584	1,483.73	4,556.79
26-14	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಿಂದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.585	178.16	112.46
26-15	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ)	78.591	116.06	178.62
26-16	ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಗ್ರಾಮೋದಯ ಯೋಜನಾ (ಪಿ.ಎಮ್.ಜಿ.ವೈ.) ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.546	11.17	15.61
26-17	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಾಗಿ ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.598	280.28	1,691.59
26-18	ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.640 & 78.660	4,001.80	4,049.91
26-19	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು	78.821 To 78.899	4,304.16	3,038.55
26-20	ಐಪಿಪಿ ಗಳಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	80.000	77,342.09	37,391.84
26-21	ಕಳೆಯಿರಿ: ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಿದ್ದು	78.900	3,573.72	3,152.46
	ಒಟ್ಟು		1,43,828.00	1,00,434.45

ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 (i): ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
27 i-1	ಲೀಸ್ ಹೋಲ್ಡ್ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯ	77.110	0.91	0.85
27 i-2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	834.72	600.41
27 i-3	ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	36.80	29.90
27 i-4	ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	34.91	25.00
27 i-5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150+77.151	9,030.25	7,707.49
27 i-6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160+77.161	24,009.20	21,770.57
27 i-7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170+77.171	46.55	34.87
27 i-8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	169.03	36.42
27 i-9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190+77.191	10.79	20.76
27 i-10	ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.801	150.74	258.09
			34,323.91	30,484.35
27 i-11	ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು	77.610	23.99	6.34
	ಒಟ್ಟು		34,347.90	30,490.70



ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 (ii): ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
27-1	(i) ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :			
27-1-1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	9,923.42	8,486.91
27-1-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	599.24	1,001.63
27-1-3	ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	436.78	429.29
27-1-4	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	6,697.21	3,329.83
27-1-5	ವಾಹನಗಳು	74.6	22.72	26.09
27-1-6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	0.20	0.76
27-1-7	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	5.85	8.47
	ಒಟ್ಟು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ (i)		<b>17,685.42</b>	<b>13,282.98</b>
27-2	(ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27-2-1	ಬಾಡಿಗೆ, ದರಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101, 76.102 & 78.861	370.34	417.70
27-2-2	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲರ್ ಫೋನ್, ಇ ಮೇಲ್ ಟೆಲಿಫೋನ್ ಟ್ರಾಂಸ್ಮಿಷನ್, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.110,111,112	107.16	87.97
27-2-3	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚ	76.113	24.99	21.53
27-2-4	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	59.40	67.11
27-2-5	ಕಾನೂನು ಶುಲ್ಕಗಳು	76.120 & 76.121	173.10	76.07
27-2-6	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ - ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ	76.122	8.37	7.66
27-2-7	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	20.87	12.56
27-2-8	ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.125	31.20	34.36
27-2-9	ಸಾಗಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.130 To 76.139	5,144.26	4,767.85
27-2-10	ಕಂಪ್ಯೂಟರೀಕರಣ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ/ಇತರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಸಂಭಾವನೆ.	76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129 + 76.140	10,701.84	9,479.81
27-2-11	ಐಟಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಬ್ ಸೇವೆಗಳು, ಎನ್‌ಎಂಎಸ್ / ಬ್ರಾಡ್‌ಬ್ಯಾಂಡ್ ಸೇವೆಗಳ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ	76.142	470.73	464.49
27-2-12	ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಚಂದಾ	76.151	251.61	240.93
27-2-13	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	0.65	0.47
27-2-14	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	160.06	153.32
27-2-15	ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ (REC ಗಳು) ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಎನರ್ಜಿ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್‌ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ.	76.154	375.90	-
27-2-16	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	25.16	34.25





27-2-17	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.156	29.59	29.93
27-2-18	ವಂತಿಗೆ	76.157	150.23	21.18
27-2-19	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	264.92	245.05
27-2-20	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.160	40.73	42.06
27-2-21	ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ನಿಧಿ	76.162 & 76.165	28.49	1.42
27-2-22	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190 & 76.191	205.50	194.05
27-2-23	ಬೇಡಿಕೆ ಬದಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್) ವೆಚ್ಚಗಳು	76.193	119.94	27.21
27-2-24	ಸರಕು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To 76.282	214.84	216.72
	<b>ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ (ii)</b>		<b>18,979.88</b>	<b>16,643.69</b>
27-3	<b>(iii) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (Debits)</b>			
27-3-1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿಲುವುಗಡೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	322.22	320.94
27-3-2	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	23.76	35.37
27-3-3	ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	79.110	2,674.34	2,641.73
27-3-4	ಹೊಡೆದು ಹಾಕಿದ ಕೆಟ್ಟ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳ ಅವಕಾಶಗಳು	79.4	(570.93)	912.09
27-3-5	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಿದವುಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.1)	79.5	2,115.02	1,691.78
	<b>ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು / Debits (iii)</b>		<b>4,564.41</b>	<b>5,601.91</b>
	<b>ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : (i+ii+iii)</b>		<b>41,229.71</b>	<b>35,528.57</b>

**ಟಿಪ್ಪಣಿ:**

- 1) ವಿವಿಧ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಿದವುಗಳಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಗಾಯಗಳು, ಸಾವು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ -ರೂ.8.09 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.31.31 ಲಕ್ಷ) ಮತ್ತು ಹೊರಗಿನವರಿಗೆ ಗಾಯಗಳು, ಸಾವು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ - ರೂ.991.20 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.507.54 ಲಕ್ಷ), ತಪ್ಪಾದ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ನ್ಯಾಯಾಧಿಕರಣ / ಗ್ರಾಹಕರ ವೇದಿಕೆ / ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಪರಿಹಾರ - ರೂ.7.78 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.29.00 ಲಕ್ಷ), ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸುವುದು- ರೂ.675.87 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.961.02 ಲಕ್ಷ), ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ನಷ್ಟ-ರೂ. 55.58 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.161.08 ಲಕ್ಷ), ಲಾಭದಾಯಕವಲ್ಲದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಿದ್ದು-ರೂ.16.50 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.1.82 ಲಕ್ಷ) ಮತ್ತು ಜುರಾಲಾ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿನ ಹೊಡೆತೆಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯಗೊಳಿಸಿದ್ದು ರೂ.360.00 ಲಕ್ಷ ಸೇರಿರುತ್ತವೆ.
- 2) ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ 2012-13 ರಿಂದ ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಭಾರ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಘಟಕಗಳಿಗೆ (RLMS) ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. 31.03.2023 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಅವಕಾಶ ರೂ.3,187 ಲಕ್ಷಗಳು.
- 3) ಕಂಪನಿಯು ನಗದು ಮತ್ತು ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳ ಯಾವುದೇ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ವಿಮೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ಜೀವ/ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದುದಾದ ಯಾವುದೇ ಆಕಸ್ಮಿಕಗಳು ಮತ್ತು ಯಾವುದೇ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಹ ವಿಮೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷಗಳಿಂದ ತನ್ನ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ಶುಲ್ಕ ವಿಧಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಂತಹ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅಂತಗ್ರಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
- 4) ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಮೀಸಲು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರ ಮತ್ತು ವಸ್ತುಗಳ ಖರೀದಿ ದರದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ. 2022-23 ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು (ಡೆಬಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್) ರೂ.2,674.34 ಲಕ್ಷಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.2,641.73 ಲಕ್ಷ). ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 27-3-3 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 1) ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
		ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
27-1	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಶುಲ್ಕದೊಂದಿಗೆ 18% ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.	8.37	7.08
	ಒಟ್ಟು	8.37	7.08

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28: ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ವಿವರಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
28-1	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಆದಾಯ			
28-1-1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.600	537.66	2,649.46
28-1-2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700	53.59	29.77
28-1-3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.	65.800	9,407.42	9,413.09
28-1-4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	821.65	684.57
			<b>10,820.31</b>	<b>12,776.90</b>
	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು			
28-1-5	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ	83.100	296.22	164.10
28-1-6	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	4.24	3.27
28-1-7	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.500	10.50	11.28
28-1-8	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	844.85	2,097.38
28-1-9	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು	83.700 & 83.800	8.13	11.70
28-1-10	ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ - ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	83.810	-	11.88
28-1-11	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು - ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	83.820	0.37	2.29
28-1-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ (PTC) ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾದ ಇತರೆ "ವಿವಿಧ ಆದಾಯ"ದ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ	83.834	3,419.56	181.51
28-1-13	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	890.52	4,192.62
			<b>5,474.39</b>	<b>6,676.03</b>
	ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯ		<b>5,345.92</b>	<b>6,100.88</b>



ಟಿಪ್ಪಣಿ 28a: ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
		ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
28a-1	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯ - <b>Truing of Subsidy (61.911)</b>	40,177.32	56,416.12
	ಒಟ್ಟು	<b>40,177.32</b>	<b>56,416.12</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (KERC) ರವರಿಂದ ದರಗಳನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 62 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಜಕಾತಿ ದರಪಟ್ಟಿ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕಾಗಿ ಹುವಿನ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಜಕಾತಿ ದರಪಟ್ಟಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 24 ರಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಜಕಾತಿ ದರವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ತನ್ನ ಜಕಾತಿ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ನಂತರದ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವರ್ಷದ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಜೊತೆಗೆ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಟ್ರಾಯಿಂಗ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, FY-22 ಮತ್ತು FY-23 ರ FAC/ FPPCA ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ Rs.38,818.55 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು FY-23 ರ FAC/FPPCA ರೂ.74,147.41 ಲಕ್ಷಗಳ ಆದಾಯದ ನಂತರ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-23 ಕ್ಕೆ Rs.40,177.32 ಲಕ್ಷಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ (ಇದರಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ).

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿತ	ವಾಸ್ತವಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	FY-22 ರಲ್ಲಿ FAC ಆದಾಯ	FY-23 ರಲ್ಲಿ FPPCA ಆದಾಯ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರಚಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ
7,58,505.50	9,11,648.78	38,818.55	74,147.41	40,177.32

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28b: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
		ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
28b-1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ	451.46	(23,297.08)
	ಒಟ್ಟು	<b>451.46</b>	<b>(23,297.08)</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 13ಎ ನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
		ಇರುವಂತೆ	ಇರುವಂತೆ
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	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 (ಕೈಗಾ) ವಿಳಂಬ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಬೇಡಿಕೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವಿವಾದಕ್ಕೊಳಗಾಗಿದೆ.	4,112.03	2,871.92



29-1-1-1-2	ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಿವಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳು (31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ 502 ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮತ್ತು 31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ 232 ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು)	2,868.08	1,135.79
29-1-1-1-3	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದ್ರವೀಕೃತ/ದಂಡದ ಮೇಲೆ (ಬಡ್ಡಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ) ವಿವಾದಿತ ವಿಳಂಬಿತ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಪಾವತಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (ದಂಡ)	183.71	183.71
29-1-1-1-4	ವಾಣಿಜ್ಯ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಆದೇಶ ದಿ: 29.11.2021 ರಂತೆ ಎಸ್.ಪಿ.ಎಂ.ಎಲ್. ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಗೆ (ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ) ವಿವಾದಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕುರಿತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು.	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.	31,359.53	15,000.00
29-1-1-1-6	ಇಂಧನ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ವಿನ್ಯಾಸದ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ 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 ರದ್ದತಿಯಿಂದ ಉಂಟಾದ ನಷ್ಟ, ವೆಚ್ಚ, ಹಾನಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬೇಡಿಕೆ.	22,030.34	-
29-1-1-1-7	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ದರಗಳ ತೀರ್ಮಾನದ ಮೇಲೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಆದೇಶಗಳ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ಕಡಿಮೆ ದರದ ಮೊತ್ತ.	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ
29-1-1-1-8	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 12 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿಹಾರದ ಬೇಡಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ.	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ
29-1-1-1-9	ಮೆ   ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಬೇಡಿಕೆ	9,992.40	1,100.91
29-1-1-1-10	RAPDRP / IPDS ಭಾಗ A ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಪರವಾಗಿ BESCOM ಹೊರಡಿಸಿ ಭರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಬೇಡಿಕೆ.	6,291.59	-
29-2	ಬದ್ಧತೆಗಳು#		
29-2-1	ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ	-	773.00
29-2-2	ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕರೆಯಲಾಗದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	Nil	Nil



ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 : ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ
		ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
30-1	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮೂಲ & ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ ಮುಂದುವರೆದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಮಾನ ಮೌಲ್ಯ	(83,622.56) 21,519.44 10.00	(1,29,362.65) 20,504.24 10.00
	ಮುಂದುವರೆದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು - ಮೂಲ	(3.89)	(6.31)

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31: ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಾರರ ವಹಿವಾಟುಗಳು

31-1: ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2022-23	2021-22
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
31 ii -1	ಶ್ರೀಮತಿ. ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಐ.ಎ.ಎಸ್., (01.04.2022 ರಿಂದ 13.02.2023) ಶ್ರೀ ಮೊಹಮ್ಮದ್ ರೋಷನ್ (14.02.2023 ರಿಂದ 31.03.2023) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು:		
31 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	16.94	14.35
31 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಡಿಯಾ	0.07	0.01
31 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	-	-
31 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	0.63	0.42
	ಒಟ್ಟು	17.64	14.78
31 ii -1	ಶ್ರೀ. ಎ. ಹೆಚ್. ಕಾಂಭೆ (01.04.2022 ರಿಂದ 31.05.2022) ಶ್ರೀ ಎನ್. ಎಂ. ಸಸಾಲಟ್ಟಿ (04.08.2022 ರಿಂದ 31.03.2023) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ):		
31 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	25.56	27.04
31 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಡಿಯಾ	0.07	0.07
31 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	-	2.21
31 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	0.91	0.29
	ಒಟ್ಟು	26.54	29.61
31 ii -1	ಶ್ರೀ. ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ (01.04.2022 ರಿಂದ 30.06.2022) ಶ್ರೀ ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ (22.07.2022 ರಿಂದ 31.03.2023) ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು):		
31 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	29.30	27.82
31 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಡಿಯಾ	0.13	0.07
31 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	0.20	-
31 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	0.80	0.49
	ಒಟ್ಟು	30.43	28.38



31 ii -1	ಶ್ರೀ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ:		
31 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	16.49	14.81
31 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಡಿಯಾ	0.07	0.02
31 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	-	-
31 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	0.32	-
	ಒಟ್ಟು	<b>16.88</b>	<b>14.83</b>
31-1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	88.29	84.03
31-1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಡಿಯಾ	0.34	0.17
31-1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	0.20	2.21
31-1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	2.66	1.20
	ಇತರೆ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು		
31-1-5	ಹಾಜರಿ ಶುಲ್ಕ	2.08	1.84
31-1-6	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	1.44	1.53
	<b>ದೊಡ್ಡ ಒಟ್ಟು:</b>	<b>95.01</b>	<b>90.97</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31A ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31.03.2023 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
31A-1	ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು		
31A-1-1	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು - ಸಹಾಯಧನಗಳು (ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ) - ಸುಂಕದ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ (ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಕಂದಾಯದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ) - ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು (ಎಎಸ್-12 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ)	-	9,688
		4,94,757	7,37,642

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32: ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು
32-1	ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ಗಳಿಕೆ - ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 ರಂತೆ "ಏನೂ ಇಲ್ಲ")
32-2	ವಿದೇಶಿ ಕರೆನ್ಸಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ - ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2023 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 ವಿತರಣೆಯ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಿದೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ 17 ರ ಪ್ರಕಾರ ವರದಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ವಿಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಲ್ಲ. ಆನುಷಂಗಿಕ ಭಾಗ: ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ 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 ಗುರುತಿಸಿದೆ.																																																				
32-10	ಉಗ್ರಾಣ/ತಪಶೀಲು: ಕಂಪನಿಯು ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಸಾಮಗ್ರಿವಾರು ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಅಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣವಾರು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 17 ಅನ್ನು ನೋಡುವುದು)																																																				
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)</th> <th>ರಶೀದಿ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)</th> <th>ನೀಡಿಕೆ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)</th> <th>ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>14,303.03</td> <td>75,801.89</td> <td>71,783.96</td> <td>18,320.96</td> </tr> </tbody> </table>	ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ರಶೀದಿ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ನೀಡಿಕೆ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	14,303.03	75,801.89	71,783.96	18,320.96																																												
ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ರಶೀದಿ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ನೀಡಿಕೆ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)																																																		
14,303.03	75,801.89	71,783.96	18,320.96																																																		
32-11	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ: ಮಂಡಳಿಯು 25.09.2023 ರಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಸಹ 25.09.2023 ರಂದು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ್ದಾರೆ ಭಾರತದ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ರವರು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(6)(b) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅವರ ಅವಲೋಕನಗಳ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ, ಅಗತ್ಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)																																																				
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>ವಿವರಗಳು</th> <th>ಎಜಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ</th> <th>ಎಜಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೊದಲು</th> <th>ಎರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಷ್ಟ</td> <td>83,622.56</td> <td>33,218.63</td> <td>50,403.93</td> </tr> <tr> <td>ಷೇರು ಬಂದವಳ</td> <td>2,15,194.35</td> <td>2,15,194.26</td> <td>0.09</td> </tr> <tr> <td>ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ</td> <td>-4,88,847.70</td> <td>-4,38,443.77</td> <td>-50,403.93</td> </tr> <tr> <td>ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು</td> <td>7,14,719.65</td> <td>7,45,791.93</td> <td>-31,072.28</td> </tr> <tr> <td>ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</td> <td>1,11,620.95</td> <td>1,12,005.02</td> <td>-384.07</td> </tr> <tr> <td>ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</td> <td>5,52,687.25</td> <td>6,34,547.44</td> <td>-81,860.19</td> </tr> <tr> <td>ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು</td> <td>7,51,272.74</td> <td>7,51,364.03</td> <td>-91.29</td> </tr> <tr> <td>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು</td> <td>34,465.55</td> <td>34,482.67</td> <td>-17.12</td> </tr> <tr> <td>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು</td> <td>37,679.91</td> <td>37,674.82</td> <td>5.09</td> </tr> <tr> <td>ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು</td> <td>1,58,295.39</td> <td>2,72,125.79</td> <td>-1,13,830.40</td> </tr> <tr> <td>ತಪಶೀಲು</td> <td>19,638.30</td> <td>19,727.40</td> <td>-89.10</td> </tr> <tr> <td>ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು</td> <td>9,103.36</td> <td>9,102.30</td> <td>1.06</td> </tr> </tbody> </table>	ವಿವರಗಳು	ಎಜಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಎಜಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೊದಲು	ಎರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-)	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಷ್ಟ	83,622.56	33,218.63	50,403.93	ಷೇರು ಬಂದವಳ	2,15,194.35	2,15,194.26	0.09	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	-4,88,847.70	-4,38,443.77	-50,403.93	ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	7,14,719.65	7,45,791.93	-31,072.28	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1,11,620.95	1,12,005.02	-384.07	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	5,52,687.25	6,34,547.44	-81,860.19	ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು	7,51,272.74	7,51,364.03	-91.29	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	34,465.55	34,482.67	-17.12	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	37,679.91	37,674.82	5.09	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	1,58,295.39	2,72,125.79	-1,13,830.40	ತಪಶೀಲು	19,638.30	19,727.40	-89.10	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು	9,103.36	9,102.30	1.06
ವಿವರಗಳು	ಎಜಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಎಜಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೊದಲು	ಎರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ(-)																																																		
ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಷ್ಟ	83,622.56	33,218.63	50,403.93																																																		
ಷೇರು ಬಂದವಳ	2,15,194.35	2,15,194.26	0.09																																																		
ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	-4,88,847.70	-4,38,443.77	-50,403.93																																																		
ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳು	7,14,719.65	7,45,791.93	-31,072.28																																																		
ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1,11,620.95	1,12,005.02	-384.07																																																		
ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	5,52,687.25	6,34,547.44	-81,860.19																																																		
ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು	7,51,272.74	7,51,364.03	-91.29																																																		
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	34,465.55	34,482.67	-17.12																																																		
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	37,679.91	37,674.82	5.09																																																		
ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	1,58,295.39	2,72,125.79	-1,13,830.40																																																		
ತಪಶೀಲು	19,638.30	19,727.40	-89.10																																																		
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು	9,103.36	9,102.30	1.06																																																		



	ಅಲ್ಪವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	957.45	957.61	-0.16
	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	2,39,568.16	2,07,406.43	32,161.73
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	12,50,980.86	13,32,841.05	-81,860.19

ಅನುಸೂಚಿ 3 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಪಾತಗಳು

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2022-23			2021-23			ಬದಲಾವಣೆ
		ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	ಅನುಪಾತ	
1	ಪ್ರಸಕ್ತ ಅನುಪಾತ	5,06,320.10	9,54,709.83	0.53	3,87,231.74	8,07,371.85	0.48	0.05
ಕಾರಣ: ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ.								
2	ಸಾಲ-ಈಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲ	ಷೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲ	ಷೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		8,00,287.44	(5,05,854.16)	(1.58)	7,28,517.77	(4,31,691.60)	(1.69)	0.11
ಕಾರಣ: ಒಟ್ಟು ಸಾಲದಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ.								
3	ಋಣ ಸೇವೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಅನುಪಾತ	ಋಣ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳು	ಋಣ ಸೇವೆ	ಅನುಪಾತ	ಋಣ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಗಳಿಕೆಗಳು	ಋಣ ಸೇವೆ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		54,827.49	2,36,079.05	0.23	(78,150.70)	3,16,550.86	(0.25)	0.48
ಕಾರಣ: ಗಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ ಮತ್ತು ಋಣ ಸೇವೆ ಅಗತ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ.								
4	ಈಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಆದಾಯ	ತೆರಿಗೆಗಳ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಷೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ತೆರಿಗೆಗಳ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಷೇರುದಾರರ ಈಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		(83,622.56)	(4,68,772.88)	(0.18)	(1,29,362.65)	(3,67,900.04)	(0.35)	0.17
ಟಿಪ್ಪಣಿ: ನಷ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ.								
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
		11,00,023.01	2,21,368.30	4.97	9,01,100.20	2,05,714.16	4.38	0.59
7	ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿಗಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಖರೀದಿಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಪಾವತಿಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಖರೀದಿಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಪಾವತಿಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		9,11,648.78	6,44,543.90	1.41	8,60,900.12	5,56,852.23	1.55	(0.13)
ಕಾರಣ: ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಏರಿಕೆ.								



8	ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ	ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		11,00,023.01	(4,34,264.92)	(2.53)	9,01,100.20	(2,49,245.86)	(3.62)	1.08
ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕಂಪನಿಯು ಎರಡೂ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಋಣಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.								
9	ನವ್ವಳ ಲಾಭದ ಅನುಪಾತ	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	ಮಾರಾಟ	ಅನುಪಾತ	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	ಮಾರಾಟ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		(83,622.56)	11,00,023.01	(0.08)	(1,29,362.65)	9,01,100.20	(0.14)	0.07
ಕಾರಣ: ಋಣಾತ್ಮಕ ಆದಾಯ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಚೇತರಿಕೆ								
10	ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಲಾಭ	EBIT	ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ	ಅನುಪಾತ	EBIT	ವಿನಿಯೋಗಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		60,656.91	(5,05,854.16)	0.12	(52,225.28)	(4,31,691.60)	(0.12)	0.24
ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ EBIT ಧನಾತ್ಮಕವಾಗಿ ಜರುಗಿದ್ದು, ಅನುಪಾತವು ಧನಾತ್ಮಕಕ್ಕೆ ಚೇತರಿಕೆ ಹೊಂದಿದೆ.								



ವಿಜ್ಞಾನಪರಾಪರಿಮಾಪನಾಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಕೆಲಸ (2022-23 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಲೆಕ್ಕ ಕೋಡ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜನಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಕೋಡ್			ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		8	9	10	ಸರಾಸರಿಗಳಿಗೆ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಂದ ದರ (ರೂ.) ಸಂಖ್ಯೆ ದರ (ರೂ.) ಸಂಖ್ಯೆ	ಸರಾಸರಿಗಳಿಗೆ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಿಂದ ದರ (ರೂ.) ಸಂಖ್ಯೆ ದರ (ರೂ.) ಸಂಖ್ಯೆ	ಅಂತಿಮ ಟಿಪ್ಪಣಿ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
		ಬೆಲೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಪ್ರವರ್ಗ	6		7							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*10	12=(10/6)*10	13	
ಭಾರತೀಯ / ಕುಟುಂಬ ವ್ಯಕ್ತಿ	ಎಲ್.ಟಿ-1 (ಎ)	61,101/61,300, 61,401	23,101	7,57,685	204.49	1.86	4,302.54	12,485.88	16,788.43	210	821	2,209.89	
ಗೃಹಬಳಕೆ ದೀಪ, ಗೃಹಕೇಂದ್ರ	ಎಲ್.ಟಿ-2 (ಎ & ಬಿ)	61,102 & 61,104, 61,113 & 61,114, 61,401, 61,404, 61,413 & 61,414	23,102 & 23,104	32,07,271	1,889.75	13.70	1,44,960.18		1,44,960.18	858	858	10,181.30	
ದಾಖಲೆ ದೀಪ	ಎಲ್.ಟಿ-3	61,116 & 61,117, 61,416 & 61,417	23,116 & 23,117	4,57,865	586.05	4.75	70,948.67		70,948.67	1211	1211	1,443.03	
ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ವಾಲ್‌ವೆಟ್ ಗಳು (ಎ ಹೆಚ್.ಪಿ. ಸೇರಿದಂತೆ, 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರಾನ್ ಸ್ಥಾನಗಳು)	ಎಲ್.ಟಿ-4 (ಎ)	61,122 / 61,301, 61,422	23,122	10,23,525	6,476.23	52.50	5,31,936.23		5,31,936.23	821	821	57,896.35	
ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ವಾಲ್‌ವೆಟ್ ಗಳು (ಎ ಹೆಚ್.ಪಿ. ನಿಂತ ಅರಿಶಿನವನ್ನು ಸ್ಥಾನಗಳು)	ಎಲ್.ಟಿ-4 (ಬಿ)	61,121, 61,421	23,121	916	14.27	0.12	940.66		940.66	659	659	7,610.65	
ಬಾಳೆಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಸ್ಥಾನಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ-4 (ಸಿ)	61,127/61,128, 61,427 & 61,428	23,127, 23,128	529	1.01	0.01	85.59		85.59	851	851	79.04	
ಎಲ್.ಪಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಎಲ್.ಟಿ-5	61,129 to 61,137 & 61,429 to 61,437	23,129 to 23,133	1,37,241	345.31	2.80	37,218.44		37,218.44	1078	1078	1,729.09	
ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್.ಟಿ-6 (ಎ)	61,143 & 61,443	23,143	56,262	379.71	3.08	31,777.59		31,777.59	837	837	41,943.92	
ಬೆಸಿದ ದೀಪಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ-6 (ಬಿ)	61,144 & 61,444	23,144	30,612	170.08	1.38	16,528.66		16,528.66	972	972	8,601.88	
ಉಪಿ ಬಾಷ್ಪ ಸೇವೆಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ-6 (ಸಿ)	61,147 & 61,447	23,147	5	0.00	0.00	1.30		1.30	3081	3081	0.20	
ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಜ್ಞಾನ ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾನಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ-7	61,145-61,146 & 61,445-61,446	23,145	2,17,142	39.92	0.32	13,126.63		13,126.63	3288	3288	(1,997.39)	
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಪಿ.				58,89,053	9,906.82	80.31	8,51,826.50	12,485.88	8,64,312.38	860	872	1,29,697.96	
ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸರಬರಾಜು	ಹೆಚ್.ಪಿ-1	61,250 & 61,550	23,250	439	360.35	2.92	26,680.56		26,680.56	740	740	6,357.17	
ಹೆಚ್.ಪಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಹೆಚ್.ಪಿ-2 (ಎ)	61,255 & 61,555	23,255	2,207	1,048.07	8.50	1,10,230.27		1,10,230.27	1052	1052	4,713.39	
ದಾಖಲೆ ಸಂಕೇತಗಳು	ಹೆಚ್.ಪಿ-2 (ಬಿ)	61,256 & 61,556	23,256	774	138.96	1.13	17,089.36		17,089.36	1230	1230	238.28	
ಅನ್ವಯಗಳು	ಹೆಚ್.ಪಿ-2 (ಸಿ)	61,257 & 61,258 & 61,557 & 61,558	25,257 & 23,258	409	74.58	0.60	8,145.37		8,145.37	1082	1092	398.42	
ವಿಶ್ವ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸರಬರಾಜು, ಬಾಳೆಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ	ಹೆಚ್.ಪಿ-3 (ಎ)	61,262/61,263 & 61,265 & 61,562 & 61,563 & 61,565	23,262, 23,263 & 23,265	381	380.39	3.08	24,439.66		24,439.66	642	642	5,954.44	



ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜನತಾ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು			ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ರಿಯಾಯಿತಿ ಜನತಾ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿಗಾಗಿ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ) ಸಬ್ಸಿಡಿ ಸೇರಿ	ಸರಾಸರಿಗಾಗಿ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಪೈ) ಸಬ್ಸಿಡಿ ರಹಿತ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
		ಬೇಡಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಂದಕ್ಕೂ ಯೂನಿಟ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(9/6)*10	12=(10/6)*10	13	
ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ-3 (ಬಿ)	61.264 & 61.564	23.264	5	0.04	0.00	3.86		3.86	859	859	(0.05)	
ಸಿಟಿ ಮುನಿಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿಯ ನವಾಪಿ ಅರ್ಬಾನ್ ಮಂಟಗಲು ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ-4	61.272 & 61.572	23.272	33	16.99	0.14	1,464.76		1,464.76	862	862	139.79	
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	ಹೆಚ್.ಟಿ-5	61.274 & 61.574	23.273, 23.274	137	31.54	0.26	6,912.95		6,912.95	2192	2192	1,588.75	
ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್.ಟಿ.				4,385	2,050.93	16.63	1,94,976.80	-	1,94,976.80	951	951	19,390.18	
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ.				58,93,438	11,957.75	96.93	10,46,803.30	12,485.88	10,59,289.18	875	886	1,49,088.14	
ಹಕ್ಕುಬಡ		61.275 & 61.575	23.275	Bulk power supply	378.62	3.07	25,845.18		25,845.18	683	683	12,772.54	
ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಎಲ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ.			23,301,23,302				-		-			6,878.11	
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		61.900	23,700				15,559.60		15,559.60			74,747.79	
ಈಳುಬಿಡಿ		83.830	23,800										
ಸೆರಕೆಟಿ ಪಿನ್‌ಯೂನಿ (ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ)		78.822					345.30		345.30				
ವೈದ್ಯಕೀಕ ರಿಯಾಯಿತಿ (ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ)		78.823					77.92		77.92				
ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಟಿ.ಟಿ.ಡಿ)		78.826					60.41		60.41				
ಹಿಂದಿನ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ		83.830	23,800				187.32		187.32			1,784.04	
ಅನುಮಾಪ್ತದ ಬಾಕಿ ಅನಂತ			23,900				-		-			3,234.01	
ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ			47,607,47,609				-		-			1,415.71	
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				58,93,438	12,336.37	100.00	10,87,537.12	12,485.88	11,00,023.01	882	892	2,37,052.82	

ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ (ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 40 ಯೂನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮತ್ತು 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು			ವಿದ್ಯುತ್‌ಬಳಕೆ ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ			ಬೇಡಿಕೆ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ
		ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು		
1	10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಯ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ಸಂಪರ್ಕ	1,66,641	8,56,884	10,23,525	84.49	6,391.74	6,476.23	4,83,888.14	4,82,267.05
2	ಬಿಜೆ/ಕೆ.ಜೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ 40 ಯೂನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒದಗಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ	7,02,358	1,989	7,04,347	125.83	15.99	141.82	12,490.11	12,490.11
3	ಒಟ್ಟು	8,68,999	8,58,873	17,27,872	210.32	6,407.73	6,618.05	4,96,378.25	4,94,757.16



## ಎಚ್ಚರದಿಂದಿರಿ-ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರಿ

### ✓ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದವು (Do's)

- ಯಾವಾಗಲೂ ಐ.ಎಸ್.ಐ. ಅಂಗೀಕೃತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನೇ ಉಪಯೋಗಿಸಿ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ತಡೆಯಲು ಅರ್ಧ ಅಲಕೇಜ್ 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 ಕರೆಯಿರಿ.
- 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 ಕೆಲಗೆ ಅಥವಾ ಪಕ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿ ದುರಸ್ತಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಮುನ್ನ ಹೆಸ್ಟಾಂ ಕಛೇರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿ.

### ✗ ಮಾಡಬಾರದವುಗಳು (Don'ts)

- ತುಂಡಾಗಿ ಬಿದ್ದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಯನ್ನು ಮುಟ್ಟಬೇಡಿ ಹಾಗೂ ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕೂಡಲೇ ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ (1912) ತಿಳಿಸಿರಿ.
- ಪ್ರಾಣಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಗೈ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಕಟ್ಟಬಾರದು.
- ಬಟ್ಟೆಗಳನ್ನು ಒಣಗಿಸಲು ಗೈ ತಂತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸಬಾರದು.
- ತಂತಿ ಬೀಳಿಗಳಿಗೆ ಅಕ್ರಮವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಂಟಿಂಗ್‌ಬಾರದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಹತ್ತಿರ ಇರುವ ಮರದ ರೆಂಬರಗಳನ್ನು 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 ಅಪಾಯಗಳನ್ನು 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](http://hescom.karnataka.gov.in)

ಉಪಯುಕ್ತ ಮಾಹಿತಿ : ಸೂರ್ಯನ ಬೆಳಕು ಉಚಿತ, ಹಗಲಿನಲ್ಲಿ ಅದರ ಗರಿಷ್ಠ ಬಳಕೆ ಮಾಡಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೆಳಕಿನ ಬಳಕೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ.