



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

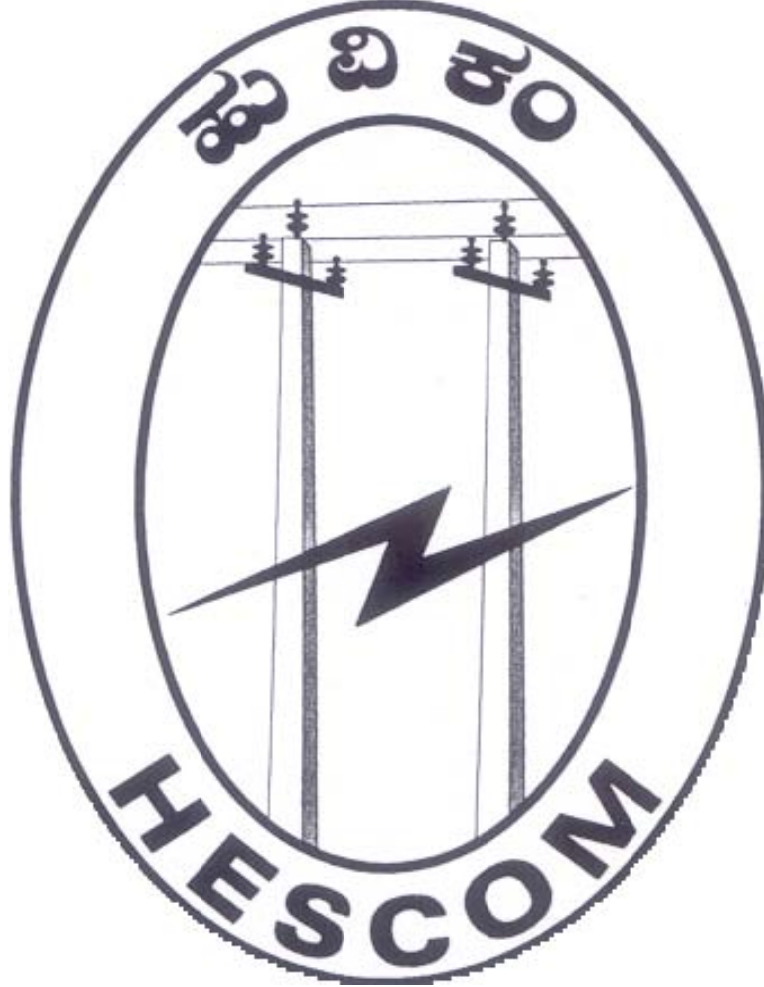
(Wholly owned by Government of Karnataka)

20th
ANNUAL
REPORT

2021-22



**20th Annual Report
2021-2022**



**Hubli Electricity Supply
Company Limited**

CIN U31401KA2002SGC 030437





Table of Contents

1. Director's Report.....	4
2. Form No MGT-9	63
3. Addendum to Director's Report.....	71
4. Secretarial Audit Report	75
5. Corporate Social Responsibility Policy.....	81
6. Independent Auditors Report	86
7. Annexures to Auditors Report	93
8. Direction under Section 143 (5) of Company's Act 2013.....	101
9. Comments of the C & AG of India.....	106
10. Balance Sheet	107
11. Profit and Loss Account.....	108
12. Cash Flow Statement.....	109
13. Notes Forming part of the Financial Statements.....	111
14. Average Realization.....	159
15. Details of Subsidy received from Government of Karnataka.....	161
1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ.....	165
2. ಅರ್ಜಿ ನಂಬರ್ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.-9	235
3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು.....	243
4. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ.....	250
5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ.....	257
6. ಸ್ವತಂತ್ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	263
7. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ.....	274
8. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು.....	287
9. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು.....	295
10. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ.....	296
11. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು.....	297
12. ಹಣಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ.....	298
13. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು.....	300
14. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ.	357
15. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ ವಿವರ.....	358



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

Sl. No.	Sriyuths/Smt.	Board
1	G Kumar Naik, IAS	Hon'ble Chairman
2	Dr. Ekroop Caur, IAS	Director
3	D. Bharathi, IAS	Managing Director
4	Aparna Pavate	Director
5	Shrikant M Sasalatti	Director (Technical)
6	Prakash Patil	CFO & Director (Finance)
7	Krishnappa V.	Independent Director
8	K Shivanna	Director
9	R. H. Lakshmipathy	Director
10	Sunil S. Sarur	Director
11	Annasaheb A. Desai	Director
12	Mahesh B. Gubbi	Director
13	Dundappa S. Savalagi	Director
14	Hanumanth K. Tulasigeri	Director
15	Dadagouda S. Biradar	Director
16	Mahesh A. Bhate	Director
17	Raghavendra Kotemane	Company Secretary

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

Secretarial Auditors
S. Vishwanathan,
Practicing Company Secretary,
Bengaluru.

Cost Auditors
M/s. GSR & Associates,
Cost Accountant,
Bengaluru.

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



DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

The Board of Directors of HESCOM feel glad to present the Twentieth Annual Report on the Business and Operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the Year ended 31st March 2022.

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

During the year 2021-22, 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 31.03.2022



■ Area	54,513 sq.km
■ Districts	7
■ Population	1.48 Crs
■ Consumers	56.64 Lakhs
■ No. of 33 S/S	180
■ No. of DTCs	2,50,837
■ HT line length	94,202.40 ckt kms
■ LT line length	1,43,342.87 ckt kms
■ Employee Strength	
• Sanctioned	16,922 nos.
• Working	9,474 nos.
• Vacant	7,448 nos.
■ Total Assets	Rs. 13,185.15 Crs

2. FINANCIAL PERFORMANCE:

The Financial Performance of the Company during the Financial Year 2021-22 as compared to previous Financial Year 2020-21 is highlighted as below:

Sl. No.	Particulars	Note No.	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Crs	Rs. In Crs
	Income:			
1	Revenue from Operations	22	8,804.38	7,830.02
2	Other Income	23	302.36	320.05
3	Total Income (1+2)		9,106.75	8,150.06
	Expenditure:			
	(a) Purchase of Power	24	8,609.00	7,059.92
	(b) Employee Benefits Expense	25	984.98	937.05
	(c) Finance Costs	26	1,004.34	1,130.00
	(d) Depreciation and Amortization Expense	27i	304.91	254.09
	(e) Administrative and Other Expenses	27ii	355.29	263.21
4	Total Expenditure (a+b+c+d+e)		11,258.51	9,644.26
5	Profit/Loss before exceptional and extraordinary items and tax (3 - 4)		(2,151.77)	(1,494.20)
6	Prior Period Income	28	125.95	188.17
7	Prior Period Expenses	28	(64.95)	(46.11)
8	Profit/Loss before extraordinary items and tax (+/- 5 to 7)		(2,090.77)	(1,352.14)
9	Regulatory Asset	28a	564.16	(1,286.47)
	Profit/Loss before tax (8 + 9)		(1,526.61)	(2,638.61)
10	Deferred tax (Asset)	28b	232.97	148.34
11	Profit/Loss for the year		(1,293.63)	(2,490.26)
	Earnings Per Share (of Rs.10/- each):			
	Basic & Diluted	30	(6.31)	(16.02)

3. FINANCIAL HIGHLIGHTS:

During the year the Revenue from Operations has increased by 12.44% from Rs.7,830.02 Crores to Rs.8,804.38 Crores.

The company has purchased 14259.44 M.U.s of power during the year. The Power purchase cost has increased by 21.94% 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. EMPLOYEE WELFARE MEASURES:

1. On 26th January 2022, officer was honored with a memento and a letter of appreciation for detecting "TOD" billing errors and avoiding financial loss to the company, along with daily assigned duties.

2. On 26th January 2022, officer was honored with a memento and a letter of appreciation for received awards in the sport of "Table Tennis" at state, national and international levels and brought honor to our company, state and country.

3. On 26th January 2022, the team of three Officers/ Employees were honored with memento and letter of appreciation for developing "Web Link Based Software to register complaints of customers' electricity problems and dispose of them expeditiously", along with daily assigned duties and personal dedication.

4. On 26th January 2022, the team of five officers/ employees were honored with a memento and a letter of appreciation for "balancing the load" of five nos. of 250 kVA transformers to eliminate the power loss due to "unbalanced load" and "brought additional income to the company of Rs 19 lakhs per annum".

On 26th January 2022, officer was honored with a memento and a letter of appreciation for his contribution. Participating in the 2021 Iron Man competition held at Konark, Odisha, becoming famous as Iron Man, cycle from Jammu-Kashmir to Kanyakumari in December 2021 and carry the message of "Say No to Drugs" to the youth by completing the campaign called Mission K2K and getting the Chief Minister's medal, honoring our company.

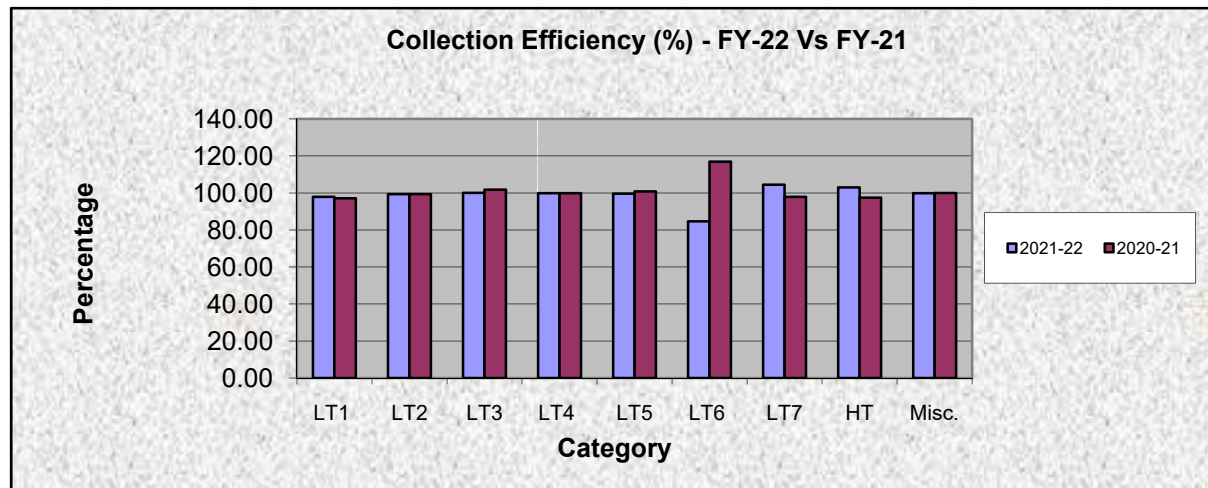


6. COLLECTION EFFICIENCY:

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

Collection Efficiency

Category	Collection Efficiency (in %)	
	2021-22	2020-21
LT1 BJ/KJ	97.91	97.14
LT2 Domestic	99.37	99.33
LT3 Commercial	100.03	101.75
LT4 IP sets	99.86	99.86
LT5 Industrial	99.61	100.85
LT6 W/S & P/L	84.63	116.93
LT7 Temporary	104.47	97.89
HT	102.98	97.47
Misc.	99.90	100.00
Total	99.65	100.32



7. METERED AND UNMETERED ENERGY

The Category-wise Metered and Un-metered Energy sales during FY-22 & FY-21 are as below:

ENERGY SALES

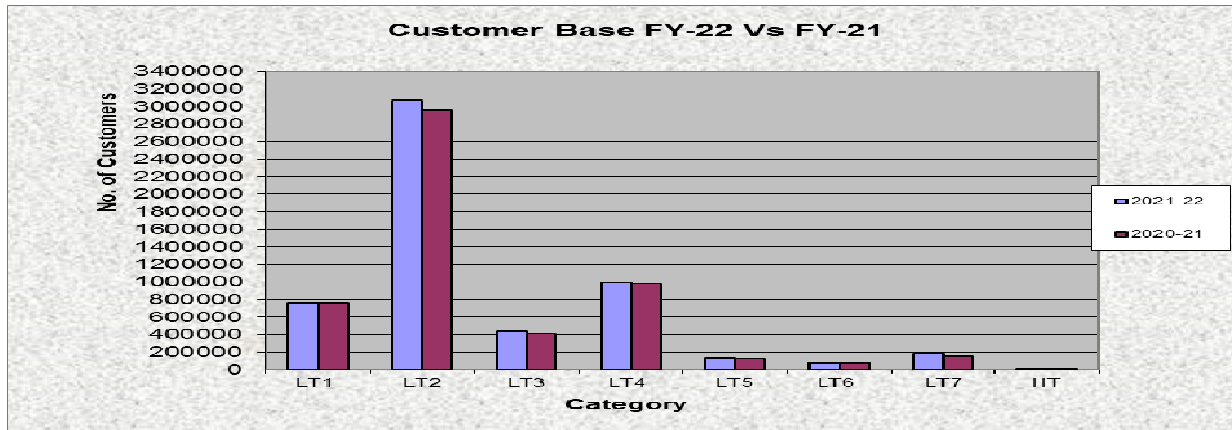
Category wise Energy Sales in MU										
Category	2021-22					2020-21				
	Metered	Assessed	Wheeled	Total	% of Energy Sales	Metered	Assessed	Wheeled	Total	% of Energy Sales
T1 BJ/KJ	201.99	33.81		235.80	1.90	222.00	47.47		269.47	2.46
T2 Domestic	1,653.26			1,653.26	13.30	1,653.38			1,653.38	15.07
T3 Commercial	508.45			508.45	4.09	462.51			462.51	4.21
T4 IP sets	103.48	6,516.54		6,620.03	53.27	100.18	5,854.13		5,954.30	54.26
T5 Industrial	332.11			332.11	2.67	311.10			311.10	2.83



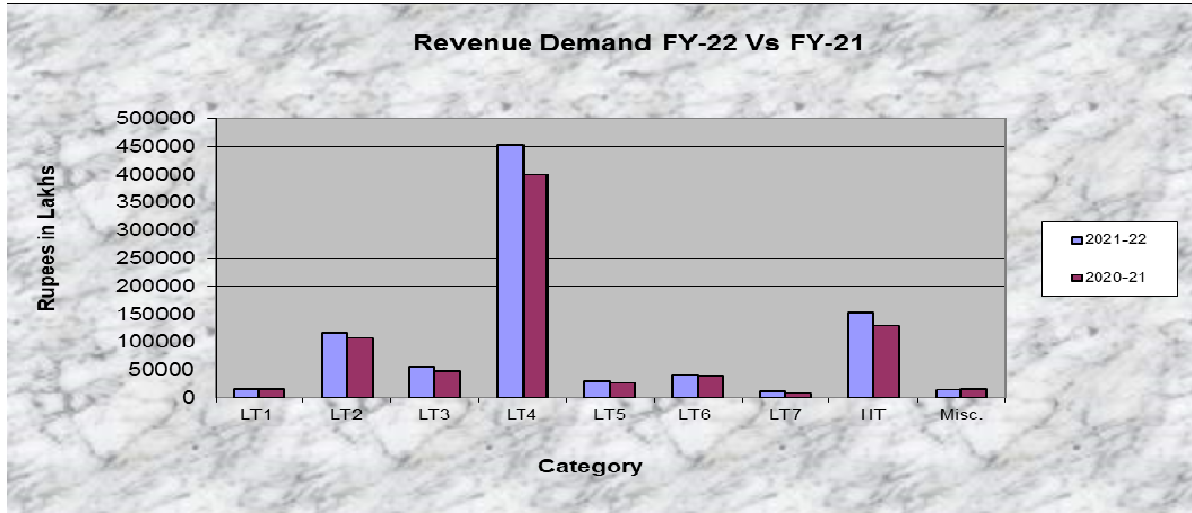
Category wise Energy Sales in MU										
Category	2021-22					2020-21				
	Metered	Assessed	Wheeled	Total	% of Energy Sales	Metered	Assessed	Wheeled	Total	% of Energy Sales
LT6 W/S & P/L	505.69			505.69	4.07	487.83			487.83	4.45
LT7 Temporary	37.00			37.00	0.30	31.73			31.73	0.29
HT	1,869.64		665.04	2,534.68	20.40	1,589.78		214.23	1,804.02	16.44
Total	5,211.61	6,550.36	665.04	12,427.00	100.00	4,858.52	5,901.60	214.23	10,974.36	100.00

8. CUSTOMER BASE:

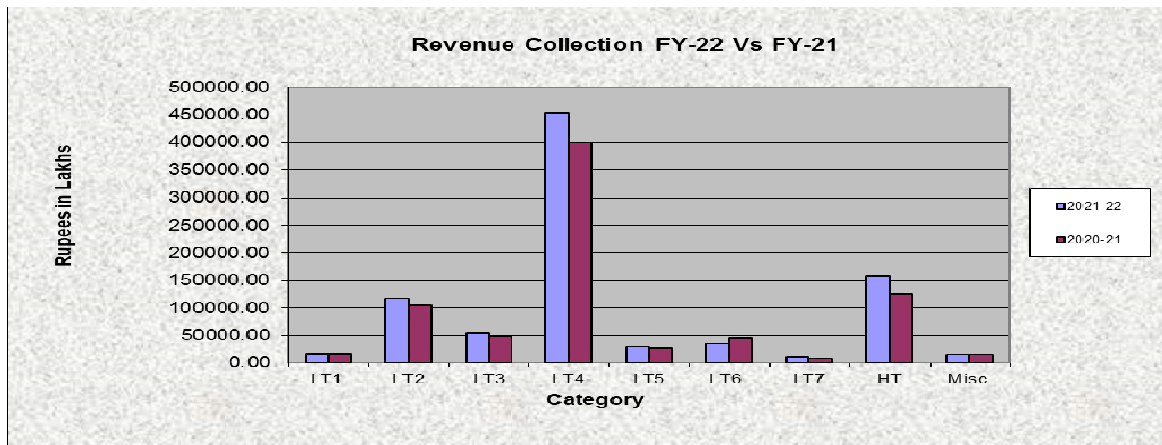
Category	Customer Base			
	2021-22		2020-21	
	Total Installations in No.s	%	Total Installations in No.s	%
LT1 BJ/KJ	7,57,969	13.38	7,59,409	13.89
LT2 Domestic	30,71,014	54.22	29,55,780	54.06
LT3 Commercial	4,36,098	7.70	4,10,957	7.52
LT4 IP sets	9,96,755	17.60	9,76,148	17.85
LT5 Industrial	1,32,760	2.34	1,25,803	2.30
LT6 W/S & P/L	81,341	1.44	78,364	1.43
LT7 Temporary	1,83,855	3.25	1,57,530	2.88
HT	4,186	0.07	3,971	0.07
Total	56,63,978	100	54,67,962	100



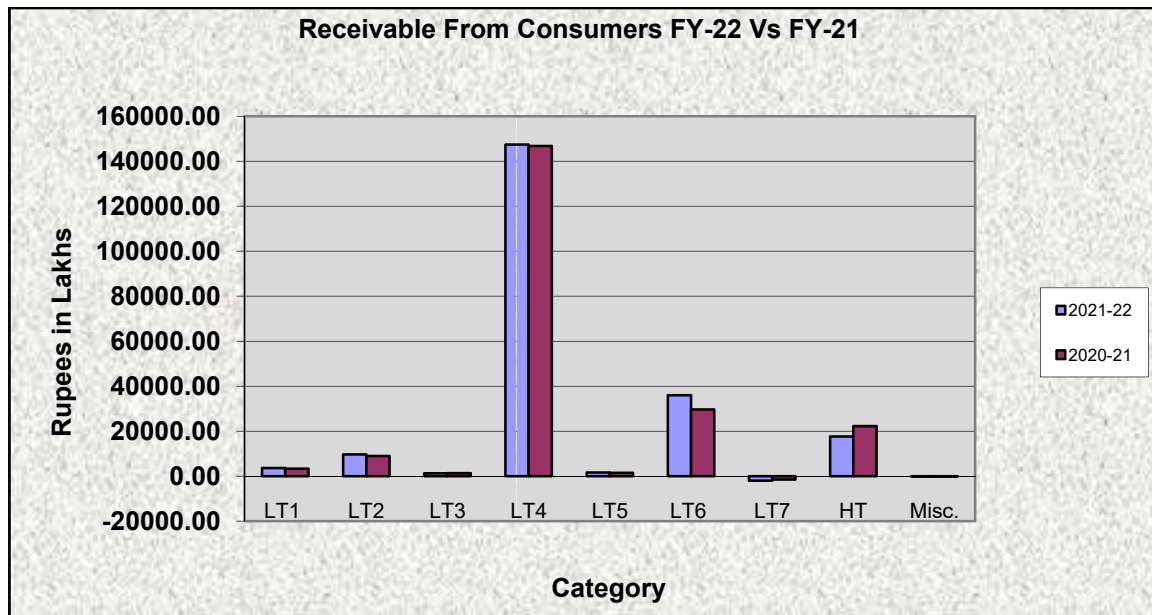
Category	Revenue Demand as per DCB			
	2021-22		2020-21	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	16,584.61	1.86	16,710.94	2.12
LT2 Domestic	1,17,022.24	13.12	1,06,644.73	13.53
LT3 Commercial	54,799.94	6.14	47,353.91	6.01
LT4 IP sets	4,53,560.23	50.85	3,99,082.06	50.65
LT5 Industrial	30,525.58	3.42	26,378.23	3.35
LT6 W/S & P/L	41,120.08	4.61	39,154.00	4.97
LT7 Temporary	10,500.72	1.18	8,064.68	1.02
HT	1,53,211.08	17.18	1,28,984.25	16.37
Misc.	14,590.53	1.64	15,601.39	1.98
Total	8,91,915.02	100.00	7,87,974.19	100.00



Category	Revenue Collection as per DCB			
	2021-22		2020-21	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	16,238.73	1.83	16,233.72	2.05
LT2 Domestic	1,16,279.88	13.08	1,05,931.49	13.40
LT3 Commercial	54,814.87	6.17	48,180.90	6.10
LT4 IP sets	4,52,936.76	50.96	3,98,514.65	50.42
LT5 Industrial	30,405.13	3.42	26,602.97	3.37
LT6 W/S & P/L	34,797.87	3.92	45,783.17	5.79
LT7 Temporary	10,969.94	1.23	7,894.80	1.00
HT	1,57,783.24	17.75	1,25,716.18	15.90
Misc.	14,575.51	1.64	15,601.73	1.97
Total	8,88,801.94	100	7,90,459.59	100



Category	Receivable from consumers as per DCB(CB)			
	2021-22		2020-21	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	3,653.21	1.70	3,307.32	1.56
LT2 Domestic	9,671.49	4.49	8,929.13	4.21
LT3 Commercial	1,302.24	0.60	1,317.18	0.62
LT4 IP sets	1,47,402.73	68.47	1,46,779.26	69.18
LT5 Industrial	1,607.30	0.75	1,486.86	0.70
LT6 W/S & P/L	36,014.26	16.73	29,692.05	14.00
LT7 Temporary	(2,002.88)	(0.93)	(1,533.66)	(0.72)
HT	17,658.49	8.20	22,230.64	10.48
Misc.	(37.85)	(0.02)	(52.87)	(0.02)
Total	2,15,268.98	100.00	2,12,155.90	100.00



9. DETAILS OF POWER PURCHASE BY HESCOM FROM APRIL-2021 TO MARCH-2022 FROM ALL SOURCES:

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED				
DETAILS OF POWER PURCHASE BY HESCOM For FY-22				
		2021-22		
Sl. No.	Name of the Company	Energy In MU's	Cost of Power Purchase in Cr	Cost Power Purchase Rs./Unit
1	CGS	2,385.51	1,197.02	5.02
2	KPCL-HYDEL	1,617.90	194.90	1.20
3	KPCL-SOLAR	1.54	0.92	6.00



4	KPCL-THERMAL	2,929.35	1,636.82	5.59
5	RPCL	1,334.26	783.62	5.87
6	MINI HYDEL	62.90	20.45	3.25
7	WIND MILL	2,103.68	860.53	4.09
8	CO-GENERATION	864.19	630.71	7.30
9	UPCL	334.27	403.42	12.07
10	Solar	1,802.45	842.60	4.67
11	IEX Sales and GTAM/GDAM & IEX (purchased)	(1,430.53)	(692.14)	4.84
TOTAL		12,005.52	5,878.84	4.90
12	KPTCL TR.CHARGES	-	792.26	0.00
13	PGCIL Tr charges	-	603.90	0.00
14	SLDC O&M Expenses	-	2.25	0.00
15	SPPCC /PCKL adm.Exp	-	2.46	0.00
16	TANGEDCO Fixed Charges	-	0.06	0.00
17	LC Charges Related to Purchase of Power	-	3.21	0.00
TOTAL		12,005.52	7,282.98	6.07
Add:				
Inter-Escom Energy Exchange		2,579.17	1,313.61	5.09
Grand TOTAL		14,584.69	8,596.59	5.89
18	Solar roof top	14.76	11.95	8.10
19	Belagavi Rural	0.00	0.46	0.00
NET TOTAL		14,599.44	8,609.00	5.90

As per GoK Order dated 09.06.2021, the Commission has approved allocation of different Sources as follows for FY-22.

Allocation of Energy for FY-22 is as noted below:

Sl. No.	Source	FY 2020-21	FY 2021-22
1	KPCL-HYDEL	28.77%	19.1245%
2	KPCL-THERMAL	18.18%	20.6451%
3	CGS	17.57%	21.4492%
4	Major IPP (UPCL)	12.00%	21.4492%

The supply of Energy to the Company includes EHT supply at more than 33 KV voltages at the Interconnection Points for Transmission of Power

The Company accounts the Power Purchase from 10.06.2005 directly from Power Generators Pool Account as per the Energy Allocation / assigned by the Government of Karnataka as per 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 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 Energy Balancing among ESCOMs are accounted as per KPTCL, SLDC, Bengaluru for over draw/ under drawl of energy.

The Company accounts the Import/Export of Energy among ESCOMs as Net Energy either as a Sale/Purchase.

10. STATIONS AS ON 31.03.2022:

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

Sl. No.	Substations (as on 31.03.2022) (including Hukkeri Society)	Nos.
1	400 KV Stations (in Nos.)*	2
2	220 KV Stations (in Nos.)	24
3	110 KV Stations (in Nos.)	222
4	66 KV Stations (in Nos.)	01
5	33 KV Stations (in Nos.)	183

* One number 400 KV sub Station maintained by PGCIL.

11. a) ENERGY INFLOW / OUT FLOW (SALES):

Metered and Un-metered Energy

Sl. No.	Particulars	Energy in MUs 2021-22
1	Total metered sales	5,211.61
2	Total Un-metered sales	6,550.36

b) Energy input / Output.

During the year, the company has a total input of **14,365.83** MUs and Sales of 12,427MUs (Inclusive of Wheeled and Open Access Energy).

c) T&D losses details.

Sl.No.	Particulars	Energy in MU	
		2020-21	2021-22
Energy Input & Sales (Inclusive of Wheeled and Open Access Energy):			
a	Total input Energy available for sales	12,650.23	14,365.83
b	Total metered sales	5,072.75	5,876.65
c	Total un-metered sales	5,901.60	6,550.36
d	Total sales	10,974.35	12,427.00
e	Distribution losses	1,675.88	1,938.83
f	Distribution losses in %	13.25%	13.50%



d) Reduction of 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 taken 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.

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.

12. CAPITAL EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs.934.27 Crores towards Capital Works as against Rs.1,165.59 Crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

Sl. No.	Schemes	FY 2021-22	FY 2020-21
1	Service Connection	7.97	5.08
2	Ganga Kalyan	50.44	46.03
3	Extension and Improvement	44.29	32.39
4	Replacement of Failed Distribution Transformers	200.28	179.98
5	Replacement of Conductors	63.93	54.47
6	Providing Infrastructure to UAIP	210.89	115.05
7	Energization of IP Sets(General)	35.95	42.05
8	Metering	62.06	87.34
9	Rural Electrification Works(NJY, RLMS, Hamlets Etc..)	22.18	53.52
10	IPDS/DDUGJY/SAUBHAGYA	32.44	180.39
11	Draught Relief Works	38.79	55.54
12	One time maintenance work	3.39	33.18
13	RAPDRP	0.40	1.54



Sl. No.	Schemes	FY 2021-22	FY 2020-21
14	Stations	19.16	30.29
15	Civil Works	65.39	25.70
16	Flood Affected Works	1.00	1.10
17	UG Cables	-	124.82
18	Others	75.70	97.11
	Total	934.27	1,165.59

13. A. HT / LT LINES

The Company has drawn 3,838.77 kms of HT lines and 4,063.20 kms of LT lines during the year. Total HT and LT Lines as at 31.03.2022 stood at 94,202.40 kms and 1,43,342.87 kms respectively.

B. DTC Metering:

Out of total existing 2,50,837 DTCs. 65,968 DTC have been metered as at the end of 31.03.2022 and (out of remaining 1,84,869 DTCs 1,68,514 DTCs doesn't require metering as they feed on EIP feeders or are single installation DTC). Balance 16,355 DTCs are to metered in a phased manner.

C. Note on Consumer Interaction Committee:

Bi-monthly interaction meetings are conducted in HESCOM at Sub-divisional level. It was decided that, on every 3rd Saturday, interaction meeting is to be conducted at every Sub-division Office compulsorily along with Vidyut-adalat. The process was started from 3rd Saturday of July-2017. Since, then regular meetings are being conducted at Sub-division offices on every 3rd Saturday.

The details of the consumer interaction meetings conducted during FY-22 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	162	209	207	2	234
2	Haveri	9	84	134	134	0	166
3	Sirsi	11	93	193	177	16	367
4	Belagavi	12	54	360	356	4	466
5	Chikkodi	9	77	84	84	0	299
6	Bagalkot	12	111	235	232	3	521
7	Vijayapur	13	117	364	292	72	438
	Total	84	698	1,579	1,482	97	2,491



14. STATION PROGRESS FOR FY 2021-22:

Sl. No.	Particulars	Nos
1	No of 33Kv stations under progress including spill over works and works awarded during FY 2021-22 (including Augmentation works)	11
2	Award Cost in Crores	55.21
3	No. of stations commissioned	03
4	No. of stations augmented during the FY 2021-22 (including augmentation works)	01

Stations augmented during the FY 2021-22:

Sl. No.	Name of sub-station	District	Capacity in MVA	Award Cost in Crs	Date of Commissioning
1	Mastikatta	Uttar Kannada	1X5	0.6132	28.12.2021

Stations commissioned during the FY 2021-22:

Sl. No.	Name of 33/11kV Sub-station	District	Capacity in MVA	Award Cost in Crs	Date of Commissioning
1	Establishing 2X5MVA, 33/11KV Gas Insulated Substation(GIS) at Vidyagiri under IPDS Scheme	Dharwad	2X8	11.02	27.12.2021
2	Establishing 2x8MVA, 33/11KV GIS at Unkal, Hubli city under IPDS Scheme	Dharwad	2X8	15.60	20.12.2021
3	Establishing 2x8MVA, 33/11KV GIS at Rayapur, Hubli city	Dharwad	2X8	19.03	18.12.2021

15. 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).
- ▶ Aims at reducing the overall Aggregate Technical and Commercial (AT&C) losses of distribution companies selected towns to less than 15% over a period of 5 years.
- ▶ The Project area comprises of Towns having population more than 30,000 as per 2001 Census.
- ▶ 29 towns of HESCOM were selected under RAPDRP Part-A project.



-
-
- ▶ PFC has been designated as the nodal agency to operationalise and implementation of the programme and shall act as a single window service under overall guidance of MoP.

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)
6. Metering	16. System Security Requirement
7. Billing	17. Identity and Access Management system
8. Collections	
9. Centralized Customer Care Services	
10. Web Self Service	

3. RAPDRP Part-A: Current status:

- ✓ 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 a nodal agency to RAPDRP project for Karnataka monitoring FMS of DC & DRC on behalf of all ESCOMs from the date of establishment. BESCO has extended the contract period of M/s Infosys Ltd for availing FMS services of DC & DRC of RAPDRP IT system for all ESCOMs of Karnataka for further period from 01.04.2021 to 31.05.2022.
- ✓ M/s Infosys Ltd., has requested for a smooth transit of the services and have agreed to discharge all obligations and duties in accordance with the terms of the agreement until 31st March 2022. Also, they have requested to nominate a dedicated SPOC for communication and initiate transition of services.
- ✓ Facility Management Services of DC & DRC of RAPDRP IT systems for all ESCOMs of Karnataka was awarded to M/s Infinite Computer Solution India Limited on 30.04.2022 from the date of expiry of M/s Infosys contract period upto 31.10.2022.
- ✓ **Online payment:**
 - Online payment facility is available to the consumers of RAPDRP Part-A towns of HESCO. All HESCO Consumers of R-APDRP towns can visit the website <https://hescom.karnataka.gov.in> or WSS portal www.hescom.co.in for User Registration, Online Payment, JanasnehiVidyuthSevegalu, consumer complaints, name change and tariff change etc.
 - Karnataka Mobile One & BBPS online payment facility is also available to pay the consumers bill.



- ✓ **MIS reports:** MIS reports are available for DCB & Energy Audit.

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 GoI 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. 19th 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 124 towns across Karnataka under IPDS IT Phase-II.
- ✓ Parallel run of the IPDS system in Navalgund Pilot town was started from 08.08.2022 by agency M/s Infinite Computer Solutions.



-
-
- ✓ After successful implementation of new IPDS system the same will be implemented in RAPDRP towns.

b. **GIS:**

- ✓ GIS survey was awarded to M/s. CyberswiftInfotech Pvt. Ltd
- ✓ GIS survey completed in 44 towns. Incremental data updation of 44 IPDS work also completed and Asset Painting to be taken up by M/s Cyberswift.

c. **Modem:**

Fixing of 1310 nos. of Modems was awarded to M/s Analogics Pvt. Ltd. and later as per revised DWA, M/s Analogics has supplied and installed 114 no.s of modems in 15 IPDS towns of Hubballi zone. The agency has to set right the communication issues of modem.

d. **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..)

III. JanasnehiVidyuthSevegalu:

Deployment of JanasnehiVidyuthSevegalu is one of the milestone of 100 days programme. JanasnehiVidyuthSevegalu is intended to arrange power supply to domestic and commercial consumers upto 18 KW post completion of registration & payment process, wherever additional infrastructure & line is not required. JanasnehiVidyuthSevegalu is implemented in HESCOM from Oct-2021. JansnehiVidyuthsevegalu is monitored regularly.

16. NIRANTARA JYOTI YOJANE

NirantaraJyothiYojane 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 NirantharaJyothiYojane 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&SavanurTaluks 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.



17. 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, NijsharanaAmbigarChoudayya 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 2021-22 total **2857 Nos.** of IP sets have been energized in HESCOM.

18. 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 2021-22 total **627 Nos.** of water supply installations have been energized in HESCOM.

19. DEENDAYAL UPADHYAYA GRAM JYOTI YOJANA (DDUGJY) SCHEME

DeenDayalUpadhyaya Gram Jyoti Yojana, (DDUGJY) is a Government of India scheme designed to provide continuous power supply to rural India.

The **DDUGJY** scheme will enable to initiate much awaited reforms in the rural areas. It focuses on **feeder separation (rural households & agricultural) and strengthening of sub-transmission & distribution infrastructure including metering at all levels** in rural areas. This will help in providing round the clock power to rural households and adequate power to agricultural consumers.

The earlier scheme for rural electrification viz. Rajiv Gandhi GrameenVidyutikaran Yojana (RGGVY) has been subsumed in the new scheme as its rural electrification component.

The Final District wise and component wise DPR's of HESCOM was prepared as per the allocation and the DDUGJY DPR's are uploaded in the DDUGJY web portal 01.12.2016 for **Rs.332.12 Cr.**



Accordingly, the component wise and District wise final allocation within HESCOM is as noted below;

DPR Approved (District wise & component wise) under DDUGJY Scheme.								
Rs in Crores								
Sl. No	Name of the District	Electrification of UE Villages	Feeder Separation	Connecting / Un-connecting Households	Metering	System Strengthening	SansadAdarsh Gram Yojana (SAGY)	Total
1	Bagalkot	0.00	3.50	4.66	11.17	11.79	3.62	34.74
2	Belgaum	1.23	3.50	12.27	26.66	35.94	3.24	82.84
3	Bijapur	0.00	5.30	7.59	24.48	9.93	0.42	47.72
4	Dharwad	0.00	7.03	2.06	21.86	5.46	0.74	37.15
5	Gadag	0.00	9.21	3.98	8.75	1.87	0.93	24.74
6	Haveri	0.00	10.00	6.19	7.08	25.66	0.00	48.93
7	Uttara Kannada	21.94	0.00	11.58	12.24	9.28	0.96	56.00
Total		23.17	38.54	48.33	112.24	99.93	9.91	332.12

- HESCOM has invited the District wise tenders on Total Turkey Basis for Feeder Separation, SAGY, connecting to unconnected Households, System strengthening works and 33/11 kV Substation & Line works (**12 packages**) on 26.09.2016 amounting to **Rs. 196.76 Crores** by considering the finalized Maximum CPP rates of MOP for high Key Value Materials.
- Under DDUGJY total of **88707no's** of Un-Electrified BPL Households are proposed for Electrification under SAGY & Connecting to Un-Connected Households.
- Providing of 3 Nos of Additional 5 MVA at Alagavadi, Haliyal&Jambgi are invited on short term basis on 03.02.2017 and awarded on 27.05.2017.
- Further Zone wise tenders for metering works amounting to Rs. 102 Cr. was invited on 03.03.2018.
- Feeder Metering is carried out KPTCL for Rs. 8.45 Cr.
- **This scheme helps in providing reliable power supply to Agricultural / Non agricultural loads, power to un-electrified households and reduction in technical & Commercial losses etc.**
- **All the works under DDUGJY are completed by 31.12.2020 and closure proposal submitted to M/s. REC on Jan-2021 and REC has accepted closure reports on 20.10.2021.**
- As on 31st Dec 2020, the progress of the works under DDUGJY is as noted below;

Sl. No.	Milestone Name	Unit	HESCOM	
			Target	Ach
1	Running of New 11kV Line	KM's	1433	1433
2	Re-conductoring of 11kV Line	KM's	3164.67	3164.67
3	Running of New LT Line	KM's	454.46	454.46
4	Re-conductoring of LT Line	KM's	178.64	178.64
5	Providing New DTC	No's	702	702
6	Augmentation of DTC	No's	5	5
7	Providing Service connection to BPL households	No's	88442	88442



8	HT AB Cable	KM's	41.35	41.35
9	LT AB Cable	KM's	87.84	87.84
10	Providing Earthing for Existing DTC (R&M)	No's	62	62
11	New 33/11 KV Substations	No's	04	04
12	Addl 5 MVA to existing 33/11 KV Substations	No's	03	03

20. INTEGRATED POWER DEVELOPMENT SCHEME (IPDS) IN HESCOM

1. There is a consistent increase in electricity demand, particularly in urban areas, due to increase in customer base, changes in lifestyle and consumption pattern, which requires continual up-gradation and creation of infrastructure for electricity distribution.
2. Amongst the three major layers of Power Sector i.e. Generation, Transmission and Distribution, the Distribution Sector has direct interface with the end consumers and is largely accountable for consumer satisfaction and also for flow of revenues in the entire value chain of Power Sector.
3. Keeping in view of the present financial condition of Discoms /Power Department., Government of India has launched the Integrated Power Development Scheme (IPDS) to extend financial assistance to against capital expenditure to address the gaps in sub transmission & distribution network and metering in urban areas to supplement the resources of DISCOMS/Power Department.
4. The scheme covers the following components such as;
 - a) Strengthening of Sub transmission & Distribution network in Urban areas
 - b) Metering of feeders /consumers in urban areas.
 - c) Provisioning of Solar panels on Govt. Buildings including Net Metering.
5. The earlier RAPDRP scheme has been subsumed in the new scheme as IPDS.
6. The scheme covers total 73 nos. of statutory towns in seven Circles of HESCOM.
7. Power Finance Corporation (PFC) is the nodal agency for IPDS for operationalization and implementation of the scheme under the overall guidance of the Ministry of Power (MoP).
8. PFC has conveyed Financial Assistance of Rs.**170.35Cr**s on 16.03.2016 and Rs.**35.00Cr**s on 01.02.2018 as Project cost for seven circles of HESCOM in Karnataka covering 73 towns. Details of approvals are as below:-
 - i. Approved DPR Cost for 7 circles is Rs.**205.35 Crore**.
 - ii. Govt. of India Grant of Rs. 123.21 Crore (60% of si.no. i).
 - iii. Govt. of India (GoI) Grant for Project Management Agency Rs. 1.075 Crs (0.5 % of sl.no. i).
9. HESCOM has appointed M/s. RECPDCL, New Delhi as Project Management Agency (PMA) to assist in project management ensuring timely implementation of the project.
10. The component wise abstract of IPDS in HESCOM is noted below;



SI.No.	Particulars	Amount in Crores
1	Establishing New 33 KV Sub station	37.91
2	System strengthening works	93.81
3	Metering of feeders / consumers	60.89
4	Providing of Solar panels on Govt. Buildings including Net Metering	12.74
	Total	205.35

11. This scheme will help in providing Quality and reliable power supply to consumers of Urban Areas and reduction in technical & commercial losses etc.

12. HESOM has invited the tenders on Total Turnkey Basis and issued Work awards for all the works.

13. All the works under IPDS are completed by 31.12.2019.

14. IPDS – Physical Progress (up-to March-2021)

SI. No.	Milestone Name	Unit	HESCOM	
			Target	Achieved
1	New Sub-station	MVA	55	55
2	Nos of New Sub-station	No	5	1
3	33 KV New Feeders	Km	7.35	7.35
4	11 KV New Feeders	Km	189	189
5	11 KV Feeder Re-conductoring	Km	197	197
6	Aerial Bunched Cable	Km	215	215
7	UG Cables	Km	27.5	27.5
8	11 KV Bay Extension	No	4	4
9	Installation of New DT	MVA	42	42
10	Installation of New DT	No	514	514
11	Capacity Enhancement of DT	MVA	10	10
12	Nos Capacity Enhancement of DT	No	264	264
13	New LT Lines	Km	85	85
14	LT Line Re-conductoring	Km	1327	1327
15	Boundary Meter	No	9	9
16	Consumer Meter	No	203801	203801
17	Solar Panels	KWp	1821	1817

In addition to the above, PFC has sanctioned Rs.23.06 Crores for 2 nos of GIS sub stations at Unkal, Hubli and Dharwad towns.



DWA issued to 2X8 MVA 33/11KV GIS at Unkal and 2X5 MVA 33/11KV GIS at Dharwad on 01.02.2020 and 24.02.2020 respectively and the works are completed on 20.12.2021 & 27.12.2021 respectively and closure proposal submitted to M/s. PFC on March-2022.

21. 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/Bangalore/29-09-2021, Energy Department, Government of Karnataka has directed to carryout electrification of un-electrified households under Belaku Programme inline with the guidelines issued under DDUGJY and SOUBHAGYA schemes duly collecting ration card, adhar card, 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/Bengalore/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 31/03/2022 is as follows:

Sl. No.	Division	Details of award placed			No. of beneficiaries serviced	% Progress achieved	Balance to be electrified
		No. of awards placed	No. of beneficiaries as per award	Award Cost (in Lakhs)			
1	2	3	4	5	6	7	
1	Hubli Rural	70	2396	159.61	2265	94.5	131
2	Dharwad Rural	34	806	19.0	591	73.3	215
	Dharwad Rural	104	3202	178.6	2856	89.2	346
3	Ron	35	4886	146.5	3166	64.8	1720
4	Gadag	87	2148	83.2	1447	67.4	551
	Gadag	122	7034	229.7	4613	65.6	2271
5	Ranebennur	159	2901	62.0	2423	83.5	407
6	Haveri	131	3318	154.2	2275	68.6	1043
	Haveri	290	6219	216.3	4698.0	75.5	1450
7	Sirsi	62	1566	119.9	1092	69.7	474
8	Dandeli	27	995	31.3	624	62.7	371
9	Karwar	5	275	8.83	85	30.9	190
10	Honnavar	70	782	161.0	351	44.9	302
	Uttarakannada	164	3618	320.9	2152	59.5	1337
	Hubli Zone	680	20073	945.49	14319	71.3	5404
11	Mudhol	32	2421	72.6	2132	88.1	289
12	Jamkhandi	26	1585	46.6	1585	100.0	0
13	Bagalkot	33	4331	124.4	3848	88.8	422
	Bagalkot	91	8337	243.7	7565	90.7	711
14	Bailhongal	14	1207	28.7	1145	94.9	62
15	Ghataprabha	24	2205	79.5	2030	92.1	175
16	Belagavi Rural	18	1489	22.7	1374	92.3	115



Sl. No.	Division	Details of award placed			No. of beneficiaries serviced	% Progress achieved	Balance to be electrified
		No. of awards placed	No. of beneficiaries as per award	Award Cost (in Lakhs)			
17	Chikkodi	32	2889	49.3	2024	70.1	865
18	Raibag	29	1080	42.1	824	80.9	126
19	Ramdurg	9	565	16.5	467	82.7	98
20	Athani	26	1088	38.4	393	36.1	695
	Belagavi	152	10523	277.2	8257	78.9	2136
21	B.Bagewadi	33	3831	112.4	3064	80.0	767
22	Indi	63	1831	53.8	1475	80.6	356
23	Vijayapur	55	1597	46.0	1308	81.9	289
	Vijayapur	151	7259	212.2	5847	80.5	1412
	Belagavi Zone	394	26119	733.10	21669	83.2	4259
	GrandTotal	1074.0	46192.0	1678.6	36529.0	35988.0	78.0

22. TRANSFORMER REPAIR CENTER :

In HESCOM there are around **2,50,837 Nos.**, of transformers existing as on Mar-2022 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 **13%** of the existing transformers in the system. Failed transformers are to be replaced at the earliest to maintain reliability in power supply.

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

Further, as per the Hon'ble Energy Ministers 100 days program initiated from 01.09.2021 for the replacement of failed transformers within the 24 Hrs in HESCOM jurisdiction. Total 18672 numbers of transformers failed since 01.09.2021 to 31.03.2022 and 15000 numbers of transformers were replaced within 24 Hrs under 100 days program.

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.

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 1721 nos of hazardous installations in and around school, colleges and hostel premises were identified in HESCOM and also the required budget was allocated and instructions issued to the Divisional Executive Engineers to take up the work on top priority.

Among identified 1721 Nos of hazardous locations, 1482 Nos of hazardous installations in and around school, colleges and hostel premises were rectified as on 31.03.2022 and balance works are under progress.

23. 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 videits 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: 355196 Nos.

Total valid applications registered: 347082 Nos.

No.of beneficiaries who have paid infra charges:136430 Nos.

No.of beneficiaries have been energised through Service Mains: 31098 Nos

No.of beneficiaries for whom infrastructure works completed. 79177 Nos.

Balance no. of IP Sets for which infrastructure yet to be created 26155 Nos

1) DWA awarded during 2020-21 for Creation of Infrastructure for 24084 Nos of IP sets and the creation of infrastructure work of 16209 Nos of IP sets are completed and balance work under progress, will be completed in FY-20-21

2) Under SheegraSamparka Yojana (SSY), total 22732 Nos., of applicants are registered at the end of July -2022. Out of which 22112 are valid application. 19632 Nos., of applicants has created the infrastructure and HESCOM has issued 18843 Nos of Distribution Transformers. For balance 1507 Nos., infrastructure is yet to be created by the applicants.

24. SAUBHAGYA

SahajBijliHarGhar Yojana

- 1) OM issued on 11th October 2017 by MoP, GoI under PradhanMantriSahajBijliHarGhar Yojana – SAUBHAGYA
- 2) **Objective** : To achieve Universal household Electrification by providing last mile connectivity & electricity connections to all households in Rural & Urban areas at a Total Budgetary Cost of Rs.16,320 Cr.



- 3) **Eligible:** All DISCOMS including Private Sector DISCOMS, State Power Departments & Rural Electric Cooperative Societies.
- 4) The perspective households under the scheme would be identified using SECC 2011 data with un-electrified households having at least one deprivation.
- 5) DPR's Separate for Urban & Rural to be submitted.
- 6) The Details of the financial support under the scheme shall be as under;

Agency	Nature of support	Quantum of support (Percentage of Project cost)
Govt. of India	Grant	60%
Discom Contribution	Own Fund	10%
Lender (FIs/ Banks)/Discoms own fund	Loan/own fund	30%
Additional Grant from GOI on achievement of prescribed milestones	Grant	50% of total loan/own fund(30%) i.e. 15%
Maximum Grant by GOI (including additional grant on achievement of prescribed milestones)	Grant	75%

7) For the un-electrified households located in remote and in-accessible areas, Solar Photo Voltaic (SPC) based standalone systems with power packs of 200 to 300 watt with battery back, maximum of 5 LED light, 1 DC Fan, 1DC power plug along with repair and maintenance for 5 years would be provided.

8) Scope of Work :

- i) Providing last mile connectivity & electricity connections to all un-electrified households in rural areas.
- ii) For the un-electrified households located in remote and in-accessible areas, Solar Photo Voltaic (SPV) based standalone systems with power packs of 200 to 300 watt with battery back, maximum of 5 LED light, 1 DC Fan, 1DC power plug along with repair and maintenance for 5 years would be provided.
- iii) Providing last mile connectivity & electricity connections to all un-electrified households in Urban areas. Non-poor urban households are excluded from the scheme.

9) The selection of households are ranked in 3 stages:

- i) **Stage-I** : 14 exclusion Criteria (Earnings/Assets/Vehicle etc)
- ii) **Stage-II** : 5 Inclusion Criteria (Hhs without Shelter/Tribal group/ Released bonded labour.)
- iii) **Stage-III**: 7 binary scoring criteria (1 room, kucha wall &kucha roof/Female headed/Disabled member in family/SC/ST HHs/HH with no literate/landless HHs depending on manual casual labour etc.

10) Some of the eligible entities are yet to provide free electricity connections to BPL households already sanctioned under DDUGJY. In case such entities are not able to find adequate number of BPL households in the project areas to meet the target of BPL household electrification already sanctioned under DDUGJY, they will be



allowed to release electricity connections to equivalent number of remaining un-electrified households in accordance with Saubhagya.

11) The existing monitoring Committee constituted for DDUGJY under the chairmanship of Secretary (Power) will be empowered to approve operational guidelines for the implementation of SAUBHAGYA, release of funds and amend these guidelines including quantity and cost of various works from time to time within the overall approval granted by CCEA to facilitate faster and timely implementation. The Committee will also monitor implementation of the scheme.

12) The defaulters whose connections have been disconnected would not be given benefit of the scheme. Necessary safeguards would be made under the guidelines of the scheme.

13) Monitoring mechanism as followed in DDUGJY shall be followed, including the institutional mechanism of DISHA. The District Administration would be closely involved in the implementation & regular monitoring of scheme. The existing web based monitoring mechanism of DDUGJY will be extended to include this scheme too. The Gram Panchayat / public institution in rural areas may be authorized to collect application form, complete documentation and also for distribution of bills. Collection of revenue and other activities, as applicable if required. The implementation process and monitoring mechanisms would be detailed in the guidelines.

14) The details of consumers viz, name and Aadhaar number/Mobile Number/Bank account/Driving License/Voter ID etc., as available, would be collected by the DISCOMs. However, release of connection would not be contingent on possession of any specific documents.

15) **Mode of implementation:** The household electrification works sanctioned under Saubhagya may be executed on turn-key or partial turnkey of departmental basis.

16) **DC Installations:** No Funding for DC Metering

17) The last mile connectivity includes erection of pole, conductor etc as may be required for extending service connections to remaining households.

18) The DPR for Rural & urban areas is prepared and uploaded in SAUBHAGYA portal for 98.37 Cr.

19) The details of DPR submitted is noted below:

District Wise Status of DPR Submission									
HESCOM									
Sl.No.	Name of District	Rural (Grid) DPR				Urban DPR			Total Cost
		Villages Covered	Habitation Covered	Households Covered	Cost	Towns Covered	Households Covered	Cost	
		Nos	Nos	Nos	Rs in Crs	Nos	Nos	Rs in Crs	Rs in Crs
1	Belgaum	1090	1387	31115	25.03	35	1074	0.75	25.78
2	Bagalkot	544	568	12263	6.06	15	1707	0.69	6.75
3	Bijapur	591	750	5619	5.40	13	461	0.57	5.97
4	Gadag	304	424	7182	6.29	9	269	0.40	6.69
5	Dharwad	331	351	7942	5.79	6	84	0.03	5.82
6	Uttara Kannada	856	1420	9830	30.79	12	332	0.36	31.15
7	Haveri	562	575	12862	15.43	9	1024	0.78	16.21
Total		4278	5475	86813	94.79	99	4951	3.58	98.38



20) The tender under SAUBHAGYA is invited for 48 packages (Taluk Wise) in order to achieve target for 100% electrification.

21) All the works under IPDS are completed by 31.03.2020 and closure proposal submitted to M/s. REC and REC has accepted closure reports on 20.10.2021.

22) As on 31st of March 2020, the progress of works under SAUBAHGAYA is noted below;

SI.No.	District	DWA Qty	Final Qty
1	Bagalkot	11404	11404
2	Belagavi	28211	28211
3	Bijapur	4682	4682
4	Haveri	12938	12938
5	Uttar Kannada	7516	7516
6	Dharwad	7389	7389
7	Gadag	7871	7871
	Total	80011	80011

25. REGULATORY AFFAIRS:

The Hubli Electricity Supply Company Ltd., is a Distribution Licensee under the provisions of the Electricity Act 2003, and on 30.11.2021, filed the following applications before Hon'ble Karnataka Electricity Regulatory Commission, for consideration and orders:

- Approval of the Annual Performance Review for the financial year FY -21, approval for ARR for FY-23 to FY-25.
- Approval of the revised distribution and Retail Supply Tariff for the financial year FY-23.

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 Commission has considered the application, the views and objections submitted by the consumers and other stakeholders. The Commission's decisions are given in the order Dtd: 04.04.2022, as noted below.

Approved ARR for FY -21 as per APR :

SI. No	Particulars	FY -21		
		As Appd vide T. O. Dtd : 04.11.2020	As Filed on 30.11.2021	As per APR T.O. Dtd : 04.04.2022
1	ARR (Rs. in Crs)	8,981.64	9,182.15	8,493.11
2	Deficit for FY 19 <i>carried forward</i> (Rs. in Crs)	401.22	0.00	0.00
3	Net ARR (Rs. in Crs)	9,382.86	9,182.15	8,493.11



Proposed ARR for FY- 23 :

SL No.	Particulars	FY-23	
		As filed on 30.11.2021	As per ARR vide T. O. 04.04.2022
1	ARR	10,249.42	9,665.26
2	Deficit for FY-21 carried forward(Rs. in Crs)	1352.14	374.95
3	Net ARR	11,601.56	10,040.21

Revenue Gap for FY-23

Particulars	FY - 23
Net ARR including carry forward gap of FY-21 (Rs. in Crores)	10,040.21
Approved sales (in MU)	12,082.25
Average cost of supply for FY 22 (in Rs./unit)	8.31
Revenue at existing tariff (Rs. in Crores)	9,617.33
Gap in revenue for FY 22 (Rs.in Crores)	422.88

Summary of Tariff Order Dtd : 04.04.2022 :

- ❖ The Commission has approved an ARR of Rs.10,040.21 Crores for FY 23 as against HESCOM's proposed ARR of Rs.11601.56 Crores which included the deficit for FY 21 of Rs.1,352.14 Crores.
- ❖ The revenue deficit as worked out by the Commission for FY-21 is Rs.374.95 Crores.
- ❖ The Commission has allowed additional revenue of Rs.422.88 Crores on Tariff Revision as against the additional revenue of Rs.2,631.39 Crores proposed by HESCOM for FY 23.
- ❖ HESCOM has proposed an average increase of 217 paise per unit for all categories of consumers. The Commission has approved an average increase of 35 paise per unit in the tariff for all consumers.
- ❖ The Commission has allowed recovery of additional revenue, partly by increase in fixed charges ranging from Rs.10 to Rs.30 per KW/HP/KVA to all categories of consumers.
- ❖ The Commission has allowed for recovery of additional revenue partly by increase in the energy charges in the range of 05 Paise per unit to all categories of consumers.
- ❖ Time of the day tariff which was made mandatory in the previous Tariff Orders for installations under HT2 (a), HT2 (b) and HT2(c) with contract demand of 500KVA and above continued in this Order except Railway Traction Installations. Under the ToD tariff, removal of penalty for usage of power during morning peak period from 06.00 to 10.00 hrs. has been continued for Tariff Order 2022. However, the penalty for evening peak usage is relaxed during monsoon period from July to November and continued from December to June in Tariff Order 2022. The ToD tariff incentive for the usage of power during the



night period from 22.00 Hrs. to 06.00Hrs. has been relaxed during monsoon period from July to November and continued from December to June in Tariff Order 2022.

- ❖ The Commission has enhanced the usage of power by domestic consumers under 1st slab from the existing 30units per month to 50 units per month.
- ❖ In order to encourage sale of surplus energy during Monsoon period, the Commission had approved the new "Discounted Energy Rate Scheme" for the HT2 (a), (b) and (c) categories for usage of power beyond the base consumption in Tariff Order 2021. The Commission decides to continue the DERS for the entire period during FY-23 in Tariff Order 2022.
- ❖ The Commission in order to boost 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 during FY-23.
- ❖ The Commission, has allowed concessional tariff of Rs.6.45 per unit to the Railway Traction installations.
- ❖ The Effluent Treatment Plant and Drainage Water Treatment Plants installed within the premises of the consumer's installations by drawing power from the main meter or through sub-meter shall be billed at the respective tariff category for which the power supply is availed for the installation.
- ❖ The Commission by considering the environmental and social benefits in processing of the Solid Waste has decided to bill the power supply arranged to Solid Waste Processing Plant under LT/HT Industrial Category.
- ❖ The Commission has continued the sub-category of LT-6(c) under LT -6 Tariff Schedule for the power supply arranged to the electric vehicle charging stations by including the electric vehicle battery swapping stations as well, without increasing the energy charges.
- ❖ Green tariff of additional 50 paise per unit over and above the normal tariff, which was introduced a few years ago for HT industries and HT commercial consumers at their option, to promote purchase of renewable energy from ESCOMs, is continued in this Order.
- ❖ As in the previous Orders, the Commission has continued to provide a separate fund for facilitating better Consumer Relations /Consumer Education Programmes.

Consumer Grievance Re-Dressal Mechanism: District Consumer Grievance Re-Dressal forums:

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



❖ The Progress for the 2021-22 is as noted below:

Name of CGRF of Revenue District	Number of grievances outstanding at the end of the previous quarter (31.03.2021)	Number of grievances received during the YEAR	Number of grievances disposed during the YEAR	Number of grievances Pending at the end of the year(31.03.2022)	Details of pendency					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)
					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			
Dharwad	3	4	4	3	3	0	0	0	0	1	4	0
Gadag	0	2	1	1	1	0	0	0	0	1	0	1
Haveri	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Uttara Kannada	0	3	2	1	1	0	0	0	0	2	2	0
Belagavi	0	6	6	0	0	0	0	0	0	5	6	0
Bagalakot	2	4	4	2	1	0	1	0	0	8	2	2
Vijayapur	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	5	20	18	7	6	0	1	0	0	17	14	3

The Progress as on the quarter ending on 30th June 2022 is as noted below.

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 period	Number of grievances disposed during the period	Number of grievances Pending at the end of the present quarter June-22	Details of pendency					Number of sittings of CGRF in the quarter up to June-22	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			
Dharwad	3	2	2	3	2	1	0	0	0	1	1	1
Gadag	1	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0
Haveri	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Uttara Kannada	1	2	0	3	3	0	0	0	0	2	0	0
Belagavi	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bagalakot	2	1	2	1	1	0	0	0	0	2	2	0
Vijayapur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	7	5	4	8	6	2	0	0	0	6	3	1



26. 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 AbhivruddhiPradhikara 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) Bio Metric Devices: Web based Bio Metric devices have been installed at 26 locations in 1st phase and at 97 locations in 2nd phase. This device captures the in-time, out-time of Employees by taking finger scan. The Attendance is available online. Various Reports can be taken from Biometric attendance software. At Present, Face Detection Bio Metric devices are using at Corporate Office.

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) 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.

h) 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.

i) 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.

j) ERP software: ERP software implemented at the offices of HESCOM with effective from 12.9.2019. ERP software 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

k) Distribution Transformer Lifecycle Management Software- DTLMS:

HESCOM has purchased ready software of DTLMS and the process of implementation is under progress 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.

l) Implementation and adoption of Cyber Security polices: HESCOM has adopted the Information Technology (IT)/ Operational Technology (OT)/Internet of Things (IoT) Security Policy and Cyber Security 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.
 - 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.
 - When the power supply is cut off
 - For low voltage related complaints
 - On issues related to meters
 - About electricity bills
 - About electrical safety measures
 - About power theft
 - About preventing electrical accident, etc.
- Further, besides the 1912 helpline, HESCOM consumers can also submit complaints or any suggestions through below mode
 - E-mail: customercare@hescom.co.in
 - Facebook Account: <https://facebook.com/Hescom Orgn>
 - Twitter Account: <https://twitter.com/HubliHescom>
 - WhatsApp Number: +919480883899



-
-
8. Deputed 1 Technical officer to ONLINE training programme for 1 day (25th May-2021) organized by REC, Hyderabad.
 9. Deputed 6 Technical officers to ONLINE training programme for 2 days (29th & 30th July-2021) organized by FPI, Bengaluru.
 10. Deputed 39 Technical and 13 Non-Technical officers to ONLINE training programme for 1 day (30th July-2021) organized by ATI, Mysuru.
 11. Deputed 19 Technical and 25 Non-Technical officers to ONLINE training programme for 2 days (21st to 22nd Oct-2021) organized by REC, Hyderabad.
 12. Deputed 29 Technical officers to ONLINE training programme for 1 day (28th Oct 2021) organized by REC, Hyderabad.
 13. Deputed 24 Technical and 23 Non-Technical officers to ONLINE training programme for 2 days (21st & 22nd Oct-2021) organized by REC, Hyderabad.
 14. Deputed 16 Technical and 11 Non-Technical officers to ONLINE training programme for 2 days (16th & 17th Sep-2021) organized by REC, Hyderabad.
 15. Deputed 04 Technical officers to ONLINE training programme for 2 days (24th & 25th Nov-2021) organized by DPE, Bengaluru.
 16. Deputed 04 Technical officers to ONLINE training programme for 2 days (29th & 30th Nov-2021) organized by DPE, Bengaluru.
 17. Deputed 23 Technical officers to training programme organized at Hubballi for 3 days (16th to 18th Dec-2021) by RECIPMT, Hyderabad.
 18. Deputed 23 Technical officers to training programme at Hubballi for 3 days (20th to 22nd Dec-2021) organized by RECIPMT, Hyderabad.
 19. Deputed 02 Technical and 03 Non-Technical officers to ONLINE training programme for 2 days (10th & 11th Jan-2022) organized by DPE, Dharwad.

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 2021-2022. Some of the training institutions are listed below:

1. ESCI (Engineering Staff College of India, Hyderabad) ONLINE Training.
2. FPI (Fiscal Policy Institute, Bengaluru) ONLINE Training.
3. ATI (Administration Training Institute, Mysuru) ONLINE Training.
4. RECIPMT (REC Institute of Power management & Training, Hyderabad)
5. RECIPMT (REC Institute of Power management & Training, Hyderabad) ONLINE Training.



6. DPE (Department of Public Enterprises) ONLINE Training.

28. DEMAND SIDE MANAGEMENT (DSM):

1. HosaBelakuYojane

Domestic Efficient Lighting Programme (DELP) scheme popularly known as HosaBelaku scheme implemented in HESCOM through M/s EESL from 04.02.2016 the sales and Energy saved details as on March-2022 is as below.

SI No	Particulars	Sold Quantity till March-2022	Energy Saving in MU till March - 2022
1	LED Bulb	25,17,465	291.37
2	LED Tube lights	32,264	3.68
3	Energy Efficient Fans	6,825	0.9
Total			295.95

2. 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, Energy, Efficiency methods, **toll free number 1912** promotions and Energy conservation messages

3. 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 and HESCOM services in various papers.

4. Radio Media:

Awareness about Energy Saving, Bill payment, safety procedures and HESCOM services, Energy efficiency methods- using BEE 5 star rated equipments, LED bulbs utilization awareness, Solar Rooftop PV advantages and encouragement etc, through jingles and program in All India Radio.

Due to Covid-19 pandemic situations awareness programmes, in public places such as section wise awareness programs and through events have not been carried out.

29. 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, within 7.2yrs with 1924 numbers of independent Solar Rooftop Power Plant, 52.87 MW of Solar capacity 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).
- HESCOM has called for expression of interest in the MNRE spin portal, till 31.03.2022, 1635 No's of applications have been received.
- Tender has been floated on 25.01.2022 and LOI has been issued to Five Vendors on dtd:27.07.2022, empanelment of Agencies is under process.
- HESCOM web portal is ready to launch once the agencies are empaneled it will be made live for online registration of applications.
- MNRE has issued new mechanism for RTS Phase-II, guidelines were issued for empaneling agencies by submitting application along with the declaration format depositing Rs2,50,000/- BG vide MNRE OM No: F. No. 318/6/2022-GCRT dtd:10.06.2022.
- National Portal for Rooftop Solar has been launched by MNRE on dtd: 30-07-2022 for RTS Phase-II Simplification of Procedure.
- Consumers have started registering applications in the National Portal and processing of applications have been initiated.
- Empanelment of agencies as per the simplified procedure of MNRE is under process.

Electric Vehicle Charging Stations:

- The Central Government issued guidelines regarding Electric Vehicle Charging Stations On 14.12.2018
- Government of Karnataka vide letter dated:28.12.2018 has appointed BESCOM as the nodal agency for setting up infrastructure of electric vehicle charging stations in the state.
- Central Government issued revised guidelines on 01.10.2019.
- BESCOM has requested to identify only government locations for setting up electric vehicle charging stations in the current financial year.
- Total 274 government locations including 64 HESCOM offices have been identified under HESCOM jurisdiction. Details are submitted to BESCOM (Nodal Agency).



-
-
- The Central Government has issued a revised guideline on EV charging stations On dtd 14.01.2022, accordingly, the land available with the Government/Public entities shall be provided for the installation of Public Charging Station to Government/Public entity on a revenue sharing basis for installation of Public Charging Station at the fixed rate of Rs.1/KWh (used for charging) to be paid to the land owning agency from such PCS.
 - Hon'ble Chief Minister has issued a note on 04.02.2022 regarding encouragement of electric two wheeler charging stations across the state in this regard the Energy Department has been given directions vide letter No. Energy 01 aka 2022 dated 07.02.2022 to take the following steps immediately.
 - The concerned electricity supply companies shall act as the nodal organization for the applications received for setting up electric two-wheeler charging stations within the jurisdiction of supply company and getting approval from Land Owning Agencies for setting up charging stations.
 - for installation of Public Charging Station at the fixed rate of Rs.1/KWh (used for charging) to be paid to the land owning agency from such PCS.
 - Electricity supply companies shall provide electricity connection within 24 hours by installing Smart Meter to charging stations of electric two-wheelers charging.
 - Energy Department's vide letter No: ಎನರ್ಜಿ 01 ಅಕ್ಟಾ 2022 Dated: 07.02.2022 has given directions to appoint an officer of the rank of Superintending Engineer (Ele) as the Nodal Officer for setting up of EV charging stations under the jurisdiction of HESCOM. In this regard HESCOM has issued Official Memorandum Dated: 08.02.2022 and General Manager (Technical) has been nominated as the Nodal Officer for setting up EV charging stations in the HESCOM.
 - Managing Director BESCOM Bangalore's vide letter no: BESCOM/MD/PS/BC-1/21-22/230 dated: 15.02.2022 has requested for nominating nodal officers for each district as per approved action plan for establishment of electrical vehicles charging stations. In this regard HESCOM has issued an OM dated: 04.04.2022 nominating Superintendent Engineers of circle as Nodal Officer for each District. Details are provided to BESCOM.
 - BESCOM has invited district wise tender of all ESCOMs on dtd: 27.05.2022.
 - A contract has been awarded for installation of 3.3KW AC001 Chargers in 12 HESCOM office premises as per BESCOM request for initial stage of progress. Contract Order No: HESCOM/SEE(PMC)/EEP3/AEE-1/EV/2022-23/CYS-2258 dtd:28.06.2022. The Chargers are installed in the following locations: 1) Corporate Office, NavanagarHubli 2) O&M City Subdivision-3, Hubli 3) Zonal Office, Hubli 4) O&M Division office, Vidhyagiri, Dharwad 5) CSD-1 & CSD-2 Subdivision, Belagavi 6) Zonal office, Belagavi 7) Haveri Circle/Division office 8) O&M Division office, Karwar 9)O&M Circle office, Bagalkot 10) O&M Circle office, Vijayapur 11) O&M Division office, Gadag 12) O&M Division office, Chikkodi.



PM-KUSUM Project:

The Government of India has launched Scheme PradhanMantri – Kisan Urja Suraksha Evam Utthaan Mahabhiyan (PM-KUSUM) for Farmers with following components:

- I. Component– A: Setting up of 10,000 MW of Decentralized Ground/Stilt Mounted Grid connected Solar or other Renewable Energy based Power Plants upto 2 MW.

HESCOM Allocation-NIL

- II. 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
- GOK has directed 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 SCP/TSP funds).
- HESCOM's 105 Nos applications have been received of which 90 Nos of Solar IP set Commissioned.

Application Received	Commissioned
105	90

- The State Government has approved and sanctioned Rs. 106.97 crores vide letter No: ENERGY/171/PSR/2022 Dated:06.06.2022 and intimated that the State Government's share will be allocated in the Supplementary Estimates-1 (SE-1) for the year 2022-23 and directed KREDL to take necessary steps to identify the beneficiaries.
- Under this scheme, 10Hp solar pump set can be installed and up to 7.5Hp capacity, Central and State government subsidy is available. Both General SC/ST categories can be beneficiaries of this scheme. 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.

- III. **Component–C** : Solarisation of 10 Lakh Grid-Connected Agriculture Pumps of individual pump capacity upto 7.5 HP.

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)
- PM – KUSUM Scheme under Solarization of Agriculture feeder HESCOM has requested- 4,00,000 IP Sets.
- HESCOM has got allocation of 15,000 IP sets under PM KUSUM Component-C scheme (Solarization of Agriculture feeders) from Ministry of New and Renewable Energy on dated 13.01.2021.
- HESCOM has got revised allocation of 65,000 IP sets on dated 21.06.2021.
- KREDL is the implementing agency as per GOK Order EN 71 VSC 2021, dated 04.03.2021.
- KERC has approved for implementation of PM KUSUM Scheme under RESCO model at the benchmark tariff of Rs.2.32 per unit vide letter No: KERC/S/F-61/Vol-AII/339 dtd: 20.06.2022.
- 92 Feeders have been identified for 65,000 No of IP sets and proposed solar capacity 180.17MW (based on average consumption of FY 2020-21 & FY 2021-22, by considering minimum CUF of 19%, eliminating T&D loss and with a cap of 7.5 HP Capacity per IP- as per MNRE guidelines) details were submitted to KREDL.

30. MICRO FEEDER FRANCHISEES (GRAM VIDYUT PRATINIDHIS) PROGRESS

Totally 1288 Micro Feeder Franchisees are working in HESCOM as on March-2022 for rural revenue collection by carrying out various activities.		
Meter reading, bill distribution 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 Utility 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		1288
Total Base Line Target for the	F.Y 2021-22	Rs. 2626.92 Crs. as on 31-03-2022
Total Revenue Collection for the	F.Y 2021-22	Rs. 2547.56 Crs. as on 31-03-2022
Collection Efficiency		96.98%
(Collection/Baseline*100)		



b) Steps taken for recovery of arrears:

In order to collect the revenue/revenue arrears, HESCOM has appointed Nodal Officers vide OM No: HCO-07/1677/2020-21 Dated: 21.06.2021 & 10-08-2021 to visit the Sub-Divisions every week (Friday) and monitor the following aspects;

- i. To take necessary actions for revenue collection of LT2, LT3 and LT5 Tariffs with more than Rs.5000/- arrears.
- ii. And also, necessary steps are taken to recover the arrears of RLB, ULB and Government installations by reconciling with the Panchayat Development Officers/ Chief Officers (PDO/CO's) which come under the respective Sub-Division.
- iii. Further, measures are taken for targeted revenue collection as per the tariff order in force and directions in this regard are issued to the sub-divisions concerned nodal officers to achieve the revised target collection.
- iv. To recover the arrears of all tariffs including RLB, ULB and Government installations Demi-Official (DO) letters are repeatedly being issued to various departments and the same is being followed up from Corporate Office effectively from time to time through telephonic calls and emails to all the section officers of respective Sub- Divisions.
- v. Every month Revenue Review Meetings are being conducted Zonal wise by Hon'ble Managing Director, HESCOM and Zonal/Circle/Division Officers participate in the said meeting. Along with monthly demand revenue shortfall Divisions are strictly instructed to achieve revenue target by Hon'ble MD.

31. A. WOMEN'S INTERNAL COMPLAINT COMMITTEE;

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

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

As per information received from the President of Internal Complaints Committees of HESCOM No complaints were received during the Financial Year 2021-22.

B. Recruitments 2021-22 :

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.



Details of direct recruitment for the post of Junior Power man in HESCOM

- 25.02.2019 Common recruitment notification is issued by KPTCL, Bangalore for filling up 465 Junior Power man posts in HESCOM.
- 26.12.2019 to 28.12.2019 Endurance Test was conducted for 2,313 eligible candidates in 4 Districts/HESCOM Circles in HESCOM jurisdiction.
- 08.11.2021 Provisional selection List was announced on merit cum eligibility basis duly inviting objections.
- 05.01.2022. Final selection list was announced for 445 candidates on merit cum eligibility basis.
- 07.05.2022 Counseling was conducted for posting of 445 candidates selected under final selection list.
- 30.06.2022 Appointment orders for 357 candidates (whose concerned documents were duly received from competent authority) were issued by the Hon'ble Minister Energy Department, Government of Karnataka at Bangalore.

Out of 357 candidates who have received appointment order, 301 candidates have reported for duty.
- 18.07.2022 to 30.07.2022 Induction training was organised and successfully completed for 150 candidates in first batch.
- 01.08.2022 to 12.08.2022 Induction training was organised and successfully completed for remaining 151 candidates in second batch.
- 30.07.2022 Out of remaining 88 selected Candidates appointment orders for 20 candidates (whose concerned documents were duly received from competent authority) were issued.

Out of which 14 candidates have reported for the duty.

C. HRD & ITC Officers/ Staff Duties & Responsibilities:

OM No: HCO-08/ B12/ 2019 – 2020 Dated: 03-08-2021

EE Ele. HRD & ITC	<ul style="list-style-type: none">• Management of HRD & ITC Section functions, monitoring of activities and other assigned tasks
AEE (Ele.) HRD	<ol style="list-style-type: none">1. Managing the functions of HRD section of HESCOM.2. Deploying officers/ employees in the company for training.3. Works regarding Commendation and reward for those who have shown exceptional results in operation and maintenance, meter testing division and vigilance duties.



	<ol style="list-style-type: none"> 4. Providing section information related to HRD section to Director's report. 5. Works of Assistant Public Information Officer as per Right to Information Act-2005. 6. Preparation and submission of RTI annual report of HESCOM Company. 7. Handling of Human Rights Commission applications. 8. Project work and internship training of engineering college students. 9. And any other works as ordered.
AEE (Ele.) - 1 ITC	<ol style="list-style-type: none"> 1. Department vehicle 2. Data Entry Operator Outsourcing Business 3. Right to Information Act 4. Budget 5. Providing pre-employment training to Junior Engineer (Ele.) recruited on 10% quota and compassionate basis (on rotation basis). 6. Providing pre-promotional training to non-technical staff (on rotation basis). 7. Providing pre-promotional training to Non-Technical Meter Readers/ Operators/ Supervisors/ Assistant Storekeepers (on rotation basis). 8. One year Internship training for B.E/ Diploma passed candidates (on annual rotation basis). 9. Providing one year Internship training to ITI pass candidates (on annual rotation basis). 10. Providing REC sponsored national training to Group C and D employees (on annual rotation basis). 11. Functions of Assistant Public Information Officer as per Right to Information Act-2005. 12. And any other works as ordered.
AEE (Ele.) - 2 ITC	<ol style="list-style-type: none"> 1. Rental vehicle outsourcing business 2. Reimbursement of the cost of training given to HESCOM officers/ employees in Hoodi to KPTCL. 3. Correspondence with Rural Division 4. Correspondence with MIS branch 5. Providing pre-promotional training to non-technical staff (on rotation basis). 6. Providing pre-promotional training to Non-Technical Meter Readers/ Operators/ Supervisors/ Assistant Storekeepers (on rotation basis).



	<ol style="list-style-type: none"> 7. One year Internship training for B.E/ Diploma passed candidates (on annual rotation basis). 8. Providing one year Internship training to ITI pass candidates (on annual rotation basis). 9. Providing REC sponsored national training to Group C and D employees (on annual rotation basis). 10. Functions of Assistant Public Information Officer as per Right to Information Act-2005. 11. And any other works as ordered.
AEE (Ele.) - 3 ITC	<ol style="list-style-type: none"> 1. Purchase order 2. Housekeeping outsourcing business 3. Civil Works 4. Correspondence with Regulatory Affairs Section. 5. Providing pre-promotional training to non-technical staff (on rotation basis). 6. Providing pre-promotional training to Non-Technical Meter Readers/ Operators/ Supervisors/ Assistant Storekeepers (on rotation basis). 7. One year Internship training for B.E/ Diploma passed candidates (on annual rotation basis). 8. Providing one year Internship training to ITI pass candidates (on annual rotation basis). 9. Providing REC sponsored national training to Group C and D employees (on annual rotation basis). 10. Functions of Assistant Public Information Officer as per Right to Information Act-2005. 11. And any other works as ordered.
Junior Assistant ITC	<ol style="list-style-type: none"> 1. Imprest 2. Master file 3. Circular 4. Meeting proceedings 5. Handling missent letters 6. And any other works as ordered.



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

ACCIDENT DETAILS FOR THE YEAR 2021-22						
Fatal		Non- Fatal		Animals	Crop & Property	TOTAL
Dept	Non- Dept	Dept	Non- Dept			
3	132	36	34	125	511	841

33. CONSUMER AWARENESS ADVERTISEMENT PUBLISHED DURING 2021-22:

Sl.No.	Activity
01	Energy Savings & District wise Ujala counters of EESL in HESCOM under DELP scheme is published in various Magazines & Newspapers on Ugadi Occasion.
02	Instructions to consumers regarding new IP Sets connections and Safety Measures are published during KrushiVisheshha supplement on 21.06.2021 & 22.06.2021.
03	Discount to HT Consumers published on 07.08.2021 in various Daily Newspaper.
04	Online payments, HESCOM 24*7 Helpline Number 1912 & Transformer related complaint toll free number 1800 425 4754 is Published in Udayavani Newspaper on 15.08.2021 during Independence day.
05	SRTPV-Phase-2 published on 14.09.2021 in Daily Newspapers.
06	Online payments, HESCOM 24*7 Helpline Number 1912 & Transformer related complaint toll free number 1800 425 4754 published in Magazines & Newspapers on Deepavali Occasion.
07	Energy savings, safety measures, HESCOM 24*7 Helpline Number 1912 & Transformer related complaint toll free number 1800 425 4754 is published in Udayavani Newspaper on 26.01.2022 during Republic day.

34. FOR THE YEAR 2021-22, PENSION/FAMILY PENSION HAS BEEN AUTHORIZED FOR PAYMENT IN THE HESCOM IS AS FOLLOWS:

Sl. No	Employees Group	Pension Cases No	Family Pension Cases No	Total
1	C & D	152	52	204

35. 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 Executive Engineers, Vigilance. Progress of Vigilance activities during the year 2021-22 is as follows:



1	Total Nos. of Installations checked-	25,703
2	Cognizable cases booked	1,509
3	Miscellaneous cases booked	4,397
4	Total Back billing Charges raised	Rs.10.15/- (Crs)

36. INTERNAL AUDIT REPORT:

In HESCOM the Internal Audit Wing headed by Financial Adviser(Internal Audit) working under Hon'ble Managing Director. 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 31.03.2022 is as detailed below:

I. Progress of Revenue Audit :- LT-1 and HT

Audit of Revenue Accounts in respect of LT-1 to LT-7 Tariff is completed up to December-2019 is completed. Audit of 38 R-APDRP towns is in under progress. The details are shown below:

A) Placed before Audit Committee:

SI No	Particulars	Present Status for the year 2020	
		LT-1 to LT-3	LT-4 to LT-7
1)	Total No of Accounting Units	124	124
2)	Total No of units for which audit work completed	56	78
3)	Total No Units audit work under progress	25	13
4)	Total No Units audit work is Pending	43	33

** Pending 43 Units of LT- 1 to LT-3 and Pending 33 Units of LT- 4 to LT-7 is completed as on 31.10.2022.

B) Placed before Audit Committee.

SI No	Particulars	Present Status for the year 2020
		HT-1 to HT-5
1)	Total No of Accounting Units	90
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 31.03.2022 is as follows.

(Rs. in Lakhs)

OB as on 01.04.2021	Pointed out	Total	Recovery	Balance as on 31.03.2022
2,517.82	2,229.00	4,746.82	2,382.03	2,364.79

II. Progress of Cash Audit :-

SI No	Particulars	Present Status for the year 2020
		Cash Audit
1)	Total No of Accounting Units	124
2)	Total No of units for which audit work completed	91
3)	Total No Units audit work under progress	--
4)	Total No Units audit work is Pending	33

** Pending 33 Units of cash audit is completed as on 31.10.2022.

** 2021 cash audit is under progress.

III. Progress of Voucher Audit

SI. No.	Particulars	Present Status for the year 2020
1)	Total No of Accounting Units	26
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	--

** Voucher Audit of 10 divisions are completed up to December-2021, remaining 16 divisions are in under progress.

1) Excess Payments pointed out, recovery and Balance as on 31.03.2022 is as follows.

(Rs. in Lakhs)

OB as on 01.04.2021	Pointed out	Total	Recovery	Balance as on 31.03.2022
72.90	243.46	316.36	269.86	46.50



2) Irregular Expenditure pointed out, Regularization and Balance as on 31.03.2022 is as follows.

(Rs. in Lakhs)

OB as on 01.04.2021	Pointed out	Total	Regularization	Balance as on 31.03.2022
4.92	1,185.76	1,190.68	1,178.11	12.57

IV. Progress of Store Audit

SI No	Particulars	Present Status for the year 2020
1)	Total No of Accounting Units	26
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	--

** Store Audit of 17 divisions are completed up to December-2021, remaining 9 divisions are in under progress.

V. Statement showing the Cash Misappropriation and fraudulent reports Pending as on 31.03.2022.

(Rs. in Crores)

SI.No	Period	Total No of Cases	Financial Irregularity	Remarks
1	Up to 2015	2	3.09	1 cases is closed Gadag Division.
2	2015-16	1	0.01	
3	2018-19	2	0.10	
4	2020-21	6	0.25	1 cases is closed Vijaypur Division.
5	2021-22 (Up to March-2022)	1	0.11	1 cases is closed Haveri Division.
Total		12	3.56	

1) Cash Misappropriation and Fraudulent reports submitted to General Manager (A & HRD) HESCOM Hubballi, for further action of departmental enquiry.

2) Out of 12 cases which 3 cases are closed and final order issued by the concerned.

1 case is Vijaypur Division, 1 case is Gadag Division and another one is Haveridivisin. Remaining 9 cases details as below:



Sl.No.	Disciplinary authority	Total No of Cases
1	Director (HRD) KPTCL,	1
2	CEE Zonal Office Hubli	4
3	CEE Zonal Office Belgavi	1
4	Superintending Engineer , Hubli	3
	Total	09

One special audit is under progress pertains to Indi Sub Division of Indi Division . As per this Office Letter No 486-90 Dt 01.09.2022 the Special audit that was being conducted and held-up due to non -furnishing of the required document.

37. 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 of Directors comprised 15 members. 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	G Kumar Naik, IAS	Hon'ble Chairman
2	Dr. EkroopCaur, IAS	Director
3	D. Bharathi, IAS	Managing Director
4	AparnaPavate	Director
5	ShrikantSasalatti	Director (Technical)
6	PrakashPatil	CFO & Director (Finance)
7	Krishnappa V	Independent Director
8	K. Shivanna	Director
9	R.H. Lakshmipathy	Director
10	Sunil S. Sarur	Director
11	Annasaheb A. Desai	Director
12	Mahesh B. Gubbi	Director
13	Dundappa S. Savalagi	Director
14	Hanumanth K. Tulasigeri	Director
15	Dadagouda S. Biradar	Director
16	Mahesh A. Bhate	Director
17	RaghavendraKotemane	Company Secretary



During 2021-22, Five (5) Board meetings were held as detailed below:

SI.No.	Meeting No.	Held on
1	96 th BoD Meeting	18.06.2021
2	97 th BoD Meeting	19.08.2021
3	98 th BoD Meeting	28.10.2021
4	99 th BoD Meeting	11.02.2022
5	100 th BoD Meeting	03.03.2022

Key Managerial Personnel:

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. PrakashPatil (DIN No.09697097), Financial Adviser (I/A) 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 2021-22, Four (4) CPC meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	85th CPC Meeting	26.04.2021
2	86th CPC Meeting	27.10.2021
3	87th CPC Meeting	20.11.2021
4	88th CPC Meeting	10.02.2022

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 2021-22, Four (4) Borrowings Sub-Committee meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	11th BSC Meeting	26.04.2021
2	12th BSC Meeting	12.08.2021
3	13th BSC Meeting	25.10.2021
4	14th BSC Meeting	10.02.2022

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
2. Director (Technical), HESCOM : Member
3. Company Secretary, HESCOM : Convener



During FY 2021-22, the Audit Committee met only three as below:

Sl. No.	Meeting No.	Held on
1	37th AC Meeting	16.08.2021
2	38th AC Meeting	25.10.2021
3	39th AC Meeting	10.02.2022

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 97th BoD Meeting held on 19.08.2021 vide subject No.97/05 with following Members:

1	Additional Secretary to Government, Energy Department, Govt. of Karnataka	Chairperson of the Committee
2	Director (Technical), HESCOM	Member

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

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 means 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 2020-21 and 2021-22 as per the provisions of Section 204 of the Companies Act, 2013. The said Auditors have completed the audit for FY 2021-22 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 2021-22.



3) Cost Auditors:

HESCOM has appointed M/s. GSR & Associates, Cost Accountants, Bengaluru as Cost Auditors for the Financial Year 2021-22 as per the provisions of Section 148 of Companies Act, 2013. The said Auditors have completed the audit for FY 2021-22 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.

(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 2021-22 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 1st April 2014 under the provisions of Section 135 of the Companies Act, 2013.

Present constitution of the Committee is as below:

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

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



Terms of Reference:

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

- a) To formulate and recommend a CSR Policy to the Board;
- b) To recommend the 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.

A) CSR Policy:

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

B) Contribution towards CSR during 2021-22:

Not applicable for FY 2021-22 as the Company has not earned any Average Net Profit before Tax during the immediately preceding three years.

38. AUDITORS:

1. C & AG of India, New Delhi has appointed M/s Abarna&Ananthan, Chartered Accountants, #521, 3rd Main, 6th Block, 2nd Phase, BSK 3rd Stage, Bengaluru-560085 as Statutory Auditors of HESCOM for FY 2021-22.
2. M/s. GSR & Associates, Cost Accountants, Hanumantha Nagar, Bengaluru-560019 appointed as Cost Auditors of HESCOM for the FY 2021-22.
3. Mr. S. Vishwanathan, Company Secretary in Practice, Susheel Chandra Apts., 17th A Cross, 10th A Main, Malleshwaram (W), Bengaluru-560055 appointed as Secretarial Auditors of HESCOM for the FY 2021-22.
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.

39. 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, Union 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,

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

Sd/-
**Director (Technical),
HESCOM.**

Sd/-
**Managing Director,
HESCOM.**



Form No. MGT-9

EXTRACT OF ANNUAL RETURNS ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON**31st MARCH 2022**

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

I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:

i.	CIN	U31401KA2002SGC030437
ii.	Registration Date	1 st June 2002.
iii.	Name of the Company	HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
iv.	Category/Sub-Category of the Company	State Government Company
v.	Address of the Registered office and contact details	NAVANAGAR, PB ROAD HUBBALLI Karnataka INDIA 580025
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.	NameAnd AddressOf The Company	CIN/GLN	Holding/ Subsidiary /Associate	No.of shares held	Applicable Section
NIL					

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

i. Category-wise Share Holding

Category of Share holders	No.ofSharesheldatthe beginningoftheyear				No.ofSharesheldatthe endoftheyear				% Change during theyear
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoter									
1) Indian									
a) Individual/HUF									
b) Central Govt									
c) State Govt(s)		1,55,42,37,800	1,55,42,37,800	100%		2,05,04,24,100	2,05,04,24,100	100%	
d) Bodies Corp									
e) Banks / FI									
f)Any Other									
Sub total (A)(1):-									
2) Foreign									
g) NRIs-Individuals									
h) Other-Individuals									
i)Bodies Corp.									
j)Banks / FI									
k) Any Other....									
Sub-total(A)(2):-									
B. Public Shareholding									
1. Institutions									
a) Mutual Funds									
b) Banks / FI									
c) Central Govt									
d) State Govt(s)									



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	
e) Venture Capital Funds									
f) Insurance Companies									
g) FII's									
h) Foreign Venture Capital Funds									
i) Others (specify)									
Sub-total (B)(1)									
2. Non Institutions									
a) Bodies Corp. (i) Indian (ii) Overseas									
b) Individuals (i) Individual share holders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh (ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh									
c) Others (Specify)									
Sub-total (B)(2)									
Total Public Shareholding (B) = (B)(1) + (B)(2)									
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs									
Grand Total (A+B+C)		1,55,42,37,800	1,55,42,37,800	100%		2,05,04,24,100	2,05,04,24,100	100%	



ii. Shareholding of Promoters

SL. No	Share holder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			% change in share holding during the year
		No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	
1.	Hon'ble Governor, State of Karnataka	1,55,41,87,800	99.99%		2,05,03,74,100	99.99%		
2.	Sri Kapil Mohan	49994	0.01%		-	-	-	-
3.	Sri G Kumar Naik	-	-	-	49994	0.01%		100%
4.	Sri M Muniraju	01	0		-	-	-	-
5.	Smt D Bharati	-	-	-	01	0		100%
6.	Sri S R Terdal	01	0	-	-	-	-	-
7.	Sri B Manjunath	-	-	-	01	0		100%
8.	Smt. Aparna Pavate	01	0	-	01	0		100%
9.	Sri. NV Bhuvanesh waraiah	01	0	-	01	0		100%
10.	Sri. T R Ramkrishnaiah	01	0	-	01	0		100%
11.	Shivaprakash TM	01	0	-	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	1,55,42,37,800	100%	1,55,42,37,800	99.25%
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc): Allotment	-	-	49,61,86,300	0.75%
	At the End of the year	1,55,42,37,800	100%	2,05,04,24,100	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	5992.02	2126.83		8118.85
ii) Interest due but not paid	5.87	0		5.87
iii) Interest accrued but not due	15.53	0.64		16.17
Total (i+ii+iii)	6013.42	2127.47		8140.89
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	1772.29	0		1772.29
- Reduction	1512.58	1093.39		2605.97
Net Change				
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	6251.73	1033.44		7285.17
ii) Interest due but not paid	7.90	0		7.90
iii) Interest accrued but not due	12.87	0.36		13.23
Total (i+ii+iii)	6272.49	1033.80		7306.30

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
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 Managing Director. Rs. 14,35,771/- (b) Perquisites: Rs. 42,108/-	Rs. 14,77,879/-
2.	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1)	(a) Salary: Sri. A. H. Kamble,	Rs. 29,60,891/-



Sl. No.	ParticularsofRemuneration	NameofMD/WTD/ Manager	Total Amount
	oftheIncome-taxAct, 1961 (b)Valueofperquisitesu/s 17(2)Income-taxAct, 1961 (c)Profitsinlieuofsalary undersection17(3)Income- taxAct,1961	Director (Technical). Rs.27,11,390/- (b) Perquisites: Rs.2,49,501/-	
3.	Grosssalary (a)Salaryasperprovisions containedinsection17(1) oftheIncome-taxAct, 1961 (b)Valueofperquisitesu/s 17(2)Income-taxAct, 1961 (c)Profitsinlieuofsalary undersection17(3)Income- taxAct,1961	(a) Salary: Sri. B. Manjunath, CFO & Director (Finance). Rs.27,89,196/- (b) Perquisites: Rs.48,568/-	Rs.28,37,764/-
4.	StockOption	--	
5.	SweatEquity	--	
6.	Commission - as%ofprofit - others,specify...	--	
7.	Others,pleasespecify	--	
8.	Total(A)		Rs.72,76,534/-
	CeilingaspertheAct		

B.Remunerationtootherdirectors:

Sl. No.	ParticularsofRemuneration	NameofMD/WTD/ Manager	Total Amount
	IndependentDirectors		
	- Feeforattendingboard committeemeetings - Commission - Others,pleasespecify		-
	Total(1)		-
	OtherNon-ExecutiveDirectors		
	- Feeforattendingboard committeemeetings - Commission - Others,pleasespecify		1,84,000/- 1,53,048/-



Total(2)					3,37,048/-
Total(B)=(1+2)					3,37,048/-
TotalManagerialRemuneration					
OverallCeilingaspertheAct					

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

Sl. no.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	Company Secretary	CFO	Total in Rs
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 Rs.14,83,030/-		Rs. 14,83,030/-
2.	Stock Option				
3.	Sweat Equity				
4.	Commission - as % of profit - others, specify...				
5.	Others, please specify				
6.	Total				Rs.14,83,030/-

VII. PENALTIES/PUNISHMENT/COMPOUNDING OF OFFENCES:

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



Compounding		
B.Directors		
Penalty		NIL
Punishment		
Compounding		
C.OtherOfficersInDefault		
Penalty		NIL
Punishment		
Compounding		



ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT FOR THE YEAR ENDED

31st MARCH – 2022

**FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/COMMENTS
OF THE STATUTORY AUDITORSON THEACCOUNTS FOR FY 2021-2022**

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
1	<p>Pursuant to the Government Order No. Energy/123/PSR/2022, Bangalore dated 11.03.2022 the Company has received subsidy arrears of Rs.3463.08 crore of which Rs.992.58 crore was to be adjusted against the interest free loan from Government of Karnataka (GOK) and the balance of Rs.2470.50 crore towards subsidy arrears from the year 2016-17 to 2021-22. The company has been advised to write off balance subsidy arrears from 2002-03 to 2015-16 amounting toRs.2196.03 crore after obtaining approval from the Board. The Company has not written off the said amount in the books of accounts pending disposal of the representation with GOK. Had the write off is effected, the losses for the current year would have increased to Rs.3,489.66 crore and Negative Net worth(after considering revaluation reserve of Rs.2321.85 crore) would have increased to Rs.4191.10 crore.</p>	<p>HESCOM total subsidy arrears as on 31.03.2022 was Rs.5,659.11 Crs, out of which the GoK in its Financial Support Order Dtd: 11.03.2022, released subsidy arrears from FY 2016-17 till FY 2021-22 of Rs.3,463.08 Crs as financial Support and subsidy arrears from FY 2002-03 till FY 2015-16 of Rs.2,196.03 Crs has been advised to write-off duly obtaining the approval from the Board. The Company in its 101st Board of Directors meeting held on 21.06.2022 has authorized the MD, HESCOM to write a letter to the Energy Department, GoK, with complete analysis and details of consequences and adverse impact on financial statements of HESCOM for writing-off of the subsidy dues of Rs.2,196.03 Crs for the period FY 2002-03 to FY 2015-16. Accordingly, the Company has written a letter to the Additional Chief Secretary, GoK, Energy Department, Bengaluru with detailed analysis and impact on financial statements of HESCOM vide T.O. Letter No. 7824 dated 18.07.2022, kind directions from the GOK is still awaited.</p>
2	<p>The ledger balance (Note 6-2-2 of the Financial statements) relating to security deposit from customers is amounting to Rs.1012.97 crore (Previous year Rs.924.69 crore) whereas the balances in the subsidiary ledgers maintained in the software namely (R-APDRP &N soft) is showing a balance of Rs.822.54 crore. (Previous year Rs.646.73 crore). Thus, there is a difference of Rs.190.43 crore (previous year Rs.277.96 crore) in the subsidiary ledger. The company is</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 accounts during the financial year. The difference has been reduced from Rs. 277.96 Crs to Rs. 190.43 Crs during FY 2021-22. Since the task is voluminous, efforts are being made to complete the same.</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>providing interest on the ledger balance at the prevailing Bank rate as on 1st April (4.25% during the current year). As the interest is provided on the ledger balance, which is higher than the interest on subsidiary balance, the excess interest provided remains unpaid. The Company is reversing unpaid interest to the prior period income during the subsequent financial year which in effect amounts to providing interest on Subsidiary ledger balances. During 2021-22, the interest amount provided is Rs.40.50 crore (previous year Rs.41.41 crore). The company during the year has reversed a sum of Rs.8.53 crore interest unpaid of previous year to prior period income. The company has to review the existing policy of providing interest based on ledger balance and later reversing differential interest to income account and to reconcile /identify security deposit difference.</p>	<p>Interest on Security Deposit provision is made on basis of Ledger Balances under the account codes 48.1 series. The reconciliation of balance with respect to software is under progress. Action will be taken during ensuing year to avoid excess provision of Interest on Security Deposit.</p>
<p>3 As per the policy of the Company, the interest liability on the supplier's dues for delayed payment has to be provided to the extent of cases where Company expects that there will be claim from suppliers based on individual agreements. But in practice, the interest provision is made only for those cases where invoices for interest are submitted by the suppliers. Therefore the interest is not being accounted by the company in all cases. In the absence of information, we could not quantify such interest amount.</p>	<p>Factual.</p> <p>The company recognized the transactions pertaining to Interest on delayed payment to Power Producers as and when Invoices are received from the Generators. The same will be examined and recognized the liability for all cases and provide the same in books of accounts in future year.</p>
<p>4 The company is making provision for purchase of power, interest and common O&M expenses to be shared by all ESCOMS. Provisions made at the year-end are being reversed at the beginning of new financial year. The company is not making any provisions for TDS at this stage. TDS is being deducted at the time of payment.</p>	<p>At present, TDS payable to the concerned Tax Department is made within due date for payment, as prescribed by the Tax Department. Efforts will be made in the ensuing years for creation of TDS provision.</p>



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
5	Advance from SPPCC towards UI Charges / Admin charges is long outstanding with credit balances of Rs.27.87 crore. The company has to identify and reconcile the balance. (Note 10-7-6).	Action to reconcile the advance from SPPCC towards UI Charges/Admin Charges is under progress and reconciliation/rectification will be completed on or before 31.03.2023.
6	AS28 requires the Company to recognize impairment loss where the carrying amount of asset exceeds the amount to be recovered through use or sale of assets. During the year, the Company has not separately accounted for impairment of assets.	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. In the opinion of the Company the recoverable value of the assets will always be higher than the book value. If any indication of impairment is noticed, suitable action will be taken then and there itself so that power supply will not be hampered.
7	In respect of amount receivable from Karnataka Power Loom Department, it is observed that the claim submitted by the company is Rs 6.54 crores as against a book balance of Rs 12.70 crores as on 31.03.2022 (Note 15-1-1). The company has not made provision for the shortfall of Rs.6.16 crore. Reconciliation between book balance and actual claim is also pending.	Action to reconcile the differences between the claim and book balance is under progress and reconciliation/rectification will be completed on or before 31.03.2023.
8	Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.10.41 crores [Previous year Rs. (-) 18.51 crore] shown under "Other Current Assets" (Note 21-1-14). The differences are not reconciled. As the difference is not reconciled, the impact of differences in the financial statements are not ascertainable. This may result in understatement or over statement of Balance sheet and P&L items.	Sending debit and credit ATs and clearance after receipt of acceptance under inter unit transactions across the accounting units of the HESCOM are continuous process and these transactions are being added and regularized continuously on monthly basis.
9	The Company undertakes several Government Scheme Electrification works. The cost is being reimbursed by Government Corporations / Civic	Action to reconcile the balances under Government Scheme Electrification works is being undertaken and it is in progress.



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>10 An amount of Rs.11.09 Crore being 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 outstanding recoverable amount is Rs.6.31 Crore for which no provision is made (Note 21-1-13 /2).</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. 11.09Cr, Company has recovered Rs. 4.78 Cr upto 31.03.2022.</p>
<p>11 The liability towards late payment surcharge to UPCL vide Order dated 08.02.2022 of Hon'ble Supreme Court is not quantified and provided for. (Note 9- Sl. No.5)</p>	<p>The outstanding dues of M/s UPCL has been reconciled on 21.09.2022 for the period from billing month November 2010 to 31.12.2021 and the same has been submitted to PCKL, Bengaluru, which is the Nodal Agency in respect of M/s UPCL Project. Further decision is awaited.</p>

For & on behalf of the Board of Directors.

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



FORM MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31st MARCH, 2022

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

To,

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

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

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

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

Based on my verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of secretarial Audit, I hereby report that, in my opinion, the Company has, during the audit period covering the financial year ended 31st March, 2022, complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:

I have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the financial year ended, 31st March, 2022 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, subject to the following observations/matters for emphasis: -

1. As per Rule 4 of the Companies (Appointment and Qualification) Rules 2014, and Section 149 of the Companies Act, 2013, the Company should have at least 2 Independent Directors on the Board. During the period under review, the Board of the Company did not have the requisite number of Independent Directors. We were informed that, a request letter was sent to Govt. of Karnataka for appointment or designation of atleast two Directors as independent Directors and the matter is being followed up.

2. As per Sec 177(2), the Audit Committee shall consist of minimum 3 Directors out of which, 2 should be Independent Directors. During the period under review, the Audit Committee did not consist of two (2) Independent Directors. We were informed that as soon as the Government of Karnataka appoints 2



Independent Directors on the Board, the same Independent Directors will be included in the Audit Committee.

3. In terms of provisions of Section 177 (9) of the Companies Act, 2013 read with Rule 7 of Companies (Meetings of Board and its Powers) Rules 2014, if the borrowing of a Company is more than Rs. 50 Cr, such Company is required to establish Vigil Mechanism for Directors and employees to report genuine concerns. We were informed that Vigil Mechanism has been established during the year under report.

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 49,61,86,300 Equity Shares of Rs. 10 each to the Government of Karnataka by converting Loan given by Govt of Karnataka into Equity Shares.
- B. The Company has not made any Preferential Issue of Shares or Sweat Equity or Debentures.
- C. The Company has increased its Authorized Capital from Rs.2000Crores comprising of 200,00,00,000 Equity shares of Rs.10 each to Rs.5500Crores comprising of 550,00,00,000 Equity shares of Rs.10 each.
- D. The Company has Amended its Memorandum of Association for Increase in Authorization Capital from Rs.2000Crores comprising of 200,00,00,000 Equity shares of Rs.10 each to Rs.5500Crores comprising of 550,00,00,000 Equity shares of Rs.10 each.
- E. The Company has passed necessary Resolutions under Section 180 of the Companies Act 2013 for borrowings upto a limit of Rs.9000Crores.
- F. There were no instances of Merger/Amalgamation/Reconstruction during the year under report.
- G. The Company does not have any Foreign Technical Collaborations

S. Viswanathan
Practicing Company Secretary
FCS No: 12190
CP No: 5284

Place: Bangalore
Date: 23/09/2022

UDIN: F012190D001025851

Encl:

Annexure A



Annexure A

To

The Members

Hubli Electricity Supply Company Limited

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

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

S Viswanathan

Practicing Company Secretary

FCS No: 12190

CP No: 5284

Place: Bangalore

UDIN: F012190D001025851

Date: 23/09/2022



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 Swachh 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. 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.org.

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
	Company Secretary, HESCOM	Convener



3. Average net profit of the company for last three financial years (FY 2018-19 to 2020-21):

Financial Year	Net Profit before Tax (Rs.in Crores)
2018-19	689.99 (Profit)
2019-20	-682.21 (Loss)
2020-21	-2,490.26 (Loss)

4. Prescribed CSR Expenditure: NIL

5. Details of CSR spent during the financial year: NIL

(a) Total amount to be spent for the financial year: NIL

(b) Amount unspent, if any; NIL

(c) Manner in which the amount spent during the financial year :NIL

6. In case the company has failed to spend the two per cent of the average net profit of the last three financial years or any part thereof, the company shall provide the reasons for not spending the amount in its Board report : Not applicable since Average Net Profit of the company for the last three years is Rs.-827.49Crores (Loss).

7. A responsibility statement of the CSR Committee:

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



INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

To

The Members of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED.

Report on the Audit of the financial statements

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, 2022, 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 consideration of the revised financial statements adopted by the Board of Directors on 14.11.2022, we are issuing this revised report, which supersedes our earlier report dated 24.08.2022.

The Board approved revision to the financial statements in the light of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India, which resulted in decrease in loss by Rs.278.22 crores as disclosed by the Company vide Note No.31-11.

In our opinion, except for the effect on the financial statements of the matter described 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, 2022, and its loss, and its cash flows for the year ended on that date.

Basis of Qualified Opinion:

1. Pursuant to the Government Order No. Energy/123/PSR/2022, Bangalore dated 11.03.2022 the Company has received subsidy arrears of Rs.3463.08 crore of which Rs.992.58 crore was to be adjusted against the interest free loan from Government of Karnataka (GOK) and the balance of Rs.2470.50 crore towards subsidy arrears from the year 2016-17 to 2021-22. The company has been advised to write off balance subsidy arrears from 2002-03 to 2015-16 amounting to Rs.2196.03 crore after obtaining approval from the Board. The Company has not written off the said amount in the books of accounts pending disposal of the representation with GOK. Had the write off is effected, the losses for the current year would have increased to Rs.3,489.66 crore and Negative Net worth(after considering revaluation reserve of Rs.2321.85 crore) would have increased to Rs.4191.10 crore.

2. The ledger balance (Note 6-2-2 of the Financial statements) relating to security deposit from customers is amounting to Rs.1012.97 crore (Previous year Rs.924.69 crore) whereas the balances in the subsidiary ledgers maintained in the software namely (R-APDRP &N soft) is showing a balance of Rs.822.54



crore. (Previous year Rs.646.73 crore). Thus, there is a difference of Rs.190.43 crore (previous year Rs.277.96 crore) in the subsidiary ledger. The company is providing interest on the ledger balance at the prevailing Bank rate as on 1st April (4.25% during the current year). As the interest is provided on the ledger balance, which is higher than the interest on subsidiary balance, the excess interest provided remains unpaid. The Company is reversing unpaid interest to the prior period income during the subsequent financial year which in effect amounts to providing interest on Subsidiary ledger balances. During 2021-22, the interest amount provided is Rs.40.50 crore (previous year Rs.41.41 crore). The company during the year has reversed a sum of Rs.8.53 crore interest unpaid of previous year to prior period income. The company has to review the existing policy of providing interest based on ledger balance and later reversing differential interest to income account and to reconcile /identify security deposit difference.

3. As per the policy of the Company, the interest liability on the suppliers dues for delayed payment has to be provided to the extent of cases where Company expects that there will be claim from suppliers based on individual agreements. But in practice, the interest provision is made only for those cases where invoices for interest are submitted by the suppliers. Therefore the interest is not being accounted by the company in all cases. In the absence of information, we could not quantify such interest amount.

4. The company is making provision for purchase of power, interest and common O&M expenses to be shared by all ESCOMS. Provisions made at the year-end are being reversed at the beginning of new financial year. The company is not making any provisions for TDS at this stage. TDS is being deducted at the time of payment.

5. Advance from SPPCC towards UI Charges / Admin charges is long outstanding with credit balances of Rs.27.87 crore. The company has to identify and reconcile the balance. (Note 10-7-6)

6. AS28 requires the Company to recognize impairment loss where the carrying amount of asset exceeds the amount to be recovered through use or sale of assets. During the year, the Company has not separately accounted for impairment of assets.

7. In respect of amount receivable from Karnataka Power Loom Department, it is observed that the claim submitted by the company is Rs.6.54 crores as against a book balance of Rs.12.70 crores as on 31.03.2022 (Note 15-1-1). The company has not made provision for the shortfall of Rs.6.16 crore. Reconciliation between book balance and actual claim is also pending.

8. Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.10.41 crores [Previous year Rs. (-) 18.51 crore] shown under "Other Current Assets" (Note 21-1-14). The differences are not reconciled. As the difference is not reconciled, the impact of differences in the financial statements are not ascertainable. This may result in understatement or over statement of Balance sheet and P&L items.

9. The Company undertakes several Government Scheme Electrification works. The cost is being reimbursed by Government Corporations / Civic bodies. The expenditure incurred is accounted under Head of Accounts 47.3, the aggregate amount of which is Rs.119.22 Crores as on 31.03.2022. The contributions received is accounted under separate Head of Accounts 47.3, the aggregate amount of which is Rs.110.30 Crores as on that date. The Net amount shown under other current Assets Note no.21 (SL No. 21-1-15) is Rs.8.92 crores (previous year Rs.87.59 crores). These are the old entries, pending for reconciliation and accounting under appropriate Heads. As a result the Plant and Equipment / WIP are understated.



10. An amount of Rs.11.09 Crore being 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 outstanding recoverable amount is Rs.6.31 Crore for which no provision is made (Note 21-1-13 /2).

11. The liability towards late payment surcharge to UPCL vide Order dated 08.02.2022 of Hon'ble Supreme Court is not quantified and provided for. (Note 9- SI No.5)

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 result in understatement of fixed assets and of corresponding depreciation charged. The manner of calculation of depreciation from the date of capitalizing the assets in the books instead of the date on which the assets are actually put to use resulting in misstatement of depreciation charged and the carrying amount of fixed assets. We feel, there is a necessity to carry out periodical review of on-going works. The cumulative effect of the above deviations on depreciation charged and carrying amount of fixed assets & capital work in progress in the financial statements is not quantifiable.

3. At present, operations relating to billing and collection from consumers have been computerized. In respect of other processes, transactions/records are maintained partly manual and partly through MS-excel work sheets. There is a need for maintaining financial accounts in an appropriate accounting software for ensuring accuracy and completeness of accounting records.

4. The system of transactions undertaken is primarily through divisions and zonal offices. It is observed that the company does not undertake the Branch Audits separately and the scope of work and time limitation towards statutory audit will also include the coverage of Branch Audits. It is recommended that the company has to undertake a separate Branch audits 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.



5. The Company has created Deferred Tax Asset to the extent of Rs.232.97 crore during the year. The cumulative Deferred Tax asset outstanding as on 31.03.2022 is Rs.381.31 crore. The possibility of adjustment of Deferred Tax Asset in future years is remote in the background of profit earning possibility of the Company in the foreseeable future.

Management's responsibility for the financial statements

The Company's Board of Directors are responsible for the matters stated in section 134 (5) of the Act with respect to the preparation of these financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance and cash flows of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the accounting standards specified under section 133 of the Act. This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding of 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 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) 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;



d) 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;

e) 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;

f) 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";

g) 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.

h) 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.

i) 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.

- i. The Company has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in its financial statements (Note- 29-1-1-1-2/3/4 and Note12A)
 - ii. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses; and
 - iii. There is no amounts 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. The Company has not declared or paid any dividend during the year ended 31 March 2022.

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/-
S Ananthan
Partner
Membership No: 026379
UDIN: 22026379BDCKOI4482
Place: Hubli
Date: 14/11/2022



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)

1. (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 has not maintained proper records showing full particulars of intangible assets.

(b) The company has not conducted the physical verification of Property, Plant and Equipment during the year, however the company has the system of physically verifying only T&P items but the discrepancies couldn’t be identified in absence of quantity and geographical situation of fixed assets.

(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 which the company has succeeded are yet to be transferred in the name of the company. The Company has to build-up the property asset register along with the details of date of acquisition, cost incurred, measurements, Khatha certificates, etc. for each immovable property. The original title deeds of the property except those purchased during the year were not made available for verification.

(d) The company during the year has revalued its Land Assets (excluding buildings) by engaging an independent valuer for the first time. The opening balance of free hold land which was at Rs.25.07 crore, with the properties purchased during the year amounting to Rs.1.52 crore stand increased by revaluation addition of Rs.2321.85 crore to Rs.2348.44 crore. (Note 12A/12-1). However, the revaluation has not been carried by a Registered Valuer as defined under Rule 2 of the Companies (Registered Valuers and Valuation) Rules, 2017.

(e) No proceedings have been initiated during the year or are pending against the Company as at March 31, 2022 for holding any benami property under the Benami Transactions (Prohibition) Act, 1988 (as amended in 2016) and rules made thereunder.

2. (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. However, no consolidated report of discrepancies in stock was available at company level for our review.

(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.

3. 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) of the Order is not applicable

4. 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.

5. 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.

6. 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 that prima facie, the prescribed accounts and records for the year need to be updated. We have, however, not made a detailed examination of the records with a view to determining whether they are accurate or complete.

7. 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.

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 2022 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 to which 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	1.44	Various periods	Various dates	Not Paid

(b) 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.

8. 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.

9. (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 wilful 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 (ix)(f) of the Order is not applicable to the Company.

10 (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

11 (a) According to the explanations given to us, fraud [Cash misappropriation] on the company by its officers / employees in Athani D O with connivance of the contractors has been noticed during the year. The amount quantified internally pertaining to fictitious works is Rs.34.03 crore, and unauthorised works done without following procedures is quantified at Rs.80.60 crore. Besides this, it is observed at Akki Alur Accounts office, there is misappropriation of Rs.0.11 crore due to adjustments done in consumers accounts in violation of rules..

(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 upto 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 upto the date of report.

12. In our opinion, the Company is not a Nidhi Company. Hence, reporting under clause 3(xii) of the Order is not applicable.

13. 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.

14. The company has in-house internal audit setup and as informed to us all the transactions are subjected to internal audit process. 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.

15. 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.



16. (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.

17. The Company has incurred cash losses amounting to Rs 988.37 Crores and Rs.2235.52 Crores during the financial year and the immediately preceding financial year respectively.

18. There has been no resignation of the statutory auditors of the Company during the year.

19. 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.

20. 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.

For Abarna & Ananthan
Chartered Accountants
Firm Registration NO: 000003S

Sd/-
S Ananthan
Partner

Membership No: 026379
UDIN: 22026379BDCKO14482

Place: Hubli

Date: 14/11/2022



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 2022 in conjunction with our audit of the financial statements of the Company for the year ended on that date.

Management's Responsibility for Internal Financial Controls:

The Company's Management is responsible for establishing and maintaining internal financial controls 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 (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 the 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 31st 2022.

1. The company does not have operational functionalities in place to determine the budgeted collections, sales and completion of projects.
2. The company has in-house internal audit setup and as informed to us all the transactions are subjected to internal audit process. 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.
3. The Company does not have an appropriate internal control system with regard to maintenance of accounts as internal audit has noticed revenue leakage and excess payments and payments without proper approval during the transaction audit.
4. The high risk involved in use of excel sheets for generating trial balances, absence of proper accounting software to generate general ledgers, subsidiary ledgers and trial balances. The company does not have suitable computerized system in respect of financial accounting, payroll, inventory, CAPEX, etc., impacting reliability, grouping, and adequate disclosure of financial transactions.
5. Absence of control processes like physical verification of Property, Plant and Equipment and documents thereof, setting off of balances in similar account codes with other divisions and periodic review of bank reconciliations in case of non-operative accounts.
6. 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. The company does not have risk management policy.



-
-
7. 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 correctness or otherwise of the balance of Trade Payable, Trade Receivable, Advances and Receivables.
 8. 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.
 9. The company does not have the procedure of updating of the accounts manual adopted / followed and laying down comprehensive procedures for accounting.
 10. The Company does not have any 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.
 11. Accounting Standard 10 "Property, Plant & Equipment" having an effect on depreciation charged and carrying amount of fixed assets in the financial statements due to:
 - 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. We have observed that there are entries outstanding beyond 15 years and the capital asset under use might have exceeded the useful life. The gross value of CWIP as on 31.03.2022 is Rs.315.47 crore (Previous year Rs.357.69 crore). The company does not have a definite timeline for capitalization of assets under CWIP. Consequently, some of the works are 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.78.35 crore as on 31.03.2022. (Note 12c)
 - An amount of Rs.60.69 crores comprising 273 work orders included in CWIP remains to be related to opening balances and no expenditures are incurred during the current financial year 2021-22. Such items need review for capitalization or impairment.
 - 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 any 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 opinion, 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 except for the points stated above in paragraph Basis for qualified opinion as of March 31, 2022, 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, 2022 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/-
S Ananthan
Partner
Membership No: 026379
UDIN: 22026379BDCKOI4482
Place: Hubli
Date: 14/11/2022



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.	<p>The company doesn't have a system in place to process all accounting transactions through IT system. The accounting system is maintained in Excel macros and consolidated at HO level.</p> <p>In the absence of Integrated Accounting Software with built in controls, risk of integrity of Accounting records is higher.</p>
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.	<p>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.</p> <p>As per GO dated 11.03.2022 GOK Interest free loan amount of Rs. 992.58 Cr(out of Rs. 1900 Cr) is adjusted to Subsidy Arrears payable to HESCOM by GOK .</p> <p>As at the end of 31.03.2022, the Company has repaid loan amount of Rs.90 Crores to KREDL out of Rs. 210 Cr which is overdue for the year.</p> <p>However, the remaining balance of Rs. 115 Cr is repaid to KREDL on 24.06.2022 and there is no outstanding loan amount payable to KREDL.</p> <p>In other cases the company has been regularly repaying Principal and Interest.</p>
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.	<p>Yes. Funds received/receivable for specific schemes from Central/State agencies were properly accounted for/utilized as per its term and conditions.</p> <p>It is observed that the company doesn't maintain</p>



	<p>separate Bank accounts for the funds received from Central/State government except for schemes IPDS, DDUGJY, R-APDRP and NJY.</p> <p>Also 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.</p>
--	--

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.	No such cases of suspense head is observed. The other points as per the Annexure -1 is reported.
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.	<p>The system of billing and collection of revenue is considered to be reasonably efficient. Delay of a few days in the updation of collections in the areas covered under Restructured Accelerated Power Development & Reforms Programme (R-APDRP) is noticed. As informed to us, tamper proof meters have been installed for all consumers and Automated Meter Reading systems have been installed for all DTC / HT installations. But, Automated Meter Reading have not been installed in respect of LT categories. The accuracy of the billing is ensured through periodic test check undertaken by Section Officers/Sub-Divisional Officers.</p> <p>It is observed that the Internal Audit on Revenue is completed in respect to LT Category upto 2018-19 and HT Category upto 2020-21.</p>



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. Yes.
d	Whether the Company recovers and accounts, the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA)?	As per the KERC order, an amount of Rs.123.87 crores (vide note No.22-1-2) has been adjusted for the year 2021-22 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, abandoned projects, if any, revenues/losses from contracts, etc., have been properly accounted for in the books.	The company does not have a monitoring system for recognising such events. On occurring of any such event, the company is accounting the same in the books.



Annexure-1

Sl. No.	Items in Check list	Remarks
1	Whether all Banks Accounts /Fixed Deposits have been opened with banks/proper authorization and approvals as per the aforesaid delegation of powers?	Yes.
2	Whether there was a periodical system of preparation of Bank reconciliation statement and whether they were produced for verification to audit?	Yes, the Resource Section and all the accounting units of the company periodically prepare the BRS. The sub division and divisions at all levels are maintaining BRS and duly verified by Internal Auditor. The BRS were produced for verification to audit in Division levels. The sub division BRS are relied 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.
6	Whether physical verification of cash has taken place periodically?	As per information provided, 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?	There is a system of verification of cash in hand and to incorporate certificate in the cash book during month end in all the accounting units.
8	Is there a register of Fixed Deposits showing amounts, maturity dates, rates of interest and dates for payment of interest?	Yes.
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?	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?	Yes.
12.	Whether confirmations of balances in respect of all bank balances tally with the Bank statements?	Yes, differences if any are reconciled.
13.	Whether Fixed Deposits and interest as per Fixed Deposits Register tally with the confirmation/certificate issued by the bank?	Yes.



14.	Whether the confirmation statements received from banks are authenticated and in the letter head by the bank?	Yes.
15.	In case of any difference observed in the above check, whether the same was adjusted in the subsequent year?	The differences are reconciled and adjusted or taken up for rectification with bank.
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 confirmations obtained by the company and based our opinion on the internal audit certifications.
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?	In case of differences in balances, the same are reconciled and accounted.

For Abarna & Ananthan
Chartered Accountants
Firm Registration No: 000003S

Sd/-
S Ananthan
Partner

Membership No: 026379
UDIN: 22026379BDCKOI4482
Place: Hubli
Date: 14/11/2022



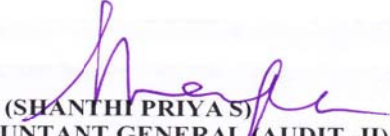
COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2022.

The preparation of financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubli** for the year ended **31 March 2022** 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 **14 November 2022**, which supersedes their earlier Audit Report dated **24 August 2022**.

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, Hubli** for the year ended **31 March 2022** 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.31-11** 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: 25 .11.2022**



Balance Sheet as at 31st March 2022

Sl. No.	Particulars	Note No.	As at 31st Mar, 2022	As at 31st Mar, 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
I	EQUITY AND LIABILITIES:			
1	Shareholders' funds			
	(a) Share Capital	3	2,05,042.41	1,55,423.78
	(b) Reserves and Surplus	4	(4,05,241.37)	(5,07,691.19)
			(2,00,198.96)	(3,52,267.41)
2	Share Application money pending allotment		691.94	48,158.93
3	Non-Current Liabilities			
	(a) Long-Term Borrowings	5	5,86,768.44	7,01,700.95
	(b) Other Long-Term Liabilities	6	1,07,868.44	98,825.32
	(c) Long-Term Provisions	7	16,013.68	15,506.90
			7,10,650.55	8,16,033.18
4	Current Liabilities			
	(a) Short-Term Borrowings	8	1,41,749.33	1,10,183.93
	(b) Trade Payables	9	5,74,368.15	5,39,336.32
	(c) Other Current Liabilities	10	87,999.82	1,04,666.59
	(d) Short-Term Provisions	11	3,254.55	3,083.94
			8,07,371.85	7,57,270.77
	TOTAL		13,18,515.38	12,69,195.47
II	ASSETS:			
1	Non-Current Assets:			
	(a) Property, Plant and Equipment and Intangible Assets:			
	(i) Property, Plant and Equipment	12A	7,25,777.38	4,59,490.71
	(ii) Intangible Assets	12B	818.47	665.30
	(iii) Capital Work-in-Progress	12C	23,987.50	34,414.46
			7,50,583.36	4,94,570.48
	(b) Non-Current Investments	13	1,401.00	1,401.00
	(c) Deferred Tax Assets (net)	13A	38,131.37	14,834.29
	(d) Long-Term Loans and Advances	14	21,443.41	16,493.74
	(e) Other Non-Current Assets	15	1,19,724.52	62,976.79
			9,31,283.65	5,90,276.30
2	Current Assets			
	(a) Current Investments	16	-	-
	(b) Inventories	17	16,310.21	15,813.48
	(c) Trade Receivables	18	1,82,998.18	1,83,058.93
	(d) Cash and Cash Equivalents	19	7,136.24	8,112.93
	(e) Short-Term Loans and Advances	20	1,073.90	794.40
	(f) Other Current Assets	21	1,79,713.21	4,71,139.42
			3,87,231.74	6,78,919.17
	TOTAL		13,18,515.38	12,69,195.47

See Notes from '1' to '31' forming part of Financial Statements.

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(Raghavendra Kotemane)
Company Secretary

Sd/-
(Patil Prakash)
Director (Finance)

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

Sd/-
(D. Bharati, IAS)
Managing Director

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

Place : HUBBALLI
Date : 14-11-2022

PARTNER : S ANANTHAN
MEMBERSHIP No.: 026379



Statement of Profit and Loss for the year ended 31st March 2022

Sl. No.	Particulars	Note No.	For the year ended	For the year ended
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
	Income:			
1	Revenue from Operations	22	8,80,438.36	7,83,001.63
2	Other Income	23	30,236.29	32,004.60
3	Total Income (1+2)		9,10,674.65	8,15,006.23
4	Expenditure:			
	(a) Purchase of Power	24	8,60,900.12	7,05,991.63
	(b) Employee Benefits Expense	25	98,497.53	93,704.79
	(c) Finance Costs	26	1,00,434.45	1,12,999.92
	(d) Depreciation and Amortisation Expense	27i	30,490.70	25,408.93
	(e) Administrative and Other Expenses	27ii	35,528.57	26,320.91
	Total Expenditure (a+b+c+d+e)		11,25,851.37	9,64,426.17
5	Loss before exceptional and extraordinary items and tax (3 - 4)		(2,15,176.72)	(1,49,419.95)
6	Prior Period Income	28	12,595.40	18,817.04
7	Prior Period Expenses	28	(6,494.52)	(4,610.60)
8	Loss before extraordinary items and tax (+/- 5 to 7)		(2,09,075.85)	(1,35,213.50)
9	Regulatory Asset	28a	56,416.12	(1,28,646.79)
10	Loss before tax (8 + 9)		(1,52,659.73)	(2,63,860.29)
	Deferred tax (Asset)	28b	23,297.08	14,834.29
11	Loss for the year		(1,29,362.65)	(2,49,026.00)
12	Earnings Per Share (of Rs. 10/- each):			
	Basic & Diluted	30	(6.31)	(16.02)

See Notes from '1' to '31' 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/-
(Shrikant. M. Sasalatti)
Director (Technical)

Sd/-
(D. Bharati, IAS)
Managing Director

As per our Audit Report on even date

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

Sd/-
PARTNER : S ANANTHAN
MEMBERSHIP No.: 026379

Place: Hubballi

Date: 14.11.2022



Cash Flow Statement for the year ended 31st March 2022

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31 st March 2022		For the year ended 31 st March 2021	
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
1	Cash flow from operating activities				
1-1	Net Profit / (Loss) before tax	(1,52,659.73)		(2,63,860.29)	
1-2	Depreciation and amortisation	30,490.70		25,408.93	
1-3	Provision for Bad and Doubtful Debts	912.09		832.66	
1-4	Loss on sale of assets	35.37		66.70	
1-6	Finance costs	1,00,434.45		1,12,999.92	
1-7	Provision for Leave Encashment & FBF	2,033.18		4,067.56	
1-8	Bonus/Ex-gratia Payable	677.99		688.59	
1-9	Provision for Retirement Benefits	26,163.68		27,437.46	
1-10	Material Cost Variance	(372.11)		19.71	
1-11	Interest income	(109.76)		(100.26)	
	Operating profit / (loss) before working capital changes(i)		7,605.86		(92,439.01)
2	Changes in working capital:				
	Adjustments for (increase) / decrease in operating assets:				
2-1	Inventories	(496.72)		(649.87)	
2-2	Trade receivables	(851.34)		(11,559.20)	
2-3	Short-term loans and advances	279.50		(357.84)	
2-4	Long-term loans and advances	(4,949.66)		7,213.21	
2-5	Other current assets	2,91,277.44		(16,126.68)	
2-6	Other non-current assets	(1,13,163.85)		1,32,843.35	
	Adjustments for increase / (decrease) in operating liabilities:				
2-7	Trade payables	35,031.83		(51,311.94)	
2-8	Other current liabilities	13,955.60		(55,995.05)	
2-9	Other long-term liabilities	(9,043.12)		5,380.41	
2-10	Short-term provisions	170.61		177.98	
2-11	Long-term provisions	506.77		2,608.35	
	Total (ii)		2,12,717.08		12,222.72
	Net cash flow from / (used in) operating activities A = (i + ii)		2,20,322.94		(80,216.29)



Cash Flow Statement for the year ended 31st March 2022

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31 st March 2022		For the year ended 31 st March 2021	
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
3	Cash flow from investing activities				
3-1	Capital expenditure on fixed assets, including capital advances	(77,837.81)		(1,11,067.42)	
3-2	Decrease in Capital WIP	10,426.96		33,542.02	
3-3	Proceeds from sale of fixed assets	38.29		30.64	
	Net cash flow from / (used in) investing activities (B)		(67,372.56)		(77,494.76)
4	Cash flow from financing activities				
4-1	Proceeds from shares Deposits	2,151.64		27,596.71	
4-2	Proceeds from long-term borrowings	1,42,398.84		3,52,867.80	
4-3	Repayment of long-term borrowings	(2,43,965.53)		(1,14,185.41)	
4-4	Deposits and contributions from consumers	14,281.93		12,351.57	
4-5	Preliminary Expense	75.10		(49.10)	
4-6	Net increase / (decrease) in working capital / Short Term Borrowings	31,565.40		(3,941.21)	
4-7	Finance cost	(1,00,434.45)		(1,12,999.92)	
	Net cash flow from / (used in) financing activities (C)		(1,53,927.07)		1,61,640.44
	Net increase / (decrease) in Cash and cash equivalents D = (A + B + C) = (F-E)		(976.69)		3,929.39
5	Cash and cash equivalents at the beginning of the year (E)		8,112.93		4,183.54
	Cash and cash equivalents at the end of the year		7,136.24		8,112.93
	Cash and cash equivalents as per Balance Sheet (Refer Note 19)		7,136.24		8,112.93
	Net Cash and cash equivalents (as defined in AS 3 Cash Flow Statements) included in Note 19		7,136.24		8,112.93
	Cash and cash equivalents at the end of the year (F)		7,136.24		8,112.93
6	Cash on hand		1,949.48		1,334.28
7	In current accounts		1,480.85		4,297.98
8	In deposit accounts		3,705.91		2,480.68
	Total		7,136.24		8,112.93

See Notes from '1' to '31' 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/-
(Shrikant M. Sasalatti)
Director (Technical)

Sd/-
(D. Bharati, IAS)
Managing Director

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

Sd/-
PARTNER : S ANANTHAN
MEMBERSHIP No.: 026379

Place: Hubballi
Date: 14.11.2022



Notes to the Financial Statements for the year ended March 31st, 2022

Notes	Particulars
1	<p>General information of the Company:</p> <p>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.</p> <p>The registered office of the company is located at PB Road, Navanagar, Hubli - 580 025.</p> <p>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.</p> <p>The Principal activities of the Company is to engage in distribution of Power .</p>
2	<p>Significant Accounting Policies:</p>
2.1	<p>Basis of accounting and preparation of financial statements</p> <p>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 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.</p> <p>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 2021-22.</p>
2.2	<p>Use of estimates</p> <p>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.</p>
2.3	<p>Inventories</p> <p>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).</p>
2.4	<p>Cash and cash equivalents (for purposes of Cash Flow Statement)</p> <p>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.</p>
2.5	<p>Cash flow statement</p> <p>Cash flows are prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard-3.</p>
2.6	<p>Property, Plant and Equipment:</p> <p>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.</p>



Notes	Particulars
	<p>Interest and finance charges up to the stage of commissioning of fixed assets are being capitalized.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>2.6.5 Released assets are valued at W.D.V., Scrapped assets are valued at scrap rate indicated in the Schedule of rates.</p> <p>2.6.6 Land Assets are 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.</p> <p>2.6.7 CAPITAL WORK-IN-PROGRESS</p> <p>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.</p>
2.7	<p>Depreciation and amortization</p> <p>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. B/12/01 dated 29.03.2006 issued by KERC, which is the adaptation of notification No.L-7/25(5)/2003-KVN dated 26.03.2004 issued by CERC & the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III.</p> <p>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. B/12/01 dated 29.03.2006 issued by KERC, which is the adaptation of notification No.L-7/25(5)/2003-KVN dated 26.03.2004 issued by CERC & the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III.</p> <p>2.7.3 Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of lease period.</p> <p>2.7.4 Depreciation on fixed assets is provided up to 90% of the original cost of the asset.</p> <p>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).</p> <p>2.7.6 Depreciation is not provided on the assets created through capital grants.</p> <p>2.7.7 Depreciation is provided from the month of commissioning of the assets.</p> <p>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.</p> <p>2.7.8 Amortization on Software is recognized on Straight Line basis over their estimated useful lives i.e., period of agreement or license term and in the absence of license, the cost is amortized in 3years period.</p>
2.8	<p>Receivables Against Supply of Power.</p> <p>Receivables against supply of power activity relates Sale of Power various categories of LT, HT Consumer.</p>
2.9	<p>Revenue recognition</p> <p>Sale of goods</p> <p>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.</p>

Notes	Particulars
	<p>Income from services</p> <p>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.</p> <p>The revenue from sale of energy of HESCOM is as per the tariff fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time.</p> <p>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 as receivables from consumers as Regulatory Asset in future years.</p>
2.10	<p>Other income</p> <p>Bank Deposit Interest income is accounted on accrual basis.</p> <p>Dividend income is accounted for when the right to receive it is established.</p> <p>Income /Fees/Collections Against Staff Welfare Activities is accounted on receipts basis.</p>
2.11	<p>Government grants, subsidies and export incentives</p> <p>Government grants and subsidies are recognized 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.</p> <p>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).</p> <p>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.</p>
2.12	<p>Investments</p> <p>Investments are classified into current investments and Non-Current investments. Current investments are carried at lower of cost.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>



Notes	Particulars
2.13	<p>Employee benefits</p> <p>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.</p> <p>b. Defined contribution plans</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>C. Defined benefit plans</p> <p>In respect of Pension and Gratuity, contribution to KPTCL/ ESCOM's , Pension & Gratuity Trust is made based on the Actuarial Valuation.</p> <p>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.</p> <p>(i)Short-term employee benefits</p> <p>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:</p> <p>(a) in case of accumulated compensated absences, when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and</p> <p>(b) in case of non-accumulating compensated absences, when the absences occur.</p> <p>(ii)Long-term employee benefits</p> <p>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.</p>
2.14	<p>Segment reporting</p> <p>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.</p>
2.15	<p>Earnings per share</p> <p>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</p>



Notes	Particulars
	<p>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.</p> <p>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.</p>
2.16	<p>Taxes on income</p> <p>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.</p> <p>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 recognized as an asset in the Balance Sheet when it is probable that future economic benefit associated with it will flow to the Company.</p> <p>Deferred tax is recognized 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 recognized for all timing differences.</p> <p>Deferred tax assets are recognized 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 realized.</p> <p>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.</p>
2.17	<p>Research and development expenses</p> <p>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 capitalized. The amount capitalized 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 utilized for research and development are capitalized and depreciated in accordance with the policies stated for Tangible Fixed Assets and Intangible Assets.</p>
2.18	<p>Provisions and contingencies</p> <p>A provision is recognized 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.</p>
2.19	<p>PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS</p> <p>Provision for bad and doubtful debts is made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis</p>
2.20	<p>Share issues expenses</p> <p>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 utilization 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.</p>



Note 3 Share Capital

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st March 2022		As at 31st March 2021	
			Number of shares in Lakhs	Amount in Lakhs	Number of shares in Lakhs	Amount in Lakhs
.3 -1	Authorized Equity shares of ₹ 10 each with voting rights	52.301	55,000.00	5,50,000.00	20,000.00	2,00,000.00
.3 -2	Issued Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		20,504.24	2,05,042.41	15,542.38	1,55,423.78
.3 -3	Subscribed and fully paid up Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		20,504.24	2,05,042.41	15,542.38	1,55,423.78
Total			20,504.24	2,05,042.41	15,542.38	1,55,423.78

Notes:

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

Sl. No.	Particulars	Opening Balance	Fresh issue	Bonus	ESOP	Closing Balance
.3 -1-1	Equity shares with voting rights Year ended 31 March, 2022 - Number of shares	15,542.38	4,961.86	-	-	20,504.24
.3 -1-2	- Amount (Rs.)	1,55,423.78	49,618.63	-	-	2,05,042.41
.3 -1-3	Year ended 31 March, 2021					
.3 -1-4	- Number of shares	15,542.38	-	-	-	15,542.38
.3 -1-5	- Amount (Rs.)	1,55,423.78	-	-	-	1,55,423.78

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

Sl. No.	Class of shares / Name of shareholder	A/C Code	As at 31st March 2022		As at 31st March 2021	
			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		20,503.74	99.9976%	15,541.88	99.9976%

Board of Directors of HESCOM at its 99th meeting held on 11.02.2022 accorded its approval to allot 49,61,86,300 Nos. of shares of Rs.10/- each amounting to Rs.4,96,18,63,000/- (Rupees Four Hundred Ninty Six Crores Eighteen Lakhs Sixty Three Thousand only) 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.24,80,931.50 (Rupees Twenty Four Lakhs Eighty Thousand Nine Hundred and Thirty One and Fifty Paise only).



(iii) Details of Shareholding pattern of promoters:

Shares held by Promoters at the end of the year:

Sl. No.	Promoter Name	No. of Shares	%age of Total Shares	% Change during the year
1	His Excellency Governor of Karnataka	2,05,03,74,100	99.9976%	No change in %age holding during the year.
2	Sri. G. Kumar Naik, IAS Additional Chief Secretary to Government, Energy Department, (Representative of His Excellency, GoK) & Chairman, HESCOM	49,994	0.0024%	
3	Smt. D. Bharathi, IAS Managing Director	1	0.0000%	
4	Smt. Aparna Pavate, Director	1	0.0000%	
5	Sri. B. Manjunath, Director (Finance)	1	0.0000%	
6	Sri. N. V. Bhuvaneshwaraiah, Director	1	0.0000%	
7	Sri. T. R. Ramakrishnaiah, Director	1	0.0000%	
8	Sri. Shivaprakash. T. M., Director	1	0.0000%	
Total		2,05,04,24,100	100.0000%	

(iv) Details of Authorized Share Capital:

Sl. No.	Year	Authorized 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	



Sl. No.	Year	Authorized Share Capital in Lakhs	Reference
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 on 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.

Scheme wise Share Capital Contribution by GoK:

Sl.No.	Scheme	Rs. In Lakhs
1	NJY	18,881.00
2	Equity contribution GoK	1,41,242.76
3	SDP	22,549.90
4	Flood Affected	2,543.00
5	UNIP	4,400.00
6	SCP/TSP	13,460.37
7	Implementation of Distribution and Automation system in Municipal Corporation area of Karnataka State	450.00
8	Development of Software	1,500.00
9	Proposed Adjustment to Net Worth	16.00
Total		2,05,043.03

Share Application Money pending allotment represents amount received from GoK towards Share Capital:

Sl.No.	Scheme	Rs. In Lakhs
1	SDP - ENERGY 282 PSR 2021/18.03.2022	433.90
2	SCP/TSP - ENERGY 283 PSR 2021/18.03.2022	258.04
Total		691.94

Note: Share deposit amount of Rs.691.94 Lakhs is pending for Allotment.



Note 4 Reserves and Surplus:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
4 -1	Reserve for Material Cost Variance			
	Opening balance		372.11	352.40
	Add: Transferred during the year	56.610	(372.11)	19.71
	Closing balance		-	372.11
4 -2	Proposed Adjustments to NetWorth Reserve			
	Opening balance		4,760.68	4,760.90
	Add: Additions / transfers during the year	52.307,308	-	(0.22)
	Closing balance		4,760.68	4,760.68
4 -3	Surplus / (Deficit) in Statement of Profit and Loss			
	Opening balance		(5,12,823.98)	(2,63,797.98)
	Add: Profit / (Loss) for the year	58.200	(1,29,362.65)	(2,49,026.00)
	Closing balance		(6,42,186.64)	(5,12,823.98)
.4-4	Reserve for Revaluation of Land Assets			
	Opening balance		-	-
	Add: Additions during the year	56.201	2,32,184.59	-
	Closing balance		2,32,184.59	-
Total			(4,05,241.37)	(5,07,691.19)

Note:

1)The Company has accounted certain transactions pertaining to the period prior to unbundling of the KPTCL which have been accounted as 'Proposed Adjustment to Net Worth' pending approval of the GoK. A sum of Rs.4760.68 Lakhs has been accounted under Proposed Adjustment to Net Worth.

2) Reserve for Material Cost Variance represents the difference between Standard Rate and Purchase rate of Materials.

3) During the year 2021-22, as against Material Cost Variance (Debit balance) of Rs.3013.84 Lakhs, carried forward reserve for material cost variance of Rs.372.11 Lakhs adjusted against the reserve and remaining balance of Rs.2641.73 Lakhs charged to Profit and Loss Account under Note No.: 27-ii.

4) The company revalued the Land Assets (excluding Buildings) 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. The valuation does not include properties under dispute.



Note 5 Long-Term Borrowings

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
5 -1	Term loans (Refer Note (i) & (ii) below)			
	From banks			
	Secured	53.3, 53.9	2,71,732.29	2,74,368.67
	Unsecured	53.3, 53.9	-	-
	Sub-Total		2,71,732.29	2,74,368.67
	From other parties			
	Secured	53.3, 53.9	2,39,480.94	2,37,239.21
	Unsecured	53.3, 53.9	75,555.21	1,90,093.07
	Sub-Total		3,15,036.15	4,27,332.28
Total		5,86,768.44	7,01,700.95	

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

Sl. No.	Particulars	As at 31st March 2022		As at 31st March 2021	
		Secured	Unsecured	Secured	Unsecured
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
	Term loans from banks:				
5 -1-1	Loan from Canara Bank, Hubli(53.981) - Secured by Govt. Guarantee & receivables	4,261.46	-	6,869.58	-
	COVID - 19 Loan with GoK Guarantee:				
5 -1-2	Loan drawn from Bank of India (COVID-19)(53.988)	99,978.69	-	99,999.63	-
5 -1-3	Loan drawn from Punjab National Bank (COVID-19)(53.989)	67,492.14	-	67,499.46	-
5 -1-4	Loan drawn from State Bank of India (COVID-19)(53.990)	50,000.00	-	50,000.00	-
5 -1-5	Loan drawn from Canara Bank (COVID-19)(53.991)	50,000.00	-	50,000.00	-
	Total - Term loans from banks	2,71,732.29	-	2,74,368.67	-
	Term loans from other parties:				
5 -1-6	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme(53.961) - Secured by Assets created	822.85	-	5,068.49	-
5 -1-7	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM(53.314) - Secured by Assets created	2,20,133.29	-	1,81,465.50	-
5 -1-8	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works(53.307)	-	56.07	-	93.07
5 -1-9	APDRP - GoK Loan Payable to KPTCL(53.350) - Secured by Assets created	465.21	-	1,009.21	-
5 -1-10	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL(53.960)	-	-	32,541.57	-
5-1-11	Loans drawn from GoK towards payment of power purchase cost and transmission charges(53.984)	-	75,499.14	-	1,90,000.00
5 -1-12	Loans drawn from M/s Rural Electrification Corporation Ltd. towards DDUGJY Scheme(53.986) - Secured by Assets created	13,635.25	-	13,642.98	-
5-1-13	Loan drawn from M/s Power Finance Corporation Ltd. towards IPDS Scheme(53.987) - Secured by Assets created	4,424.34	-	3,511.45	-
	Total	2,39,480.94	75,555.21	2,37,239.21	1,90,093.07

(2) Details of long-term borrowings guaranteed by the Government of Karnataka:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st March 2022 Rs. In Lakhs	As at 31st March 2021 Rs. In Lakhs
5-2-1	Term loans of Rs 200 Crores from Canara bank is guaranteed by GoK to the extent of Rs 150 Crores	53.981	4,261.46	6,869.58
5-2-2	COVID - 19 Loan of Rs.2,675 Crs from Banks is guaranteed by the GoK	53.988, 989, 990 & 991	2,67,470.83	2,67,499.09
5-2-3	APDRP - GoK Loan Payable to KPTCL	53.350	465.21	1,009.21
5-2-4	GoK Loan towards Power Purchase cost (Unsecured)	53.984	75,499.14	1,90,000.00
	Total		3,47,696.64	4,65,377.89

Note:

1) Special Long Term Loan amount of 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) The GoK Interest-free Loan towards Power Purchase Cost of Rs.1,90,000.00 Lakhs, out of which Rs.99,258.00 Lakhs has been adjusted against the Subsidy Arrears to HESCOM as per G.O.No.: Energy/123/PSR/2022 Bangalore, Dated: 11.03.2022.

(3) For the current maturities of long-term borrowings, refer Note 10-1 "Other current liabilities".

(4) The company has not defaulted payment of Principal and Interest. There are no overdues to Banks and Financial Institutions as on 31.03.2022.



STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF LOAN BALANCES AS ON 31.03.2022

Sl. No	Name of the bank/financial institution	KA Code	Charges Creation ID & Date	Term of Loan	No. of Installments	Repayment terms	Rate of Interest as on 31/03/2022	Opening Balance as on 01.03.2021	Loans drawn during 2021-22	TOTAL PDHIS	Repayment of Loan during 2021-22	Loan Balance as on 31.03.2022
1)	Term Loan Secured											
A	Loans from Commercial Banks											
1	Canara Bank-Capex (Secured by Hypothecation of agri. at Created Asset)	55.5817/78.557	1053335/21.03.2016	3+12	48	QTY repayment & last installment due on 31.03.2024	10.4	1,894.37	-	1,894.37	830.70	1,063.66
2	Canara Bank-Capex (Secured by Hypothecation of agri. at Created Asset)	55.5817/78.557	1016380/20.06.2010	3+12	48	QTY repayment & last installment due on 31.03.2025	10.65	7,428.24	-	7,428.24	1,714.45	5,713.79
3	CANARA Bank -PP (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	55.5777/78.553	4058352/20.06.2015	3	35	Monthly		6,062.97	-	6,062.97	6,062.97	-
4	CANARA Bank -PP (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	55.5777/78.553	4058352/20.06.2015	3	35	Monthly	10.2	-	3,000.00	3,000.00	-	3,000.00
5	CANARA BANK/STATE BANK OF INDIA -Over Draft (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	55.1405/50.110/78.563	-		Overdraft Account		10.2	9,249.59	34,830.76	25,581.17	16,631.19	8,949.99
6	State Bank of India-PP (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	53.9787/78.554	-	3	36	Monthly	10.5	3,131.44	-	3,131.44	3,131.44	-
7	SBI STL 150 CR (3962638012)	53.9787/78.554	-	1	1	BULLE	10.5	15,000.00	-	15,000.00	15,000.00	-
8	SBI STL 150 CR (40285113085)	53.9787/78.554	-	1	1	BULLE	10.5	-	15,000.00	15,000.00	15,000.00	-
9	SBI STL 150 CR (40653930406)	53.9787/78.554	-	1	1	BULLE	10.5	-	15,000.00	15,000.00	15,000.00	-
10	SBI STL 150 CR (40653937641), 15.08.2022	53.9787/78.554	-	1	1	BULLE	10.5	-	15,000.00	15,000.00	103.20	14,896.80
11	SBI STL 100 CR (3866393098)	53.9787/78.554	-	3	36	Monthly	9.7	9,166.00	-	9,166.00	3,336.00	5,830.00
12	Core Canara Bank LTR5300 A/C No:3005 Covid Loan	53.9787/78.554	-	3	3+7	Monthly	7.4	50,000.00	-	50,000.00	-	50,000.00
13	SBI STL 500 CR COVID Loan (38855563209)	53.9787/78.554	-	3	3+7	daily	7.7	50,000.00	-	50,000.00	-	50,000.00
14	Bank of India 1000 CR LTR 84655413000074 Covid Loan	53.9787/78.554	-	3	3+7	Monthly	7.55	99,999.63	-	99,999.63	20.95	99,978.69
15	Punjab National Bank 500 CR LTR 22730100000000000000 Covid Loan	53.9787/78.554	-	3	3+7	Yearly	7.6	49,999.60	-	49,999.60	5.42	49,994.18
16	Punjab National Bank 175 CR LTR 22730100000000000000 Covid Loan	53.9787/78.554	-	3	3+7	Yearly	7.6	17,499.86	-	17,499.86	1.90	17,497.96
								3,00,992.52	82,830.76	3,85,763.28	76,838.21	3,06,925.07



Sl. No.	Description	Asset	3-40	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	11	6,134.23	-	6,134.23	600.56	5,533.68
25	REC GANGA KALYANA IP SETS 2016-17 Capex (Secured by Hypothecation of ag inst. Created Asset)	53.314/78.540	3-40	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	11	6,134.23	-	6,134.23	600.56	5,533.68
26	REC GANGA KALYANA IP SETS 2017-18 Capex (Secured by Hypothecation of ag inst. Created Asset)	53.314/78.540	3-40	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	11	7,270.17	-	7,270.17	711.77	6,558.40
27	REC 33/11KV Sub Station and Constructors Athani, Raibag, Agalot, Dhawad Rural	53.314/78.540	3-40	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	10.85	1,649.36	1,441.92	3,091.28	1.00	3,090.28
28	REC BUSBY	53.314/78.540	3-40	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	10.5	13,642.98	-	13,642.98	7.73	13,635.25
29	REC PMREA	53.314/78.540	3-40	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	11	7,112.42	-	7,112.42	6.97	7,105.45
30	REC CAPEX 2020-21	53.314/78.540	3-40	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	9.58	-	10,548.00	10,648.00	-	10,648.00
31	REC RAM	53.314/78.540	3-40	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	9.58	-	13,723.92	13,723.92	-	13,723.92
32	REC BUS Cable Gokak	53.314/78.540	3-40	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	9.58	-	3,146.61	3,146.61	-	3,146.61
33	REC MTL Rs.150 Cr A/C No: 46115472/30.08.2019 Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540	3	36	Monthly	13	7,500.00	-	7,500.00	5,000.00	2,500.00
34	REC MTL Rs.150 Cr A/C No:46115847 Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540	3	36	Monthly	13.75	10,000.00	-	10,000.00	5,000.00	5,000.00
35	REC STL Rs.150 Cr. 30.08.2021. 42816362 Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540	3	36	Monthly	8.25	-	15,000.00	15,000.00	8,181.82	6,818.18
36	REC MTL Rs.150 Cr. 30.08.2021. 42816361 Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540	3	36	Monthly	8.5	-	15,000.00	15,000.00	4,375.00	10,625.00
37	REC MTL Rs.150 Cr A/C No: 4613472 moratorium period 4615003271	53.314/78.540	3 months	3 months	Monthly	11.10%	457.99	-	457.99	457.99	-
38	REC MTL Rs.150 Cr A/C No: 46115472/30.08.2019 moratorium period 4615003341	53.314/78.540	3 months	3 months	Monthly	12.50%	1,106.38	-	1,106.38	10.18	1,096.20
39	REC MTL Rs.1200 Cr A/C No:46115847 moratorium period 4615003358	53.314/78.540	3 months	3 months	Monthly	12.75%	1,206.02	-	1,206.02	18.27	1,187.75
40	REC STL Rs.27.25 Cr. 4.08.2020 moratorium period 4615003369	53.314/78.540	3 months	3 months	Monthly	11.80%	2,738.72	-	2,738.72	2,738.72	-
41	REC -Medium Term Loan 6.30 Cr VAROH-2017 Sh No:46119722 28.08.2018 (461600272) 31.08.2020 Ind mnt	53.314/78.540	3 months	3 months	Monthly	11.10%	690.09	-	690.09	690.09	-
42	REC -Medium Term Loan 8.05 Cr Scheme 31.08.2020 Ind mnt (461600275) 31.08.2020 Ind mnt	53.314/78.540	3 months	3 months	Monthly	11.10%	294.90	-	294.90	294.90	-
43	REC -Medium Term Loan 8.09 Cr Scheme 31.08.2020 Ind mnt (461600276) 31.08.2020 Ind mnt	53.314/78.540	3 months	3 months	Monthly	11.10%	898.87	-	898.87	898.87	-
44	REC -Medium Term Loan 1.6720 Cr 46115472 (461600277) 31.08.2020 Ind mnt	53.314/78.540	3 months	3 months	Monthly	12.50%	1,671.70	-	1,671.70	5.51	1,666.19
45	REC -Medium Term Loan 1.2570 Cr 46115847 (461600280) 31.08.2020 Ind mnt	53.314/78.540	3 months	3 months	Monthly	12.75%	1,757.04	-	1,757.04	7.88	1,749.16
46	REC -Short Term Loan 4.2220 Cr 46115848 (461600284) 31.08.2020 Ind mnt	53.314/78.540	3 months	3 months	Monthly	11.75%	4,221.98	-	4,221.98	4,221.98	-



47	SOCCAP REP SERVICE	53,337,798.591	-	20	YEARLY	11.5	1,553.21	-	1,553.21	544.00	1,009.21
48	SOCCAP REP SERVICE PURCHASE	53,337,798.597	-	24	YEARLY	-	1,500,000.00	-	1,500,000.00	992,580.00	507,420.00
49	SOCCAP REP SERVICE PURCHASE	53,337,798.597	-	2-5	YEARLY	-	40,000.00	-	40,000.00	-	40,000.00
50	PREDE-3102-2023 STL	53,337,798.593	-	1	MONTH	8.55	21,000.00	-	21,000.00	9,500.00	11,500.00
51	WAT Scheme	53,337,798.545	-	20	YEARLY	12	130.07	-	130.07	37.00	93.07
	Grand Total						5,10,952.36	94,998.81	6,05,351.20	1,83,748.51	4,21,602.69
							8,11,884.88	1,77,229.60	9,89,114.48	2,60,596.72	7,28,517.77

Abstract

S/No	Name of Institution	Opening Balance as on 01.04.2021	Loans Drawn During 2021-22	TOTAL LOANS	Repayment of Loan During 2021-22	Loan Balance as on 31.03.2022
1	REC	2,41,194.58	92,855.64	3,34,050.22	54,165.92	2,79,884.30
2	PFC	57,074.50	1,543.20	58,617.70	20,253.58	38,364.11
3	CANARA BANK	65,385.58	3,000.00	68,385.58	8,608.12	59,777.46
4	SBI	77,297.44	45,000.00	1,22,297.44	51,570.64	70,726.80
5	PUNJAB NATIONAL BANK	67,499.46	-	67,499.46	7.32	67,492.14
6	BANK OF INDIA	99,999.63	-	99,999.63	20.95	99,978.69
7	GOVT OF KARNATAKA	1,91,683.28	-	1,91,683.28	99,893.00	91,790.28
8	KREDL	21,000.00	-	21,000.00	9,500.00	11,500.00
9	SBI & CANARA (Working Capital)	(9,245.59)	34,830.76	25,585.17	16,631.19	8,949.99
	TOTAL	8,11,884.88	1,77,229.60	9,89,114.48	2,60,596.72	7,28,517.77

Note 6 Other Long-Term Liabilities:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.6 -1	Trade Payables:			
.6 -2	Others:			
.6 -2-1	Miscellaneous Deposits	46.966 & 47.601	160.13	137.96
.6 -2-2	Security Deposit from consumers	47.6 & 48.1	1,01,297.22	92,469.65
.6 -2-3	Security Deposit from Employees	46.920	0.17	0.18
.6 -2-4	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.207	40.20	40.20
.6 -2-5	Liability for Inter Company Transactions - Payable/Receivable (Net)	28.9 & 42.2	6,370.72	6,177.33
Total			1,07,868.44	98,825.32

Note: The balance of Security Deposits from consumers held as per Accounts and Consumer Ledger accounts are subject to reconciliation.

Note 7 Long-Term Provisions:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st March 2022	As at 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.7 -1	Provision for employees benefit:			
.7 -1-1	Provision for compensated absences	46.430	15,025.70	14,543.73
.7 -1-2	Provision for employees benefit (FBF)	44.142	987.98	963.17
Total			16,013.68	15,506.90

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 9,428 employees with salary increase of 6% and RoI @ 6.95%p.a.

2) No separate fund and Bank balance is maintained by the company for 7-1-1 & 7-1-2.

Note 8 Short-Term Borrowings

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st March 2022	As at 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.8 -1	Loans repayable on demand from Banks			
	Secured(CC) - Canara Bank/State Bank of India - Over Draft	50.1	8,949.99	(9,249.59)
	Unsecured - Others (See Note below)	53.985	-	21,000.00
	Secured - State Bank of India	53.978	2,390.80	17,230.00
	Current maturities of long-term debt (Refer Note 2 below)		1,30,408.54	81,203.52
Total			1,41,749.33	1,10,183.93

Note:

1) The GOK vide order no EN/73/NCE/2019/Dated:15.02.2019 accorded extension of Short Term Loan to HESCOM. The KREDL loan amount of Rs.25,000 Lakhs was released to HESCOM on 20.02.2019 after signing prescribed agreement. However, an amount of Rs.13,500 Lakhs is already repaid and remaining balance of Rs.11,500 Lakhs is outstanding as on 31.03.2022 is shown under Current Maturities under Note No.:10 & Penal interest of 2% is being serviced along with regular interest of 8.55%.



2) Current maturities payable during 2022-23 of long-term debt:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
I	Term loans From banks Secured			
1	Loan from State Bank of India Hubli by HESCOM	53.978	18,336.00	10,067.44
2	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM	53.981	5,516.00	8,516.00
	Sub-Total		23,852.00	18,583.44
II	From other parties Secured			
1	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.	53.961	66.89	66.89
2	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	46,115.75	46,086.10
3	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	53.307	37.00	37.00
4	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	544.00	544.00
5	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL	53.960	32,697.84	15,886.09
6	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - IPDS-TL	53.987	352.20	-
7	Short Term Loan KREDL	53.985	11,500.00	-
8	Loan from GOK towards Power purchase	53.984	15,242.86	-
	Sub-Total		1,06,556.54	62,620.08
	Total		1,30,408.54	81,203.52

3) Additional information in Note No.: 31.

Note 9 Trade Payables:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
9-1	Trade Payables for Purchase of Power – Others (See Note 5 & 6 below)	41.1 to 41.5	1,47,883.34	2,43,965.19
9-1-1	Provision for Liability for Purchase of Power*	41.200	1,07,372.84	91,886.99
9-1-2	Provision for Liability for Interest on belated Payment of Purchase of Power(See Note 6 below)	41.200	1,55,715.85	1,54,691.37
9-2	Trade Payables for Purchase of Power - (ESCOMS) (Net)	42.2 - 28.8	1,63,396.11	48,792.76
	Total		5,74,368.15	5,39,336.32

* Unbilled as on 31.03.2022.

Note: 1) Letter of Credit Issued:

As per the conditions of power purchase agreements entered with various power generators company has provided LC's to Generators as a payment security and availing rebate as per the rebate clause status of LC's provided as an 31.03.2022 is furnished as below:



Sl.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 31-03-2022 (Rs. in Lakhs)
1	State Bank of India (against 10% Cash margin)	15,000	15,000	-

2) Interest on belated payments payable is accounted when Invoices are received from the Power Generators.

3) All other Power Generators balances are subject to confirmations.

4) Calibration charges are accounted when Invoices are raised.

5) M/s UPCL has claimed Late Payment Surcharge for which ESCOMs have filed Civil Appeal in the Hon'ble Supreme Court against APTEL Order 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 of the company. The amount payable is being reconciled by all ESCOMs through PCKL and not included in the liability payable.

6) The Principal dues and Interest dues of M/s. KPCL is under dispute and the reconciliation has been submitted to 3rd Party, i.e., M/s. Ramraj and Co., for reconciliation from 2005-06 and the same is under process.

Note 10 Other Current Liabilities:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
10 -1	Interest accrued and due on borrowings	51.200	789.63	586.51
10 -2	Interest accrued but not due on borrowings	46.710	1,323.06	1,617.59
10 -3	Interest accrued but not due on Consumers on Security Deposits (Refer Note 2 below)	48.340,350	3,909.52	4,015.37
10 -4	Other payables:			
10 -4-1	Liability for Supplies/Works	42.101,201,301,401,501 & 701	24,040.51	38,913.18
10 -4-2	Security Deposit from Suppliers/contractors	46.101,102,103,104,107,108 & 109	16,384.45	19,536.56
10 -5	Staff Related Liabilities and Provisions			
10 -5-1	Provision for payment and receivable to/from P&G Trust (Pension & Gratuity)(Net)	44.122 & 28.907	9,671.70	15,185.38
10 -5-2	Provision for payment and receivable to/from NDCPS Family Pension Trust and Gratuity Trust (Net)	44.123,44.124,28.909 & 28.910	5,405.75	-
10 -5-3	Unpaid Bonus	44.220	1.64	1.47
10 -5-4	Salary payable	44.310,311	759.96	571.52
10 -5-5	Bonus payable	44.320	18.29	19.41
10 -5-6	Ex-gratia payable	44.330	659.70	669.19
.10 -6	Statutory remittances:			
10 -6-1	Electricity tax and other levies payable to Government including old balances (Refer Note 1 below)	46.300	6,288.15	6,060.85



Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
10 -6-2	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	152.96	152.26
10 -6-3	ESI	46.991 & 46.992	1.51	2.44
10 -6-4	Taxes such as Sales Tax, Income Tax, Service Tax, etc., deducted at source and payable to Government.	(46.921,924,92 5,926,927,930, 931 & 942)	2,928.30	1,383.37
10 -6-5	Goods and Service Tax (GST)	(46.932,933,93 4,984,985,986, 987,988,989,99 0,993,994,995, 996,997)	1,960.23	3,728.02
10 -6-6	Amount recoverable from salaries of corporation employees & payable to other departments	46.928	89.42	75.93
10 -6-7	NDCPS Contribution from Employees/Employer	46.952 & 44.150	740.36	10.43
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	0.52	4.75
10 -6-10	TCS Collected from Consumers	46.936	6.83	4.96
10 -6-11	IT deducted at Source on purchase of electricity	46.937	87.62	-
10 -7	Others			
10-7-1	Expenses Payable	46.400,410,411 ,430,440,441,4 50,460,470	8,599.92	7,486.08
10-7-2	Receipts in Bank accounts pending reconciliation	46.971,972,974 ,975,979 & 980	1,276.12	1,707.78
10-7-3	Advance received for sale of stores scrap etc.,	46.922	23.55	53.60
10-7-4	Stale Cheques	46.910 & 46.911	6.64	6.47
10-7-5	Recovery from employee towards FBF	44.140,141,142 & 143	-	-0.01
10-7-6	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges	28.945 & 28.946	2,787.85	2,787.85
Total			87,999.82	1,04,666.59

Note:

1) Electricity taxes: The Electricity tax demanded for the year is Rs.27,510 Lakhs and tax collected from consumers including arrears and payable to GOK during FY-2021-22 is Rs.30,077 Lakhs. Out of this GOK has Adjusted Rs.27,293 Lakhs to tariff subsidy receivable from GOK during the year.

2) 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 April of the financial year for which interest is due at 4.25% is created duly deducting applicable TDS amount of Rs.140 Lakhs.



Note 11 Short-Term Provisions:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st March 2022	As at 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.11 -1	Provision for employees benefit (Leave Encashment)	46.430	3,171.03	3,004.93
.11 -2	<u>Provision - Others:</u>			
.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	82.85	78.33
Total			3,254.55	3,083.94





M/s. HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
PB ROAD, NAVANAGAR, HUBLI - 680 025.

Note 12 A. Property, Plant and Equipment:

Sl No	Property, Plant and Equipment	A/C Code	Gross block			Disposals	Balance as at 31st March 2022	Accumulated depreciation and impairment			A/C Code	Net block	
			Balance as at 1st April, 2021	Additions				Balance as at 1st April, 2021	Eliminated on disposal of assets	Balance as at 31st March 2022		Balance as at 31st March 2022	Balance as at 31st March 2021
			Rs.	Rs.	Rs.			Rs.	Rs.	Rs.		Rs.	Rs.
12-1	Land Franchise	10-1	2,566.98	2,32,386.79	-	2,34,843.77					2,34,843.77	2,506.98	
12-2	Buildings	10-2	17,072.31	3,760.01	-	20,832.32	627.67	11.30	4,619.69		16,032.62	12,868.96	
12-3	Hydraulic Works	10-3	652.33	62.34	-	694.37	30.30	0.25	263.86		430.62	398.63	
12-4	Other Civil Works	10-4	711.46	277.27	-	978.73	25.10	0.00	169.68		808.74	556.67	
12-5	Plant and Equipment	10-5	1,33,750.62	38,682.54	26,376.46	1,46,296.50	9,136.39	5,409.77	36,791.47		1,09,505.11	1,00,725.67	
12-6	Line Cable Networks	10-6	7,04,355.87	69,904.84	7,518.54	7,66,142.16	35,202.23	20,564.33	1,37,562.75		6,28,779.40	5,81,631.01	
12-7	Vehicles	10-7	909.31	11.21	9.60	930.32	39.33	8.65	597.67		333.06	342.13	
12-8	Furniture and Fixtures	10-8	809.41	22.03	13.49	811.35	391.60	37.19	414.74		403.21	417.80	
12-9	Office equipment	10-9	736.44	304.64	480.82	602.26	17.69	9.42	124.86		473.96	640.03	
12-10	Land Leasehold	10-10	13.24	3.54	0.19	16.59					16.55	13.24	
	Total		8,61,547.88	3,45,005.20	34,379.11	11,72,173.97	45,116.09	26,017.30	1,80,545.15		9,91,628.82	7,00,101.02	
	Less: Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets												
	Net Block												
	Previous year		7,37,643.17	1,55,251.70	31,347.00	8,61,547.88	39,750.75	24,558.39	1,61,446.86		7,25,777.38	4,59,490.71	
												5,91,428.66	

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

The fair value of the land was determined by using the market comparable method, this means that valuation performed by the valuer are based on Active Market Prices, significantly adjusted for difference in the nature, location or condition of the Land. The valuations performed by M/s Sankap Associates, an accredited independent valuer as on 31.03.2022 and corresponding net increases in the revaluation has been accounted as Revaluation Reserve amounting to Rs. 2,32,184.59 Lakhs and the value of the asset is also increased. The same is included under additions above. Besides, the company has purchased 5 landed properties at Hubli Urban, Kanwar Homnagar, Balagavi Urban and Ghatapraha Divisions at the aggregate cost of Rs. 152.00 Lakhs during the year.

Depreciation and Amortisation relating to continuing operations:

Sl No	Particulars	Rs. In Lakhs	
		For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
12-11	Depreciation and amortisation for the year on tangible assets as per Note 12-A	45,116.09	39,790.76
	Less: Utilised from revaluation reserve	-	-
	Depreciation and amortisation relating to continuing operations	45,116.09	39,790.76

The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets aggregating to 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 2021-22 @ 28% which works out to Rs. 754.08 Lakhs besides accumulated depreciation amount of Rs. 13,282.87 Lakhs duly passing a journal entry at Head Office. The Depreciator towards assets created out of RAFDPP Part-A Loan converted to Grant from FY 2019-20 till FY-2021-22 amounting to Rs. 1,41,651.65 Lakhs has been reduced during the year.

12A1. Contributions, Grants and Subsidies towards cost of Capital Assets:

Sl No	Particulars	A/C Code	Rs. In Lakhs	
			For the year ended 31st March 2022	31st March 2021
12-A-1	Capital Grants		2,51,569.51	2,26,258.73
12-A-2	Opening balance	55.1	34,414.92	23,310.78
	Add: Received during the year		2,65,984.44	2,51,569.51
	Closing balance		2,86,984.44	2,51,569.51

Details of Contributions, Grants and Subsidies towards cost of Capital Assets:

Sl No	Particular	A/C Code	Rs. In Lakhs	
			31st March 2022	31st March 2021
12-A-1	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	2,03,288.43	1,78,561.49
12-A-2	Grants towards Cost of Capital assets	55.3	82,696.01	73,008.02
	Total		2,86,984.44	2,51,569.51



M/s. HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
PB ROAD, NAVANAGAR, HUBLI - 580 025.

12 B. Intangible Assets:

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
12-B-1	Software acquired / Purchased for internal use	16-101 & 16-102	2,531.44	2,032.28
12-B-2	Depreciation	12-801	(1,712.98)	(1,388.95)
	Net Block		818.47	665.30

Note: There are no Intangible Assets under development.

12 C. CAPITAL WORKS IN PROGRESS:

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
12-C-1	Capital Work in Progress			
		14-110 to 14-150	5,167.38	7,630.72
		14-151 to 14-426	28,124.10	28,269.68
		14-160 to 14-910	5,036.03	623.08
		14-906 & 14-907	(819.88)	(888.37)
	Sub Total		31,646.64	36,769.07
12-C-2	Completed works (to be categorised). Written down value of Faulty/Discontinued Assets Consumers contribution towards cost of capital	15.5 16.2 55.1 & 55.8	7,834.58 4,733.29 (20,132.66)	5,712.92 3,891.87 (10,959.21)
	Total		23,987.50	34,414.46

Note: 1) During the year 2021-22, the company has collected Rs.34,14,92 Lakhs from Consumers Govt. by way of Grants towards Assets creation for distribution of electricity. The Assets aggregating to 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 in the form of Rs.2,65,051.34 Lakhs has been retained from the Net value of Assets upto 31.03.2022 as per AS-12. The remaining balance of Rs. 20,132.66 Lakhs is held under capital works in progress as on 31.03.2022.

2) An amount of Rs.10,970 Lakhs in Account code 55.1 includes Grant of Flood related activities under 12B.

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

SI. No.	Name of the Division	Name of the place	Survey / CTS No.	Area	W.P.No./Year
1	Unachageri village, Ron taluk.		54/2 & 54/3	3/A-30G	EX-57/2015
1	Division office premises Rannebenur		791A/9B/10P/796/1	6A-30-14C	101629/2018
2	Sub-Division Office Premises Byadagi		1807A/1	1-A-9-03G	5/1/2010
1	O & M Urban Division, HESCOM, Belagavi		1016/3AB	02A-18C	EX-C/66/2022
2	Gandhi nagar, Belagavi		1016/2A	00A-06G	EX-C/72/2021
1	O & M Rural Division, HESCOM, Belagavi		45/0/3	00A-18G	LAC No. 3/2009
1	Hirebagewadi 33/11KV Sub-Station, Rural				
1	Athani		1235A, 1235E/ 1235C	00A-01C	273/2019
1	O & M Division, HESCOM, Vijayapur		4187/3+3+4	01A-13G	058673/2018
1	Jurnal				
1	O & M Division, HESCOM, Indi				
?	Jigajeehangl				
?	AimeI		766/B	02A-00G	05M/3/2022
1	O & M Division, HESCOM, Basavana Bagewadi				W.P. No. 202003/2021 (W.P. 2020/67/2021)
1	Malighan		137	05A-00C	W.P. No. 200453/2017



Note 13 Non-Current Investments:

Sl. No.	Particulars	As at 31st March 2022			As at 31st March 2021		
		Quoted #	Unquoted #	Total	Quoted	Unquoted	Total
.13 -1	Investments (At cost):						
	Non Trade investments						
.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) M/s. Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project (PTC-20.272)	-	1,400.00	1,400.00	-	1,400.00	1,400.00
	Total	-	1,401.00	1,401.00	-	1,401.00	1,401.00
	Aggregate amount of unquoted investments			1,401.00			1,401.00

Note:

1) The Company is having Rs.1,400 Lakhs in investment account as on 31.03.2022 which is the HESCOMs share of allocation given by 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. Further, PCKL vide its letter dtd: 30.05.2022 has sought direction from the GoK whether to treat this amount as Equity or non-refundable grants or interest free loan pending clarification, the same is held under Non-Current Investments. Necessary accounting treatment will be made based on the clarification sought from the GoK.

Note 13A Deferred Tax Asset

Sl. No.	Particulars	A/C code	As at 31st March 2022	As at 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
13A-1	Deferred Tax Asset	46.801	38,131.37	14,834.29
	Total		38,131.37	14,834.29

Note 14 Long-Term Loans and Advances:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st March 2022	As at 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.14 -1	Capital advances			
.14 -1-1	Secured, considered good	25.501, 502 & 507	6.75	52.19
	Advance to Contractors - Interest free	26.601, 602 & 603	4,258.04	2,382.90
	Material Advance	26.605	16,667.66	13,109.66
.14 -1-2	Secured, considered good	28.930,933,935	510.97	949.00
	Total		21,443.41	16,493.74



Note 15 Other Non-Current Assets:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st March 2022 Rs. In Lakhs	As at 31st March 2021 Rs. In Lakhs
15 -1	Long-Term Trade Receivables:			
15 -1-1	Subsidy receivable from GOK Unsecured, considered good (Refer Note below)	28.611,613,615,616,617,618, 620 & 621	56,673.12	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 below)	28.614	5,365.57	5,365.57
15 -1-1	Amount receivable from Karnataka Power Loom Development Board – GOK towards Special Nekar Package Scheme.	28.619	1,269.71	938.10
15 -2	Regulatory Asset-KERC	28.908	56,416.12	-
	Total		1,19,724.52	62,976.79

Note: An amount of Rs.34,183 Lakhs under A/c code 28.620 towards Rural Electrification Loss for the period 2002-03 to 2004-05 and an amount of Rs.5,366 Lakhs under A/c code 28.614 vide G.O. No. EN 34 PSR 2008 dated 19.08.2010 was ordered to refund pertaining to the amount paid by the farmers during the period from 01.04.2001 to 31.03.2003 to them. The same is implemented by HESCOM. As per G.O.No.: Energy/123/PSR/2022 Bangalore, Dated: 11.03.2022 the 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 which includes above two amounts has been advised for write-off duly obtaining approval from the Board. The company proposed to make representation to the GoK in this regard and therefore write-off is not effected in the books of accounts.

Note 16 Current investments

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st March 2022	As at 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
16-1	-----	-	Nil	Nil
			Nil	Nil

Note 17 Inventories:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at 31st March 2022	As at 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.17 -1	Stores and spares (As per details below)	22.610, 641, 660, 700, 810, 820 & 16.1	16,310.21	15,813.48
	Total		16,310.21	15,813.48



Details of Inventories are as below:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.17 -1-1	Materials Stock Account	22.610	14,303.03	14,149.75
.17 -1-2	Materials imprest Account	22.641	320.02	19.75
.17 -1-3	Materials pending Inspection	22.660, 680	318.47	76.98
.17 -1-4	Obsolete Materials Account	22.710, 720, 730, 731, 760	(1,635.34)	(2,798.05)
Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.				
.17 -1-5	Stock Excess pending Investigation.	22.810	(62.45)	(23.72)
.17 -1-6	Stock Shortage pending Investigation.	22.820	130.09	60.92
			13,373.83	11,485.63
Assets not in use				
.17 -1-7	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.102, 103, 104, 105, 106, 107, 109	2,936.38	4,327.86
Total			16,310.21	15,813.48

Note 18 Trade Receivables against Supply of Power:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			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	1,85,294.54	1,85,113.00
			1,85,294.54	1,85,113.00
.18 -1-2	Less: Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607 , 47.609	(190.57)	(952.74)
			1,85,103.97	1,84,160.26
.18 -2	Outstanding for a period exceeding six months from the date they were due for payment			
.18 -2-1	Unsecured, considered good	23.5	3,804.15	3,430.84
Sub-Total			1,88,908.12	1,87,591.10
.18 -2-2	Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(1,677.38)	(691.18)
.18 -2-3	Less: Provision for doubtful trade receivables	23.9	(4,232.56)	(3,840.99)
Sub-Total			(5,909.94)	(4,532.17)
Total (As per Note below)			1,82,998.18	1,83,058.93



Details of Trade Receivables are as below:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER.				
Unsecured Considered Good				
.18 -1-1-1	Trade Receivables for sale of Power – LT	23.1	1,06,964.59	1,08,938.57
.18 -1-1-2	Trade Receivables for sale of Power - HT	23.2	15,132.26	19,269.49
.18 -1-1-3	Trade Receivables for Electricity Tax	23.3	6,683.93	9,242.16
.18 -1-1-4	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	3,804.15	3,430.84
.18 -1-1-5	Trade Receivables - miscellaneous dues from consumers (Interest on Revenue Arrears)	23.700	56,513.76	47,662.78
Sub-Total			1,89,098.69	1,88,543.84
Less:				
.18 -1-1-6	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.800, 801, 802	(1,677.38)	(691.18)
.18 -1-1-7	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(4,232.56)	(3,840.99)
18 -1-5	Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607, 47.609	(190.57)	(952.74)
Total (Net Receivables against Supply of Power)			1,82,998.18	1,83,058.93

Note: As on 31.03.2022, Trade Receivables 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 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 has been withdrawn by the Company from 2012-13 onwards. As per G.O.No.: Energy/123/PSR/2022 Bangalore, Dated: 11.03.2022 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 has been advised for write-off duly obtaining approval from the Board. The company proposed to make representation to the GoK in this regard and therefore write-off is not effected in the books of accounts.

Trade Receivables for sale of power includes Rs.3379.47 Lakhs pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below:

Sl. No.	Name of the Appellate Authority	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	35	50.61
4	SEE, Appeals	59	18.24
5	EEE, O & M Division	4	2.40
6	Courts	57	3,185.03
7	KERC.Bangalore	7	37.44
Total		165	3,379.47



Note 19 Cash and Cash Equivalents:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
19-1	Cash and Cash Equivalents:			
.19-1-1	Balances with Banks	24.3 & 24.4	1,480.85	4,297.98
.19-1-2	Cheques, drafts on hand			
.19-1-3	Cash on hand	24.110 & 24.210	1,946.71	1,332.38
.19-1-4	Postage stamps on hand	24.120	2.77	1.90
.19-2	Bank deposits with more than twelve months maturity	28.935	1,925.21	1,666.82
	Bank deposits with less than twelve months maturity	28.935	1,780.70	813.81
.19-3	Others: Transit Accounts	24.5, 24.6	-	0.05
	Total		7,136.24	8,112.93
	Cash and cash equivalents as per AS 3		7,136.24	8,112.93

Note: Bank Fixed deposits includes Deposits marked towards Letter of Credit Limits utilized for Purchase of Power amounting to Rs.1500 Lakhs (i.e., 10% Cash Margin)

Note 20 Short-Term Loans and Advances:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.20 -1	Loans and Advances to Employees (Refer Note below)			
i	Secured, considered good	27.1 & 27.2	60.62	386.02
ii	Advance Tax Paid	27.410 & 27.425	35.64	27.71
iii	TCS paid to the suppliers on Purchase of Electricity/Goods	28.822 & 28.823	577.64	380.66
	Total		1,073.90	794.40

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:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	As at	As at
			31st March 2022	31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.21 -1-1	Unbilled Revenue	23.4	55,915.82	53,399.97
.21 -1-2	Preliminary expenses on survey/feasability studies of project not yet sanctioned	17.301	53.17	128.27
.21 -1-3	Transformers / meters etc., issued to contractors / suppliers for repairs / replacement.	26.604	1,682.73	1,798.23
21 -1-4	Initial Advance paid to PCKL towards its Working Capital	27.820 & 27.821	2.19	3.00
21 -1-5	Interest accrued on Bank Deposits	28.210 & 28.265	46.23	21.43
21 -1-6	Amount Recoverable from Employees & others	28.1, 28.4 & 46.978	451.68	113.96
21 -1-7	Claims for Loss/Damage to Assets/Material	28.724, 729, 743, 744, 749	24.45	7.21
21 -1-8	Other Receivable towards other ESCOMs receivable, HRECS, etc.,	28.8 , 28.901 & 902	30,449.33	52,664.23
21 -1-9	Subsidy receivable from GoK (Refer Note 3 below)	28.625 & 28.627	65,087.25	3,38,029.74
21-1-10	Amount receivable from GoK towards waiver of Demand/Fixed Charges of MSME COVID 19 welfare measures	28.626	1,371.32	1,343.65
21 -1-11	Sundry Debtors - Government Department (Refer Note 1 below)	28.110	20,942.37	16,018.61
21-1-12	Amount Receivable from Departments towards Ganga Kalyan Works	28.628 to 28.636	1,122.00	0.00
21 -1-13	Service Tax claim settled by HESCOM to be recovered from Consumer/Contractor (Refer Note 2 below)	28.852	631.40	702.86
21 -1-14	Inter Unit Accounts	31 to 37	1,041.17	(1,850.64)
.21 -1-15	Electrification / Service Connection	47.3	892.10	8,758.91
Total			1,79,713.21	4,71,139.42

Note:

1) The amount related to flood during 2021-22 services and repairs are claimed as refunds from the GoK to extent of Rs.13,843.01 Lakhs.

2) 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 upto 31.03.2022 is Rs.478 Lakhs (Rs.72 Lakhs recovered during the year) and outstanding recoverable amount is Rs.631.40 Lakhs. No provision is made towards this amount.

3) The Company has received Rs.3,91,334 Lakhs subsidy during the year 2021-22, out of which Rs.3,78,507.23 Lakhs towards subsidy for free power supply to IP sets below 10HP and Rs.12,826.77 Lakhs towards Bhagya Jyothi/Kuteera Jyothi subsidy. Besides, as per G.O.No.: Energy/123/PSR/2022 Bangalore, Dated: 11.03.2022 the 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 which includes balance under A/C Code 28.625 & 28.627 has been advised for write-off duly obtaining approval from the Board. The write-off is not effected in the Accounts as the Board has proposed to represent in the matter to the GoK.



Note 22 Revenue from Operations:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			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	7,27,433.72	6,39,314.60
.22 -1-2	Revenue from Sale of Power - HT	61.2	1,53,705.63	1,27,999.60
.22 -1-2	FAC (LT&HT)	61.4 & 61.5	(12,386.82)	3,696.58
			8,68,752.53	7,71,010.78
.22 -2	Other Operating Revenue	61.9 & 63.110	14,142.39	12,696.87
			8,82,894.92	7,83,707.65
.22 -3	Rebates and Incentives	78.822, 78.823, 78.826	(364.70)	(404.47)
.22 -4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 831 & 832	(2,091.85)	(301.55)
	Total		8,80,438.36	7,83,001.63

Breakup of Revenue from Operations consumers wise:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
	Sale of products comprises :			
	Revenue from Sale of Power - LT			
.22 -1-1-1	Bhagya jyothi Scheme above 40 units	61.101	3,565.61	2,348.01
.22 -1-1-2	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - HDMC.	61.102	77,839.72	71,553.58
.22 -1-1-3	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.104	38,018.25	33,599.76
.22 -1-1-4	Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U L B's including City Corporations	61.113	1,400.73	1,060.09
.22 -1-1-5	Areas under Village Panchayats.	61.114	382.56	276.34
.22 -1-1-6	Commercial Lighting, Heating & MP. Areas under U L B's including City Corporations.	61.116	38,102.13	32,641.28
.22 -1-1-7	Areas under Village Panchayats.	61.117	17,143.47	15,093.54
.22 -1-1-8	Irrigation Pump sets (above 10 HP)/Water Lifting.	61.121	756.75	745.06



Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.22 -1-1-9	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.	61.122	4,58,576.45	3,98,690.48
.22 -1-1-10	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut and Areca nut Plantations.	61.127 + 61.128	61.60	51.45
.22 -1-1-11	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129 To 61.137	30,732.27	26,344.88
.22 -1-1-12	Water Supply and Sewerage pumping installations,	61.143	23,791.11	22,078.80
.22 -1-1-13	Street light/ public lighting installations	61.144	13,683.74	12,937.10
.22 -1-1-14	Temporary Power Supply-Non commercial lights and fans and other small appliances	61.145 & 61.146	10,552.57	8,208.84
.22 -1-1-15	Revenue from sale of power accounted through BJ/KJ Subsidy (up to 40 units).	61.300	12,826.77	13,685.40
.22 -1-1-17	FAC (LT)	61.4	(10,271.74)	3,027.94
	Revenue from Sale of power - LT		7,17,161.98	6,42,342.54
	Revenue from Sale of Power – HT			
.22 -1-2-1	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	22,556.78	19,913.88
.22 -1-2-2	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255 & 61.275	89,622.80	72,717.31
.22 -1-2-3	Commercial.	61.256	13,202.37	11,203.85
.22 -1-2-4	Lift Irrigation Scheme under Govt Departments / Govt. owned Corporations.	61.262	12,606.56	10,217.98
.22 -1-2-5	Revenue from sale of power - LIS schemes and LI societies.	61.263	6,491.08	6,365.37
.22 -1-2-6	Irrigation & Agricultural Farms, Govt & Horticultural Farms, Coffee, Tea & Coconut Plantations.	61.264	0.93	0.95
.22 -1-2-7	LI Schemes and Lift Irrigation Societies other than those covered under HT2(a)(ii).	61.265	28.33	31.46
.22 -1-2-8	Residential Apartments and Colonies - HDMC.	61.272	1,243.96	1,210.89



Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.22 -1-2-9	Residential Apartments and Colonies - Areas under U L B's other than those under HT-4a Category.	61.273	3.82	3.43
.22 -1-2-10	Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.	61.274	1,795.54	1,020.13
.22 -1-2-11	Government Hospitals and Hospitals run by Charitable Institutions	61.257	3,940.74	3,361.71
.22 -1-2-12	Educational Institutions and Hostels of Educational Institutions	61.258	2,212.73	1,952.62
.22 -1-1-13	FAC (HT)	61.4	(2,115.08)	668.64
	Revenue from Sale of Power – HT		1,51,590.55	1,28,668.25
	Other operating revenues comprise:			
.22 -2-1	Reconnection Fee (D & R)	61.901,61.902	21.51	18.69
.22 -2-2	Service Connection (Supervision charges)	61.904	1,794.13	1,632.95
.22 -2-3	Delayed payment charges from consumers.	61.905	11,156.36	10,119.95
.22 -2-4	Other Receipts from consumers	61.906,61.600	604.44	492.38
.22 -2-5	Registration fee towards SRTPV	61.907	3.13	6.93
.22 -2-6	Facilitation fee towards SRTPV	61.908	24.30	21.82
.22 -2-7	Supervision Charges for self Execution works	61.909	391.87	333.38
.22 -2-8	Maintenance charges for the layouts created by the Developers	61.910	146.66	70.78
			14,142.39	12,696.87
	Rebates and Incentives:			
.22 -3-1	Solar Rebate allowed to consumers	78.822	(350.86)	(336.03)
.22 -3-2	Incentives for prompt payment	78.823, 824 & 825	(10.70)	(66.31)
.22 -3-3	Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826	(3.14)	(2.14)
			(364.70)	(404.47)
.22 -4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830 & 83.831	(2,091.85)	(301.55)
	Grand Total		8,80,438.36	7,83,001.63



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

Sl.No.	Particulars	Energy in M.U	
		2021-22	2020-21
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	14,365.83	12,650.23
b	Total metered sales	5,211.61	4,858.52
c	Total un-metered sales	6,550.36	5,901.60
d	Wheeled Energy	665.04	214.23
e	Total sales (including Wheeled Units)	12,427.00	10,974.35
f	Distribution losses	1,938.83	1,675.88
g	Percentage of Distribution losses	13.50%	13.25%

Note 23 Other Income:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.23 -1	Interest on Bank Fixed Deposits & Others	62.260,270,222,323	109.76	100.26
.23 -2	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	2,275.01	2,015.57
.23 -3	Profit on sale of stores	62.330	138.20	9.03
.23 -4	Sale of scrap	62.340	38.29	30.64
.23 -5	Reactive energy charges demanded on IPPs	62.361	90.08	89.17
.23 -6	Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project.	62.363	63.38	95.48
.23 -7	Rental from Staff Quarters	62.901	91.61	101.92
.23 -8	Rental from others	62.902,903,904	5.85	3.21
.23 -9	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	15.17	4.23
.23 -10	Rebate for collection of Electricity Duty.	62.916	150.39	114.96
.23 -11	Other Recoveries	62.917,918	2,798.47	3,224.42
.23 -12	NEF Interest Subsidy (FY-20 & FY-21)	62.917	5,823.62	3,765.38
.23 -13	Rebate from Power Generators	62.919	249.07	3,641.03
.23 -14	Consultancy Charges	62.921	0.54	8.54
.23 -15	Income on Bulk Supply to Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies.	70.800	18,386.83	18,800.76
	Total		30,236.29	32,004.60



Note 24 Purchase of Power:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.24 -1	Purchase of Power from Generators	70.000	6,59,474.88	5,71,083.76
.24 -2	O & M Expenses to SLDC.	70.165	(1,289.29)	(1,443.32)
.24 -3	Power purchased cost in respect of Inter ESCOM Energy exchange & Others (Refer Note 4 below)	70.801 & 70.281	63,099.33	12,826.07
.24 -4	Power Transmission Charges (Refer Note 1 below)	70.113 & 70.161	1,39,615.20	1,23,525.12
	Total		8,60,900.12	7,05,991.63

Note:

1) Transmission charges have been accounted at Rs.1,51,518/- per MW of installed capacity of 4350 MW for April 2021 to March 2022.

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.32992 Lakhs, the Company shall amortise this expenditure over the period of 5 years. Accordingly company has amortised Rs.6758 Lakhs by debiting to KPTCL Power Transmission charges during the current year (included in Sl. No. 24-4). The balance amount to be amortised over the remaining period is Rs.23419 Lakhs.

3) M/s KPCL bills for the year 2021-22 is received & accounted on provisional basis. Truing up/Revision bill for the year 2021-22 of M/s KPCL is yet to be received.

4) The Energy Department, GoK has approved Energy allocation of their respective production from different sources towards Purchase of Power as follows for FY 2021 & FY 2022:

Source	2021-22	2020-21
KPCL Hydel	19.12%	28.77%
KPCL Thermal	20.65%	18.18%
CGS	21.45%	17.57%
UPCL	21.45%	12.00%

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

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

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

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



Statement Showing the Energy Balancing accounted for the Year 2021-22 SLDC						
ESCOMs	Energy Balancing at SLDC, Bengaluru		Energy Balancing 11KV/ 33 KV Inter ESCOMs flow		Total Energy in Mu	Total Amt in Rs .crs
	Energy in Mu	Amt in Rs .crs	Energy in Mu	Amt in Rs .crs		
1	2	3	4	5	6=(2+4)	7=(3+5)
MESCOM	750.86	349.18	(0.70)	(0.48)	750.16	348.70
BESCOM	1,279.91	696.04	(20.22)	(11.19)	1,259.69	684.85
GESCOM	391.13	193.82	(31.97)	(17.75)	359.16	176.07
CESC	210.16	104.00	-	-	210.16	104.00
Total	2,632.05	1,343.04	(52.89)	(29.42)	2,579.16	1,313.62

Note: Positive figures indicates that payable from HESCOM and Negative figures indicates Receivable by HESCOM. The expenditure is included in 24-3.

Note 25 Employee Benefits Expenses:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.25 -1	Salaries	75.1	46,693.18	47,754.13
.25 -2	Over Time	75.2	776.07	713.36
.25 -3	Dearness Allowance	75.3	10,008.15	5,487.34
.25 -4	Other Allowances	75.4	6,116.53	6,137.27
.25 -5	Bonus/Ex-Gratia	75.5	677.99	687.68
.25 -6	Medical Expenses reimbursement	75.611	860.09	594.64
.25 -7	Earned Leave Encashment - Regular Employees - Employees covered under Contributory Pension Scheme	75.616	2,348.88	219.80
25 -8	Earned leave encashment	75.617	2,388.85	349.82
25 -9	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	1,951.49	3,900.08
25 -10	Payment under workmen's compensation Act	75.629	-	16.11
25 -11	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	60.18	114.26
25 -12	Staff Welfare expenses	75.7	355.32	276.22
25 -13	Terminal Benefits (Refer Disclosures below)	75.8	26,260.80	27,454.09
	Total		98,497.53	93,704.79

Note:

1) Earned leave benefit

- Maximum accrual is 30 days per year.
- 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



2) Family Benefit Fund

Employees family benefit fund scheme has been 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. As per this scheme, the company contributes 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 schemes.

3) Disclosures under Accounting Standard - 15

Sl. No.	Particulars
	Employee benefit plans
	Defined contribution plans
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 @65.37% and Gratuity contribution @7.53% as on 31-03-2022. The Company recognized Rs.14,586.56 Lakhs for Pension & Rs.1,378.27 Lakhs for Gratuity contributions in the Statement of Profit and Loss for the year 2021-22 based on the 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 recognized Rs.4,793.10 Lakhs (Year ended 31 March, 2021 Rs.4,346.86 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 NDCPS Family Pension and Gratuity Trust. The contributions are based on Actuarial Valuations and the company accounted Rs.4,753.40 Lakhs towards the Gratuity Liability and Rs.652.35 Lakhs towards the Family Pension during the year 2021-22.
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 recognized Rs.27.97 Lakhs (Year ended 31 March, 2021 Rs.19.73 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:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.26 -1	Interest on Loan from REC	78.540	25,915.55	28,136.93
.26 -2	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	2,517.58	2,354.96
.26 -3	Interest on loan from Canara Bank	78.567	1,119.27	1,991.24
.26 -4	Interest on short-term loan/ Interest on working capital C.C	78.568	840.89	1,043.71
26 -5	Interest on Loan drawn from M/s Rural Electrification Corporation Ltd. towards DDUGJY Scheme.	78.571	1,431.70	1,416.38
26 -6	Interest on loan drawn from M/s Power Finance Corporation Ltd. towards IPDS Scheme.	78.572	402.64	371.90
26 -7	Interest on Loan drawn from Bank of India (COVID-19)	78.573	7,625.16	1,906.89
26 -8	Interest on Loan drawn from Punjab National Bank (COVID-19)	78.574	5,179.14	1,309.51
26 -9	Interest on Loan drawn from State Bank of India (COVID-19)	78.575	3,850.00	1,286.85
26 -10	Interest on Loan drawn from Canara Bank (COVID-19)	78.576	3,669.62	1,054.25
26 -11	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	4,556.79	5,942.99
26 -12	Interest on loan from Power Finance Corporation Ltd. In respect of R.APDRP Scheme	78.585	112.46	156.57
26 -13	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	178.62	241.18
26 -14	Interest on Pradhan Mantri Gramodaya Yojana Scheme (PMGY) Loan	78.546	15.61	20.05
26 -15	Interest on Loans drawn from KREDL for working capital requirements.	78.598	1,691.59	2,213.12
26-16	Interest on Security Deposits to Consumers	78.640 & 78.660	4,049.91	4,141.40
26 -17	Other Interest and Finance Charges	78.821 To 78.899	3,038.55	1,282.06
26 -18	Interest on belated payments to IPPs	80.000	37,391.84	62,440.04
26 -19	Less : Interest and finance charges capitalized during the year pertaining to CWIP	78.900	(3,152.46)	(4,310.10)
	Total		1,00,434.45	1,12,999.92



Note 27 (i) Depreciation and Amortization Expenses:

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.27 i -1	Amortization of Lease Hold Assets	77.110	0.85	0.19
.27 i -2	Depreciation on Buildings	77.120	600.41	521.48
.27 i -3	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	29.90	29.31
.27 i -4	Depreciation on Civil Works	77.140	25.00	20.25
.27 i -5	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	7,707.49	6,954.81
.27 i -6	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	21,770.57	17,439.12
.27 i -7	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	34.87	28.46
.27 i -8	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	36.42	42.08
.27 i -9	Depreciation on Office equipment's	77.190 + 77.191	20.76	12.05
.27 i -10	Depreciation on Intangible Assets	77.801	258.09	353.35
			30,484.35	25,401.11
.27 i -11	Small & Low value items Written off	77.610	6.34	7.81
	Total		30,490.70	25,408.93

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

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
27 -1	(i) Repairs & Maintenance to:			
27 -1-1	Plant and Machinery	74.1	8,486.91	7,448.03
27 -1-2	Buildings	74.2	1,001.63	718.58
27 -1-3	Civil Works	74.3	429.29	351.91
27 -1-4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	3,329.83	520.74
27 -1-5	Vehicles	74.6	26.09	25.92
27 -1-6	Furniture and Fixtures	74.7	0.76	0.34
27 -1-7	Office Equipment's.	74.8	8.47	5.22
	Total Repairs & Maintenance Exp. (i)		13,282.98	9,070.74
27 -2	(ii) Administrative Expenses:			
27 -2-1	Rent, Rates & Taxes	76.101, 76.102 & 78.861	417.70	320.28
27 -2-2	Insurance	76.104	-	12.54



Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
27 -2-3	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.110,111, 112	87.97	91.06
27 -2-4	Postage	76.113	21.53	18.43
27 -2-5	Mobile phone	76.114	67.11	147.44
27 -2-6	Legal Charges	76.120 & 76.121	76.07	93.16
27 -2-7	Payment to Statutory Auditors : Audit Fees	76.122	7.66	7.08
27 -2-8	Consultancy charges	76.123	12.56	31.12
27 -2-9	Other Professional Charges	76.125	34.36	27.32
27 -2-10	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	4,767.85	4,560.28
27 -2-11	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerization activities/Others.	76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129 + 76.140	9,479.81	8,395.66
27 -2-12	Amount paid to service provider for obtaining IT related Web services, SMS services and Broadband charges etc.	76.142	464.49	549.85
27 -2-13	Fees & Subscriptions	76.151	240.93	201.95
27 -2-14	Books, periodicals and dairies	76.152	0.47	0.49
27 -2-15	Printing & Stationery	76.153	153.32	96.33
27 -2-16	Advertisement Expenses	76.155	34.25	57.78
27 -2-17	Computer stationary	76.156	29.93	24.19
27 -2-18	Contributions	76.157	21.18	45.36
27 -2-19	Electricity Charges	76.158	245.05	225.21
27 -2-20	Water Charges	76.160	42.06	42.55
27 -2-21	Entertainment	76.162 & 76.163	1.42	1.66
27 -2-22	Miscellaneous expenses	76.190 + 76.191	194.05	115.27
27 -2-23	Demand Side Management (DSM) Expenses	76.193 & 76.194	27.21	30.93
27 -2-24	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	216.72	151.79
	Total Administrative Expenses: (ii)		16,643.69	15,247.72
.27 -3	(iii) Other Expenses (Debits):			
.27 -3-1	Asset Decommissioning Costs	77.5	320.94	455.20

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.27 -3-2	Losses relating to Fixed Assets	77.7	35.37	66.70
.27 -3-3	Material cost variance	79.110 , 79.200	2,641.73	1.04
.27 -3-4	Provided for Bad & Doubtful Debts Written off	79.4	912.09	832.66
.27 -3-5	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	1,691.78	646.84
	Total of Other Expenses/Debits (iii)		5,601.91	2,002.44
	Grand Total of Repairs & Maintenance, Administrative and Other expenses: (i + ii + iii)		35,528.57	26,320.91

Note:

1) Miscellaneous Losses and Write Offs includes Compensation for injuries, death and damages to Staff and Compensation for injuries, death and damages -outsiders, Compensation paid to consumers on order of tribunal / consumers Forum / Court due to wrong billing etc., Provision for loss on obsolescence of stores, etc., Loss on sale of scrap, Infertuous capital expenditure written-off and Sundry Debit balance Written off.

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 31.03.2022 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.

Note: 1 Payments to the auditors comprises remuneration to Statutory Auditor as under

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.27 -4	Payments to the auditors comprises remuneration Audit fees of Statutory Auditor with GST	7.66	7.08
	Total	7.66	7.08



Note: 28 Details of Prior period items (net)

Sl. No.	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
			Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.27 -5	Prior Period Income:			
.27 -5-1	Receipts from Consumers Relating to prior periods	65.200	-	(0.00)
.27 -5-2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.500 & 65.600	(2,649.46)	(497.92)
.27 -5-3	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	(29.77)	(678.83)
.27 -5-4	Other Excess provision in prior periods includes provision for interest on Security Deposit*	65.800	(9,413.09)	(4,783.85)
.27 -5-5	Other Income relating to prior periods	65.900	(684.57)	(13,376.71)
.27-5-6	Withdrawal of other misc income accounted in previous year.	83.834	181.51	520.27
			(12,595.40)	(18,817.04)
	Prior Period Expenses:			
.27 -5-7	Short provision for power purchased in previous years	83.100	164.10	4.22
.27 -5-8	Operating Expenses of previous years.	83.300	3.27	28.09
.27 -5-9	Employee costs relating to previous years	83.500	11.28	127.10
.27 -5-10	Depreciation under provided in previous years.	83.600	2,097.38	1,131.57
.27 -5-11	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.700 & 83.800	11.70	26.66
.27 -5-12	Short Provision for Income tax - previous years	83.810	11.88	-
.27 -5-13	Administrative Expenses - previous years.	83.820	2.29	-
.27 -5-14	Other Expenses relating to prior periods	83.850	4,192.62	3,292.95
			6,494.52	4,610.60
	Net Prior Period Income		(6,100.88)	(14,206.44)

* Rs.852 Lakhs during the year 2021-22 and Rs.1,191 Lakhs during previous year.



Note 28.a Regulatory Income / Expenses:

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.28a -1	Income on account of Regulatory Assets truing of Subsidy (61.911)	56,416.12	(1,28,646.79)
	Total	56,416.12	(1,28,646.79)

Note:

The Company is engaged in operation of Supply of Electricity to the consumers covered under its jurisdiction. The rates are regulated by the Hon'ble Karnataka Electricity Regulatory Commission(KERC).

As per section 62 of Electricity Act 2003, the 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.56,416.12 Lakhs during FY 2021-22.

For 2020-21, no Regulatory Asset has been created because the Actual Power Purchase Cost is less than Approved Power Purchase Cost.

Note 28.b. Deferred Tax (Asset)

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
28b-1	Income on account of Deferred Tax	(23,297.08)	(14,834.29)
	Total	(23,297.08)	(14,834.29)

Note 29 Additional information to the Financial Statements:

Sl. No.	Particulars	As at 31st March 2022	As at 31st March 2021
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.29 -1	Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)		
.29 -1-1	Contingent liabilities		
.29 -1-1-1-1	The Claim of Interest on belated payments by Independent Private Power Producers (Kaiga) which is disputed by the Company .	2,871.92	2,139.00
.29 -1-1-1-2	Dispute cases for compensation from the Company (232 Court Cases as on 31.03.2022 and 131 Court Cases as on 31.03.2021)	1,135.79	612.00
.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



Sl. No.	Particulars	As at 31st March 2022	As at 31st March 2021
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.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	-
.29 -1-1-1-5	LC Balance against LCs issued by State Bank of India	15,000.00	14,731.00
.29 -2	Commitments #		
.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	-
.29 -2-3	Other commitments (specify nature)	-	-

Note 30 Earnings per Share:

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31st March 2022	For the year ended 31st March 2021
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.30 -1	Earnings per share		
	Basic & Diluted		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	(1,29,362.65)	(2,49,026.00)
	Less: Preference dividend and tax thereon		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations attributable to the equity shareholders	(1,29,362.65)	(2,49,026.00)
	Weighted average number of equity shares	20,504.24	15,542.38
	Par value per share	10.00	10.00
	Earnings per share from continuing operations - Basic	(6.31)	(16.02)



Note 30.2 Related Party Transactions:

Managerial remuneration paid during the financial year : -

Sl. No.	Particulars	2021-22	2020-21
		Rs. In Lakhs	Rs. In Lakhs
.30 ii -1	Smt. D. Bharathi, IAS. MANAGING DIRECTOR:		
.30 ii -1-1	Salary and allowance	14.35	22.33
.30 ii -1-2	Ex-gratia	0.01	0.06
.30 ii -1-3	Medical Expenses	-	0.05
.30 ii -1-4	Travelling Expenses	0.42	0.61
	Total	14.78	23.04
.30 ii -1	Sri. A. H. Kamble. DIRECTOR (TECHNICAL):		
.30 ii -1-1	Salary and allowance	27.04	4.72
.30 ii -1-2	Ex-gratia	0.07	-
.30 ii -1-3	Medical Expenses	2.21	-
.30 ii -1-4	Travelling Expenses	0.29	0.16
	Total	29.61	4.88
.30 ii -1	Sri. B. Manjunath. DIRECTOR (FINANCE):		
.30 ii -1-1	Salary and allowance	27.82	29.10
.30 ii -1-2	Ex-gratia	0.07	0.07
.30 ii -1-3	Medical Expenses	-	-
.30 ii -1-4	Travelling Expenses	0.49	0.69
	Total	28.38	29.86
.30 ii -1	Sri. Raghavendra Kotemane. COMPANY SECRETARY:		
.30 ii -1-1	Salary and allowance	14.81	4.01
.30 ii -1-2	Ex-gratia	0.02	-
.30 ii -1-3	Medical Expenses	-	-
.30 ii -1-4	Travelling Expenses	-	0.16
	Total	14.83	4.16
.30 ii -1	Grand Total		
.30 ii -1-1	Salary and allowance	84.03	60.16
.30 ii -1-2	Ex-gratia	0.17	0.13
.30 ii -1-3	Medical Expenses	2.21	0.05
.30 ii -1-4	Travelling Expenses	1.20	1.62
	OTHER DIRECTORS:		
.30 ii -1-5	Sitting fees	1.84	0.95
.30 ii -1-6	Travelling Expenses	1.53	0.16
	Grand Total	90.97	63.06



Note 30.3 Government Grants:

Sl. No.	Particulars	For the year ended 31st March 2022 Rs. In Lakhs	For the year ended 31st March 2021 Rs. In Lakhs
.30 iii -1	Details of government grants		
.30 iii -1-1	Government grants received by the Company during the year towards		
	- Subsidies (recognized under Capital Grants)	9,688	2,522
	- Duty drawback (recognized under Other operating revenues)		
	- Other incentives under Tariff Subsidy (recognized under AS-12)	7,37,642	4,13,436
	Current Year Tariff Subsidy - Rs.3,913.34 Crs		
	Arrears of Tariff Subsidy - Rs.3,463.08 Crs		

Note 31 Additional information to the financial statements

Sl. No.	Particulars
.31 -1	Earnings in foreign currency - Nil (As at 31st March, 2022 - ` Nil)
.31 -2	Expenditure in foreign currency - Nil (As at 31st March, 2022 - ` Nil)
.31 -3	Disclosures required under Section 22 of the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 - Nil
.31 -4	The Previous year figures have been regrouped/reclassified wherever necessary to confirm the current year presentation.
.31 -5	The balances in respect of Trade Receivables, Trade Payables and Loans and Advances to suppliers and others are subject to confirmation since the Company is having large customer base.
.31 -6	The employees earlier appointed by KPTCL are working in the Company on deputation basis, now the Company is directly recruiting its employees.
.31 -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.
.31 -8	Segment reporting : Business Segment : Electricity distribution is the principal business of the company. There is no other activities which form a reportable segment as per the accounting standard 17. Secondary Segment : The operation of the company are mainly carried out within the districts of Karnataka state namely , Dharwad, Haveri, Gadag, Uttar Kannada, Belagavi, Bijapur & Bagalkot. Therefore geographical segments are not applicable.
31-9	Deferred Taxation : The company has recognized Deferred Tax Assets as required by accounting standard 22.
31-10	Store/Inventory: The Company is having various items of materials, mentioning of material wise quantities impractical to disclose. However, quantity wise records are maintained at various accounting units (Refer Note No.: 17)



	Opening Stock (Rs. In Lakhs)	Receipts (Rs. In Lakhs)	Issues (Rs. In Lakhs)	Closing Stock (Rs. In Lakhs)
	14,149.75	69,119.90	68,966.61	14,303.03
.31-11	Effect on Accounts			
	Board has accepted the Accounts on 14.11.2022, Statutory Auditors have also certified on 14.11.2022. 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. (Rs. in Lakhs)			
	Particulars	Prior to AG's Audit	After AG's Audit	Increased(+)/ Decreased(-)
	Loss after tax	-1,57,184.25	-1,29,362.65	27,821.60
	Impact on Reserves and Surplus	-4,33,062.96	-4,05,241.36	27,821.60
	Trade Payables	5,70,628.12	5,74,368.15	3,740.03
	Other Current Liabilities	86,857.23	87,999.82	1,142.59
	Total Liabilities	12,85,811.16	13,18,515.38	32,704.22
	Property, Plant and Equipment	7,24,294.44	7,25,777.38	1,482.94
	Capital work-in-progress	24,060.09	23,987.50	-72.59
	Deferred Tax Assets (net)	31,493.50	38,131.37	6,637.87
	Other Non-Current Assets	99,678.35	1,19,724.52	20,046.17
	Trade Receivables	1,84,037.07	1,82,998.18	-1,038.89
	Other current assets	1,74,064.48	1,79,713.21	5,648.73
	Total Assets	12,85,811.16	13,18,515.38	32,704.22



Statement showing the details of Repayment (Principal) for FY 2022-23

(Rs. in Lakhs)

Sl. No.	Name of the Financial Institutions	Repayment (Principal) (2022-23)	Repayment (Principal) (2021-22)
I	Secured Loan		
	1, REC		
	a) HESCOM (Stations + RGGVY + Transformer's + Meters+ ACSR Coyote Conductor + RLMS + UAIP+Feeders)	46,115.75	46,086.10
	REC Total	46,115.75	46,086.10
	2, PFC		
	b) PFC(R-APDRP)	66.89	66.89
	c) PFC(STL)	10,668.98	13,860.20
	d) PFC (Buyer's Loan of Credit-TL)	22,028.87	1,790.83
	d) PFC (IPDS-TL)	352.20	235.07
	.31-10 PFC Total	33,116.93	15,952.98
3, Commercial Bank (HESCOM)	d) Canara Bank, Hubli.	5,516.00	8,516.00
	f) Short/Medium/Long Term Loan SBI	18,336.00	10,067.44
	Banks Total	23,852.00	18,583.44
	I Secured Loan Total	1,03,084.68	80,622.52
II	Un Secured Loan		
	2, GoK		
	a) PMGY Scheme	37.00	37.00
	b) APDRP Scheme	544.00	544.00
	e) Short Term Loan KREDL	11,500.00	-
	f) GOK Power Purchase Loan	15,242.86	-
	II Un Secured Loan Total	27,323.86	581.00
Grand Total I+II	1,30,408.54	81,203.52	



Ratios as per Schedule III

(Rs. in Lakhs)

Sl. No.	Particulars	2021-22			2020-21			Variation
		Current Assets	Current Liabilities	Ratio	Current Assets	Current Liabilities	Ratio	
1	Current Ratio	3,87,231.74	8,07,371.85	0.48	6,78,919.17	7,57,270.77	0.90	(0.42)
Reason: Due to decline in Current Asset mainly pertaining to subsidy receivable.								
2	Debt-Equity Ratio	Total Debt	Shareholder's Equity	Ratio	Total Debt	Shareholder's Equity	Ratio	Variation
		7,28,517.77	(4,31,691.60)	(1.69)	8,11,884.88	(3,04,108.48)	(2.67)	0.98
Reason: Decline in Total Debt mainly pertaining to adjustment of Interest free loan of Rs.992.58 Crs.								
3	Debt Service Coverage Ratio	Earnings available for debt service	Debt Service	Ratio	Earnings available for debt service	Debt Service	Ratio	Variation
		(78,150.70)	3,16,550.86	(0.25)	3,195.34	2,37,492.82	0.01	(0.26)
Reason: Reduction in the earnings and increase in the debt service requirement.								
4	Return on Equity Ratio	Net Profits after taxes	Average Shareholder's Equity	Ratio	Net Profits after taxes	Average Shareholder's Equity	Ratio	Variation
		(1,29,362.65)	(3,67,900.04)	(0.35)	(2,49,026.00)	(1,93,403.74)	(1.29)	0.94
Note: Net worth is negative and the company has incurred loss in both years.								
5	Inventory Turnover Ratio	Sales	Average Inventory	Ratio	Sales	Average Inventory	Ratio	Variation
		-	-	-	-	-	-	-
Note: The Company is engaged in Distribution of Electricity. Hence, this ratio is not applicable.								
6	Trade Receivables Turnover Ratio	Sales	Average Receivables	Ratio	Sales	Average Receivables	Ratio	Variation
		8,80,438.36	1,83,028.56	4.81	7,83,001.63	1,77,695.66	4.41	0.40



7	Trade Payables Turnover Ratio	Purchases	Average Payables	Ratio	Purchases	Average Payables	Ratio	Variation
		8,60,900.12	5,56,852.23	1.55	7,05,991.63	5,64,992.29	1.25	0.30
Reason: Reduction in Liability towards Purchase of Power.								
8	Net Capital Turnover Ratio	Sales	Average Working Capital	Ratio	Sales	Average Working Capital	Ratio	Variation
		8,80,438.36	(2,49,245.86)	(3.53)	7,83,001.63	(1,33,711.07)	(5.86)	2.32
Note: The company has negative net working capital in both the years.								
9	Net Profit Ratio	Net Profit	Sales	Ratio	Net Profit	Sales	Ratio	Variation
		(1,29,362.65)	8,80,438.36	(0.15)	(2,49,026.00)	7,83,001.63	(0.32)	0.17
Reason: Reduction in loss.								
10	Return on Capital Employed	EBIT	Capital Employed	Ratio	EBIT	Capital Employed	Ratio	Variation
		(52,225.28)	(4,31,691.60)	(0.12)	(1,50,860.38)	(3,04,108.48)	(0.50)	0.38
Note: The company has negative EBIT and Capital employed.								





IUCBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

Account Head / Category	Tariff	Account Code		No of Consumers	Units Sold		Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realization Rate 11=(8/9)*100	Average Realization Rate 12=(10/9)*100	Closing Balance
		Demand Series	CB Series		Units	% of Units Sold						
		1	2		3	4						
Thaga Jyoti & Kuir Jyoti	LT-1	61.10161.300, 61.401	23.101	757869	23,57,99,099	2.00	32,70,62,416	1,28,26,76,641	1,60,97,39,057	139	683	23,14,33,520
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	3071014	1,85,32,55,697	14.06	11,59,14,10,339		11,55,14,10,309	701	701	85,38,98,450
Commercial Lighting	LT-3	61.116 & 61.117, 61.418 & 61.417	23.116 & 23.117	438098	50,84,45,457	4.52	5,47,34,04,138		5,47,34,04,138	1076	1076	11,60,07,463
P-Sets (10 HP & below)	LT-4 a	61.122 / 61.301 61.422	23.122	995372	6,80,34,56,357	56.14	45,18,21,67,435		45,18,21,67,465	684	684	5,86,11,07,498
P-Sets (above 10 HP)	LT-4 b	61.121, 61.421	23.121	896	1,57,35,420	0.13	7,44,30,095		7,44,30,085	473	473	67,95,78,787
Private Horticultural	LT-4 c	61.127, 61.128, 61.427 661.428	23.127 & 23.128	487	8,34,843	0.01	60,72,386		60,72,386	727	727	69,31,335
LT Industrial	LT-5	61.129 to 61.137 & 61.429 to 61.437	23.129 to 23.137	132760	33,21,07,039	2.82	3,03,80,45,599		3,03,80,45,599	915	915	15,05,64,064
Water supply	LT-6	61.143 & 61.443	23.143	53724	34,79,40,805	2.86	2,33,48,06,899		2,33,48,06,889	671	671	2,79,07,34,510
Public street lights	LT-6	61.144 & 61.444	23.144	27617	10,77,44,340	1.34	1,35,24,70,310		1,35,24,70,310	657	657	50,09,02,931
Temporary power supply	LT-7	61.145-61.146 & 61.445-61.446	23.145-23.146	183855	3,70,00,003	0.31	1,05,38,45,835		1,05,38,45,835	2848	2848	-21,03,40,690
TOTAL - LT				5669792	9,89,23,19,062	84.10	70,43,35,21,412	1,28,26,76,641	71,71,61,98,053	712	725	11,04,66,77,868
Water Supply	HT-1	61.260	23.250	428	34,49,77,381	2.93	2,21,32,58,532		2,21,32,58,532	642	642	51,08,42,730
HT Industrial	HT-2a	61.265	23.265	2134	89,78,15,310	7.63	8,86,56,64,036		8,86,56,64,006	987	987	43,84,14,310
Commercial Installation	HT-2b	61.266	23.266	743	11,85,36,547	0.99	1,30,86,72,831		1,30,86,72,801	1123	1123	1,45,34,072
Hospitals	HT-2c	61.267 & 61.268	23.267 & 23.268	385	6,28,90,301	0.53	60,89,69,934		60,89,69,934	968	968	1,80,71,133
Lumination societies	HT-2d	61.269, 61.270 & 61.403	23.269, 23.270 & 23.270	358	44,29,07,108	3.69	1,60,01,03,394		1,60,01,03,394	440	440	9,48,0,39,129
Private Horticultural	HT-3	61.264	23.264	3	7,347	0.00	93,223		93,223	1269	1269	6,751
Residential Apartments	HT-4	61.272	23.272	32	1,58,67,813	0.13	12,30,90,521		12,30,90,521	776	776	38,33,922
Temporary Supply (67 HP & Above)	HT-5	61.274	23.274	103	80,42,009	0.07	17,91,41,877		17,91,41,877	2073	2073	2,94,39,930
TOTAL - HT				4186	1,86,96,44,416	15.90	15,15,90,54,853	-	15,15,90,54,853	811	811	1,54,32,21,973
TOTAL (LT+HT)				6663978	11,76,19,63,478	100	85,69,26,76,270	1,28,26,76,641	86,87,52,82,911	728	739	12,69,00,99,841

For the year 2021-22

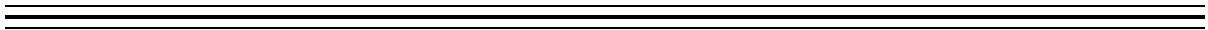
Account-Head / Category	Account Code		No of Consumers	Units Sold		Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realisation Rate Paise per Unit without Subsidy	Average Realisation Rate Paise per Unit with Subsidy	Closing Balance	
	Demand Series	CE Series		Units	% of Units sold							
Tariff	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(9*100)	12=(10*100)	
Electricity Tariff											13	
Electricity Tariff											68,33,98,283	
Miscellaneous Receipts from consumers	37300	26307	26302				-		-			
Revenue of S. Service Consumer		26307	26302				7,41,42,38,625		1,47,42,38,625		5,06,18,75,377	
Revenue of Labor Pending Consumer		47607	47609				-		-		-1,90,57,492	
Less: Withdrawal of Revenue Demand	80830	26307					-20,21,85,484		-20,21,85,484		-16,77,57,391	
Provision for Cont. Loss		26307					-		-		-42,30,59,175	
So. of Revenue Over to consumers	73822						-3,51,85,822		-3,51,85,822			
Incidents for Cont. Payment	73825						-7,03,483		-7,03,486		-	
Time of Cont. Tariff Incidence	73826						-3,14,050		-3,14,050		-	
GRAND TOTAL				58,63,979	11,76,86,478	100	86,76,11,59,558	1,28,26,76,641	86,04,38,35,197	728	739	18,29,96,18,023



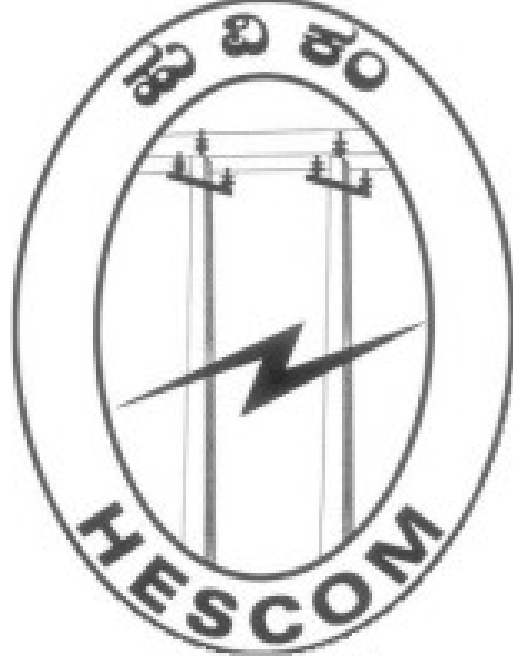
Details of Subsidy released from GOK in 2021-22 against the demand for 2021-22 towards power supply to IP set of upto 10-HP electrical installations and to BJKJ consumers upto 40 units per Kwh per month.

Rs. in Crores

SI No.	Particulars	No. of Installations			Consumption in MU			Demand Executing interest	Subsidy released for 2021-22
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total		
1	Power supply to IP sets of upto 10 HP	1,61,575	8,33,797	9,95,372	86.97	6,516.49	6,603.46	4,518.37	3,785.30
2	Power supply to BJKJ upto 40 units per month per installation	6,92,873	9,190	7,02,063	129.51	33.41	162.92	128.04	128.04
3	Total	8,54,448	8,42,987	16,97,435	216.48	6,549.90	6,766.37	4,646.41	3,913.34
4	Government has released the balance subsidy from 2017-2022 as Financial support vide GO No. ENERGY 123 PSR 2022 dtd. 11.03.2022				Balance for FY 2016-17			343.01	
					Balance for FY 2017-18			107.30	
					Balance for FY 2018-19			1,892.25	
					Balance for FY 2019-20			-72.62	
					Balance for FY 2020-21			609.98	
5	Total Subsidy released				Subsidy Arrears Total			583.16	3,463.08
									7,376.42



20ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2021-2022



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ
ನಿಯಮಿತ

CIN U31401KA2002SGC 030437



ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪಟ್ಟಿ (ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತ / ಶ್ರೀಮತಿ	ಪದನಾಮ
1	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಕುಮಾರ ನಾಯ್ಕ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಾ ಎಕರೂಪ ಕೌರ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟಿ	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
10	ಶ್ರೀ ಸುನೀಲ ಸೋಮಶೇಖರ ಸರೂರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಶ್ರೀ ಅಣ್ಣಾಸಾಹೇಬ ಅಪ್ಪಾಸಾಹೇಬ ದೇಸಾಯಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12	ಶ್ರೀ ಮಹೇಶ ಗುಬ್ಬಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13	ಶ್ರೀ ದುಂಡಪ್ಪ ಸಿದಗೊಂಡಪ್ಪ ಸಾವಳಗಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14	ಶ್ರೀ ಹನುಮಂತ ತುಳಸಿಗೇರಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15	ಶ್ರೀ ದಾದಾಗೌಡ ಎಸ್ ಶಂಕರಗೌಡ ಬಿರಾದಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16	ಶ್ರೀ ಮಹೇಶ ಅಪ್ಪಾಸಾಹೇಬ ಭಾತೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
17	ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟಿಮನೆ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

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

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಕಾಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,
ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್

ಶ್ರೀ ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್,
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಸ್,
ಬೆಂಗಳೂರು.

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



ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಇಪ್ಪತ್ತನೇಯ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 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 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಲು ಹಲವಾರು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

1. ರೂಪಣೆ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂತೆ



ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ.
ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	7
ಜನಸಂಖ್ಯೆ	1.48 ಕೋಟಿಗಳು
ಗ್ರಾಹಕರು	56.64 ಲಕ್ಷಗಳು
33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	180
ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	250837
ಎಚ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	94202.40 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ.
ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	143342.87 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ.
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	16922 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಕಾರ್ಯನಿರತ	9474 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಖಾಲಿ ಇರುವ	7448 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ.13185.15 ಕೋಟಿಗಳು



2. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21ನೇ ವರ್ಷ ಹೋಲಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
	ಕಂದಾಯ		
1	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	8,804.38	7,830.02
2	ಇತರೆ ಆದಾಯ	302.36	320.05
3	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)	9,106.75	8,150.06
4	ವೆಚ್ಚಗಳು		
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	8,609.00	7,059.92
	ಬಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ	984.98	937.05
	ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	1,004.34	1,130.00
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	304.91	254.09
	ಇ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	355.29	263.21
5	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	11,258.51	9,644.26
6	ಅಸಾಧಾರಣ, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ /(ನಷ್ಟ)	(2,151.77)	(1,494.20)
	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಆದಾಯ	125.95	188.17
	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ವೆಚ್ಚ	(64.95)	(46.11)
7	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ /(ನಷ್ಟ)	(2,090.77)	(1,352.14)
8	ಕಳೆಯಿರಿ: ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ /ವೆಚ್ಚ	564.16	(1,286.47)
9	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	(1,526.61)	(2,638.61)
10	ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು (ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು)	232.97	148.34
11	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	(1,293.63)	(2,490.26)
12	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ.10/- ರಂತೆ) ಮೂಲ ಮತ್ತು ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ	(6.31)	(16.02)

3. ಅರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯವು ರೂ. 7830.02 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ.8804.38 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಶೇ 12.44 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿದೆ.



ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 14259.44 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ (ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ) ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ.21.94ರಷ್ಟು 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 ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಪುನರ್ ಸಂಘಟನೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಲಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮೂಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು.
5. ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.
6. ಬೇಡಿಕೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು.
7. ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
8. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು.
9. ಎ.ಟಿ. & ಸಿ. ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಮುಖಾಂತರ ವ್ಯವಹಾರದ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

5. ಉದ್ಯೋಗಿ ಕಲ್ಯಾಣ ಕ್ರಮಗಳು:

1. 26ನೇ ಜನವರಿ 2022 ರಂದು, ದಿನನಿತ್ಯದ ನಿಯೋಜಿತ ಕರ್ತವ್ಯಗಳ ಜೊತೆಗೆ "TOD" ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ದೋಷಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನಷ್ಟವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ, ಅಧಿಕಾರಿಗೆ ಸ್ಮರಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಶಂಸಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಿ ಗೌರವಿಸಲಾಯಿತು.



2. ಜನವರಿ 26, 2022 ರಂದು, ರಾಜ್ಯ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮತ್ತು ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ "ಟೀಬಲ್ ಟೆನ್ನಿಸ್" ಕ್ರೀಡೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಶಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಗೆದ್ದು, ನಮ್ಮ ಕಂಪನಿ, ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ದೇಶಕ್ಕೆ ಗೌರವವನ್ನು ತಂದ ಅಧಿಕಾರಿಗೆ ಸ್ಮರಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಶಂಸಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಿ ಗೌರವಿಸಲಾಯಿತು.
3. 2022 ರ ಜನವರಿ 26 ರಂದು, ದೈನಂದಿನ ನಿಯೋಜಿಸಲಾದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳ ಜೊತೆಗೆ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಮರ್ಪಣೆ ನೀಡಿ "ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮಸ್ಯೆಗಳ ದೂರುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ತ್ವರಿತವಾಗಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲು ವೆಬ್ ಲಿಂಕ್ ಆಧಾರಿತ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್" ಅನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮೂರು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ನೌಕರರ ತಂಡಕ್ಕೆ ಸ್ಮರಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಶಂಸಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಿ ಗೌರವಿಸಲಾಯಿತು.
4. ಜನವರಿ 26, 2022 ರಂದು, ಐದು ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ತಂಡಕ್ಕೆ ಸ್ಮರಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಐದು ಸಂಖ್ಯೆಯ "ಲೋಡ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸಿಂಗ್" ಗಾಗಿ ಪ್ರಶಂಸಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಿ ಗೌರವಿಸಲಾಯಿತು. 250 ಕೆ.ವಿ.ಎ. ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು "ಅಸಮತೋಲಿತ ಹೊರೆ" ಯಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟವನ್ನು ತೊಡೆದುಹಾಕಲು ಮತ್ತು "ಕಂಪನಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ 19 ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವನ್ನು ತಂದವು".

ಒಡಿಶಾದ ಕೋನಾರ್ಕ್‌ನಲ್ಲಿ ನಡೆದ 2021 ರ ಐರನ್ ಮ್ಯಾನ್ ಸ್ಪರ್ಧೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ, ಐರನ್ ಮ್ಯಾನ್ ಎಂದು ಪ್ರಸಿದ್ಧಿ, 2021 ರ ಡಿಸೆಂಬರ್‌ನಲ್ಲಿ ಜಮ್ಮು-ಕಾಶ್ಮೀರದಿಂದ ಕನ್ಯಾಕುಮಾರಿಯವರಿಗೆ ಸೈಕಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿ ಮತ್ತು ಮಿಷನ್ ಕೆ2ಕೆ ಎಂಬ ಅಭಿಯಾನವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಮೂಲಕ "ಡ್ರಗ್ಸ್ ಬೇಡ" ಎಂಬ ಸಂದೇಶವನ್ನು ಯುವಜನರಿಗೆ ಒಯ್ಯಿರಿ. ಮತ್ತು ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಗಳ ಪದಕವನ್ನು ಪಡೆದು, ನಮ್ಮ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ಗೌರವಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ 2022 ರ ಜನವರಿ 26 ರಂದು, ಅಧಿಕಾರಿಗೆ ಅವರ ಕೊಡುಗೆಗಾಗಿ ಸ್ಮರಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಶಂಸಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಿ ಗೌರವಿಸಲಾಯಿತು.

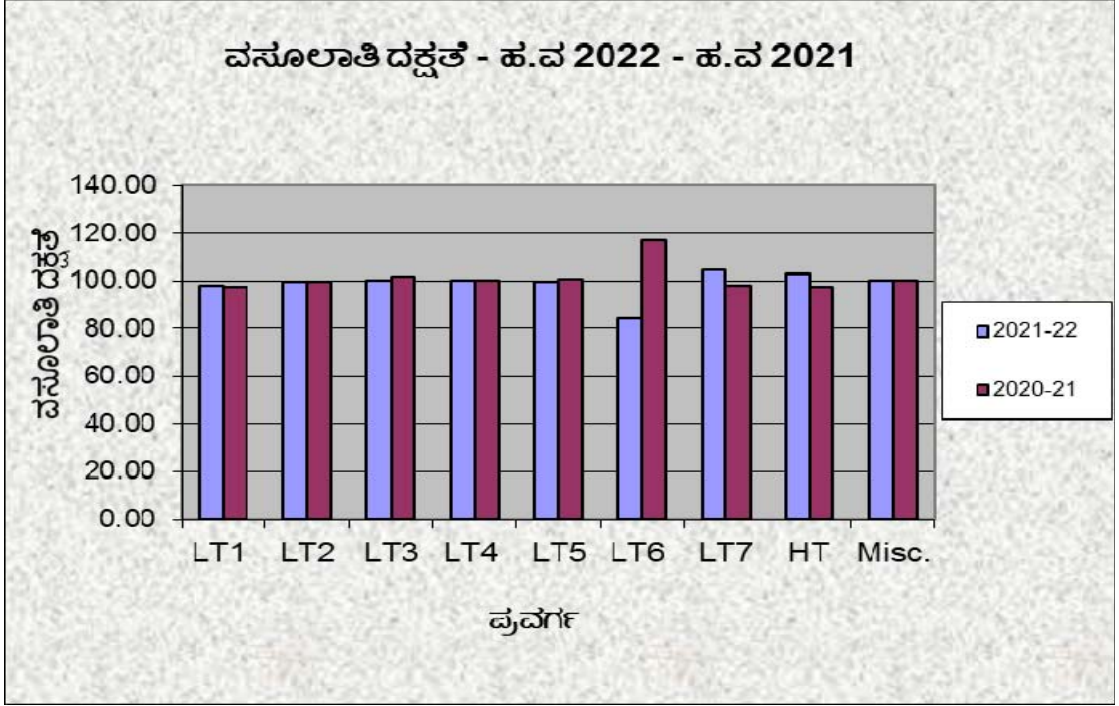
6. ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ :

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

ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ

ಪ್ರವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%)	
	2021-22	2020-21
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	97.91	97.14
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	99.37	99.33
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	100.03	101.75
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	99.86	99.86
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	99.61	100.85
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿದೀಪಗಳು	84.63	116.93
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	104.47	97.89
ಹೆಚ್.ಟಿ	102.98	97.47
ಇತರೆ	99.90	100.00
ಒಟ್ಟು	99.65	100.32





7. ಮಾಪಿಸಿದ/ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಹಾಗೂ 2020-21 ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

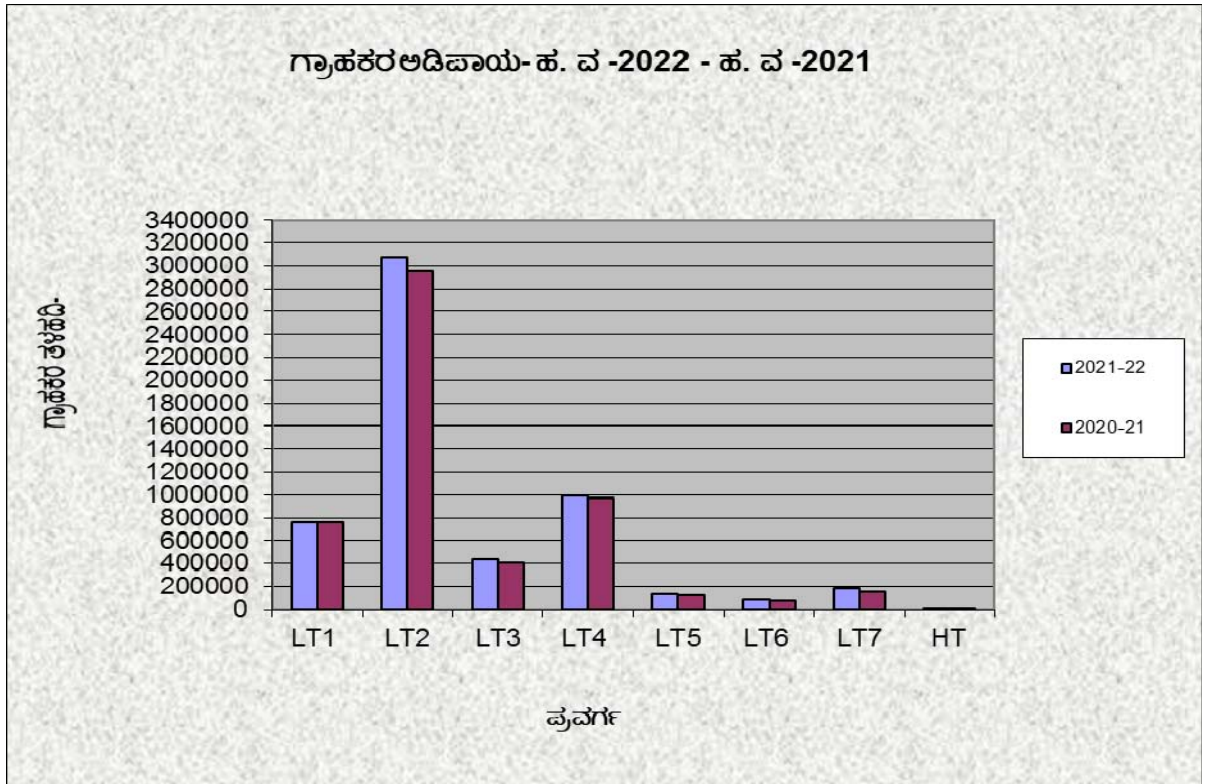
ಪ್ರವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)										
ಪ್ರವರ್ಗ	2021-22					2020-21				
	ಮಾಪಿಸಿದ (Metered)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (Assessed)	ವ್ಹೀಲ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ (Wheelled)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಾಪಿಸಿದ (Metered)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (Assessed)	ವ್ಹೀಲ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ (Wheelled)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಜೆ/ಕೆಜೆ	201.99	33.81		235.80	1.90	222.00	47.47		269.47	2.46
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,653.26			1,653.26	13.30	1,653.38			1,653.38	15.07
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	508.45			508.45	4.09	462.51			462.51	4.21
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್	103.48	6,516.54		6,620.03	53.27	100.18	5,854.13		5,954.30	54.26
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	332.11			332.11	2.67	311.10			311.10	2.83
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿದೀಪಗಳು	505.69			505.69	4.07	487.83			487.83	4.45
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	37.00			37.00	0.30	31.73			31.73	0.29
ಹೆಚ್.ಟಿ	1,869.64		665.04	2,534.68	20.40	1,589.78		214.23	1,804.02	16.44
ಒಟ್ಟು	5,211.61	6,550.36	665.04	12,427.00	100.00	4,858.52	5,901.60	214.23	10,974.36	100.00



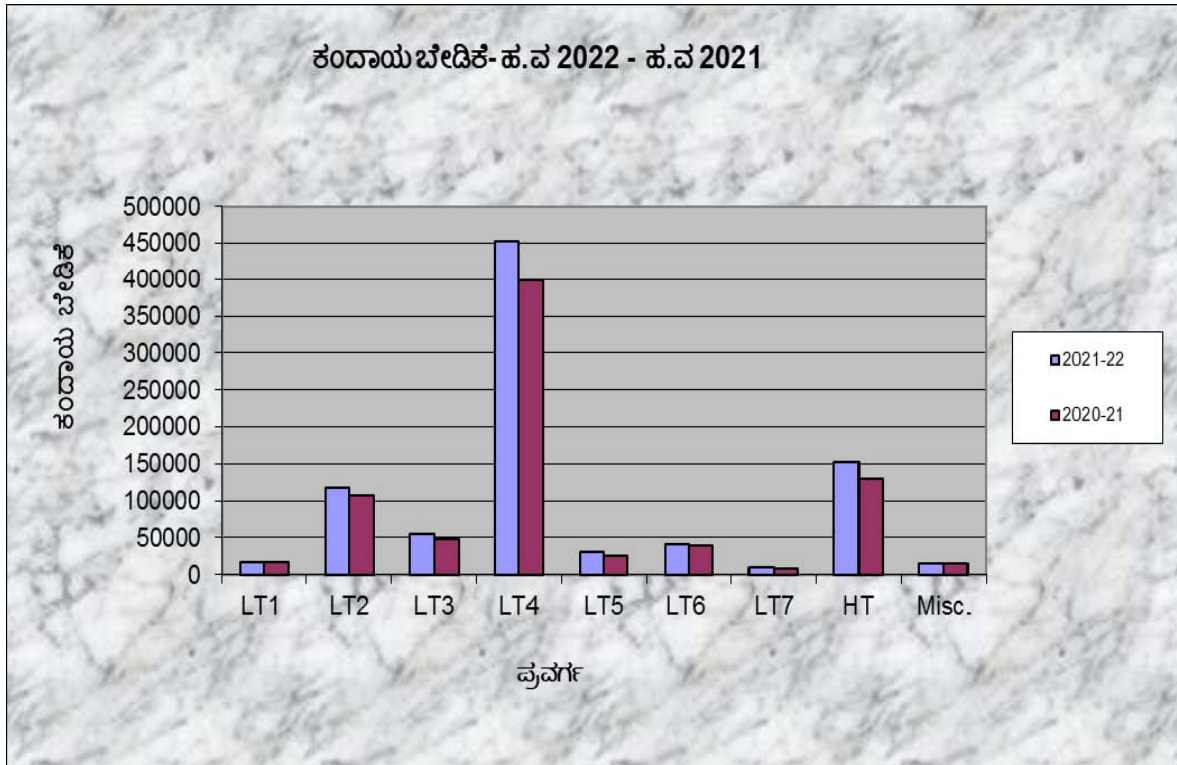
8. ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ:

ಗ್ರಾಹಕರ ಅಡಿಪಾಯ

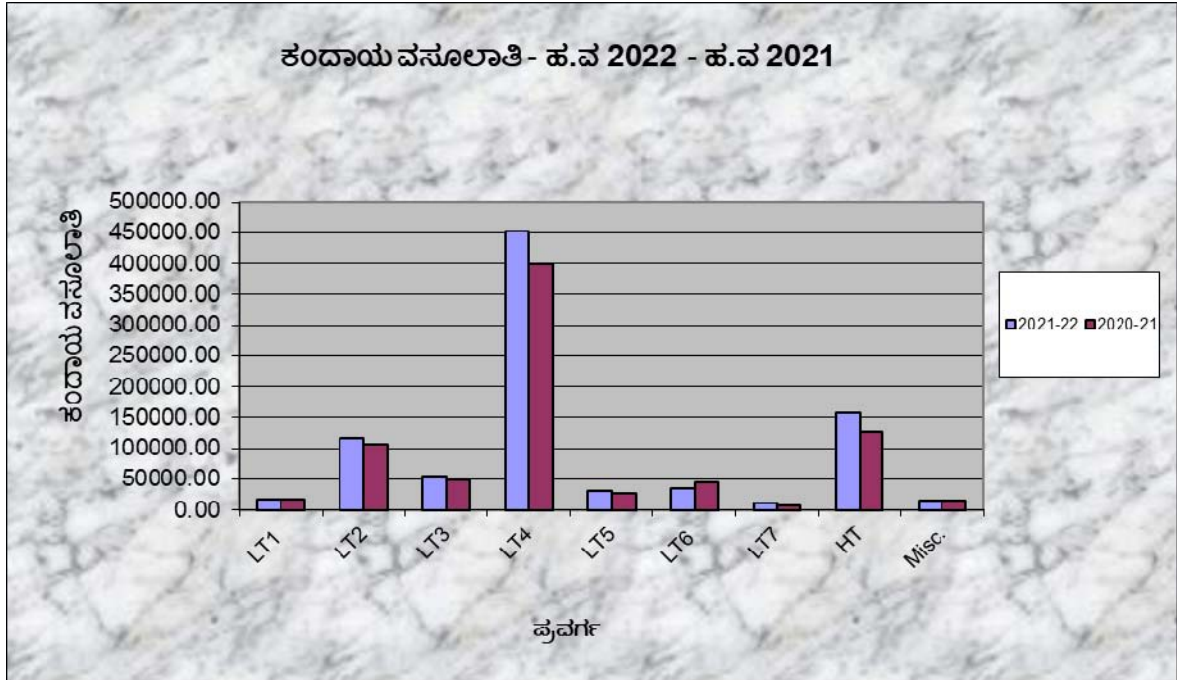
ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ಅಡಿಪಾಯ			
	2021-22		2020-21	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	7,57,969	13.38	7,59,409	13.89
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	30,71,014	54.22	29,55,780	54.06
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	4,36,098	7.70	4,10,957	7.52
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	9,96,755	17.60	9,76,148	17.85
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	1,32,760	2.34	1,25,803	2.30
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿದೀಪಗಳು	81,341	1.44	78,364	1.43
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	1,83,855	3.25	1,57,530	2.88
ಹೆಚ್.ಟಿ	4,186	0.07	3,971	0.07
ಒಟ್ಟು	56,63,978	100	54,67,962	100



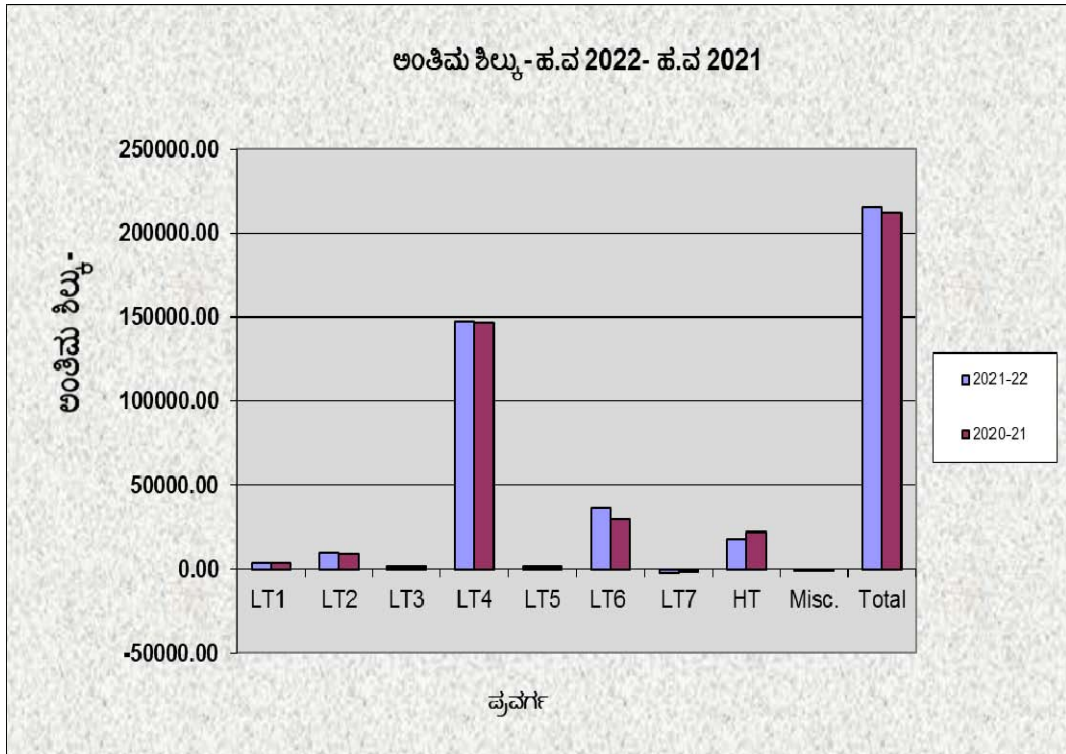
ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ)			
	2021-22		2020-21	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	16,584.61	1.86	16,710.94	2.12
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,17,022.24	13.12	1,06,644.73	13.53
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	54,799.94	6.14	47,353.91	6.01
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	4,53,560.23	50.85	3,99,082.06	50.65
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	30,525.58	3.42	26,378.23	3.35
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿದೀಪಗಳು	41,120.08	4.61	39,154.00	4.97
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	10,500.72	1.18	8,064.68	1.02
ಹೆಚ್.ಟಿ	1,53,211.08	17.18	1,28,984.25	16.37
ಇತರೆ	14,590.53	1.64	15,601.39	1.98
ಒಟ್ಟು	8,91,915.02	100	7,87,974.19	100



ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ(ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ)			
	2021-22		2020-21	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	16,238.73	1.83	16,233.72	2.05
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1,16,279.88	13.08	1,05,931.49	13.40
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	54,814.87	6.17	48,180.90	6.10
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	4,52,936.76	50.96	3,98,514.65	50.42
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	30,405.13	3.42	26,602.97	3.37
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿದೀಪಗಳು	34,797.87	3.92	45,783.17	5.79
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	10,969.94	1.23	7,894.80	1.00
ಹೆಚ್.ಟಿ	1,57,783.24	17.75	1,25,716.18	15.90
ಇತರೆ	14,575.51	1.64	15,601.73	1.97
ಒಟ್ಟು	8,88,801.94	100	7,90,459.59	100



ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ (ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ ಪ್ರಕಾರ)			
	2021-22		2020-21	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ 1 ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ	3,653.21	1.70	3,307.32	1.56
ಎಲ್.ಟಿ 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	9,671.49	4.49	8,929.13	4.21
ಎಲ್.ಟಿ 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	1,302.24	0.60	1,317.18	0.62
ಎಲ್.ಟಿ 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳು	1,47,402.73	68.47	1,46,779.26	69.18
ಎಲ್.ಟಿ 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	1,607.30	0.75	1,486.86	0.70
ಎಲ್.ಟಿ 6 ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿದೀಪಗಳು	36,014.26	16.73	29,692.05	14.00
ಎಲ್.ಟಿ 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	(2,002.88)	(0.93)	(1,533.66)	(0.72)
ಹೆಚ್.ಟಿ	17,658.49	8.20	22,230.64	10.48
ಇತರೆ	(37.85)	(0.02)	(52.87)	(0.02)
ಒಟ್ಟು	2,15,268.98	100.00	2,12,155.90	100.00



9. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಎಪ್ರಿಲ್ 2021 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರವರೆಗೆ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿವರಣೆ.

ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯಮೂಲ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿಯುನಿತಿಗೆ)
1	ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾಘಟಕಗಳು	2,385.51	1197.02	5.02
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	1617.90	194.90	1.20
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ-ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1.54	0.92	6.00
4	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	2929.35	1636.82	5.59
5	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್	1334.26	783.62	5.87
6	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್)	62.90	20.45	3.25
7	ಶಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	2103.88	860.53	4.09
8	ಹವನ ವಿದ್ಯುತ್	864.19	630.71	7.30
9	ಸಹ ವಿದ್ಯುತ್	334.27	403.42	12.07
10	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1802.45	842.60	4.67
11	ಆರ್ಯ.ಇ. ಎಕ್ಸ್ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ಜಿ.ಟಿ.ಎ.ಎಮ್ ಮತ್ತು ಆರ್ಯ.ಇ. ಎಕ್ಸ್ ಖರೀದಿ	-1430.53	-692.14	4.84
	ಒಟ್ಟು	12,005.52	5,878.84	4.90
	ಇತರೆ			
12	ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಪ್ರಸಾರಣವೆಚ್ಚ		792.26	
13	ಟಿಜಿಟಿಆರ್ಎಲ್ ಹನರಣ ವೆಚ್ಚ		603.90	
14	ಎಸ್ ಎಲ್ ಡಿ ಸಿ ವೆಚ್ಚ		2.25	
15	ಪಿ ಸಿ ಕೆ ಎಲ್		2.46	
16	ಎಲ್.ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು		3.21	
17	ಉಪಯುಕ್ತತೆ, ಪಿಕ್ಸ್ ಬಾಲ್		0.06	
	ಒಟ್ಟು	12005.52	7282.98	6.07
18	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ:	2,579.17	1,313.61	5.09
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	14,584.69	8,596.59	5.89
	ಸೋಲಾರ್ ರೂಫ್ ಟಾಪ್	14.78	11.95	8.10
	ಬೆಳಗಾವಿ ಗ್ರಾಮೀಣ		0.46	
	ನಿವ್ವಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	14599.44	8609.00	5.90

ಘನ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ 09.06.2021 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ ಸಂ.	ಮೂಲಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022
1	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	28.77%	19.1245%
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	18.18%	20.6451%
3	ಸಿಜಿಎಸ್	17.57%	21.4492%
4	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಯುಪಿಸಿಎಲ್)	12.00%	21.4492%



ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತಯಾರಿಸುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗಿರುವ 33 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುವಿನ ಪ್ರಮಾಣವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ದಿನಾಂಕ 10.06.2005 ರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳನುಸಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕೋಠೀಕೃತ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ ಮುಂಚಿಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿಪಿಎ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

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

ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಜರುಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಆಮದು ಮತ್ತು ರಫ್ತುಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಅಥವಾ ಖರೀದಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

10. 31.03.2022 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು :

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

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿ ಸೇರಿಸಿ)	ಸಂಖ್ಯೆ
1	400 ಕೆ.ವಿ	02
2	220 ಕೆ.ವಿ	24
3	110 ಕೆ.ವಿ	222
4	66 ಕೆ.ವಿ	01
5	33 ಕೆ.ವಿ	183

*400 ಕೆವಿಯ ಒಂದು ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಆರ್‌ಎಲ್ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

11. ಎ. ಮಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಮಾಪಿಸದ ವಿದ್ಯುತ ಬಳಕೆಯ ವಿವರ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ 2020-21
1	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	5,211.65
2	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	6,550.36

ಬಿ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳ ಹರಿವು/ಹೊರ ಹರಿವು (ಮಾರಾಟ):

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಳಹರಿವು 14365.83 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಆಗಿದ್ದು ಹೊರಹರಿವು 12427 MU ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.



ಸಿ. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ:

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಶೇ. 13.25 ರ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಶೇ. 13.50 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	
		2020-21	2021-22
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :		
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	12650.23	14,365.83
ಬಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	5072.75	5,876.65
ಸಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	5901.60	6,550.36
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	10974.35	12,427.00
ಇ)	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	1675.88	1,938.83
ಎಫ್)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	13.25%	13.50%

ಡಿ. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ 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.

- ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಕೂಡಲೇ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಡಿ.ಸಿ. ಅಥವಾ ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್. ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಶೇ.1 ರ ಒಳಗೆ ಇರುವಂತೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸಲು ಎಲ್ಲ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- ಜಾಗೃತದಳ ತಂಡದವರಿಂದ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಎಮ್‌ಟಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಂದ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ರೇಟಿಂಗ್ ಕಾರ್ಯಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ ಅಂತರ್ಮುಖ ಅಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ದಾಖಲಿಸಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಇ. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ:

- ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಎಲ್ಲಾ 26 ವಿಭಾಗಗಳ ವಿಭಾಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ.
- ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 73 ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು, 11 ಕೆ.ವಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕುರಿತು ನಿಗಾವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



- 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 3687 ಫೀಡರುಗಳಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ 410 ಸಂಖ್ಯೆ ನಗರ ಫೀಡರುಗಳು, 118 ಸಂಖ್ಯೆ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಫೀಡರುಗಳು, 718 ಎನ್ ಜೆ ವಾಯ್ ಫೀಡರುಗಳು, 2167 ಸಂಖ್ಯೆ ಇ ಆರ್ ಪಿ ಫೀಡರುಗಳು ಮತ್ತು 274 ಸಂಖ್ಯೆ ಇತರೆ ಫೀಡರುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹಾಗೂ 15% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟವಿರುವ ಫೀಡರುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

12. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ. 1,165.59 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 934.27 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	2021-22	2020-21
1	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	7.97	5.08
2	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	50.44	46.03
3	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	44.29	32.39
4	ವೈಫಲ್ಯಗೊಂಡ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	200.28	179.98
5	ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	63.93	54.47
6	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	210.89	115.05
7	ಐ.ಪಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವುದು	35.95	42.05
8	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	62.06	87.34
9	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್., ಹ್ಯಾಮಲೆಟ್ಸ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು)	22.18	53.52
10	ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್/ಡಿಡಿಯುಜೆವಾಯ್/ಸೌಭಾಗ್ಯ	32.44	180.39
11	ಬರ ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯ	38.79	55.54
12	ಒಂದು ಬಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯ	3.39	33.18
13	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.	0.40	1.54
14	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	19.16	30.29
15	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	65.39	25.70
16	ನೆರೆ ಪ್ರಭಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	1.00	1.10
17	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	-	124.82
18	ಇತರೆ	75.70	97.11
	ಒಟ್ಟು	934.27	1165.59



13. ಎ. ಎಚ್. ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು :

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 3838.77 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 4063.20 ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ 94202.40 ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ 143342.87 ಕಿ.ಮಿ. ಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಬಿ. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ:

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 250837 ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅವುಗಳ ಪೈಕಿ 65968 ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ 184869 ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪೈಕಿ 168514 ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಗಳ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಬರುವುದರಿಂದ ಅಥವಾ ಒಂದೇ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇನ್ನುಳಿದ 16355 ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಆದ್ಯತೆ ಮೇರೆಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸಿ. 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-2021-22 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	162	209	207	2	234
2	ಹಾವೇರಿ	9	84	134	134	0	166
3	ಶಿರಸಿ	11	93	193	177	16	367
4	ಬೆಳಗಾವಿ	12	54	360	356	4	466
5	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	9	77	84	84	0	299
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	12	111	235	232	3	521
7	ವಿಜಯಪುರ	13	117	364	292	72	438
ಒಟ್ಟು		84	698	1579	1482	97	2491

14. 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ
1	2021-22 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ 33 ಕೆ.ವಿ. ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಪಟ್ಟು)	11

2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	55.21
3	ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	03
4	2021-22 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	01

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ
1	ಮಾಸ್ತಿಕಟ್ಟಾ	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	1X5	0.6132	28.12.2021

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
1	ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್. ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 2 X 5 ಎಂ.ವಿ.ಎ. 33/11ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ವಿದ್ಯಾಗಿರಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.	ಧಾರವಾಡ	2X8	11.02	27.12.2021
2	(ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್) ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 2 X 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ. 33/11ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಉಣಕಲ್ ನಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.	ಧಾರವಾಡ	2X8	15.60	20.12.2021
3	2 X 8 ಎಂ.ವಿ.ಎ. 33/11ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ರಾಯಾಪುರದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.	ಧಾರವಾಡ	2X8	19.03	18.12.2021

15. ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಪುನಃರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆ (R-APDRP)

1. ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. - ಅವಲೋಕನ

- ❖ ಪುನಃರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆಯು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯದ ಮಹತ್ವಾಕಾಂಕ್ಷಿಯ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹನ್ನೊಂದನೇಯ ಪಂಚವಾರ್ಷಿಕ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಜುಲೈ 2008 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಯಿತು.
- ❖ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶವು ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಯೋಜನೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾದ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು 15 ಕ್ಕಿಂತ ರ ಕಡಿಮೆ ಗೊಳಿಸುವುದು.



- ❖ ಈ ಯೋಜನೆಯು 2001 ನೇ ಜನಗಣತಿ ಪ್ರಕಾರ 30 ಸಾವಿರಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಜನಸಂಖ್ಯೆ ಹೊಂದಿದ ನಗರ ಪ್ರದೇಶ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ
- ❖ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ 29 ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ
- ❖ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು PFC ಅನ್ನು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯನ್ನಾಗಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿ MOP ಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದಲ್ಲಿ (ಸಿಂಗಲ್ ವಿಂಡೋ ಸೇವೆಯಾಗಿ) ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.

2. ಭಾಗ-ಎ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮುಖ್ಯ ಅಂಶಗಳು.

- 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. (Audit)	12) ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪಾಲನೆ.
3. ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳ ನೀಡುವಿಕೆ	13) ಭೌಗೋಳಿಕ ಸಂಕೇತಗಳ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯ ಸಂಗ್ರಹ
4. ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ರದ್ದತಿಗೊಳಿಸುವುದು	14) ಭೌಗೋಳಿಕ ಸಂಕೇತಗಳ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ
5. ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು, ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ತಾಂತ್ರಿಕವಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿಡುವುದು.	15) ಆಡಳಿತ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
6. ಮಾಪಕಗಳ ಓದುವಿಕೆ ಆಳವಡಿಕೆ,	16) ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಂರಕ್ಷಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
7. ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಕೆ.	17) ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವುದು.
8. ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	
9. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ.	
10. ಜಾಲತಾಣಗಳ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೇವೆ ಪಡೆಯುವ ಸೌಲಭ್ಯ.	

3. ಭಾಗ-ಎ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ:

- ✓ ಡಿಸೆಂಬರ್-2009 ರ ಸಮಯದಲ್ಲಿ, M/s. Infosys Ltd ಅನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ESCOM ಗಳಿಗೆ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಸರ್ವಸಮ ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಹಾಗೂ BESCOM ಅನ್ನು ನೋಡಲ್ 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. 98 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ESCOM ಗಳಾದ್ಯಂತ LAN, MPLS, VPN ಸ್ಥಾಪನೆಯೂ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ.



✓ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ BESCOM ಅನ್ನು ಸ್ಥಾಪನೆಯಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ESCOM ಗಳ ಪರವಾಗಿ DC&DRC ಮತ್ತು FMS ಅನ್ನು ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಮಾಡಲು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. 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.

✓ M/s. Infosys Ltd., ಸೇವೆಗಳ ಸುಗಮ ಸಾರಿಗೆಗಾಗಿ ವಿನಂತಿಸಿದೆ ಮತ್ತು 31.03.2022 ರವರೆಗೆ ಒಪ್ಪಂದದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಕರ್ತವ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿದೆ. ಅಲ್ಲದೆ, ಅವರು ಸಂವಹನ ಮತ್ತು ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳ ಪರಿವರ್ತನೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ಮೀಸಲಾದ SPOC ಅನ್ನು ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮಾಡಲು ವಿನಂತಿಸಿದ್ದಾರೆ.

✓ ಮೆ|| ಇನ್ಫೋಸಿಸ್ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ ದಿನಾಂಕ 31.10.2022 ಮುಕ್ತಾಯದ ನಂತರದಿಂದ ಮೆ|| ಇನ್ಫೋಸಿಸ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. - ಐ.ಟಿ. ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ ಡಿ.ಸಿ. ಮತ್ತು ಡಿ.ಆರ್.ಸಿ. ಯ ಸೌಲಭ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸೇವೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ದಿನಾಂಕ 30.04.2022 ರಂದು ಆದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

✓ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್:

- ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ-ಎ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪಾವತಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಲಭ್ಯವಿದ್ದು, ಎಲ್ಲ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪಟ್ಟಣಗಳ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರು ಬಳಕೆದಾರರ ನೊಂದಣಿ, ಪಾವತಿ, ಜನಸೇವೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು, ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳು, ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಜಕಾತಿ ಬದಲಾವಣೆಗೆ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ <https://hescom.karnataka.gov.in> or WSS portal www.hescom.co.inಗೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಬಹುದು.

- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ನ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಬಿಬಿಪಿಎಸ್ ಆನ್ ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಪಾವತಿಸಬಹುದು.

✓ ಎಂಐಎಸ್ ವರದಿಗಳು: ಡಿಸಿಬಿ ಮತ್ತು ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಗಾಗಿ ಎಂಐಎಸ್ ವರದಿಗಳು ಲಭ್ಯವಿದೆ.

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 ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐ.ಟಿ.) ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು
- ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸೇರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ.
- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐ.ಟಿ.) ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ.
- ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಪಿಎಫ್ ಸಿ) ಯು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐ.ಟಿ.) 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. ನಿಧಿ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಮತ್ತು ಕಾಲಾವಧಿ

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುದಾನವೆಂದು ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾದ ಅನುಮೋದಿತ ಡಿಪಿಆರ್‌ನ 60% ನಷ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವು (ಯೋಜನೆಯು ಕಾಲಮಿತಿಯೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡರೆ ಗರಿಷ್ಠ 75%), ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಡಿಪಿಆರ್ ವೆಚ್ಚ ರೂ.9.31 ಕೋಟಿ. 19 ನೇ MCM ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ 31.12.2021 ರವರೆಗೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಮುಚ್ಚುವಿಕೆಗೆ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ ಕಾಲಮಿತಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ.

3. 44 ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್	ಡಿ.ಸಿ.-ಡಿ.ಆರ್.ಸಿ. ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ರಿಫೈನ್ ಮತ್ತು ಕ್ಲೌಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಡಿ.ಆರ್.ಸಿ. ಯನ್ನು ಹೋಸ್ಟ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಟೈಮ್‌ಲೈನ್ ಗಳೊಂದಿಗೆ ಜೋಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
ಜಿ.ಐ.ಎಸ್.	ಬೌಂಡರಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಜಿ.ಐ.ಎಸ್. ಸಮೀಕ್ಷೆ -ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ.
ಮೋಡೆಮ್	ಎಲ್ಲಾ ಹೆಚ್.ಟಿ., ಬಿ.ಎಂ., ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ. ಮತ್ತು ಫೀಡರ್ ಮೀಟರ್ ಗಳಿಗೆ ಮೋಡೆಮ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ	ಐಟಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಕಚೇರಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ.

ಕರ್ನಾಟಕಕ್ಕೆ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ / ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಗೆ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿರುವ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ ಗಳಲ್ಲಿ ಟೆಂಡರ್ ಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸಿದೆ.

ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್:

ಮೆ|| ಇನ್ಫೋಸಿಸ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಡಿ.ಡಬ್ಲ್ಯು.ಎ. ನಂ. A-501 ದಿನಾಂಕ 26.03.2020 ರಂದು ಹೊಸ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಅಂದರೆ ಸಿಸ್ಟಂ ಇಂಟಿಗ್ರೇಟರ್ ಫರ್ ಡಿಸಿ-ಡಿಆರ್.ಸಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ರಿಫೈನ್ ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ನ ಐಟಿ ಹಂತ-|| ಅನುಷ್ಠಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಪರವಾಗಿ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ನ ಐಟಿ ಹಂತ-|| ಕರ್ನಾಟಕದಾದ್ಯಂತ 124 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸಮಾನಾಂತರ ಚಾಲನೆಯನ್ನು 08.08.2022 ರಿಂದ ಏಜೆನ್ಸಿ ಇನ್ಫೋಸಿಸ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಮೂಲಕ ನವಲಗುಂದ ಪೈಲಟ್ ಪಟ್ಟಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಯಿತು. ಹೊಸ ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಯಶಸ್ವಿ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ಅದೇ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಜಿ.ಐ.ಎಸ್.: ಜಿ.ಐ.ಎಸ್. ಸಮೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಮೆ|| ಸೈಬರ್ ಸ್ವಿಫ್ಟ್ ಇನ್ಫೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಗೆ ನೀಡಲಾಯಿತು.



ಹೆಸಾಂನ 44 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಈ 44 ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ಪಟ್ಟಣದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವ ಡೇಟಾ ಆಪಡೇಟ್ ಕಾರ್ಯ ಕೂಡ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಮೆ|| ಸೈಬರ್ ಸ್ಲಿಪ್ಪೆ ನಿಂದ ಸ್ವತ್ತನ ಚಿತ್ರಕಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಮೋಡೆಮ್:

1310 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮೋಡೆಮ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯದೇಶವನ್ನು ಮೆ|| ಅನಲಾಜಿಕ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಪರಿಷ್ಕೃತ ಕಾರ್ಯದೇಶದಂತೆ ಏಜೆನ್ಸಿಯು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಲಯದ 15 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ 114 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮೋಡೆಮ್ ಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಏಜೆನ್ಸಿಯು ಮೋಡೆಮ್ ನ ಸಂವಹನ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸಬೇಕು.

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯ:

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯದ ಕಾರ್ಯದೇಶವನ್ನು ಮೆ|| ಐಡಿಯಾ ಇನ್ಫಿನಿಟಿ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಏಜೆನ್ಸಿಯು 44 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ (ಗಣಕಯಂತ್ರ ಪ್ರಿಂಟರ್ಸ್, ಎಸ್‌ಬಿಡಿ, ಬಾರ್ ಕೋಡ್ ರೀಡರ್, ಐಪಿ ಪೋನಗಳು, ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ.) ಐಟಿ 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

16. ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್.ಜಿ.ವೈ.)

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು 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 ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ 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, ಸೆಸ್ಕ, ಜೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಲಾಯಿತು. 40% ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಕ್ವಿಟಿ ಹಾಗೂ 60% ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನೆರವು ಪಡೆದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: BESCO/BC-46/F-3551/2008-09/48 Dt;10.06.2009, ರನ್ವಯ ಸದರಿ ಕೆಲಸವನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಬೆಸ್ಕಾಂನು



ನೋಡಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಮತ್ತು ಎಲ್ಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಪ್ರಮುಖ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಾದ ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ ಮತ್ತು ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲು ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಮುಂದುವರೆದು ಸದರೀ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು 11ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಮೇ|| ಕವಿಕಾ ಮತ್ತು ಮೇ|| ಎಮ್‌ಈಆರ್‌ ಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

ಹೆಸ್ಕಾಂ 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 ದರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ-2ರ ಟೆಂಡರ್ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ. ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ-1 ರಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪ್ರಮುಖ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಾದ ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂವತಿಯಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಂತ-2ರಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ವಾಹಕ ಮತ್ತು ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂವತಿಯಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಸ್.ಆರ್.2009-10 ರಲ್ಲಿ 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 ಪರವಾನಗೆ, ಅರಣ್ಯಇಲಾಖೆಯ ಪರವಾನಗೆ, ಹೊಲಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಹಾಕಲು ರೈತರತಕರಾರು, ಕಾರ್ಮಿಕರ ಸಮಸ್ಯೆಗಳು, ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮೆ|| ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಆರ್. ಬೆಂಗಳೂರು ರವರನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಮೂರನೇಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ಕೆಲಸದ ಶೇ.50 ರಷ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿವರವಾದ ದಾಸ್ತಾನು ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡಿ, ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಆದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಮೇ|| ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಆರ್. ಬೆಂಗಳೂರು 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.

ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ 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. ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹೊಸದಾಗಿ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯುವುದರ ಬದಲಾಗಿ ಈಗಿರುವ ಅವಾರ್ಡ್ ಆದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುದು.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ, ಎನ್‌.ಜೆ.ವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ಕಾಲದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ **3520 ಸಂಖ್ಯೆಯ** ಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳು ಗಣನೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. ಈಗ ಸಧ್ಯ ಎಲ್ಲಾ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ 24 ತಾಸುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ 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 ವರೆಗೂ ಹಂತ-1 ಮತ್ತು 2 ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ 469.85 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಹಂತ-3:

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

17. 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 9 ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳಾದ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ, ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ, ಭೋವಿ, ಉಪ್ಪಾರ, ನಿಜಶರಣ ಅಂಭಿಗರ ಚೌಡಯ್ಯ ಹಾಗೂ ಆದಿ ಜಾಂಬವ ಸಮುದಾಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕೊರೆದ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಸಾಮಾಜಿಕವಾಗಿ ಕಡ್ಡಾಯ ಕೆಲಸವಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಯವರ ಕಚೇರಿಯಿಂದಲೇ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಗಳು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ನೊಂದಣಿಯಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಗುರಿಯನ್ನು ತಲುಪುವ ಹಾಗೂ ಪ್ರಥಮ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ



ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ದರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರುಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಮನ್ವಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಿ ಮಾಸಿಕ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಜಂಟಿ ಸಹಿಯೊಂದಿಗೆ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು **2857** ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

18. 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 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು **627** ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

19. ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವಾಯ್)

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಲು ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು (ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವಾಯ್) ಹೊರತಂದಿದೆ.

ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕೃಷಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದು (ಗೃಹ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ), ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜು ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಉನ್ನತೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಮಾಡುವುದು. ಇದರಿಂದ ಗೃಹಬಳಕೆಗೆ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗೆ ಉತ್ತಮವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ನೀಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವುದು.

ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣದ ಹಿಂದಿನ ಯೋಜನೆಯಾದ ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಘಟಕವಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು.

ಹಂಚಿಕೆಯ ಅನುಸಾರ ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯು ಅಂತಿಮ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಹಾಗೂ ಘಟಕವಾರು ಯೋಜನೆಯ ವರದಿ ತಯಾರಿಸಿ ಮತ್ತು ರೂ.332.12 ಕೋಟಿಯ ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವಾಯ್) ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳನ್ನು ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವಾಯ್‌ಪೋರ್ಟ್‌ನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.12.2016 ರಂದು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಅದರಂತೆ ಹೆಸ್ಯಾಂನಲ್ಲಿ ಘಟಕವಾರು ಹಾಗೂ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	ಮಾರ್ಗ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದು	ವಿದ್ಯುತ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	ವಿದ್ಯುತ ಜಾಲ ಬಲ ಪಡಿಸುವುದು	ಸಂಸದ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ	ಒಟ್ಟು
1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	0.00	3.50	4.66	11.17	11.79	3.62	34.74



2	ಬೆಳಗಾವಿ	1.23	3.50	12.27	26.66	35.94	3.24	82.84
3	ವಿಜಯಪುರ	0.00	5.30	7.59	24.48	9.93	0.42	47.72
4	ಧಾರವಾಡ	0.00	7.03	2.06	21.86	5.46	0.74	37.15
5	ಗದಗ	0.00	9.21	3.98	8.75	1.87	0.93	24.74
6	ಹಾವೇರಿ	0.00	10.00	6.19	7.08	25.66	0.00	48.93
7	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	21.94	0.00	11.58	12.24	9.28	0.96	56.00
	ಒಟ್ಟು	23.17	38.54	48.33	112.24	99.93	9.91	332.12

- ಅದರಂತೆ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯು ಪೂರ್ಣಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಸಂಸದರ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ, ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ 33/11 ಕೆ.ವಿ. ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಟೆಂಡರ್ (12 ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ಗಳು) ಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 26.09.2016 ರಂದು ರೂ.196.76 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು 88707 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲು ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಅಲಗವಾಡಿ, ಹಳಿಹಾಳ ಮತ್ತು ಜಂಬಗಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ 3 ಸಂಖ್ಯೆಯ 5 ಎಮ.ವಿ.ಎ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 03.02.2017 ರಂದು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆದು ದಿನಾಂಕ: 27.05.2017 ರಂದು ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಮುಂದುವರೆದು ವಲಯವಾರು ಮಾಪಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 102 ಕೋಟಿ ಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 03.03.2018 ರಂದು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿತ್ತು.
- ರೂ.8.45 ಕೋಟಿಗಳ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ.
- ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು: ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ದಿನನಿತ್ಯದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶವಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ (AT&C) ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದು.
- DDUGJY ಯೋಜನೆಯು 31.12.2020 ಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ
- 31ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ, ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು	ಪ್ರಮಾಣ	ಹುವಿಸಕನಿ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
1	ಹೊಸ II ಕೆವಿ ಲೈನ್ ಎಳೆಯುವುದು	ಕಿ.ಮಿ.	1433	1433
2	II ಕೆವಿ ಲೈನ್ ರಿ-ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	3164.67	3164.67
3	ಹೊಸ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ಎಳೆಯುವುದು	ಕಿ.ಮಿ.	454.46	454.46
4	ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ರಿ-ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	178.64	178.64



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು	ಪ್ರಮಾಣ	ಹುವಿಸಕಂನಿ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
5	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	ಸಂ.	702	702
6	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	ಸಂ.	5	5
7	ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	ಸಂ.	88442	88442
8	ಹೆಚ್‌ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	41.35	41.35
9	ಎಲ್‌ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	87.84	87.84
10	ಸದ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಡಿಟಿಸಿ(ಆರ್&ಎಂ)ಗಳಿಗೆ ಅರ್ಥಿಂಗ್ ಒದಗಿಸುವುದು	ಸಂ.	62	62
11	ಹೊಸ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪ-ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಸಂ.	04	04
12	ಸದ್ಯಕ್ಕಿರುವ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪ-ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 5 ಎಂಎವಿ	ಸಂ.	03	03

20. ಹೆಸಾಂನಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐಪಿಡಿಎಸ್)

1. ವಿದ್ಯುತ್ ರಾಷ್ಟ್ರದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರವಹಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ, ಜೀವನಶೈಲಿ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದಾಗಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ದಿನನಿತ್ಯದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶವಾಗಿದೆ.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಮೂರು ಪ್ರಮುಖ ಪದರಗಳಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಸಾಗಣೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಅತ್ಯಂತ ದೂರದ ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆ ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ್ದು, ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಆರ್ಥಿಕ ಹರಿವಿನ ಬಗ್ಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಾಗಿರುತ್ತವೆ.
3. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಸದ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿಷಯವನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿಕೊಂಡು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸಲುವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐಪಿಡಿಎಸ್) ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುತ್ತದೆ.
4. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಮುಖ ಘಟಕಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.
 - ಅ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.
 - ಬ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
 - ಕ) ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಗಳ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲ್ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ನೆಟ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸಹಿತ ಅಳವಡಿಸುವುದು.
5. ಈ ಮೊದಲಿನ RAPDRP ಯೋಜನೆಯು IPDS ನಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
6. ಪ್ರಸ್ತುತ ಯೋಜನೆಯು ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 7 ವೃತ್ತಗಳ 73 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.
7. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದಲ್ಲಿ IPDS ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಮೆ: ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನೋಡಲ್ ಎಜ್ಜಿನಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.



8. ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯು ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 7 ವೃತ್ತಗಳ 73 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ 16.03.2016 ರಂದು ರೂ.170.35 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 01.02.2018 ರಂದು ರೂ.35.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವನ್ನು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಈ ಅನುಮೋದನೆಯ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

I. 7 ವೃತ್ತಗಳಿಗಾಗಿ ಅನುಮೋದಿತ ಡಿಪಿಆರ್ ಮೊತ್ತ - 205.35 ಕೋಟಿ.

II. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತ - 123.21 ಕೋಟಿ. (ಕ್ರ.ಸಂ. i ರ 60%).

III. ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತ - 1.075 ಕೋಟಿ (ಕ್ರ.ಸಂ. i ರ 0.5%).

9. ಸದರಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ನೆರವಾಗಲು ಮತ್ತು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂ M/s. RECPDCL, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

10. ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ (ಐಪಿಡಿಎಸ್) ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಘಟಕವಾರು ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ ಸಂ	ವಿಷಯ	ಮೊತ್ತ ರೂ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1.	33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	37.91
2.	ವಿದ್ಯುತ ಜಾಲ ಬಲವರ್ಧನೆ	93.81
3.	ಮಾಪಕೀಕರಣ (ಫೀಡರ್ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಪಕಗಳು)	60.89
4.	ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಗಳ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲ್ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ನೆಟ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸಹಿತ ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.74
	ಒಟ್ಟು	205.35

11. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.

12. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯದ ಹಂತದಲ್ಲಿವೆ.

13. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯು 31.12.2019 ಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

14. ಐಪಿಡಿಎಸ್ - ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ (ಮಾರ್ಚ್-2020 ರವರೆಗೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು	ಪ್ರಮಾಣ	ಹುವಿಸಕಂಪನಿ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
1	ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	55	55
2	ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂ.	5	1
3	33 ಕೆವಿ ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು	ಕಿ.ಮಿ.	7.35	7.35
4	11 ಕೆವಿ ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು	ಕಿ.ಮಿ.	189	189
5	11 ಕೆವಿ ಫೀಡರ್ ರಿಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	197	197



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು	ಪ್ರಮಾಣ	ಹುವಿಸಕಂನಿ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
6	ಏರಿಯಲ್ ಬಂಚಡ್ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	215	215
7	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	27.5	27.5
8	11 ಕೆವಿ ಬೇ ಎಕ್ಸ್‌ಟೆನ್ಷನ್	ಸಂ.	4	4
9	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	ಎಂವಿಎ	42	42
10	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	ಸಂ.	514	514
11	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ	ಎಂವಿಎ	10	10
12	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂ.	264	264
13	ಹೊಸ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್	ಕಿ.ಮಿ.	85	85
14	ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ರಿಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	1327	1327
15	ಬೌಂಡರಿ ಮೀಟರಿಂಗ್	ಸಂ.	9	9
16	ಗ್ರಾಹಕ ಮಾಪಕ	ಸಂ.	203801	203801
17	ಸೌರ ಫಲಕಗಳು	ಕೆಡಬ್ಲ್ಯುಪಿ	1821	1817

ಮೇಲಿನವುಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಉಣಕಲ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಧಾರವಾಡ ಮತ್ತು ರಾಣೆಬೆನ್ನೂರು ನಗರಗಳಲ್ಲಿ 3 ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಮೆ|| ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ರೂ.23.06 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

2X8 ಎಮ.ವಿ.ಎ 33/11 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಣಕಲ್ ಮತ್ತು 2X5 ಎಮ.ವಿ.ಎ 33/11 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಧಾರವಾಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ದಿನಾಂಕ: 01.02.2020 ಮತ್ತು 24.02.2020 ರಂದು ಕಾರ್ಯದೇಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 20.12.2021 ಮತ್ತು 27.12.2021 ರಂದು ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಮೆ|| ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ರವರಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

21. ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆ:

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 ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ (ನೂರು ದಿನಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಇದೂ ಒಂದು).

ಮುಂದುವರೆದು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: Energy/169/VSC/2022, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 05.04.2022 ರ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಮತ್ತೆ ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆಯನ್ನು 31.03.2023 ರವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಬಂಡವಾಳ ಬಜೆಟ್‌ನಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.



ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂದು ಬೆಳಕು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಭಾಗ	ಕಾರ್ಯದೇಶದ ವಿವರ			ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	% ಪ್ರಗತಿಯ ಸಾಧನೆ	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು
		ಕಾರ್ಯದೇಶಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಾರ್ಯದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಾರ್ಯದೇಶ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಲಕ್ಷ)			
1	2	3	4	5	6	7	
1	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮೀಣ	70	2396	159.61	2265	94.5	131
2	ಧಾರವಾಡ ಗ್ರಾಮೀಣ	34	806	19.0	591	73.3	215
	ಧಾರವಾಡ ಗ್ರಾಮೀಣ	104	3202	178.6	2856	89.2	346
3	ರೋಣ	35	4886	146.5	3166	64.8	1720
4	ಗದಗ	87	2148	83.2	1447	67.4	551
	ಗದಗ	122	7034	229.7	4613	65.6	2271
5	ರಾಣಬೆನ್ನೂರು	159	2901	62.0	2423	83.5	407
6	ಹಾವೇರಿ	131	3318	154.2	2275	68.6	1043
	ಹಾವೇರಿ	290	6219	216.3	4698.0	75.5	1450
7	ಶಿರಸಿ	62	1566	119.9	1092	69.7	474
8	ದಾಂಡೇಲಿ	27	995	31.3	624	62.7	371
9	ಕಾರವಾರ	5	275	8.83	85	30.9	190
10	ಹೊನ್ನಾವರ	70	782	161.0	351	44.9	302
	ಉತ್ತರಕನ್ನಡ	164	3618	320.9	2152	59.5	1337
	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಲಯ	680	20073	945.49	14319	71.3	5404
11	ಮುಧೋಳ	32	2421	72.6	2132	88.1	289
12	ಜಮಖಂಡಿ	26	1585	46.6	1585	100.0	0
13	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	33	4331	124.4	3848	88.8	422
	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	91	8337	243.7	7565	90.7	711
14	ಬೈಲಹೊಂಗಲ	14	1207	28.7	1145	94.9	62
15	ಘಟಪ್ರಭಾ	24	2205	79.5	2030	92.1	175
16	ಬೆಳಗಾವಿ ಗ್ರಾಮೀಣ	18	1489	22.7	1374	92.3	115
17	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	32	2889	49.3	2024	70.1	865
18	ರಾಯಬಾಗ	29	1080	42.1	824	80.9	126
19	ರಾಮದುರ್ಗ	9	565	16.5	467	82.7	98
20	ಅಥಣಿ	26	1088	38.4	393	36.1	695
	ಬೆಳಗಾವಿ	152	10523	277.2	8257	78.9	2136
21	ಬ-ಬಾಗೇವಾಡಿ	33	3831	112.4	3064	80.0	767



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಭಾಗ	ಕಾರ್ಯದೇಶದ ವಿವರ			ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	% ಪ್ರಗತಿಯ ಸಾಧನೆ	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದು
		ಕಾರ್ಯದೇಶಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಾರ್ಯದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಾರ್ಯದೇಶ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಲಕ್ಷ)			
22	ಇಂಡಿ	63	1831	53.8	1475	80.6	356
23	ವಿಜಯಪುರ	55	1597	46.0	1308	81.9	289
	ವಿಜಯಪುರ	151	7259	212.2	5847	80.5	1412
	ಬೆಳಗಾವಿ ವಲಯ	394	26119	733.10	21669	83.2	4259
	ಒಟ್ಟು	1074.0	46192.0	1678.6	36529.0	35988.0	78.0

22. ಎ. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರ :-

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಸುಮಾರು 2,50,837 ಸಂಖ್ಯೆ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿವೆ. ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಸುಮಾರು 10,000 ಸಂಖ್ಯೆ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿವಿಧ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಲುವಾಗಿ ಅಂದರೆ UNIP, NJY, IPDS, ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ, ಸ್ವಯಂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಯೋಜನೆಗಳು, ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು, ವಸತಿ ಬಡಾವಣೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ವಿತರಣಾ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಜೋಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು 13% 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 01.09.2021 ರಿಂದ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಒಳಗೆ ವಿಫಲವಾದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. 01.09.2021 ರಿಂದ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 18672 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ವಿಫಲವಾಗಿವೆ ಮತ್ತು 24 ಗಂಟೆಗಳ ಒಳಗೆ 15000 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮರ್ಪಕ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಬದಲಾಯಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ವಿವಿಧ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ 53 ಸಂಖ್ಯೆ ಪರಿವರ್ತಕ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಮೂರು ಬೃಹತ್ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅದರಲ್ಲಿ 2 ಬೃಹತ್ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮೆ|| ಎನ್.ಜಿ.ಇ.ಎಫ್. ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಹಾಗೂ ಒಂದು ಮೆ|| ಪ್ರಕಾಶ ಮೆಟಲ್ ಪ್ರಾಡಕ್ಟ್ಸ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ತ್ವರಿತವಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸಲು ವಿಫಲವಾದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ರನ ವರದಿಗಾಗಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸೇವೆಗಳನ್ನು (ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ನಂ: 1800-4254754) ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.

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

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



ಮೇಲಿನದನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು, ಹೆಸ್ಟಾನ್‌ನಲ್ಲಿ ಶಲಾ ಕಾಲೇಜುಗಳು ಮತ್ತು ಹಾಸ್ಟೆಲ್ ಆವರಣಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 1721 ಅಪಾಯಕಾರಿ ಅಳವಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಬಜೆಟ್ ಅನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಿಭಾಗೀಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೊದಲ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇಲೆ ಕೆಲಸ ಮಾಡಲು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಲೆ ಮತ್ತು ಕಾಲೇಜುಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಹಾದು ಹೋಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪೈಕಿ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲು ಒಟ್ಟು 1721 ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ 1482 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಅಪಾಯಕಾರಿ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತ ಸ್ಥಳಕ್ಕೆ ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.

23. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 41 ಎಎಸ್‌ಸಿ 2014/ಓ1 ದಿ: 14-07-2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೊಂದಾಯಿತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ರಚಿಸುವ ಕುರಿತು.

- a. ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ/ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್‌41 ಎಎಸ್‌ಸಿ 2014/ಓ1 ದಿನಾಂಕ: 14-07-2014 ಮತ್ತು ಇಎನ್ 41/ಎಎಸ್‌ಸಿ/2014 ದಿನಾಂಕ 17.11.2016 ರನ್ವಯ ಅನಧಿಕೃತ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಭೇದವಿರದೆ ಎಲ್ಲಾ ನೊಂದಾಯಿತ 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 ಲೋಡನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ವೈಫಲ್ಯವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮಾನವರು/ಪ್ರಾಣಿಗಳು/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಆಸ್ತಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಉಂಟಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

- ಒಟ್ಟು ನೊಂದಾಯಿತ ಅರ್ಜಿಗಳು : 355196 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ಒಟ್ಟು ಮಾನ್ಯಗೊಂಡ ಅರ್ಜಿಗಳು : 347082 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಶುಲ್ಕ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 136430 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ಸರ್ವಿಸ್ ಮೇನ್ ಮುಖಾಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 31098 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲಾದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 79177 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು
- ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಫಲಾನುಭವಿಗಳು 26155 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು.

- 1) 2020-21 ರಲ್ಲಿ 24084 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಕಾರ್ಯದೇಶಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. 16209 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, 2020-21 ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.
- 2) ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆ (SSY) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜೂನ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 22732 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ನೊಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ಒಟ್ಟು ಮಾನ್ಯಗೊಂಡ ಅರ್ಜಿಗಳು 22112 ಸಂಖ್ಯೆಗಳು. ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 19632 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು 18843 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ 1507 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.



24. ಸೌಭಾಗ್ಯ

(ಸಹಜ ಬಿಜಲಿ ಹರ್ ಫಾರ್ ಯೋಜನಾ)

ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ ಬಿಜಲಿ ಹರ್ ಫಾರ್ ಯೋಜನಾ -ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನಾ ಪತ್ರ: II ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2017 ರಂದು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ, ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯವು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿತು.

1. ಉದ್ದೇಶ: ಒಟ್ಟು ರೂ. 16,320 ಕೋಟಿ ಬಜೆಟ್ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಕೊನೆಯ ಮೈಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ಗೃಹ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು.
2. ಅರ್ಹತೆ: ಖಾಸಗಿ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಇಲಾಖೆಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರ ಸಂಘಗಳು.
3. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಸ್.ಇ.ಸಿ.ಸಿ.-2011 ರ ಅಂಕಿ ಅಂಶ ದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಕನಿಷ್ಠ ಒಂದು ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಕುಟುಂಬಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.
4. ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನೆಯ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
5. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಬೆಂಬಲದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

ವಿಜನ್ಯ	ಬೆಂಬಲದ ಪ್ರಕಾರ	ಬೆಂಬಲದ ಮಿತಿ (ಪ್ರೋಜೆಕ್ಟ್ ವೆಚ್ಚದ ಶೇಕಡಾವಾರು)
ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ	ಅನುದಾನ	60%
ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಕೊಡುಗೆ	ಸ್ವಂತ ನಿಧಿ	10%
ಸಾಲಗಾರ (ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ಬ್ಯಾಂಕ್)/ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವಂತ ನಿಧಿ	ಸಾಲ/ಸ್ವಂತ ನಿಧಿ	30%
ಸೂಚಿಸಲಾದ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳ ಸಾಧನೆಯಿಂದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನ	ಅನುದಾನ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ 50% / ಸ್ವಂತ ನಿಧಿಯ 30% ಅಂದರೆ 15%
ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗರಿಷ್ಠ ಅನುದಾನ (ನಿಗದಿತ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳ ಸಾಧನೆಯಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನ ಸೇರಿದಂತೆ).	ಅನುದಾನ	75%

6. ದೂರದ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಪ್ರವೇಶಿಸಲಾಗದ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನೆಲೆಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಟರಿ ಬ್ಯಾಕಅಪ್ ಗರಿಷ್ಠ 5 ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಲೈಟ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಫ್ಯಾನ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಪವರ್ ಪ್ಲಗಿನ್ನೊಂದಿಗೆ 200 ರಿಂದ 300 ವ್ಯಾಟಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ಯಾಕಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸೌರ ಪೋಟೋ ವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ (ಎಸ್‌ಪಿಸಿ) ಆಧಾರಿತ ಸ್ಟಾಂಡಅಲೋನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜೊತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.

7. ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:

- i. ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಕೊನೆಯ ಮೈಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.
- ii. ದೂರದ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಪ್ರವೇಶಿಸಲಾಗದ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನೆಲೆಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಟರಿ ಬ್ಯಾಕಅಪ್ ಗರಿಷ್ಠ 5 ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಲೈಟ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಫ್ಯಾನ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಪವರ್ ಪ್ಲಗಿನ್ನೊಂದಿಗೆ 200 ರಿಂದ 300 ವ್ಯಾಟಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ಯಾಕಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸೌರ ಪೋಟೋ ವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ (ಎಸ್‌ಪಿಸಿ) ಆಧಾರಿತ ಸ್ಟಾಂಡಅಲೋನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜೊತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.



- iii. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಕೊನೆಯ ಮೈಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಬಡವನಲ್ಲದ ಮನೆಗಳನ್ನು ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಹೊರಗಿಡಲಾಗಿದೆ.
8. ಮನೆಗಳ ಆಯ್ಕೆಗಳನ್ನು 3 ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಹಂತ -I: 14 ಹೊರಗಿಡುವ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಸಂಪಾದನೆ/ಸ್ವತ್ತುಗಳು/ವಾಹನ ಇತ್ಯಾದಿ).
 - ಹಂತ -II: 5 ಸೇರ್ಪಡೆ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಆಶ್ರಯರಹಿತ ಮನೆಗಳು / ಬುಡಕಟ್ಟು ಗುಂಪು / ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಬಂದಿತ ಕಾರ್ಮಿಕರು).
 - ಹಂತ-III: 7 ಬೈನರಿ ಸ್ಕೋರಿಂಗ್ ಮಾನದಂಡಗಳು (1 ಕೋಣೆ, ಕಚ್ಚಾ ಗೋಡೆ & ಕಚ್ಚಾ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ / ಸ್ತ್ರೀ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗುವ / ಅಂಗವಿಕಲ ಸದಸ್ಯರಿರುವ ಕುಟುಂಬ / ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಮನೆಗಳು / ಅನಕ್ಷರಸ್ಥರ ಮನೆಗಳು / ಸ್ವಂತ ಭೂಮಿ ಇಲ್ಲದ ದಿನಗೂಲಿ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿರುವ ಮನೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ).
9. ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾದ ಬಿಪಿಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಘಟಕಗಳು ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿಪಿಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ.
10. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಇಂಧನ) ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗಿರುವ ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಗೆ, ನಿಧಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮತ್ತು ಸಮಯಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ ವಿವಿಧ ಕೆಲಸಗಳ ವೆಚ್ಚ ಸೇರಿದಂತೆ ವೇಗವಾಗಿ ಮತ್ತು ಸಕಾಲಿಕ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಸಿಸಿಇಎ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲು ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.
11. ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಬಾಕಿದಾರರಿಗೆ ಈ ಯೋಜನೆಯು ಲಾಭ ನೀಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
12. ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈ ಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದಂತೆ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಬೇಕು, ಇದರಲ್ಲಿ ಡಿಶಾದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಜಿಲ್ಲಾ ಆಡಳಿತವು ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈಗಾಗಲೇ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈಯ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸೇರಿಸಲು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗುವುದು. ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸ್ವೀಕರಣೆ, ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲಾತಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಮತ್ತು ಬಿಲ್‌ಗಳ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಬಹುದು. ಅಗತ್ಯವಿದ್ದರೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಇತರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.
13. ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಗ್ರಾಹಕರ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಆಧಾರ ಸಂಖ್ಯೆ / ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ / ಬ್ಯಾಂಕ ಖಾತೆ / ಡ್ರೈವಿಂಗ್ ಪರವಾನಿಗೆ / ಮತದಾರರ ಗುರುತಿನ ಚೀಟಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಡುಗಡೆಗೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಲ್ಲಿ ನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.



14. ಅನುಷ್ಠಾನ ವಿಧಾನ: ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾದ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.
15. ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಸ್ಥಾವರಗಳು: ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮೀಟರಿಂಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಅನುದಾನ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.
16. ಕೊನೆಯ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
17. ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಡಿಪಿಆರ್ ಗಳನ್ನು ರೂ.98.37 ಕೋಟಿಗೆ ತಯಾರಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸೌಭಾಗ್ಯ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
18. ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಡಿಪಿಆರ್ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ವಿವರ									
ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಯೋಜನಾ ವಿವರ				ನಗರ ಯೋಜನಾ ವಿವರ			ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ
		ಒಳಗೊಂಡ ಗ್ರಾಮಗಳು	ಒಳಗೊಂಡ ವಸತಿ ಪ್ರದೇಶಗಳು	ಫಲಾನುಭವಿಗಳು	ವೆಚ್ಚ	ಒಳಗೊಂಡ ನಗರ	ಒಳಗೊಂಡ ಮನೆಗಳು	ವೆಚ್ಚ	
		ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	ರೂ. (ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಖ್ಯೆ	ರೂ. (ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)	
1	ಬೆಳಗಾವಿ	1090	1387	31115	25.03	35	1074	0.75	25.78
2	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	544	568	12263	6.06	15	1707	0.69	6.75
3	ವಿಜಯಪುರ	591	750	5619	5.4	13	461	0.57	5.97
4	ಗದಗ	304	424	7182	6.29	9	269	0.40	6.69
5	ಧಾರವಾಡ	331	351	7942	5.79	6	84	0.03	5.82
6	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	856	1420	9830	30.79	12	332	0.36	31.15
7	ಹಾವೇರಿ	562	575	12862	15.43	9	1024	0.78	16.21
ಒಟ್ಟು		4278	5475	86813	94.79	99	4951	3.58	98.38

19. ಶೇಕಡ 100 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಒಟ್ಟು 48 ಸಂಖ್ಯೆ (ತಾಲ್ಲೂಕು ವಾರು) ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿದೆ.
20. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು, ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮುಕ್ತಾಯದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಮೆ|| ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ರವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 20.10.2021 ರಂದು ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ರವರು ಮುಕ್ತಾಯ ವರದಿಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
21. 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ, ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಮನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಗತಿ
1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	11404	11404
2	ಬೆಳಗಾವಿ	28211	28211
3	ವಿಜಯಪುರ	4682	4682
4	ಹಾವೇರಿ	12938	12938
5	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	7516	7516
6	ಧಾರವಾಡ	7389	7389
7	ಗದಗ	7871	7871
ಒಟ್ಟು		80011	80011

25. ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ವಿತರಣಾ ಲೈಸೆನ್ಸಿಯಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ: 30.11.2021 ರಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಆದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಾಮರ್ಶೆ ವರದಿ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್.-Annual Performance Review) ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಿಂದ 2024-25 ರ ಅವಧಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್.-Annual Revenue Requirement) ಗಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ.

ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 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. ನಿಯಮಾವಳಿ 2006 (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ರಿಟೇಲ್ ಮಾರಾಟದ ಕುರಿತಾಗಿ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇತರ ನಿಯಮಗಳು) ಅನುಸಾರ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೊಡಿಕೆದಾರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 04.04.2022 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಪರಾಮರ್ಶೆ ವರದಿ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್.) ಯ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್.):



ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21		
		04.11.2020ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ	30.11.2021 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪರಾಮರ್ಶೆಯಂತೆ (ಟ್ರ್ಯಾರಿಫ್ ಆರ್ಡರ್ ದಿ.04.04.2022)
1	ಎ.ಆರ್.ಆರ್. (ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ) (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	8981.64	9182.15	8493.11
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18 ರ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	401.22	0.00	0.00
3	ನಿವ್ವಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	9382.86	9182.15	8493.11

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -23 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್.)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	30.11.2021 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಅನುಮೋದಿತ 04.04.2022 ದರ ಆದೇಶ
1	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	10249.42	9665.56
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	1352.14	374.95
3	ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್. (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	11601.56	10040.21

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ:

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಸೇರಿ ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	10040.21
ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	12082.25
ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ / ಯುನಿಟ್) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ	8.31
ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	9617.33
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	422.88



ದಿನಾಂಕ : 04.04.2002 ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಸಾರಾಂಶ :

ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾ.ಕಂ.ಅ. (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ರೂ.11601.56 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ರ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ರೂ.1352.14 ಕೋಟಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 23 ಕ್ಕೆ ರೂ.10040.21 ಕೋಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ರೂ.374.95 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ ನೀಗಿಸಲು ಹೆಸಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕೊರತೆ ರೂ.2631.99 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ರೂ.422.88 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದೆ.
- ಹೆಸಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೆಚ್ಚಳ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ಸರಾಸರಿ 217 ಪೈಸೆ ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ಸರಾಸರಿ 35 ಪೈಸೆ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ರೂ. 10/- KW/HPA/KVA ದಿಂದ ರೂ.30/- / KW/HPA/KVA ರವರೆಗೆ ಭಾಗಶಃ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿಗೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 05 ಪೈಸೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯವಾಗಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.
- ಹಿಂದಿನ ದರ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿರುವಂತೆ 500 ಕೆ.ವಿ.ಎ. ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಒಪ್ಪಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಇರುವ ಹೆಚ್.ಟಿ-2(ಎ), ಹೆಚ್.ಟಿ-2(ಬಿ) ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ-2(ಸಿ) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಟಿ.ಓ.ಡಿ) ವನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ. (ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಸ್ ಸ್ಥಾವರ ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ). ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ನಲ್ಲಿ ಮುಂಜಾನೆ ಪೀಕ್ ಅವಧಿ 06.00 ಗಂಟೆ ಯಿಂದ 10.00 ಗಂಟೆ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ದಂಡವನ್ನು ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಆರ್ಡರ್ 2022 ನಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಸಾಯಂಕಾಲ ಪೀಕ್ ಅವಧಿ 06.00 ಗಂಟೆ ಯಿಂದ 10.00 ಗಂಟೆ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಗೆ ದಂಡವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಜುಲೈ ಯಿಂದ ನವೆಂಬರ್ ವರೆಗೆ ತೆಗೆದು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಡಿಸೆಂಬರ್ ನಿಂದ ಜೂನ್ ವರೆಗೆ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ. ರಾತ್ರಿ ಅವಧಿ 22.00 ಗಂಟೆ ಯಿಂದ 06.00 ಗಂಟೆವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕ ದರವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಜುಲೈ ಯಿಂದ ನವೆಂಬರ್ ವರೆಗೆ ತೆಗೆದು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಡಿಸೆಂಬರ್ ನಿಂದ ಜೂನ್ ವರೆಗೆ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ಗೃಹಬಳಕೆ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಮೊದಲ ಹಂತವನ್ನು 30 ಯುನಿಟ್‌ಗಳಿಂದ 50 ಯುನಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಹೆಚ್ ಟಿ 2(a), ಹೆಚ್ ಟಿ 2(b), ಹೆಚ್ ಟಿ 2(c) (i) ಮತ್ತು ಹೆಚ್ ಟಿ 2(c) (ii) ಪ್ರವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಮಾಸಿಕ ಸರಾಸರಿ ಮೂಲ ಬಳಕೆಗಿಂತ (Base Consumption) ಅಧಿಕವಾಗಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಗೆ “ರಿಯಾಯಿತಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರ ಯೋಜನೆ (Discounted Energy Rate Scheme)” ನ್ನು ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಆರ್ಡರ್ 2021 ರಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಆರ್ಡರ್ 2022 ರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 23 ರ ಪೂರ್ಣಾವಧಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ದರ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಆಕರ್ಷಿಸಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಾಡಲು ತಂದಿದ್ದ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ರಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.



- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಸ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ರೂ. 6.45 ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾದ ಎಪ್ಲಯೆಂಟ್ ಟ್ರೇಟಿಂಗ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ ಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಕೊಳಚೆ ನೀರು ಶುದ್ಧೀಕರಿಸುವ ಘಟಕಗಳಿಗೆ, ಆಯಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಅನ್ವಯಿಸುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಘನತ್ಯಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗುವ ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಅನುಕೂಲಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಘನತ್ಯಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಕರಣಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ (Solid waste processing plants), ಎಲ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವರ್ಗದ ದರ ಅನ್ವಯಿಸುವುದನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳಿಗಾಗಿ, LT6(c) ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿ ಹಾಲಿ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ.
- ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸ್ವ ಇಚ್ಛೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಸಾಮಾನ್ಯ ದರಕ್ಕಿಂತ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ 50 ಪೈಸೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಸಿರು ದರವನ್ನು (Green Tariff) ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ.
- ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧ / ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣ / ತರಬೇತಿ ಬಗೆಗಿನ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ: ಜಿಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಗಳು:

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

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಕಂಠಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರು	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2022)	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2022)	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು					ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೈಸೆನ್ಸಿದಾರರ (ಹೆಸ್ಕಾಂ) ಪರವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅರ್ಜಿದಾರರ (ಗ್ರಾಹಕರು) ಪರವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
					ಎರಡು ತಿಂಗಳಿನ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಆರು ತಿಂಗಳೊಳಗೆ	ಆರು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗೆ	ಒಂದು ವರ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ವರ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ಧಾರವಾಡ	3	4	4	3	3	0	0	0	0	1	4	0
ಗದಗ	0	2	1	1	1	0	0	0	0	1	0	1
ಹಾವೇರಿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	0	3	2	1	1	0	0	0	0	2	2	0
ಬೆಳಗಾವಿ	0	6	6	0	0	0	0	0	0	5	6	0
ಬಾಗಲಕೋಟೆ	2	4	4	2	1	0	1	0	0	8	2	2
ವಿಜಯಪುರ	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಒಟ್ಟು	5	20	18	7	6	0	1	0	0	17	14	3



2022-23 (ಜೂನ್ 22 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರು	ಹಿಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2022)	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಾರ್ಷಿಕ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಜೂನ್-2022)	ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು					ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೈಸೆನ್ಸಿದಾರರ (ಹೆಸ್ಟಾಂ) ಪರಿಹಾರ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅರ್ಜಿದಾರರ (ಗ್ರಾಹಕರು) ಪರಿಹಾರ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
					ಎರಡು ತಿಂಗಳಿನ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಆರು ತಿಂಗಳಿಗೊಳಗೆ	ಆರು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗೆ	ಒಂದು ವರ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ವರ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ಧಾರವಾಡ	3	2	2	3	2	1	0	0	0	1	1	1
ಗದಗ	1	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0
ಹಾವೇರಿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	1	2	0	3	3	0	0	0	0	2	0	0
ಬೆಳಗಾವಿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಬಾಗಲಕೋಟೆ	2	1	2	1	1	0	0	0	0	2	2	0
ವಿಜಯಪುರ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ಒಟ್ಟು	7	5	4	8	6	2	0	0	0	6	3	1

26. ಎ) ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಉಪಕ್ರಮಗಳು:

ಎ) ಹುವಿಸಕನಿಯ ಜಾಲತಾಣ:

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

ಸಿ) ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳು:

ಅಂತರ್ಜಾಲ ಆಧಾರಿತ ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳನ್ನು 26 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮೊದಲನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಅನುಸ್ಥಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು 2 ನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ 97 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನವು ಬೆರಳಚ್ಚಿನ ಮೂಲಕ ಒಳಬರುವುದು, ಹೊರಗೆ ಹೋಗುವ ಸಮಯವನ್ನು ದಾಖಲೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಜರಾತಿ ಮಾಹಿತಿಯು ಆನ್‌ಲೈನ್‌ನಲ್ಲಿ ಸಿಗುತ್ತದೆ. ಈ ಸಾಪ್ತವೇರಿನ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ತರಹದ ವರದಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು. ಮುಖ ಗುರುತಿಸುವ ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನವನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

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 19/07/2010 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.

ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಹೊಸ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಯಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಜಿಇಎಂ ಮುಖಾಂತರ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಜನವರಿ 2017 ರಿಂದ ಚಾಲನೆ ನೀಡಿದೆ. ಜಿಇಎಂ ಪೋರ್ಟಲ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಸರಳಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಮತ್ತು ಸುಲಭ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.

ಎಫ್) ಎ.ಟಿ.ಪಿ (ಎನಿ ಟೈಮ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಕೇಂದ್ರಗಳು:

ದಿನದ 24 ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ (24X7) ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ 55 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಎ.ಟಿ.ಪಿ. ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎ.ಟಿ.ಪಿ. ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗುತ್ತವೆ.

- ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಸುಧಾರಿಸಿದ ಸೇವಾ ಮಟ್ಟ.
- ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನಗದು / ಚೆಕ್ / ಡಿಡಿ / ಡೆಬಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್ / ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಪಾವತಿಸಬಹುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಗಳ ಶುಲ್ಕದ ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವಾಗಲಾದರೂ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದು..
- ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿ ಉಪಕರಣಗಳು, ಪಾವತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಾನವರ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪವಿಲ್ಲ.
- ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆದಾರರ ಪಾವತಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ (ಸರತಿ/ಸಾಲು ಇರುವುದಿಲ್ಲ).



ಬಿ) ಇಸಿಎಸ್ (ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್):

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

ಹೆಚ್) 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.

ಆರ್) ಮೊಬೈಲ್ ಕ್ಯಾಶ್ ಕೌಂಟರ್ (ಎಂಸಿಸಿ):

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

ಬಿ) ಇ ಆರ್ ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶ: ಇಆರ್‌ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅನ್ನು ಹೆಸ್ಟಾಂ 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 ಅಂದಾಜು ನಿರ್ವಹಣೆ

ಕೆ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ಲೈಫ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್:

ಹೆಸ್ಟಾಂ DTLMS ನ ಸಿದ್ಧ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ಅದರ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ

ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕದ ಲೈಫ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು :

1. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಚಲನೆಯನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸ್ಟ್ರಾಪ್ ಆಗುವವರೆಗೂ ಟ್ರಾಕ್/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಬಹುದು.
2. ಪರಿವರ್ತಕ ಮತ್ತು DTC ಸ್ಥಳಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರವಾಗಿ ಅಳೆಯಬಹುದು.
3. ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯಗಳ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮವು ಜರುಗಿಸಬಹುದು.

ಎಲ್) ಸೈಬರ್ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನ: ಹೆಸ್ಟಾಂನಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐಟಿ) / ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಒಟಿ) / ಇಂಟರ್‌ನೆಟ್ ಆಫ್ ಥಿಂಗ್ಸ್ (ಐಒಟಿ) ಭದ್ರತಾ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಸೈಬರ್

ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯು "ಸೈಬರ್ ಸ್ವಚ್ಛತಾ ಕೇಂದ್ರ " (CSK) (ಬಾಟ್‌ನೆಟ್ 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 ಮೇಲ್ಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸೈಬರ್ ಬೆದರಿಕೆಗಳನ್ನು ತಟಸ್ಥಗೊಳಿಸಲು ಅಗತ್ಯ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

ಬಿ. ಟಿಪ್ಪಣಿ - 24 * 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ:

- ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು (ಸಿಸಿ) ಅನ್ನು R-APDRP Part-A ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರದಂತಹ ಕಾರ್ಯಗಳ ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ದಿನದ 24*7 ಮೂರು ಪಾಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುತ್ತಾರೆ. ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಇರುತ್ತದೆ.
- 53 ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು, 4 ತಂಡ ಪ್ರಮುಖರು, 4 ಕಿರಿಯ ಎಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಒಬ್ಬ ಸಹಾಯಕ ಎಂಜಿನಿಯರ್ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಿದ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ತಂತ್ರಾಂಶವು ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಅವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ದೂರು ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕೃತ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ <https://hescom.karnataka.gov.in/> ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.
- ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವಿನ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಭಾಷಣೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ ಇತ್ತೀಚಿನ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಹೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಸಹಾಯವಾಣಿಯನ್ನು ಉತ್ಕೃಷ್ಟಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಸಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಮತ್ತು ಸ್ನೇಹಪರ ಕ್ರಮಗಳು:

- ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ 24x7 ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರದಂತಹ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಬರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳು ಮತ್ತು ಸಹಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಉಚಿತ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಗೆ ಕರೆ ಮಾಡಿ ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರು ಹೆಸ್ಕಾಂ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ಗೆ ಲಾಗ್ ಇನ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ದೂರು ನೀಡಬಹುದು: <https://hescom.karnataka.gov.in/>
- ಗ್ರಾಹಕರು ದಿನದ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಕಾಲ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ದೂರು ನೀಡಬಹುದು.
 - ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಡಿತಗೊಂಡಾಗ
 - ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳಿಗಾಗಿ
 - ಮೀಟರ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಕುರಿತು



- ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್‌ಗಳ ಬಗ್ಗೆ
 - ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ಬಗ್ಗೆ
 - ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಬಗ್ಗೆ
 - ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವ ಬಗ್ಗೆ.
- 1912 ರ ಸಹಾಯವಾಣಿಯಲ್ಲದೆ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರು ದೂರುಗಳನ್ನು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ವೇದಿಕೆ ಮೂಲಕ ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದು
- ಇ-ಮೇಲ್: customercare@hescom.co.in
 - ಫೇಸ್ಬುಕ್ ಖಾತೆ: <https://facebook.com/Hescom Orgn>
 - ಟ್ವಿಟರ್ ಖಾತೆ: <https://twitter.com/HubliHescom>
 - ವಾಟ್ಸಾಪ್ ಸಂಖ್ಯೆ: +919480883899
- ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿಗಾಗಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹೊಸ ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು 1800-425-4754 ಪರಿಚಯಿಸಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಗಾಗಿ ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ರ ಕುರಿತು ಮತ್ತು ಇತರೆ ದೂರು ನೋಂದಣಿ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಸಾಮಾಜಿಕ ಮಾಧ್ಯಮ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣ ವೇದಿಕೆ ಮೂಲಕ ಸಲ್ಲಿಸುವುದರ ಕುರಿತು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಮುಖ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಚಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ನಿರಂತರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

27. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಬಲ:

ತರಬೇತಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಕೈಗಾರಿಕಾ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಗರದಲ್ಲಿ 2002 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. 2021-22 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 794 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು / ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.02.2021 ರಿಂದ 31.01.2022 ರವರೆಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಶಿಶಿಕ್ಷು ಕಾಯ್ದೆ- 1961 ಪ್ರಕಾರ ಐ.ಟಿ.ಐ. ಪಾಸಾದ 131 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 01.02.2021 ರಿಂದ 31.01.2022 ರವರೆಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶಿಕ್ಷು ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಶಿಶಿಕ್ಷು ಕಾಯ್ದೆ- 1961 ಪ್ರಕಾರ ಬಿ.ಇ ಪಾಸಾದ 91 ಹಾಗೂ ಡಿಪ್ಲೋಮಾ ಪಾಸಾದ 06 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 15.12.2021 to 14.12.2022 ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶಿಕ್ಷು ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
3. 78 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾಪಕ ಓದುಗ / ಓವರ್ಸೀಯರ್ / ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ / ಆಪರೇಟರ್ (ತಾಂತ್ರಿಕ ವಲ್ಲದ) ದಿಂದ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರರಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಂದಲು 28 ದಿನಗಳ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ: 08.11.2021 ರಿಂದ 14.12.2021 (39 candidates) ಮತ್ತು 10.01.2022 ರಿಂದ 15.02.2022 (39 candidates) ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿತ್ತು.
4. 79 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಮಾಪಕ ಓದುಗ / ಓವರ್ಸೀಯರ್ / ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ / ಆಪರೇಟರ್ ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಂದಲು 28 ದಿನಗಳ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು



ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ: 20.09.2021 to 30.10.2021 (40 candidate) ಮತ್ತು 07.02.2022 to 15.03.2022 (39 candidates) ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

5. ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ 56 ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ 3 ತಂಡಗಳಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು
Batch 1: 09.11.2021 ರಿಂದ 12.11.2021 (18 candidates)
Batch 2: 15.11.2021 ರಿಂದ 17.11.2021 (18 candidate)
Batch 3: 18.11.2021 ರಿಂದ 20.11.2021 (20 candidates) ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
6. 68 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿಕಲಚೇತನ ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ದರ್ಜೆ ರವರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2 ತಂಡಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 05.04.2021 to 23.04.2021 - ಕೋವಿಡ್ ನಿಂದ ಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಮರುಪ್ರಾರಂಭವನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 16.08.2021 ರಿಂದ 24.08.2021 ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
7. 10 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ 10 ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 4 ದಿನಗಳ ಇ.ಎಸ್.ಸಿ.ಐ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (25th to 28th ಮೇ-2021)
8. 01 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗೆ 1 ದಿನದ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (25th ಮೇ-2021).
9. 06 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 2 ದಿನಗಳ ಎಫ್.ಪಿ.ಐ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (29th & 30th ಜುಲೈ-2021)
10. 39 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ 13 ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 1 ದಿನದ ಎ.ಟಿ.ಐ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (30th ಜುಲೈ-2021).
11. 19 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ 25 ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 2 ದಿನಗಳ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (21st to 22nd ಅಕ್ಟೋಬರ್-2021).
12. 29 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 1 ದಿನದ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (28th ಅಕ್ಟೋಬರ್-2021).
13. 24 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ 23 ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 2 ದಿನಗಳ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (21st&22nd ಅಕ್ಟೋಬರ್-2021).
14. 16 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ 11 ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 2 ದಿನಗಳ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (16th & 17th ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2021).
15. 04 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 2 ದಿನಗಳ ಡಿ.ಪಿ.ಇ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (24th & 25th ನವೆಂಬರ್-2021).
16. 04 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 2 ದಿನಗಳ ಡಿ.ಪಿ.ಇ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (29th & 30th ನವೆಂಬರ್ -2021)
17. 23 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 3 ದಿನಗಳ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (20th to 22nd ಡಿಸೆಂಬರ್-2021).
18. 23 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 3 ದಿನಗಳ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (16th to 18th ಡಿಸೆಂಬರ್-2021).



19. 02 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ 03 ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 2 ದಿನಗಳ ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 2021-2022 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ (10th & 11th ಜನವರಿ-2022)

ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಉಪಕ್ರಮಗಳು:

ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಇದರಿಂದಾಗಿ ಹೊಸ ಉದ್ಯೋಗಕ್ಕೆ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹೆಚ್ಚಿನ ಒತ್ತು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ವಿವಿಧ ಹೆಸರಾಂತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಡೆಪ್ಯುಟಿಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ 2021-2022 ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

1. ಇ.ಎಸ್.ಸಿ.ಐ. ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ (ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಸ್ಪಾಟ್ ಕಾಲೇಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಹೈದ್ರಾಬಾದ್)
2. ಎಫ್.ಪಿ.ಐ. ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ (ವಿತ್ತೀಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ಸಂಸ್ಥೆ- ಬೆಂಗಳೂರು).
3. ಎ.ಟಿ.ಐ. ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ (ಅಡ್ಮಿನಿಸ್ಟ್ರೇಶನ್ ಟ್ರೇನಿಂಗ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್, ಮೈಸೂರು).
4. ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಐ.ಪಿ.ಎಮ್.ಟಿ. (ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್, ಆಫ್ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನೇಂಜ್‌ಮೆಂಟ್, ಹೈದ್ರಾಬಾದ್)
5. ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಐ.ಪಿ.ಎಮ್.ಟಿ. ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್, ಆಫ್ ಪವರ್ ಮ್ಯಾನೇಂಜ್‌ಮೆಂಟ್, ಹೈದ್ರಾಬಾದ್).
6. ಡಿ.ಪಿ.ಇ. ಆನ್‌ಲೈನ್ ತರಬೇತಿ (ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯಮಗಳ ಇಲಾಖೆ).

28. ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ (ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್):

1. **ಹೊಸ ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆ:** ಹೆಚ್ಚಿನ ದಿನಾಂಕ: 04-02-2016 ರಿಂದ ಗೃಹಬಳಕೆಯ ದಕ್ಷ ಬೆಳಕಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಯೋಜನೆ (DELP) ಜನಪ್ರಿಯವಾಗಿ 'ಹೊಸಬೆಳಕು' ಯೋಜನೆ ಮೆ// ಇ.ಇ.ಎಸ್.ಎಲ್. ವತಿಯಿಂದ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ವರೆಗೆ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ವಿವರ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ವರೆಗೆ ಮಾರಾಟವಾದ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರ	ಮಾರ್ಚ್ 2022ರ ವರೆಗೆ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ವಿವರ (ಮಿಲು ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್ ಗಳು	25,17,465	291.37
2	ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್‌ಗಳು	32,264	3.68
3	ಇಂಧನ ದಕ್ಷ ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳು	6,825	0.9
ಒಟ್ಟು			295.95

2. **ಹೆಚ್ಚಿನ ಎಲ್ಲ ಸಿ.ಯು.ಜಿ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ರಿಂಗ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಟೋನ್:** ಹೆಚ್ಚಿನ ಎಲ್ಲಾ ಸಿ.ಯು.ಜಿ. ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ, ಹೆಚ್ಚಿನ ಸೇವಾ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು, ಹೆಚ್ಚಿನ 24 ಗಂಟೆ ಸಹಾಯವಾಣಿ 1912, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಒಳಗೊಂಡ ರಿಂಗ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಟೋನ್‌ನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 17.04.2019 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
3. **ಪತ್ರಿಕಾ ಮಾಧ್ಯಮ:** ದಿನ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿಧಾನಗಳು- ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟಿಂಗ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ, ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಪಿವಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು



ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಕುರಿತು ಜಾಗೃತಿಯನ್ನು ಜಾಹೀರಾತು ನೀಡುವುದರ ಮೂಲಕ ಜನರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

4. **ರೇಡಿಯೋ ಮಾಧ್ಯಮ:** ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿಧಾನಗಳು- ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ಬಿಲ್ ಪಾವತಿ, ಸುರಕ್ಷತಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಟಾಂ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ, ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಪಿವಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಕುರಿತು ಆಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ರೇಡಿಯೋದ ಜಿಂಗಲ್ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸಾರವಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಕಾರಣ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಾದ ಶಾಖಾವಾರು ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ನಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

29. 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 ಸೋಲಾರ್ ನಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ನೆಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಂತ ಬಳಕೆಯ ನಂತರ ಉಳಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಸ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್ ನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ರವರು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕಳೆದ 7.2 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟು 1924 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಸೌರ ಘಟಕಗಳಿಂದ 52.87 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಯೋಜನೆ-2:

- ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್.ಇ. ಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 19.01.2022 ರಂದು ಹೆಸ್ಟಾಂಗೆ 10 ಮೆ.ವ್ಯಾ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21-22 ರಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದೆ.
- 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 ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್.ಇ. ಯಿಂದ 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)
- ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್.ಇ. ಯ ಸ್ಪಿನ್ ಪೋರ್ಟಲ್ ನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಆಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಭಿವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಕರೆ ನೀಡಿದ್ದು, 31.03.2022 ವರೆಗೆ 1,635 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದೆ.
- ದಿನಾಂಕ 25.01.2022 ರಂದು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 27-07-2022 ರಂದು 5 ಬಿಜೆನ್ನಿಗಳಿಗೆ LOI ಅನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಎಂಪನೇಲ್‌ಮೆಂಟ್ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಟಾಂನ ವೆಬ್ ಪೋರ್ಟಲ್ ಸಿದ್ಧವಾಗಿದ್ದು, ಬಿಜೆನ್ನಿಗಳನ್ನು ಎಂಪನೇಲ್ ನಂತರ ಚಾಲನೆ ನೀಡಲಾಗುವುದು.



- ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್.ಇ. ಆರ್.ಟಿ.ಎಸ್.ಹಂತ-IIರ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಹೊಸ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ, ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್.ಇ. OM ಸಂಖ್ಯೆ: F. No. 318/6/2022- GCRT dtd: 10.06.2022 ರನ್ವಯ Rs.2,50,000/- BG ಠೇವಣಿ ಮಾಡುವ declaration format ದೊಂದಿಗೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದೆಂದು ಎಂಪನೇಲಿಂಗ್ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್.ಇ.ಯು ಸರಳೀಕೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಆರ್.ಟಿ.ಎಸ್. ಹಂತ-II ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 30.07.2022 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರು ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದಾರೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಜಿಗಳ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಚಾಲನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್.ಇ.ಯು ಸರಳೀಕೃತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ಎಂಪನೇಲ್‌ಮೆಂಟ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು:

- ದಿನಾಂಕ 14.12.2018 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿ: 28.12.2018 ರ ಪತ್ರದನ್ವಯ ಬೆಸ್ಕಾಂ ನ್ನು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ.
- ದಿನಾಂಕ 01.10.2019 ರಂದು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ.
- ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲು ಬೆಸ್ಕಾಂ ವಿನಂತಿಸಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 64 ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಚೇರಿಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು 274 ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿವರಗಳನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂ (ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿ) ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ದಿನಾಂಕ 14.01.2022 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತದೆ, ಅದರಂತೆ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ದಾಖಲಾಗುವ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಮೇಲೆ ರೂ. 1.00/- ರಂತೆ ಹಣ ಪಡೆದು ಸ್ಥಳ ಒದಗಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಗಳು ದಿನಾಂಕ 04.02.2022 ರಂದು ರಾಜ್ಯಾದ್ಯಂತ ವಿದ್ಯುತ್ ದ್ವಿಚಕ್ರವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವ ಕುರಿತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಅದರಂತೆ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯು ಕೆಳಕಂಡ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೂಡಲೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 01 ಅಕಾ 2022 ದಿನಾಂಕ: 07.02.2022 ಮೂಲಕ ಸೂಚನೆ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.
 - ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದ್ವಿಚಕ್ರವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುವ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ನೋಡಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಸ್ಥಳ ಒದಗಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ (Land Owning Agencies) ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆಯುವುದು.
 - ವಿದ್ಯುತ್ ದ್ವಿಚಕ್ರವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ದಾಖಲಾಗುವ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಮೇಲೆ ರೂ.1.00/- ರಂತೆ ಹಣ ಪಡೆದು ಸ್ಥಳ ಒದಗಿಸುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು.



- ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು 24 ಗಂಟೆಗಳಿಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದ್ವಿಚಕ್ರ ವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ Smart Meter ಅಳವಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸುವುದು.

- ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 01 ಅಕಾ 2022 ದಿನಾಂಕ: 07.02.2022 ರನ್ವಯ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ. ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಇ.ವಿ. ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಎ) ಶ್ರೇಣಿಯ ಸಧಿಕಾರಿ ಒಬ್ಬರನ್ನು ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಇ.ವಿ. ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನಾ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ: 08.02.2022 ರನ್ವಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ (ತಾಂತ್ರಿಕ) ರನ್ನು ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ಅರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: BESCO/MD/PS/BC-1/21-22/230 ದಿನಾಂಕ: 15.02.2022 ಅರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಕುರಿತು ಅನುಮೋದಿತ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರತಿ ಜಿಲ್ಲೆಗೆ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ನೇಮಿಸುವ ಕುರಿತು ಕೋರಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಆಯಾ ವೃತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಅಭಿಯಂತರನ್ನು ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ದಿನಾಂಕ: 04.04.2022 ರಂದು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ವಿವರವನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಬೆಸ್ಕಾಂ ನಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಟೆಂಡರ್‌ನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 27.05.2022 ರಂದು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.
- 12 ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಛೇರಿ ಆವರಣದಲ್ಲಿ 3.3KW AC001 Charger ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು, ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಹಂತದ ಪ್ರಗತಿಗಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ಕೋರಿಕೆ ಮೇರೆಗೆ ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಒಪ್ಪಂದದ ಆದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಒಪ್ಪಂದದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: HESCO/SEE(PMC)/EEP3/AEE-1/EV/2022-23/CYS-2258 ದಿನಾಂಕ: 28.06.2022, ಈ ಕೆಳಗಿನ 12 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

(1) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿ, ನವನಗರ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ (2) ಕಾ. ಮತ್ತು ಪಾ. ನಗರ ಉಪವಿಭಾಗ-3, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ (3) ವಲಯ ಕಛೇರಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ (4) ಕಾ. ಮತ್ತು ಪಾ. ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ, ವಿದ್ಯಾಗಿರಿ, ಧಾರವಾಡ (5) ನಗರ ಉಪ-ವಿಭಾಗ-1 ಮತ್ತು ನಗರ ಉಪ-ವಿಭಾಗ-2, ಬೆಳಗಾವಿ (6) ವಲಯ ಕಛೇರಿ, ಬೆಳಗಾವಿ (7) ಹಾವೇರಿ ವೃತ್ತ/ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ (8) ಕಾ. ಮತ್ತು ಪಾ. ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ, ಕಾರವಾರ (9) ಕಾ. ಮತ್ತು ಪಾ. ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ (10) ಕಾ. ಮತ್ತು ಪಾ. ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿ, ವಿಜಯಪುರ (11) ಕಾ. ಮತ್ತು ಪಾ. ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ, ಗದಗ (12) ಕಾ. ಮತ್ತು ಪಾ. ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿ, ಚಿಕ್ಕೋಡಿ.

ಪಿ ಎಮ್-ಕುಸುಮ್ ಯೋಜನೆ:

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರೈತರಿಗಾಗಿ ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಕಿಸಾನ್ ಉರ್ಜಾ ಸುರಕ್ಷಾ ಏವಂ ಉತ್ಸಾನ್ ಮಹಾಭಿಯಾನ್ (ಪಿ ಎಮ್- ಕುಸುಮ್) ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದೆ.

I. ಕಂಪೋನೆಂಟ್-ಎ: 10,000 MW ವಿಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಿಡ್/ಸ್ಪಿಲ್ಡ್ ಮೌಂಟೆಡ್ ಗ್ರಿಡ್ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಸೌರ ಅಥವಾ ಇತರ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು 2 MW ವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹಂಚಿಕೆ- ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

II. ಕಂಪೋನೆಂಟ್- ಬಿ: 20 ಲಕ್ಷ ಜಾಲಮುಕ್ತ ಸೌರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ 7.5 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪನೆಯಾಗಿದೆ.

- ಕರ್ನಾಟಕದ ಹಂಚಿಕೆ: 10,000 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು.
- ಕೆ ಆರ್ ಇ ಡಿ ಎಲ್ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ.



- ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು, ಪಿ ಎಮ್- ಕುಸುಮ ಕಂಪೋನೆಂಟ್-ಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 7.5 ಹೆಚ್.ಪಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವರೆಗೆ ಸೌರ ಶಕ್ತಿ ಆಧಾರಿತ ಜಾಲಮುಕ್ತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ. ಯಿಂದ ಕೇಂದ್ರ ಸಹಾಯಧನ ಶೇ. 30 ರಷ್ಟು, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಶೇ. 50 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಪ.ಜಾ/ಪ.ಪಂ ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ವಂತಿಗೇಯಾಗಿ ಶೇ.20 ರಷ್ಟು ಪಾಲು ಹಂಚಿಕೆಯಂತೆ, ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. (ರಾಜ್ಯದ ಪಾಲನ್ನು ಎಸ್.ಸಿ.ಎಸ್.ಪಿ/ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಭರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ)
- ಒಟ್ಟು ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 105 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕಾರವಾಗಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ 90 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಸೌರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಅರ್ಜಿಗಳು	ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾದ ಸೌರ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು
105	90

- ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ/171/ಪಿಎಸ್‌ಆರ್/2022 ದಿನಾಂಕ: 06.06.2022 ರಂದು PM-KUSUM, Component-B ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಾಲ ಮುಕ್ತ ಸೌರ ಚಾಲಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ರೂ. 106.97 ಕೋಟಿಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಪಾಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು 2022-23ನೇ ಸಾಲಿನ ಪೂರಕ ಅಂದಾಜು-1 (SE-1) ರಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದೆಂದು ತಿಳಿಸುತ್ತಾ, ಮೊದಲು ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವಂತೆ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮವಹಿಸಲು ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿದೆ.
- ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದವರೆಗೆ ಸೌರ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಅಳವಡಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದು, ಕೇಂದ್ರ ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಸಹಾಯಧನ 7.5 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ವರೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ, ಪ.ಜಾ. ಹಾಗೂ ಪ.ಪಂ. ವರ್ಗದ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಾಗಬಹುದಾಗಿದ್ದು ಪ್ರತಿ ಸೌರ ಚಾಲಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗೆ ಕೇಂದ್ರ, ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಒದಗಿಸಲಾಗುವ ಶೇ. ಸಹಾಯಧನ, ಹಾಗೂ ರೈತ 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.

III. ಕಂಪೋನೆಂಟ್ -ಸಿ: 10 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಿಡ್-ಸಂಪರ್ಕಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಗಳ (7.5 ಎಚ್‌ಪಿ ಪಂಪ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವರೆಗೆ) ಸೌರೀಕರಣ.

- ಕಂಪೋನೆಂಟ್ - ಸಿ: ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸೌರೀಕರಣ.
 - ಹೆಸಾಂ ಹಂಚಿಕೆ -65000 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಗಳ ಫೀಡರ್ ಸೌರೀಕರಣ.
 - ಎಮ್ ಎನ್ ಆರ್ ಇ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಸ್ಥಾಪನೆ ವೆಚ್ಚ -3.5 ಕೋಟಿ/ಮೆವ್ಯಾ.
 - ಕೇಂದ್ರ ಹಣಕಾಸು ನೆರವು 30% ಅಂದರೆ 1.05 ಕೋಟಿ/ಮೆವ್ಯಾ.
 - ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ - EN71VSC2021, ದಿನಾಂಕ: 04.03.2023 ಕೆ ಆರ್ ಇ ಡಿ ಎಲ್ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ.



- ಪ್ರಧಾನಮಂತ್ರಿ - ಕುಸುಮ್ ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್ ಸೌಕರ್ಯ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, 4,00,000 ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸೌಕರ್ಯಕ್ಕೆ ಹೆಸಾಂ ಕೋರಿದ್ದು.
- ದಿನಾಂಕ: 13.01.2021 ರಂದು ಹೊಸ ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಪಿಎಂ ಕುಸುಮ್ ಕಾಂಪೋನೆಂಟ್-ಸಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ (ಕೃಷಿ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಸೌಕರ್ಯ) 15,000 ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಸಾಂ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.
- ದಿನಾಂಕ: 21.06.2021 ರಂದು ಹೆಸಾಂ ಗೆ 65,000 ಐ ಪಿ ಸೆಟ್ ಗಳ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ದಿನಾಂಕ: 04.03.2021 ರ GOK ಆದೇಶ EN 71 VSC 2021 ರ ಪ್ರಕಾರ KREDL ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದೆ.
- ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: KERC/S/F-61/Vol-AII/339 dtd: 20.06.2022 ರನ್ವಯ ರೆಸೋ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಕುಸುಮ್ ಯೋಜನೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಘಟಕಕ್ಕೆ ರೂ.2.32 ರಂತೆ benchmark ಸುಂಕವನ್ನು ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದೆ.
- 65,000 ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ 92 ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸೌರ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ 180.17MW (ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ಸರಾಸರಿ ಬಳಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕನಿಷ್ಠ 19% CUF ಅನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, T&D ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಮತ್ತು 7.5 HP ಪ್ರತಿ IP ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮಿತಿಗೆ- MNRE ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ) ವಿವರಗಳನ್ನು KREDL ಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

30. ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು) ಪ್ರಗತಿ:

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗೆ ಒಬ್ಬರಂತೆ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ ರವರನ್ನು ಗೊತ್ತು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಹುವಿಸಕನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್-2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 1288 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ ರವರು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.	
ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಎಲ್.ಟಿ-1 (40 ಯೂನಿಟ್‌ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಸ್ಥಾವರಗಳು), ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-4 (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಸ್ಥಾವರಗಳು) ಎಲ್.ಟಿ-5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗೆ) ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-6 ಪ್ರವರ್ಗದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕ ಓದಿ ಬಿಲ್ಲು ವಿತರಣೆ ಮಾಡುವುದು.	
ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮಾಡಿದ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅದೇ ದಿನ ಅಥವಾ ಮುಂದಿನ ಕೆಲಸದ ದಿನದಂದು ಠೇವಣಿ ಮಾಡುವುದು.	
ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು/ಕೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಶಾಖೆ/ಉಪವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು.	
ಎಲ್.ಟಿ-1, ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-4 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗೆ) ಜಕಾತಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಹಾಜರಾಗುವುದು.	
ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಕ್ಷೇತ್ರದ ನೈಜತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರಿಗೆ ವರದಿ ನೀಡುವುದು.	
ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳು	1574
ಮಾರ್ಚ್-2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ ರವರ ಸಂಖ್ಯೆ	1288
2021-22 ರ ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ (ಬುನಾದಿ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿ)	ಮಾರ್ಚ್-22 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 2626.92 ಕೋಟಿ
2021-22 ರ ವಸೂಲಾತಿ	ಮಾರ್ಚ್-22 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 2547.56 ಕೋಟಿ
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (ಪ್ರತಿಶತ 100% ಕ್ಕೆ)	96.98%



b) ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಕ್ರಮಗಳ ಕುರಿತು.

ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಲು ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯು ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನಾ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: HCO-07/1677/2020-21 ದಿನಾಂಕ: 21-06-2021 ಮತ್ತು 10-08-2021 ರಲ್ಲಿ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಪ್ರತಿ ಶುಕ್ರವಾರ ದಂದು ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಭೇಟಿ ಮಾಡಿ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು.

- i) ಎಲ್ ಟಿ-2, ಎಲ್ ಟಿ-3 ಮತ್ತು ಎಲ್ ಟಿ-5 ಜಕಾತಿಗಳ ರೂ. 5000/- ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
- ii) ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಪಂಚಾಯತ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಧಿಕಾರಿ/ ಮುಖ್ಯಾಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಸಾಧಿಸಲು ಅವಶ್ಯಕ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
- iii) ಪ್ರಸ್ತುತ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದನ್ವಯ, ನಿಗದಿತ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವಂತೆ ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಉಪ-ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ.
- iv) ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ಪಾವತಿಸುವಂತೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರುಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಅರೆಸರ್ಕಾರಿ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವಿಷಯದ ಕುರಿತು ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಉಪ-ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ದೂರವಾಣಿ ಮತ್ತು ಇ-ಮೇಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡುವಂತೆ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- v) ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಘನ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಮಾಹೆಯು ಕಂದಾಯ ಪ್ರಗತಿ ಪರಿಶೀಲನಾ ಸಭೆ ಜರುಗಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಸದರಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸುವ ವಲಯಾಧಿಕಾರಿಗಳು / ವೃತ್ತಾಧಿಕಾರಿಗಳು / ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಬೇಡಿಕೆ ಜೊತೆಗೆ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೂಡಾ ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

31. A. ಕೆಲಸ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ:

ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಆಗುತ್ತಿರುವ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕೂಳವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹುವಿಸಕನಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವೃತ್ತ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ “ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ” ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರು	-	ಸಮಿತಿ (ಮಹಿಳೆಯರು ಮಾತ್ರ)
ಕೆಲಸದ ಮಾಡುವ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿನ ಹಿರಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿನ ಮಹಿಳಾ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು	-	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
ನೌಕರರಲ್ಲಿ ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರು ಸಾಮಾಜಿಕ ಕೆಲಸದಲ್ಲಿ ಅನುಭವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಥವಾ ಕಾನೂನು ಜ್ಞಾನ ಹೊಂದಿದ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ.	-	ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರು
ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕೂಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ತಿಳಿದಿರುವ ಸರ್ಕಾರೇತರ ವ್ಯಕ್ತಿ	-	ಒಬ್ಬರು

ಹುವಿಸಕನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರುಗಳಿಂದ ಬಂದಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ 2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ದಾಖಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

B. ನೇಮಕಾತಿಗಳು 2021-22:

ಹುವಿಸಕನಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರಿಯ ಪವರಮ್ಯಾನ್ ಹುದ್ದೆಯ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅರ್ಹತೆ ಮತ್ತು ಮೆರಿಟ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 445 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ದಿನಾಂಕ: 05.01.2022 ರಂದು ಅಂತಿಮ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಹುವಿಸಕನಿ ಯಲ್ಲಿ ಕಿರಿಯ ಪವರಮ್ಯಾನ್ ಹುದ್ದೆಯ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿಯ ವಿವರಗಳು.

- 25.02.2019 ಹುವಿಸಕನಿಯಲ್ಲಿ 465 ಕಿರಿಯ ಪವರಮ್ಯಾನ್ ಹುದ್ದೆಗಳ ಭರ್ತಿಗೆ ಕವಿಪ್ರನಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಂದ ಸಾಮಾನ್ಯ ನೇಮಕಾತಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 26.12.2019 ಹುವಿಸಕನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ 4 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ/ ಹುವಿಸಕನಿ ವೃತ್ತಗಳ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನಗಳಲ್ಲಿ ರಿಂದ ಅರ್ಹ 2,313 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಸಹನ ಶಕ್ತಿ ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
28.12.2019
- 08.11.2021 ಸಹನ ಶಕ್ತಿ ಪರೀಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಹತೆ ಹೊಂದಿದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಮೆರಿಟ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿ, ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 05.01.2022 ಅರ್ಹತೆ ಮತ್ತು ಮೆರಿಟ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 445 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಅಂತಿಮ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 07.05.2022 ಅಂತಿಮ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆಯಾದ 445 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಸ್ಥಳ ನಿಯುಕ್ತಿಗಾಗಿ ಕೌನ್ಸಿಲಿಂಗ್ ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ
- 30.06.2022 ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ನೈಜತೆ / ದೃಢೀಕರಣ / ಸಿಂಧುತ್ವಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು 357 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಸಚಿವರು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ರವರಿಂದ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನೇಮಕಾತಿ ಆದೇಶ ಪಡೆದಿರುವ 357 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಪೈಕಿ 301 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳು ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

- 18.07.2022 ರಿಂದ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಪೈಕಿ ಮೊದಲ ತಂಡವಾಗಿ 150 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರವೇಶಾತಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
30.07.2022
- 01.08.2022 ರಿಂದ ಎರಡನೇಯ ತಂಡವಾಗಿ 151 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರವೇಶಾತಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
12.08.2022
- 30.07.2022 ಅಂತಿಮ ಆಯ್ಕೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆಗೊಂಡು ನೇಮಕಾತಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಇನ್ನು ಬಾಕಿ ಇರುವ 88 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಪೈಕಿ ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ನೈಜತೆ/ ದೃಢೀಕರಣ/ ಸಿಂಧುತ್ವಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ 20 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಜಾರಿಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.ಸದರಿ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳ ಪೈಕಿ 14 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳು ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.



c. ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಡಿ ಮತ್ತು ಐಟಿಸಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಕೆಲಸಗಳು ಮತ್ತು ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

<p>ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ) ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಡಿ ಮತ್ತು ಐಟಿಸಿ</p>	<p>ಹೆಚ್ ಆರ್ ಡಿ ಶಾಖೆ ಮತ್ತು ಐಟಿಸಿ ಕೇಂದ್ರದ ಕಾರ್ಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಇತರೇ ಆದೇಶಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳು</p>
<p>ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ) ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಡಿ</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಡಿ ಶಾಖೆಯ ಕಾರ್ಯಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ. • ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿನ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರುಗಳನ್ನು ತರಬೇತಿಗಾಗಿ ನಿಯೋಜಿಸುವುದು. • ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ, ಮೀಟರ ಪರೀಕ್ಷಣಾ ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ವಿಜಿಲನ್ಸ್ ಕಾರ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಫಲಿತಾಂಶ ತೋರಿದವರಿಗೆ ಶ್ಲಾಘನೆ ಹಾಗೂ ಬಹುಮಾನ ನೀಡುವ ಕಾರ್ಯಗಳು. • ಹೆಚ್ ಆರ್ ಡಿ ಶಾಖೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಚೇರಮನ್ ಅಝಂಡಾಕ್ಕೆ ಪೂರೈಸುವುದು. • ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ-2005 ಪ್ರಕಾರ ಸಹಾಯಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಕಾರ್ಯಗಳು. • ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಡಿ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್‌ಟಿಐ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ತಯಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು. • ಮಾನವ ಹಕ್ಕುಗಳ ಆಯೋಗದ ಅರ್ಜಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ. • ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕಾಲೇಜು ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳ ಯೋಜನಾ ಕಾರ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಇಂಟರ್‌ನಿಷ್ಠೆ ತರಬೇತಿ. • ಹಾಗೂ ಇತರೇ ಆದೇಶಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳು.
<p>ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್-1 ಐಟಿಸಿ</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ಇಲಾಖೆ ವಾಹನ • ಡೇಟಾ ಎಂಟ್ರಿ ಆಪರೇಟರ ಹೊರಗುತ್ತಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರ • ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯ್ದೆ • ಬಜೆಟ್ • 10% ಕೋಟಾ ಹಾಗೂ ಅನುಕಂಪದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಕಿರಿಯ ಅಭಿಯಂತರರು(ವಿ) ಇವರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು (ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು (ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಮಾಪಕ ಓದುಗ/ಆಪರೇಟರ/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕ/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ ಇವರಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು (ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ಬಿ.ಇ/ಡಿಪ್ಲೋಮಾ ಪಾಸಾದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶುಕ್ತು ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು (ವಾರ್ಷಿಕ ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ಐ.ಟಿ.ಐ ಪಾಸಾದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶುಕ್ತು ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು (ವಾರ್ಷಿಕ ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ)



	<ul style="list-style-type: none"> • ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಪ್ರಯೋಜಿತ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು (ವಾರ್ಷಿಕ ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ-2005 ಪ್ರಕಾರ ಸಹಾಯಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಕಾರ್ಯಗಳು. • ಹಾಗೂ ಇತರೇ ಆದೇಶಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳು
<p>ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್-2 ಐಟಿಸಿ</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ಬಾಡಿಗೆ ವಾಹನ ಹೊರಗುತ್ತಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರ • ಹೂಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಸಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ತರಬೇತಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವುದು • ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿಭಾಗದೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ • ಎಮ್.ಐ.ಎಸ್ ಶಾಖೆಯೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ • ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು (ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಮಾಪಕ ಓದುಗ/ಆಪರೇಟರ್/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕ/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ ಇವರಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು (ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ಬಿ.ಇ/ಡಿಪ್ಲೋಮಾ ಪಾಸಾದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶುಕ್ಷು ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು (ವಾರ್ಷಿಕ ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ಐ.ಟಿ.ಐ ಪಾಸಾದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶುಕ್ಷು ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು (ವಾರ್ಷಿಕ ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಪ್ರಯೋಜಿತ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು (ವಾರ್ಷಿಕ ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ-2005 ಪ್ರಕಾರ ಸಹಾಯಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಕಾರ್ಯಗಳು. • ಹಾಗೂ ಇತರೇ ಆದೇಶಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳು
<p>ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್-3 ಐಟಿಸಿ</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ಖರೀದಿ ಆದೇಶ • ಹೌಸಕೀಪಿಂಗ್ ಹೊರಗುತ್ತಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರ • ಕಾಮಗಾರಿ ಕಾರ್ಯನಿಗಳು • ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಹಾರ ಶಾಖೆಯೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ • ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು (ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಮಾಪಕ ಓದುಗ/ಆಪರೇಟರ್/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕ/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ ಇವರಿಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು (ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ಬಿ.ಇ/ಡಿಪ್ಲೋಮಾ ಪಾಸಾದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶುಕ್ಷು ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು (ವಾರ್ಷಿಕ ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ)



	<ul style="list-style-type: none"> • ಐ.ಟಿ.ಐ ಪಾಸಾದ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶುಕು ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು (ವಾರ್ಷಿಕ ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಗುಂಪಿನ ನೌಕರರಿಗೆ ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಪ್ರಯೋಜಿತ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ನೀಡುವುದು (ವಾರ್ಷಿಕ ರೋಟೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) • ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಅಧಿನಿಯಮ-2005 ಪ್ರಕಾರ ಸಹಾಯಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಮಾಹಿತಿ ಅಧಿಕಾರಿ ಕಾರ್ಯಗಳು. • ಹಾಗೂ ಇತರೇ ಆದೇಶಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳು
ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಐಟಿಸಿ	<ul style="list-style-type: none"> • ಇಂಪ್ರೆಸ್ಸ • ಮಹಾ ಕಡತ • ಸುತ್ತೋಲೆ • ಸಭೆಯ ಸಡಾವಳಿಗಳು • ತಪ್ಪಾಗಿ ಬಂದ ಪತ್ರಗಳ ವ್ಯವಹಾರ • ಹಾಗೂ ಇತರೇ ಆದೇಶಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳು.

32. 2021-22 ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರಗಳು (ಮಾನವ, ಪ್ರಾಣಿ, ಬೆಳೆ)

ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ಸಂಭವಿಸಿದ ಅಪಘಾತಗಳು						
ಮಾರಣಾಂತಿಕ		ಅಮಾರಣಾಂತಿಕ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು ಸಂಭವಿಸಿದ ಅಪಘಾತಗಳು	ಬೆಂಕಿಯಿಂದ ಸಂಭವಿಸಿದ ಅಪಘಾತಗಳು (ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಬೆಳೆ ಹಾನಿ)	ಒಟ್ಟು ಅಪಘಾತಗಳು
ಇಲಾಖೆ	ಇಲಾಖೇತರ	ಇಲಾಖೆ	ಇಲಾಖೇತರ			
3	132	36	34	125	511	841

33. 2021-22ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಜಾಗೃತಿ ಜಾಹೀರಾತು.

01	DELP ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ EESL ನ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಉಚಾಲಾ ಕೌಂಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಯುಗಾದಿ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
02	21.06.2021 ಮತ್ತು 22.06.2021 ರಂದು ವಿಶೇಷ ಕೃಷಿ ಪೂರಕದಲ್ಲಿ ಹೊಸ IP ಸೆಟ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳ ಕುರಿತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ
03	ವಿವಿಧ ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ 07.08.2021 ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದ HT ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ.
04	ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪಾವತಿಗಳು, ಹೆಸ್ಕಾಂ 24*7 ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1800 425 4754 ಅನ್ನು ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ ದಿನದಂದು 15.08.2021 ರಂದು ಉದಯವಾಣಿ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
05	SRTPV-ಹಂತ-2 14.09.2021 ರಂದು ದಿನಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.



06	ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪಾವತಿಗಳು, ಹೆಸ್ಕಾಂ 24*7 ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1800 425 4754 ದೀಪಾವಳಿ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.
07	ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಸುರಕ್ಷತಾ ಕ್ರಮಗಳು, ಹೆಸ್ಕಾಂ 24*7 ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರು ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1800 425 4754 ಅನ್ನು ಗಣರಾಜ್ಯೋತ್ಸವದಂದು 26.01.2022 ರಂದು ಉದಯವಾಣಿ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

34. 2021-22 ವರ್ಷಕ್ಕೆ, ಪಿಂಚಣಿ/ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಯನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ನೌಕರರ ಗುಂಪು	ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು
1	'ಸಿ' ಮತ್ತು 'ಡಿ'	152	52	204

35. ಜಾಗೃತ ದಳ :-

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳದ 8 ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. (1) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ (2) ಗದಗ (3) ಹಾವೇರಿ (4) ಕಾರವಾರ (5) ಬೆಳಗಾವಿ (6) ಚಿಕ್ಕೋಡಿ (7) ವಿಜಾಪುರ ಮತ್ತು (8) ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಠಾಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಜಾಗೃತದಳದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು (ಜಾಗೃತದಳ) ಇವರು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ), (ಜಾಗೃತದಳ) ಇವರೊಂದಿಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತಾರೆ. 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳದವರು ದಾಖಲಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

1	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ತಪಾಸಣೆ	25703
2	ಸಂಜ್ಞಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದು	1509
3	ಅಸಂಜ್ಞಾ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುವುದು	4397
4	ಒಟ್ಟು ಹಿಂಬಾಕಿ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದು	ರೂ.10.15 ಕೋಟಿಗಳು

36. 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.

31.03.2022 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-2019 ರವರೆಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. R-APDRP ಪಟ್ಟಣಗಳ ಆಡಿಟ್ 38 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ:



ಅ.ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಮುಂದೆ ಇಡಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2020 ರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ	
		LT-1 ರಿಂದ LT-3	LT-4 ರಿಂದ LT-7
1)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	124	124
2)	ಆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	56	78
3)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳಿಲ್ಲದ ಆಡಿಟ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ	25	13
4)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕೆಲಸ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ	43	33

** LT- 1 ರಿಂದ LT-3 ನ 43 ಘಟಕಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ ಮತ್ತು LT- 4 ರಿಂದ LT-7 ನ 33 ಘಟಕಗಳು 31.10.2022 ರಂತೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.

ಬ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಮುಂದೆ ಇಡಲಾಗಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2020 ರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ
		HT-1 to HT-5
1)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	90
2)	ಆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	90
3)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳಿಲ್ಲದ ಆಡಿಟ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ	--
4)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕೆಲಸ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ	--

ರ. ಆಡಿಟ್ ಶಾರ್ಟ್ ಕ್ಲಿಮ್‌ನ ಬೇಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ.

31.03.2022 ರಂತೆ ರಿಕವರಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಅನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆಡಿಟ್ ಶಾರ್ಟ್ ಕ್ಲಿಮ್ ತೋರಿಸಿದೆ.

ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2021 ರಂತೆ	ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು	ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2022 ರಂತೆ
2517.82	2229.00	4746.82	2382.03	2364.79

II. ನಗದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪ್ರಗತಿ:-

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2020 ರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ
		ನಗದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ
1)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	124
2)	ಆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಘಟಕಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	91
3)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳಿಲ್ಲದ ಆಡಿಟ್ ಕೆಲಸ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ	--
4)	ಒಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕೆಲಸ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ	33



III. ವೋಚರ್ ಆಡಿಟ್‌ನ ಪ್ರಗತಿ:

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

** 10 ವಿಭಾಗಗಳ ವೋಚರ್ ಆಡಿಟ್ ಡಿಸೆಂಬರ್-2021 ರವರೆಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ, ಉಳಿದ 16 ವಿಭಾಗಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.

1)31.03.2022 ರಂದು ಸೂಚಿಸಲಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿಗಳು, ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.
(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2021 ರಂತೆ	ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು	ವಸೂಲಾತಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2022 ರಂತೆ
72.90	243.46	316.36	269.86	46.50

2) ಅನಿಯಮಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ, 31.03.2022 ರಂತೆ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಮತೋಲನವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.
(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು 01.04.2021 ರಂತೆ	ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು	ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಿರುವುದು	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು 31.03.2022 ರಂತೆ
4.92	1185.76	1190.68	1178.11	12.57

IV. ಸ್ಟೋರ್ ಆಡಿಟ್‌ನ ಪ್ರಗತಿ

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

** 17 ವಿಭಾಗಗಳ ಸ್ಟೋರ್ ಆಡಿಟ್ ಡಿಸೆಂಬರ್-2021 ರವರೆಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ, ಉಳಿದ 9 ವಿಭಾಗಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.



V. 31.03.2022 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ನಗದು ದುರುಪಯೋಗ ಮತ್ತು ಮೋಸದ ವರದಿಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹೇಳಿಕೆ.

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಅವಧಿ	ಒಟ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳು	ಹಣಕಾಸಿನ ದುರುಪಯೋಗ	ಷರಾ
1	2015 ರವರೆಗೆ	2	3.09	1 ಪ್ರಕರಣ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗಿದೆ - ಗದಗ ವಿಭಾಗ
2	2015-16	1	0.01	
3	2018-19	2	0.10	
4	2020-21	6	0.25	1 ಪ್ರಕರಣ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗಿದೆ - ವಿಜಯಪುರ ವಿಭಾಗ
5	2021-22 (ಮಾರ್ಚ್-2022 ರವರೆಗೆ)	1	0.11	1 ಪ್ರಕರಣ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗಿದೆ - ಹಾವೇರಿ ವಿಭಾಗ
	ಒಟ್ಟು	12	3.56	

- 1) ನಗದು ದುರ್ಬಳಕೆ ಮತ್ತು ವಂಚನೆಯ ವರದಿಗಳನ್ನು ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯ ಮುಂದಿನ ಕ್ರಮಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆ. ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ.ಅ.), ಹೆಸ್ಕಾಂ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಅವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2) 12 ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ 3 ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರು ಹೊರಡಿಸಿದ್ದಾರೆ.

1 ಪ್ರಕರಣ ವಿಜಯಪುರ ವಿಭಾಗ, 1 ಪ್ರಕರಣ ಗದಗ ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಇನ್ನೊಂದು ಪ್ರಕರಣ ಹಾವೇರಿ ವಿಭಾಗ. ಉಳಿದ 9 ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರ	ಒಟ್ಟು ಪ್ರಕರಣಗಳು
1	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಮಾ.ಸಂ.ಅ.), ಕವಿಪ್ರನಿನಿ	1
2	ಮು.ಇಂ.(ವಿ.), ವಲಯ ಕಛೇರಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	4
3	ಮು.ಇಂ.(ವಿ.), ವಲಯ ಕಛೇರಿ, ಬೆಳಗಾವಿ	1
4	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	3
	ಒಟ್ಟು	09

ಇಂಡಿ ವಿಭಾಗದ ಇಂಡಿ ಉಪ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಒಂದು ವಿಶೇಷ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಕಛೇರಿಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 486-90 ದಿ: 01.09.2022 ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿಶೇಷ ಆಡಿಟ್ ನಡೆಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸದ ಕಾರಣ ತಡೆಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ.

32. ನಿಗಮದ ಪ್ರಶಾಸನ:

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



ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 15 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ನಡವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಬೆಲೆ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು :

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು. ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರತಿಯೊಬ್ಬ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಬರವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ತಲುಪಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತ / ಶ್ರೀಮತಿ	ಪದನಾಮ
1	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಕುಮಾರ ನಾಯ್ಕ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಾ ಎಕರೂಪ ಕೌರ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟಿ	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
10	ಶ್ರೀ ಸುನೀಲ ಎಸ್. ಸರೂರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಶ್ರೀ ಅಣ್ಣಾಸಾಹೇಬ ಎ. ದೇಸಾಯಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12	ಶ್ರೀ ಮಹೇಶ ಬಿ. ಗುಬ್ಬಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13	ಶ್ರೀ ದುಂಡಪ್ಪ ಎಸ್. ಸಾವಳಗಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14	ಶ್ರೀ ಹನುಮಂತ ಕೆ. ತುಳಸಿಗೇರಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15	ಶ್ರೀ ದಾದಾಗೌಡ ಎಸ್. ಬಿರಾದಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16	ಶ್ರೀ ಮಹೇಶ ಎ. ಭಾತೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
17	ಶ್ರೀ ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟಿಮನೆ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಐದು (5) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.



ಅ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	96 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	18.06.2021
2	97 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	19.08.2021
3	98 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	28.10.2021
4	99 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	11.02.2022
5	100 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	03.03.2022

ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ :

ಕವಿಪ್ರನಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ B44/41927/2016-17 ದಿನಾಂಕ 23.11.2021 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಶ್ರೀ. ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ್ (ಡಿನ್ ನಂ.09014882), ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ (ಹಣಕಾಸು) ಅವರು 30.06.2022 ರಂದು ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದಾರೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ENERGY 262 EEB 2022 ದಿನಾಂಕ 22.07.2022 ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ. ಶ್ರೀ. ಪ್ರಕಾಶ್ ಪಾಟೀಲ್ (ಡಿನ್ ನಂ.09697097), ಹಣಕಾಸು ಸಲಹೆಗಾರ (ಆ/ಪ) ಅವರನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೆಸಾಂ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ (ಹಣಕಾಸು) ಆಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ:

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 ಮತ್ತು 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 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.

2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ನಾಲ್ಕು(4) ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1.	85ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	26.04.2021
2.	86ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	27.10.2021
3.	87ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	20.11.2021
4.	88ನೇ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	10.02.2022

2. ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿ:

ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುದಾರರು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿಯು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

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.

2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ನಾಲ್ಕು(4) ಸಾಲಗಳ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.



ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1.	11ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	26.04.2021
2.	12ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	12.08.2021
3.	13ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	25.10.2021
4.	14ನೇ ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	10.02.2022

3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ :

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

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

2021-22ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಮೂರು (3) ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	37 ನೇ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	16.08.2021
2	38 ನೇ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	25.10.2021
3	39 ನೇ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	10.02.2022

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 ತಪ್ಪು: 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.



viii) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ ಮೂಲಕ ಶೇಖರಿಸಿದ ನಿಧಿಯ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯ ಕುರಿತು ನಿಭಾಯಿಸುವುದು.

ಆಡಿಟ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕೇಳಬಹುದಾದ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದರೆ, ಮತಚಲಾಯಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

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 ಹೆಸಾಂ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ. ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

01	ಅಪರ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ,	ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
02	ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹುವಿಸಕನಿ.,	ಸದಸ್ಯರು

ಗಮನಿಸಿ: ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹೆಸಾಂ ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಅವರ ನಿರ್ದೇಶಕರೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜಿತವಾಗಿದೆ.

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 ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ವಿಭಾಗ 177(9) ಮತ್ತು (10) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಅಧಿಕಾರಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 7 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾಗಿದೆ, ದಿನಾಂಕ 19.08.2021 ರಂದು 97ನೇ ಹೆಸಾಂ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ವಿಷಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 97/04 ಜಾಗರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ನೀತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ENERGY/339/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 ಸ್ಟ್ರೀನಿಂಗ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಂಯೋಜನೆ:

1. ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ವಿಭಾಗದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರು ಅಂದರೆ ಜನರಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್ (ಆ. ಮತ್ತು ಮಾ. ಸಂ.) ನಿಯೋಜಿತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ/ನೋಡಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.



2. ಸ್ತ್ರೀನಿಂಗ್ ಕಮಿಟಿ ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕ, ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಜನರಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜರ್ (ಆ. ಮತ್ತು ಮಾ. ಸಂ.).

ನೀತಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಹೆಸಾಂ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಹೆಸಾಂ 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) ನಿಭಂದನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಕೆಳಗಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ:

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

1. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್

ಹೆಸಾಂ ಶ್ರೀ. ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್, ಪ್ರಾಕ್ಟೀಸ್ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಬೆಂಗಳೂರು 2020-21 ಮತ್ತು 2021-22 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ ಆಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಗಾಗಿ ಆಡಿಟ್ ಅನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-2 ರಂತೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

2. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಅಬರ್ನಾ & ಅನಂತನ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ಸಂಖ್ಯೆ 521, 3ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 6ನೇ ಬ್ಲಾಕ್ 2ನೇ ಫೇಸ್, ಬಿಎಸ್‌ಕೆ 3ನೇ ಸ್ಟೇಜ್ ಬೆಂಗಳೂರು -560085 ರವರನ್ನು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139 ರ ಪ್ರಕಾರ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

3. ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು:

ಮೆ|| ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಕಾಸ್ಪ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ಹನುಮಂತನಗರ ಬೆಂಗಳೂರು-560019 ಇವರು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 148 ರ ಪ್ರಕಾರ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ರವರು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಿಸಿ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-3 ರಂತೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಬಿ) 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 ಲೆಕ್ಕಕರಣ 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.

ಸಿ) ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅರ್ಹತೆ, ಮೀಸಲಾತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಟೀಕೆ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆ ಮೇರೆಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗಳು.

i) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ತಮ್ಮ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ

ಡಿ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 186 ರನ್ವಯ ಸಾಲ ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು.

- ಇಲ್ಲ -

ಇ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 188 ರ ಉಪ ಭಾಗ (1) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ನಿಗದಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಕ್ಷಗಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ವಿವರಗಳು.

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಮೂದಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಒಪ್ಪಂದಗಳು / ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು / ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೈಯಳತೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಭಾವ್ಯ ಸಂಘರ್ಷವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹೇಳಿಕೆ.

- ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ -

ಜಿ) ಮೀಸಲಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿರುವ ವೆಚ್ಚ

- ಇಲ್ಲ -

ಹೆಚ್) ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಮೂಲಕ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾದ ಮೊತ್ತ.

- ಇಲ್ಲ -

ಐ) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀಳುವ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಡುವೆ ಸಂಭವಿಸಿರಬಹುದಾದ ವಸ್ತು ಬದಲಾವಣೆ ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ.

- ಇಲ್ಲ -



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

ಎ. ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೀರಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು:

* ಪರಿವರ್ತಕ ಪರೀಕ್ಷಾ ಕೇಂದ್ರಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಬಿ. ಉತ್ಪನ್ನ ಸುಧಾರಣೆ, ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತ, ಉತ್ಪನ್ನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಥವಾ ಆಮದು ಪರ್ಯಾಯದಂತಹ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

* ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸಿ. ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ (ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಿಂದ ಕಳೆದ ಮೂರು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಮದು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ)

ಡಿ. ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು: ಇಲ್ಲ

ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಹೊರಹೋಗುವಿಕೆ: ಇಲ್ಲ

ಕೆ) ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ ಬಗೆಗಿನ ಹೇಳಿಕೆ

ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು/ಸೂಚನೆಗಳಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮಂಡಳಿಯು ಆಂತರಿಕ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಪಾಯ ತಗ್ಗಿಸುವಿಕೆಯ ಹಂತಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ:

ಕಂಪನಿಯ ಗಮನಾರ್ಹ ಸಂಭಾವ್ಯ ಅಪಾಯಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

1. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಅಪಾಯ:

ಅಡತಡೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು, ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಸ್ಥಗಿತದ ರೂಪದಲ್ಲಿರಬಹುದು. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಆರೋಗ್ಯವನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಥವಾ ಸುಧಾರಿಸಲು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು, ಮೂಲ ಕಾರಣ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ತಗ್ಗಿಸುವಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಘಟನೆಯನ್ನು ತೊಡೆದುಹಾಕಲು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಉಪಕರಣಗಳ ರಚನಾತ್ಮಕ ತಪಾಸಣೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

2. ಹಣಕಾಸಿನ ಅಪಾಯ:

HESCOM, GoK ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಸಂಸ್ಥೆಯು ವಿವಿಧ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಕಾಯಿದೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ 2003ರ ಪ್ರಕಾರ, ವಾರ್ಷಿಕ 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 ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ 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 ಎಸ್ಕಾಂ ಶಕ್ತಿಯ ಸಮತೋಲನದಿಂದ, ಎಲ್ಲಾ ಸಾರ್ವಭೌಮ ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಮುಖ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಕೆಟ್ಟ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ತಿರುಗುವ ಅಪಾಯದ ಅಂಶವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ವೈವಿಧ್ಯಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಮತ್ತು ಸಾಲಯೋಗ್ಯ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಇರಿಸಿದೆ.

4. ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ರಿಸ್ಕ್:

ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿ ರಿಸ್ಕ್ ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವಲ್ಲಿ ತೊಂದರೆಯನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಅಪಾಯವಾಗಿದೆ, ಅದು ನಗದು ಅಥವಾ ಇನ್ನೊಂದು ಹಣಕಾಸಿನ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ತಲುಪಿಸುವ ಮೂಲಕ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗುತ್ತದೆ. ಲಿಕ್ವಿಡಿಟಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕಂಪನಿಯ ವಿಧಾನವು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು, ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ಒತ್ತಡದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿ, ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹವಲ್ಲದ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡದೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಖ್ಯಾತಿಗೆ ಹಾನಿಯಾಗದಂತೆ ಅದರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಯಾವಾಗಲೂ ಸಾಕಷ್ಟು ದ್ರವ್ಯತೆ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು, ಹಣಕಾಸಿನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಹಣವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಕಷ್ಟು ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ದ್ರವ್ಯತೆ ಅಪಾಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವಾಗ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಬದ್ಧವಾದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೂಲಕ ನಿಧಿಯ ಲಭ್ಯತೆ. ಇದರ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಮೆಚ್ಯೂರಿಟಿ ಪ್ರೊಫೈಲ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸುವ ಮೂಲಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಅಗತ್ಯವಾದ ದ್ರವ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮಟ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ಯೋಜಿಸುವುದನ್ನು ದ್ರವ್ಯತೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.



5. ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯ:

ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಅಪಾಯವು ಭವಿಷ್ಯದ ಗಳಿಕೆಯ ನಷ್ಟ ಅಥವಾ ನ್ಯಾಯಯುತ ಮೌಲ್ಯಗಳು ಅಥವಾ ಭವಿಷ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ಅಪಾಯವಾಗಿದ್ದು ಅದು ಹಣಕಾಸಿನ ಉಪಕರಣದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗಬಹುದು. ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಅಪಾಯದ ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಾಧನಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಇತರ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಸಾಧನದ ಮೌಲ್ಯವು ಬದಲಾಗಬಹುದು. ಸ್ಥಿರ ಮತ್ತು ಫ್ಲೋಟಿಂಗ್ ಬಡ್ಡಿದರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿದರದ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಡ್ಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು:

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಒಂದು ಸಂಯೋಜಿತ ಭಾಗವಾಗಿದೆ, ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಣಾ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು, ನಿಯಂತ್ರಣ ಸ್ವಯಂ-ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ, ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ತಜ್ಞರ ನಿರಂತರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳ 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 ಚಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ನೀತಿಯ ವಿವರಗಳು.

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 135 ರನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ 01.04.2014 ರಂದು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು ರಚನೆಯಾಯಿತು.

ಸಮಿತಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಂವಿಧಾನವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

1.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	ಸದಸ್ಯರು
4.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	ಸದಸ್ಯರು
	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ,	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: * ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ಉಲ್ಲೇಖದ ನಿಯಮಗಳು:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

- 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.

ಅ) ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿ :

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

ಬ) 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವಂತಿಗೆ:

ಕಂಪನಿಯು ತಕ್ಷಣ ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

38. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು:

1. ಮೆ|| ಅಬರ್ನಾ & ಅನಂತನ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ಸಂಖ್ಯೆ 521, 3ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 6ನೇ ಬ್ಲಾಕ್ 2ನೇ ಫೇಸ್, ಬಿಎಸ್‌ಕೆ 3ನೇ ಸ್ಟೇಜ್, ಬೆಂಗಳೂರು - 560085 ರವರನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

2. ಮೆ|| ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಕಾಸ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ಹನುಮಂತನಗರ ಬೆಂಗಳೂರು - 560019 ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

3. ಶ್ರೀ ಎಸ್ ವಿಶ್ವನಾಥನ್ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಸುಶೀಲ್ ಚಂದ್ರ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್, 17ನೇ ಏ ಕ್ರಾಸ್, 10ನೇ ಏ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಮಲ್ಲೇಶ್ವರಂ (ಡಬ್ಲ್ಯೂ), ಬೆಂಗಳೂರು - 560044 ರವರು 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ 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.

39. ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು :

ಮಂಡಳಿಯು, ಮೌಲ್ಯಾನ್ವಿತ ಗ್ರಾಹಕರು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ಅವರು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೇಲೆ ಇಟ್ಟಿರುವ ಅಪಾರ ನಂಬಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್., ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತಾ ಭಾವದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ದರ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ 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.



31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆಯ ಸಾರಾಂಶ
[ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 92(3) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ
ನಿಯಮ 12(1) ಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ]

I. ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳು:

i.	ಸಿ ಐ ಎನ್	U31401KA2002SGC030437
ii.	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	1 st June 2002.
iii.	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
iv.	ಕಂಪನಿಯ ವರ್ಗ/ಪ್ರವರ್ಗ	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ
v.	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು	ನವನಗರ, ಪಿ.ಐ. ರೋಡ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025 ಕರ್ನಾಟಕ ಭಾರತ
vi.	ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ದಳಗಳಿಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯೇ	ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲ
vii.	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
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು		100%

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
1.	ಇಲ್ಲ				
2.					
3.					
4.					
5.					



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

i. ವರ್ಗವಾರು ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
	ಡಿವೈಡೆಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	ಡಿವೈಡೆಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	
ಎ. ಪ್ರವರ್ತಕ									
1) ಭಾರತೀಯ									
ಎ) ವೈಯಕ್ತಿಕ/ ಹೆಚ್‌ಯುಎಫ್									
ಬಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು		1554237800	1554237800	100%		2050424100	2050424100	100%	NIL
ಡಿ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎಫ್) ಇತರ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಎ)(1):-									
2) ವಿದೇಶ									
ಜಿ) ಎನ್‌ಆರ್‌ಐ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಎಚ್) ಇತರ- ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಐ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಜೆ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಕೆ) ಇತರ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಎ)(2):-									
ಬಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ									
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎ) ಮ್ಯುಚುಯಲ್ 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									



ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತರದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	
ಐ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಬಿ)(1)									
2. ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲದ									
ಎ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು 1) ಭಾರತೀಯ 2) ಕಡಲಾಚೆಯ									
ಬಿ) ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು (i)ವ್ಯಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡಾವಾಳ ರೂ 1 ಲಕ್ಷದವರೆಗೆ (ii)ವ್ಯಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡಾವಾಳ 1 ಲಕ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು									
ಸಿ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಬಿ)(2)									
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)=(ಬಿ)(1)+ (ಬಿ)(2)									
ಸಿ) ಜಿಡಿಆರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು									
ಒಟ್ಟು(ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		1554237800	1554237800	100%		2050424100	2050424100	100%	ಇಲ್ಲ

೨ 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 ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್ಫೋರ್ಸ್ ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್ಫೋರ್ಸ್ ಮೊತ್ತ	
1.	ಗೌರಾವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	1554187800	99.99%		2050374100	99.99%		
2.	ಶ್ರೀ.ಕಪಿಲ್ ಮೋಹನ	49994	0.01%					
3.	ಶ್ರೀ. ಜಿ ಕುಮಾರನಾಯ್ಕ				49994	0.01%		100%
4.	ಶ್ರೀ. ಎಂ. ಮುನಿರಾಜು	1	0					



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್ಫೋರ್ಸ್ ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್ಫೋರ್ಸ್ ಮೊತ್ತ	
5.	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಿ ಭಾರತಿ				1	0		100%
6.	ಶ್ರೀ. ಎನ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ	1	0					
7.	ಶ್ರೀ ಬಿ ಮಂಜುನಾಥ				1	0		100%
8.	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟೆ	1	0		1	0		100%
9.	ಶ್ರೀ. ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ	1	0		1	0		100%
10.	ಶ್ರೀ. ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	1	0		1	0		100%
11.	ಶ್ರೀ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ. ಎಂ.	1	0		1	0		100%
	ಒಟ್ಟು	1554237800	100%		2050424100	100%		

ii. ಪ್ರಮೋಟರ್ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ದಯವಿಟ್ಟು ಸೂಚಿಸಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಸಂಚಿತ ಷೇರು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ	1554237800	100%
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ ಇಳಿಕೆ ಕಾರಣ ಸಹಿತ (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ/ ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಬೋನಸ್/ ಸ್ಟೆಟ್‌ಈಕ್ವಿಟಿ ಮುಂತಾದವುಗಳು):	-----	----
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	1554237800	100%
		1554237800	99.25%
		496186300	0.75%
		2050424100	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 ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲೂ ಋಣ				
i) ಅಸಲು	5992.02	2126.83		8118.85
ii) ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	5.87	0		5.87
iii) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	15.53	0.64		16.17
ಒಟ್ಟು (i + ii + iii)	6013.42	2127.47		8140.89
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲೂ ಬದಲಾವಣೆಯಾದ ಋಣದ ಮೊತ್ತ				
- ಸೇರ್ಪಡೆ	1772.29	0		1772.29
- ಕಡಿತ	1512.58	1093.39		2605.97
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ				
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲೂ ಋಣದ ಮೊತ್ತ				
i) ಅಸಲು	6251.73	1033.44		7285.17
ii) ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	7.90	0		7.90
iii) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	12.87	0.36		13.23
ಒಟ್ಟು (i + ii + iii)	6272.49	1033.80		7306.30

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
1.	ಒಟ್ಟು 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 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ರೂ.14,35,771/- ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು ರೂ. 42,108/-	ರೂ.14,77,879/-



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
2.	ಒಟ್ಟು 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 ಕಾಂಬೈ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ರೂ.27,11,390/- ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು ರೂ. 2,49,501/-	Rs.29,60,891/-
3.	ಒಟ್ಟು 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 ಬಿ ಮಂಜುನಾಥ ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು) ರೂ.27,89,196 /- ಆ) ಪರಿಲಭ್ಯಗಳು ರೂ. 48,568/-	Rs.28,37,764/-
4.	ಸ್ವಾಕ್ ಆಪ್ತನ		
5.	ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ		
6.	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು..		
7.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.		
8.	ಒಟ್ಟು (ಎ)		Rs.72,76,534/-
	ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ		

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿಟಾಟ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿವಿಫೌಟ್	ಒಟ್ಟು
	ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.				
2.	ಸ್ವಾಕ್ ಆಪ್ಷನ್				
3.	ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ				
4.	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.,				
5.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.				
6.	ಒಟ್ಟು				ರೂ. 14,83,030/-

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				--- ಇಲ್ಲಾ ---	
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					
ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರು					
ದಂಡಗಳು				---ಇಲ್ಲಾ ---	
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					
ಸಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು					
ದಂಡಗಳು				---ಇಲ್ಲಾ ---	
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					



ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆ

2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ನ್ಯೂನತೆಗಳು/ವ್ಯಾಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
1	<p>ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎನ್‌ಜಿ/123/ಪಿಎಸ್‌ಆರ್/2022, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 11.03.2022 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.3,463.08 ಕೋಟಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ.992.58 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ (GOK) ಪಡೆದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸುವುದು. ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ರೂ.2,470.50 ಕೋಟಿಯನ್ನು 2016-17 ರಿಂದ 2021-22 ರ ವರೆಗಿನ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವುದು. 2002-03 ರಿಂದ 2015-16 ರ ವರೆಗಿನ ರೂ.2,196.03 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದ ನಂತರ ವಜಾ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. GOK ಯೊಂದಿಗೆ ನಿವೇದನೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಜಾ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಒಂದು ವೇಳೆ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ್ದರೆ, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟವು ರೂ.3,489.66 ಕೋಟಿಗೆ ಏರಿಕೆಯಾಗುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ಋಣಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ (ರೂ.2321.85 ಕೋಟಿಗಳ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮೀಸಲು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ) ರೂ.4,191.10 ಕೋಟಿಗೆ ಏರಿಕೆಯಾಗುತ್ತಿತ್ತು.</p>	<p>31.03.2022 ರಂತೆ ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯು ರೂ.5,659.11 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿ: 11.03.2022 ರ ತನ್ನ ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವು ಆದೇಶದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2016-17 ರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2021-2022 ರ ವರೆಗಿನ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ ರೂ.3463.08 ಕೋಟಿಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ್ದು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2002-03 ರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2015-16 ರ ವರೆಗಿನ ರೂ.2,196.03 ಕೋಟಿಗಳ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆಯನ್ನು ಪಡೆದು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 21.06.2022 ರಂದು ನಡೆದ ತನ್ನ 101 ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿ ರವರಿಗೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2002-03 ರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2015-16 ರ ಅವಧಿಯ ರೂ.2,196.03 ಕೋಟಿಗಳ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕುವುದರ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಗಳ ವಿವರಗಳು ಮತ್ತು ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸಿ ಇಂಥನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರ ಬರೆಯಲು ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಿದೆ. ಅದರಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಅಪರ</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ವಿವರವಾದ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮತ್ತು ಹುಚಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ವಿವರಿಸಿ ಈ ಕಛೇರಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ. 7824 ದಿ:18.07.2022 ರಂದು ಪತ್ರವನ್ನು ಬರೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ದಯಾಪರ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
<p>2 ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಲೇವಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕು (ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 6-2-2) ರೂ.1012.97 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.924.69 ಕೋಟಿ) ಆದರೆ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ (ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ & ಎನ್ ಸಾಫ್ಟ್) ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ರೂ.822.54 ಕೋಟಿ ತೋರಿಸುತ್ತಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.646.73 ಕೋಟಿ). ಹೀಗಾಗಿ, ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.190.43 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.277.96 ಕೋಟಿ) ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಏಪ್ರಿಲ್ 1 ರಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದರದಲ್ಲಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ (ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 4.25%). ಖಾತೆಯ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದು ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯು ಪಾವತಿಸದೆ ಉಳಿಯುತ್ತದೆ. ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದಿನ</p>	<p>ಲೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಉಪ-ವಿಭಾಗ/ವಿಭಾಗ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೇವಣಿ ರೆಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ನಡುವಿನ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ. 2021-22 ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ರೂ. 277.96 ಕೋಟಿಯಿಂದ ರೂ.190.43 ಕೋಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಕಾರ್ಯವು ದೊಡ್ಡದಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಅದನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಭದ್ರತಾ ಲೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 48.1 ಸರಣಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ಸಮನ್ವಯವು</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯುತ್ತದೆ, ಇದು ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದರ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ. 2021-22 ರಲ್ಲಿ, ಒದಗಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ.40.50 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.41.41 ಕೋಟಿ). ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.8.53 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹಿಂಪಡೆದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮತ್ತು ನಂತರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಆದಾಯ ಖಾತೆಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವ ನೀತಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕು ಹಾಗೂ ಭದ್ರತಾ ರೇವಣಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕು / ಗುರುತಿಸಬೇಕು</p>	<p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಭದ್ರತಾ ರೇವಣಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
<p>3 ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಪೂರೈಕೆದಾರರ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒದಗಿಸಬೇಕು. ಆದರೆ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ, ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಬಡ್ಡಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ,</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ. ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದಾಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುವುದು.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಅಂತಹ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಾವು ಅಳೆಯಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.	
4 ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ. ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಹೊಸ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು TDS ಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿಲ್ಲ. ಪಾವತಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ TDS ಅನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.	ಪ್ರಸ್ತುತ, ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ TDS ಅನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದೊಳಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. TDS ಅವಕಾಶವನ್ನು ರಚಿಸಲು ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
5 UI ಶುಲ್ಕಗಳು / ಆಡಳಿತ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ SPPCC ಯಿಂದ ಮುಂಗಡವು ರೂ.27.87 ಕೋಟಿಗಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 10-7-6).	UI ಶುಲ್ಕಗಳು/ಆಡಳಿತ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ SPPCC ಯಿಂದ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರೊಳಗಾಗಿ ಸಮನ್ವಯ/ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆ ಕಾರ್ಯವು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವುದು.
6 AS28 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ, ಇಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತವು ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟದ ಮೂಲಕ ಮರುಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮೀರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತ್ತುಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿಯು ರಚಿಸಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಭೌಗೋಳಿಕ ಪ್ರದೇಶದಾದ್ಯಂತ ಹರಡಿಕೊಂಡಿವೆ, ಇದು ವಿವಿಧ ಉಪಕರಣಗಳು, ಲೈನ್‌ಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಜಾಲವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯವು ಯಾವಾಗಲೂ ಪುಸ್ತಕದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದೌರ್ಬಲ್ಯದ ಯಾವುದೇ ಸೂಚನೆ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ತೊಂದರೆಯಾಗದಂತೆ ಆಗಿಂದಾಗಲೇ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
<p>7 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಗ್ಗ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, 31.03.2022 (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15-1-1) ರಂತೆ ರೂ.12.70 ಕೋಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.6.54 ಕೋಟಿ ಕ್ಲೈಮ್ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ರೂ.6.16 ಕೋಟಿ ಕೊರತೆಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ನಿಜವಾದ ಕ್ಲೈಮ್ ನಡುವಿನ ಸಮನ್ವಯವೂ ಬಾಕಿ ಇದೆ.</p>	<p>ಬೇಡಿಕೆ (ಕ್ಲೈಮ್) ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಕ್ರಮವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 31.03.2023 ರೊಳಗಾಗಿ ಸಮನ್ವಯ/ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆ ಕಾರ್ಯವು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವುದು.</p>
<p>8 ಅಂತರ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವ ರೂ.10.41 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು [ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ .(-) 18.51 ಕೋಟಿ] "ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21-1-14). ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಸಮನ್ವಯವಾಗಿಲ್ಲ. ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದ ಕಾರಣ, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ ಮತ್ತು ಲಾಭ & ನಷ್ಟ ಅಂಶಗಳ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.</p>	<p>ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಾದ್ಯಂತ ಅಂತರ ಘಟಕ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಡೆಬಿಟ್ ಮತ್ತು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎಟಿಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಸ್ವೀಕಾರದ ನಂತರ ತೆರವುಗೊಳಿಸುವುದು ನಿರಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>9 ಕಂಪನಿಯು ಹಲವಾರು ಸರ್ಕಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ನಿಗಮಗಳು / ನಾಗರಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿವೆ. ಮಾಡಿದ</p>	<p>ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.3 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ, 31.03.2022 ರಂತೆ ಇದರ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು ರೂ.119.22 ಕೋಟಿಗಳು. ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.3 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು. ಇದರ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು ರೂ.110.30 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ. ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.21 (ಕ್ರ. ಸಂ. 21-1-15) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತವು ರೂ.8.92 ಕೋಟಿಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.87.59 ಕೋಟಿಗಳು). ಇವುಗಳು ಹಳೆಯ ನಮೂದುಗಳಾಗಿದ್ದು, ಸಮನ್ವಯಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು / WIP ಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>	
<p>10 08.09.2017 ರಂದು ಹಿರಿಯ ಗುಪ್ತಚರ ಅಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ನೀಡಿದ ಹಾಜರಾತಿ ನೋಟೀಸ್ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 01.04.2011 ರಿಂದ 30.06.2017 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾದ ರೂ.11.09 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಬಾಕಿಯಿರುವ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ರೂ.6.31 ಕೋಟಿಯಾಗಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ</p>	<p>ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಸಂಗ್ರಹವನ್ನು ನಿಯಮಿತ ಸಮಯಾಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕ್ರಮೇಣ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ರೂ. 11.09 ಕೋಟಿಯ ಒಟ್ಟು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರ ವರೆಗೆ ರೂ. 4.78 ಕೋಟಿಯನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21-1-13/2).	
11	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್‌ನ 08.02.2022 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ UPCL ಗೆ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 9- ಕ್ರ. ಸಂ.5).	ಮೆ UPCL ನ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ತಿಂಗಳು ನವೆಂಬರ್ 2010 ರಿಂದ 31.12.2021 ರ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 21.09.2022 ರಂದು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮೆ UPCL ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿರುವ PCKL, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದಿನ ನಿರ್ಧಾರವನ್ನು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು),
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.



ಫಾರ್ಮ್ ಎಮ್‌ಆರ್-3
ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2022 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

ನಾನು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ 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 ರಿಟರ್ನ್‌ಗಳು 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 2022ರ 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, 2022ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ಪೇಪರ್‌ಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ರಿಟರ್ನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ:

೧. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 (ದ ಕಾಯಿದೆ) ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು;
೨. ಶೇರು ಒಪ್ಪಂದಗಳ (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯಿದೆ, 1956 ('SCRA') ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
೩. ಲೇವಣಿ ಕಾಯಿದೆ, 1996 ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ-ಕಾನೂನುಗಳು; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
೪. ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾಯಿದೆ, 1999 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
೫. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯಿದೆ, 2003 ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ರಚಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು.
೬. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2010.
೭. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕ್ರಮಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2010 (2015 ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ)
೮. ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸುರಕ್ಷತೆ ಅಗತ್ಯತೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2011.
೯. ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ ನಿಯಮಗಳು 2010.
೧೦. ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಕಾಯಿದೆ, 2011.
೧೧. ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣಾ) ಕಾಯಿದೆ, 1980.
೧೨. 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. ಅಪ್ರೆಂಟಿಸಿಸ್ ಕಾಯಿದೆ, 1961
8. ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಕಾಯಿದೆ 1948 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು
9. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವಿವಾದಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 1947
10. ಹೆರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನ ಕಾಯಿದೆ (ಇಎಸ್‌ಐ ಕಾಯಿದೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಿಂದ ಹೊರಗಿರುವ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ)
11. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕಾಯಿದೆ 1970,
12. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಗಳು 1974.
13. ಬೋನಸ್ ಆಕ್ಟ್ ಪಾವತಿ, 1965
14. ವೇತನ ಪಾವತಿ ಕಾಯಿದೆ, 1936
15. ಕೆಲಸಗಾರರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯಿದೆ, 1923.
16. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ನಡಾವಳಿಗಳ ನಡವಳಿಕೆ) ನಿಯಮಗಳು 2000
17. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಪರವಾನಗಿ) ನಿಯಮಗಳು 2000.
18. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕ) ನಿಯಮಗಳು 2016.
19. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಸುಂಕ) ನಿಯಮಗಳು 2000.
20. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಾತಿ) ನಿಯಮಗಳು 2004
21. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್ 2004.
22. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ 2005.
23. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಯಮಗಳು
24. ದಿನಾಂಕ: 17.6.2006 ರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಗೆಜೆಟ್ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರರ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಷರತ್ತುಗಳು.
25. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/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 ಸ್ಟಾಕ್ 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 ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ: -

1. ಕಂಪನಿಗಳ (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಅರ್ಹತೆ) ನಿಯಮಗಳು 2014ರ ನಿಯಮ 4ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ವಿಭಾಗ 149ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ 2 ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊಂದಿರಬೇಕು. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಮಂಡಳಿಯು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿ ಕನಿಷ್ಠ ಇಬ್ಬರು ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ನೇಮಿಸಲು ಮನವಿ ಪತ್ರ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ಸೆಕ್ಷನ್ 177(2) ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಕನಿಷ್ಠ 3 ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, ಅದರಲ್ಲಿ 2 ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರಬೇಕು. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಇಬ್ಬರು (2) ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 2 ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಮಂಡಳಿಗೆ ನೇಮಿಸಿದ ತಕ್ಷಣ, ಅದೇ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುವುದು ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಯಿತು.
3. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 177(9)ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಅಧಿಕಾರಗಳ ಸಭೆಗಳು) ನಿಯಮಗಳು 2014ರ ನಿಯಮ 7 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲವು ರೂ.50 ಕೋಟಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದರೆ. ಅಂತಹ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ನಿಜವಾದ ಕಾಳಜಿಯನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲು ಜಾಗರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ವರದಿಯಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಾಗರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಯಿತು.

"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:

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯಿದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.



ಕಂಪನಿಯು ಕೆಳಗಿನ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ:-

- 1) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ
- 2) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿ
- 3) ಸಾಲದ ಉಪ-ಸಮಿತಿ
- 4) ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ
- 5) ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿ, ದಿನಾಂಕ:19.08.2021ರಿಂದ

****ಗಮನಿಸಿ: ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 135ರ 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 ಕಂಪನಿಯ 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 ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

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 49,61,86,300 ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸುವ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ತಲಾ ರೂ.10ರಂತೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.
- B. ಕಂಪನಿಯು ಷೇರುಗಳು ಅಥವಾ ಸ್ಟೀಟ್ ಇಕ್ವಿಟಿ ಅಥವಾ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳ ಯಾವುದೇ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಲ್ಲ.
- C. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ರೂ.10ರ 200,00,00,000 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ರೂ.2000 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ.10ರ 550,00,00,000 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ರೂ.5500 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.



- D. ರೂ.200,00,00,000 ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ರೂ.10ರ ರೂ.2000ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ರೂ.10ರ ರೂ.550,00,00,000 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ರೂ.5500 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮೆಮೊರಾಂಡಮ್ ಆಫ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್ ಅನ್ನು ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದೆ.
- E. ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 180ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.9000 ಕೋಟಿಗಳ ಮಿತಿಯವರೆಗಿನ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ.
- F. ವರದಿಯ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿಲೀನ/ಸಮ್ಮಿಲನ/ಪುನರ್ನಿರ್ಮಾಣದ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳಿಲ್ಲ.
- G. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಯೋಗಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.

ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಅಭ್ಯಾಸ
FCS No: 12190
CP No: 5284
UDIN: F012190D001025851

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 23/09/2022

ಆವರಣ:



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: 23/09/2022



ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ

ಪರಿವಿಡಿ:

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ
2. ಉದ್ದೇಶ
3. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳು
4. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ
5. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಮೊಬಲಗು
6. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳು
7. ಆಡಳಿತ
8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ:

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು, ಕಂಪನಿಯು ತಾನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸಮುದಾಯ ಮತ್ತು ಪರಿಸರದ ಕಡೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಪ್ರಜ್ಞೆಯಾಗಿದೆ. ಇದು, ನೈತಿಕವಾಗಿ ವರ್ತಿಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಸಮಾಜದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಳಿಗೆಗೆ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿ, ಸುಸ್ಥಿರ ಜೀವನೋಪಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನೆಲೆಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹಾರದ ನಿರಂತರ ಬದ್ಧತೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾಗಿ, ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅತ್ಯಂತ ಪಾರದರ್ಶಕ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲು ನಂಬಿಕೆಯುಳ್ಳದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಸಮಾಜ ಹಾಗೂ ಪರಿಸರದ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಕಾರಾತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಲು, ಸಾಮಾಜಿಕ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಅಂಗವಾಗಿ ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಿಹಿತ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅನ್ವೇಷಿಸುತ್ತದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು, ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಮಾಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಹುವಿಸಕಂನಿಯು, ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ, ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ದರದ, ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನೀಡಲು ಕೆಳಕಂಡ ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶವನ್ನು 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 ನೀತಿಯು ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ವಿಸ್ತೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಭಾರತದಾಚೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

3. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳು:

ಹುವಿಸಕಂನಿಯ 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 ನಿರ್ಮೂಲನೆ 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 ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್‌ಗಳಿಗೆ 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 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 135 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ತತ್ಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗಳಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಕನಿಷ್ಠ ಶೇಕಡಾ 2ರಷ್ಟನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡುವುದನ್ನು ನಿಗಮವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಖರ್ಚಿನ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವು 2016-17 ಆಗಿದ್ದು, ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ಆ.ವ 2013-14, 2014-15 ಮತ್ತು 2015-16 ರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಸರಾಸರಿ ಎಂದು ಅರ್ಥೈಸುತ್ತದೆ.

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದರೆ, ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಭಾರತದಾಚೆ ನಡೆಸಿದ ವ್ಯವಹರಣೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಲಾಭವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

6. 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 ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅವಶ್ಯವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅಗತ್ಯ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ನಿ.ಸಾ. 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 ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ, 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 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

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
	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 2018-19 ರಿಂದ 2020-21)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
2018-19	689.99 (ಲಾಭ)
2019-20	-682.21 (ನಷ್ಟ)
2020-21	-2490.26 (ನಷ್ಟ)



-
-
4. ನಿಗದಿತ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ವೆಚ್ಚ- ಇಲ್ಲಾ
 5. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಖರ್ಚು ವಿವರ - ಇಲ್ಲಾ
 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.(-)827.49 ಕೋಟಿ (ನಷ್ಟ)
 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

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರು.

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ವರದಿ

ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ನಾವು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್ ಅನ್ನು 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. 14.11.2022 ರಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ನಾವು ಈ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ, ಇದು 24.08.2022 ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಹಿಂದಿನ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರ ಅವಲೋಕನಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿತು, ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.31-11 ರ ಪ್ರಕಾರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದಂತೆ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ರೂ.278.22 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಒದಗಿಸಿರುವ ವಿವರಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಕಂಡಿಕೆಯ ತಳಹದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ("ಕಾಯ್ದೆ") ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಪೇಕ್ಷಿತ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ (ಶೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದಿರುವಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಅಂದರೆ (1) MSME ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿ ಬಾಕಿಗಳ ಜೇಷ್ಠತಾ ಆಧಾರದ ಸವಿವರ ಪಟ್ಟಿ, ವಿವಾದಿತ MSME ಬಾಕಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರಿಗೆ ವಿವಾದಿತ ಬಾಕಿಗಳು, (2) ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಜೇಷ್ಠತಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ವಿವಾದಿತವಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ವಿವಾದಿತವಲ್ಲದ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ವಿವಾದಿತ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಸವಿವರ ಪಟ್ಟಿ (3) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ (a) ಜೇಷ್ಠತೆಯೊಂದಿಗೆ (b) ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳಲು ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಮೂಲ ಯೋಜನೆಗೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ನಿಗದಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮೀರಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು) ನೈಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ನೀಡಿ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ.



ಸದರಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಆಧಾರ:

1. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ. ಎನರ್ಜಿ/123/ಪಿಎಸ್‌ಆರ್/2022, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 11.03.2022 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.3463.08 ಕೋಟಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ.992.58 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ (GOK) ಪಡೆದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಿ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ರೂ.2470.50 ಕೋಟಿಯನ್ನು 2016-17 ರಿಂದ 2021-22 ರವರೆಗಿನ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವುದು. 2002-03 ರಿಂದ 2015-16 ರವರೆಗಿನ ರೂ.2196.03 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದ ನಂತರ ವಜಾ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. GOK ಯೊಂದಿಗೆ ನಿವೇದನೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಜಾ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಒಂದು ವೇಳೆ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ್ದರೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟವು ರೂ.3,489.66 ಕೋಟಿಗೆ ಏರಿಕೆಯಾಗುತ್ತಿತ್ತು ಮತ್ತು ಋಣಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ (ರೂ.2321.85 ಕೋಟಿಗಳ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮೀಸಲು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ನಂತರ) ರೂ.4,191.10 ಕೋಟಿಗೆ ಏರಿಕೆಯಾಗುತ್ತಿತ್ತು.
2. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖಾತೆ ಶಿಲ್ಕು (ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ 6-2-2) ರೂ.1012.97 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.924.69 ಕೋಟಿ) ಆದರೆ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ (ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ & ಎನ್ ಸಾಫ್ಟ್) ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ರೂ.822.54 ಕೋಟಿ ತೋರಿಸುತ್ತಿದೆ. (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.646.73 ಕೋಟಿ). ಹೀಗಾಗಿ, ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.190.43 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.277.96 ಕೋಟಿ) ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಏಪ್ರಿಲ್ 1 ರಂದು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದರದಲ್ಲಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದೆ (ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 4.25%). ಖಾತೆಯ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದು ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಒದಗಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯು ಪಾವತಿಸದೆ ಉಳಿಯುತ್ತದೆ. ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯುತ್ತದೆ, ಇದು ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದರ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ. 2021-22 ರಲ್ಲಿ, ಒದಗಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ.40.50 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.41.41 ಕೋಟಿ). ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.8.53 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಹಿಂಪಡೆದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮತ್ತು ನಂತರ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಆದಾಯ ಖಾತೆಗೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸುವ ನೀತಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕು ಹಾಗೂ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕು / ಗುರುತಿಸಬೇಕು.



3. ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಪೂರೈಕೆದಾರರ ಬಾಕಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ವೈಯಕ್ತಿಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸುವ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒದಗಿಸಬೇಕು. ಆದರೆ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ, ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಇನ್‌ವಾಯ್‌ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ಬಡ್ಡಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಎಲ್ಲಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಅಂತಹ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಾವು ಅಳಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ, ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲಾ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳುವ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಿದೆ. ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಹೊಸ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಟಿಡಿಎಸ್ ಗಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿಲ್ಲ. ಪಾವತಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಟಿಡಿಎಸ್ ಅನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
5. ಯು.ಐ. ಶುಲ್ಕಗಳು / ಆಡಳಿತ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗಾಗಿ SPPCC ಯಿಂದ ಮುಂಗಡವು ರೂ.27.87 ಕೋಟಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿಯಿಂದ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಬಾಕಿಯಾಗಿ ಉಳಿದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕು. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 10-7-6).
6. ಆಸ್ತಿಯ ಸಾಗಿಸುವ ಮೊತ್ತವು ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಮಾರಾಟದ ಮೂಲಕ ಮರುಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ಎಲ್ಲಿ ಮೀರುತ್ತದೆಯೋ ಅಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಮಾನದಂಡ 28 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವತ್ತುಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.
7. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಗ್ಗ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, 31.03.2022 (ಟಿಪ್ಪಣಿ 15-1-1) ರಂತೆ ರೂ.12.70 ಕೋಟಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ ಶಿಲ್ಕಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.6.54 ಕೋಟಿ ಕ್ಲೈಮ್ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ರೂ.6.16 ಕೋಟಿ ಕೊರತೆಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕ ಶಿಲ್ಕು ಮತ್ತು ನಿಜವಾದ ಕ್ಲೈಮ್ ನಡುವಿನ ಸಮನ್ವಯವೂ ಬಾಕಿ ಇದೆ.
8. ಅಂತರ ಘಟಕ ಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವ ರೂ.10.41 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು [ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ. (-)18.51 ಕೋಟಿ] "ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ" ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21-1-14). ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಸಮನ್ವಯವಾಗಿಲ್ಲ. ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದ ಕಾರಣ, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ ಮತ್ತು ಲಾಭ & ನಷ್ಟ ಅಂಶಗಳ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.



9. ಕಂಪನಿಯು ಹಲವಾರು ಸರ್ಕಾರಿ ಯೋಜನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ನಿಗಮಗಳು / ನಾಗರಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿವೆ. ಮಾಡಿದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.3 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ, 31.03.2022 ರಂತೆ ಇದರ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು ರೂ.119.22 ಕೋಟಿಗಳು. ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.3 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ, ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು. ಇದರ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು ರೂ.110.30 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ. ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.8.92 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ.21 (ಕ್ರ. ಸಂ. 21-1-15) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.87.59 ಕೋಟಿಗಳು). ಇವುಗಳು ಹಳೆಯ ನಮೂದುಗಳಾಗಿದ್ದು, ಸಮನ್ವಯಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು / ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
10. 08.09.2017 ರಂದು ಹಿರಿಯ ಗುಪ್ತಚರ ಅಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ನೀಡಿದ ಹಾಜರಾತಿ ನೋಟೀಸ್ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 01.04.2011 ರಿಂದ 30.06.2017 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾದ ರೂ.11.09 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಬಾಕಿಯಿರುವ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ರೂ.6.31 ಕೋಟಿಯಾಗಿದ್ದು, ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 21-1-13/2).
11. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಸುಪ್ರೀಂ ಕೋರ್ಟ್‌ನ 08.02.2022 ರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಉಡುಪಿ ಪವರ್ ಕರ್ಪೊರೇಷನ್ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಒದಗಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 9- ಕ್ರ. ಸಂ.5)

ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 (10) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತವಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಸದರಿ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಎಂಬ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊರಡಿಸಿದ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಯ ಅನುಸಾರ ನಾವು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿದ್ದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಅಲ್ಲಿನ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ನೈತಿಕ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಮತ್ತು ಈ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಮತ್ತು ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ನಮ್ಮ ಇತರ ನೈತಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿದ್ದೇವೆ.

ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದ್ದು, ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎನ್ನುವುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಪ್ರಾಧಾನ್ಯತೆಯ ವಿಷಯಗಳು:

1. ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಸತತ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿದೆ. ಹೆಸ್ಟಾಂ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ, ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ (GOK) ಒಡೆತನದಲ್ಲಿದೆ ಮತ್ತು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ GOK ನಿಂದ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಸಾಕಷ್ಟು ಬೆಂಬಲವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಎಂದು ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡ (ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್) ವಾದಿಸುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರಿಯುವ ಕಾಳಜಿಯನ್ನು ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಖಚಿತಪಡಿಸುತ್ತದೆ.
2. ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಬದಲಾಗಿ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಮುಂದುವರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವಿಮರ್ಶೆ ನಡೆಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿನ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರೆಸುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೇಲ್ಮಾಣಿಸಿದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗದು.
3. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಹಿವಾಟುಗಳು/ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಕೈಯಾರೆ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಎಂಎಸ್-ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ವರ್ಕ್ ಶೀಟ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.
4. ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಪ್ರಧಾನವಾಗಿ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ವಲಯಗಳಿಂದ ನಡೆಯುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಶಾಖಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಮಯದ ಮಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಇರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಶಾಖಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಸಮ್ಮತತೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಎಲ್ಲ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅಭ್ಯಾಸದಂತೆ ಅನುಭವಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ನಡೆಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಶಾಖಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



5. ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.232.97 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ. 31.03.2022 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಸಂಚಿತ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ರೂ.381.31 ಕೋಟಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಗಳಿಕೆಯ ಸಾಧ್ಯತೆಯ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಸಾಧ್ಯತೆಯು ದೂರವಿದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು 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.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ವಸ್ತು ತಪ್ಪುಗ್ರಹಿಕೆಯಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿದೆಯೇ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ, ಎಂಬ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು ನಮ್ಮ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯು ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಆಶ್ವಾಸನೆಯಾಗಿದೆ, ಆದರೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ವಸ್ತು ತಪ್ಪುಹೇಳಿಕೆಯು ಇರುವಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಯಾವಾಗಲೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯುವುದು ಎಂಬ ಖಾತರಿಯಲ್ಲ. ತಪ್ಪುಹೇಳಿಕೆಗಳು ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸಬಹುದು ಮತ್ತು ಒಂದುವೇಳೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಥವಾ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದು, ಈ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಬಳಕೆದಾರರ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ಧಾರಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುತ್ತವೆ ಎಂದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದು.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ, ನಾವು ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪು ನೀಡುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದಕ್ಕೂ ವೃತ್ತಿಪರ ಸಂದೇಹವನ್ನು ಕಾಪಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಮತ್ತು ನಾವು:

- ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸಿ, ಆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸುತ್ತೇವೆ.
- ವಂಚನೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇರುವುದು ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವುದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಪಾಯ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ವಂಚನೆಯು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ, ಖೊಟ್ಟಿ ದಾಖಲೆ, ಉದ್ದೇಶಪೂರ್ವಕ ಲೋಪಗಳು, ತಪ್ಪಾದ ನಿರೂಪಣೆ ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅತಿಕ್ರಮಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರಬಹುದು.
- ಆಯಾ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತೇವೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143(3) (i) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಆಯುಕ್ತರಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅಂದಾಜುಗಳ ಸಮಂಜಸತೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದಿಂದ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.
- ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವನ್ನು ಮುನ್ನಡೆಸುವ ಆಧಾರದ ಸೂಕ್ತತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಪಡೆದಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಮುಂದುವರಿಯುವ ಘಟಕದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮೇಲೆ ಗಮನಾರ್ಹ ಅನುಮಾನವನ್ನು ಉಂಟುಮಾಡಬಹುದಾದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭೌತಿಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸುತ್ತೇವೆ.



ಒಂದು ವೇಳೆ ಭೌತಿಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದರೆ, ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳಿಗೆ ನಾವು ಗಮನ ಸೆಳೆಯಬೇಕಾಗಿದೆ ಅಥವಾ, ಅಂತಹ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು ಅನುಮತಿಸುವಾಗಿದ್ದರೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಮುಂದುವರೆಯುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.

- ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ವಿಷಯ, ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, 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 ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಯ ಮತ್ತು ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಿಷ್ಕಾರಗಳ ಕುರಿತಂತೆ ಆಡಳಿತದ ಹೊಣೆಯೊಂದಿಗೆ 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 ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅಗತ್ಯತೆಗಳ ಕುರಿತು ವರದಿ:

1. ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವರದಿ) ಆದೇಶ, 2020 ("ಆದೇಶ") ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಕಲಂ 143 ರ ಉಪ-ಕಲಂ (11) ರ ಮೇರೆಗೆ, ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ "ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ" ಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ "A" ದಲ್ಲಿ, ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮೇರೆಗೆ, ನೀಡುತ್ತೇವೆ.
2. ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143(3) ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:
 - a) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ನಮ್ಮ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಅತ್ಯುತ್ತಮವಾದ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಹುಡುಕಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ;



- b) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಾವು ಕೈಗೊಂಡ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತೋರುವಂತೆ ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ವಿಷಯದ ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನಿನ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ;
- c) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುತ್ತವೆ;
- d) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ವಿಷಯದ ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 7 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದ ಕಲಂ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತವೆ.
- e) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. GSR 463 (E) ದಿ: 05-06-2015 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅನರ್ಹತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 164(2) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ;
- f) ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸಿನ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸಮರ್ಪಕತೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, "ಅನುಬಂಧ ಬಿ" ಯಲ್ಲಿನ ನಮ್ಮ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವರದಿಯನ್ನು ನೋಡುವುದು;
- g) ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 197 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 197(16) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- h) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲಿನ ಅರ್ಹತೆಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರದಿರಬಹುದು.
- i) 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. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ- 29-1-1-1-2/3/4 ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ 12A)



- ii. ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನುಂಟುಮಾಡಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ; ಮತ್ತು
- iii. ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತಾ ನಿಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿಲ್ಲ.
- iv. ಎ. ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ 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. ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ 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 ಒದಗಿಸಿರುವಂತಹ ವಿದೇಶಿ ಘಟಕ ("ಫಂಡಿಂಗ್ ಪಾರ್ಟಿ") ಸೇರಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಘಟಕದಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.
- ಸಿ. ಸಮಂಜಸ ಮತ್ತು ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಮೇಲಿನ ಉಪ-ಕಲಂಗಳು (ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಣಾ (ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್) ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯಗಳು



ಯಾವುದೇ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ ಎಂದು ನಾವು ನಂಬುವಂತೆ
ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿಲ್ಲ.

v. 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು
ಘೋಷಿಸಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ.

3. ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ನಾವು ಸೂಕ್ತವೆಂದು
ಪರಿಗಣಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್
143(5) ರ ಪ್ರಕಾರ ಭಾರತದ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ರವರು ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು
ಮತ್ತು ಉಪ ನಿರ್ದೇಶನಗಳ ಮೇಲೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು "ಅನುಬಂಧ ಸಿ " ಯಲ್ಲಿ
ಲಗತ್ತಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.

ಆಬರ್ನಾ & ಅನಂತನ್
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ರವರ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ.000003S

ಸಹಿ/-

ಎಸ್. ಅನಂತನ್,

ಪಾಲುದಾರರು,

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.026379

UDIN:22026379BDCKOI4482

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ:14.11.2022



ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ - ಎ:

(ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ “ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ” ರಡಿಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ)

1. (a)

(A) ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(B) ಕಂಪನಿಯು ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(b) ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಕೇವಲ ಟಿಪ್ಪಣಿ ವಸ್ತುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಆದರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಭೌಗೋಳಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.

(c) ನಾವು ಕೈಗೊಂಡ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಹಿಂದಿನ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿದ್ದ ಕೆಲವೊಂದು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಕಂಪನಿಯ ಉತ್ತರಾಧಿಕಾರಿಯಾಗಿರುವ ಈಗಿನ ಕಂಪನಿಗೆ ಇನ್ನೂ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನ ದಿನಾಂಕದ ವಿವರಗಳು, ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಅಳತೆಯ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೂಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

(d) ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು (ಕಟ್ಟಡಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಮೊದಲ ಬಾರಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿದೆ. ರೂ.25.07 ಕೋಟಿಯಷ್ಟಿದ್ದ ಸ್ವಂತ ಜಮೀನಿನ ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.1.52 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಖರೀದಿಯೊಂದಿಗೆ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಿಂದ ಸೇರಿಸಲಾದ ರೂ.2321.85 ಕೋಟಿಗಳ ಮೊತ್ತದೊಂದಿಗೆ ರೂ.2348.44 ಕೋಟಿಗೆ ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12A/12-1). ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಗಳ (ನೋಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರು ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ) ನಿಯಮಗಳು, 2017 ರ ನಿಯಮ 2 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ನೋಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರಿಂದ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿಲ್ಲ.



(e) ಬೇನಾಮಿ ವಹಿವಾಟು (ನಿಷೇಧ) ಕಾಯಿದೆ, 1988 (2016 ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ) ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ನಿಯಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರಂತೆ ಯಾವುದೇ ಬೇನಾಮಿ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿಲ್ಲ.

2. (a) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಷಕ್ಕೊಮ್ಮೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದವರಿಂದ ವಿಭಾಗಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಭೌತಿಕವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ವರದಿಯು ನಮ್ಮ ಅವಲೋಕನಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

b) ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೂ.5 ಕೋಟಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಮಿತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಹಮತದಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ.

3. ನಮ್ಮ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸೀಮಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಪಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ, ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ ನೀಡಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸಾಲದ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳು, ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ, ಅಥವಾ ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (iii) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

4. 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.

5. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಕಾಯಿದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 73 ರಿಂದ 76 ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳು (ಠೇವಣಿಗಳ ಸ್ವೀಕಾರ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 (ತಿದ್ದುಪಡಿ ಮಾಡಿದಂತೆ) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥೈಸುವಂತೆ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (v) ನ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 148(1) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ನೀಡಿದ ನಿಯಮಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿದ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಾವು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು, ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ತೋರುವ ನಮ್ಮ



ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ವರ್ಷದ ಖಾತೆಗಳ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳು ನಿಖರವಾಗಿರುವ ಅಥವಾ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7. 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, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಆಯಾ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ.

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 2022 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ವಿವಾದದ ಮೊತ್ತಗಳು, ಅವುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳು ಅವಧಿ ಮೀರಿದವುಗಳು, ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ:-

ಶಾಸನದ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿಗಳ ಸ್ವರೂಪ	ಮೊತ್ತ ರೂ.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	1.44	ವಿವಿಧ ಅವಧಿಗಳು	ವಿವಿಧ ದಿನಾಂಕಗಳು	ಪಾವತಿಸಿಲ್ಲ

(b) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಯಾವುದೇ ವಿವಾದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಿರುವ, ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಕಸ್ಟಮ್ ಸುಂಕ, ಸೆಸ್‌ಗಳು, ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದಿಲ್ಲ.



8. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ, 1961 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವರ್ಷದ ತೆರಿಗೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಿಸಿದ ಅಥವಾ ಆದಾಯ ಎಂದು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಹಿಂದೆ ದಾಖಲಾಗದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವಹಿವಾಟುಗಳಿಲ್ಲ.

9.

(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 ಉದ್ಯಮಗಳಿಗಾಗಿ ಅಥವಾ ಅವುಗಳ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ಯಾವುದೇ ಘಟಕ ಅಥವಾ ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ.

(f) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಜಂಟಿ ಉದ್ಯಮಗಳು ಅಥವಾ ಸಹವರ್ತಿ ಕಂಪನಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಭದ್ರತೆಗಳ ಅಡವಿನ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು (ix)(f) ಕುರಿತು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

10.

(a) ಕಂಪನಿಯು ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ (ಸಾಲಗಳ ಸಹಿತವಾಗಿ) ಮೂಲಕ ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(x)(a) ಕುರಿತು ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(b) ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆ ಅಥವಾ ಷೇರುಗಳ ಅಥವಾ ಪರಿವರ್ತನೀಯ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳನ್ನು (ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಅಥವಾ ಐಚ್ಛಿಕವಾಗಿ) ಖಾಸಗಿ ನಿಯೋಜನೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(x)(b) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.



11.

(a) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಥವಾ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಪರೋಕ್ಷ ಸಹಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ವಂಚನೆ ಎಸಗಿರುವುದನ್ನು [ನಗದು ದುರುಪಯೋಗ] ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾಲ್ಪನಿಕ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ಅಳೆಯಲಾದ ಮೊತ್ತವು ರೂ.34.03 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದೆ ಮಾಡಿದ ಅನಧಿಕೃತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ರೂ.80.60 ಕೋಟಿಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಅಕ್ಕಿ ಆಲೂರು ಲೆಕ್ಕ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ನಿಯಮ ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದರಿಂದ ರೂ.0.11 ಕೋಟಿ ದುರ್ಬಳಕೆಯಾಗಿದೆ.

(b) ಕಂಪನಿಗಳ (ಆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 13 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 143 ರ ಉಪ-ಕಲಂ (12) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂನೆ ADT-4 ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವರದಿಯನ್ನು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಈ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(c) ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್‌ನಿಂದ ನಮಗೆ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿದಂತೆ, ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಿನ್ಸ್ ಬ್ಲೋವರ್ (ಶಿಳೈಗಾರ) ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ.

12. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು "ನಿಧಿ ಕಂಪನಿ" ಯಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3(xii) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

13. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 177 ಮತ್ತು 188 ಗಳಿಗೆ, ಅವುಗಳು ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ, ಅನುಸರಣೀಯವಾಗಿವೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಇಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

14. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

15. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ



ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ನಗದುರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(xv) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

16.

(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) ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವ ಕೋರ್ ಇನ್ವೆಸ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಂಪನಿ ಅಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3(xvi) (c) ನಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

(d) ಗುಂಪಿನ ಭಾಗವಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಕೋರ್ ಇನ್ವೆಸ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಕಂಪನಿ ಅಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (xvi) (d) ಮೇಲೆ ವರದಿ ಮಾಡುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

17. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ತಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ 1263.05 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ರೂ 2235.52 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ನಗದು ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ.

18. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ರಾಜೀನಾಮೆ ನೀಡಿದ್ದು.

19. ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ಅನುಪಾತಗಳು, ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಪಕ್ಕಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕೈಗೂಡುವ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ದಿನಾಂಕಗಳು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಪಾವತಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳೊಂದಿಗಿರುವ ಇತರ ಮಾಹಿತಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಯೋಜನೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಉಹಗಳನ್ನು ಬೆಂಬಲಿಸುವ ಪುರಾವೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಯಾವುದೇ ಭೌತಿಕ ಅನಿಶ್ಚಿತತೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಆಯವ್ಯಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ವಾಯಿದೆಯಂದು ಪೂರೈಸಲು ಸಮರ್ಥವಾಗಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ನಂಬುವಂತೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಇದು ಭರವಸೆ ಅಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ಹೇಳುತ್ತೇವೆ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯು ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗಿನ ಸಂಗತಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಬಾಕಿ ಬೀಳುವ ಎಲ್ಲಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅವುಗಳು ಎಂದು ಬಾಕಿ ಬೀಳುವುದೋ ಆಗಲೇ



ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ನಾವು ಯಾವುದೇ ಖಾತರಿ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಭರವಸೆಯನ್ನು ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಾವು ಹೇಳುತ್ತೇವೆ.

20. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 135 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಆದೇಶದ ಷರತ್ತು 3 (xx) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಆಬರ್ಣಾ & ಅನಂತನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ರವರ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ.000003S

ಸಹಿ/-
ಎಸ್. ಅನಂತನ್,
ಪಾಲುದಾರರು,
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.026379
UDIN:22026379BDCKOI4482
ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ:14.11.2022



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 2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಆ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

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 ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವಂತೆ ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ, ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಮತ್ತು ದಕ್ಷವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಭರವಸೆಯುಳ್ಳ ಜೊತೆಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಗೆ ಅಂಟಿಕೊಂಡಿರುವ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವ, ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ದೋಷಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವ ಮತ್ತು ತಡೆಗಟ್ಟುವ, ನಿಖರ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಮತ್ತು ಸಮಯಕ್ಕೆ ಸರಿಯಾಗಿ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಹಣಕಾಸು ಮಾಹಿತಿ ತಯಾರಿಸುವ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ:

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಇರುತ್ತದೆ. ನಾವು, ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ("ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ") ಮತ್ತು ಐಸಿಎಐ ರವರು ನೀಡಿದ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 143(10) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಶಿಫಾರಸಿನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ, ಎರಡೂ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಮತ್ತು ಇವೆರಡನ್ನೂ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ನೀಡಿದ್ದು ಇವುಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಆ ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ನಾವು ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಮತ್ತು



ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಎಲ್ಲ ರೀತಿಯ ವಸ್ತುವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಅನಿವಾರ್ಯವಾಗುತ್ತವೆ.

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಸಮರ್ಪಕ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ 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.

ಅರ್ಹವಾದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ತಳಹದಿ:

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಮಾರ್ಚ್ 31 2022 ರಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಬಜೆಟ್ ಸಂಗ್ರಹ, ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
2. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಎಲ್ಲ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತವೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಗಾತ್ರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3. ವಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಸೋರಿಕೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾದ ಅನುಮೋದನೆಯಿಲ್ಲದೇ ಪಾವತಿಸಿರುವುದು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕುರಿತು ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.



4. ಸಾಮಾನ್ಯ ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕ, ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕ ಮತ್ತು ತಾಳೆಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶ ಇಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ತಾಳೆಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸಲು ಎಕ್ಸೆಲ್ ಶೀಟ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಪಾಯ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿಶ್ವಸನೀಯತೆ, ಗುಂಪೀಕರಣ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಸಮರ್ಪಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುವ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ವೇತನಪಟ್ಟಿ, ತಪಶೀಲು, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಗಣಕೀಕೃತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
5. ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ದಾಖಲೆಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ, ಇತರ ವಿಭಾಗಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮಾನ ಖಾತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥ ಪಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅನಿರ್ವಹಣಾ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣದ ಅವಧಿವಾರು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ.
6. 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.
7. ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿ, ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಕ್ಷಗಾರರಿಂದ ಬಾಕಿಯ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ವ್ಯವಹಾರ ಪಾವತಿ, ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಸರಿಯಾಗಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
8. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳು, ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಮರ್ಪಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.
9. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ/ಅನುಸರಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಕೈಪಿಡಿಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವಲ್ಲಿ ನವೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
10. 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.



11. ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 10 "ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ & ಉಪಕರಣ" ಹೊಂದಿರುವ ಪರಿಣಾಮ:

- ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ದಾಸ್ತಾನುಗಳನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. 15 ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಮೀರಿದ ನಮೂದುಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಯು ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿರಬಹುದು. 31.03.2022 ರಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವು ರೂ.316.17 ಕೋಟಿ (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.357.69 ಕೋಟಿ) ಆಗಿದೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸಮಯರೇಖೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿದ್ದರೂ ಅಥವಾ ದುರ್ಬಲಗೊಂಡಿದ್ದರೂ ಮುಕ್ತಾಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರ ಬಾಕಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಕೆಲವು ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 31.03.2022 ರಂತೆ ರೂ.78.36 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗೀಕರಿಸಲು ಗುರುತಿಸಿದೆ. (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಸಿ)
- ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿರುವ 273 ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುವ ರೂ.60.69 ಕೋಟಿಗಳ ಮೊತ್ತವು ಆರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಅಥವಾ ದುರ್ಬಲತೆಗಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.
- 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 ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತಹ ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯಲ್ಲಿ 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 ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು, ಎಲ್ಲಾ ವಸ್ತು ವಿಷಯಗಳ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ಹೊರಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅವಶ್ಯಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ "ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ" ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ಹೇಳಲಾದ ಯೋಗ್ಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರದ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದವು.

ಕಂಪನಿಯ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2022 ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾದ ಆಡಿಟ್ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ 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 ಬಗ್ಗೆ ಅರ್ಹವಾದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.

ಆಬರ್ವಾ & ಅನಂತನ್
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ರವರ ಪರವಾಗಿ,
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ.000003S
ಸಹಿ/-
ಎಸ್. ಅನಂತನ್,
ಪಾಲುದಾರರು,
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.026379
UDIN:22026379BDCKOI4482
ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ:14.11.2022



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 ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಹೌದಾದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಮೇಲೆ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಹೊರಗಿನ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುವ ಪರಿಣಾಮಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಹೇಳಬಹುದು.	ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ಮ್ಯಾಕ್ರೋ ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಪ್ರಧಾನ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಢೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಂತರ್ನಿರ್ಮಿತ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳೊಂದಿಗಿರುವ ಸಂಯೋಜಿತ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಮಗ್ರತೆಯ ಅಪಾಯ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2	ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಸಾಲಗಾರರು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಅಥವಾ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಖುಣಗಳನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ. ಗಳ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್ ರಚನೆ ಮಾಡಿರುವರೇ? ಹೌದಾದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೇಳಬಹುದು.	ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಸಾಲಗಾರರು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಅಥವಾ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಖುಣಗಳಿಗೆ ವಜಾಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ. ಗಳ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್ ರಚನೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ 11.03.2022 ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ರೂ.992.58 ಕೋಟಿಯನ್ನು (ರೂ.1900 ರಲ್ಲಿ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಪನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶನಗಳು	ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ
		<p>31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ, ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ರೂ.210 ಕೋಟಿ. ಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು KREDL ಗೆ ರೂ.90 ಕೋಟಿಗಳ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಿದೆ.</p> <p>ಆದರೆ, ಉಳಿದ ರೂ.115 ಕೋಟಿ ಅನ್ನು KREDL ಗೆ 24.06.2022 ರಂದು ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು KREDL ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತವಿಲ್ಲ.</p> <p>ಇತರ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.</p>
3	<p>ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯದ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ/ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ?</p> <p>ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಿ.</p>	<p>ಹೌದು. ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯದ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ / ಬಳಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು IPDS, DDUGJY, R-APDRP ಮತ್ತು NJY ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ನಿಧಿಗೋಸ್ಕರ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂಬುದನ್ನು 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</p>	<p>ಅನುಬಂಧ-1 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅನುಸರಣೆ ಇರದ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕು. ವಿವರಿಸಲಾಗದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು / 'ಅಮಾನತ್ತು' ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾದ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಹ ಪರಿಶೀಲಿಸಬಹುದು.</p>	<p>'ಅಮಾನತ್ತು' ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಅನುಬಂಧ-1 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇತರ ಅಂಶಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>ಬಿ</p>	<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. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಸೂಲಾತಿಯ ವಿವರಗಳು ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಆಗುವಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ದಿನಗಳ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲ ಡಿಟಿಸಿ/ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಮೀಟರ್ ಮಾಪನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಎಲ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಮೀಟರ್ ಮಾಪನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ/ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಅವಧಿವಾರು ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಎಲ್‌ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿನವರೆಗೆ ಕಂದಾಯದ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಎಂದು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>



ಸಿ	<p>ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಅದೇ ರೀತಿಯ ಬಾಕಿಗಳ ದೃಢೀಕರಣದ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿಯೇ ಎಂಬುದರ ಕುರಿತು ವ್ಯಾಖ್ಯೆ ನೀಡುವುದು.</p>	<p>ಅವಧಿವಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಂದಾಯಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಕರಣವನ್ನು ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ನಮ್ಮಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಹೌದು.</p>
ಡಿ	<p>ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (SERC) ರವರು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (FPPCA) ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆಯೇ?</p>	<p>ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಅವಧಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ 2021-22 ಸಾಲಿಗೆ ರೂ.123.87 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>
ಇ	<p>ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಮೈಲಿಗಲ್ಲುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿಯೇ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚದ ಹೆಚ್ಚಳದ ಪರಿಣಾಮ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಕೈಬಿಟ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ, ಒಪ್ಪಂದಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ/ನಷ್ಟಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ.</p>	<p>ಅಂತಹ ಘಟನೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಘಟನೆ ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ ಕಂಪನಿಯು ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ.</p>



ಅನುಬಂಧ-1

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಪಾಸಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ಷರಾ
1	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳ ಖಾತೆಗಳು/ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು/ಸಮಂಜಸವಾದ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ? ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಗದ ಅನುಮೋದನೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು.
2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವೇಳೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು, ಕಂಪನಿಯ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಶಾಖೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ BRS ಅನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುತ್ತವೆ. ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳು ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿನ BRS ಅನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಸರಿಯಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿಭಾಗಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ BRS ಅನ್ನು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲು ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಯಿತು. 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 ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಉಪ ಲೆಕ್ಕನಿಯಂತ್ರಣಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿಯವರು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಪಾಸಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ಷರಾ
5	ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು.
6	ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ನಡೆದಿದೆಯೇ?	ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ತಂಡದಿಂದ ನಗದು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕಂಡುಬರುವ ಯಾವುದೇ ಕೊರತೆಯನ್ನು ವಸೂಲಾತಿ ಮತ್ತು ಕ್ರಮಕ್ಕಾಗಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
7	ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತದೆಯೇ?	ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕಗಳಲ್ಲಿ ತಿಂಗಳ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರವನ್ನು ನಗದು ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆ.
8	ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು, ಮುಕ್ತಾಯ ದಿನಾಂಕಗಳು, ಬಡ್ಡಿ ದರಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಯ ದಿನಾಂಕಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕ ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು.
9	ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ಹೌದು.
10	ಪಕ್ಕವಾದ ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳ ಮೊತ್ತದ ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವಿಲ್ಲದೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಸರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇದೆಯೇ?	ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಮುದ್ದತ್ ರೇವಣಿಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತವಾಗಿ ನವೀಕರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಪಾಸಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ಷರಾ
11	ಎಲ್ಲಾ SB ಖಾತೆಗಳು, ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಗಳು ಮತ್ತು ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿಗಳ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದೃಢೀಕರಣ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಹೌದು.
12	ಎಲ್ಲಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೇಳಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?	ಹೌದು, ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
13	ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿ ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕದ ಪ್ರಕಾರ ಮುದ್ದತ್ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಗಳು ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೀಡಿದ ದೃಢೀಕರಣ / ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗುತ್ತವೆಯೇ?	ಹೌದು.
14	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದೃಢೀಕರಣ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಅಧಿಕೃತವೇ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನ ತಲೆಬರಹದ ಪತ್ರದಲ್ಲಿವೆಯೇ?	ಹೌದು.
15	ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಕಂಡುಬಂದಲ್ಲಿ, ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಸರಿಪಡಿಸಲು ಕ್ರಮತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.
16	ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೇ, ಹಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅದರ ವಿವರಗಳು.	ಅಂತಹ ಯಾವುದೇ ಬಾಹ್ಯ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಪಡೆದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ನಾವು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ದೃಢೀಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತರಾಗಿದ್ದೇವೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಆಧರಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ.	ತಪಾಸಣಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ಷರಾ
17	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಯಾವುದೇ ಲೋಪಗಳನ್ನು ಹೊರತರಲಾಗಿದೆಯೇ, ಇಲ್ಲದಿದ್ದರೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಅವುಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಆಬರ್ಣಾ & ಅನಂತನ್
 ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ರವರ ಪರವಾಗಿ,
 ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ.000003S

ಸಹಿ/-

ಎಸ್. ಅನಂತನ್,

ಪಾಲುದಾರರು,

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.026379

UDIN:22026379BDCKOI4482

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ:14.11.2022



ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 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 24ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2022ರ ತಮ್ಮ ಮುಂಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುವ 14ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2022 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6) (ಎ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಡೆಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಕಾಗದಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದವರ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ ಕೆಲವೊಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ.

ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 31-11 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನನ್ನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಟೀಕೆಗಳ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳ ಪ್ರತಿಫಲವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6)(ಬಿ) ರಂತೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಿನ ಟೀಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಪೂರಕ ವರದಿಯನ್ನು ನಾನು ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ
ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-

(ಶಾಂತಿಪ್ರಿಯಾ ಎಸ್.)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು (ಆಡೀಟ್-II),
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 25.11.2022.



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
I	ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
1	ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ			
	ಎ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	3	2,05,042.41	1,55,423.78
	ಬಿ) ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	4	(4,05,241.37)	(5,07,691.19)
			(2,00,198.96)	(3,52,267.41)
2	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ		691.94	48,158.93
3	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5	5,86,768.44	7,01,700.95
	ಸಿ) ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6	1,07,868.44	98,825.32
	ಡಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	7	16,013.68	15,506.90
			7,10,650.55	8,16,033.18
4	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	8	1,41,749.33	1,10,183.93
	ಬಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	9	5,74,368.15	5,39,336.32
	ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	10	87,999.82	1,04,666.59
	ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	11	3,254.55	3,083.94
			8,07,371.85	7,57,270.77
	ಒಟ್ಟು		13,18,515.38	12,69,195.47
II	ಆಸ್ತಿಗಳು			
1	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	ಎ) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು ಮತ್ತು ಅಮೂರ್ತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು:			
	(i) ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	12A	7,25,777.38	4,59,490.71
	(ii) ಅಸ್ಪಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು	12B	818.47	665.30
	(iii) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	12C	23,987.50	34,414.46
			7,50,583.36	4,94,570.48
	(ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	13	1,401.00	1,401.00
	(ಸಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ (ನಿವ್ವಳ)	13A	38,131.37	14,834.29
	(ಡಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14	21,443.41	16,493.74
	(ಇ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	1,19,724.52	62,976.79
			9,31,283.65	5,90,276.30
2	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	16	-	-
	ಬಿ) ತಪಶೀಲುಗಳು	17	16,310.21	15,813.48
	ಸಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	18	1,82,998.18	1,83,058.93
	ಡಿ) ನಗದು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	19	7,136.24	8,112.93
	ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	20	1,073.90	794.40
	ಎಫ್) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	1,79,713.21	4,71,139.42
			3,87,231.74	6,78,919.17
	ಒಟ್ಟು		13,18,515.38	12,69,195.47

ಇದರೊಂದಿಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ 1 ರಿಂದ 31 ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೇಮನೆ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/-
(ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/-
(ಶ್ರೀಕಾಂತ ಎಮ್ ಸಸಾಲಟ್ಟಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಂತೆ

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 14.11.2022

ಅಬರ್ನಾ & ಅನಂತನ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್. 000003ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎಸ್. ಅನಂತನ್, ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 026379



31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
	ಆದಾಯ			
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ	22	8,80,438.36	7,83,001.63
2	ಇತರೆ ಆದಾಯ	23	30,236.29	32,004.60
3	ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ (1+2)		9,10,674.65	8,15,006.23
4	ವೆಚ್ಚಗಳು			
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	8,60,900.12	7,05,991.63
	ಬಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	25	98,497.53	93,704.79
	ಸಿ) ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚ	26	1,00,434.45	1,12,999.92
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	27i	30,490.70	25,408.93
	ಇ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	27ii	35,528.57	26,320.91
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ (ಎ+ಬಿ+ಸಿ+ಡಿ+ಇ)		11,25,851.37	9,64,426.17
5	ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ (3-4)		(2,15,176.72)	(1,49,419.95)
6	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ	28	12,595.40	18,817.04
7	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28	(6,494.52)	(4,610.60)
8	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ (± 5 ರಿಂದ 7)		(2,09,075.85)	(1,35,213.50)
9	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ	28a	56,416.12	(1,28,646.79)
10	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ (8 ± 9)		(1,52,659.73)	(2,63,860.29)
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ)	28b	23,297.08	14,834.29
			-	-
11	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಷ್ಟ		(1,29,362.65)	(2,49,026.00)
12	ರೂ. 10ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ ಮೂಲ ಮತ್ತು ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ	30	(6.31)	(16.02)

ಇದರೊಂದಿಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ 1 ರಿಂದ 31 ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/-
(ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/-
(ಶ್ರೀಕಾಂತ ಎಮ್ ಸಸಾಲಟ್ಟಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಂತೆ

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 14.11.2022

ಆಬರ್ನಾ & ಅನಂತನ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್. 000003ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎಸ್. ಅನಂತನ್, ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 026379



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣ				
1-1	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ (ನಷ್ಟ)	(1,52,659.73)		(2,63,860.29)	
1-2	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	30,490.70		25,408.93	
1-3	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	912.09		832.66	
1-4	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ನಷ್ಟ	35.37		66.70	
1-6	ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	1,00,434.45		1,12,999.92	
1-7	ಗಳಿಕೆರಚೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	2,033.18		4,067.56	
1-8	ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸಗ್ರೇಷಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	677.99		688.59	
1-9	ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	26,163.68		27,437.46	
1-10	ವಸ್ತುಗಳ ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ (Credit)	(372.11)		19.71	
1-11	ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	(109.76)		(100.26)	
	ವ್ಯವಹರಣೆಯ (ಲಾಭ / ಹಾನಿ) ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಮುಂಚೆ (i)		7,605.86		(92,439.01)
2	ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ				
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ (ಹೆಚ್ಚಳ) / ಇಳಿಕೆಗಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:				
2-1	ತಪಶೀಲು	(496.72)		(649.87)	
2-2	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	(851.34)		(11,559.20)	
2-3	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	279.50		(357.84)	
2-4	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	(4,949.66)		7,213.21	
2-5	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	2,91,277.44		(16,126.68)	
2-6	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	(1,13,163.85)		1,32,843.35	
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ (ಹೆಚ್ಚಳ) / ಇಳಿಕೆಗಾಗಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:				
2-7	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಪಾವತಿಗಳು	35,031.83		(51,311.94)	
2-8	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	13,955.60		(55,995.05)	
2-9	ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	(9,043.12)		5,380.41	
2-10	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	170.61		177.98	
2-11	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	506.77		2,608.35	
	ಒಟ್ಟು (ii)		2,12,717.08		12,222.72
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನೆ ಎ = (I + ii)		2,20,322.94		(80,216.29)



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
3	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ				
3-1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು ಸೇರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	(77,837.81)		(1,11,067.42)	
3-2	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ	10,426.96		33,542.02	
3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	38.29		30.64	
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ (ಬಿ)		(67,372.56)		(77,494.76)
4	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ.				
4-1	ಷೇರು ಠೇವಣಿಗಾಗಿ ಬಂದ ಹಣ	2,151.64		27,596.71	
4-2	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	1,42,398.84		3,52,867.80	
4-3	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	(2,43,965.53)		(1,14,185.41)	
4-4	ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	14,281.93		12,351.57	
4-5	ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.10		(49.10)	
4-6	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	31,565.40		(3,941.21)	
4-7	ಹಣಕಾಸಿನ ಖರ್ಚುಗಳು	(1,00,434.45)		(1,12,999.92)	
	ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು / (ಉಪಯೋಗಿಸಿದ) ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ (ಸಿ)		(1,53,927.07)		1,61,640.44
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ) ಡಿ=(ಎ+ಬಿ+ಸಿ)=(ಎಫ್-ಇ)		(976.69)		3,929.39
5	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಇ)		8,112.93		4,183.54
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		7,136.24		8,112.93
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ-19 ನ್ನು ನೋಡುವುದು)		7,136.24		8,112.93
	ಟಿಪ್ಪಣಿ-19 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಎಎಸ್-3 - ನಗದು ಹರಿವು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದ)		7,136.24		8,112.93
	ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಎಫ್)		7,136.24		8,112.93
6	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು		1,949.48		1,334.28
7	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ		1,480.85		4,297.98
8	ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ		3,705.91		2,480.68
			7,136.24		8,112.93

ಇದರೊಂದಿಗಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭಾಗಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ 1 ರಿಂದ 31 ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೋಡುವುದು.

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟಿಮನೆ)
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಸಹಿ/-
(ಪಾಟೀಲ ಪ್ರಕಾಶ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/-
(ಶ್ರೀಕಾಂತ ಎಮ್ ಸಸಾಲಟ್ಟಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಐ.ಎ.ಎಸ್.)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಮುದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಂತೆ

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 14.11.2022

ಆಬರ್ಣಾ & ಅನಂತನ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್.ಆರ್.ಎನ್. 000003ಎಸ್
ಸಹಿ/-
ಎಸ್. ಅನಂತನ್, ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ: 026379



31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
<p align="center">1</p>	<p>ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಾಹಿತಿ</p> <p>ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ದಿನಾಂಕ 30 ಎಪ್ರಿಲ್ 2002 ರಂದು ಪಬ್ಲಿಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೆಂದು ಕಂಪನಿಗಳ ರಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.</p> <p>ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯು U31401KA2002SGC030437 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 1, 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಪಿ.ಬಿ.ರೋಡ್ ನವನಗರ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025 ರಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಏಳು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕ್ರೋಡೀಕೃತ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ವಿದ್ಯುತ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿ ಪಿ ಎ/ ಕೆ ಇ ಆರ್.ಸಿ / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಂತಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಾಗಿದೆ.</p>
<p align="center">2</p>	<p>ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು</p>
<p align="center">2.1</p>	<p>ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳ ಮೂಲತತ್ವ ಮತ್ತು ಅವಯವ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ (ಭಾರತ ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ.) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಮ್ಮತಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತತ್ವಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ ನಿಯಮಾವಳಿ 2014 ಶಾಖೆ 133ರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿಯೂ 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.</p> <p>ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p align="center">2.2</p>	<p>ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ.</p> <p>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.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.3	<p>ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ</p> <p>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).</p>
2.4	<p>ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ)</p> <p>ನಗದು, ನಗದು ಕೈಹಣ 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.</p>
2.5	<p>ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿ</p> <p>ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 3 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
2.6	<p>ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು</p> <p>2.6.1 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ/ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅರ್ಜಿತ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಿಸಲು ತಗಲುವ ಬೆಲೆಯಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ. ಉಗ್ರಾಣದಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರ ಬೀಳುವ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಹೊರ ಹೊಮ್ಮುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮೌಲಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವ ಹಂತದವರೆಗೆ ತಗಲುವ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>2.6.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.6.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿರುವ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ಸೇರಿದ್ದು, ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.6.4 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಳೆದಿದೆ.</p> <p>2.6.5 ಕಳಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ. ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ದರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ.</p> <p>2.6.6 31.03.2022 ರಂತೆ ನೋಂದಾಯಿತ ಮೌಲ್ಯಮಾಪಕರ ಮೂಲಕ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. 2022 ರ ಫೆಬ್ರವರಿ 11 ರಂದು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಹೆಸ್ಕಾನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ 99 ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯನ್ನು ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>2.6.7 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು</p> <p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರಬೀಳುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ದರದಂತೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಒಟ್ಟು ಟರ್ನಕಿ ಮತ್ತು ಬಾಗಶಃ ಟರ್ನಕಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆಯೂ ಅದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ದರಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.7</p>	<p>ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ</p> <p>2.7.1 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್-7/25(5)/2003-ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004 ರ ಆಧಾರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ : 29.03.2006 ರ ಅನ್ವಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ರೇಖಾ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ (ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ) ಹಾಗೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಟ್ಯಾರಿಪ್ ನಿಯಮ 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.2 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್-7/25(5)/2003-ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004 ರ ಆಧಾರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ 29.03.06 ರ ಅನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ದರ ನಿಯಮಗಳು 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪುನಃ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.3 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.4 ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>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 ಮೊತ್ತಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ)</p> <p>2.7.6 ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>2.7.7 ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ತಿಂಗಳಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>(i) ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ಪೂರ್ತಿ ತಿಂಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>(ii) ಕಳಚಿದ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ತಿಂಗಳ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.8 ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯವು ಅದರ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವನದಲ್ಲಿ ಸ್ಟೇಟ್ ಲೈನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ, ಅಂದರೆ, ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಗಿ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಪರವಾನಗಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
<p>2.8</p> <p>2.9</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು</p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು ವಿವಿಧ ಎಲ್. ಟಿ., ಹೆಚ್. ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.</p> <p>ಆದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ :</p> <p>ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟ</p> <p>ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಟವಾಡೆಯಾದ ಕೂಡಲೆ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಪ್ರಮುಖ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಖರೀದಿದಾರನಿಗೆ ವರ್ಗವಾದ ನಂತರ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುವ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರ ರಿಯಾಯತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟವನ್ನು ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಸೇವೆಗಳ ಆದಾಯ</p> <p>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 ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಇಂಧನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂನಿಯ ಕಂದಾಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿ ದರದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳ ಸುಂಕದ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಷದ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.10</p>	<p>ಇತರೆ ಆದಾಯ</p> <p>ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬ್ಯಾಂಕ ಠೇವಣಿ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ</p> <p>ಲಾಭಾಂಶದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಚಿತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ</p> <p>ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಾತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.</p>
<p>2.11</p>	<p>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ರಫ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು</p> <p>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. ಅನುದಾನವನ್ನು ಸವಕಳಿಯುತ ಆಸ್ತಿಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆಯುವವರೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯಮವು ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಅನುಭವಿಸಿದ ನಷ್ಟದ ಪರಿಹಾರವೆಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ಸಂಗತಿ ಎಂದು ಆ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಬಹುದು (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (ಎಎಸ್-5) ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿಗಳ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು).</p> <p>ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರದ ಸಹಾಯಧನ ಹೂಡಿಕೆಗಳಂತಹ ಪ್ರೋಮೋಟರ್ಸ್ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ವೇಳೆ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ನಾಮ ಮಾತ್ರ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಸರಿದೂಗಿಸುವಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.12</p>	<p>ಹೂಡಿಕೆಗಳು</p> <p>ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಯೆಂದು ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಇಡ್ಲಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಅಂತಹ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಬ್ರೋಕರೇಜ್, ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳಂತಹ ಸ್ವಾಧೀನದ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>
<p>2.13</p>	<p>ಎ. ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು</p> <p>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 ಕೂಲಂಕುಶವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಬಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ</p> <p>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 ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಆಯಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>01.04.2006 ರ ನಂತರ ಹೆಸಾಂಗ್ಗೆ ಸೇರಿದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, KPTCL/ESCOMs NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು KPTCL/ESCOM ಗಳ NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ರೂಪಿಸಿದ ಸೂತ್ರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಪ್ರಾತ್ಯಕ್ಷಿಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಿಂದಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ ದರಗಳಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದರಿಂದ, NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ 'Pay-as-you-go' ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಸಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆ</p> <p>ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ಎ/ಸಾಂಗ್‌ಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗೆ ಆ್ಯಕ್ಟಿವಿಟಿ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>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.</p> <p>(i) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು</p> <p>ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟು, ನೌಕರರು ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯಿಲ್ಲದ ಹಣದ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ನೀರಿಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಹಾಗೂ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ತರಹದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಅ) ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಮಾಡಿದಾಗ.</p> <p>ಬ) ಸಂಗ್ರಹವಾಗದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>(ii) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು;</p> <p>ಆಯುಷ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರನು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಯ ಕೊನೆಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ನೀರಿಕ್ಷಿಸಲಾದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ ಸಂಭವವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಗೆಹರಿಸಬಹುದಾದ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸುಧೀರ್ಘ ಸೇವೆಯ ಪ್ರಶಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಯುಷ್ಯಯ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಯೋಜನ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಮಾನ್ಯಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.14</p>	<p>ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಕಾರ್ಯ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p>2.15</p>	<p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ</p> <p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು ಅಥವಾ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಯಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ 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 ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಅಂದರೆ ಬಾಕಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯ) ಜಾರಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು/ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಬೋನಸ್ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಸರಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.16</p>	<p>ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ.</p> <p>ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹ ಅನುಕೂಲಗಳ ಅಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವೇ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>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 ಸಂಭವನೀಯತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅಡಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ,</p> <p>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಒಂದು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹುಟ್ಟಿಕೊಂಡು ಮುಂದಿನ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ತರವಾಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಾವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಆದಾಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ದೊರಕುವ ನಿಶ್ಚಿತತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಅಂತಹ ಇತರೆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.</p> <p>ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಆಡಳಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸುವ ಆದಾಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕೈಗೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಅಡಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
<p>2.17</p>	<p>ಸಂಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು.</p> <p>ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಸಹ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಬೆಲೆ ನಿಷ್ಪರ್ಷಿಸಿ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲು ಉತ್ಪಾದಿಸುತ್ತಿರುವ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚವು ಸಮಂಜಸ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚರಾಸ್ತಿಗಳ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಗೋಸ್ಕರ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>2.18</p>	<p>ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</p> <p>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.</p>
<p>2.19</p>	<p>ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ</p> <p>ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಜವಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಂಗತಿಗಳ ಆಧಾರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.20	<p>ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು</p> <p>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.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 : ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022		31.03.2021	
			ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
3-1	ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ ವಿತರಿಸಲಾದ	52.301	55,000.00	5,50,000.00	20,000.00	2,00,000.00
3-2	ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ		20,504.24	2,05,042.41	15,542.38	1,55,423.78
3-3	ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		20,504.24	2,05,042.41	15,542.38	1,55,423.78
ಒಟ್ಟು			20,504.24	2,05,042.41	15,542.38	1,55,423.78

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು :

(i) ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣದ ಸಮನ್ವಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	ಹೊಸ ಸಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	ಇ.ಎಸ್. ಓ.ಪಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
3-1-1	ಇಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	15,542.38	4,961.86	-	-	20,504.24
3-1-2	ಮೊತ್ತ ರೂ.	1,55,423.78	49,618.63	-	-	2,05,042.41
3-1-3	31 ಮಾರ್ಚ್ 2021 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	15,542.38	-	-	-	15,542.38
3-1-5	ಮೊತ್ತ ರೂ.	1,55,423.78	-	-	-	1,55,423.78

(ii) 5 % ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಶೇರು ದರ್ಜೆ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022		31.03.2021	
			ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು
3-2-1	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ		20,503.74	99.9976%	15,541.88	99.9976 %

11.02.2022 ರಂದು ನಡೆದ ಹೆಸ್ಟಾಂನ 99 ನೇ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಬಂಡವಾಳ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿದ 49,61,86,300 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ರೂ.10/- ಪ್ರತಿ ಷೇರ್ ರಂತೆ ರೂ.4,96,18,63,000/- (ರೂಪಾಯಿಗಳು ನಾನೂರ ತೊಂಬತ್ತಾರು ಕೋಟಿ ಹದಿನೆಂಟು ಲಕ್ಷ ಅರವತ್ತೂರು ಸಾವಿರ ಮಾತ್ರ) ಮೊತ್ತದ ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ರೂ.24,80,931.50 ಗಳ (ರೂಪಾಯಿ ಇಪ್ಪತ್ನಾಲ್ಕು ಕೋಟಿ ಎಂಬತ್ತು ಲಕ್ಷ ಒಂಬತ್ತನೂರಾ ಮುಪತ್ತೊಂದು ಐವತ್ತು ಪೈಸೆ ಮಾತ್ರ) ಮೊತ್ತದ ಸ್ಟಾಂಪ್ ಸುಂಕದ ಅನುಮೋದನೆ ಯೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಘನತೆವತ್ತೆ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.



(iii) ಪ್ರವರ್ತಕ ಜೇರುದಾರರ ಮಾದರಿಯ ವಿವರಗಳು

ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಪ್ರವರ್ತಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಜೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ

ಕ್ರ. ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರವರ್ತಕರ ಹೆಸರು	ಜೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಜೇರುಗಳ ಪ್ರತಿಶತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಶತ ಬದಲಾವಣೆ
1	ಘನತೆವೆತ್ತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	2,05,03,74,100	99.9976%	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಶತದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
2	ಶ್ರೀ ಜಿ. ಕುಮಾರ ನಾಯ್ಕ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, (ಘನತೆವೆತ್ತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಪ್ರತಿನಿಧಿ) ಮತ್ತು ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹುವಿಸಕನಿ.	49,994	0.0024%	
3	ಶ್ರೀಮತಿ ಡಿ. ಭಾರತಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ., ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹುವಿಸಕನಿ.	1	0.0000%	
4	ಶ್ರೀಮತಿ ಅಪರ್ಣಾ ಪಾವಟಿ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	0.0000%	
5	ಶ್ರೀ ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)	1	0.0000%	
6	ಶ್ರೀ ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	0.0000%	
7	ಶ್ರೀ ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	0.0000%	
8	ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ. ಎಂ., ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	0.0000%	
ಒಟ್ಟು		2,05,04,24,100	100.0000%	

(iv) ಅಧಿಕೃತ ಜೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಅಧಿಕೃತ ಜೇರು ಬಂಡವಾಳ (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 ಜೇರು 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 ನೋಂದಾಯಿತ 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 ನೋಂದಾಯಿತ 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)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನಾವಾರು ಶೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಯೋಜನೆ	ಮೊತ್ತ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	ಎನ್.ಜಿ.ವಾಯ್	18,881.00
2	ಇಕ್ವಿಟಿ ಕೊಡುಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ	1,41,242.76
3	ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ	22,549.90
4	ಪ್ರವಾಹ ಪೀಡಿತ	2,543.00
5	ಯು.ಎನ್.ಐ.ಪಿ	4,400.00
6	ಎಸ್.ಸಿ.ಪಿ/ಟಿ.ಸಿ.ಪಿ	13,460.37
7	ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಮುನ್ಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಆಟೋಮೇಷನ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು	450.00
8	ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	1,500.00
9	ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	16.00
ಒಟ್ಟು		2,05,043.03

ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣವೆಂದರೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಯೋಜನೆ	ಮೊತ್ತ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
1	ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ- ಎನರ್ಜಿ 282 ಪಿ.ಎಸ್. ಆರ್. 2021/ 18.03.2022	433.90
2	ಎಸ್.ಸಿ.ಪಿ/ಟಿ.ಸಿ.ಪಿ- ಎನರ್ಜಿ 283 ಪಿ.ಎಸ್. ಆರ್. 2021/ 18.03.2022	258.04
ಒಟ್ಟು		691.94

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಷೇರು ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.691.94 ಲಕ್ಷಗಳು.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
4-1	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವರ್ಗಾವಣೆ	56.610	372.11 (372.11)	352.40 19.71
4-2	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ- ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	52.307, 52.308	- 4,760.68	372.11 4,760.90
4-3	ಸೇರಿಸು : ಸೇರಿಸು/ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕೃತ / ಕೊರತೆ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	58.200	- (5,12,823.98) (1,29,362.65) (6,42,186.64)	(0.22) (2,63,797.98) (2,49,026.00) (5,12,823.98)
4-4	ಭೂ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮರುಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	56.201	- 2,32,184.59 2,32,184.59	- - -
ಒಟ್ಟು			(4,05,241.37)	(5,07,691.19)

ಟಿಪ್ಪಣಿ :

- 1) ಕವಿಪ್ರನಿವಿ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡನೆಯ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕೆಲವೊಂದು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ರೂ.4760.68 ಲಕ್ಷ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.
- 2) ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಮೀಸಲು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರ ಮತ್ತು ವಸ್ತುಗಳ ಖರೀದಿ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ.
- 3) 2021-22 ರಲ್ಲಿ, ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ (ಡೆಬಿಟ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್) ರೂ. 3013.84 ಲಕ್ಷಗಳ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ, ಮುಂದಕ್ಕೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯಲಾದ ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವತ್ಯಾಸ ಮೀಸಲು ರೂ.372.11 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮೀಸಲುಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು ಮತ್ತು ಉಳಿದ ರೂ. 2641.73 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 27-ii ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 4) ಕಂಪನಿಯು 31.03.2022 ರಂತೆ 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. ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ - 5 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
5 -1	ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2 ನೋಡಿ)			
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ			
	ಭದ್ರತಾ	53.3, 53.9	2,71,732.29	2,74,368.67
	ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	-	-
			2,71,732.29	2,74,368.67
	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ			
	ಭದ್ರತಾ	53.3, 53.9	2,39,480.94	2,37,239.21
ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	75,555.21	1,90,093.07	
		3,15,036.15	4,27,332.28	
	ಒಟ್ಟು		5,86,768.44	7,01,700.95

(1) ಸುರಕ್ಷಿತ ಇತರೆ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಭದ್ರತಾ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2022		31.03.2021	
		ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
5 -1-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು- ಸುರಕ್ಷಿತ. ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕು, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಿಂದ ಸಾಲ (53.981)	4,261.46	-	6,869.58	-
	ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ಹೊಂದಿರುವ ಕೋವಿಡ್-19 ಸಾಲಗಳು			-	
5 -1-2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ - ಕೋವಿಡ್-19 (53.988)	99,978.69	-	99,999.63	-
5 -1-3	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ - ಕೋವಿಡ್-19 (53.989)	67,492.14	-	67,499.46	-
5 -1-4	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ - ಕೋವಿಡ್-19 (53.990)	50,000.00	-	50,000.00	-
5 -1-5	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ - ಕೋವಿಡ್-19 (53.991)	50,000.00	-	50,000.00	-
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ	2,71,732.29	-	2,74,368.67	-
	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ:				
5 -1-6	ಪವರ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆ. (53.961)	822.85	-	5,068.49	-
5 -1-7	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕವಿಪ್ರನಿಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಗಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ (53.314) - ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.	2,20,133.29	-	1,81,465.50	-



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2022		31.03.2021	
		ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
		ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
5-1-8	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮೂಲಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ (53.307)	-	56.07	-	93.07
5-1-9	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ (53.350) - ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.	465.21	-	1,009.21	-
5-1-10	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. (53.960)	-	-	32,541.57	-
5-1-11	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ GOK ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ (53.984)	-	75,499.14	-	1,90,000.00
5-1-12	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ: DDUGJY scheme (53.986) - ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.	13,635.25	-	13,642.98	-
5-1-13	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- IPDS scheme (53.987) - ರಚಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ.	4,424.34	-	3,511.45	-
	ಒಟ್ಟು	2,39,480.94	75,555.21	2,37,239.21	1,90,093.07

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಇತರರು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022 ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2021 ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
5-2-1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.150 ಕೋಟಿಗಳ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ರೂ.200 ಕೋಟಿಯ ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ	53.981	4,261.46	6,869.58
5-2-2	ಕೋವಿಡ್-19 ಸಲುವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ನೀಡಿ ರೂ. 2675 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.	53.988, 989, 990 & 991	2,67,470.83	2,67,499.09
5-2-3	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ	53.350	465.21	1,009.21
5-2-4	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ GOK ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.984	75,499.14	1,90,000.00
	ಒಟ್ಟು		3,47,696.64	4,65,377.89

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 308 ಪಿ.ಎಸ್. ಆರ್. 2020, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 01.10.2020 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 09.12.2020 ರನ್ವಯ ಕೋವಿಡ್-19 ಸಲುವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಖಾತರಿ ನೀಡಿ ರೂ. 267470.83 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಿಂದ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.
- 2) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭರಿಸಲು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ. 190000 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ಈ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ. 99258.00 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಎನರ್ಜಿ/123/ಪಿಎಸ್‌ಆರ್/2022, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ: 11.03.2022 ರ ಆದೇಶದಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಹಾಯಧನದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- (3) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚುರಿಟಿಗಳಿಗಾಗಿ, ಟಿಪ್ಪಣಿ 10-1 "ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು" ಅನ್ನು ನೋಡಿ.
- (4) ಕಂಪನಿಯು ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಪಾವತಿಯನ್ನು ಡೀಫಾಲ್ಟ್ ಮಾಡಿಲ್ಲ. 31.03.2022 ರಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಬಾಕಿಗಳಿಲ್ಲ.



11	ಪುನರ್ವಿಳಿತ ಕೆಲಸ-ಕೆಲಸ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	3,514.01	3,514.01	428.14	3,085.87
12	ಮಹಿಳಾ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	36.11	36.11	36.11	-
13	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	18.96	18.96	18.96	-0.00
14	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540	10327599/13.12.2011				10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	6,800.96	6,800.96	1,320.64	5,480.32
15	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540	10444337/29.07.2013				10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	6,772.26	6,772.26	1,097.54	5,674.72
16	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540	10514059/17.07.2014				10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	11,212.92	11,212.92	1,268.47	9,944.45
17	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	9,684.79	9,684.79	1,659.35	8,024.94
18	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	970.95	970.95	135.11	835.84
19	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540	100028009/25.04.2016				10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	62,356.83	62,356.83	32,464.86	88,565.33
20	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540	10525916/26.09.2014				10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	14,025.01	14,025.01	1,683.42	12,341.59
21	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540	10525916/26.09.2014				10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	29,727.77	29,727.77	3,529.27	26,198.49
22	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540	100049220/18.08.2016				10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	975.80	975.80	95.53	880.27
23	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	985.36	985.36	94.49	870.86
24	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540	10551711/31.01.2015				10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	17,293.26	17,293.26	1,544.84	17,147.65
25	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	6,134.23	6,134.23	600.56	5,533.68
26	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	7,270.17	7,270.17	711.77	6,558.40
27	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	10.85	1,649.36	1,649.36	1,441.92	3,090.28
28	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	10.50	13,642.98	13,642.98	7.73	13,635.25
29	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	11.00	7,112.42	7,112.42	6.97	7,105.45
30	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	9.58	10,640.00	10,640.00	-	10,640.00
31	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	9.58	13,723.92	13,723.92	-	13,723.92
32	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					10 ANNUAL INSTALLMENTS	9.58	3,146.61	3,146.61	-	3,146.61
33	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					36	13.00	7,500.00	7,500.00	5,000.00	2,500.00
34	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					36	12.75	10,000.00	10,000.00	5,000.00	5,000.00
35	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					11	8.25	15,000.00	15,000.00	8,101.82	6,818.18
36	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					36	8.50	15,000.00	15,000.00	4,375.00	10,625.00
37	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					3	11.10	457.99	457.99	457.99	-
38	ಆರೋಗ್ಯ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ	53.314/78.540					3	12.50	1,106.36	1,106.36	1,106.36	1,096.20





39	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪರಿಷತ್ತು, ಸಂ 0180 ಹೊಸ ಕುಂದಗೋಡು ಕೆರೆ (ದೋರಣಿಯವರ ಆವರಣಿ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ))	53 314/78 540	ಪುನರ್ಮಾಪನ	3 ತಿಂಗಳು	ಪುನರ್ಮಾಪನ	12.75	1,206.02	18.27	1,187.75
40	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪರಿಷತ್ತು, ಸಂ 0230 ಹೊಸ ಕುಂದಗೋಡು ಕೆರೆ (ದೋರಣಿಯವರ ಆವರಣಿ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ))	53 314/78 540	ಪುನರ್ಮಾಪನ	3 ತಿಂಗಳು	ಪುನರ್ಮಾಪನ	11.80	2,738.72	2,738.72	-
41	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪುನರ್ಮಾಪನ ಸಂ 0230 ಹೊಸ ಕುಂದಗೋಡು ಕೆರೆ (ದೋರಣಿಯವರ ಆವರಣಿ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ))	53 314/78 540	ಪುನರ್ಮಾಪನ	3 ತಿಂಗಳು	ಪುನರ್ಮಾಪನ	11.10	690.09	690.09	-
42	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪುನರ್ಮಾಪನ ಸಂ 0230 ಹೊಸ ಕುಂದಗೋಡು ಕೆರೆ (ದೋರಣಿಯವರ ಆವರಣಿ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ))	53 314/78 540	ಪುನರ್ಮಾಪನ	3 ತಿಂಗಳು	ಪುನರ್ಮಾಪನ	11.10	294.90	294.90	-
43	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪುನರ್ಮಾಪನ ಸಂ 0230 ಹೊಸ ಕುಂದಗೋಡು ಕೆರೆ (ದೋರಣಿಯವರ ಆವರಣಿ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ))	53 314/78 540	ಪುನರ್ಮಾಪನ	3 ತಿಂಗಳು	ಪುನರ್ಮಾಪನ	11.10	898.87	898.87	-
44	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪುನರ್ಮಾಪನ ಸಂ 0230 ಹೊಸ ಕುಂದಗೋಡು ಕೆರೆ (ದೋರಣಿಯವರ ಆವರಣಿ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ))	53 314/78 540	ಪುನರ್ಮಾಪನ	3 ತಿಂಗಳು	ಪುನರ್ಮಾಪನ	12.50	1,671.70	5.51	1,666.19
45	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪರಿಷತ್ತು, ಸಂ 0230 ಹೊಸ ಕುಂದಗೋಡು ಕೆರೆ (ದೋರಣಿಯವರ ಆವರಣಿ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ))	53 314/78 540	ಪುನರ್ಮಾಪನ	3 ತಿಂಗಳು	ಪುನರ್ಮಾಪನ	12.75	1,757.04	7.88	1,749.16
46	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪರಿಷತ್ತು, ಸಂ 0230 ಹೊಸ ಕುಂದಗೋಡು ಕೆರೆ (ದೋರಣಿಯವರ ಆವರಣಿ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ))	53 314/78 540	ಪುನರ್ಮಾಪನ	3 ತಿಂಗಳು	ಪುನರ್ಮಾಪನ	11.75	4,221.98	4,221.98	-
47	ಪುನರ್ಮಾಪನ ಸಂ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ)	53 350/78 591	ಪುನರ್ಮಾಪನ	20	ಪುನರ್ಮಾಪನ	11.50	1,553.21	544.00	1,009.21
48	ಪುನರ್ಮಾಪನ ಸಂ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ)	53 984/78 5977	ಪುನರ್ಮಾಪನ	15	ಪುನರ್ಮಾಪನ		1,50,000.00	99,258.00	50,742.00
49	ಪುನರ್ಮಾಪನ ಸಂ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ)	53 984/78 5977	ಪುನರ್ಮಾಪನ	5	ಪುನರ್ಮಾಪನ		40,000.00	-	40,000.00
50	ಪುನರ್ಮಾಪನ ಸಂ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ)	53 985/78 5987	ಪುನರ್ಮಾಪನ	6	ಪುನರ್ಮಾಪನ	8.55	21,000.00	9,500.00	11,500.00
51	ಪುನರ್ಮಾಪನ ಸಂ (ಬೀದಿಯಲ್ಲಿ)	53 307/78 546	ಪುನರ್ಮಾಪನ	20	ಪುನರ್ಮಾಪನ	12.00	130.07	37.00	93.07
							5,10,952.36	6,05,351.20	1,83,758.51
							8,11,884.88	1,77,229.60	9,89,114.48
									2,60,596.72
									7,28,517.77

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪರಿಷತ್ತು	ಪುನರ್ಮಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪುನರ್ಮಾಪನ		ಪುನರ್ಮಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪುನರ್ಮಾಪನ ಮೊತ್ತ	ಪುನರ್ಮಾಪನ ಮೊತ್ತ	ಪುನರ್ಮಾಪನ ಮೊತ್ತ	ಪುನರ್ಮಾಪನ ಮೊತ್ತ
			ಪುನರ್ಮಾಪನ ಮೊತ್ತ	ಪುನರ್ಮಾಪನ ಮೊತ್ತ					
1	ಆರ್ ಇ ಸಿ	2,41,194.58	92,855.64	3,34,050.22	54,165.92	2,79,884.30			
2	ಪುನರ್ಮಾಪನ	57,074.50	1,543.20	58,617.70	20,253.58	38,364.11			
3	ಪುನರ್ಮಾಪನ	68,385.58	3,000.00	71,385.58	8,608.12	62,777.46			
4	ಪುನರ್ಮಾಪನ	77,297.44	45,000.00	1,22,297.44	51,570.64	70,726.80			
5	ಪುನರ್ಮಾಪನ	67,499.46	-	67,499.46	7.32	67,492.14			
6	ಪುನರ್ಮಾಪನ	99,999.63	-	99,999.63	20.95	99,978.69			
7	ಪುನರ್ಮಾಪನ	1,91,683.28	-	1,91,683.28	99,839.00	91,844.28			
8	ಪುನರ್ಮಾಪನ	21,000.00	-	21,000.00	9,500.00	11,500.00			
9	ಪುನರ್ಮಾಪನ	9,249.59	34,830.76	44,080.35	16,631.19	8,949.99			
	TOTAL	8,11,884.88	1,77,229.60	9,89,114.48	2,60,596.72	7,28,517.77			

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 6 ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
6 -1	ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು			
6 -2	ಇತರೆ			
6 -2-1	ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳು	46.966 & 47.601	160.13	137.96
6 -2-2	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	47.6 & 48.1	1,01,297.22	92,469.65
6 -2-3	ನೌಕರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	0.17	0.18
6 -2-4	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ- ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ. 2	46.204 to 46.207	40.20	40.20
6 -2-5	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಹಿವಾಟುಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ - ಸ್ವೀಕೃತಿ, ಪಾವತಿ(ನಿವ್ವಳ)	28.9 & 42.2	6,370.72	6,177.33
	ಒಟ್ಟು		1,07,868.44	98,825.32

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಬಾಕಿಯು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 7 ದೀರ್ಘಾವಧಿಕಾಲದ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
7 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು			
7 -1-1	ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	46.430	15,025.70	14,543.73
7 -1-2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.142	987.98	963.17
	ಒಟ್ಟು		16,013.68	15,506.90

ಟಿಪ್ಪಣಿ :

- 1) ಕಂಪನಿಗಳ (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ಸ್) ನಿಯಮಗಳು, 2006 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಎಎಸ್ 15 (ಪರಿಷ್ಕೃತ 2005) ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಕ್ಟಿವ್‌ನಲ್ಲಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗಳಿಸಿದ ರಜೆ ಎನ್‌ಕ್ಯಾಶ್‌ಮೆಂಟ್ (ಕಾಂಪನ್ಯೇಟೆಡ್ ಆಬ್ಲಿಗೇಷನ್) ಮತ್ತು ಫ್ಯಾಮಿಲಿ ಬೆನಿಫಿಟ್ ಫಂಡ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒಟ್ಟು 9428 ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕೆ ಶೇ.6 ರಷ್ಟು ಸಂಬಳದಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ ಮತ್ತು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ.6.95 ರಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯ ದರವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2) ಕ್ರ. ಸಂ. 7-1-1 ಹಾಗೂ 7-1-2 ಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ಮೊತ್ತವಾಗಲಿ ಅಥವಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 8 ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
8-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು			
	ಭದ್ರತಾ (CC) - ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್/ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ - ಓವರ್ ಡ್ರಾಫ್ಟ್	50.1	8,949.99	-9,249.59
	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ - ಇತರೆ (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡುವುದು)	53.985	-	21,000.00
	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	53.978	2,390.80	17,230.00
	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ವಾಯಿದೆ ಪಾವತಿಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2 ನ್ನು ನೋಡುವುದು)		1,30,408.54	81,203.52
	ಒಟ್ಟು		1,41,749.33	1,10,183.93

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಒ / 73 / ಓಅಇ / 2019 / ದಿನಾಂಕ: 15.02.2019 ರ ಪ್ರಕಾರ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿತು. ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ರೂ.25000 ಲಕ್ಷಗಳ ನಿಗದಿತ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕಿದ ನಂತರ 20.02.2019 ರಂದು ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಈಗಾಗಲೇ ರೂ.13500 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಉಳಿದ ರೂ.11500 ಲಕ್ಷಗಳು 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ, ಇದಕ್ಕಾಗಿ 2% ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು 8.55% ನಷ್ಟು ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಡ್ಡಿಯೊಂದಿಗೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

2) 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ವಾಯಿದೆ ಪಾವತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
I	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು - ಭದ್ರತೆ ಹೊಂದಿರುವ			
1	ಎಸ್. ಬಿ. ಐ ನಿಂದ ಸಾಲ	53.978	18,336.00	10,067.44
2	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.981	5,516.00	8,516.00
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		23,852.00	18,583.44
II	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು - ಭದ್ರತೆ ಹೊಂದಿರುವ			
1	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸ್ಕೀಮ್	53.961	66.89	66.89
2	ಹುವಿಸಕಂಯು ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು	53.314	46,115.75	46,086.10
3	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರನಿನಿ ಮೂಲಕ ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ	53.307	37.00	37.00
4	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	544.00	544.00
5	ಪಿ.ಎಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.	53.960	32,697.84	15,886.09
6	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್./ಟಿ.ಎಲ್.	53.987	352.20	-
7	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ - ಕ್ರೆಡೆಟ್.	53.985	11,500.00	-
8	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.984	15,242.86	-
	ಉಪ ಒಟ್ಟು		1,06,556.54	62,620.08
	ಒಟ್ಟು		1,30,408.54	81,203.52

3) ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 31 ರಲ್ಲಿ ನೋಡಬಹುದು.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
9-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು - ಇತರೆ (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 5 & 6 ನ್ನು ನೋಡುವುದು)	41.1 to 41.5	1,47,883.34	2,43,965.19
9-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ *	41.200	1,07,372.84	91,886.99
9-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 6 ನ್ನು ನೋಡುವುದು)	41.200	1,55,715.85	1,54,691.37
9-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು --(ಎಸ್ಕಾಂಗಳು) (ನಿವ್ವಳ)	42.2 - 28.8	1,63,396.11	48,792.76
	ಒಟ್ಟು		5,74,368.15	5,39,336.32

* 31.03.2022 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡದೇ ಇರುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1) ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕಂಪನಿಯೊಂದಿಗೆ ಪ್ರವೇಶಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸುವ ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಸಾಲಪತ್ರ (ಎಲ್.ಸಿ.) ವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 31.03.2022 ರಂದು ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಲಪತ್ರ (ಎಲ್.ಸಿ.) ರಿಯಾಯಿತಿ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನ್ವಯ ರಿಯಾಯಿತಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಎಲ್.ಸಿ. ಯ ಮೊತ್ತ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ದಿ: 31.3.2022 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿಯ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (10% ನಗದು ಮಾರ್ಜಿನ್ ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ)	15,000.00	15,000.00	0

- 2 ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿದಾಗ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
- 3 ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.
- 4 ಬೇಡಿಕೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ Calibration Charges ಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
- 5 ಮೆII UPCL ರವರು APTEL ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 02.11.2020ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಶುಲ್ಕದ ಬೇಡಿಕೆ ಇಟ್ಟಿದ್ದು, ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ನಾಗರಿಕ ಮೇಲ್ಮನವಿಯ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ



ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ದಿ: 08.02.2022 ರ ಆದೇಶದ ಮೂಲಕ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ESCOMಗಳು PCKL ಮೂಲಕ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುತ್ತಿವೆ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

- 6 ಮೆ|| ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿಗಳು ವಿವಾದದಲ್ಲಿವೆ ಮತ್ತು 2005-06 ರಿಂದ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕಾಗಿ 3 ನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ಅಂದರೆ, ಮೆ|| ರಾಮರಾಜ್ ಅಂಡ್ ಕೋ. ರವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ, ಮತ್ತು ಅದು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
10 -1	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ	51.200	789.63	586.51
10 -2	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	46.710	1,323.06	1,617.59
10 -3	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2 ನೋಡುವುದು)	48.340, 350	3,909.52	4,015.37
10 -4	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು			
10 -4-1	ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101, 201, 301, 401, 501 & 701	24,040.51	38,913.18
10 -4-2	ಪೂರೈಕೆದಾರರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101,102,103, 104, 107,108 & 109	16,384.45	19,536.56
10 -5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು			
10 -5-1	ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿನಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ (ಪಿಂಚಣಿ & ಉಪದಾನ) (ನಿವ್ವಳ)	44.122 & 28.907	9,671.70	15,185.38
10 -5-2	NDCPS ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ (ನಿವ್ವಳ)	44.123, 44.124, 28.909 & 28.910	5,405.75	-
10 -5-3	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್	44.220	1.64	1.47
10 -5-4	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310, 311	759.96	571.52
10 -5-5	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.320	18.29	19.41
10 -5-6	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಶಿಯಾ	44.330	659.70	669.19
10 -6	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿ			
10 -6-1	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.1 ನೋಡುವುದು)	46.300	6,288.15	6,060.85
10 -6-2	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಯೋಜನೆ ಶುಲ್ಕ	46.301	152.96	152.26
10 -6-3	ಇಎಸ್‌ಆಯ್	46.991 & 46.992	1.51	2.44
10 -6-4	ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಅಂದರೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇತ್ಯಾದಿ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು.	(46.921, 924, 925, 926, 927, 930, 931 & 942)	2,928.30	1,383.37



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
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)	1,960.23	3,728.02
10-6-6	ನಿಗಮದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಬಳದಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ, ಇತರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	46.928	89.42	75.93
10-6-7	ಉದ್ಯೋಗಿ/ಉದ್ಯೋಗದಾತರ NDCPS ಕೊಡುಗೆಗಳು	46.952 & 44.150	740.36	10.43
10-6-8	ನೌಕರರ ವಂತಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೌಕರರಿಂದ ಮುರಿದುಕೊಂಡು ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಮಾಣ	46.956	85.63	85.63
10-6-9	ನೌಕರರ ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪಾಲು ಕೊಡಬೇಕಾದ ಖಾತೆ	46.957 & 46.958	0.52	4.75
10-6-10	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಟಿ.ಸಿ.ಎಸ್. ಮೊತ್ತ	46.936	6.83	4.96
10-6-11	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಮೇಲೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	46.937	87.62	-
10-7	ಇತರೆ			
10-7-1	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	46.400, 410, 411, 430, 440, 441, 450, 460, 470	8,599.92	7,486.08
10-7-2	ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿ	46.971, 972, 974, 975, 979 & 980	1,276.12	1,707.78
10-7-3	ಉಗ್ರಾಣ ಸ್ಟಾಪ್ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಡೆದದ್ದು	46.922	23.55	53.60
10-7-4	ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್ ನಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು	46.910 & 46.911	6.64	6.47
10-7-5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ ನಿಧಿ ಮೊತ್ತ	44.140, 141, 142 & 143	-	-0.01
10-7-6	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ರವರಿಗೆ ಯು.ಐ. ಶುಲ್ಕಗಳು/ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	28.945 & 28.946	2,787.85	2,787.85
	ಒಟ್ಟು		87,999.82	1,04,666.59

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆಯು ರೂ. 27,510 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 30,077 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ ರೂ.27,293 ಲಕ್ಷದಷ್ಟು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.
- 2) ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ರವರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ನಿಯಮಾವಳಿ 2005 ರ ಪ್ರಕಾರ ರಿಸರ್ವ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ನಿಂದ ಸೂಚಿಸಲಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ 1ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ ನಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದರಗಳಿಗೆ ಸಮಾನವಾದ ಬಡ್ಡಿ ದರದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ/ಮೀಟರ್ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊದಲ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 4.25% ರ ದರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಟಿಡಿಎಸ್ ಮೊತ್ತ ರೂ.140 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
11-1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ (ಗಳಿಕೆ ರಜೆ)	46.430	3,171.03	3,004.93
11-2	<u>ಅವಕಾಶ- ಇತರೆ</u>			
11-2-1	ನಗದು ಕಡೀಮೆ ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವುದರಿಂದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	46.965	0.67	0.67
11-2-2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ- ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್	44.142	82.85	78.33
	ಒಟ್ಟು		3,254.55	3,083.94



12A1 ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
12-A -1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು - ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	55.1, 55.3	2,51,569.51	2,28,258.73
12-A -2	ಕೂಡಿಸಿರಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು			
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		2,85,984.44	2,51,569.51

ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ, ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
12A -1	ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಕೆ	55.1	2,03,288.43	1,78,561.49
12A -2	ಅನುದಾನ	55.3	82,696.01	73,008.02
	ಒಟ್ಟು		2,85,984.44	2,51,569.51

12 B. ಅಸ್ವಪ್ಪ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
12-B-1	ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ/ ಖರೀದಿಸಿರುವ ತೌಖೀದಿ	18.101 & 18.102	2,531.44	2,032.26
12-B-2	ಸವಕಳಿ	12.801	-1,712.96	-1,366.95
	ಒಟ್ಟು		818.47	665.30

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಯಾವುದೇ ಅಸ್ವಪ್ಪ ಆಸ್ತಿಗಳು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ

12 C. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ	
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	
12-C-1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.110 To 14.150	5,467.38	7,630.72	
		14.151 To 14.401	23,424.10	28,383.59	
		14.450 to 14.910	3,535.03	623.03	
		ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.906 & 14.907	-879.88	-868.27
		ಉಪ ಮೊತ್ತ		31,546.64	35,769.07



12-C-2	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದು)	15.5	7,834.56	5,712.92
	ದೋಷಪೂರಿತ/ಕಳಚಿದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿರುವುದು	16.2	4,739.29	3,891.67
	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ	55.1	-20,132.99	-10,959.21
	ಒಟ್ಟು		23,987.50	34,414.46

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1) 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರು/ಸರಕಾರದಿಂದ ರೂ.34,414.92 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಸೃಷ್ಟಿಗೆ ಅನುದಾನದ ಮೂಲಕ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.14,282 ಲಕ್ಷಗಳ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್‌ಗೆ ಸೇರ್ಪಡೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 12ಎ ನಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅನುದಾನಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ರೂ.2,65,851.44 ಲಕ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ 31.03.2022 ರವರೆಗೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. ಎಎಸ್ 12 ರ ಪ್ರಕಾರ 31.03.2022 ರಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವ ರೂ. 20,132.99 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2) ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 55.1 ರಲ್ಲಿ ರೂ.18,978 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವು 12ಬಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರವಾಹ ಸಂಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ/ವಿವಾದ/ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿರುವ ಭೂಮಿಗಳು ಪೂರ್ಣಶೀರ್ಷಿಕೆ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 10.101) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಜಾಗದ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೆ/ಸಿಟಿಎಸ್ ಸಂ.	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	W.P. ಸಂಖ್ಯೆ/ ವರ್ಷ
ಗದಗ ವಿಭಾಗ				
1	ಉಣಚಗೇರಿ, ರೋಣ ತಾಲ್ಲೂಕು	64/2 & 64/3	3Ac-30G	EX-57/2015
ರಾಣಬೆನ್ನೂರು ವಿಭಾಗ				
1	ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ, ರಾಣಬೆನ್ನೂರು	794A/9B+10/B, 795/1	5Ac-30.14G	104529/2018
2	ಉಪ-ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ, ಬ್ಯಾಡಗಿ	180/A/1	1 AC-9.0G	51/2010
ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರ ವಿಭಾಗ				
1	ಗಾಂಧಿನಗರ, ಬೆಳಗಾವಿ	1046/3AB	02A-16G	EX.C/69/2022
2	ಗಾಂಧಿನಗರ, ಬೆಳಗಾವಿ	1046/2A	00A-08G	EX.C/72/2021
ಬೆಳಗಾವಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿಭಾಗ				
1	ಹಿರೆಬಾಗೇವಾಡಿ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪ ಕೇಂದ್ರ, ಬೆಳಗಾವಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿಭಾಗ.	450/B	00A-18G	LAC No. 3/2009
ಅಥಣಿ ವಿಭಾಗ				
1	ಅಥಣಿ	1235A, 1235B/1235C	00A-04G	273/2019
ವಿಜಯಪುರ ವಿಭಾಗ				
1	ಜುಮನಾಳ	418/2+3+4	01A-12G	OS/673/2018
ಇಂಡಿ ವಿಭಾಗ				
1	ಜಿಗಜಿಣಗಿ	8	02A-00G	OS/43/2022
2	ಆಲಮೇಲ	765/B	03A-03G	WP No. 202039/2021 (WP 202078/2021)
ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ ವಿಭಾಗ				
1	ಮಲಘಾಣ	137	05A-00G	WP No. 203453/2017



ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2022 ಕ್ಕೆ			31.03.2021 ಕ್ಕೆ		
		ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು
13-1	ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ವೆಚ್ಚ)						
13-1-1	ವಾಣಿಜ್ಯೀಕರಣ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಈ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಾಧನಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆ (ಪೂರ್ಣ/ಭಾಗಶಃ: ಪಾವತಿಸಿರುವ ಸಾಧನಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು) ನಿಯಂತ್ರಿತ ವಿಶೇಷ ಉದ್ದೇಶದ ಘಟಕಗಳು ಅ) ಮೆ ಪಾವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. (ಪಿಸಿಸಿ-20.271) (100 ಈ ಕ್ಷೇತ್ರ ಷೇರುಗಳು ರೂ.1000 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ) ಆ) ಮೆ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ (ಪಿಸಿಸಿ-20.272)	-	1.00	1.00	-	1.00	1.00
	ಒಟ್ಟು	-	1,400.00	1,400.00	-	1,400.00	1,400.00
	ಉದ್ದತ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಸೇರದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ			1,401.00			1,401.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಕಂಪನಿಯು 31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರೂ.1,400 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದೆ, ಇದು ಮೆ|| ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ಮೆ|| ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಮುಖಾಂತರ ಪವರ್ ಯುಟಿಲಿಟೀಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ಪಾವತಿ ರೂ.7000 ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿದ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪಾಲು. ಇದಲ್ಲದೆ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ತನ್ನ ಪತ್ರ ದಿ: 30.05.2022 ರಲ್ಲಿ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಈ ಕ್ಷೇತ್ರ ಅಥವಾ ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗದ ಅನುದಾನ ಅಥವಾ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕೆ ಎಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿರ್ದೇಶನವನ್ನು ಕೋರಿದ್ದು, ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯುತ್ತಿದೆ, ಇದು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13ಎ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
13A-1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ	46.801	38,131.37	14,834.29
	ಒಟ್ಟು		38,131.37	14,834.29



ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
14 -1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು			
14 -1-1	ಭದ್ರತಾರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	25.501, 502 & 507	6.75	52.19
	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಮುಂಗಡಗಳು - ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ	26.601, 602 & 603	4,258.04	2,382.90
	ವಸ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	26.605	16,667.66	13,109.66
14 -2-1	ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	28.930,933,935	510.97	949.00
	ಒಟ್ಟು		21,443.41	16,493.74

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 15 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
15-1	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ವ್ಯಾಪಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು			
15-1-1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ (ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡುವುದು)	28.611, 613, 615, 616, 617, 618, 620, 621	56,673.12	56,673.12
15-1-2	2001-02 ಮತ್ತು 2002-03 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಬಾಕಿಗಳ ಮನ್ನಾಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತ (ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡುವುದು)	28.614	5,365.57	5,365.57
15-1-3	ವಿಶೇಷ ನೇಕಾರ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಮಗ್ಗ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.619	1,269.71	938.10
15-2	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ-ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.	28.908	56,416.12	-
	ಒಟ್ಟು		1,19,724.52	62,976.79

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.620 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 2002-03 ರಿಂದ 2004-05 ರ ಅವಧಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣದ ನಷ್ಟದ ರೂ.34,183 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.614 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.5,366 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. EN 304 PSR ದಿನಾಂಕ 2004 PSR ನಲ್ಲಿ 19.08.2010 ರಂದು ರೈತರಿಗೆ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ಆದೇಶ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಇದನ್ನು ಹೆಸ್ಟಾಂ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಎನ್‌ಜೆಫ್/123/PSR/2022 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 11.03.2022 ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2017 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2022 ರವರೆಗೆ ರೂ.3,46,308 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಂಬಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ. (ನಗದು ಬೆಂಬಲ ರೂ.2,47,050 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂ.99,258 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2002-03 ರಿಂದ 2015-16 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್.ಇ. ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತ ರೂ.219603 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಆದ್ಯರಿಂದ ಬಾಕಿಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 16 : ಚಾಲ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
16-1	-----		-	-
			-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
17-1	ಮಳಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು	22.610, 641, 660, 700, 810, 820 & 16.1	16,310.21	15,813.48
	ಒಟ್ಟು		16,310.21	15,813.48

ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲಿನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
17-1-1	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	14,303.03	14,149.75
17-1-2	ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	320.02	19.75
17-1-3	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660, 680	318.47	76.98
17-1-4	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ : ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ದಾಸ್ತಾನು	22.710, 720, 730, 731, 760	-1,635.34	-2,798.05
17-1-5	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.810	-62.45	-23.72
17-1-6	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.820	130.09	60.92
	ಒಟ್ಟು		13,373.83	11,485.63
17-1-7	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.102, 103, 104, 105, 106, 107, 109	2,936.38	4,327.86
	ಒಟ್ಟು		16,310.21	15,813.48



ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
18-1	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತಲು ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ			
18-1-1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.1, 23.2, 23.3 & 23.7	1,85,294.54	1,85,113.00
18-1-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607, 47.609	-190.57	-952.74
18-2	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ			
18-2-1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.5	3,804.15	3,430.84
18-2-2	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	-1,677.38	-691.18
18-2-3	ಕಳೆಯಿರಿ : ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	-4,232.56	-3,840.99
			-5,909.94	-4,532.17
	ಒಟ್ಟು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಪ್ರಕಾರ)		1,82,998.18	1,83,058.93

ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
18-1-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	1,06,964.59	1,08,938.57
18-1-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	15,132.26	19,269.49
18-1-1-3	ವಿದುಚ್ಚಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.3	6,683.93	9,242.16
18-1-1-4	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು (ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ)	23.5	3,804.15	3,430.84
18-1-1-5	ಉಪ ಮೊತ್ತ	23.700	56,513.76	47,662.78
			1,89,098.69	1,88,543.84



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
18-1-1-7	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.800, 801 & 802	-1,677.38	-691.18
18-1-1-8	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	-4,232.56	-3,840.99
18-1-5	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)	47.607, 47.609	-190.57	-952.74
			1,82,998.18	1,83,058.93

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1): ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆಯ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31.03.2022 ರ ವರೆಗಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ರೂ. 107632 ಲಕ್ಷಗಳು (ರೂ. 63322 ಲಕ್ಷ ಅಸಲು + ರೂ.44309 ಲಕ್ಷ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ) ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಗಣನೀಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಆಕರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ರೂ.32763 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ.

ಎನರ್ಜಿ/123/PSR/2022 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 11.03.2022 ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2017 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2022 ರವರೆಗೆ ರೂ.3,46,308 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಂಬಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ. (ನಗದು ಬೆಂಬಲ ರೂ.2,47,050 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂ.99,258 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2002-03 ರಿಂದ 2015-16 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್.ಇ. ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತ ರೂ.219603 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.3379.47 ಲಕ್ಷಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇದ್ದು ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಹೆಸರು	ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂ	2	10.06
2	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಹೆಸ್ಕಾಂ	1	75.69
3	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ಕಾ & ಪಾ ವೃತ್ತ, ಹೆಸ್ಕಾಂ	35	50.61
4	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಮನವಿಗಳು	59	18.24
5	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್, ಕಾ & ಪಾ ವಿಭಾಗ, ಹೆಸ್ಕಾಂ	4	2.40
6	ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	57	3185.03
7	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ, ಬೆಂಗಳೂರು.	7	37.44
	ಒಟ್ಟು	165	3379.47



ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
19-1	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು			
19-1-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು	24.3 & 24.4	1,480.85	4,297.98
19-1-2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್, ಡ್ರಾಪ್ಪಗಳು			
19-1-3	ಕೈಹಣ	24.110 & 24.210	1,946.71	1,332.38
19-1-4	ಅಂಚೆ ಚೀಟಿ	24.120	2.77	1.90
19-2	12 ತಿಂಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಮೆಚ್ಚುರಿಟಿ ಹೊಂದಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು	28.935	1,925.21	1,666.82
	12 ತಿಂಗಳ ಕಡಿಮೆ ಮೆಚ್ಚುರಿಟಿ ಹೊಂದಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು	28.935	1,780.70	813.81
19-3	ಇತರೆ ಸ್ಥಿತ್ಯಂತರ ಲೆಕ್ಕಗಳು	24.5,24.6	-	0.05
	ಒಟ್ಟು		7,136.24	8,112.93
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎ.ಎಸ್.-3 ನಗದು ಹರಿವು ತಃಖ್ತೆ		7,136.24	8,112.93

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳು ರೂ.1500 ಲಕ್ಷ ಗಳಷ್ಟು (ಅಂದರೆ, 10% ನಗದು ಮಾರ್ಜಿನ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಬಳಸಲಾದ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಲಿಮಿಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
20-1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
i	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.1 & 27.2	460.62	386.02
ii	ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು	27.410 & 27.425	35.64	27.71
iii	ವಿದ್ಯುತ್/ಸರಕು ಖರೀದಿಯ ಮೇಲೆ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾದ TCS ಮೊತ್ತ	28.822 & 28.823	577.64	380.66
	ಒಟ್ಟು		1,073.90	794.40

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳಲ್ಲಿ ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ, ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಮುಂಗಡಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

2) ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಸುತ್ತೋಲೆ: ಸಿವೈಎಸ್-611 / ದಿ: 15.06.2012 ಆಧರಿಸಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 21 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
21-1-1	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ	23.4	55,915.82	53,399.97
21-1-2	ಇದುವರೆಗೂ ಮಂಜೂರಾಗಿಲ್ಲದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಮಿಕ್ಷೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚ	17.301	53.17	128.27
21-1-3	ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್/ಮಾಪಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ/ಬದಲಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು	26.604	1,682.73	1,798.23
21-1-4	ಆರಂಭಿಕ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು	27.820 & 27.821	2.19	3.00
21-1-5	ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	28.210 & 28.265	46.23	21.43
21-1-6	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1, 28.4 & 46.978	451.68	113.96
21-1-7	ಆಸ್ತಿಗಳ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜಖಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.724, 729, 743, 744, 749	24.45	7.21
21-1-8	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8, 28.901 & 902	30,449.33	52,664.23
21-1-9	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.625 & 28.627	65,087.25	3,38,029.74
21-1-10	Covid-19 ಕಲ್ಯಾಣ ಕ್ರಮವಾಗಿ MSME ಗ್ರಾಹಕರ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲಾದ ನಿಗದಿತ/ಬೇಡಿಕೆ ಶುಲ್ಕ- ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ	28.626	1,371.32	1,343.65
21-1-11	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಹಣ	28.110	20,942.37	16,018.61
21-1-12	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	28.628 to 28.636	1,122.00	-
21-1-13	ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯ ಕ್ಲೇಮ್‌ನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥ ಮಾಡಿದೆ.	28.852	631.40	702.86
21-1-14	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	31 ರಿಂದ 37	1,041.17	-1,850.64
21-1-15	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ / ಸೇವೆ ಸಂಪರ್ಕ	47.3	892.10	8,758.91
	ಒಟ್ಟು		1,79,713.21	4,71,139.42



ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರವಾಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳು ಮತ್ತು ರಿಪೇರಿಗಳ ರೂ.13,843.01 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ದಿಂದ ಮರುಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕ್ಲೈಮ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 2) ದಿನಾಂಕ 08.09.2017 ರಂದು ಹಿರಿಯ ಇಂಟೆಲಿಜೆನ್ಸ್ ಅಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ನೀಡಿರುವ ಸಮನ್ವಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 01.04.2011 ರಿಂದ 30.06.2017 ರ ವರೆಗೆ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ರೂ. 1109 ಲಕ್ಷ ಪಾವತಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2022 ರಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸೇವಾತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿ ರೂ.478 ಲಕ್ಷ ವಸೂಲಿಯಾಗಿದ್ದು (ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.72 ಲಕ್ಷ ವಸೂಲಿಯಾಗಿದೆ) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ರೂ.631.40 ಲಕ್ಷ ಇರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 3) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.3,91,334 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಉಚಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತ ರೂ.3,78,507.23 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ.12,826.77 ಲಕ್ಷಗಳಷ್ಟು ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತವು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಎನ್‌ಜಿ/123/PSR/2022 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 11.03.2022 ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2017 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-2022 ರವರೆಗೆ ರೂ.3,46,308 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಂಬಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿದೆ. (ನಗದು ಬೆಂಬಲ ರೂ.2,47,050 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂ.99,258 ಲಕ್ಷಗಳು) ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2002-03 ರಿಂದ 2015-16 ರವರೆಗಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್.ಇ. ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತ ರೂ.219603 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಅನುಮೋದನೆ ಪಡೆದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಂದ ತೊಡೆದು ಹಾಕಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಆದ್ದರಿಂದ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
22-1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು (ಕೆಳಗಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡುವುದು)			
22-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ	61.1 & 61.3	7,27,433.72	6,39,314.60
22-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ	61.2	1,53,705.63	1,27,999.60
22-1-2	ಎಫ್.ಎ.ಸಿ. (ಎಲ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್.ಟಿ)	61.4 & 61.5	-12,386.82	3,696.58
			8,68,752.53	7,71,010.78
22-2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆದಾಯ :	61.9 & 63.110	14,142.39	12,696.87
	ಕಳೆಯಿರಿ :		8,82,894.92	7,83,707.65
22-3	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.822, 78.823, 78.826	-364.70	-404.47
22-4	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	83.830, 83.831, 83.832	-2,091.85	-301.55
	ಒಟ್ಟು		8,80,438.36	7,83,001.63



ಗ್ರಾಹಕವಾರು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
22-1-1-1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು: ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ ಎಲ್.ಟಿ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ 40 ಯುನಿಟ್ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು	61.101	3,565.61	2,348.01
22-1-1-2	ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್- ಹೆಚ್.ಡಿ.ಎಂ.ಸಿ	61.102	77,839.72	71,553.58
22-1-1-3	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶದ ದೀಪ, ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್	61.104	38,018.25	33,599.76
22-1-1-4	ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿಪರ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು- ನಗರ ಪಾಲಿಕೆಗಳ ಸಹಿತ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರದೇಶ	61.113	1,400.73	1,060.09
22-1-1-5	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರದೇಶ ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್	61.114	382.56	276.34
22-1-1-6	ಪಾವರ್ - ನಗರ ಪಾಲಿಕೆಗಳ ಸಹಿತ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರದೇಶ	61.116	38,102.13	32,641.28
22-1-1-7	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರದೇಶ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.117	17,143.47	15,093.54
22-1-1-8	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) - ಸಾಮಾನ್ಯ - ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ	61.121	756.75	745.06
22-1-1-9	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) - ಸಾಮಾನ್ಯ - ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ	61.122	4,58,576.45	3,98,690.48
22-1-1-10	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು ಕಾಫಿ, ಟೀ, ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ತೋಟಗಳು.	61.127 + 61.128	61.60	51.45
22-1-1-11	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ - ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್	61.129 To 61.137	30,732.27	26,344.88
22-1-1-12	ಬೀದಿ ದೀಪ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ	61.143	23,791.11	22,078.80
22-1-1-13	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.144	13,683.74	12,937.10
22-1-1-14	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಯಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145 & 61.146	10,552.57	8,208.84
22-1-1-15	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಬಿಜೆ / ಕೆ.ಜೆ (40 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ) ಸಹಾಯಧನದಿಂದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ್ದು	61.300	12,826.77	13,685.40
22-1-1-16	ಎಫ್.ಎ.ಸಿ (ಎಲ್.ಟಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ	61.4	-10,271.74	3,027.94
			7,17,161.98	6,42,342.54



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ			
22-1-2-1	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ	61.250	22,556.78	19,913.88
22-1-2-2	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರೀತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟನ್	61.255 & 61.275	89,622.80	72,717.31
22-1-2-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	13,202.37	11,203.85
22-1-2-4	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ/ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮಿತ್ವದ ನಿಗಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ	61.262	12,606.56	10,217.98
22-1-2-5	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	61.263	6,491.08	6,365.37
22-1-2-6	ನೀರಾವರಿ & ಕೃಷಿ ಪಾರ್ಕಿಂಗ್‌ಗಳು, ಸರಕಾರ & ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಕಿಂಗ್‌ಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ & ತೆಂಗು ತೋಟಗಳು	61.264	0.93	0.95
22-1-2-7	ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘ ಎಚ್. ಟಿ 2 ಎ (ii) ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.265	28.33	31.46
22-1-2-8	ಬಹುಮಹಡಿ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ- ಧಾರವಾಡ ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ	61.272	1,243.96	1,210.89
22-1-2-9	ಬಹುಮಹಡಿ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು- ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಪ್ರದೇಶಗಳು (ಹೆಚ್‌ಟಿ-4ಎ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಬರುವುದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	61.273	3.82	3.43
22-1-2-10	ಬಹುಮಹಡಿ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶ	61.274	1,795.54	1,020.13
22-1-2-11	ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆ, ಚಾರಿಟಿಬಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ನಡೆಸುವ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	61.257	3,940.74	3,361.71
22-1-2-12	ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳು	61.258	2,212.73	1,952.62
22-1-1-13	ಎಫ್.ಎ.ಸಿ (ಎಚ್.ಟಿ)	61.4	-2,115.08	668.64
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ		1,51,590.55	1,28,668.25
	ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
22-2-1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ & ಆರ್)	61.901, 61.902	21.51	18.69
22-2-2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	1,794.13	1,632.95



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
22-2-3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	11,156.36	10,119.95
22-2-4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906, 61.600	604.44	492.38
22-2-5	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ನೋಂದಣಿ ಶುಲ್ಕ	61.907	3.13	6.93
22-2-6	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ಸೌಲಭ್ಯ ಶುಲ್ಕ	61.908	24.30	21.82
22-2-7	ಸ್ವಯಂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.909	391.87	333.38
22-2-8	ಡೆವಲಪರ್ಸ್ ಗಳಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿನ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕ	61.910	146.66	70.78
			14,142.39	12,696.87
22-3-1	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.822	-350.86	-336.03
22-3-2	ತ್ವರಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.823, 824 & 825	-10.70	-66.31
22-3-3	ಟಿ.ಓ.ಡಿ ಟ್ಯಾರೀಪ್ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.826	-3.14	-2.14
			-364.70	-404.47
22-4	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಅವಕಾಶ	83.830 & 83.831	-2,091.85	-301.55
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		8,80,438.36	7,83,001.63

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ವಿವರಗಳು ಹೀಗಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಒಟ್ಟು ಬಳಕೆ ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ	
		2021-22	2020-21
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :		
a	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	14,365.83	12,650.23
b	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	5,211.61	4,858.52
c	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	6,550.36	5,901.60
d	ವ್ಹೀಲ್ಡ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳು (Wheeled Units)	665.04	214.23
e	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ (ವ್ಹೀಲ್ಡ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡು)	12,427.00	10,974.35
f	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	1,938.83	1,675.88
g	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	13.50%	13.25%



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 23 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
23-1	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ	62.260, 270, 222, 323	109.76	100.26
23 -2	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಇತರೆ ಇನ್ನಿತರ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು	62.360 (PTC)	2,275.01	2,015.57
23 -3	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	138.20	9.03
23 -4	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	38.29	30.64
23 -5	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ತಯಾರಕರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	62.361	90.08	89.17
23 -6	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಶುಲ್ಕ	62.363	63.38	95.48
23 -7	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	91.61	101.92
23 -8	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902,903, 904	5.85	3.21
23 -9	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದದ್ದು ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	62.905	15.17	4.23
23 -10	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ	62.916	150.39	114.96
23 -11	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917,918	2,798.47	3,224.42
23-12	ಎನ್ ಇ ಎಫ್ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಾಯಧನ (FY-20 & FY-21)	62.917	5,823.62	3,765.38
23-13	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ	62.919	249.07	3,641.03
23-14	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	62.921	0.54	8.54
23-15	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸಿದ್ದರ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯ	70.800	18,386.83	18,800.76
	ಒಟ್ಟು		30,236.29	32,004.60



ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
24-1	ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.000	6,59,474.88	5,71,083.76
24-2	ಎಸ್. ಎಲ್. ಡಿ.ಸಿ ಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.165	-1,289.29	-1,443.32
24-3	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.801 & 70.281	63,099.33	12,826.07
24-4	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.113 & 70.161	1,39,615.20	1,23,525.12
ಒಟ್ಟು			8,60,900.12	7,05,991.63

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಏಪ್ರಿಲ್-2021 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2022 ರ ಅವಧಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 1,51,518/-ರಂತೆ 4350 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸ್ಥಾಪಿತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2) ದಿನಾಂಕ: 05.10.2020 ರ ಗೌರವಾನ್ವಿತ APTEL ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ತಣ್ಣೀರಭಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ.32992 ಲಕ್ಷಗಳ ಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಈ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಭೋಗ್ಯಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅದರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕವಿಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಡೆಬಿಟ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ರೂ.6758 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಿದೆ (ಕ್ರ. ನಂ. 24-4 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ). ಉಳಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.23419 ಲಕ್ಷಗಳು.

3) 2021-22 ಸಾಲಿನ ಮೆ|| ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಸದರಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮೆ|| ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ರವರ 2021-22 ನೇ ಸಾಲಿನ ಟ್ರೂಯಿಂಗ್ ಅಪ್/ಪರಿಷ್ಕೃತ ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

4) ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021 ಮತ್ತು 2022 ಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆಯಾ ಉತ್ಪಾದನೆಯ ಇಂಧನದ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

ಮೂಲ	2021-22	2020-21
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹೈಡಲ್	19.12%	28.77%
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಧರ್ಮಲ್	20.65%	18.18%
ಸಿಜಿಎಸ್	21.45%	17.57%
ಯುಪಿಸಿಎಲ್	21.45%	12.00%

ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತಯಾರಿಸುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗಿರುವ 33 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು ಮೇಲಿನ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇ.ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುವಿನ ಪ್ರಮಾಣವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.



ಪಿಪಿಎ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ವಹಿಸಿದ/ಹಂಚಿಕೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದು ಮತ್ತು ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿಯ ರವಾನೆಯಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾನಿಯನ್ನು ಸರಾಸರಿ ಹಂಚಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಅಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯ ಜರುಗಿರುವ 11 KV ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಆಮದು ಮತ್ತು ರಫ್ತುಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಅಥವಾ ಖರೀದಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಎಸ್ ಎಲ್ ಡಿ ಸಿ ಇಂದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2021-22ಕ್ಕೆ 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 (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	2	3	4	5	6(2-4)	7(3-5)
ಮವಿಸಕಂ	750.86	349.18	-0.70	-0.48	750.16	348.70
ಬೆವಿಸಕಂ	1,279.91	696.04	-20.22	-11.19	1,259.69	684.85
ಗುವಿಸಕಂ	391.13	193.82	-31.97	-17.75	359.16	176.07
ಚಾವಿಸ	210.16	104.00	-	-	210.16	104.00
ಒಟ್ಟು	2,632.05	1,343.04	-52.89	-29.42	2,579.16	1,313.62

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಧನಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವುದನ್ನು ಮತ್ತು ಋಣಾತ್ಮಕ ಮೊತ್ತವು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ವೆಚ್ಚವನ್ನು 24-3 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 25 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
25-1	ಸಂಬಳ	75.1	46,693.18	47,754.13
25-2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	776.07	713.36
25-3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.3	10,008.15	5,487.34
25-4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	6,116.53	6,137.27
25-5	ಬೋನಸ್	75.5	677.99	687.68
25-6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರು ಪಾವತಿ	75.611	860.09	594.64
25-7	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ವಂತಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.616	2,348.88	219.80
25-8	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	2,388.85	349.82
25-9	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ನಿವೃತ್ತಿ/ ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	1,951.49	3,900.08
25-10	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	-	16.11
25-11	ಮಾನ್ಯೂನ್‌ಗ್ಯಾಂಗಮನ್ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	60.18	114.26
25-12	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	355.32	276.22
25-13	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	26,260.80	27,454.09
	ಒಟ್ಟು		98,497.53	93,704.79

ಟಿಪ್ಪಣಿ:1) ಗಳಿಕೆ ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ:ಎ)ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಚಯವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ 30 ದಿನಗಳು.ಬಿ)ಅನುಮತಿಸಲಾದ ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಗ್ರಹಣೆ 300 ದಿನಗಳು.ಸಿ)“ಎ” ಮತ್ತು “ಬಿ” ಗುಂಪು ನೌಕರರ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಇಎಲ್ ಎನ್‌ಕ್ಯಾಶ್ ಮಾಡಿದ ದಿನಗಳು 15 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿಲ್ಲ ಮತ್ತು “ಸಿ” ಮತ್ತು “ಡಿ” ಗುಂಪಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ 30 ದಿನಗಳು ಇಎಲ್ ಎನ್‌ಕ್ಯಾಶ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗೆ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ. ನೌಕರರು.ಡಿ)ರಜೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.2) ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ ನಿಧಿ:ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಲಾಭ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 01.07.1978 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ ಉದ್ಯೋಗಿಯಿಂದ ಐಎನ್ ಆರ್ 200 / - ಅನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾಗ ನೌಕರನ ಸಾವಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಐಎನ್ ಆರ್ 2,00,000 / - ಅನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ನೌಕರರ ಸಾವು / ನಿವೃತ್ತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಈ ನಿಧಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ.ಫ್ಯಾಮಿಲಿ ಬೆನಿಫಿಟ್ ಫಂಡ್‌ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿ/ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



3) ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ 15 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಲಾಭ ಯೋಜನೆಗಳು
	ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು
25-1-1	01.04.2006 ರ ಮೊದಲು ನೇಮಕಗೊಂಡ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಯ ಹಣವನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ - 31-03-2022 ರಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ @65.37% ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆ @7.53%. ಪಿ & ಜಿ. ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಡವಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 2021-22ರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಹೇಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿಗಾಗಿ ರೂ.14,586.56 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಕೊಡುಗೆಗಳಿಗಾಗಿ ರೂ.1,378.27 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದೆ.
25-1-2	01.04.2006 ರ ನಂತರ ಸೇರಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರು ಹೊಸದಾದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆವೃತರಾಗುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಂತೆ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಮೂಲ ವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 10 ರಷ್ಟು ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಶೇಕಡಾ 14 ರಷ್ಟು ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಕೊಡುಗೆಯು ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ದಾಖಲಾತಿ ರಕ್ಷಣೆ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ನೇಮಕಾತಿಯವರೆಗೆ 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. 4793.10 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ರೂ. 4346.86 ಲಕ್ಷಗಳು 31.03.2021 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 ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಚಯಿಸಿತು. ನಿಧಿಯನ್ನು ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್. ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಕೊಡುಗೆಗಳು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು 2021-22 ರಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ರೂ.4,753.40 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿಗೆ ರೂ.652.35 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.
25-1-4	ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಹ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ವೇತನದಾರರ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಶೇಕಡಾವಾರು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 27.97 ಲಕ್ಷಗಳು (31.03.2021 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 19.73 ಲಕ್ಷ) ಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಂತಿಗಳು ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತವೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
26-1	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.540	25,915.55	28,136.93
26-2	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.564	2,517.58	2,354.96
26-3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	1,119.27	1,991.24
26-4	ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	840.89	1,043.71
26-5	ಡಿ ಡಿ ಯೂ ಜಿ ಜೆ ವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ ಇ ಸಿ ಇಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.571	1,431.70	1,416.38
26-6	ಐಯ್ ಪಿ ಡಿ ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಿ ಎಫ್ ಸಿ ಇಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.572	402.64	371.90
26-7	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.573	7,625.16	1,906.89
26-8	ಪಂಜಾಬ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.574	5,179.14	1,309.51
26-9	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.575	3,850.00	1,286.85
26-10	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಕೋವಿಡ್-19)	78.576	3,669.62	1,054.25
26-11	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.584	4,556.79	5,942.99
26-12	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ)	78.585	112.46	156.57
26 -13	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)	78.591	178.62	241.18
26-14	ಪಿ ಎಮ್ ಜಿ ವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.546	15.61	20.05
26-15	ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಾಗಿ ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.598	1,691.59	2,213.12
26-16	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.640 & 78.660	4,049.91	4,141.40



26-17	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು	78.821 To 78.899	3,038.55	1,282.06
26-18	ಐಪಿಪಿ'ಸ್ ಗೆ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತದ ಬಡ್ಡಿ	80.000	37,391.84	62,440.04
26-19	ಕಳೆಯಿರಿ: ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್‌ಸ ಮಾಡಿದ್ದು	78.9	-3,152.46	-4,310.10
	ಒಟ್ಟು		1,00,434.45	1,12,999.92

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (i) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
27 i-1	ಲೀಸ್ ಹೋಲ್ಡ್ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯ	77.110	0.85	0.19
27 i-2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	600.41	521.48
27 i-3	ಹೈಡ್ರಾಲಿಕ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	29.90	29.31
27 i-4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	25.00	20.25
27 i-5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150 + 77.151	7,707.49	6,954.81
27 i-6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160 + 77.161	21,770.57	17,439.12
27 i-7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170 + 77.171	34.87	28.46
27 i-8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	36.42	42.08
27 i-9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190 + 77.191	20.76	12.05
27 i-10	ಅಸ್ಪಷ್ಟ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.801	258.09	353.35
			30,484.35	25,401.11
27 i-11	ತೊಡೆದುಹಾಕಿದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.610	6.34	7.81
	ಒಟ್ಟು		30,490.70	25,408.93



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
27-1	(i) ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :			
27-1-1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	8,486.91	7,448.03
27-1-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	1,001.63	718.58
27-1-3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	429.29	351.91
27-1-4	ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್, ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	3,329.83	520.74
27-1-5	ವಾಹನಗಳು	74.6	26.09	25.92
27-1-6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	0.76	0.34
27-1-7	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	8.47	5.22
	ಒಟ್ಟು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ (i)		13,282.98	9,070.74
27-2	(ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27-2-1	ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101, 76.102 & 78.861	417.70	320.28
27-2-2	ವಿಮೆ	76.104	-	12.54
27-2-3	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲರ್ ಫೋನ್, ಇ ಮೇಲ್ ಟೆಲಿಫೋನ್ ಟ್ರಂಕಕಾಲ, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.110,11 1,112	87.97	91.06
27-2-4	ಅಂಚೆ	76.113	21.53	18.43
27-2-5	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	67.11	147.44
27-2-7	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.120 & 76.121	76.07	93.16
27-2-8	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ	76.122	7.66	7.08
27-2-9	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	12.56	31.12
27-2-10	ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125	34.36	27.32
27-2-11	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	76.130 To 76.139	4,767.85	4,560.28
27-2-12	ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರ ಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಏಜನ್ಸಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129 + 76.140	9,479.81	8,395.66



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
27-2-13	ಐಟಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಬ್ ಸೇವೆಗಳು, ಎಸ್‌ಎಂಎಸ್ / ಬ್ರಾಡ್‌ಬ್ಯಾಂಡ್ ಸೇವೆಗಳ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ	76.142	464.49	549.85
27-2-14	ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಚಂದಾ	76.151	240.93	201.95
27-2-15	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	0.47	0.49
27-2-16	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	153.32	96.33
27-2-17	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	34.25	57.78
27-2-18	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	29.93	24.19
27-2-19	ವಂತಿಗೆ	76.157	21.18	45.36
27-2-20	ವಿದ್ಯುಚ್ಚಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	245.05	225.21
27-2-21	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.160	42.06	42.55
27-2-22	ಮನೋರಂಜನಾ ಶುಲ್ಕ	76.162 & 76.163	1.42	1.66
27-2-23	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190 + 76.191	194.05	115.27
27-2-24	ಬೇಡಿಕೆ ಪರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ವೆಚ್ಚಗಳು)	76.193 & 76.194	27.21	30.93
27-2-25	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To 76.282	216.72	151.79
	ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ (ii)		16,643.69	15,247.72
27-3	(iii) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27-3-1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿಲುವು ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	320.94	455.20
27-3-2	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	35.37	66.70
27-3-4	ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	79.110 , 79.200	2,641.73	1.04

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 28 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ವಿವರಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2022	31.03.2021
			ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
27-5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ			
27-5-1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ರಶೀದಿಗಳು	65.200	-	-0.00
27-5-2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದು	65.500 & 65.600	-2,649.46	-497.92
27-5-3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700	-29.77	-678.83
27-5-4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. *	65.800	-9,413.09	-4,783.85
27-5-5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	-684.57	-13,376.71
27-5-7	ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದು.	83.834	181.51	520.27
			-12,595.40	-18,817.04
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27-5-7	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ	83.100	164.10	4.22
27-5-8	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	3.27	28.09
27-5-9	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.500	11.28	127.10
27-5-10	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	2,097.38	1,131.57
27-5-11	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಶುಲ್ಕಗಳು	83.700 & 83.800	11.70	26.66
27-5-12	ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ - ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	83.810	11.88	-
27-5-13	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು - ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	83.820	2.29	-
27-5-14	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	4,192.62	3,292.95
			6,494.52	4,610.60
	ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯ		-6,100.88	-14,206.44

* 2021-22 ರಲ್ಲಿ ರೂ.852 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.1191 ಲಕ್ಷಗಳು.



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 28ಎ ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2022	31.03.2021
		ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
28a -1	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯ (61.911) (Truing of Subsidy)	56,416.12	1,28,646.79
	ಒಟ್ಟು	56,416.12	1,28,646.79

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ದರಗಳನ್ನು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿರ್ವಹಣಾ ಆಯೋಗವು ನಿಯಂತ್ರಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 62ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಜಕಾತಿ ದರದ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 24ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ ದರವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ. ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ಹೊರಡಿಸಿದ ದರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಜಕಾತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯು ತನ್ನ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ನಂತರದ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 2021-22ರಲ್ಲಿ ರೂ.56,416.12 ಲಕ್ಷಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು (ಇದರಲ್ಲಿ ನೈಜ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರಬಹುದು) ರಚಿಸಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2020-21 ರಲ್ಲಿ ನೈಜ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.ಬಿ: ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2022 ಕ್ಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ
		ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
28b-1	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ) ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	-23,297.08	-14,834.29
	ಒಟ್ಟು	-23,297.08	-14,834.29



ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
29 -1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಅಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒದಗಿಸದೇ ಇರುವ)		
29-1-1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
29-1-1-1-1	ಸ್ವತಂತ್ರ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ (ಕೈಗಾರಿ) ವಿಳಂಬ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕೇಳಿರುವುದು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ವಿವಾದಕ್ಕೊಳಗಾಗಿದೆ.	2,871.92	2,139.00
29-1-1-1-2	ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ವಿವಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳು (31.03.2022 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ 232 ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಮತ್ತು 31.03.2021 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ 131 ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು)	1,135.79	612.00
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. ಪೈವೆಂಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಗೆ (ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ) ವಿವಾದಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಕುರಿತು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು.	1,600.00	-
29-1-1-1-5	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರು ನೀಡಿದ ಎಲ್.ಸಿ.ಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಎಲ್.ಸಿ. ಶಿಲ್ಕು.	15,000.00	14,731.00
29-2	ಬದ್ಧತೆಗಳು #		
29-2-1	ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಉಳಿದಿರುವ ಮತ್ತು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸದೇ ಇರುವ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ.	773.00	-
29-2-2	ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಹ್ವಾನಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	Nil	-
29-2-3	ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು)	-	-



ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 : ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2022 ಕ್ಕೆ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ
		ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
30-1	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು		
	ಮೂಲ & ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ		
	ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	-1,29,362.65	-2,49,026.00
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಆದ್ಯತಾ ಲಾಭಾಂಶ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತೆರಿಗೆ		
	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	-1,29,362.65	-2,49,026.00
	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	20,504.24	15,542.38
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಸಮಾನ ಮೌಲ್ಯ	10.00	10.00
	ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು - ಮೂಲ	-6.31	-16.02

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.2 ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಾರರ ವಹಿವಾಟುಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2021-22	2020-21
		ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
30 ii -1	ಶ್ರೀಮತಿ. ಖ. ಭಾರತಿ, ಐ.ಎ.ಎಸ್., ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು:		
30 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	14.35	22.33
30 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	0.01	0.06
30 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	-	0.05
30 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	0.42	0.61
	ಒಟ್ಟು	14.78	23.04
30 ii -1	ಶ್ರೀ. ಎ. ಹೆಚ್. ಕಾಂಚ್ಚೆ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ):		
30 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	27.04	4.72
30 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	0.07	-
30 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	2.21	-
30 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	0.29	0.16
	ಒಟ್ಟು	29.61	4.88



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2021-22	2020-21
		ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
30 ii -1	ಶ್ರೀ. ಬಿ. ಮಂಜುನಾಥ. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು):		
30 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	27.82	29.10
30 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	0.07	0.07
30 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	-	-
30 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	0.49	0.69
	ಒಟ್ಟು	28.38	29.86
30 ii -1	ಶ್ರೀ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ:		
30 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	14.81	4.01
30 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	0.02	-
30 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	-	-
30 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	-	0.16
	ಒಟ್ಟು	14.83	4.16
30 ii -1	ದೊಡ್ಡ ಒಟ್ಟು:		
30 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	84.03	60.16
30 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	0.17	0.13
30 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	2.21	0.05
30 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	1.20	1.62
	ಇತರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
30 ii -1-5	ಹಾಜರಿ ಶುಲ್ಕ	1.84	0.95
30 ii -1-6	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	1.53	0.16
	ಒಟ್ಟು:	90.97	63.06

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.3 ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2022 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2021 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ
30 iii -1	ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು		
30 iii -1-1	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು		
	- ಸಹಾಯಧನಗಳು (ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ)	25.22	91.54
	- ಸುಂಕದ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ (ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ)		
	- ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳು (ಎಎಸ್-12 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ)	4134.36	4204.20
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ - ರೂ.3913.34 ಕೋಟಿ.		
	ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿಯ ಬಾಕಿ - ರೂ.3463.08 ಕೋಟಿ.		

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31: ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು								
31-1	ವಿದೇಶಿ ಹಣ ಗಳಿಕೆ - ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)								
31-2	ವಿದೇಶಿ ಹಣ ವೆಚ್ಚ - ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2022 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)								
31-3	ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 22 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ - ಏನೂ ಇಲ್ಲ.								
31-4	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯ ಖಚಿತತೆಗಾಗಿ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ಮರುಗುಂಪು/ಮರುವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.								
31-5	ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿ ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ, ಬಗೆಬಗೆಯ ಬಾಕಿದಾರರು, ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಮತ್ತು ಇತರರ ಮುಂಗಡಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿವೆ.								
31-6	ಈ ಮೊದಲು ಕವಿಪ್ರನಿಯಿಂದ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರು ನಿಯೋಜನೆಯ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಈಗ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನೌಕರರನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.								
31-7	ಕಂಪನಿಯು ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಸಂವಹನ ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಹಾಗೂ 7 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಹರಡಿರುವುದರಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.								
31-8	<p>ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ:</p> <p>ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಭಾಗ:</p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಹಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ- 17-"ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ" ಪ್ರಕಾರ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>								
31-9	<p>ಆನುಷಂಗಿಕ ಭಾಗ:</p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಧಾರವಾಡ, ಹಾವೇರಿ, ಗದಗ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಬಿಜಾಪುರ ಮತ್ತು ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಆದ್ದರಿಂದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿಯು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಪದ್ಧತಿ:</p> <p>ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮಾನದಂಡ - 22 ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.</p>								
31-10	<p>ದಾಸ್ತಾನು ತಪಶೀಲು:</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ದಾಸ್ತಾನು ತಪಶೀಲು ಹೊಂದಿದೆ, ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಅಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾದ ವಸ್ತುವಾರು ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಗುಣಮಟ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.17 ನ್ನು ನೋಡುವುದು).</p>								
	<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="347 1756 587 1883">ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು ಮೊತ್ತ ರೂ.</th> <th data-bbox="587 1756 847 1883">ರಶೀದಿ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)</th> <th data-bbox="847 1756 1054 1883">ಕೊಡುವಿಕೆ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)</th> <th data-bbox="1054 1756 1386 1883">ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="347 1883 587 1930">14,149.75</td> <td data-bbox="587 1883 847 1930">69,119.90</td> <td data-bbox="847 1883 1054 1930">68,966.61</td> <td data-bbox="1054 1883 1386 1930">14,303.03</td> </tr> </tbody> </table>	ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು ಮೊತ್ತ ರೂ.	ರಶೀದಿ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಕೊಡುವಿಕೆ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	14,149.75	69,119.90	68,966.61	14,303.03
ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು ಮೊತ್ತ ರೂ.	ರಶೀದಿ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಕೊಡುವಿಕೆ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)						
14,149.75	69,119.90	68,966.61	14,303.03						



31-11	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ:		
	ಮಂಡಳಿಯು 14-11-2022 ರಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು 14-11-2022 ರಂದು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಕಂಪೆನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 143 (6) (ಬಿ) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಅವರ ಅವಲೋಕನಗಳ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ, ಅಗತ್ಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ		
(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)			
ವಿವರಗಳು	ಎಜಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಮೊದಲು	ಎಜಿಯಿಂದ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಏರಿಕೆ(+)/ಇಳಿಕೆ (-)
ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಷ್ಟ	-1,57,184.25	-1,29,362.65	27,821.60
ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	-4,33,062.96	-4,05,241.36	27,821.60
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂದಾಯಗಳು	5,70,628.12	5,74,368.15	3,740.03
ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	86,857.23	87,999.82	1,142.59
ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	12,85,811.16	13,18,515.38	32,704.22
ಆಸ್ತಿ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು	7,24,294.44	7,25,777.38	1,482.94
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	24,060.09	23,987.50	-72.59
ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	31,493.50	38,131.37	6,637.87
ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	99,678.35	1,19,724.52	20,046.17
ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1,84,037.07	1,82,998.18	-1,038.89
ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	1,74,064.48	1,79,713.21	5,648.73
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	12,85,811.16	13,18,515.38	32,704.22

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022-23 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) ತೋರಿಸುವ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2022-23)	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2021-22)
I	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
	1. ಆರ್. ಇ. ಸಿ		
	ಎ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್+ಆರ್.ಜಿ.ಬಿ.ವಿ.ವಾಯ್+ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್+ಮೀಟರ್+ಎಸಿಎಸ್ಆರ್ ಕೋಯೋಟೆ ಕಂಡಕ್ಟರ್+ಆರ್.ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್+ ಯು.ಎ.ಐ.ಪಿ ಫೀಡರ್)	46,115.75	46,086.10
	ಒಟ್ಟು ಆರ್. ಇ. ಸಿ	46,115.75	46,086.10
	2. ಪಿ. ಎಫ್. ಸಿ		
	ಬಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಆರ್-ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ)	66.89	66.89
ಸಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಎಸ್.ಟಿ.ಎಲ್.)	10,668.98	13,860.20	
ಡಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಖರೀದಿದಾರರ ಲೋನ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ - ಟಿ.ಎಲ್.)	22,028.87	1,790.83	
	ಡಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (IPDS - ಟಿ.ಎಲ್.)	352.20	235.07
31-10	ಒಟ್ಟು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ	33,116.93	15,952.98
	3. ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ)		
	ಡಿ) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	5,516.00	8,516.00
	ಎಫ್) ಅಲ್ಪಾವಧಿ/ಮಧ್ಯಮಾವಧಿ/ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	18,336.00	10,067.44
	ಒಟ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್ಸ್	23,852.00	18,583.44
	I ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ	1,03,084.68	80,622.52
	II ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
	2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ		
	ಎ) ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ. ಯೋಜನೆ	37.00	37.00
	ಬಿ) ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆ	544.00	544.00
ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ - ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ಎಫ್) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಸಾಲ	11,500.00	-	
	15,242.86	-	
II ಒಟ್ಟು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	27,323.86	581.00	
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ I+II	1,30,408.54	81,203.52	



ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ 3 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಪಾತಗಳು

(ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2021-22			2020-21			ಬದಲಾವಣೆ
		ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆ ಗಾರಿಕೆಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆ ಗಾರಿಕೆಗಳು	ಅನುಪಾತ	
1	ಪ್ರಸ್ತುತ ಅನುಪಾತ	3,87,231.74	8,07,371.85	0.48	6,78,919.17	7,57,270.77	0.90	(0.42)
ಕಾರಣ: ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಕುಸಿತದಿಂದಾಗಿ.								
2	ಸಾಲ-ಇಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲ	ಷೇರುದಾರರ ಇಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲ	ಷೇರುದಾರರ ಇಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		7,28,517.77	(4,31,691.60)	(1.69)	8,11,884.88	(3,04,108.48)	(2.67)	0.98
ಕಾರಣ: ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ರೂ.992.58 ಕೋಟಿಗಳ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಸಾಲದಲ್ಲಿ ಕುಸಿತ.								
3	ಸಾಲ ಸೇವೆಯ ಕವರೇಜ್ ಅನುಪಾತ	ಸಾಲ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಗಳಿಕೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿದೆ	ಸಾಲ ಸೇವೆ	ಅನುಪಾತ	ಸಾಲ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಗಳಿಕೆಗಳು ಲಭ್ಯವಿದೆ	ಸಾಲ ಸೇವೆ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		(78,150.70)	3,16,550.86	(0.25)	3,195.34	2,37,492.82	0.01	(0.26)
ಕಾರಣ: ಗಳಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಿತ ಮತ್ತು ಸಾಲ ಸೇವೆಯ ಅಗತ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ.								
4	ಈಕ್ವಿಟಿ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಲಾಭ	ತೆರಿಗೆಗಳ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಷೇರುದಾರರ ಇಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ತೆರಿಗೆಗಳ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಷೇರುದಾರರ ಇಕ್ವಿಟಿ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		(1,29,362.65)	(3,67,900.04)	(0.35)	(2,49,026.00)	(1,93,403.74)	(1.29)	0.94
ಗಮನಿಸಿ: ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಎರಡೂ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದೆ.								
5	ಇನ್ವೆಂಟರಿ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ದಾಸ್ತಾನು	ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ದಾಸ್ತಾನು	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		-	-	-	-	-	-	-
ಗಮನಿಸಿ: ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಈ ಅನುಪಾತವು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.								
6	ಟ್ರೇಡ್ ಕರಾರುಗಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ಕರಾರುಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ಕರಾರುಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		8,80,438.36	1,83,028.56	4.81	7,83,001.63	1,77,695.66	4.41	0.40
7	ವ್ಯಾಪಾರ ಪಾವತಿಗಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಖರೀದಿಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಪಾವತಿಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಖರೀದಿಗಳು	ಸರಾಸರಿ ಪಾವತಿಗಳು	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		8,60,900.12	5,56,852.23	1.55	7,05,991.63	5,64,992.29	1.25	0.30
ಕಾರಣ: ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಿತ.								
8	ನಿವ್ವಳ ಬಂಡವಾಳ ವಹಿವಾಟು ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ಕಾರ್ಯ ಬಂಡವಾಳ	ಅನುಪಾತ	ಮಾರಾಟ	ಸರಾಸರಿ ಕಾರ್ಯ ಬಂಡವಾಳ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		8,80,438.36	(2,49,245.86)	(3.53)	7,83,001.63	(1,33,711.07)	(5.86)	2.32
ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕಂಪನಿಯು ಎರಡೂ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಋಣಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಕಾರ್ಯ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.								
9	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಅನುಪಾತ	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	ಮಾರಾಟ	ಅನುಪಾತ	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	ಮಾರಾಟ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		(1,29,362.65)	8,80,438.36	(0.15)	(2,49,026.00)	7,83,001.63	(0.32)	0.17
ಕಾರಣ: ನಷ್ಟದ ಕಡಿಿತ.								
10	ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಲಾಭ	EBIT	ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹುಡುಕಿ	ಅನುಪಾತ	EBIT	ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹುಡುಕಿ	ಅನುಪಾತ	ಬದಲಾವಣೆ
		(52,225.28)	(4,31,691.60)	(0.12)	(1,50,860.38)	(3,04,108.48)	(0.50)	0.38
ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕಂಪನಿಯು ನಕಾರಾತ್ಮಕ EBIT ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.								



ವಿಜ್ಞರವಿಂವಿಲಿ-ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿಲಿ

✓ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದವು (Do's)

- ✓ ಯಾವಾಗಲೂ ಐ. ಎಸ್. ಐ. ಅಂಗೀಕೃತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನೇ ಉಪಯೋಗಿಸಿ.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ತಡೆಯಲು ಅರ್ಥ ಅಲೇಕೇಜ್ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಬ್ರೇಕರ್ ಅಳವಡಿಸಿರಿ.
- ✓ ಯಾವಾಗಲೂ 3-ಫಿನ್ ಸಾಕೆಟ್ ಉಪಯೋಗಿಸಿ.
- ✓ ಫ್ಲಗ್ ಸಾಕೆಟ್ ಮಕ್ಕಳ ಕೈಗೆ ಸಿಗದಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಿರಿ.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಗಳಿಂದ 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 ಕೆಳಗೆ ಅಥವಾ ಪಕ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿ ದುರಸ್ತಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಮುನ್ನ ಹೆಸಾಂ 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 ಬೇಲಗಳಿಗೆ ಅಕ್ರಮವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಯಿಸಬಾರದು.
- ✗ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಹತ್ತಿರ ಇರುವ ಮರದ ರೆಂಬೆಗಳನ್ನು 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 ಗಾಳಪಟ ಹಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಆಟಗಳನ್ನು ಆಡಬಾರದು.
- ✗ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮರ್ ಸುತ್ತಮುತ್ತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳ ಹತ್ತಿರ ಕಸ ಹಾಕಬಾರದು.
- ✗ ಬ್ಯಾನರ್/ಇತರೆ ಪ್ರಚಾರದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳಿಗೆ ಕಟ್ಟಬಾರದು.



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(Wholly owned by Government of Karnataka)

Corporate office, HESCOM, Navanagar, P.B. Road, Hubballi-580 025.

Visit us at : hescom.karnataka.gov.in

ಉಪಯುಕ್ತ ಮಾಹಿತಿ : ಸೂರ್ಯನ ಬೆಳಕು ಉಚಿತ, ಹಗಲಿನಲ್ಲಿ ಅದರ ಗಲಿಷ್ಠ ಬಳಕೆ ಮಾಡಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೆಳಕಿನ ಬಳಕೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ.