
18th Annual Report
2019-2020



**Hubli Electricity Supply
Company Limited**

CIN U31401KA2002SGC 030437





Table of Contents

1. Director's Report.....	4
2. Form No MGT-9	47
3. Addendum to Director Reports	53
4. Secretarial Audit Report	66
5. Corporate Social Responsibility Policy.	72
6. Independent Auditors Report	77
7. Annexures to Auditors Report	88
8. Direction under Section 143 (5) of Company's Act 2013.	95
9. Comments of the C & AG of India	98
10. Balance Sheet	99
11. Profit and Loss Account.....	100
12. Cash Flow Statement	101
13. Notes Forming part of the Financial Statements.....	103
14. Average Realization	150
15. Details of Subsidy received from Government of Karnataka	152
1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	155
2. ಅರ್ಜಿ ನಂಬರ್ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.-9.....	204
3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು	211
4. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ.	226
5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ	242
6. ಸ್ವತಂತ್ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	247
7. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ.....	264
8. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು.....	269
9. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು.....	272
10. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ.....	273
11. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು.....	274
12. ಹಣಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ.....	275
13. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು.....	278
14. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ.....	334
15. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ ವಿವರ	336



Board of Directors

List of Directors (as on the date of AGM)

Sl. No.	Name of the Directors Sriyuths/Smt.	Particulars
1	Sri. Kapil Mohan, IAS	Chairman
2	Sri. M. Muniraju	Managing Director
3	Dr. Ekroop Kaur, IAS	Director
4	Sri. Siddeshwara. N, KAS	Director
5	Sri. Shivaprakash T.M	Director
6	Sri. T.R. Ramakrishnaiah	Director
7	Sri. N.V. Bhuvaneshwaraiah	Director
8	Sri. Suresh Terdal	Director (Finance)
9	Sri. Sunil Somashekar Sarur	Director
10	Sri. Annasaheb Appasaheb Desai	Director
11	Sri. Mahesh Gubbi	Director
12	Sri. Dundappa sidgondappa Savalagi	Director
13	Sri. Hanumanth Tulasigeri	Director
14	Sri. Dadagouda S. Biradar Bin Shankargouda Biradar	Director
15	Sri. Mahesh Appasaheb Bhate	Director
16	Sri. Raghavendra Kotemane	Company Secretary

Statutory Auditors

M/s. Rao & Emmar,
Chartered Accountants,
Benagluru.

Cost Auditors

GNV & Associates.,
Cost Accountants,
Benagluru.

Secretarial Auditor

M/s. Sheela Arvind
Company Secretaries,
Benagluru.



DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

The Board of Directors of HESCOM feel glad to present the Eighteenth Annual Report on the Business and Operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the Year ended 31st March 2020.

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 2019-20, the Company embarked on various actions for delivering better services in line with its objectives and policies.

Following are some of the highlights:

As on 31.03.2020

1. PERSPECTIVE



■ Area	54513 sq.km
■ Districts	7
■ Population	1.48 Crs
■ Consumers	52.90 Lakhs
■ No. of 33 S/S	181
■ No. of DTCs	223601
■ HT line length	87346.13 ckt kms
■ LT line length	136562.51 ckt kms
■ Employee Strength	
• Sanctioned	16928 nos.
• Working	9740 nos.
• Vacant	7178 nos.
■ Total Assets	Rs. 14741.87 Crs

2. FINANCIAL PERFORMANCE :

The Financial Performance of the Company during the Financial Year 2019-20 as compared to previous Financial Year 2018-19 is highlighted as below:



SI No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
		(Rs./crs)	(Rs./crs)
	Revenue		
1	Revenue from operations	7792.25	7765.40
2	Other income	68.50	95.04
3	Total revenue	7860.75	7860.44
4	Expenditure		
	(a) Purchase of Power	5584.89	6665.49
	(b) Employee benefits expense	866.75	781.79
	(c) Finance costs	546.33	538.65
	(d) Depreciation and amortisation expense	223.41	194.59
	(e) Administrative and Other expenses	298.99	211.06
5	Total Expenditure	7520.37	8391.58
6	Profit/(Loss) before exceptional and extraordinary items and taxes	340.37	(531.13)
	Exceptional items	(102.90)	(102.90)
	Prior Period Income	163.97	120.29
	Prior Period Expenses	(101.08)	(82.73)
7	Profit/(Loss) before extraordinary items and tax	300.37	(596.48)
8	Regulatory Income / Expenses	(837.03)	1286.47
9	Extraordinary Items	(145.55)	-
10	Profit before tax	(682.21)	689.99
11	Tax Provisions	-	-
12	Net Profit	(682.21)	689.99

3. Financial Highlights:

During the year the Revenue from Operations has increased by 0.35% from Rs.7,765.40 Crores to Rs.7,792.25 Crores.

The company has purchased 13,264.11 M.U.s of power during the year. The Power purchase cost has decreased by 16.21% 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.

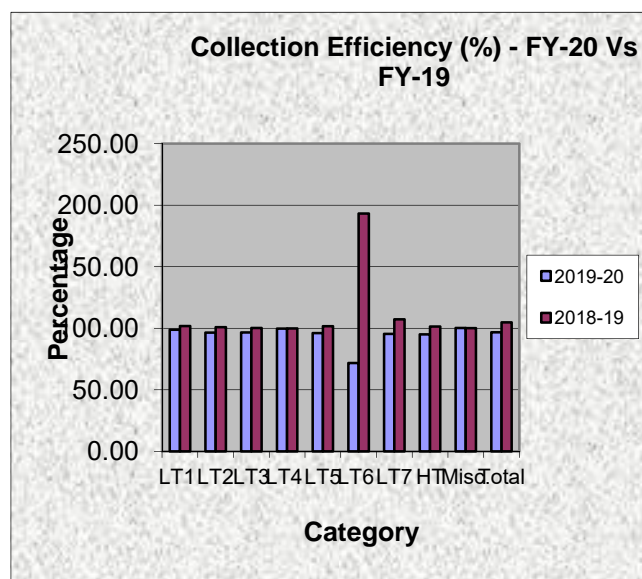
EMPLOYEE WELFARE MEASURES:

1. Cash award and commendation letter was given to 24 officers/ employees of MT Divisions of Hubballi & Belagavi jurisdiction for outstanding performance.
2. Cash award and a commendation letter were given to 44 Vigilance Officer / Staff who showed exceptional results in Hubli Electricity Supply Company for the detection of cases of power theft, leakage and misuse of electricity for outstanding performance.
3. Substantial achievement in the Collection of Balance Arrears for the Fiscal Year 2018-2019 by O&M Division and O&M Subdivision (Urban/ Rural) which performed a commendable duty in re-establishing the failed power supply network due to flood during 2019 in the HESCOM, Belagavi O&M zonal jurisdiction.

5. COLLECTION EFFICIENCY:

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

Category	Collection	
	Efficiency (in %)	
	2019-20	2018-19
LT1 BJ/KJ	98.85	101.82
LT2 Domestic	96.51	100.92
LT3 Commercial	96.58	100.28
LT4 IP sets	99.70	99.90
LT5 Industrial	96.02	101.73
LT6 W/S & P/L	71.78	193.23
LT7 Temporary	95.43	107.20
HT	95.07	101.35
Misc.	100.19	100.06
Total	96.79	104.77



6. METERED AND UNMETERED ENERGY

The Category-wise Metered and Un-metered Energy sales during FY-20 & FY-19 are as below:

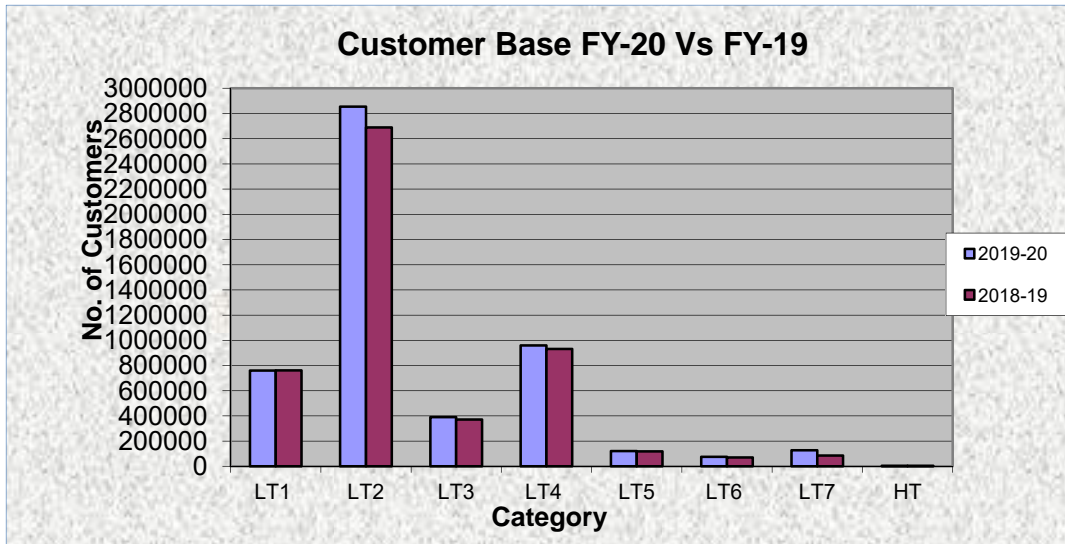
Category	Category Energy Sales in. MU							
	2019-20				2018-19			
	Metered	Un-Metered	Total	% of Energy Sales	Metered	Un-Metered	Total	% of Energy Sales
LT1 BJ/KJ	197.48	47.30	244.78	2.22	189.89	53.96	243.85	2.07
LT2 Domestic	1533.70		1533.70	13.91	1463.22		1463.22	12.44
LT3 Commercial	492.90		492.90	4.47	464.86		464.86	3.95
LT4 IP sets	119.36	5882.98	6002.34	54.45	115.28	6630.85	6746.13	57.37
LT5 Industrial	324.29		324.29	2.94	328.55		328.55	2.79
LT6 W/S & P/L	476.86		476.86	4.33	461.48		461.48	3.92
LT7 Temporary	33.08		33.08	0.30	32.74		32.74	0.28
HT	1915.40		1915.40	17.38	2019.18		2019.18	17.17
Total	5093.05	5930.29	11023.34	100	5075.19	6684.81	11759.99	100

7. CUSTOMER PROFILE:

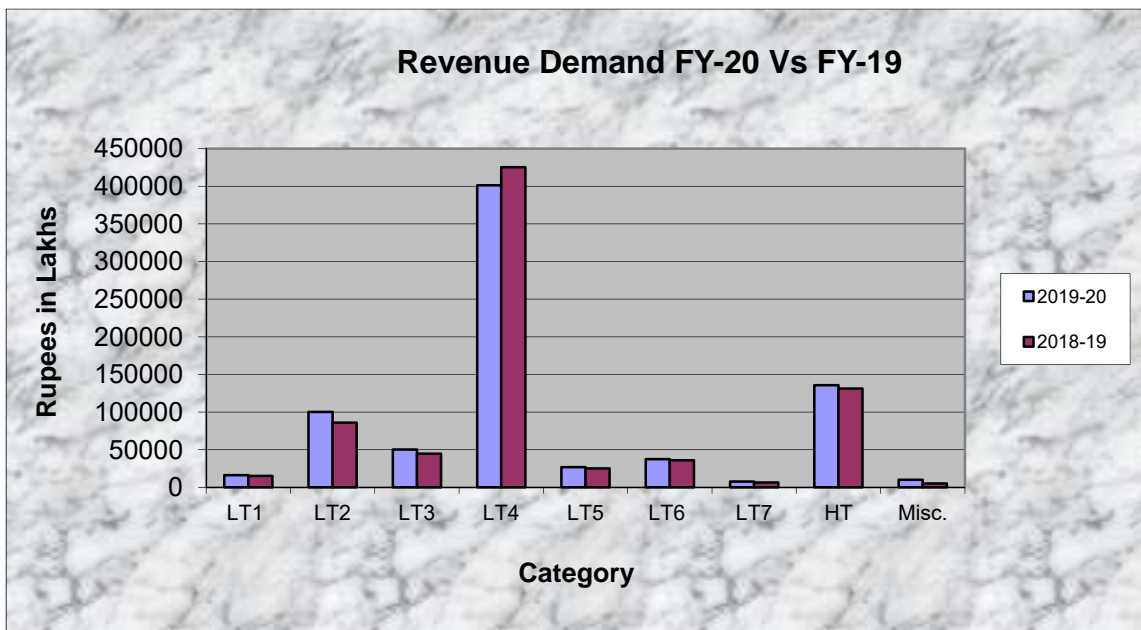
The Company had a Customer Base of 50.29 lakhs at the beginning of the Year. With the addition of 2.60 lakhs new consumers during the Year, the Customer Base has increased to 52.89 lakhs as at the end of 31.03.2020.

PROFILE - Customers Profile with respect to Consumption, Demand and Collection is highlighted in the following graphs:

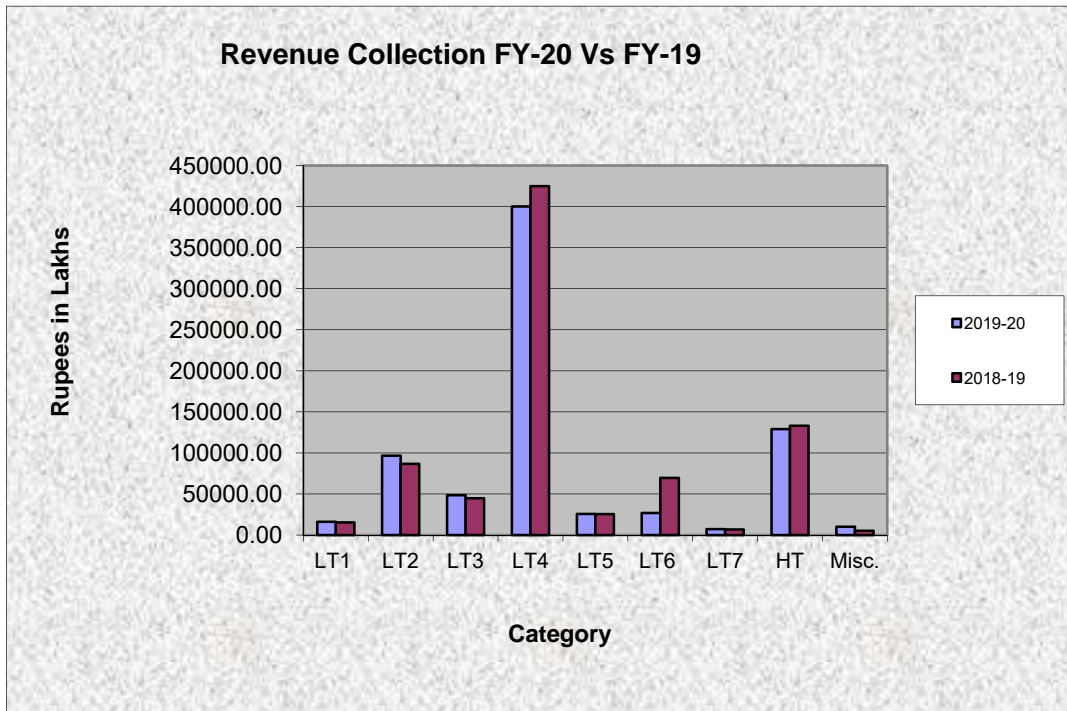
Category	Customer Base			
	2019-20		2018-19	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJ/KJ	759683	14.36	760528	15.12
LT2 Domestic	2854835	53.97	2689120	53.46
LT3 Commercial	389641	7.37	371707	7.39
LT4 IP sets	959119	18.13	931787	18.53
LT5 Industrial	120661	2.28	117989	2.35
LT6 W/S & P/L	74893	1.42	69835	1.39
LT7 Temporary	127166	2.40	85289	1.70
HT	3722	0.07	3445	0.07
Total	5289720	100.00	5029700	100.00



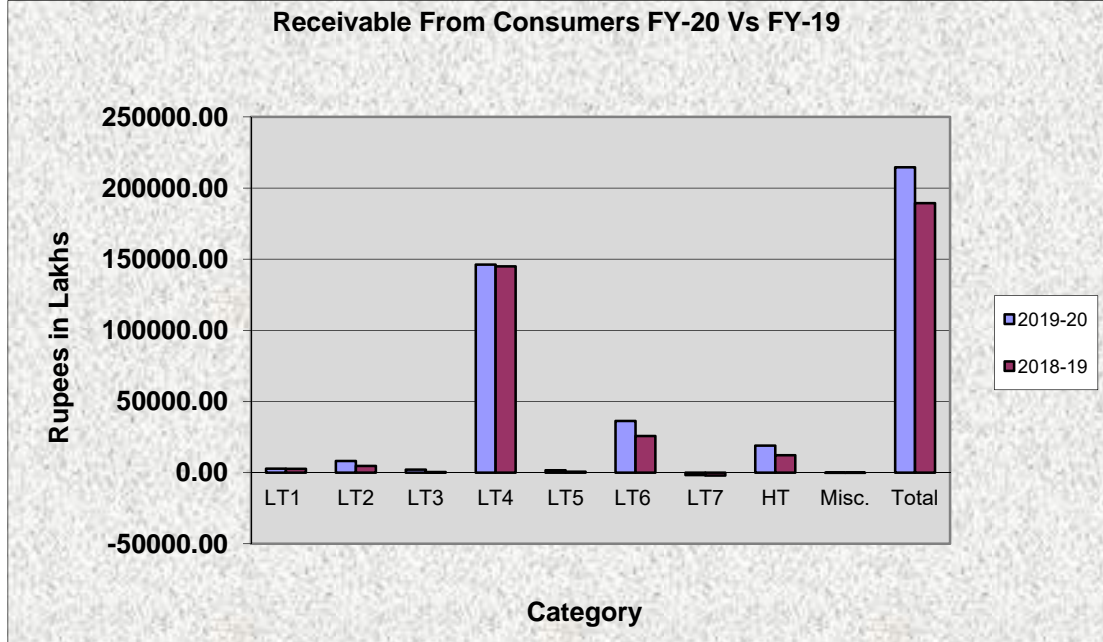
Category	Revenue Demand as per DCB			
	2019-20		2018-19	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	16,275.73	2.07	15076.92	1.95
LT2 Domestic	1,00,103.43	12.74	85853.64	11.08
LT3 Commercial	50,251.85	6.40	44755.31	5.78
LT4 IP sets	4,01,342.94	51.09	425302.42	54.89
LT5 Industrial	26,751.35	3.41	25131.87	3.24
LT6 W/S & P/L	37,393.31	4.76	35955.32	4.64
LT7 Temporary	7,593.68	0.97	6318.71	0.82
HT	1,35,673.36	17.27	131300.70	16.94
Misc.	10,116.76	1.29	5180.12	0.67
Total	785502.40	100.00	774875.00	100.00



Category	Revenue Collection as per DCB			
	2019-20		2018-19	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	16087.85	2.12	15351.10	1.89
LT2 Domestic	96606.58	12.71	86642.14	10.67
LT3 Commercial	48534.75	6.38	44882.62	5.53
LT4 IP sets	400148.47	52.63	424894.90	52.34
LT5 Industrial	25687.74	3.38	25566.51	3.15
LT6 W/S & P/L	26842.20	3.53	69474.93	8.56
LT7 Temporary	7246.93	0.95	6773.58	0.83
HT	128985.44	16.97	133079.05	16.39
Misc.	10136.34	1.33	5183.22	0.64
Total	760276.30	100.00	811848.05	100.00



Category	Receivable from consumers as per DCB (CB)			
	2019-20		2018-19	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	2830.10	1.32	2642.22	1.39
LT2 Domestic	8215.88	3.83	4719.03	2.49
LT3 Commercial	2144.16	1.00	427.06	0.23
LT4 IP sets	146211.85	68.12	145017.39	76.56
LT5 Industrial	1711.60	0.80	647.99	0.34
LT6 W/S & P/L	36321.21	16.92	25770.10	13.61
LT7 Temporary	-1703.54	-0.79	-2050.29	-1.08
HT	18962.57	8.83	12274.81	6.48
Misc.	-52.53	-0.02	-32.95	-0.02
Total	214641.30	100.00	189415.36	100.00



8. Power Purchase in HESCOM:

DETAILS OF POWER PURCHASE BY HESCOM FROM APRIL-2019 TO MARCH-2020 FROM ALL SOURCES

SL No	Name of the Company	2019-20		
		Energy In MU's	Cost of Power Purchase in Cr	Cost Power Purchase Rs./Unit
1	CGS	3,471.79	1767.55	5.09
2	KPCL-HYDEL	5186.06	405.37	0.78
3	KPCL-SOLAR	1.91	1.16	6.04
4	KPCL-THERMAL	1537.32	862.30	5.61
5	RPCL	48.21	30.85	6.40
7	MINI HYDEL	46.73	16.76	3.59
8	WIND MILL	2482.86	1013.90	4.08
9	CO-GENERATION .	714.56	302.31	4.23
10	HIGH COST (Others) (Short term)	0.00	0.30	0.00
11	UPCL	147.16	112.28	7.63
12	Solar	1724.32	795.49	4.61
TOTAL		15,360.92	5,308.26	3.46
12	KPTCL TR.CHARGES		704.96	0.00
13	PGCIL Tr charges		432.80	0.00
14	SLDC O&M Expenses		3.26	0.00
15	Seed Money		0.99	0.00
16	Open Access Charges		2.36	0.00
16	& POSOCO charges		0.92	0.00
17	LC Charges Related to Purchase of Power		2.61	0.00
TOTAL		15360.92	6456.16	4.20
Less:				
	Inter-Escom Energy Exchange (Receivable)	1,483.37	615.86	4.15
	IEX	283.59	70.19	2.47
	Arunachal pradesh	23.92	11.98	5.01
TOTAL		13570.05	5758.13	4.24
Less:	HRECS	323.66	174.39	5.39
TOTAL		13246.39	5583.75	4.22
	Solar Roof Top	17.72	10.58	5.97
	Rebate		9.43	
Grand Total		13,264.11	5,584.90	4.21

As per Hon'ble KERC Tariff Order dated 30.05.2019, the Commission has approved allocation of different Sources as follows for FY-20.

Allocation of Energy for FY-20 is as noted below:

SL No	Source	FY-19	FY-20
1	KPCL-HYDEL	26.00%	32.04%
2	KPCL-THERMAL	18.67%	12.00%
3	CGS	19.53%	17.79%
4	Major IPP (UPCL)	14.12%	5.00%

The supply of Energy to the Company includes EHT supply at more than 33 KV voltages at the Interconnection Points for Transfer of Power for Billing by the Company.

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 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.

9. STATIONS AS ON 31.03.2020:

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

Sl. No.	Substations (as on 31.03.2020) (including Hukkeri Society)	Nos.
1	400 KV Stations (in Nos.)	02
2	220 KV Stations (in Nos.)	23
3	110 KV Stations (in Nos.)	207
4	66 KV Stations (in Nos.)	1
5	33 KV Stations (in Nos.)	181

* One number 400 KV sub Station maintained by PGCIL.

10. ENERGY INFLOW / OUT FLOW (Sales):

Metered and Un-metered Energy

Sl. No	Particulars	Energy in MUs 2019-20
1	Total metered sales	5093.05
2	Total Un-metered sales	5930.29

During the year, the company had an input of 12832.13 MUs and outflow of 11023.33 MU.



11. DISTRIBUTION LOSSES:

During the year, the Distribution Loss of the Company stood at 14.10% as against 14.62% in the preceding Year. The details are as below:

Sl.No	Particulars	Energy in MU	
		2018-19	2019-20
a	Total input Energy available for sales	13773.58	12832.13
b	Total metered sales	5075.19	5093.04
c	Total un-metered sales	6684.81	5930.28
d	Total sales	11759.99	11023.33
e	Distribution losses	2013.59	1808.8
f	Distribution losses in %	14.62%	14.10%

a) 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 below:

- All the 593 interface points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these points are measured and accounted.
- 56638 Nos of MNR meters are replaced for FY-2020. All efforts are being made to ensure that DC or MNR installations are within 1%.
- Replacement of 10-year-old Electro-mechanical meters by high precision static meters in the jurisdiction of HESCOM is being taken up at regular intervals. So far in total 310804 Nos of EM meters have been replaced by Electro static meters for FY-2020.
- Rigorous vigilance activities are being done to detect and curb theft of electricity regularly. No. of Cognizable cases -2006 Nos, No of Non-Cognizable cases-6945 Nos are identified during inspection for FY -2020
- Regular rating of HT and LT installations by MT staff are being conducted as per KERC regulations.
- Load balancing on the DTRs.
- Achieving 100% reading and billing of LT installations.
- Minimizing the Door Lock & unread installations (i.e., By taking readings on subsequent dates).
- Proper metering of street light and water supply (LT-6) installations for monitoring the consumption.
- To continue all out-efforts in increasing the metered consumption & issuing of 100 % bills.



- To increase the revenue collection by regular disconnection activities & continuous monitoring thereby increasing the collection efficiency & over all business efficiency (to reduce AT & C Losses).
- Customer awareness programmes is being done to educate and create awareness for saving of electricity and using energy efficient equipments.

b) Energy Audit :

Division wise Energy audit of HESCOM is being conducted for all the 26 divisions every month to calculate distribution loss. Energy audit of 73 major cities/towns are also being conducted every month. Energy Audit of 11KV feeder level is also monitored. As on 31.03.2020 there are about 3395 feeders in HESCOM distribution system.

Energy audit of 590 Nos of NJY feeders, 1971 Nos of EIP feeders and 441 Nos of Urban feeders of 73 towns/cities are done month on month basis and corrective measures are taken on high distribution loss (i.e more than 15%) feeders.

12. CAPITAL EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs.1,317.94 Crores towards Capital Works as against Rs.983.64 Crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

Sl. No.	Schemes	2019-20	2018-19
1	Service Connection	6.31	6.76
2	Ganga Kalyan	87.21	46.83
3	Extension and Improvement	61.43	60.91
4	Replacement of Failed Distribution Transformers	174.54	145.35
5	Replacement of Conductors	24.06	18.04
6	Providing Infrastructure to UAIP	42.84	64.93
7	Energisation of IP Sets(General)	67.27	166.34
8	Metering	31.14	21.30
9	Rural Electrification Works (NJY, RLMS, Hamlets, Etc.,)	27.18	49.60
10	IPDS/DDUGJY/SAUBHAGYA	316.45	115.52
11	Draught Relief Works	84.63	0.54
12	One time maintenance work	48.02	5.93
13	RAPDRP	1.38	1.50
14	ALDC/SCADA	0.00	0.00
15	Stations	32.00	55.17
16	Civil Works	22.85	47.87
17	Flood Affected Works	14.91	0.21
18	UG Cables	197.64	116.49
19	Others	78.08	60.35
	Total	1,317.94	983.64



13. HT / LT LINES

The Company has drawn 2251.98 kms of HT lines and 1453.68 kms of LT lines during the year. Total HT and LT Lines as on 31.03.2020 stood at 87346.13 kms and 136562.51 kms respectively.

14. STATION PROGRESS FOR FY 2019-20:

Sl. No	Particulars	Nos
1	No of 33Kv stations under progress including spill over works and works awarded during FY 2019-20 (Augmentation works)	15
2	Award Cost in Crores	152.77
3	No. of stations commissioned	11
4	No. of stations augmented during the FY 2019-20 (including augmentation works)	3

Stations augmented during the FY 2019-20:

SL. No	Name of sub-station	District	Capacity in MVA	Award Cost in Crs	Date of Commissioning
1	K. Shivapur	Belagavi	1X5	0.8483	14.05.2019
2	Benadi	Belagavi	1X5	0.9796	Work under progress
3	KIMS Hubli	Dharwad	2X8	2.46	02.05.2019
4	H.Hipparagi	Vijayapur	1X5	0.98	08.05.2019

Stations commissioned during the FY 2019-20:

Sl. No.	Name of 33/11kV Sub-station	District	Capacity in MVA	Award Cost in Crs	Date of Commissioning
1	GIS Substation(GIS) at Mahanteshnagar in Belagavi Town(IPDS)	Belagaum	2X8	16.84	30.09.2019.
2	GIS RM-II in Belagavi Town (IPDS)	Belagaum	3X8	24.78	21.12.2019
3	Gokak(IPDS)	Belagaum	2X5	4.47	30.11.2019
4	Establishing of 2x5 MVA, 33/11 KV sub-station at Hulikatti	Belagavi	2X5	5.1589	21.09.2019
5	GUDIGERI (S/S & 33 KV Line)	Dharwad	2X5	5.49	01.07.2019
6	SHIROL (S/S & 33 KV Line)	Gadag	1X5	3.81	23.09.2019
7	33/11KV S/S Gullapur	Uttar Kannada	5 X1	260.3	17.08.2020
8	33/11 KV Sub station Gandipur	Haveri	2x5	5.58	29.10.2018
9	33/11 KV Sub station Nayikerur (DDUGJY)	Haveri	2x5	5.81	28.01.2019
10	Arabgonda (DDUGJY)	Haveri	2X5	5.73	01.01.2020
11	Gaddanakeri (DDUGJY)	Bagalkot	2X5	4.26	19.05.2019



15. R-APDRP:

I. 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 : STAKE HOLDERS

- ▶ **IT Consultant** - M/s. Reliance Infrastructure Ltd., and M/s Ernst & Young LLP were appointed as IT consultant for Program Management of R-APDRP (Part- A) project in HESCOM during implementation stage.
- ▶ **IT Implementation Agency** - M/s. Infosys Ltd were appointed as a common IT Implementation Agency for all the ESCOMs of Karnataka during Dec-2009 at a total cost of Rs. 386.68 Crores with scope and quantities as per the RFP. HESCOM revised DWA cost of Rs. 37.18 Crores.



-
-
- ▶ **TPIEA-IT** – M/s. PGCIL have been appointed as the Third Party Independent Evaluation agency (TPIEA-IT) for all ESCOMs in Karnataka by PFC for verification and certification of completion of project implementation.

- ▶ **Network Bandwidth Service Provider (NBSP)**

Primary: DWA was to M/s Reliance communication Ltd for providing Primary network services on 05.12.2016. M/s Reliance Communication Ltd., has delivered 143 no.s of links out of 143. The period of contract is 5 years period (up to 05.12.2021).

Secondary: DWA was issued to M/s Bharti Airtel Ltd., for providing Secondary network services on 10.06.2016. M/s Bharti Airtel has delivered 133 no.s of links out of 133. The period of contract is 5 years (upto 10.06.2021).

- ▶ **Installation of modems for HT, BM, DTC & Feeder meters and communication:**

Supply/ installation/Commissioning of GPRS Modems at Feeder, Boundary Meter, HT & DTC is Completed.

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

- ✓ All the modules have been implemented in RAPDRP system.
- ✓ RAPDRP Part-A project has been implemented in all the 29 towns in HESCOM and are declared Enterprise “Go-Live” as on 23.03.2016 to PFC.
- ✓ Project completion timeline extension was approved by PFC till 31.12.2017 with loan closing date as 31.03.2018.
- ✓ RAPDRP Part-A Project Closure in all ESCOMs of Karnataka is approved by 12th Monitoring Committee meeting under MoP dated 18.06.2018. Project completion and final As-built DPR approved by PFC for HESCOM amounting to Rs.64.79 Crores on 06.07.2018.
- ✓ Facility Management Service (FMS) is effective for 5 years from 01.04.2016 to 31.03.2021.
- ✓ Annual Technical support Licensee, annual technical support of hardware and software are regularly updated in RAPDRP system.
- ✓ **Online payment:**
 - Online payment facility is available to the consumers of RAPDRP Part-A towns of HESCOM. All HESCOM Consumers of R-APDRP towns can visit the website hescom.karnataka.gov.in for User Registration, Online Payment, new connection, consumer complaints, name change and tariff change etc.
 - Karnataka Mobile One, Paytm & BBPS online payment facility is also available to pay the consumers bill.
- ✓ **Post Go-live reports:**

Post Go-live reports (D1 to D7) are uploaded in IPDS and HESCOM website every month regularly.

NPP data: NPP data of feeder transaction, Customer care & feeder transaction monthly reports were uploaded in NPP portal every month regularly.

II. IPDS IT Phase-II Project in HESCOM

1. IPDS IT Phase-II Overview:

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

2. Funding Mechanism & Timeline

The financial support by Gol to an extent of 60% of sanctioned DPR convertible to grant (Max. 75% if the project is completed within timeline) DPR cost Approved by PFC is Rs. 10.22 Crores for HESCOM. 16th MCM stipulated timeline for implementation till 30.09.2021 and financial closure till 31.12.2021.

3. IPDS IT Phase-II: Different packages Scope of Work:

Sl. No	Packages	Scope of work	Awarded firm	Award Date	Contract Period
1	DC-DRC Hardware and Software refresh across all ESCOMs of Karnataka	<ul style="list-style-type: none"> • Data Centre (DC): Hardware and Software refresh • Disaster Recovery Centre(DRC) • Facility Management Services(FMS) : FMS for DC and DRC for 5 years after completion of implementation • Annual Maintenance Cost (AMC) & Annual Technical Support (ATS) AMC for hardware infrastructure and ATS for software products for 5 years after the expiry of the warranty/support of 3 years from the date of installation 	M/s. Infinite computer solutions. NCR	26.03.2020	24 months from the issue of DWA
2	IPDS towns - GIS survey	<ul style="list-style-type: none"> • Procurement of satellite Imagery for base map creation • GPS Based survey & Asset Mapping • Consumer Indexing data integration • Asset ID painting 	M/s. Cyberswift Infotech Pvt. Ltd Kolkata	26.03.2020	18 months from the issue of DWA



Sl. No	Packages	Scope of work	Awarded firm	Award Date	Contract Period
		<ul style="list-style-type: none"> Incremental data capture and updation till Go-live 			
3	IPDS towns - Fixing of Modems	<ul style="list-style-type: none"> Supply & installation of Modems for DT, HT, Boundary and Feeders Enabling AMR 	M/s Analogics Pvt. Ltd.	30.03.2020	9 Months from the date of intimation to the firm by BESCO
4	IPDS Town - IT Infrastructure	<ul style="list-style-type: none"> Supply & installation of Computers, Printers, SBD, Bar code reader, IP Phones, Switches etc., Supply of Workstations 	M/s Idea Infinity Pvt. Ltd.	10.09.2020	6 Months from the date of intimation to the firm by BESCO

4. IPDS IT Phase-II: Current status:

a) IPDS Towns Modem Fixing

Sl. No.	Modem Count				Total
	HT	DTC	BM	FEEDER	
1	206	1027	18	59	1310

Master data being gathered by ESCOMs for Feeders, DTCs, HT, BM installations in towns where GIS survey is completed and work to start subsequently.

b) IPDS Towns IT Infrastructure:

IT hardware has been delivered to centralised store by vendor on 21.11.2020 and inspection of materials is completed. Installation work at concerned offices will start post distribution of IT hardware at various offices as per allocation order issued.

c) IPDS Towns GIS Survey

Challenges –

- ✓ Additional field resources for survey have been deployed, however more resources are needed to complete within project timelines

Sl. No.	Activity	HESCOM		Remarks
		Planned	Actual	
Field Survey				
1	Survey and mapping of network entities using GPS method	5	5	Navalagund, Annigeri, Kalaghatagi, Alnavar & Mulgund Town is completed. Ongoing survey for Shiratti Town is started on 10.12.2020 and town survey in progress
2	Data Validation	5	0	Data model finalized and shared along with sample town data to M/s CyberSWIFT and is under review

d) DC-DR Hardware & Software refresh across all ESCOMs:

IT Hardware	IT Software	Application Modules
<p>a).Progress so far -</p> <ul style="list-style-type: none">•Router, Firewall and Storage has been procured by BESCO•Load Balancer supplied on 30-09-2020•Server and network devices delivered on 04-12-2020 <p>b).Future targeted activities</p> <ul style="list-style-type: none">•Commissioning targeted to start in December 2020	<p>a).Progress so far -</p> <p>Licenses supplied for RedHat, Microfocus, ESRI-ATS, ArcServe and Oracle Suite</p> <p>b).Future targeted activities</p> <p>Microsoft Server OS and other licenses to be supplied in December 2020</p>	<p>a).Progress so far -</p> <p>AS-IS session and documentation for all modules submitted and under review</p> <p>DC-DRC and Application HLD documentation submitted and under review</p> <p>b).Progress in Nov '20</p> <p>Walkthrough/ Integrations sessions for To-Be in progress</p> <p>c).Future targeted activities</p> <p>Documentation to be submitted for TO-BE sessions</p>

16. Nirantara Jyoti Yojane

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

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

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

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

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

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

Tender for execution of NJY works under phase-I were invited Item wise and tenders for phase-II were invited on lump sum basis. Major materials such as Poles, Conductor, Transformers, Switch gears and Insulators



have been procured and supplied by HESCOM for NJY works under phase-I, whereas for phase-II only Transformers, Conductor and Switch gears are supplied by HESCOM. The estimated cost was arrived considering the rates as per SR-2009-10 and compared the quoted rates with updated estimates as per SR-2010-11. DWA's for phase-I were issued with completion period of 9 Months and for phase-II 6 Months from the date of DWA. Due to field problems such as ROW issues, Approval for railway crossing, Forest clearances, opposition from farmers for erection of poles in their field and labor problems etc., there was delay in completion of the works within the stipulated time.

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

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

Pilot; Total No. of feeders- 22 Nos.

No. of feeders completed -22 Nos.

No. of feeders commissioned -22 Nos.

Phase-I; Total No of feeders - 242 Nos.

No. of feeders completed -242 Nos.

No. of feeders commissioned -242 Nos.

Phase-II; Total No of feeders -202 Nos.

No. of feeders completed-202 Nos.

No. of feeders commissioned-202Nos.

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

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. 78.50 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

Estimated cost in Rs Crores: 117.03

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 5 Corporations namely Scheduled Caste, Scheduled Tribe, Other Backward, Minority and Vishwakarma Communities. The beneficiaries of all the 5 Corporations have to be furnished by the District Officers of the respective Corporations

Energisation of Borewells 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. Target for energisation of 4500 Nos. of GK IP sets is fixed for the FY 2019-20 by GOK.

In order to achieve the targets and to energise the GK IP sets on top priority, tenders are processed on Total Turn Key Rate Contract Basis and work award have been issued.

The reconciled statistics jointly signed by District Managers of concerned corporation and HESCOM Officials will be submitted to Corporate Office. As per this, monthly Progress will be submitted to KPTCL for review in MMR Meetings and CMO Dash Board.

In the financial year 2019-20 total **3722 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 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/Sub-division wise on Rate Contract Total turnkey basis and work award will be issued.

In the financial year 2019-20 total **1347 Nos.** of water supply installations have been energized in HESCOM.

19. Deendayal Upadaya Gram Jyoti Yojana (DDUGJY) Scheme

Deen Dayal Upadhyaya 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 Grameen Viduytikaran 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	Sansad Adarsh 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.
- As per the directions of REC Ltd, DDUGJY project has to be completed by December-2020.
- As on 31st March 2020, the progress of the works under DDUGJY is as noted below;

S. No.	Milestone Name	Unit	HESCOM	
			Target	Ach
1	Running of New 11kV Line	KM's	1433	1318.99
2	Re-conductoring of 11kV Line	KM's	3164.67	2981.25
3	Running of New LT Line	KM's	454.46	385.63
4	Re-conductoring of LT Line	KM's	125.54	131.98
5	Providing New DTC	No's	601	551
6	Augmentation of DTC	No's	5	5
7	Providing Service connection to BPL households	No's	88707	86373
8	HT AB Cable	KM's	41.35	39.30
9	LT AB Cable	KM's	87.84	82.36
10	Providing Earthing for Existing DTC (R&M)	No's	62	60
11	New 33/11 KV Substations	No's	04	03
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. **170.35 Crs** on 16.03.2016 and **35.00Crs** 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 (Gol) 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;

Sl.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-2020)

Sr. 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 Reconductoring	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 Reconductoring	Km	1327	1327
15	Boundary Meter	No	9	9
16	Consumer Meter	No	203801	203801
17	Solar Panels	KWp	1821	1686

In addition to the above, PFC has sanctioned Rs.23.06 Crores for 3 nos of GIS sub stations at Unkal, Hubli, Dharwad and Ranebennur 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 under progress.

21. Transformer repair center :

In HESCOM there are around 2,29,438 Nos., of transformers existing as on Nov-2020 in the distribution network. Yearly around 8000 Nos., of transformers are newly injected in the system from works like UNIP, NJY, Gangakalyan, IPDS, self-execution works, Buildings, layouts, etc. Annual percentage failure of distribution transformers is around 12% of the existing transformers in the system. Failed transformers are to be replaced at the earliest to maintain reliability in power supply.

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

As per the directions of GoK, Taluka wise transformer Repair centers are to be established. Accordingly, in HESCOM there are 2 Nos., of Mega Repair Centers maintained by M/s. NGEF Ltd., Hubballi and total 45 Nos., of local repair centers established across HESCOM which are maintained by various agencies.



22. ENERGISATION OF IP SETS

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

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

As per the GoK Order, Total 158345 Nos of beneficiaries has been registered in HESCOM. 24004 Nos., of beneficiaries have been energised through Service Mains and for 134341 Nos., of beneficiaries electrical infrastructure is to be created.

As per the Circular i.e., under Sheegra Samparka Yojana (SSY), total 17916 Nos., of applicants are registered as on Nov-2020. In which 12800 Nos., of applicants has created the infrastructure and HESCOM has issued the Distribution Transformers. For balance 2172 Nos., infrastructure is yet to be created by the applicants.

Out of 116428 Nos of beneficiaries, total 76737 Nos. of beneficiaries infrastructure works are been completed.

Out of the balance 39688 Nos of IP sets

- a. Creation of electrical infrastructure for energisation of 16,502 Nos of Irrigation Pump Sets registered from 16.05.2015 upto dtd: 13-09-2018 as per GoK Circular No. EN 41 VSC 2014/ P1 dtd: 14-07-2014 in all the sub-divisions of HESCOM was taken in financial year 2019-20 and the creation of infrastructure work of 7516 Nos of IP sets are completed and balance are under progress will be completed by December-2020.
- b. Creation of Infrastructure for 24084 Nos IP set registered up to 13-09-2018 is taken up and Tenders are invited and awarding is under process.

23. SAUBHAGYA

Sahaj Bijli Har Ghar Yojana

- 1) OM issued on 11th October 2017 by MoP, Gol under Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar 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 SAUBHGYA, 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									
S.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) As on 31st of March 2020, the progress of works under SAUBAHGAYA is noted below;

Sl. No	District	DWA Qty	Final Qty	Remarks
1	Bagalkot	13970	11774	Date of Completion 31.03.2020. House- holds eligible for electrification : 79800Nos Balance HHs have availed Power supply by their own .
2	Belagavi	32189	27752	
3	Bijapur	6080	4739	
4	Haveri	13886	13012	
5	Uttar Kannada	10162	7415	
6	Dharwad	8026	7376	
7	Gadag	7451	7732	
	Total	91764	79800	

24. REGULATORY AFFAIRS:

The Hubli Electricity Supply Company Ltd., is a Distribution Licensee under the provisions of the Electricity Act 2003, and on 28.11.2019, 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 -19, approval for Revised ARR for FY-21.
- Approval of the revised distribution and Retail Supply Tariff for the financial year FY-21.

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 : 04.11.2020, as noted below.

Approved ARR for FY 19 as per APR :

Sl. No	Particulars	FY 19		
		As Appd vide T. O. Dtd : 14.05.2018	As Filed 28.11.2019	As per APR T.O. Dtd : 04.11.2020
1	ARR (Rs. in Crs)	6565.37	8443.74	8164.37
2	Deficit for FY 17 <i>carried forward</i> (Rs. in Crs)	714.17	0.00	0.00
3	Net ARR (Rs. in Crs)	7279.54	8443.74	8164.37



Proposed Revised ARR for FY-21 :

SL No.	Particulars	FY-21		
		As approved vide T.O. Dtd : 30.05.2019	As filed on 28.11.2019	As per ARR vide T O 04.11.2020
1	ARR	9000.57	9195.13	8981.64
2	Deficit for FY-19 carried forward(Rs. in Crs)	0.00	759.49	401.22
3	Net ARR	9000.57	9954.62	9382.86

Revenue Gap for FY-21

Particulars	FY - 21
Net ARR including carry forward gap of FY-19 (Rs. in Crores]	9382.86
Approved sales (in MU)	12348.77
Average cost of supply for FY 21 (in Rs./unit)	7.60
Revenue at existing tariff { Rs. in Crores)	8888.91
Gap in revenue for FY 21 (Rs. in Crores)	493.95

Summary of Tariff Order Dtd : 04.11.2020 :

- ❖ The Commission has approved an ARR of Rs. 9382.86 Crores for FY 21 as against HESCOM's proposed ARR of Rs.9954.62 Crores which included the deficit for FY 19 of Rs.759.49 Crores.
- ❖ The revenue deficit as worked out by the Commission for FY-19 is Rs. 401.22 Crores.
- ❖ The Commission has allowed additional revenue of Rs. 493.95 Crores on Tariff Revision as against the additional revenue of Rs. 683.95 Crores proposed by HESCOM for FY 21.
- ❖ Since the Tariff Order is effective from 01.11.2020, the Commission has allowed recovery of the revenue gap of Rs. 205.81 Crores during FY21. The remaining unrecovered revenue gap of Rs. 288.14 Crores is treated as Regulatory Asset to be recovered in the next two Financial Years i.e., FY22 and FY23.
- ❖ HESCOM has proposed an average increase of 52 paise per unit for all categories of consumers. The Commission has approved an average increase of 40 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 per KW/HP/KVA to all categories of consumers and Rs. 15 per KW /HP to temporary supply.
- ❖ The Commission has allowed for recovery of additional revenue partly by increase in the energy charges in the range of 20 Paise per unit to 25 paise per unit to all categories of consumers and 40 paise per unit to temporary supply.
- ❖ 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, penalty for usage of power during monsoon peak period from 06.00 to 10.00 hrs. in respect of HT2(a), HT2(b) and HT2(c) has been removed. However, the penalty for evening peak usage is continued in Tariff Order 2020.
- ❖ 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-21.

- ❖ 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.
- ❖ The Commission, keeping in view the previous tariff Orders, has decided to continue to impose penalty up to Rs. One lakh per subdivision on HESCOM if it fails to conduct Consumer Interaction Meetings at least once in three months and such penalty would be payable by the concerned officers of the HESCOM.

A Note on Consumer Interaction meetings:

Bi-monthly consumer 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 Lok-adalat.

The details of the consumer interaction meetings conducted during FY-20 are as detailed below:

SI 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	216	261	254	0	347
2	Haveri	9	72	419	419	0	358
3	Sirsi	11	112	614	554	61	870
4	Belagavi	12	128	921	892	28	1108
5	Chikkodi	9	72	288	279	9	456
6	Bagalkot	11	110	445	413	32	772
7	Vijayapur	13	123	495	490	5	721
Total		83	833	3443	3301	135	4632



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 2019-20 is as noted below.

Name of CGRF of Revenue District	Number of grievances outstanding at the end of the previous Year (31.03.2019)	Number of grievances received during the year	Number of grievances disposed during the year	Number of grievances Pending at the end of the year (31.03.2020)	Details of pendency as on 31.03.2020.					Number of sittings of CGRF in the YEAR	No of cases / Grievances where decision in favour of licensee (HESCOM)	No of cases grievances where decision favour of applicant (consumer)
					Within two months	More than two months and less than six months	More than six months and less than one year	More than one year and less than two years	More than two years			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Dharwad	1	9	7	3	3	0	0	0	0	11	5	2
Gadag	1	5	6	0	0	0	0	0	0	11	2	4
Haveri	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0
Uttara Kannada	2	5	4	3	3	0	0	0	0	12	4	0
Belagavi	0	5	4	1	0	1	0	0	0	8	4	0
Bagalakot	1	7	8	0	0	0	0	0	0	10	8	0
Vijayapur	0	5	5	0	0	0	0	0	0	9	5	0
Total	5	36	34	7	6	1	0	0	0	65	28	6

25. INSTITUTIONAL STRENGTHENING:

Industrial training center is established in the year 2002 at Vidyuthnagar, Hubballi. During the financial year 2019-20 training has been imparted to 376 No. of officers/ Employees/ apprentices.

Training details are as given below:

- As per Karnataka Govt. Apprenticeship Act-1961, one year Apprenticeship training was provided to 93 Nos. of ITI passed candidates.
- Pre-promotional training of 28 working days was conducted for 79 No. of MR/OS/ASK/Operator to be promoted as Junior Engineers as per the seniority list in two batches.
- Pre-promotional training of 28 working days was conducted for 39 Nos. of SSLC passed Maintenance Staff to be promoted as MR/ OS/ ASK/ Operator.
- Refresher Training Programme on "Behavioral Skills" was conducted in 4 batches for 91 Nos. of A&B group officers.

-
-
5. Pre-employment training to 14 Nos. of Junior Engineers who were recruited on 10% quota & Compassionate grounds was conducted.
 6. Pre-employment training to 22 Nos. of Junior Meter Readers was conducted.
 7. Deputed 13 Technical officers for Management training programme organized by Department of Public Enterprises, Bangalore 2019-2020 for 56 days.
 8. Deputed 10 Non-technical officers Management training programme organized by Department of Public Enterprises, Bangalore 2019-2020 for 42 days.
 9. Deputed 11 Technical officers for Management training programme organized by other institutions for 32 days.
 10. Deputed 04 Non-Technical officers for Management training programme organized by other institutions for 11 days.
 11. Rs. 74,000/- cash award and commendation letter was given to 24 officers/ employees of MT Divisions of Hubballi & Belagavi jurisdiction, who performed exceptional results from April -2019 to November -2019, in connection with the booking misuse of electricity cases during the 26th January 2020 Republic day program.
 12. Rs. 1,03,000/- cash award and a commendation were given to 44 Vigilance Officer / Staff who showed exceptional results in Hubli Electricity Supply Company for the detection of cases of power theft, leakage and misuse of electricity in June -2019, July -2019, August -2019, September -2019, October -2019 and Nov-2019.
 13. Substantial achievement in the Collection of Balance Arrears for the Fiscal Year 2018-2019 by O&M Division and O&M Subdivision (Urban/ Rural) which performed a commendable duty in re-establishing the failed power supply network due to flood during 2019 in the HESCOM, Belagavi O&M zonal jurisdiction.

26. IT INITIATIVES :

- a) **HESCOM Website:** HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED has designed and developed its website by utilizing the template designed by Centre for e-Governance (CeG). The HESCOM website is developed by incorporating GIGW (Government of India Guidelines for Website), Accessibility guidelines and Kannada Abhivruddhi Pradhikara recommendations. The GIGW complaint website being interactive with citizen, handicapped friendly and also has inbuilt mechanism for regular updating of information on the websites. The URL for the HESOCM 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) **Customer Call 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 consumer grievances.
 - The helpline executives are working round the clock with 24*7 supports. The helpline Number is 1912. Customer care center Executives are working in three shifts round the clock to facilitate its consumers.
 - The in-house built web based software is working successfully by enabling for fast complaint registration and redressal at customer care center. Consumers can register their complaints through official registered 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.
- e) **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.
- f) **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.

- g) **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).

-
-
- h) **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.
- i) **Billing Activities & Online Payment facility:** HESCOM has provided a web based software solution to all the consumers in their jurisdiction for generation of bills and issue of receipts, collection of Electricity bills with various modes such as through online banking, BBPS/ ECS, Debit card/Credit Card/wallet/ATP/Karnataka one. etc.
- j) **Mobile Cash Counter (MCC):** provides services to the door step of Non RAPDRP areas consumers, which enables spot collection of payments and receipts, will be provided to its consumers. This service has been enabled in HESCOM from May 2017 in its Sub divisions /Accounting sections.
- k) **GIS and Thermography: The Broad scope of the work is as follows:**
- Carry out GIS survey of all distribution transformers, stations and offices with a GIS equipment and plot them on web based maps.
 - Tracking of all assets from the time of purchase through Commissioning till retirement of the asset. Provision shall be made to carry out all activities such as placing of rate contracts, purchase order, estimate preparation, placing of work orders, work awards, issuing and receiving of materials at store, measuring of works in progress and submission of completion report, which are essential for tracking field assets.

27. 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 2019-2020 Some of the training institutions are listed below:

1. NPTI, Faridabad.
2. India Expo Mart, Greater Noida, Delhi NCR.
3. Abirami Residency No.92, Anna Salai, Pondicherry-1.
4. Jaipur.
5. Goa.
6. Coonoor Tamil Nadu.
7. Senior Vice President, Karnataka Electricity Board Engineer's Association (R), Race Course Road, A.R. Circle, Bengaluru.
8. Coimbatore.
9. ESCI Campus, Hyderabad.
10. Central Institute for Rural Electrification of Rural Electrification Corporation Ltd., (REC), Shivarampaly, Hyderabad
11. CPRI, Bangalore
12. E-Governance Room No.1, Ground Floor, 2nd Gate, M.S. Building, Dr. Ambedkar Veedhi, Bangalore.
13. Department of Public Enterprises, Bangalore.
14. Fiscal Policy Institute.



28. 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 consumer grievances.
- The helpline executives are working round the clock with 24*7 supports. The helpline Number is 1912. Customer care center Executives are working in three shifts round the clock to facilitate its consumers.
- There are 53 Customer Support Executives, 4 Team Leaders, 4 Junior Engineers and one Assistant Engineer are functioning in the HESCOM CCC to facilitate consumers.
- The in-house built web based software is working successfully by enabling for fast complaint registration and redressal at customer care center. Consumers can register their complaints through official registered 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.

29. Demand Side Management (DSM):

The State of Karnataka has been facing power shortages both in terms of energy and peak demand. In order to meet these shortages, the HESCOM is taking action plans to use the available resources effectively and efficiently by adopting Energy Conservation (EC) and Demand Side Management (DSM) measures to mitigate power shortages.

It includes measures initiated by the HESCOM to encourage consumers to use energy more efficiently by modifying their electricity consumption patterns, both with respect to the time and extent of electricity demand.

DSM carrying out below works,

Customer care and friendly measures.

1. Hosa Belaku Yojane

Domestic Efficient Lighting Programme (DELP) scheme popularly known as Hosa Belaku scheme implemented in HESCOM through M/s EESL from 04-02-2016 the sales and Energy saved details as on November 2020 is as below.

SI No	Particulars	Sold Quantity till November -2020	Energy Saving in MU till November -2020
1	LED Bulb	24,09,762	210.20
2	LED Tube lights	31,745	2.520
3	Energy Efficient Fans	6,825	0.571
	Total		213.291



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. Capacity Building Program for HESCOM

Capacity Building of DISCOMs programme on Demand Side Management (DSM) and Energy Efficiency: As per the MoU signed between BEE, KREDL and HESCOM dated 29th August 2018 regarding capacity building program for HESCOM. In this regard Bureau has engaged M/S Confederation of Indian Industry (CII) for HESCOM.

- CII has conducted 5 days training program for Master Trainers from 15.10.2019 to 19.10.2019 at Hotel Naveen, Hubballi, about 43 Officers of HESCOM were participated in the Training Program.
- 3 days training program from 05.12.2019 to 07.12.2019 at Clarks Inn Bagalkot, about 34 Officers of HESCOM were participated in the Training Program.
- 3 days training program from 09.12.2019 to 11.12.2019 at Chancery Hotels, Belagavi, about 36 Officers of HESCOM were participated in the Training Program.
- The activities covered under capacity building program helps the capacity building of HESCOM and enable the HESCOM to implement the DSM action plan including shifting of load from the peak demand to period of lean demand, having different rates based on the time of day, reduction of Energy use by implementing programs to improve the efficiency of equipment, building and industrial process along with cost effective strategies.

4. Paper Media:

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

5. 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. (from 01.12.2017 to 31.03.2018) (from 16.07.2019 to 31.03.2020) and (from 16.07.2020 to 31.03.2021)

6. HESCOM Calendar:

HESCOM 6-sheet Calendar – 2018, 2019, 2020 with the theme of HESCOM, DSM tips, Energy efficiency methods- using BEE 5 star rated equipments, LED bulbs utilization awareness, Safety & HESCOM services, etc. The 2500 Nos of Calendars circulated to all HESCOM, KPTCL some government offices & HT Consumers to bring awareness.



7. Awareness Program in academic/ educational institutions:

MoUs with academic/ educational institutes, NGO-Deshapande Education trust for creating awareness about Energy conservation amongst students and spreading the awareness through students.

8. HESCOM coordinates with other ESCOMs, MNRE, SECI, KREDL and Energy Department under DSM/Energy efficiency programs.

DSM activities / Programs organized to Create Awareness regarding

- Replacement of conventional bulbs by LED bulbs.
- Regarding the benefits of using 5-star rated equipments certified by the Bureau of Energy Efficiency.
- Solar Rooftop PV advantages and encouragement for installation carried out
- Servicing new street light with LED / EE Lamps and providing timer switches to street lights and servicing IP set installations with EE / Star Rated pumps.
- Created Awareness about Energy Saving, safety procedures, DSM tips and HESCOM services,
- Toll Free Number 1912 promotions, etc.

FY 2019-20

1. **“Two Days National Level Technical Festival – MELANZE – 2019”** of Smt. Kamal & Shri Venkappa M Agadi College of Engineering & Technology, Laxmeshwar on 26th and 27th April 2019 in the college campus. Awareness activities carried out through Stall. Around 4,000 No of students participated in the event.
2. **Vijayavani “Property Expo 2019”:** May 03rd to 05th 2019 at Raikar Grounds, Hubballi. Awareness activities carried out through Stall. Around 50,000 public visited the property Expo.
3. **Distribution of Pamphlets with Monthly Electricity Bill:** 20,00,000 Nos of pamphlets were printed and distributed with monthly Electricity bills of June-2019 of all domestic consumers of HESCOM as per Hon'ble commission directive on Energy Conservation.
4. **Awareness program conducted in the sections of HESCOM: July-19 -Aug19**
Awareness programme carried out in 246 section and about 23,000 public/consumers were participated.
5. **Awareness program conducted in the sections of HESCOM: February-2020** Awareness programme carried out in 201 section and about 15,000 public/consumers were participated.
6. **PARSEC 2020 Event:** Held on 15.02.2020 to 16.02.2020 in IIT Campus, Dharwad. DSM Awareness activities carried out through Stall.
7. **Festival of Wrestling:** Held on 22.02.2020 to 25.02.2020 KCD Ground, Dharwad. DSM Awareness activities carried out through Stall. About 50,000 – 60,000 public were participated.



30. Research & Development (R&D) Activities:

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 6.5yrs with 1428 numbers of independent Solar Rooftop Power Plant, 34MW of Solar capacity has been added to the HESCOM's Grid.

Electric Vehicle Charging Stations

GOI has issued Guidelines for EV Charging Stations on Dated: 14.12.2018. BESCO is designated as the "State Nodal agency" for setting the charging infrastructure for electric vehicles in the state vide GOK letter dated: 28.12.2018.

BESCO requested HESCOM to identify the EV charging locations, base on that and to give priority to Smart City, 46 numbers of location were identified within Hubli-Dharwad and 28 numbers of location were identified within Belagavi which includes both Government and Private properties. GOI has revised its Guidelines issued for EV Charging Stations on 01.10.2019 which supersedes its earlier guidelines issued on Dated:14.12.2018.

31. MICRO FEEDER FRANCHISEES (GRAM VIDYUT PRATINIDHIS) PROGRESS :

Totally 1319 Micro Feeder Franchisees are working in HESCOM to improve the Rural Revenue Collection by carrying out various activities such as :-	
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 low tension 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	1588
No. of MFF working (Excluding HESCOM Staff)	1319
Total Base Line Target for the F.Y 2019-20	Rs. 460.76 Crs. as on 31.03.2020
Total Revenue Collection	Rs. 430.70 Crs. as on 31.03.2020
Collection Efficiency	93.48%
(Collection v/s Baseline*100)	



32. 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 2019-20.

33. 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	Kapil Mohan, IAS	Chairman
2	M. Muniraju,	Managing Director
3	Dr: Ekroop Caur, IAS	Director
4	Siddeshwar. N, KAS	Director
5	Shivaprakash T.M.,	Director
6	T.R. Ramakrishnaiah,	Director
7	N.V. Bhuvanewaraiah,	Director
8	Suresh Terdal,	Director (Finance)
9	Sunil Somashekar Sarur,	Director
10	Annasaheb Appasaheb Desai,	Director
11	Mahesh Gubbi,	Director
12	Dundappa Sidgondappa Savalagi,	Director
13	Hanumanth Tulasigeri,	Director
14	Dadagouda S. Biradar Bin Shankargouda Biradar,	Director
15	Mahesh Appasaheb Bhate	Director
	Raghavendra Kotemane	Company Secretary



During 2019-20, Four (4) Board meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	88 th Meeting	05.07.2019
2	89 th Meeting	13.09.2019
3	90 th Meeting	06.11.2019
4	91 st Meeting	26.02.2020

Key Managerial Personnel:

In accordance with Section 203(2) of Companies Act 2013 Sri.S.R. Terdal, Financial Adviser has been appointed as Chief Financial Officer (CFO) (Key Managerial Personnel) on 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.

Board Sub-Committees:

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

1. Central Purchases Committee:

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 : Chairman
2. N.V. Bhuvanewaraiah,, Director : Member
3. S.R. Terdal, Director (Finance) : Member
- Company Secretary, HESCOM : Convener

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

During 2019-20, Two (5) CPC meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	77	05.07.2019
2	78	27.08.2019
3	79	13.09.2019
4	80	20.01.2020
5	81	26.02.2020



2. Borrowings Sub Committee:

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 | : Chairman |
| 2. Sri. N.V. Bhuvaneshwariah | : Member |
| 3. S.R. Terdal, Director (Finance) | : Member |
| Company Secretary, HESCOM | : Convener |

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

During 2019-20, BSC did not meet.

3. Audit Committee

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

- | | |
|------------------------------------|-------------|
| 1. *Dr. B.C. Satheesha, IAS., | : Chairman, |
| 2. **Sri Prakash G.T. italli, KAS, | : Member, |
| 3. Sri N.V. Bhuvaneshwariah, | : Member, |
| Company Secretary, HESCOM | : Convener |

Note: * Ceased to be member with effect from 08.10.2020.

** Ceased to be member with effect from 13.07.2020.

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

During 2019-20, the Audit Committee met only once as below:

SI No.	Meeting No.	Held on
1	35	05.07.2019

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

- Recommendation for remuneration of Auditors of the Company;
- Review and monitor the Auditor's independence and performance, and effectiveness of Audit Process;
- Examination of the Financial Statements and the Auditors' Report thereon;
- 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.

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.

(b) 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.

(c) 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.

(d) Particulars of Loans, Guarantees or Investments under section 186 –

NIL

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

Nil



(f) The state of the Company's Affairs

As indicated above

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

Nil

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

Nil

(i) 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.

Nil

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

As the Company's operations do not involve any manufacturing or processing activities, the particulars as per the Companies (Disclosure of Particulars in the Report of the Board of Directors) Rules, 1988, regarding conservation of energy and technology absorption, are not applicable. During the year under review, there is no foreign exchange earnings and outgo.

(k) STATEMENT CONCERNING DEVELOPMENT AND IMPLEMENTATION OF RISK MANAGEMENT POLICY OF THE COMPANY.

Nil

(l) 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. Chairman, HESCOM | : Chairman |
| 2. Managing Director, HESCOM | : Member |
| Company Secretary, HESCOM | : Convener |

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

Terms of Reference:

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

- To formulate and recommend a CSR Policy to the Board;
- To recommend the amount of expenditure to be incurred on CSR activities;



-
-
- 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 2019-20:

Not applicable for FY 2019-20 as the Company has not earned any Average Net Profit before Tax during the immediately preceding three years.

34. AUDITORS:

1. C & AG of India, New Delhi has appointed M/s Rao & Emmar, Chartered Accountants, Champaka Building, 3rd Floor, 1st main, 1st stage, Peenya Industrial Area, Bengaluru560058 as Statutory Auditors of HESCOM for the year 2019-20.
2. M/s. GNV & Associates, Cost Accountants, #8, 1st Floor, 4th main Road, Chamarajpet, Bangalore-560018 are the Cost Auditors of HESCOM for the year 2019-20.
3. M/s. Sheela Arvind and Co., #158-35/3, 3rd Main, Industrial Area, Rajajinagar, Bangalore-560044 are the Secretarial Auditors of HESCOM for the year 2019-20.

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

For & on behalf of the Board of Directors,

Sd/-
Director (Finance)
HESCOM

Sd/-
Managing Director
HESCOM



Form No. MGT-9

**EXTRACT OF ANNUAL RETURNS ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON
31st MARCH 2020**

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



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

i. Category-wise Share Holding

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	De mat	Physical	Total	% of Total Shares	De mat	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%		1,55,42,37,800	1,55,42,37,800	100%	NIL
d) Bodies Corp									
e) Banks / FI									
f) Any Other									
Sub-total(A)(1):-									
2) Foreign									
g) NRIs-Individuals									
h) Other-Individuals									
i)Bodies Corp.									
j)Banks / FI									
k) Any Other....									
Sub-total (A)(2):-									
B. Public Shareholding									
1. Institutions									
a) Mutual Funds									
b) Banks / FI									
c) Central Govt									
d) State Govt(s)									
e) Venture Capital Funds									
f) Insurance Companies									
g) FIs									
h) Foreign Venture Capital Funds									
i) Others (specify)									
Sub-total (B)(1)									
2. Non Institutions									
a) Bodies Corp. (i) Indian (ii) Overseas									
b) Individuals (i) Individual shareholders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh									



Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	De mat	Physical	Total	% of Total Shares	De mat	Physical	Total	% of Total Shares	
(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%		1,55,42,37,800	1,55,42,37,800	100%	NIL

ii. Shareholding of Promoters

SL. No	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			% change in share holding during the year
		No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	
1.	Hon'ble Governor, State Of Karnataka	1,55,41,87,800	100%		1,55,41,87,800			
2.	Sri P.Ravikumar	49994	0					
3.	Sri Mahendra Jain				49994	0		100%
4.	Sri M.Sundaresh Babu	01	0		01	0		
5.	Smt M.Deepa	01			01	0		
6.	Smt R.Snehal	01	0					
7.	Sri B.C.Satheesha				01	0		100%
8.	Sri Vishwanth Hiremath	01	0					
9.	Sri Prakash G.T.Nittali				01	0		100%
10.	Sri B.T.Prakash Kumar	01	0					
11.	Sri Rajappa				01	0		100%
12.	Sri A.N.Jayaraj	01	0					
13.	Sri T.M.Shivaprakash				01	0		100%
	Total	1,55,42,37,800	100%		1,55,42,37,800			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	100%
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase/ decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc):	----	----	----	----
	At the End of the year	1,55,42,37,800	100%	1,55,42,37,800	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	2268.35	2718.00		4986.35
ii) Interest due but not paid	85.90	0.00		85.90
iii) Interest accrued but not due	12.81	0.00		12.81
Total (i+ii+iii)	2367.06	2718.00		5085.06
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	3208.57	400.00		3608.57
- Reduction	1696.50	985.36		2681.86
Net Change				
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	3780.42	2132.64		5913.06
ii) Interest due but not paid	11.13	0.33		11.46
iii) Interest accrued but not due	19.00	0.00		19.00
Total (i+ii+iii)	3810.55	2132.97		5943.52



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	Sri. M. Sundaresh Babu Managing Director Rs. 10,27,833/- Sri. S. P. Sakkari Managing Director Rs.5,37,510/-	Rs. 15,65,343/-
2.	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri. B. T. Prakash Kumar Director(Technical) Rs. 4,64,041/- Sri. Rajappa Director(Technical) Rs. 18,88,237/-	Rs. 23,52,278/-
3.	Stock Option		
4.	Sweat Equity		
5.	Commission - as % of profit - others, specify...		
6.	Others, please specify		
7.	Total (A)		Rs. 39,17,621/-
	Ceiling as per the Act		

B. Remuneration to other directors:

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager	Total Amount
	Independent Directors		
	- Fee for attending board committee meetings		16,500/-
	- Commission		
	- Others, please specify		1,76,477/-
	Total (1)		1,92,977/-
	Other Non-Executive Directors		
	- Fee for attending board committee meetings		0
	- Commission		
	- Others, please specify		
	Total (2)		0
	Total (B)=(1+2)		1,92,977/-
	Total Managerial Remuneration		
	Overall Ceiling as per the Act		



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

Sl. no.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	Company Secretary	CFO	Total 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			Sri. Suresh Terdal (Financial Adviser) Rs. 29,31,729/-	Rs. 29,31,729/-
2.	Stock Option				
3.	Sweat Equity				
4.	Commission - as % of profit - others, specify...				
5.	Others, please specify				
6.	Total				Rs. 29,31,729/-

VII. PENALTIES / PUNISHMENT/ COMPOUNDING OF OFFENCES:

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



ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT FOR THE YEAR ENDED

31ST MARCH – 2020

**FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/COMMENTS
OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS FOR FY 2019-2020**

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	Loans & Borrowings:	
1	The company has to convert Rs 64.79 crores out of the loans borrowed from Power Finance Corporation towards RAPDRP scheme as per the Government order. The company continues to show this as long term borrowings and interest accrued are accounted to capitalisation of assets. Hence the long term borrowings are overstated to the tune of Rs. 64.79 crores, capital grants are under stated to the tune of Rs. 64.79 crores and the Fixed assets are also overstated to this extent, since the same needs to be reduced from the cost of fixed assets leading to deviation in AS-12.	The subject matter is yet to be finalized between GOI and PFC regarding conversion of Rs. 64.79 Crores as grant amount of HESCOM. However it is in principle agreed by the GOI to convert the above loan into grant in the 12th meeting of the Monitoring Committee dated: 07.06.2018.
2	It is observed as per the communication of Power Finance Corporation the Company has to pay Rs.31.77 Crores towards RAPDRP/IPDS to BESCOM. The same is not provided for in the books of accounts, hence payable is understated to the extent of Rs 31.77 crores.	Subject matter is under discussion among ESCOM's. However, action will be taken on par with the decision of ESCOMs.
	Security deposit from consumers	
3	The company's ledger balance relating to security deposit from customers is amounting to Rs 819.72 crores whereas the subsidiary ledgers party wise maintained in the software namely (R-APDRP & N soft) is showing a balance of only Rs 707.50 crores. The company has to undertake effective reconciliations of these balances. The interest on these security deposits are calculated as per the balances found in the software used by the company.	Instructions were already issued to all accounting units to reconcile the difference of security deposit received from consumers held under A/c code 48.1 in between books of accounts and RAPDRP & N-Soft software. This process of reconciliation to be carried out in all O&M Division/Sub-Divisions and still it is under processing stage. The provision is being made for interest on security deposit received from the consumers as per the actual balance shown in the individual ledgers of the consumers in all O&M divisions.



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	Long term provisions and short term provisions:	
4	The company makes delayed payments to pension and gratuity trusts towards which provision for interest on delayed payments are not made in books of accounts.	Reason for recommending the pension contribution rate from 42.53% to 57.30% w.e.f. 01.04.2017 as per Actuarial report is as follows. The ESCOMs face a major problem of shortfall in the receipts from the GoK. The Trust has to liquidate assets to the extent of shortfall to make the benefit payments. The contributions in the last few years have been increasing steeply on account of this (in addition to the newly implemented wage/pension revision).
	Trade Payable:	
5	The Amount payable as on 31st March 2020 as per the balance confirmation received from KPTCL is Rs.467.63 crores but as per HESCOM books payable to KPTCL as at 31st March 2020 is only Rs.251.63 crores. There is difference of Rs.216 crores which needs to be reconciled and necessary entries to be recorded in the books of accounts. The payable is understated to the tune of Rs Rs.216 crores.	The amount shown by KPTCL, in the Transmission Charges which includes disputed amount of Tannirabhavi of Rs.127.25 Crs. The case is before APTEL as intimated by KPTCL, the final hearing is completed and awaiting for the Judgement order. Hence after finalization of APTEL order, the same will be reconciled and accounted. KPTCL is yet to account Rate per Unit Revision of Rs.49.72Crs. which will be finalized after APTEL order / Judgement order. Reconciliation is under progress.
6	In respect of interest on delayed payment of power purchase, company is accounting the interest as and when the interest demand is received from the vendors though the power purchase agreement specifies interest should be paid for delayed payment after the credit period. The company should identify the delays and make provision for the interest on delayed payments as per the power purchase agreements.	Provision is already made whenever the Invoices are submitted by the Generators for Interest claims.
7	Amount payable as on 31st March 2020 as per the balance confirmation received from Kudmakulam is Rs.245.35 crores but as per HESCOM books payable	Reconciliation with the generator is under progress.



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply																								
	to Kudamkulam as at 31st March 2020 is Rs.161.70 crores. The liability is understated to the tune of Rs 83.64 crores.																									
8	As per the balance confirmation received from KPCL total payable from HESCOM is Rs. 2310.21Crores. But as per books of the company the payable is only Rs.1674.06 Crores. Steps should be taken for reconciliation and record necessary entries in the books of accounts. The liability is understated by Rs. 636.15 crores.	As per subsidy order issued by GoK, it is clearly mentioned that payments has to be adjusted to the Principal, but KPCL has adjusted the payments first to the interest and then to the principal which results in the accumulation of principal in the Books of KPCL. Further as per KERC Lr No: B/6/14/ 811 dated 12.08.2014, Hon'ble KERC has issued directions not to adjust the payments towards interest. Hence KPCL has to rework the actual principal and interest. However, reconciliation is under progress.																								
9	The company during the year has not accounted for reversal of interest payable to KPCL on an amount of Rs 127.44 crores which is reversed during the year with revised rates from KPCL.	Reversal of interest payable to KPCL will be accounted in FY-21.																								
	Other Current liabilities:																									
10	<p>Sales Tax deducted at source is not paid to the government in few divisions. Company to make interest and penalty provision in the books of accounts. The Details of the statutory dues payable are as below:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>SI No</th> <th>Division</th> <th>Accounting Code</th> <th>Amount</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Ghataprabha Division</td> <td>46.927</td> <td>75,89,737</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Chikkodi Division</td> <td>46.927</td> <td>15,51,104</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Athani Division</td> <td>46.927</td> <td>80,26,031</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Indi Division</td> <td>46.927</td> <td>10,35,770</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total</td> <td></td> <td>1,82,02,642</td> </tr> </tbody> </table>	SI No	Division	Accounting Code	Amount	1	Ghataprabha Division	46.927	75,89,737	2	Chikkodi Division	46.927	15,51,104	3	Athani Division	46.927	80,26,031	4	Indi Division	46.927	10,35,770		Total		1,82,02,642	A/c code 46.927 pertaining to Sales tax deducted at source fund requisition has been sent to Resource section payment will be made after receipt of funds.
SI No	Division	Accounting Code	Amount																							
1	Ghataprabha Division	46.927	75,89,737																							
2	Chikkodi Division	46.927	15,51,104																							
3	Athani Division	46.927	80,26,031																							
4	Indi Division	46.927	10,35,770																							
	Total		1,82,02,642																							

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
11	The company holds balances payable to other Escoms which are subject to reconciliation.	Reconciliation of intercompany transactions is under process.
	Fixed Assets and Capital work in Progress:	
12	The company is charging depreciation from the month of capitalisation. Any related grant received during the year for the assets capitalised are reduced from the gross block during the year. The reversal of depreciation on the grant amount is effected in the following year, hence depreciation on the assets capitalised during the year is claimed in excess. The amount is not quantifiable since the capitalisation and depreciation is undertaken in the divisions, whereas the grants received are apportioned to fixed assets by the Head office.	As per accounting procedure depreciation is being charged on fixed assets from the month of additions of asset. Comparison of grant reduced from the year of receipt of grant with the depreciation claimed from the month of addition of asset is not feasible and this system of providing depreciation and grant reduced from year of receipt of grant is correct.
13	It is observed that CWIP is reduced by contribution from customer only. Whereas if CWIP includes project cost against which grants are received, these grants are reduced from fixed assets without asset being capitalised. The company to segregate the grants related to those assets which are in capital Works in progress and not reduce the fixed assets. The present practise results in fixed assets being under stated and depreciation is under claimed.	The capital grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets 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 and same is treated as related to Lines, Cables Networks assets group and deducted directly from the total gross fixed assets. The corresponding depreciation on these assets has been reduced in this regard is correct.
14	It is observed that Interest on RAPDRP not capitalised during the year.	RAPDRP loan is related to network communication development and major part of the loan is to be converted into grant (Part A). Hence interest is not capitalized.
15	It is observed that Company has not identified and capitalised interest on PFC loan. The interest cost is overstated and asset cost is under stated in accordance with AS-16.	Loan from PFC is being utilized for RAPDRP Work.
16	As per Note No 2.6.1 of the Notes forming part of the financial statements, the fixed assets are shown at their historical costs with corresponding accumulated	All the provisions enunciated in AS-10 are being followed by the Company except valuation of Capital work in progress, which is



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	depreciation and Note 2.6.6 states that the valuation of Capital Work-in-progress in case of company-generated assets is valued at standard rate, which is not in accordance with Accounting Standard 10, [which recommends the valuation of Asset at cost]. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the Company in consonance with note no 2.6.6 and contradictory to Accounting Standard 10.	accounted at standard cost. Since the standard rate represents approximately the actual cost there will be meager financial implications as far as value of CWIP and fixed assets are concerned. The provision of ESAAR 1985 is being followed for valuation of CWIP/ Fixed/Released/ Scrapped Assets.
17	The company has not assessed the existence of impairment, if any, of its assets, including assets withdrawn from active use and assets scrapped as at the Balance Sheet date and consequently we are unable to comment on the existence of impairment loss.	Factual. The Company has regular process of identifying its default assets for transformers and other electricity supplying equipment, wires etc. A regular repair works or dismantling of repairs are carried out. For other assets of the company, the impairment provision is not made and will be carried in the ensuing year.
	Investment:	
18	The company has made an Investment of Rs 14 crores in Priyadarshini Jural Project. This project is not yielding any returns and the company is paying fixed charges without drawing necessary power from the project. The company has to make efforts to withdraw the investments as it is resulting in fixed expenses without any benefits.	Company is having Rs.14.00 crores in investment account as on 31.03.2020 which is the HESCOM's share of allocation given by GoK out of total payment of Rs.70 crores made to M/s Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project Ltd. through M/s PCKL as an investment in Power Utilities. The same has been disclosed vide Note No. 13 - Non Current Investments under Sl. No. 13-1-1. There is no specific direction as to issue of shares to GOK, correspondence with regard to issue of shares is in progress.
	Other non-current assets:	
19	It is observed that an amount of Rs.541.83 crores is short received from government of Karnataka and amount is pending from FY 2002-03. The GOK has	All ESCOMs have discussed in the meeting held on 03.02.2016, the final decision is not yet received from GOK. Action will be initiated



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	already submitted for write off of this amount vide its meeting dated 03.02.2016. The Company has not made provision to write off this amount and hence the receivable from GOK is overstated to the tune of Rs Rs.541.83 crores. (Account Code: 28.620).	after receipt of the order of GOK. HESCOM cannot write off this amount without the approval of GOK.
20	It is observed that an amount of Rs.27.03 crores is shown as subsidy receivable from Govt of Karnataka in respect of Hukkeri Co-Operative society pertaining to FY 2005-06 to 2009-10 As this amount is not confirmed by Govt of Karnataka, ultimate recovery of the same is doubtful and needs suitable provision. The effect of this would result in overstatement of profit by Rs 27.03 crores (Account Code: 28.621).	The correspondence is already made for the release of subsidy receivable from Govt. towards Hukkeri society.
	Regulatory Asset- KERC:	
21	It is observed that the company has reversed an amount of Rs 837.03 crores related to tariff variance arising from revenues of 2019-20. This amount belonged to the deficit of purchase costs and approved purchase costs related to Financial Year 2017-18. The company has not considered the factor of matching principle in terms of revenue whether achieved as per the projections and actuals. The company in its current financial year 2019-20 has not achieved its sales in terms of units due to unavoidable circumstances of floods and covid situations.	Rs. 837.03 crores reversed during FY 2019-20 is correct since we have already obtained opinion from M/s P. G. Bhagwat, the then Statutory Auditors of HESCOM.
22	The company while reversing its regulatory asset should consider the cumulative effect of the quantity and value proposed and achieved. Hence the total reversal of Rs 837.03 crores on the basis that the financial year ended is not matching to the actual performance achieved vis a vis the estimated charges determined by the KERC for FY 20.	Rs. 837.03 crores reversed during FY 2019-20 is correct since we have already obtained opinion from M/s P. G. Bhagwat, the then Statutory Auditors of HESCOM.
23	It is further observed that the company while creating the regulatory asset has only considered the differential power purchase cost instead of all other costs that affect the fixing of the tariff costs by KERC. Considering the past three years approved and actual costs incurred the total regulatory assets arrive at	Regulatory asset is being created since 2017-18 as per the policy adopted by the Company.



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	Rs 4369.67 crores whereas the regulatory asset provided for in the books is at Rs 2123.49 crores. An amount of Rs 517.45 crores has been recovered out of the increase in tariff rates for the cumulative years of 18-19 and 19-20 financial years, which should be the amount to be reversed during the current financial year.	
	Inventories:	
24	As per the accounting policy (note 2.3 of the Notes forming part of the financial statements), the Company is following Standard rate, determined by the Company, from time to time based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories which is not in accordance with Accounting Standard 2. The accounting standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost and net realizable value. For want of details, we are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the Company and its effect on the financial performance and position of the Company.	The Generation and consumption of Electricity have to be simultaneous and instantaneous. Therefore, there would be no inventory of finished and work in progress. The inventories generally comprise materials, stores and supplies. Inventories are valued at standard rate, which is determined from time to time based on previous purchase rate and prevailing market rates. The standard rate represents approximately the actual cost. Hence, there would be no greater financial implication due to noncompliance of AS-2.
	Trade Receivable:	
25	Trade Receivables against supply of power [Note 18 (i)], includes Rs.1076.32 crores towards revenue and Interest for the period prior to 1-8-2008 from IP Set consumers [up to 10 HP] relating to the period prior to announcement of Free Power Supply by Government of Karnataka. We are unable to comment on the recoverability of principal and interest as Government of Karnataka has stated on 25th January, 2012 that it would not reimburse the IP Set dues prior to 31.07.2008. We are informed by the Company that; efforts are in process for recovery from customers. As such, the recoverability of the amount is doubtful and needs appropriate provisioning. Thus there is overstatement of profit and receivables to the tune of Rs 1,076.32 crores.	The matter was already brought to the notice of Government of Karnataka regarding the dues of IP consumers outstanding as on 31.07.2008 which is remained unrecovered and the same will be continued under Trade Receivables until the final decision of GOK for the clearance of the said dues.

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply																																												
26	As per the proposal by the Government of Karnataka it has proposed write off of Rs 699.51 crores against the receivable of Rs 1164.76 crores related IP sets arrears as on 31.07.2008. The company has not made any provisions in its books of accounts awaiting confirmed orders from the Government of Karnataka.	All ESCOMs have discussed in the meeting held on 03.02.2016, the final decision is not yet received from GOK. Action will be initiated after receipt of the order of GOK. HESCOM cannot write off this amount without the approval of GOK.																																												
27	Further as per the proposal by the Government of Karnataka an amount of Rs 449.96 crores is proposed for write off by GOK out of the subsidy dues and additional subsidy dues for the periods related to 2012-13, 2015-16, 2016-17, 2017-18, 2019-20. The company has not made any provision in its books of accounts since confirmed orders are not yet obtained.	All ESCOMs have discussed in the meeting held on 03.02.2016, the final decision is not yet received from GOK. Action will be initiated after receipt of the order of GOK. HESCOM cannot write off this amount without the approval of GOK.																																												
28	The total subsidy receivable as per the GOK is Rs 2323.86 crores as against the amount shown as receivables in books of accounts of Rs 4024 crores (including non-current assets). The company has to write off an amount of Rs 1700.14 crores in the books of accounts for fy 2019-20. Hence the receivables and profits are over stated to the extent of Rs 1700.14 crores.	Subsidy is being released by GOK based on the approved figures of Hon'ble KERC and not on the basis of amount shown as receivable in the books of accounts since this difference is shown as receivable in the books of accounts and we cannot write off this difference amount as it is a policy matter action will be taken on par with the decision of the GOK in this matter.																																												
Other Current Assets:																																														
29	We have Observed difference between approved, claimed and received subsidy amount. (Accounting code 28.625 & 28.627) and observed difference between as per government statement and as per books of accounts. <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th colspan="4" style="text-align: center;">(Rs. in crores)</th> </tr> <tr> <th style="text-align: center;">Financial Year</th> <th style="text-align: center;">Approved by KERC</th> <th style="text-align: center;">Claimed by the company</th> <th style="text-align: center;">Received</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">2012-13</td> <td style="text-align: center;">2,092.30</td> <td style="text-align: center;">1,953.73</td> <td style="text-align: center;">1,905.79</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2013-14</td> <td style="text-align: center;">2,047.41</td> <td style="text-align: center;">2,184.59</td> <td style="text-align: center;">2,047.41</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2014-15</td> <td style="text-align: center;">2,323.86</td> <td style="text-align: center;">2,559.47</td> <td style="text-align: center;">2,323.86</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2015-16</td> <td style="text-align: center;">2,828.02</td> <td style="text-align: center;">3,078.49</td> <td style="text-align: center;">2,558.71</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2016-17</td> <td style="text-align: center;">3,178.94</td> <td style="text-align: center;">3,332.83</td> <td style="text-align: center;">2,861.06</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2017-18</td> <td style="text-align: center;">3,844.57</td> <td style="text-align: center;">3,827.48</td> <td style="text-align: center;">3,698.64</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2018-19</td> <td style="text-align: center;">3,724.81</td> <td style="text-align: center;">4,368.11</td> <td style="text-align: center;">3,076.73</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2019-20</td> <td style="text-align: center;">4,446.28</td> <td style="text-align: center;">4,130.72</td> <td style="text-align: center;">4,204.20</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">Total</td> <td style="text-align: center;">24,486</td> <td style="text-align: center;">25,435</td> <td style="text-align: center;">22,676.40</td> </tr> </tbody> </table>	(Rs. in crores)				Financial Year	Approved by KERC	Claimed by the company	Received	2012-13	2,092.30	1,953.73	1,905.79	2013-14	2,047.41	2,184.59	2,047.41	2014-15	2,323.86	2,559.47	2,323.86	2015-16	2,828.02	3,078.49	2,558.71	2016-17	3,178.94	3,332.83	2,861.06	2017-18	3,844.57	3,827.48	3,698.64	2018-19	3,724.81	4,368.11	3,076.73	2019-20	4,446.28	4,130.72	4,204.20	Total	24,486	25,435	22,676.40	Subsidy amount is being released from GOK based on the approved figures of Hon'ble KERC and difference of amount between approved figures of KERC and received from GOK since 2012-13 to 2019-20 is yet to be received from GOK but amount claimed by the company cannot be compared with approved figures of Hon'ble KERC and the difference between these two will be shown as receivable from GOK.
(Rs. in crores)																																														
Financial Year	Approved by KERC	Claimed by the company	Received																																											
2012-13	2,092.30	1,953.73	1,905.79																																											
2013-14	2,047.41	2,184.59	2,047.41																																											
2014-15	2,323.86	2,559.47	2,323.86																																											
2015-16	2,828.02	3,078.49	2,558.71																																											
2016-17	3,178.94	3,332.83	2,861.06																																											
2017-18	3,844.57	3,827.48	3,698.64																																											
2018-19	3,724.81	4,368.11	3,076.73																																											
2019-20	4,446.28	4,130.72	4,204.20																																											
Total	24,486	25,435	22,676.40																																											



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	It is thus observed that the company is carrying unapproved receivables from Government of Karnataka to the tune of Rs 949 crores and no provision is made in the books for write off. As per the information provided, the company is still following up with Energy department for recovering of the dues.	
30	Service Tax claim settled by HESCOM to be recovered from Consumer/Contractor is pending under accounting code 28.852 amounting to Rs.8,41,28,399. The same is pending since 2018. Company to make the provisions for write off since the recovery rate is very low and the follow up on receivables is not in place effectively.	Necessary direction was already issued to all divisions for recovering of service tax from the consumers/contractors accordingly divisions are processing recovery action and Rs.61,10,598.39 is recovered during FY 2019-20.
31	<p>The inter unit accounts of the company shows huge balances outstanding individually in different accounts which will have an impact on the balances of many other account heads either in the profit and loss account or the statement of affairs. Long pending entries in below accounting codes to be identified and reconciled to pass necessary effects in the books of accounts.</p> <p>Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.25.42 crores (net Debit) shown under "Other Current Assets". The effect of adjustments in the financial statements on account of non-reconciliation of inter unit account is presently not ascertainable / quantifiable. This may result in understatement or over statement of inventories, cash, bank balances, fixed assets and other liabilities, which is not ascertainable due to long pending unreconciled items in the Inter unit accounts.</p>	Sending debit and credit ATs and clearance after receipt of acceptance under inter unit transactions across the accounting units of HESCOM are continuous process and these transactions are being added and regularized continuously on monthly basis.
32	The company undertakes several CSR works through contracts. These works cost executed under Ganga Kalyana scheme will be reimbursed by Government departments like Karnataka Backward Classes Development Corporation, Karnataka Minorities Development Corporation, Karnataka State SC / ST Development Corporation, Dr. B.R. Ambedkar	In this observation it is compared the amount received as per the statement of PMC with the amount booked under A/c code 47.308, 47.309, 47.310 and 47.315 is not correct because balances held under these A/c heads include old balances transferred from KPTCL during un-bundling.

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply																									
	Development Corporation. It is observed that the claims outstanding as per the Project Management department is at Rs 29.60 crores as against the receivables shown in the books of accounts at Rs 135.72 crores. The receivables are over stated to the extent of Rs 106.12 crores and either the Fixed Assets/ Capital Work in progress or the expenses is understated.																										
	Statutory Compliance:																										
33	Company to make provision for GST liability along with interest and penalty amounting to Rs.5.83 crores towards Interest and penalty as per the calculation made in response to summons issued by GST department for the FY 2017-18, 2018-19 and 2019-20. Further the company has made representations for waiver of Interest and penalty.	Provision on GST liability is created and incorporated in the revised accounts vide MF JV No. 3 /31.03.2020 of GST section for amounting to Rs.12,38,16,924.00 and in respect of interest and penalty, letter will be addressed to GST Department to waive off the same.																									
34	It is observed that the company is not availing GST credit. As per the provision of the GST act under section 17 (2) of read rule with 42 GST credit can be taken in proportion to exempted and taxable sales. The company should calculate the eligible input credit from the financial year 19-20 since the eligible input credits are lost for the FY 2017-18 and 2018-19. The impact of removal of input credits from the fixed assets should also result in lower depreciation.	Input credit for 2019-20 will be claimed during 2020-21.																									
	Income:																										
35	It is observed that subsidy approved from the KERC for financial year 2019-20 in respect of Bhagya Jyothi, Kuteera Jyothi and IP sets up to 10 HP is more than the demand raised in the books of accounts during the year. The Details are as below. <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th colspan="5" style="text-align: center;">(Rs. in Crores)</th> </tr> <tr> <th>SI No</th> <th>Particulars</th> <th>As per subsidy approved</th> <th>As per books of accounts</th> <th>Difference</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Bhagyajyothi/ Kuteera Jyothi</td> <td>150.24</td> <td>136.51</td> <td>13.73</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>IP Sets</td> <td>4,296.04</td> <td>3,958.42</td> <td>337.62</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total</td> <td>4,446.28</td> <td>4,094.93</td> <td>341.35</td> </tr> </tbody> </table>	(Rs. in Crores)					SI No	Particulars	As per subsidy approved	As per books of accounts	Difference	1	Bhagyajyothi/ Kuteera Jyothi	150.24	136.51	13.73	2	IP Sets	4,296.04	3,958.42	337.62		Total	4,446.28	4,094.93	341.35	Subsidy is being released by GOK based on the approved figures of Hon'ble KERC. The actual subsidy received during 2019-20 is Rs.4204.20 Crores as against approved subsidy of Rs.4446.28 crores. The actuals as per books of accounts is Rs.4130.72 Crores cannot be compared with the actual subsidy received from GOK since Hon'ble KERC have approved the subsidy figures based on some yardstick and GOK is releasing subsidy against the approved figures
(Rs. in Crores)																											
SI No	Particulars	As per subsidy approved	As per books of accounts	Difference																							
1	Bhagyajyothi/ Kuteera Jyothi	150.24	136.51	13.73																							
2	IP Sets	4,296.04	3,958.42	337.62																							
	Total	4,446.28	4,094.93	341.35																							



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	The company has treated the excess approved amount of Rs 341.35 crores against the receivables of previous year and has not effected the current year income.	of Hon'ble KERC. The difference between these two is mainly due to decrease in IP set consumption due to flood. The excess subsidy received is adjusted against subsidy receivable pertaining to previous years.
36	We observed difference between sales as per software and sales as per books of accounts. The company has to undertake proper reconciliations to match the demands as per books of accounts and the software which generates the bills. Manual intervention in the software is also observed due to certain features like FAC, LT 7 and few of HT installations that are not completely billed through the softwares. The resultant factor of understatement or overstatement of sales is not determinable since the same is not identifiable.	<p>The DCB submitted by the each division office to HESCOM Corporate is true and correct. In RADPRP System, The DCB generated based on the bills generated in the CCB but not manual bills done apart from CCB Ex, Few HT Bills, (solar, wheeling and Banking, installations) LT-7 Bills and water supply and street light bills, and IP sets. The Bills belongs to SRTPV not yet generated in CCB, The Billing procedures not yet deployed in the System /CCB.(fixing of bi dimensional meter). LT- Billing practiced by the each SDO as Manual, few SDO's doing through System and others are doing manually. In Belagavi and Hubli city, prepaid meter installed for LT-7, In CCB the concept of prepaid meter billing in CCB/System not yet deployed, this is under process.</p> <p>Due to the above reasons, DCB submitted by Sub-divisions to division offices by extracting the system generated DCB and added the Manual doing installation DCB, Hence the difference of DCB may occur.</p>
37	Provision for differential power purchase billing to Hukkeri Rural Electrification Cooperative Society (HRECS) is not made for the FY 2018-19 and 2019-20. The invoices are raised at rates lesser than the applicable tariffs. The differential amounts are claimed as and when the KERC tariff is decided particularly for HRECS. Hence the company is under recognising the sale value of the electricity supplied to HRECS.	The differential power purchase to Hukkeri is finalized and declared by KERC in the Tariff order. KERC has not yet declared the differential Tariff Order for FY-20, wherein the differential power purchase will be declared for FY-19. Hence the same will be accounted as and when KERC declares the final Tariff order. Further audited actual expenditure for FY 20 will be filed during Tariff filing in Dec-2020 and Tariff Order will be declared by KERC in FY-21

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
		wherein differential power purchase for FY-20 will be declared.
	Miscellaneous:	
38	Internal check and internal control system existing in the company needs to be thoroughly verified and to be strengthened, in respect of various audit points covered in this report. And Internal Audit department needs to be improved.	Action will be taken to strengthen the Internal Audit wing as per the requirement of staff during ensuing year.
39	It is observed that company is incurring huge prior period expense which will result in disallowances in income tax. The company has to exercise proper controls in identifying expenses and provisions to be made year on year.	Action will be taken to reduce the same duly reviewing case to case basis transactions during ensuing year.
40	Certain balances as on 31st March 2020 under trade receivables/Payables, advances paid/received, Deposits paid/received, Trade deposits, Loans and Advances, Deposits, Bank Balances held in Divisions, Sub divisions, Zones, Circles, Government loans including accrued interest thereon are subject to confirmation. These includes certain old balances needing review and reconciliation. Though provision exists against certain trade receivables and advances, adequacy of the same is not ascertained. Hence further provisions/adjustments if any, required against these balances have not been ascertained and made. Consequential impact on the accounts is unascertainable.	<p>Obtaining confirmation regarding Trade Receivables i.e. Revenue from sale of power is practically not possible because of the volume of trade receivables and also large number of LT & HT consumers. Hitherto, no such confirmations are taken at the year end and this will not have much impact on presentation of financial statement of the Company.</p> <p>Schedule is being maintained in all respective accounting units. Action will be initiated to clear the old balances duly reviewing the item wise on case to case basis.</p> <p>Due action will be taken from HESCOM by initiating the details for the balances towards confirmation / reconciliation of trade payables, sundry creditors, loans and advances.</p>
	Deferred Tax Assets/ Liabilities:	
41	The company has not recognised deferred tax assets and liabilities towards the tax effect of timing differences between taxable income and accounting income including accumulated losses and deferred	The Company has not recognized Deferred Tax Asset/Deferred Tax Liabilities so far. However action will be taken to comply with this Accounting Standard in the ensuing



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	regulatory assets, which is not in consonance with the accounting standards -22. The impact of the above on the financial statements is not quantifiable.	accounting year.
	Earnings per Share:	
42	It is observed that Company while calculating Earnings per share has considered Regulatory asset fluctuation which is deviation of Accounting Standard 20-Earnings per Share.	Regulatory asset is being created since 2017-18 as per the policy adopted by the Company.

Sd/-
Chief Financial Officer,
HESCOM, Hubballi.



Form No. MR-3

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

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED MARCH 31, 2020

To

The Members

M/s. Hubli Electricity Supply Company Limited

CIN: U31401KA2002SGC030437

Navanagar, P B Road, Hubli 580025.

We have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **M/s. Hubli Electricity Supply Company Limited**, (Hereinafter called "the Company"). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided us a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing our opinion thereon.

Based on our 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, we hereby report that in our opinion, the Company has, during the audit period covering the **financial year ended on 31st March 2020** generally 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:

We have examined the books, papers, Minutes Books, Forms and Returns filed and other records maintained by the Company for the **financial year ended on 31st March 2020** according to the provisions of:

- (i) The Companies Act, 2013 (the Act) and the Rules made there under;
- (ii) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the rules made there under;
- (iii) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed there under;
- (iv) Foreign Exchange Management Act, 1999 and the Rules and Regulations made there under to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings: -
- (v) The following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act'): -
 - (a) The Securities and Exchange Board of India (Substantial Acquisition of Shares and Takeovers) Regulations, 2011;
 - (b) The Securities and Exchange Board of India (Prohibition of Insider Trading) Regulations, 1992;
 - (c) The Securities and Exchange Board of India (Issue of Capital and Disclosure Requirements) Regulations, 2009;



-
-
- (d) The Securities and Exchange Board of India (Employee Stock Option Scheme and Employee Stock Purchase Scheme) Guidelines, 1999;
- (e) The Securities and Exchange Board of India (Issue and Listing of Debt Securities) Regulations, 2008;
- (f) The Securities and Exchange Board of India (Registrars to an Issue and Share Transfer Agents) Regulations, 1993 regarding the Companies Act and dealing with client;
- (g) The Securities and Exchange Board of India (Delisting of Equity Shares) Regulations, 2009; and
- (h) The Securities and Exchange Board of India (Buyback of Securities) Regulations, 1998;
- (vi) The Management of the Company has identified and confirmed that the following Laws/Rules/Policies are specifically applicable to them:
1. The Electricity Act, 2003
 2. Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical Ants and Electric Lines) Regulations, 2010.
 3. Central Electricity Authority (Measures relating to safety and Electricity supply) Regulations 2010 (as amended in 2015).
 4. Energy Conservation Act, 2011
 5. The Factories Act, 1948
 6. The State Shops and Establishment Act.
 7. Tax Laws:
 - Profession Tax Act
 - Income Tax Act, 1961
 - Goods and Service Tax Act, 2017 (w.e.f. July 01, 2017)
 8. Employees Law:
 - Payment of Gratuity Act, 1972 and Payment of Gratuity (Central) Rules, 1972.
 - Payment of Bonus Act, 1965 and payment of Bonus Rules, 1975.
 - Payment of Wages Act, 1936.
 - Minimum Wages Act, 1948.
 - Employees' Provident Fund and Miscellaneous Provisions Act, 1952 & the scheme provided thereunder.
 - The Maternity Benefit Act, 1961.
 - The Contract Labour (Regulation and Abolition) Act, 1970 & Rules.



-
-
- Child Labour (Prohibition and Regulation) Act, 1986.
 - Labour Welfare Fund Act.
 - Equal Remuneration Act, 1976
 - Workmen's Compensation Act, 1923.
9. The Forest (Conservation) Act, 1980
 10. The Environment (Protection) Act, 1986
 11. Indian Contract Act, 1872.
 12. The Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013 ("POSH ACT"):

The provisions of Clause (ii), (iii), (iv) and Clause (v) are not applicable for this company, being an Unlisted Public Company.

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

- (I) Secretarial Standards with respect to Meetings of Board of Directors (SS-1) and General Meetings (SS-2) issued by The Institute of Company Secretaries of India (effective from 1st July, 2015 and with latest amendments).

Our scope of Audit is restricted to compliances under the Companies Act, 2013 and rules made there under and other Acts, as specified above, which are applicable to the Company.

We further state that during the period under review and based on our verification of the records maintained by the Company and also on the review of Compliance Report, Statements by the respective heads of the department, taken on record by the Board of Directors of the Company. In our opinion, adequate systems and process and control mechanism exists in the Company to monitor the Compliance with applicable laws relating to workmen and environment as stated above. Certain non-materials observations made during the course of audit relating to the provisions of the Companies Act have been addressed by the Company. During the period under review, the Company has complied with the provisions of the Act, Rules, Guidelines, Standards and others mentioned above subject to the following matter which is material in nature.

Company Law: Matter for Emphasis:

1. *The Company has not appointed a whole-time Company Secretary in pursuance to the Provisions of Section 203 of the Companies Act, 2013 read with Rule 8 of the Companies (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) Rules, 2014 for the financial year 2019-20.*

Comment: *During the FY 2019-20 the Company has not appointed whole-time Company Secretary. The Company has appointed a whole-time Company Secretary on 16.12.2020.*

2. *Pursuant to provisions of clause (b) sub-section (1) of Section 167 of the Companies Act, 2013, Sri. B C Satheesha, IAS, Director has not attended any Board Meetings during his tenure of Directorship in the Company.*



Comment: Pursuant to provisions of clause (b) sub-section (1) of Section 167 of the Companies Act, 2013, Sri. B C Satheesha, IAS, Director has not attended any Board Meetings during his tenure of Directorship in the Company. And he ceased to be Director w.e.f. 08.10.2020.

3. The Company has not adopted the Memorandum of Association and Articles of Association as per the Companies Act, 2013.

Comment: We will adopt the Memorandum of Association and Articles of Association as per the Companies Act, 2013 at the earliest.

4. As the borrowings of the Company is more than 50 Crores, the Company is liable to form Vigil Mechanism Committee under Section 177(9) of the Companies Act, 2013.

Comment: We will form Vigil Mechanism Committee under Section 177(9) of the Companies Act, 2013 at the earliest.

5. Pursuant to Section 135 of the Companies Act, 2013, the CSR Committee formed by the Company does not comprise of at least One Independent Director and the Company has not held any CSR Committee Meetings during the year under review.

Comment: As per Section 135 of the Companies Act, 2013, the CSR Committee doesn't required to meet, if Company is not liable to CSR activity.

6. In terms of Section 177 of the Companies Act, 2013, the Audit Committee of the Company is not comprised of majority of Independent Directors. However, the Company had only one Independent Director in the Audit Committee i.e., Smt. Mangala upto 24/09/2019 and thereafter, the Company does not have single Independent Director in the Audit Committee.

Comment: Will comply as per Section 177 of the Companies Act, 2013 at the earliest.

We further report that:

The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors, Independent Directors and women Director. 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.

Adequate notice is given to all Directors to schedule the Board and Committee Meetings, agenda and detailed notes on agenda were sent adequately in advance of the meetings, in case of less than seven days the Company has taken a shorter notice consent from Directors/Members of the Board / Committees 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.

We 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 applicable laws, rules, regulations and guidelines. All the notices and orders received by the Company pursuant to the above Laws Rules, Regulations and Guidelines has been adequately dealt with/ duly replied/ complied with.

We further report that during the audit period the Company has-

1. Not issued Public/Right/Preferential issue of shares / debentures/sweat equity, etc.



-
-
2. No Redemption / buy-back of securities.
 3. No Major decisions taken by the members in pursuance to section 180 of the Companies Act, 2013.
 4. No Merger / amalgamation / reconstruction, etc.
 5. No Foreign technical collaborations.

For Sheela Arvind & Co.,
Company Secretaries

Sd/-
Sheela Arvind
Proprietrix
Membership No: FCS 9686
CP No: 11992
FRN No.S2015KR300700
UDIN: F009686B001538543

Place: Bangalore

Date:17/12/2020

This report is to be read with our letter of even date which is annexed as Annexure A and forms an integral part of this report.



“Annexure - A”

To

The Members,
M/s. Hubli Electricity Supply Company Limited
Navanagar, P B Road, Hubli 580025.

CIN: U31401KA2002SGC030437

Our 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. Our responsibility is to express an opinion on these secretarial records based on our audit.
2. We have followed the audit practices and processes as were 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. We believe that the process and practices we followed provide a reasonable basis for our opinion.
3. We have not verified the correctness and appropriateness of financial records and Books of Accounts of the Company.
4. Wherever required, we have obtained the Management representation about the compliance of laws, rules and regulations and happening of events etc.
5. The compliance of the provisions of Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is responsibility of the management. Our examination was limited to the verification of procedures 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.

**For Sheela Arvind & Co.,
Company Secretaries**

Sd/-

Sheela Arvind

Proprietrix

Membership No: FCS 9686

CP No: 11992

FRN No. S2015KR300700

UDIN: F009686B001538543

Place: Bangalore

Date: 17/12/2020



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

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



3. Average net profit of the company for last three financial years (FY 2016-17 to 2018-19):

Financial Year	Net Profit before Tax (Rs. in Crores)
2016-17	- 943.41 (Loss)
2017-18	-140.28 (Loss)
2018-19	689.99 (Profit)

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. -131.23 Crores(Loss).

7. A responsibility statement of the CSR Committee:

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



REVISED INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

To

The Members of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED.

Hubli

Report on the Audit of the financial statements

We have audited the accompanying financial statements of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED ("the Company"), which comprise the balance sheet as at March 31, 2020, and the Statement of Profit and Loss and statement 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 which were adopted by the Board of Directors on 22.12.2020, we are issuing this revised report, which supersedes our earlier report dated 13.11.2020.

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.113.38 crore 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 ('Act') in the manner so required and 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, 2020, its losses and cash flows for the year ended on that date.

Basis of Qualified Opinion:

Loans & Borrowings:

1. The company has to convert Rs 64.79 crores out of the loans borrowed from Power Finance Corporation towards RAPDRP scheme as per the Government order. The company continues to show this as long term borrowings and interest accrued are accounted to capitalisation of assets. Hence the long term borrowings are overstated to the tune of Rs. 64.79 crores, capital grants are under stated to the tune of Rs. 64.79 crores and the Fixed assets are also overstated to this extent, since the same needs to be reduced from the cost of fixed assets leading to deviation in AS-12.
2. It is observed as per the communication of Power Finance Corporation the Company has to pay Rs.31.77 Crores towards RAPDRP/IPDS to BESCO. The same is not provided for in the books of accounts, hence payable is understated to the extent of Rs 31.77 crores.

Security deposit from consumers

3. The company's ledger balance relating to security deposit from customers is amounting to Rs 819.72 crores whereas the subsidiary ledgers party wise maintained in the software namely (R-APDRP & N soft) is showing a balance of only Rs 707.50 crores. The company has to undertake effective



reconciliations of these balances. The interest on these security deposits are calculated as per the balances found in the software used by the company.

Long term provisions and short term provisions:

4. The company makes delayed payments to pension and gratuity trusts towards which provision for interest on delayed payments are not made in books of accounts.

Trade Payable:

5. The Amount payable as on 31st March 2020 as per the balance confirmation received from KPTCL is Rs.467.63 crores but as per HESCOM books payable to KPTCL as at 31st March 2020 is only Rs.251.63 crores. There is difference of Rs.216 crores which needs to be reconciled and necessary entries to be recorded in the books of accounts. The payable is understated to the tune of Rs Rs.216 crores
6. In respect of interest on delayed payment of power purchase, company is accounting the interest as and when the interest demand is received from the vendors though the power purchase agreement specifies interest should be paid for delayed payment after the credit period. The company should identify the delays and make provision for the interest on delayed payments as per the power purchase agreements.
7. Amount payable as on 31st March 2020 as per the balance confirmation received from Kudmakulam is Rs.245.35 crores but as per HESCOM books payable to Kudamakulam as at 31st March 2020 is Rs.161.70 crores. The liability is understated to the tune of Rs 83.64 crores.
8. As per the balance confirmation received from KPCL total payable from HESCOM is Rs. 2310.21Crores. But as per books of the company the payable is only Rs.1674.06 Crores. Steps should be taken for reconciliation and record necessary entries in the books of accounts. The liability is understated by Rs. 636.15 crores.
9. The company during the year has not accounted for reversal of interest payable to KPCL on an amount of Rs 127.44 crores which is reversed during the year with revised rates from KPCL.

Other Current liabilities:

10. Sales Tax deducted at source is not paid to the government in few divisions. Company to make interest and penalty provision in the books of accounts. The Details of the statutory dues payable are as below:

SI No	Division	Accounting Code	Amount
1	Ghataprabha Division	46.927	75,89,737
2	Chikkodi Division	46.927	15,51,104
3	Athani Division	46.927	80,26,031
4	Indi Division	46.927	10,35,770
	Total		18,202,642



11. The company holds balances payable to other Escoms which are subject to reconciliation.

Fixed Assets and Capital work in Progress:

12. The company is charging depreciation from the month of capitalisation. Any related grant received during the year for the assets capitalised are reduced from the gross block during the year. The reversal of depreciation on the grant amount is effected in the following year, hence depreciation on the assets capitalised during the year is claimed in excess. The amount is not quantifiable since the capitalisation and depreciation is undertaken in the divisions, whereas the grants received are apportioned to fixed assets by the Head office.
13. It is observed that CWIP is reduced by contribution from customer only. Whereas if CWIP includes project cost against which grants are received, these grants are reduced from fixed assets without asset being capitalised. The company to segregate the grants related to those assets which are in capital Works in progress and not reduce the fixed assets. The present practise results in fixed assets being under stated and depreciation is under claimed.
14. It is observed that Interest on RAPDRP not capitalised during the year.
15. It is observed that Company has not identified and capitalised interest on PFC loan. The interest cost is overstated and asset cost is under stated in accordance with AS-16.
16. As per Note No 2.6.1 of the Notes forming part of the financial statements, the fixed assets are shown at their historical costs with corresponding accumulated depreciation and Note 2.6.6 states that the valuation of Capital Work-in-progress in case of company-generated assets is valued at standard rate, which is not in accordance with Accounting Standard 10, [which recommends the valuation of Asset at cost]. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the Company in consonance with note no 2.6.6 and contradictory to Accounting Standard 10.
17. The company has not assessed the existence of impairment, if any, of its assets, including assets withdrawn from active use and assets scrapped as at the Balance Sheet date and consequently we are unable to comment on the existence of impairment loss.

Investment:

18. The company has made an Investment of Rs 14 crores in Priyadarshini Jural Project. This project is not yielding any returns and the company is paying fixed charges without drawing necessary power from the project. The company has to make efforts to withdraw the investments as it is resulting in fixed expenses without any benefits.

Other non-current assets:

19. It is observed that an amount of Rs.541.83 crores is short received from government of Karnataka and amount is pending from FY 2002-03. The GOK has already submitted for write off of this amount vide its meeting dated 03.02.2016. The Company has not made provision to write off this amount and hence the receivable from GOK is overstated to the tune of Rs Rs.541.83 crores. (Account Code: 28.620)
20. It is observed that an amount of Rs.27.03 crores is shown as subsidy receivable from Govt of Karnataka in respect of Hukkeri Co-Operative society pertaining to FY 2005-06 to 2009-10 As this amount is not



confirmed by Govt of Karnataka, ultimate recovery of the same is doubtful and needs suitable provision. The effect of this would result in overstatement of profit by Rs 27.03 crores (Account Code: 28.621)

Regulatory Asset- KERC:

21. It is observed that the company has reversed an amount of Rs 837.03 crores related to tariff variance arising from revenues of 2019-20. This amount belonged to the deficit of purchase costs and approved purchase costs related to Financial Year 2017-18. The company has not considered the factor of matching principle in terms of revenue whether achieved as per the projections and actuals. The company in its current financial year 2019-20 has not achieved its sales in terms of units due to unavoidable circumstances of floods and covid situations.
22. The company while reversing its regulatory asset should consider the cumulative effect of the quantity and value proposed and achieved. Hence the total reversal of Rs 837.03 crores on the basis that the financial year ended is not matching to the actual performance achieved vis a vis the estimated charges determined by the KERC for FY 20.
23. It is further observed that the company while creating the regulatory asset has only considered the differential power purchase cost instead of all other costs that affect the fixing of the tariff costs by KERC. Considering the past three years approved and actual costs incurred the total regulatory assets arrive at Rs 4369.67 crores whereas the regulatory asset provided for in the books is at Rs 2123.49 crores. An amount of Rs 517.45 crores has been recovered out of the increase in tariff rates for the cumulative years of 18-19 and 19-20 financial years, which should be the amount to be reversed during the current financial year.

Inventories:

24. As per the accounting policy (note 2.3 of the Notes forming part of the financial statements), the Company is following Standard rate, determined by the Company, from time to time based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories which is not in accordance with Accounting Standard 2. The accounting standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost and net realizable value. For want of details, we are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the Company and its effect on the financial performance and position of the Company.

Trade Receivable:

25. Trade Receivables against supply of power [Note 18 (i)], includes Rs.1076.32 crores towards revenue and Interest for the period prior to 1-8-2008 from IP Set consumers [up to 10 HP] relating to the period prior to announcement of Free Power Supply by Government of Karnataka. We are unable to comment on the recoverability of principal and interest as Government of Karnataka has stated on 25th January, 2012 that it would not reimburse the IP Set dues prior to 31.07.2008. We are informed by the Company that; efforts are in process for recovery from customers. As such, the recoverability of the amount is doubtful and needs appropriate provisioning. Thus there is overstatement of profit and receivables to the tune of Rs 1,076.32 crores.



26. As per the proposal by the Government of Karnataka it has proposed write off of Rs 699.51 crores against the receivable of Rs 1164.76 crores related IP sets arrears as on 31.07.2008. The company has not made any provisions in its books of accounts awaiting confirmed orders from the Government of Karnataka
27. Further as per the proposal by the Government of Karnataka an amount of Rs 449.96 crores is proposed for write off by GOK out of the subsidy dues and additional subsidy dues for the periods related to 2012-13, 2015-16, 2016-17, 2017-18, 2019-20. The company has not made any provision in its books of accounts since confirmed orders are not yet obtained.
28. The total subsidy receivable as per the GOK is Rs 2323.86 crores as against the amount shown as receivables in books of accounts of Rs 4024 crores (including non-current assets). The company has to write off an amount of Rs 1700.14 crores in the books of accounts for fy 2019-20. Hence the receivables and profits are over stated to the extent of Rs 1700.14 crores.

Other Current Assets

29. We have Observed difference between approved, claimed and received subsidy amount. (Accounting code 28.625 & 28.627) and observed difference between as per government statement and as per books of accounts.

(Rs. In Crores)

Financial Year	Approved by KERC	Claimed by the company	Received
2012-13	2,092.30	1,953.73	1,905.79
2013-14	2,047.41	2,184.59	2,047.41
2014-15	2,323.86	2,559.47	2,323.86
2015-16	2,828.02	3,078.49	2,558.71
2016-17	3,178.94	3,332.83	2,861.06
2017-18	3,844.57	3,827.48	3,698.64
2018-19	3,724.81	4,368.11	3,076.73
2019-20	4,446.28	4,130.72	4,204.20
Total	24,486	25,435	22,676.40

It is thus observed that the company is carrying unapproved receivables from Government of Karnataka to the tune of Rs 949 crores and no provision is made in the books for write off. As per the information provided, the company is still following up with Energy department for recovering of the dues.

30. Service Tax claim settled by HESCOM to be recovered from Consumer/Contractor is pending under accounting code 28.852 amounting to Rs.8,41,28,399. The same is pending since 2018. Company to make the provisions for write off since the recovery rate is very low and the follow up on receivables is not in place effectively.



31. The inter unit accounts of the company shows huge balances outstanding individually in different accounts which will have an impact on the balances of many other account heads either in the profit and loss account or the statement of affairs. Long pending entries in below accounting codes to be identified and reconciled to pass necessary effects in the books of accounts.

Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.25.42 crores (net Debit) shown under "Other Current Assets". The effect of adjustments in the financial statements on account of non-reconciliation of inter unit account is presently not ascertainable / quantifiable. This may result in understatement or over statement of inventories, cash, bank balances, fixed assets and other liabilities, which is not ascertainable due to long pending unreconciled items in the Inter unit accounts.

32. The company undertakes several CSR works through contracts. These works cost executed under Ganga Kalyana scheme will be reimbursed by Government departments like Karnataka Backward Classes Development Corporation, Karnataka Minorities Development Corporation, Karnataka State SC / ST Development Corporation, Dr. B.R. Ambedkar Development Corporation. It is observed that the claims outstanding as per the Project Management department is at Rs 29.60 crores as against the receivables shown in the books of accounts at Rs 135.72 crores. The receivables are over stated to the extent of Rs 106.12 crores and either the Fixed Assets/ Capital Work in progress or the expenses is understated.

Statutory Compliance

33. Company to make provision for GST liability along with interest and penalty amounting to Rs.5.83 crores towards Interest and penalty as per the calculation made in response to summons issued by GST department for the FY 2017-18, 2018-19 and 2019-20. Further the company has made representations for waiver of Interest and penalty.
34. It is observed that the company is not availing GST credit. As per the provision of the GST act under section 17 (2) of read rule with 42 GST credit can be taken in proportion to exempted and taxable sales. The company should calculate the eligible input credit from the financial year 19-20 since the eligible input credits are lost for the FY 2017-18 and 2018-19. The impact of removal of input credits from the fixed assets should also result in lower depreciation.

Income:

35. It is observed that subsidy approved from the KERC for financial year 2019-20 in respect of Bhagya Jyothi, Kuteera Jyothi and IP sets up to 10 HP is more than the demand raised in the books of accounts during the year. The Details are as below:

(Rs.in Crores)

SI No	Particulars	As per subsidy approved	As per books of accounts	Difference
1	Bhagyajyothi/Kuteera Jyothi	150.24	136.51	13.73
2	IP Sets	4,296.04	3,958.42	337.62
	Total	4,446.28	4,094.93	341.35



The company has treated the excess approved amount of Rs 341.35 crores against the receivables of previous year and has not effected the current year income.

36. We observed difference between sales as per software and sales as per books of accounts. The company has to undertake proper reconciliations to match the demands as per books of accounts and the software which generates the bills. Manual intervention in the software is also observed due to certain features like FAC, LT 7 and few of HT installations that are not completely billed through the softwares. The resultant factor of understatement or overstatement of sales is not determinable since the same is not identifiable.
37. Provision for differential power purchase billing to Hukkeri Rural Electrification Cooperative Society (HRECS) is not made for the FY 2018-19 and 2019-20. The invoices are raised at rates lesser than the applicable tariffs. The differential amounts are claimed as and when the KERC tariff is decided particularly for HRECS. Hence the company is under recognising the sale value of the electricity supplied to HRECS.

Miscellaneous:

38. Internal check and internal control system existing in the company needs to be thoroughly verified and to be strengthened, in respect of various audit points covered in this report. And Internal Audit department needs to be improved.
39. It is observed that company is incurring huge prior period expense which will result in disallowances in income tax. The company has to exercise proper controls in identifying expenses and provisions to be made year on year.
40. Certain balances as on 31st March 2020 under trade receivables/Payables, advances paid/received, Deposits paid/received, Trade deposits, Loans and Advances, Deposits, Bank Balances held in Divisions, Sub divisions, Zones, Circles, Government loans including accrued interest thereon are subject to confirmation. These includes certain old balances needing review and reconciliation. Though provision exists against certain trade receivables and advances, adequacy of the same is not ascertained. Hence further provisions/adjustments if any, required against these balances have not been ascertained and made. Consequential impact on the accounts is unascertainable.

Deferred Tax Assets/ Liabilities:

41. The company has not recognised deferred tax assets and liabilities towards the tax effect of timing differences between taxable income and accounting income including accumulated losses and deferred regulatory assets, which is not in consonance with the accounting standards -22. The impact of the above on the financial statements is not quantifiable.

Earnings per Share

42. It is observed that Company while calculating Earnings per share has considered Regulatory asset fluctuation which is deviation of Accounting Standard 20-Earnings per Share.

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 opinion.

Matter of Emphasis:

1. Delays (spanning even more than one accounting period) in capitalisation of assets (put to use out of items 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. During our test check of the statement of on-going works, we observed incomplete details about the estimated amount as per work order, work orders references, date of last material drawn, the status of the works as at the year-end etc. We feel, there is a necessity to carry out periodical review of on-going works. Due to this, 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 presently not quantifiable.
2. At present, only operations relating to billing and collection from consumers (other than High Tension consumers) have been computerized. In respect of other processes, transactions/records are maintained partly manual and partly through MS-excel work sheets. As MS-excel is not an accounting software, there is a need for maintaining financial accounts in a proper accounting software, under proper supervision and with adequate security measures. It is also observed that the company has not implemented its ERP software though the contract for development is placed several years ago.

3. **Branch Audits:**

The system of transactions undertaken is majorly 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 exercise of 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.

Key audit matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.

Reporting of key audit matters as per SA 701, Key Audit Matters are not applicable to the Company as it is an unlisted company.



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 were 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 scepticism 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. From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on other legal and regulatory requirements

As required by the **Companies (Auditor's Report) Order, 2016** ("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.

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) 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) 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) On the basis of the written representations received from the directors as on March 31, 2020 taken on record by the board of directors, none of the directors is disqualified as on March 31, 2020 from being appointed as a director in terms of Section 164 (2) of the Act;
- 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"; and
- g) 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;
- a. The Company does not have any pending litigations which would impact its financial position;
- b. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses; and
- c. There is no amounts required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

for Rao and Emmar
Chartered Accountants
Firm Registration NO: 003084S

Sd/-
B J Praveen
Partner
Membership No: 215713
Date: 22.12.2020
Place: Hubli
UDIN: 20215713AAAAOZ2976



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 HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED of even date)

1. The Company has not maintained proper records showing full particulars, including quantitative details and situation of fixed assets.

The company has not undertaken the physical verification of Fixed Assets 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.

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 fixed asset register along with the details of date of acquisition, cost incurred, measurements etc. for each immovable property. The original title deeds of the property were not made available for verification.

2. 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.
3. As informed to us, the company has not granted any loans, secured or unsecured to companies, firms, Limited Liability Partnerships or other parties covered in the register maintained under section 189 of the Act. However, the details about related party disclosures in specific contracts and service providers, were not maintained. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company has not given loans, made investments or given guarantees which are covered by the provisions of section 185 and 186 of the Act.
4. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not given loans, made investments, or given guarantees which are covered by the provisions of section 185 and 186 of the act.
5. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not accepted any deposits from public and hence the directives issued by the Reserve Bank of India and the provisions of sections 73 to 76 or any other relevant provisions of the Act and the rules framed there under are not applicable to the Company
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
 - i. 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, sales- tax, service tax, goods and service tax, duty of customs, duty of excise, value added tax, cess and other material statutory dues have been generally regularly deposited during the year by the company with the appropriate authorities except in the following case as mentioned below

- a. The company had not paid GST on the supervising charges, Liquidated damages received from July 2017 to March 2020, which amounted to Rs 12.83 crores. The said amount has been made as provision for the year ended 31-03-2020. However, the company has not calculated the penalty, Interest and late filing fees on delayed payment for which a provision was required. Due to lack of information, we are not in a position to quantify the same.
 - ii. According to the information and explanations given to us, no undisputed amounts payable in respect of provident fund, employees' state insurance, income-tax, sales- tax, service tax, goods and service tax, duty of customs, duty of excise, value added tax, cess and other material statutory dues were in arrears as at March 31, 2020 for a period of more than six months from the date they became payable.
 - iii. According to the information and explanations given to us and the records of the company examined by us, there are no dues of income-tax, sales- tax, service tax, goods and service tax, duty of customs, duty of excise and value added tax which have not been deposited on account of any dispute.
8. We observe that, the Company has many litigations / claims filed against it, at various forums. As reported by the Management, there are 145 legal cases related to revenue. Total value of the claim is Rs 9.50 crores. This requires to be shown as contingent liability as per AS 29 – 'Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets (revised 2016)', issued by ICAI, New Delhi. Due to the complex legal issues involved, different forums and the large number of cases, it is not possible to quantify the financial impact of the same.
 9. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has an outstanding dues to KREDL to an extent of Rs 210 crores. The company is paying additional penal interest of 2 percent regularly on the overdue amount.
 10. The Company did not raise any money by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments). As informed to us, the term loans were applied for the purposes for which those are raised.
 11. According to the explanations given to us, fraud [Cash misappropriation] on the company by its officers / employees has been noticed / reported during the year. The details of the same are as under.

Cash misappropriation for the year 2019-20	Rs 17,47,551/-
--	----------------

As informed by the Management, following frauds [mis-appropriation, losses or defalcations] were committed by the Officers/ Staff/ employees of the company division/ sub division wise:



SI No	Name of the Division	Amount
1	O & M Division	7,61,639
2	Ron Division	21,633
3	Kundagol Sub-Division	2,23,196
4	Navalagund Sub-Division	32,149
5	Gokak Sub-Division	6,42,234
6	Belgaum Division	66,700
	Total	17,47,551

Necessary systemic actions and corrective steps to be undertaken to see that, such frauds do not recur.

12. Being Government company Section 197 of Companies Act, 2013 does not apply to the Company.
13. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company is not a nidhi company. Accordingly, paragraph 3(xii) of the Order is not applicable.
14. 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 but details of such transactions have not been disclosed in the financial statements as required by the applicable accounting standards.
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 made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during the year.
16. 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 him. Accordingly, paragraph 3(xv) of the Order is not applicable.
17. As informed to us, the Company is not required to be registered under section 45 -IA of the Reserve Bank of India Act 1934.

for Rao and Emmar
Chartered Accountants
Firm Registration NO: 003084S

Sd/-
B J Praveen
Partner
Membership No: 215713
Date: 22.12.2020
Place: Hubli
UDIN: 20215713AAAAOZ2976



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 2020 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 the information and explanation given to us and based on our audit, the following material weaknesses have been identified as at March 31st 2020.

- i. The company does not have operational functionalities in place to determine the budgeted collections, sales and completion of projects.
- ii. 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.
- iii. 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 of divisions and corporate office.
- iv. 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.
- v. Absence of control processes like physical verification of fixed assets 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.
- vi. The company does not have suitable computerised system in respect of Financial Accounting, Payroll, Inventory, Capex etc. Impacting reliability, grouping, and adequate disclosure of financial transactions.



-
-
- vii. 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.
- viii. The company does not have the procedure of obtaining confirmation of balances from parties in respect of Debtors, Creditors, Advances and Receivables. In view of this, we are not in a position to verify the correctness or otherwise of the balance of Debtors, Creditors, Advances and Receivables
- ix. The company does not have the procedure of adequate disclosures in respect of Loans and Investments as required by Schedule III to the Companies Act,2013.
- x. The company does not have the procedure of updating of the accounts manual adopted / followed and laying down comprehensive procedures for accounting.
- xi. The company does not have the procedure of adequate design / design and implementation of controls and procedures to ensure adherence to mandatory accounting standards / generally accepted accounting principles having a material impact on the financial statements as below:
- Accounting Standard 2 on valuation of Inventories due to application / adoption of standard rates in valuing inventory.
 - 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 (spanning even more than one accounting period) in capitalisation and non-capitalisation of assets put to use included in capital work in progress have been observed. For instance, a sum of Rs 14.977 crores was given to Ms ABB Ltd, for supply and erection of load dispatch and communication items, about 8 years back. As informed to us, the service provider has installed part of the equipment and they are operational. The balance work has not been undertaken and it seems the balance project is abandoned. In such a situation, it would not be correct to carry the amount under Capital work in Progress for any number of years. Depreciation is also not being provided since the date of put to use of the asset. Due to inadequacy of information, we are not in a position to quantify the depreciation not provided for all these years and its effect on the profit/loss of the company.
 - Depreciation on any adjustments to the historical cost of the fixed assets is not charged prospectively over the residual life of the asset and is charged prospectively considering as though such adjustments are new assets.
 - Capitalisation of reconditioned assets at the carrying cost of the original asset (at which such assets were transferred to current asset) when retired from active use initially.
 - Application of standard rates in respect of materials capitalized in project assets.
 - Non-compliance of Accounting Standard 15 on Retirement Benefits, as the contributions to Pension and Gratuity Trust is made based on the contribution rate intimated by the Trust, and not based on actuarial valuation as on 31.03.2020. Further, the disclosure as required by the accounting standard is also not made.



-
-
- Non-compliance of Accounting Standard 22 on Accounting for Taxes on Income due to non-recognition of deferred tax liabilities on the tax effect of timing differences and accumulated losses.
 - 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

xii. Inadequate design of internal control over a significant account or process due to the following:

- Accounting for accessories / components items forming part of the released transformers, i.e., oil and coil items (based on schedule of rates) under other current assets and correspondingly crediting the miscellaneous receipts account at the time of withdrawal from the fixed assets instead of the carrying amount of the released asset.
- Non-recognition and measurement of regulatory assets.

xiii. It is observed that the company doesn't have the internal control system of verifying the bills received from ESCOMS, PCKL, KPCL and KPTCL for its correctness and completeness. The invoices or orders received are accounted as expenses or income without having internal judgement or internal audit on those invoices or orders.

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, 2020, 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".

for Rao and Emmar
Chartered Accountants
Firm Registration NO: 003084S

Sd/-
B J Praveen
Partner
Membership No: 215713

Date: 22.12.2020

Place: Hubli

UDIN: 20215713AAAAOZ2976



ANNEXURE C

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

Sl. No.	Directions	Response
1	Whether the company has system in place to process all the accounting transactions through IT system? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with the financial implications, if any, may be stated.	The company doesn't have a system in place to process all accounting transactions through IT system.
2	Whether there is any restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off to debts/loans/interest etc. made by a lender to the company due to the company's inability to repay the loan? If yes, the financial impact may be stated.	There is no restructuring of an existing 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. During the year the company has not repaid a loan amount of Rs. 210 crores to KREDL which is overdue for a year.
3	Whether funds received/receivable for specific schemes from Central/State agencies were properly accounted for/utilized as per its term and conditions? List the cases of deviation.	Yes. Funds received/receivable for specific schemes from Central/State agencies were properly accounted for/utilized as per its term and conditions. It is observed that the company doesn't maintain separate Bank accounts for the funds received from Central/State government. Also the company does not maintain project wise track in the books of accounts. The utilization certificates submitted to the Government authorities don't reconcile with the books of accounts maintained.

Additional Company Specific Directions:

Sl. No.	Directions	Response
a	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,	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



Sl. No.	Directions	Response
	examine how accuracy of billing was ensured.	Development & Reforms Programme (RAPDRP) 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 thorough periodic test check undertaken by Section Officers/Sub-Divisional Officers It is observed that the internal audit is covering the revenue process but as yet only until 2017-18 billings are verified.
b	Whether the reconciliation of receivables and payables between the generation, distribution and transmission companies has been completed. The reasons for difference may be examined.	Periodic reconciliations of receivables / payable balances have not been documented and hence we are unable to comment on the same. We observe huge differences between the balances as per Books of accounts and as per the statements wherever received from the generation, distribution and transmission companies
c	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 111.17 crores should have been the FAC revenue for 2019-20 but company has collected 118.42 crores during the year.
d	How much tariff roll back subsidies have been allowed and booked in the accounts during the year? Whether the same is being reimbursed regularly by the State Government?	During the year the company has claimed Rs. 4130.72 crores against tariffs roll back on IP sets and BJ/KJ Schemes against which Rs 1700.14 crores are grants not acknowledged as payable by GOK or an order is issued for write-off of the same.
e	If the audited entity has computerized its operations or part of it, assess and report, how much of the data in the company is in electronic format, which of the area such as accounting, sales personnel information , pay roll, inventory etc. have been computerized and the company has evolved proper security policy for data/	At present, only operations relating to billing and collection from consumers have been computerized. In respect of other accounting transactions, records are maintained partly manual and partly through MS-excel work sheets for processing. As MS-excel is not an accounting software, there is a need for maintaining financial



Sl. No.	Directions	Response
	software/ hardware	<p>accounts in a proper accounting software. It is also unsafe from security point of view to use MS-excel worksheets as accounting software. As informed to us, the company is in the process of implementing ERP system, however the progress on the same is very slow.</p> <p>The security policy on data / software /hardware has not been formally documented.</p>

for Rao and Emmar
Chartered Accountants
 Firm Registration No: 003084S

Sd/-
B J Praveen
Partner
 Membership No: 215713
 Date: 22.12.2020
 Place: Hubli
 UDIN: 20215713AAAAOZ2976



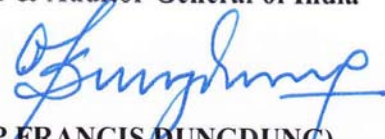
**COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA
UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL
STATEMENTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI
FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2020**

The preparation of financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubli for the year ended 31 MARCH 2020** in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013(Act) is the responsibility of the management of the company. The statutory auditor 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 **22 December 2020** which supersedes their earlier Audit Report dated **13 November 2020**.

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 2020** 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 made in the Financial Statement 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**



**(ANUP FRANCIS DUNGDUNG)
ACCOUNTANT GENERAL (AUDIT-II)
KARNATAKA, BENGALURU**

**Bengaluru
Date: 23.12.2020**



Balance Sheet as at 31 March, 2020

SL No	Particulars	Note No.	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			₹	₹
A	EQUITY AND LIABILITIES			
1	Shareholders' funds			
	(a) Share Capital	3	15,54,23,78,000	15,54,23,78,000
	(b) Reserves and Surplus	4	(25,86,84,68,397)	(19,23,56,90,319)
	(c) Money received against Share Warrants		-	-
			(10,32,60,90,397)	(3,69,33,12,319)
2	Share Deposit pending allotment		2,05,62,00,080	80
3	Non-Current Liabilities			
	(a) Long-Term Borrowings	5	46,66,79,72,819	32,63,16,17,297
	(b) Other Long-Term Liabilities	6	8,71,38,67,553	7,99,01,64,825
	(c) Long-Term Provisions	7	1,28,98,55,135	1,09,89,34,576
			56,67,16,95,507	41,72,07,16,698
4	Current Liabilities			
	(a) Short-Term Borrowings	8	2,98,54,84,021	4,43,33,61,005
	(b) Trade Payables	9	70,66,91,38,074	70,27,43,35,026
	(c) Other Current Liabilities	10	25,07,16,80,040	28,50,38,70,391
	(d) Short-Term Provisions	11	29,05,95,524	27,21,09,368
			99,01,68,97,659	1,03,48,36,75,790
	TOTAL		1,47,41,87,02,849	1,41,51,10,80,249
B	ASSETS			
1	Non-Current Assets			
	(a) Fixed Assets			
	(a) Tangible Asset	12A	38,53,70,70,371	31,03,05,63,883
	(b) Capital Work-in-Progress	12B	6,79,56,47,552	5,31,61,87,429
	(c) Intangible Assets	12C	17,35,19,614	10,50,62,893
			45,50,62,37,537	36,45,18,14,205
	(d) Non-Current Investments	13	14,01,00,000	16,51,00,000
	(e) Long-Term Loans and Advances	14	2,37,06,95,623	3,94,93,27,393
	(f) Other Non-Current Assets	15	19,61,19,95,287	27,80,64,80,045
			67,62,90,28,447	68,37,27,21,643
2	Current Assets			
	(a) Current Investments	16	-	-
	(b) Inventories	17	1,51,63,61,468	1,62,30,26,134
	(c) Trade Receivables	18	17,23,32,39,140	15,34,91,59,303
	(d) Cash and Bank Balances	19	41,83,53,856	1,31,85,56,000
	(e) Short-Term Loans and Advances	20	4,36,55,811	3,24,31,668
	(f) Other Current Assets	21	60,57,80,64,127	54,81,51,85,501
			79,78,96,74,402	73,13,83,58,606
	TOTAL		1,47,41,87,02,849	1,41,51,10,80,249

See accompanying notes forming part of the Financial Statements.

As per our Audit Report of even date.

For Rao & Emmar

For and on behalf of the Board of Directors

Chartered Accountants
FRN. 003084S

Sd/-
B. J. Praveen
Partner

Sd/-
(S.R.Terdal)
Director (Finance)

Sd/-
(M. Muniraju)
Managing Director

M No.: 215713

Place : HUBBALLI
Date : 22.12.2020



Statement of Profit and Loss for the year ended 31st March, 2020

Sl No	Particulars	Note No.	For the year ended 31st Mar,2020 ₹	For the year ended 31st Mar,2019 ₹
	Revenue			
1	Revenue from Operations	22	77,92,25,17,551	77,65,40,02,517
2	Other Income	23	68,49,72,009	95,04,35,579
3	Total revenue (1+2)		78,60,74,89,560	78,60,44,38,096
4	Expenditure			
	(a) Purchase of Power	24	55,84,88,80,886	66,65,48,78,952
	(b) Employee Benefits Expense	25	8,66,75,24,042	7,81,79,55,723
	(c) Finance Costs	26	5,46,33,12,378	5,38,64,91,670
	(d) Depreciation and Amortisation Expense	27i	2,23,40,76,562	1,94,58,67,276
	(e) Administrative and Other Expenses	27ii	2,98,99,11,933	2,11,05,84,349
	Total Expenditure		75,20,37,05,801	83,91,57,77,970
5	Profit/Loss before exceptional and extraordinary items and tax (3 - 4)		3,40,37,83,759	(5,31,13,39,874)
6	Exceptional Items	28a	(1,02,90,00,000)	(1,02,90,00,000)
	Prior Period Income	28	1,63,97,29,827	1,20,29,30,785
	Prior Period Expenses	28	(1,01,08,30,468)	(82,73,53,795)
7	Profit/Loss before extraordinary items and tax (5 + 6)		3,00,36,83,118	(5,96,47,62,884)
8	Less: Regulatory Income / Expenses	28b	(8,37,03,11,639)	12,86,46,78,952
9	Extraordinary items	28b	(1,45,55,00,493)	-
10	Profit before tax (7 + 8 + 9)		(6,82,21,29,014)	6,89,99,16,068
11	Tax expense:		-	-
12	Profit for the year (10 + 11)		(6,82,21,29,014)	6,89,99,16,068
13	Earnings Per Share (of Rs. 10/- each):			
	(a) Basic & Diluted	30	(4.39)	4.44

See accompanying notes forming part of the Financial Statements.

As per our Audit Report of even date.

For Rao & Emmar

Chartered Accountants

FRN. 003084S

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
B. J. Praveen
Partner

Sd/-
(S.R.Terdal)
Director (Finance)

Sd/-
(M. Muniraju)
Managing Director

M No.: 215713

Place : HUBBALLI

Date : 22.12.2020



Cash Flow Statement for the year ended 31st March, 2020

SI No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2020		For the year ended 31st Mar,2019	
		₹	₹	₹	₹
1	Cash flow from operating activities				
1-1	Net Profit / (Loss) before extraordinary items and tax	(6,82,21,29,014)		6,89,99,16,068	
1-2	Depreciation and amortisation	2,23,40,76,562		1,94,58,67,276	
1-3	Provision for Bad and Doubtful Debts	2,25,13,368		75,13,072	
1-4	Loss on sale of assets	7,50,978		73,19,109	
1-5	Profit on sale of assets	(18,325)		(48,251)	
1-6	Finance costs	5,46,33,12,378		5,39,14,56,560	
1-7	Provision for Leave Encashment & FBF	15,24,52,655		15,24,52,655	
1-8	Bonus/Exgratia Payable	6,99,65,716		7,13,62,989	
1-9	Provision for Retirement Benefits	1,91,16,55,777		89,84,87,235	
1-10	Material Cost Variance Credit	(40,21,69,762)		-	
1-10	Interest income	1,22,33,677		1,15,98,395	
	Operating profit / (loss) before working capital changes		2,64,26,44,010		15,38,59,25,108
2-1	Inventories	10,66,64,666		(22,63,64,163)	
2-2	Trade receivables	(1,90,65,93,205)		(1,28,69,61,585)	
2-3	Short-term loans and advances	(1,12,24,143)		44,67,402	
2-4	Long-term loans and advances	1,57,86,31,770		(27,40,55,943)	
2-5	Other current assets	(5,78,06,37,574)		(9,64,55,04,208)	
2-6	Other non-current assets	8,19,44,84,758		(13,58,26,73,780)	
2-7	Trade payables	39,48,03,048		4,55,78,68,903	
2-8	Other current liabilities	(5,56,62,64,499)		1,84,90,26,708	
2-9	Other long-term liabilities	72,37,02,728		40,05,53,096	
2-10	Short-term provisions	4,46,57,938		(3,54,26,027)	
2-11	Long-term provisions	83,42,31,685		(11,37,07,876)	
	Total		(1,38,75,42,828)		(18,35,27,77,472)
	Cash generated from operations		1,25,51,01,182		(2,96,68,52,364)
	Net cash flow from / (used in) operating activities (A)		1,25,51,01,182		(2,96,68,52,364)
3-1	Capital expenditure on fixed assets, including capital advances	(15,82,17,51,352)		(7,01,26,86,370)	
3-2	Decrease in Capital WIP	1,47,94,60,123		(64,16,01,977)	
3-3	Proceeds from sale of fixed assets	24,55,637		70,94,353	
3-4	Current investments not considered as Cash and cash equivalents	2,50,00,000		-	
	Net cash flow from / (used in) investing activities		(14,31,48,35,593)		(7,64,71,93,995)

Cash Flow Statement for the year ended 31st March, 2020

Sl No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2020		For the year ended 31st Mar,2019	
		₹	₹	₹	₹
	Net cash flow from / (used in) investing activities		(14,31,48,35,593)		(7,64,71,93,995)
4-1	Proceeds from shares Deposits	2,64,77,20,698		1,42,82,00,000	
4-2	Proceeds from long-term borrowings	24,31,64,55,731		22,64,74,11,831	
4-3	Repayment of long-term borrowings	(10,67,48,06,236)		(7,80,21,51,336)	
4-4	Deposits and contributions from consumers	-		2,21,70,74,105	
4-5	Preliminary Expense	23,36,981		(5,41,963)	
4-6	Net increase / (decrease) in working capital / Short Term Borrowings	(3,54,78,76,984)		(1,73,87,80,115)	
4-7	Finance cost	(5,46,33,12,378)		(5,39,14,56,560)	
	Net cash flow from / (used in) financing activities		7,28,05,17,812		11,35,97,55,961
	Net cash flow from / (used in) financing activities (C-D)		7,28,05,17,812		11,35,97,55,961
	Net increase / (decrease) in Cash and cash equivalents		(5,77,92,16,599)		74,57,09,603
5	Cash and cash equivalents at the beginning of the year		1,31,85,56,000		57,28,46,397
	Cash and cash equivalents at the end of the year		(4,46,06,60,599)		1,31,85,56,000
	Cash and cash equivalents as per Balance Sheet (Refer Note 17)		41,83,53,856		1,31,85,56,000
	Net Cash and cash equivalents (as defined in AS 3 Cash Flow Statements) included in Note 17		41,83,53,856		1,31,85,56,000
	Cash and cash equivalents at the end of the year *		41,83,53,856		1,31,85,56,000
6	Cash on hand		2,17,88,051		14,81,62,193
7	In current accounts		12,23,18,880		94,35,04,901
8	In deposit accounts with original maturity of less than 3 months		27,42,46,925		22,68,88,906
			41,83,53,856		1,31,85,56,000

See accompanying notes forming part of the Financial Statements.

As per our Audit Report of even date.

For Rao & Emmar

Chartered Accountants

FRN. 003084S

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
B. J. Praveen
 Partner
 M No.: 215713
 Place : HUBBALLI
 Date : 22.12.2020

Sd/-
 (S.R.Terdal)
 Director (Finance)

Sd/-
 (M. Muniraju)
 Managing Director



Notes 1 & 2

Notes	Particulars
1	<p>Corporate information</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>
2.1	<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 style="text-align: center;">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 2019-20</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>



Notes	Particulars
2.6	<p>Fixed Assets</p> <p>2.6.1. Fixed assets are shown at their historical costs with corresponding accumulated depreciation. Fixed assets acquired /constructed are valued at actual cost of acquisition / construction. Materials issued to works from stores and becoming the assets are valued at standard rates. Interest and finance charges up to the stage of commissioning of fixed assets are being capitalized.</p> <p>2.6.2 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 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 amortisation</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.</p> <p>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 recognised 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 amortised in 3years period.</p>



Notes	Particulars
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 recognised, 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 excise duty but exclude sales tax and value added tax.</p> <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>Revenue from sale of energy of HESCOM is as per 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 recognised when there is reasonable assurance that the Company will comply with the conditions attached to them and the grants / subsidy will be received. Government grants whose primary condition is that the Company should purchase, construct or otherwise acquire capital assets are presented by deducting them from the carrying value of the assets. Depreciation on the portion of grant is reduced from the cost of asset is not charged to Profit & Loss A/c.</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.</p>

Notes	Particulars
	Other government grants and subsidies are recognised as income over the periods necessary to match them with the costs for which they are intended to compensate, on a systematic basis.
2.12	<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>
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>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% of the Basic Pay & Dearness Allowance and as per G.O. No.: AE 37 PEN 2019 Dtd: 31.08.2019 with effect from 01.04.2019 & onwards 14% contribution from the Company. The said contribution is being remitted with 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.</p> <p>The normal exit is at the age of superannuation for Tier-I of the Pension system. At exit, the employee shall be mandatorily required to invest 40% of pension wealth to purchase the annuity. In case of employees, the annuity shall provide for pension for the life time of the employee and his dependent parents & his spouse at the time of retirement. The individual shall receive a lump sum of the remaining pension wealth which he would be free to utilize in any manner. In the case of employees who leave the scheme before attaining the age of superannuation, the mandatory annuitisation shall be 80% of the pension wealth.</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</p>



Notes	Particulars
	<p>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 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 recognised 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 recognised on timing differences, being the differences between the taxable income and the accounting income that originate in one period and are capable of reversal in one or more</p>

Notes	Particulars
	<p>subsequent periods. Deferred tax is measured using the tax rates and the tax laws enacted or substantially enacted as at the reporting date. Deferred tax liabilities are recognised for all timing differences.</p> <p>Deferred tax assets are recognised for timing differences of other items only to the extent that reasonable certainty exists that sufficient future taxable income will be available against which these can be realised.</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 capitalised. The amount capitalised comprises expenditure that can be directly attributed or allocated on a reasonable and consistent basis to creating, producing and making the asset ready for its intended use. Fixed assets utilised for research and development are capitalised and depreciated in accordance with the policies stated for Tangible Fixed Assets and Intangible Assets.</p>
2.18	<p>Provisions and contingencies</p> <p>A provision is recognised when the Company has a present obligation as a result of past events and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation in respect of which a reliable estimate can be made. A disclosure of contingent liability is made, when there is a possible obligation or a present obligation that will probably not require outflow of resources or where reliable estimate of the obligation cannot be made.</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 utilisation in the Securities Premium Account. The balance of share issue expenses is charged to Statement of Profit and loss during the year of issue of shares.</p>



Note 3 Share capital

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020		As at 31st Mar, 2019	
			Number of shares	Amount in Rs	Number of shares	Amount in Rs
.3 -1	Authorised Equity shares of ₹ 10 each with voting rights	52.301	2,00,00,00,000	2,00,00,00,000	2,00,00,00,000	2,00,00,00,000
	Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,55,42,37,800	15,54,23,78,000
.3 -3	Subscribed and fully paid up Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,55,42,37,800	15,54,23,78,000
Total			1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,55,42,37,800	15,54,23,78,000

Notes:

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

SI No	Particulars	Opening Balance	Fresh issue	Bonus	ESOP	Closing Balance
	Equity shares with voting rights Year ended 31 March, 2020					
.3 -1-1	- Number of shares	1,55,42,37,800	-	-	-	1,55,42,37,800
.3 -1-2	- Amount (Rs)	15,54,23,78,000	-	-	-	15,54,23,78,000
	Year ended 31 March, 2020					
.3 -1-4	- Number of shares	1,55,42,37,800	-	-	-	1,55,42,37,800
.3 -1-5	- Amount (Rs)	15,54,23,78,000	-	-	-	15,54,23,78,000

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

SI No	Class of shares / Name of shareholder	A/C Code	As at 31st Mar, 2020		As at 31st Mar, 2019	
			Number of shares held	% holding in that class of shares	Number of shares held	% holding in that class of shares
.3 -2-1	Equity shares with voting rights Governor of Karnataka		1,55,42,37,800	99.99%	1,55,42,37,800	99.99%

- (iii) 1) Board of Directors of HESCOM at its 87th meeting held on 07.03.2019 accorded its approval to allot 34,31,70,000 Nos. of shares of Rs.10/- each amounting to Rs.3,43,17,00,000/- (Rupees three hundred forty-three crores and seventeen lakh 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.17,15,850/- (Rupees seventeen lakh fifteen thousand eight hundred fifty only).
- 2) Until the appointed Company Secretary reports for duty and e-form INC-22A, DIR-12 is filed, the Central Government. (MCA Portal) does not accept the PAS-3 e-form. Formalities to complete the process of Allotment of Shares of Rs.343.17 Crores is pending with ROC.



(iv) Details of Authorised Share Capital

Sl.No	Year	Authorised Share Capital	Reference
1	2002-03	10,000,000	Company was incorporated with a share capital of Rs. 1 Cr 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	10,000,000	
3	2004-05	2,50,00,00,000	2nd AGM held on 24th Dec 2004 at 1:00 PM at Registered Office of the Company Hubli increased by Rs.249 Crores.
4	2005-06	2,50,00,00,000	
5	2006-07	2,50,00,00,000	
6	2007-08	2,50,00,00,000	
7	2008-09	2,50,00,00,000	
8	2009-10	2,50,00,00,000	
9	2010-11	2,50,00,00,000	
10	2011-12	10,00,00,00,000	9th AGM held on 28th Sep 2011 at 1:00 PM at Registered Office of the Company Hubli increased by Rs.750 Crores.
11	2012-13	10,00,00,00,000	
12	2013-14	10,00,00,00,000	
13	2014-15	10,00,00,00,000	
14	2015-16	10,00,00,00,000	
15	2016-17	20,00,00,00,000	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.1,000 Crores.
16	2017-18	20,00,00,00,000	
17	2018-19	20,00,00,00,000	
18	2019-20	20,00,00,00,000	

Scheme wise Share Capital Contribution by GoK:

Sl.No.	Scheme	Rs. In Crores
1	NJY	188.81
2	Equity contribution GoK	1,039.26
3	SDP	125.61
4	Flood Effected	25.43
5	UNIP	44.00
6	SCP/TSP	111.47
7	Implementation of Distribution and Automation system in Municipal Corporation area of Karnataka State	4.50
8	Development of Software	15.00
9	Proposed Adjustment to Net Worth	0.16
Total		1,554.24



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

Sl.No.	Scheme	Rs. In Crores
1	NJY	-
2	Equity contribution GoK	156.00
3	SDP	37.29
4	Flood Effectuated	-
5	UNIP	-
6	SCP/TSP	12.33
7	Implementation of Distribution and Automation system in Municipal Corporation area of Karnataka State	-
8	Development of Software	-
Total		205.62

Note 4 Reserves and surplus

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs.	Rs.
4 -1	Reserve for Material Cost Variance	56.610		
	Opening balance		43,74,09,558	43,74,09,558
	Add: Transferred during the year		(40,21,69,762)	-
	Closing balance		3,52,39,796	43,74,09,558
4 -2	Proposed Adjustments to Networth Reserve	52.307,308		
	Opening balance		(11,54,30,724)	(11,54,30,724)
	Add: Additions / transfers during the year		59,15,20,698	-
	Closing balance		47,60,89,974	(11,54,30,724)
4 -3	Surplus / (Deficit) in Statement of Profit and Loss	58.200		
	Opening balance		(19,55,76,69,153)	(26,45,75,85,221)
	Add: Profit / (Loss) for the year		(6,82,21,29,014)	6,89,99,16,068
	Closing balance		(26,37,97,98,167)	(19,55,76,69,153)
Total			(25,86,84,68,397)	(19,23,56,90,319)

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.47.61Crores has been accounted under Proposed Adjustment to Net Worth, the proposal for (Rs. 11.54) Crores is already been sent to GoK for approval and Rs. 59.15 Crores is accounted during 2019-20 as such the approval of the same is pending as on the date of closure of the financial statements.

2) Reserve for Material Cost Variance represents the difference between Standard Rate and Purchase rate of Materials. During the year 2019-20, it has been identified that the amount of previous year and being adjusted against reserve.



Note 5 Long-term borrowings

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
5 -1	Term loans (Refer Note (i) & (ii) below)			
	From banks			
	Secured	53.3, 53.9	1,27,61,29,368	1,18,53,52,453
	Unsecured	53.3, 53.9	-	-
			1,27,61,29,368	1,18,53,52,453
	From other parties			
	Secured	53.3, 53.9	26,37,88,36,893	16,42,95,58,286
	Unsecured	53.3, 53.9	19,01,30,06,558	15,01,67,06,558
		45,39,18,43,451	31,44,62,64,844	
	Total		46,66,79,72,819	32,63,16,17,297

(i) Details of terms of repayment for the long-term borrowings and security provided in respect of the secured other long-term borrowings:

SI No	Particulars	Nature of Security	Terms of re payment	As at 31st Mar, 2020		As at 31st Mar, 2019	
				Secured	Unsecured	Secured	Unsecured
				₹	₹	₹	₹
5 -1-1	Term loans from banks: - Secured Loan from Syndicate Bank(53.977)			-	-	-	-
5 -1-2	Loan from State Bank of India Hubli(53.978)			34,04,36,612	-	-	-
5 -1-3	Loan from Canara Bank, Hubli(53.981)			93,56,92,756	-	1,18,53,52,453	-
5 -1-4	Total - Term loans from banks			1,27,61,29,368	-	1,18,53,52,453	-
	Term loans from other parties:						
5 -1-5	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme(53.961)			51,75,67,724	-	53,62,10,395	-
5 -1-6	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM(53.314)			20,14,93,42,245	-	14,88,00,10,519	-
5 -1-7	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works(53.307)				1,30,06,558		1,67,06,558
5 -1-8	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL(53.350)			15,53,21,366		20,97,21,366	-



SI No	Particulars	Nature of Security	Terms of re payment	As at 31st Mar, 2020		As at 31st Mar, 2019	
				Secured	Unsecured	Secured	Unsecured
				₹	₹	₹	₹
5-1-9	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL(53.351)			-	(20,45,05,842)	-	-
5-1-10	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL(53.960)			3,88,35,40,902	-	1,00,81,21,848	-
5-1-11	Loans drawn from GOK towards payment of power purchase cost and transmission charges(53.984)				19,00,00,00,000	-	15,00,00,00,000
5-1-12	Loans drawn from M/s Rural Electrification Corporation Ltd. towards DDUGJY Scheme(53.986)			1,32,84,12,143	-	-	-
5-1-13	Loan drawn from M/s Power Finance Corporation Ltd. towards IPDS Scheme(53.987)			34,46,52,513	-	-	-
	Total			26,37,88,36,893	19,01,30,06,558	16,42,95,58,286	15,01,67,06,558

(iii) Details of long-term borrowings guaranteed by some of the directors or others:

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
	Term loans of Rs 200 Crores from Canara bank is guaranteed by GOK to the extent of Rs 150 Crores		93,56,92,756	1,18,53,52,453
	Total		93,56,92,756	1,18,53,52,453

(iv) The Company has defaulted in repayment of loans and interest as under

SI No	Particulars	As at 31st Mar, 2020		As at 31st Mar, 2019	
		Period of default	Rs	Period of default	Rs
.5-1	Loans repayable on demand from PFC				
	Principal	-	-	85 Days	2,06,16,61,795
	Interest			85 Days	19,20,00,529
	Principal				
	Interest				
.5-2	Loans repayable on demand from REC				
	Principal	-	-	63 Days	91,98,05,084
	Interest			68 Days	62,26,52,410
	Principal				
	Interest				

Note- The above delays are only in respect of installments outstanding as at the year end.

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





STATEMENT SHOWING CHARGE CREATION AND LOAN BALANCES AS ON 31.03.2020

Sl. NO.	Name of the Bank/Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No. of Installments	Repayment terms	Rate of interest as on 31.03.2020	Opening Balance as on 01.04.2019	Loans Drawn During 2019-20	TOTAL LOANS	Repayment of Loan During 2019-20	Loan Balance as on 31.03.2020
1) Term Loan Secured												
A Loans from Commercial Banks												
1	Canara Bank-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Assst)	53.9817/ 78.567	10153335 /31.03.2009	3-12	48	Only repayment & Last installment due on 31.03.2024	11.5	35,41,58,546.00		35,41,58,546.00	8,28,58,789.00	27,12,99,747.00
2	Canara Bank-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Assst)	53.9817/ 78.567	10248180/ 20.09.2010	3-12	48		11.5	1,08,11,93,907.00		1,08,11,93,907.00	16,88,00,888.00	91,43,93,009.00
3	Syndicate Bank -FP (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	53.9777/ 78.563	10578552/ 29.06.2015	3	35	BULLET			90,00,00,000.00	90,00,00,000.00		90,00,00,000.00
4	Syndicate Bank/STATE BANK OF INDIA -Over Draft (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	50.140/50. 11078.568				Over draft Account	11.3	1,93,33,61,005.35	2,40,99,21,650.82	4,34,32,82,656.17	3,45,77,98,835.14	88,54,84,021.03
5	State Bank of India -PF (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	53.978/ 78.564		3	36	Monthly	10.5		90,00,00,000.00	90,00,00,000.00	25,79,63,388.00	64,20,36,612.00
6	State Bank of India -PF (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	53.978/78. 554		3	1	BULLET	10.5		1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	99,99,00,000.00
7	State Bank of India -PF (Secured by Receivables against HESCOM Revenue)	53.978/78. 554		3	1	BULLET	10.5		15,00,00,000.00	15,00,00,000.00	15,00,00,000.00	14,85,00,000.00
								3,36,87,13,488.35	5,35,99,21,850.82	8,72,86,35,308.17	3,96,70,21,920.14	4,76,16,13,389.03
B LOANS FROM OTHER FINANCIAL INSTITUTIONS												
1	PFC BLC Long Term Loan PFC 100 Cr A/c No:32624001	53.960 /7 B.584	100055332/ 22.09.2016	1+15	60	Only repayment	11.25	93,27,58,622.00		93,27,58,622.00	8,47,70,115.00	84,79,88,507.00
2	PFC BLC Long Term Loan PFC 200 Cr A/c No:32624002	53.960 /7 B.584	100068914 /07.03.2017	1+15	60	Only repayment	11	1,63,36,72,201.00		1,63,36,72,201.00	14,07,84,148.00	1,49,28,88,053.00

Sl. NO.	Name of the Bank/Financial Institution	AIC Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No. of Installments	Repayment terms	Rate of interest as on 31.03.2020	Opening Balance as on 01.04.2019	Loans Drawn During 2019-20	TOTAL LOANS	Repayment of Loan During 2019-20	Loan Balance as on 31.03.2020
3	PEC Flexi 200 Cr A/c No:32624009	53.960/7 8.584	H06756860/ 08.08.2018	1	1	Monthly	11	2,00,00,00,000.00		2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	-
4	PEC Flexi 190 Cr A/c No:32624010	53.960/7 8.584	H06753545/ 08.08.2018	1	1	BULLET		1,90,00,00,000.00		1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	-
5	PEC Medium Term Loan PEC 416 Cr A/c No:	53.960/7 8.584		36	36	Monthly	11.75		4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	1,03,95,14,652.00	3,11,55,43,958.00
6	PEC IPDS	53.960/7 8.584				Qty repayment	10		35,09,80,000.00	35,09,80,000.00	6,327,487.00	344,652,513.00
7	PEC(R-APDRP Part A)	53.961/7 8.585	10280700/ 07.03.2017		64	Monthly	11.5	41,88,91,866.00		41,88,91,866.00		41,88,91,866.00
8	PEC(R-APDRP Part B)	53.961/7 8.585	10280697/ 29.03.2011		64	Monthly	11.5	11,73,18,529.00		11,73,18,529.00	1,61,29,891.00	10,11,88,638.00
9	REC STATIONS-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/7B. 540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	11.5	24,07,74,192.94		24,07,74,192.94	13,51,23,930.00	10,56,50,262.94
10	REC-RGGVY Scheme-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/7B. 540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	9.5	9,18,45,280.00		9,18,45,280.00	4,52,09,770.00	4,66,35,510.00
11	ACSR-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/7B. 540	100027946/ 25.04.2016	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12.25	31,92,53,505.71		31,92,53,505.71	14,74,84,638.66	17,17,68,867.05
12	DTC Metering-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/7B. 540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	0.1225	71,47,28,067.19	5,48,38,724.78	76,95,66,791.97	7,28,90,331.00	69,66,76,460.97
13	Additional DTC-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/7B. 540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12.25	42,56,85,310.70		42,56,85,310.70	4,25,68,531.00	38,31,16,779.70
14	IP Set-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/7B. 540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12	27,35,41,280.00		27,35,41,280.00	13,67,70,640.00	13,67,70,640.00





Sl. NO.	Name of the Bank/Financial Institution	AIC Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No. of Installments	Repayment terms	Rate of interest as on 31.03.2020	Opening Balance as on 01.04.2019	Loans Drawn During 2019-20	TOTAL LOANS	Repayment of Loan During 2019-20	Loan Balance as on 31.03.2020
15	FLMS - Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.3-47E.540		3*10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12	18,90,44,559.28		18,90,44,559.28	9,45,22,277.14	9,45,22,282.14
16	REC NJY I - Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.3-47E.540	10327359/13.12.2011	3*10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	11	92,09,30,993.84		92,09,30,993.84	13,15,61,573.00	78,93,69,420.84
17	REC NJY II - Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.3-47E.540	10445377/29.07.2013	3*10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12.5	89,95,71,131.83		89,95,71,131.83	13,47,10,220.00	76,48,60,911.83
18	REC NJY III - Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.3-47E.540	10614059/17.07.2014	3*10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12.25	86,84,16,507.95		1,20,79,82,049.58		1,20,79,82,049.58
19	11 KV Station Link Line & Reconducting - Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.3-47E.540		3*10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	11	1,28,82,42,368.17		1,28,82,42,368.17	203,868,059.00	1,08,43,74,309.17
20	BJKJ - Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.3-47E.540		3*10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	11	12,10,10,156.50		12,10,10,156.50	1,34,45,573.00	10,75,64,583.50
21	UNIP - Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.3-47E.540	100028003/25.04.2016	3*10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12	4,79,46,83,850.09	1,57,70,18,855.81	6,37,25,02,706.90	10,66,24,155.00	6,26,56,78,551.90
22	UG CABLE - Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.3-47E.540	1052491626/09.2014	3*10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12.25	1,18,96,27,499.70	46,47,40,299.90	1,65,43,67,799.60	14,86,58,942.00	1,50,57,10,857.60
23	UG CABLE BELGA VI - Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.3-47E.540	1052491626/09.2014	3*10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12.25	1,32,60,49,008.41	1,61,13,19,610.61	3,43,73,68,619.02	28,17,47,744.31	3,15,56,20,874.71
24	REC THERMOGRAPHY - Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.3-47E.540	100049220/18.08.2016	3*10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12.25	9,49,52,418.30		9,49,52,418.30		9,49,52,418.30

Sl. NO.	Name of the Bank/Financial Institution	AIC Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No. of Installments	Repayment terms	Rate of interest as on 31.03.2020	Opening Balance as on 01.04.2019	Loans Drawn During 2019-20	TOTAL LOANS	Repayment of Loan During 2019-20	Loan Balance as on 31.03.2020
25	REC NUMERICAL RELAYS IP SETS-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/73.540	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12.25	4,23,26,343.83	5,15,73,952.39	9,39,00,296.22		9,39,00,296.22
26	REC STATIC METER - Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/73.540	10551711031.01.2015	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12.25	71,58,81,776.36	48,53,31,352.42	1,18,12,13,128.78		1,18,12,13,128.78
27	REC GANGA KALYANA IP SETS 2016-17 -Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/73.540	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12.25	59,69,06,364.59		59,69,06,364.59		59,69,06,364.59
28	REC GANGA KALYANA IP SETS 2017-18-Capex (Secured by Hypothecation of against Created Asset)	53.314/73.540	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	12.25	70,74,41,845.09		70,74,41,845.09		70,74,41,845.09
29	REC 3311KV Sub Station and Constructions Athani, Raibag, Bargalkot, Dharwad Rural	53.314/73.540	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	10.75	8,62,37,523.52	7,42,10,101.98	16,04,47,625.50		16,04,47,625.50
30	REC DDUGJY	53.314/73.540	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	10.5		1,32,84,12,142.52	1,32,84,12,142.52		1,32,84,12,142.52
31	REC PMREA	53.314/73.540	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	YEARLY	10.9		67,78,06,823.15	67,78,06,823.15		67,78,06,823.15
32	REC - MTL 100 Crores 46111905-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/73.540	10009188472.8.03.2017	3	36	Monthly	12	41,66,66,671.00		41,66,66,671.00	41,66,66,671.00	-
33	REC - MTL 150 Crores 46114283-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)			3	36	Monthly	11.5	1,24,99,99,998.00		1,24,99,99,998.00	1,24,99,99,998.00	-
34	REC - MTL 100 Crores 46112246-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/73.540	10008673300.4.03.2017	3	36	Monthly	12	41,66,66,670.00		41,66,66,670.00	41,66,66,670.00	-

Sl. NO.	Name of the Bank/Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No. of Installments	Repayment terms	Rate of interest as on 31.03.2020	Opening Balance as on 01.04.2019	Loans Drawn During 2019-20	TOTAL LOANS	Repayment of Loan During 2019-20	Loan Balance as on 31.03.2020
35	REC-MTL-100 Cr./A/C No. 46113218-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540	1001291482 5.09.2017	3	36	Monthly	9.85	58,33,33,340.00		58,33,33,340.00	41,66,66,662.00	16,66,66,678.00
36	REC-MTL-100 Cr./A/C No. 46113329-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540	1001348902 3.10.2017	3	36	Monthly	9.85	61,11,11,108.00		61,11,11,108.00	41,66,66,668.00	19,44,44,440.00
37	REC-Medium Term Loan 100 Cr. Scheme Code 4613447-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540	1001488812 8.12.2017	3	36	Monthly	9.85	66,66,66,667.00		66,66,66,667.00	41,66,66,672.00	24,99,99,995.00
38	REC-MTL Rs.75 Cr./A/C No. 4613722-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540	-	3	36	Monthly	9.85	56,25,00,003.00		56,25,00,003.00	31,25,00,001.00	25,00,00,002.00
39	REC-STL Rs.100 Cr./A/C No. 4613795-Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540	-	1	1	BULLET	9.85	1,00,00,00,000.00		1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	-
40	REC-STL Rs.150 Crs. 42815128Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540		1	12	Monthly	12		1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,25,00,00,000.00	25,00,00,000.00
41	REC-MTL Rs.150 Cr./A/C No. 46115472/30.09.2019 Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540		3	36	Monthly	13		1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	25,00,00,002.00	1,24,99,99,998.00
42	REC-STL Rs.150 Crs. 42815848 Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540		1	12	Monthly	11.75		1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00		1,50,00,00,000.00
43	REC-MTL Rs.150 Cr./A/C No.46115847 Capex (Secured by Hypothecation of Asset)	53.314/78.540		3	36	Monthly	12.5		1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00		1,50,00,00,000.00
44	KPTCL (A/PDRP counter part funding)	53.351/78.592	-	10	10	YEARLY	9.5	-20,45,05,842.00	20,45,05,842.00	-		-



Sl. NO.	Name of the Bank/Financial Institution	A/C Code	Charge Creation ID & Date	Tenure of Loan	No. of Installments	Repayment terms	Rate of interest as on 31.03.2020	Opening Balance as on 01.04.2019	Loans Drawn During 2019-20	TOTAL LOANS	Repayment of Loan During 2019-20	Loan Balance as on 31.03.2020
45	GOK APDRP SCHEME	53.35078.591	-	20	20	YEARLY	11.5	26,41,21,366.00		26,41,21,366.00	5,44,00,000.00	20,97,21,366.00
46	GOK LOAN FOR POWER PURCHASE Rs-1500 cr	53.994778.5977	-	20	15	YEARLY		15,00,00,000.00		15,00,00,000.00		15,00,00,000.00
47	GOK LOAN FOR POWER PURCHASE Rs-400 cr	53.994778.5977	-	20	5	YEARLY			4,00,00,000.00	4,00,00,000.00		4,00,00,000.00
48	KREDEL 2012, 2019 STL	53.98577.76,5987		6	1	BULLET	8.55	2,50,00,000.00		2,50,00,000.00	40,00,00,000.00	2,10,00,000.00
49	PMGY Scheme	53.30778.546	-	20	20	YEARLY	12	2,04,06,558.00		2,04,06,558.00	37,00,000.00	1,67,06,558.00
								46,49,47,60,840.80	21,36,11,61,758.29	67,85,59,22,599.19	13,48,08,44,021.11	54,36,90,78,578.08
								49,88,34,74,288.25	26,72,10,83,608.11	76,59,45,57,808.36	17,45,38,65,941.25	59,13,06,91,967.11

Note 6 Other long-term liabilities

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
.6 -1-1	Others:		-	-
.6 -1-1-1	Other Deposits from Consumers	47.6 + 46.966	51,25,63,053	48,63,00,682
.6 -1-1-2	Security Deposit from consumers:	48.1	8,19,72,64,958	7,49,97,18,000
			8,70,98,28,011	7,98,60,18,682
.6 -1-1-1	Security Deposit from Employees	46.920	19,895	1,26,496
.6 -1-1-2	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.208	40,19,647	40,19,647
	Total		8,71,38,67,553	7,99,01,64,825

Note: The balance of Consumers security deposits held as per Accounts and Consumer Ledger accounts are subject to reconciliation.

Note 7 Long-term provisions

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
.7 -1	Provision for employee benefits:			
.7 -1-1	Provision for compensated absences	46.430	1,20,98,96,834	1,02,42,97,313
.7 -1-2	Provision for employee benefits (FBF)	44.142	7,99,58,301	7,46,37,263
	Total		1,28,98,55,135	1,09,89,34,576

Note: 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.

Note 8 Short-term borrowings

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
.8 -1	Loans repayable on demand from Banks			
	Secured(CC)	50.1	88,54,84,021	1,93,33,61,005
	Unsecured - Others	53.985	2,10,00,00,000	2,50,00,00,000
	Total		2,98,54,84,021	4,43,33,61,005

Note: The GOK vide order no EN/73/NCE/2019/Dated:15.02.2019 accorded extension of Short Term Loan to HESCOM. The loan amount of Rs.250 Crores. was released to HESCOM on 20.02.2019 after signing prescribed agreement. However, an amount of Rs.40 Crores is already repaid and remaining balance of Rs.210 Crores is outstanding as on 31.03.2020 for which penal interest of 2% is being serviced along with regular interest of 8.55%.



Note 9 Trade payables

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
9-1	Sundry Creditors for Purchase of Power - Others	41.1 to 41.5	36,06,57,01,469	34,17,91,84,892
9-1-1	Provision for Liability for Purchase of Power	41.200	7,17,39,48,979	10,62,69,94,330
9-1-2	Provision for Liability for Interest on belated Payment of Purchase of Power	41.200	12,89,63,84,704	10,93,50,52,882
9-2	Sundry Creditors for Purchase of Power - (ESCOMS)	42.230, 42.256, 42.258, 42.282	14,53,31,02,922	14,53,31,02,922
	Total		70,66,91,38,074	70,27,43,35,026

Note: 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 31.03.2020 is furnished as below.

SI.No	Name of the Bank	Comprehensive LC Limit (Rs. in Crores)	Amount of LC availed (Rs. in Crores)	Balance of LC limit available out of comprehensive LC as on 31-03-2020 (Rs. in Crores)
1	State Bank of India	150	147.31	2.69
2)	Transmission charges have been accounted at Rs. 1,33,644/- per MW of installed capacity of 4340 MW for FY 2019-20.			

Note 10 Other current liabilities

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
10-1	Current maturities of long-term debt (Refer Note below)		9,47,72,35,128	12,79,84,95,998
10-2	Interest accrued but not due on borrowings	46.710	18,99,81,896	12,81,33,007
10-3	Interest accrued but not due on Consumers on Security Deposits	48.340,350	51,87,99,516	49,59,09,282
10-4	Other payables:			
10-4-1	Liability for Supplies/Works	42.101, 201, 301, 401, 501 & 701	4,65,57,71,005	4,62,77,87,691
10-4-2	Security Deposit from Suppliers/contractors	46.101, 102,103,104, 107,108 & 109	2,41,55,93,381	2,87,85,94,251



SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
10-4-3	Liability for Inter Company Transactions	42.214 to 42.282	3,52,88,66,320	3,51,37,23,955
10-5	Staff Related Liabilities and Provisions			
10-5-1	Provision for payment to Pension trust(Pension & Gratuity)	44.122	1,81,12,38,692	95,35,14,282
10-5-2	Unpaid Salaries	44.210	19,301	1,86,102
10-5-3	Unpaid Bonus	44.220	1,40,322	1,20,328
10-5-4	Salary payable	44.310,311	3,49,31,941	3,19,54,860
10-5-5	Salary payable to contract Revenue Asst. (Physically Challenged Candidates)	44.312	5,59,476	17,58,931
10-5-6	Bonus payable	44.320	50,89,213	90,23,580
10-5-7	Ex-gratia payable	44.330	6,48,76,503	6,23,39,409
.10-6	Statutory remittances:			
10-6-1	Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	42,79,16,881	43,90,73,223
10-6-2	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	1,43,27,325	1,67,75,734
10-6-3	ESI	(46.991+46.992)	2,03,083	13,70,689
10-6-4	Taxes such as Sales Tax, Income Tax, Service Tax, etc., deducted at source and payable to Government. & Swachh Bharat Cess on taxable services w.e.f. 15th November, 2015. & Krishi Kalyan Cess on taxable services w.e.f 1st June, 2016.	(46.921,924, 925,926,927, 930,931 & 942)	16,70,76,261	10,40,87,988
10-6-5	Goods and Service Tax (GST)	(46.932, 933,934,984, 985,986,987, 988,989,990, 993,994,995, 996,997)	44,21,14,118	21,01,74,207
10-6-6	Amount recoverable from salaries of corporation employees & payable to other departments	46.928	75,03,499	53,58,706
10-6-7	Pension Contribution recovered from employees	46.952	2,34,44,511	26,69,223
10-6-8	Amount recovered from Employees & payable to Employees welfare	46.956	85,63,052	85,63,052



SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
	Trust towards Employees contribution			
10-6-9	Employees PF and Departmental share of PF payable account	46.957 & 46.958	5,36,454	4,24,643
10-7	Others			
10-7-1	Expenses Payable	46.400,410,4 11,430,440,4 41,450,460,4 70	79,39,33,591	1,68,21,46,169
10-7-2	Excess credit afforded by Bank Pending reconciliation	46.971,972,9 74,975,979 & 980	16,09,68,454	13,84,98,119
10-7-3	Advance received for sale of stores scrap etc.,	46.922	(4,26,662)	30,54,001
10-7-4	Un-issued Cheques & Cheques in Transit	46.910 & 46.911	8,94,336	32,92,256
10-7-5	Recovery from employee towards FBF	44.140,141,142 & 143	-	10,52,24,171
10-7-6	Provision for defined benefit plans (NDCPS)	44.150	4,27,37,643	32,77,061
10-7-7	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges	28.945 & 28.946	27,87,84,800	27,83,39,473
	Total		25,07,16,80,040	28,50,38,70,391

Note:

- 1) Electricity taxes: The Electricity tax collected from consumers and payable to GOK during FY-2019-20 is Rs. 228.25 Crores out of this GOK has Adjusted Rs. 246.62 Crores 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 of the financial year for which interest is due at 6.50% is created duly deducting applicable TDS amount. As per the Government Order No. Energy 172 PSR 2020, Bangalore dated 22.06.2020 Deferment of collection of Additional Security Deposit (ASD) from the consumers and payment of Interest on Security Deposit (IOD) to the consumers is deferred due to COVID-19 pandemic in the state of Karnataka and to mitigate the impact of imposition of COVID-19 lockdown till 30.09.2020.
- 3) No separate fund and Bank balance is kept for Family Benefit Fund.



Note: Current maturities of long-term debt

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
10 -8	Term loans From banks Secured			
10 -8-1	Loan from Syndicate Bank	53.977	90,00,00,000	-
10 -8-2	Loan from State Bank of India Hubli by HESCOM	53.978	1,45,00,00,000	-
10 -8-3	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM	53.981	25,00,00,000	25,00,00,000
			2,60,00,00,000	25,00,00,000
10 -9	From other parties Secured			
10 -9-1	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.	53.961	25,12,780	-
10 -9-2	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	5,24,07,42,732	7,03,20,87,023
10 -9-3	Unsecured			
10 -9-4	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	53.307	37,00,000	37,00,000
10 -9-5	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	5,44,00,000	5,44,00,000
10 -9-6	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL	53.960	1,57,58,79,616	5,45,83,08,975
			6,87,72,35,128	12,54,84,95,998
	Total		9,47,72,35,128	12,79,84,95,998

Note 11 Short-term provisions

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
.11 -1	Provision for employee benefits (Leave Encashment)	46.430	28,31,53,600	26,49,63,947
.11 -2	Provision - Others:			
.11 -2-1	Provision for loss on written off of cash found short	46.965	67,463	67,463
.11 -2-2	Provision for other employee benefits - FBF	44.142	73,74,461	7,077,958
	Total		29,05,95,524	27,21,09,368



Note 12 A Tangible Assets

A. SI No	Tangible assets	A/C Code	Gross block			A/C Code	Accumulated depreciation and impairment			Net block		
			Balance as at 1 April, 2019	Additions	Disposals		Balance as at 31 March, 2020	%	Balance as at 1 April, 2019	Depreciation/ amortisation expense for the year	Eliminated on disposal of assets	Balance as at 31 March, 2020
			Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs
12-1	Land Freehold	10.1	16,20,96,166	5,34,19,332	-	21,55,15,498	-	-	-	21,55,15,498	16,20,96,166	
12-2	Buildings	10.2	1,33,82,71,449	9,87,86,288	1,39,77,052	1,52,30,80,683	3.34	32,19,10,77	4,72,89,790	1,45,49,89,210	1,01,70,80,372	
12-3	Hydraulic Works	10.3	4,76,19,187	28,20,697	-	5,04,39,884	5.28	1,79,46,451	24,64,519	30,028,919	2,56,72,736	
12-4	Other Civil Works	10.4	5,35,57,387	91,93,390	-	6,27,50,777	3.34	1,06,34,860	18,18,789	1,24,53,660	4,29,22,527	
12-5	Plant and Equipment	10.5	1,55,79,92,120	3,42,38,12,754	2,55,85,28,332	12,42,33,76,541	5.28	2,86,70,80,947	69,53,08,362	3,02,93,26,375	8,69,09,11,171	
12-6	Line Cable Networks	10.6	48,67,43,22,517	11,82,08,67,957	1,02,67,22,239	59,26,85,88,235	5.28	10,29,29,85,000	2,87,25,06,225	11,08,85,33,327	38,38,13,37,516	
12-7	Vehicles	10.7	8,78,60,972	22,17,108	6,05,020	8,94,73,060	9.50	5,18,94,463	30,62,047	5,44,48,847	3,59,66,509	
12-8	Furniture and Fixtures	10.8	7,38,11,398	38,43,105	2,44,384	77,41,018	6.33	5,80,54,046	7,54,02,162	13,33,43,769	1,57,57,351	
12-9	Office equipment	10.9	5,07,55,900	6,31,55,164	6,15,51,983	5,23,59,071	6.33	1,14,39,564	11,54,702	1,23,85,153	3,63,16,335	
12-10	Land Lease hold	10.10	15,28,802	-	1,85,066	13,43,556	12.1	-	-	13,43,556	15,28,802	
	Total		62,04,78,15,697	15,378,315,703	3,661,814,077	73,75,43,17,403		13,63,12,26,408	3,49,90,90,585	14,71,89,72,569	59,04,53,43,834	
	Less: Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets		(17,38,60,25,402)			(20,50,82,73,463)					38,537,070,371	
	Previous year		51,18,30,31,375	10,28,46,99,467	2,43,67,01,546	62,04,78,15,693		12,13,42,83,399	1,95,13,76,717	13,63,12,26,408	48,41,65,89,286	
											42,04,57,47,975	

Depreciation and amortisation relating to continuing operations:

SI No	Particulars	For the year ended	For the year ended
		31-Mar-20	31-Mar-19
.12 -9	Depreciation and amortisation for the year on tangible assets as per Note 12 A	3,49,90,03,595	1,95,13,76,717
	Less: Utilised from revaluation reserve	-	
	Depreciation and amortisation relating to continuing operations	3,49,90,03,595	1,95,13,76,717

In advertantly in the preceding years lease hold land was accounted as free-hold land and now same is rectified.

The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets aggregating to Rs.2050.83 Crores 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 Deprecion for the year @5.28% which works out to Rs.108.28 Crs duly passing a journal entry at Head Office.

12A1. Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
12-B-1	Capital Grants			
	Opening balance	55.1, 55.3	19,60,30,99,507	16,70,50,92,860
12-B-2	Add: Received during the year		3,22,27,73,825	2,89,80,06,647
	Closing balance		22,82,58,73,332	19,60,30,99,507

Details of Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets

SI No	Particular	A/c Code	For the year ended	
			As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
12-B-1	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	15,77,72,71,275	13,46,98,97,442
12-B-2	Grants towards Cost of Capital assets	55.3	7,04,86,02,057	6,13,32,02,065
	Total		22,82,58,73,332	19,60,30,99,507



12 B. CAPITAL WORKS IN PROGRESS

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended	For the year ended
			31-Mar-20	31-Mar-19
.12-C-1	Capital Work in Progress		Rs	Rs
		14.110 To 14.150	75,48,72,840	75,57,26,668
		14.151 To 14.426	6,66,77,33,953	6,13,37,96,943
		14.450 to 14.910	5,84,86,690	7,22,43,207
	CWIP Categorized	14.906 & 14.907	(12,28,77,437)	(41,51,14,590)
	Sub Total		7,35,82,16,046	6,54,66,52,228
12-C-2	Completed works (to be categorised).	15.5	1,36,51,23,093	70,76,82,376
	Written down value of Faulty/Dismantled Assets	16.2	38,99,08,282	27,89,26,930
	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	(2,31,75,99,869)	(2,21,70,74,105)
			6,79,56,47,552	5,31,61,87,429

- Note: 1) During FY-2019-20 Rs.90.52 Crores Assets has been created out of Consumer Contributions of Rs. 322.28 Crores and difference amounting to Rs. 231.76 Crores is depicted under capital works in progress. Further total asset created out of Grants and Consumer contribution up to 31.03.2020 to the tune of Rs. 2050.83 Crores is reduced from total assets as per AS 12.
- 2) An amount of Rs.67.44 Crores in Account code 55.1 includes Grant of Flood related activities.

12 C. Intangible assets

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended	For the year ended
			31-Mar-20	31-Mar-19
.12 -10	Software acquired / Purchased for internal use	18.101 & 18.102	Rs	Rs
			17,35,19,614	10,50,62,893
			17,35,19,614	10,50,62,893

Note - Land owned under full titles (A/c Code 10.101) includes the following lands which are under correspondence/dispute and case is before Court

Sl. No.	Name of the place	Survey/ Cts No.	Area	Remarks
Basavana Bagewadi Division (Basavana Bagewadi Sub Division)				
1	33 KV Sub Station at Malaghan	155/2A 155/2B	5 Acres	Land acquired through Bijapur Municipality. Upgraded to 110 KV Station. Matter pending in court.

Note 13 Non-current investments

SI No	Particulars	As at 31st Mar, 2020			As at 31st Mar, 2019		
		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) (25098 Equity Shares of Rs. 1000 Each)	-	1,00,000	1,00,000	-	2,51,00,000	2,51,00,000
	ii) M/s. Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project (PTC-20.272)	-	14,00,00,000	14,00,00,000	-	14,00,00,000	14,00,00,000
	Total	-	14,00,00,000	14,00,00,000	-	16,51,00,000	16,51,00,000
	Aggregate amount of unquoted investments			14,01,00,000			16,51,00,000

Note: PCKL has reduced the Share Capital and refunded the same ESCOMs vide their Board Resolution No. 57/09 dtd: 25.09.2019 and letter No.: PCKL/AS/A70/709/09-10/281 dtd: 07.05.2020.

Two equity shares worth of Rs.1,000 each are held in the name Managing Director, PCKL against the nominee of HESCOM. However, these shares will be issued in the name of HESCOM by PCKL shortly as per oral discussion had with PCKL authorities.



Note 14 Long-term loans and advances

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
.14 -1	Capital advances			
.14 -1-1	Secured, considered good	25.501, 502 & 507	38,65,273	80,53,279
	Cash Advance	26.601, 602 & 603	51,57,42,982	67,20,23,007
	Material Advance	26.605	1,75,08,21,470	3,15,85,75,510
.14 -2	Deposit with Government			
.14 -2-1	Secured, considered good	28.930,933,935	10,02,65,898	11,06,75,597
	Total		2,37,06,95,623	3,94,93,27,393

Note:

- 1) Arbitration on suit filed against the Company by Contractor. Matter pending at Hon'ble City Civil Session Judge Bangalore (Amount Claimed by Contractor Rs.31.05 Crores less Amount Payable as per Company Rs.3.22 Crores.
- 2) The Company had filed an appeal before the Joint Commissioner of Commercial Tax (Appeal), Hubli against the sales tax demand raised of Rs.9.90 crs for the period from 2005-06 to 2009-10 by the Asst. Commissioner of Commercial Taxes, Hubli by depositing Rs.3.15 Crores towards preferring Appeal which is included in item (14-2-1) above. The said Appeal was finalised and ordered on 18.04.2019 in favour of HESCOM and ordered for refund the deposit amount as per applicable norms.

Note 15 Other non-current assets

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
.15 -1	Long-term trade receivables			
.15 -1-1	Subsidy receivable from GOK Unsecured, considered good	28.611, 613,615,616, 617, 618, 620 & 621	5,66,72,96,431	5,66,72,96,431
.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.	28.614	53,65,56,915	53,65,56,915
.15 -1-1	Amount receivable from Karnataka Power Loom Development Board – GOK towards Special Nekar Package Scheme.	28.619	51,34,81,560	34,31,57,995
.15 -2	Inter Company Transactions	28.918,919, 920,921,922, 924,926 & 928	2,99,81,429	2,44,78,113
.15 -3	Regulatory Asset-KERC	28.908	12,86,46,78,952	21,23,49,90,591
	Total		19,61,19,95,287	27,80,64,80,045

Note: Subsidy receivable from GoK includes:

- (i) an amount of Rs.341.83 Crores account code 28.620 towards Rural Electrification Loss for the period 2002-03 to 2004-05. The Company has been pursuing for recovery of the same. As the amount represents receivable from the Government of Karnataka no provision for the same has been made.
- (ii) The GOK vide order No. EN 34 PSR 2008 dated 19.08.2010 has ordered to refund the amount paid by the farmers during the period from 01.04.2001 to 31.03.2003 to them and the same is implemented by HESCOM and an amount of Rs.53.66 Crores is shown as receivable from GOK under account code 28.614.



Note 16 Current investments

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
16-1	-----		-	-
16-2	-----		-	-
16-3	-----		-	-
16-4	-----		-	-
			-	-

Note 17 Inventories

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
.17 -1	Stores and spares	22.610, 641, 660, 700, 810, 820 & 16.1	1,51,61,40,254	1,62,28,21,946
.17 -2	Goods-in-transit	22.450	2,21,214	2,04,188
Total			1,51,63,61,468	1,62,30,26,134

Details of Inventories are as below

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
.17 -2-1	Materials Transferred within the Division	22.450	2,21,214	2,04,188
.17 -1-1	Materials Stock Account	22.610	1,45,67,85,894	1,59,17,94,461
.17 -1-2	Material imprest Account	22.641	1,23,13,846	14,54,101
.17 -1-3	Materials pending Inspection	22.660, 680	15,86,125	41,12,198
.17 -1-4	Obsolete Materials Account	22.710, 720, 730, 731, 760	(29,86,17,766)	(16,23,41,828)
	Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.			
.17 -1-5	Stock Excess pending Investigation.	22.810	(19,71,126)	(39,21,255)
.17 -1-6	Stock Shortage pending investigation.	22.820	91,46,551	27,26,972
			1,17,94,64,738	1,43,40,28,837
	Assets not in use			
.17 -1-7	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.102, 103, 104, 105, 106, 107, 109	33,68,96,730	18,89,97,297
Total			1,51,63,61,468	1,62,30,26,134



Note 18 Trade receivables Against Supply of Power

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
.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	18,68,05,13,400	15,98,63,23,606
.18 -1-2	Less: Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607, 47.609	(9,35,78,004)	(2,12,10,815)
.18 -2	Outstanding for a period exceeding six months from the date they were due for payment		18,58,69,35,396	15,96,51,12,791
.18 -2-1	Unsecured, considered good	23.5	30,15,08,625	30,36,66,753
.18 -2-2	Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(1,35,81,13,414)	(4,41,54,673)
.18 -2-3	Less: Provision for doubtful trade receivables	23.9	(29,70,91,473)	(87,54,65,574)
			(1,65,52,04,887)	(91,96,20,247)
	Total		17,23,32,39,140	15,34,91,59,303

Details of Sundry Debtors are as below

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
	RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER. Unsecured Considered Good			
.18 -1-1-1	Sundry Debtors for sale of Power – LT	23.1	10,62,17,12,378	8,59,39,38,377
.18 -1-1-2	Sundry Debtors for sale of Power - HT	23.2	1,65,78,38,879	99,92,09,045
.18 -1-1-3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	80,33,14,019	63,38,76,842
.18 -1-1-4	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	30,15,08,625	30,36,66,753
.18 -1-1-5	Sundry debtors - miscellaneous dues from consumers (Interest on Revenue Arrears)	23.700	5,59,76,48,124	5,75,92,99,342
	Sub Total		18,98,20,22,025	16,28,99,90,359
	Less:			
.18 -1-1-7	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.800, 801, 802	(1,35,81,13,414)	(4,41,54,673)
.18 -1-1-8	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(29,70,91,473)	(87,54,65,574)
18 -1-5	Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607, 47.609	(9,35,78,004)	(2,12,10,815)
	Total (Net Receivables against Supply of Power)		17,23,32,39,134	15,34,91,59,297

Note: (i) Upto 31.03.2020 Trade receivables includes Rs.1076.32 Crores dues (Rs. 633.22 Crores Principal + Rs.443.09 Crores Accumulated interest up to 31.03.2012) pertains to prior to announcement of Free Power Supply to IP Sets up to 10 HP. The Interest Charged in the DCB amounting Rs.327.63 Crores has been withdrawn by the Company from 2012-13 onwards.



Sundry Debtors for sale of power includes Rs 950.21 lakhs pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below:

SI No	Name of Appellate Authority	Number of Cases	Amount (in lakhs)
1	Corporate Office, GESCOM.	2	10.06
2	Chief Engineer (Ele), GESCOM.	4	76.26
3	Superintending Engineer (Ele), O&M Circles, GESCOM.	105	46.24
4	Corporate Office, HESCOM.		
5	Courts	29	788.29
6	Chief Electrical Inspectorate, B'lore.		
7	Karnataka Electricity Regulatory Commission	5	29.36
	Total	145	950.21

Note: The provision for withdrawal of interest portion for the year 2015-16, 2016-17 and 2017-18 to the tune of Rs. 125.10 Crores. In respect of accumulated dues from Rural Local Bodies (RLBs) upto 31.03.2015 is created and accounted.

Note 19 Cash and Bank Balances

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
	A Current			
.19 -1	i Cash and cash equivalents	24.110, 120, 130, 200, 210	2,17,88,051	14,81,62,193
.19 -3	ii Balances with banks			
.19 -3-1	In current accounts	24.3, 24.401, 402, 403, 404, 405, 409, 423, 424, 426, 428	12,23,18,880	94,35,04,901
.19 -3-2	Bank deposits with more than twelve months maturity	28.935	16,00,67,503	15,33,89,050
.19 -3-3	Bank deposits with less than twelve months maturity	28.935	7,72,12,422	7,29,31,866
.19 -4	Others: Transit Accounts	24.5, 24.6	3,69,67,000	5,67,990
	Total		41,83,53,856	1,31,85,56,000
	Cash and cash equivalents as per AS 3		41,83,53,856	1,31,85,56,000

Note: Bank Fixed deposits are marked towards Letter of Credit Limits utilised for Purchase of Power.

Note 20 Short-term loans and advances

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
.20 -1	Loans and advances to employees			
i	Secured, considered good	27.1 & 27.2	3,65,32,967	2,99,66,371
ii	Advance Tax Paid	27.410	71,22,844	24,65,297
	Total		4,36,55,811	3,24,31,668

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



Note 21 Other current assets

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
			Rs	Rs
.21 -1-1	Unbilled revenue	23.4	4,50,48,81,181	4,27,22,85,960
.21 -1-2	Preliminary expenses on survey/feasibility studies of project not yet sanctioned	17.301	1,77,36,565	2,00,73,546
.21 -1-3	Transformers / meters etc., issued to contractors / suppliers for repairs / replacement.	26.604	21,80,81,113	30,84,40,147
21 -1-4	Initial Advance paid to PCKL	27.820 & 27.821	1,32,34,588	(23,08,026)
21 -1-5	Interest accrued on deposits	28.210 & 28.265	36,56,102	35,91,648
21 -1-6	Amount Recoverable from Employees & others	28.1, 28.4 & 46.978	1,94,91,611	(59,67,111)
21 -1-7	Claims for Loss/Damage to Assets/Material	28.724, 729, 743, 744, 749	19,88,408	84,04,637
21 -1-8	Receivables from PCKL (Power Company of Karnataka Limited)	28.856	0	5,90,21,320
21 -1-9	Other Receivable	28.8, 28.901 & 902	18,59,43,62,265	11,73,25,75,936
21 -1-10	Receivable from Pension & Gratuity Trust	28.907	60,94,17,742	60,83,18,345
21 -1-11	Subsidy receivable from GOK	28.625 & 28.627	34,03,61,45,032	35,79,98,99,422
21 -1-12	Sundry Debtors - Government Department	28.110	70,91,11,350	3,82,99,241
21 -1-13	Amounts Receivable from GOI through RECL & LEC/Taluk Board towards KJ Works	28.941 & 28.942	0	7,21,500
21 -1-14	Service Tax claim settled by HESCOM to be recovered from Consumer/Contractor	28.852	8,41,28,400	9,02,38,998
21 -1-15	Inter Unit Accounts	31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	25,42,05,566	(10,26,38,957)
21 -1-16	Electrification / Service Connection	47.3	1,51,16,24,204	1,98,42,28,896
	Total		60,57,80,64,127	54,81,51,85,501

Note

1) Rs.11.09 Crores Service Tax liability has been 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 service connections as per the Summons issued by Senior Intelligence Officer, Bengaluru on 08.09.2017. The recovery of service tax from the consumers as at 31.03.2020 is Rs. 2.68 Crores and balance to be recovered from the consumers is RS. 8.41 Crores.

2) The amount related to flood during 2019-20 services and repairs are claimed as refunds from the GOK . The company has made receivables entry in the books of accounts to extent of Rs.67.44 Crores.



Note 22 Revenue from operations

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
.22-1	Sale of products comprises :			
.22-1-1	Revenue from Sale of Power - LT	61.1 & 61.3	62,61,52,57,927	63,28,33,20,093
.22-1-2	Revenue from Sale of Power - HT	61.2	13,17,07,42,899	12,86,20,52,360
.22-1-2	FAC (LT&HT)	61.4 & 61.5	1,18,42,32,522	34,88,30,180
			76,97,02,33,348	76,49,42,02,633
.22-2	Other Operating Revenue	61.9 & 63.110	1,08,27,66,687	1,22,62,70,256
	Less:		78,05,30,00,035	77,72,04,72,889
.22-3	Rebates and Incentives	78.822, 78.823, 78.826	(3,80,57,841)	(4,32,76,458)
.22-4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 831 & 832.	(9,24,24,643)	(2,31,93,914)
	Total		77,92,25,17,551	77,65,40,02,517
	Sale of products comprises :			
	Revenue from Sale of Power - LT			
.22-1-1-1	Bhagya jyothi Scheme above 40 units	61.101	22,04,63,097	15,90,45,924
.22-1-1-2	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - HDMC.	61.102	6,60,18,84,891	5,88,69,70,571
.22-1-1-3	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.104	2,92,44,39,298	2,47,88,77,385
.22-1-1-4	Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U L B's including City Corporations	61.113	15,09,03,990	13,12,42,440
.22-1-1-5	Areas under Village Panchayats.	61.114	4,26,57,083	3,68,29,933
.22-1-1-6	Commercial Lighting, Heating & MP. Areas under U L B's including City Corporations.	61.116	3,53,80,80,818	3,20,34,36,247
.22-1-1-7	Areas under Village Panchayats.	61.117	1,43,27,26,717	1,29,79,72,136
.22-1-1-8	Irrigation Pump sets (above 10 HP)/Water Lifting.	61.121	6,75,13,673	6,92,34,456
.22-1-1-9	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.	61.122	39,57,48,15,898	42,45,12,44,393
.22-1-1-10	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut and Areca nut Plantations.	61.127 + 61.128	46,74,919	39,34,335
.22-1-1-11	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129 To 61.137	2,61,14,07,077	2,50,23,42,100
.22-1-1-12	Street light/ public lighting installations	61.143	2,12,00,10,584	1,98,01,01,322



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
.22-1-1-13	Water Supply and Sewerage pumping installations,	61.144	1,21,49,52,540	1,13,70,96,486
.22-1-1-14	Temporary Power Supply-Non commercial lights and fans and other small appliances	61.145	74,55,94,704	63,55,92,412
.22-1-1-15	Revenue from sale of power accounted through BJ/KJ Subsidy (up to 40 units).	61.300	1,36,51,32,638	1,30,93,99,953
.22-1-1-17	FAC (LT)	61.4	98,94,97,813	28,97,35,621
	Revenue from Sale of power - LT		63,60,47,55,740	63,57,30,55,714
	Revenue from Sale of Power – HT		-	-
.22-1-2-1	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	1,77,35,54,356	1,63,71,51,252
.22-1-2-2	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255 & 61.275	7,86,89,92,500	7,98,21,26,889
.22-1-2-3	Commercial.	61.256	1,36,67,24,292	1,28,99,29,836
.22-1-2-4	Lift Irrigation Scheme under Govt Departments / Govt. owned Corporations.	61.262	84,67,51,751	84,94,43,480
.22-1-2-5	Revenue from sale of power - LIS schemes and LI societies.	61.263	54,15,48,345	29,50,71,261
.22-1-2-6	Irrigation & Agricultural Farms, Govt & Horticultural Farms, Coffee, Tea & Coconut Plantations.	61.264	2,22,780	5,05,676
.22-1-2-7	LI Schemes and Lift Irrigation Societies other than those covered under HT2(a)(ii).	61.265	23,30,252	1,20,66,517
.22-1-2-8	Residential Apartments and Colonies - HDMC.	61.272	12,14,27,918	10,04,05,397
.22-1-2-9	Residential Apartments and Colonies -Areas under U L B's other than those under HT-4a Category.	61.273	5,17,778	6,38,521
.22-1-2-10	Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.	61.274	8,30,61,916	10,71,77,835
.22-1-2-11	Government Hospitals and Hospitals run by Charitable Institutions	61.257	33,69,72,063	39,10,18,358
.22-1-2-12	Educational Institutions and Hostels of Educational Institutions	61.258	22,86,38,948	19,65,17,338
.22-1-1-13	FAC (HT)	61.4	19,47,34,709	5,90,94,559
	Revenue from Sale of Power – HT		13,36,54,77,608	12,92,11,46,919
	Other operating revenues comprise:			
.22-2-1	Reconnection Fee (D & R)	61.901,61.902	35,59,262	54,39,049

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
.22-2-2	Service Connection (Supervision charges)	61.904	14,74,58,194	17,85,37,729
.22-2-3	Delayed payment charges from consumers.	61.905	84,04,84,483	93,13,10,567
.22-2-4	Other Receipts from consumers	61.906,61.600	4,63,63,594	4,69,65,667
.22-2-5	Registration fee towards SRTPV	61.907	17,50,346	6,97,898
.22-2-6	Facilitation fee towards SRTPV	61.908	21,02,006	2,18,600
.22-2-7	Supervision Charges for self Execution works	61.909	3,59,68,640	5,87,67,924
.22-2-8	Maintenance charges for the layouts created by the Developers	61.910	50,80,162	43,32,822
			1,08,27,66,687	1,22,62,70,256
	Rebates and Incentives:			
.22-3-1	Solar Rebate allowed to consumers	78.822	(3,26,65,474)	(3,35,88,840)
.22-3-2	Incentives for prompt payment	78.823, 824 & 825	(41,89,164)	(36,75,320)
.22-3-3	Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826	(12,03,203)	(60,12,298)
			(3,80,57,841)	(4,32,76,458)
.22-4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830 & 83.831	(9,24,24,643)	(2,31,93,914)
Grand Total			77,92,25,17,551	77,65,40,02,517
The Company has received total subsidy of Rs.4204.20 Crores. from Government of Karnataka during the year which includes Rs.4067.69 Crores towards subsidy for free power supply to IP sets below 10HP and Rs.136.51 Crores. towards Bhagya Jyothi/Kuteera Jyothi subsidy.				

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

Sl.No.	Particulars	Energy in M.U	
		2019-20	2018-19
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	12,832.13	13,773.58
b	Total metered sales	5,093.05	5,075.18
c	Total un-metered sales	5,930.29	6,684.81
d	Total sales	11,023.34	11,759.99
e	Distribution losses	1,808.79	2,013.59
f	Percentage of Distribution losses	14.10	14.62



Note 23 Other income

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
.23 -1	Interest on Bank Fixed Deposits & Others	62.260,270, 222,323	1,22,33,677	1,15,98,395
.23 -2	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	17,73,80,680	18,17,26,662
.23 -3	Profit on sale of stores	62.330	3,33,572	54,91,247
.23 -4	Sale of scrap	62.340	24,55,637	70,94,353
.23 -5	Reactive energy charges demanded on IPPs	62.361	-	20,200
.23 -6	Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project.	62.363	81,53,626	67,29,477
.23 -7	Income relating to reactive energy charges	62.364	33,78,874	35,80,875
.23 -8	Processing Fees	62.625	-	50,000
.23 -9	Rental from Staff Quarters	62.901	1,11,54,016	1,22,09,052
.23 -10	Rental from others	62.902,903, 904	24,980	12,98,273
.23 -11	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	33,934	-
.23 -12	Rebate for collection of Electricity Duty.	62.916	1,14,12,345	97,34,458
.23 -13	Other Recoveries	62.917,918	45,84,10,668	71,09,02,587
	Total		68,49,72,009	95,04,35,579

Note 24 Purchase of Power

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
.24 -1	Purchase of Power from Generators	70.000	53,15,05,51,870	61,20,33,52,939
.24 -2	O & M Expenses to SLDC.	70.165	1,94,20,014	12,73,11,657
.24 -3	Power purchased cost in respect of Inter ESCOM Energy exchange & Others	70.801 & 70.281	(6,86,04,65,456)	(2,42,79,39,241)
.24 -4	Cost of Power Purchase of Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies.	70.800	(1,74,38,65,065)	(1,61,56,04,551)
.24 -5	Rebate from Power Generators.	62.919	(9,43,71,929)	(3,78,15,156)
			44,47,12,69,434	57,24,93,05,648
.24-6	Power Transmission Charges	70.113 & 70.161	11,37,76,11,452	9,40,55,73,304
	Total		55,84,88,80,886	66,65,48,78,952

Hon'ble KERC has approved Energy allocation from different sources towards Purchase of Power as follows for FY 2019 & FY 2020:

Source	2019-20	2018-19
KPCL Hydel	32.040%	26.000%
KPCL Thermal	12.000%	18.673%
CGS	17.790%	19.532%
UPCL	5.000%	14.125%

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 2019-20 SLDC

ESCOMs	Energy Balancing at SLDC, Bengaluru		Energy Balancing 11KV/ 33 KV Inter ESCOMs flow			
	Energy in Mu	Amt in Rs .crs	Energy in Mu	Amt in Rs .crs	Total Energy in Mu	Total Amt in Rs .crs
1	2	3	4	5	6(2-4)	7(3-5)
MESCOM	-159.63	-66.58	-3.39	-1.42	-163.02	-68.00
BESCOM	-1,071.48	-445.39	-19.98	-8.33	-1,091.46	-453.72
GESCOM	-91.40	-36.76	-12.31	-5.14	-103.71	-41.90
CESCOM	-125.18	-52.24	-	-	-125.18	-52.24
Total	-1,447.69	-600.98	-35.68	-14.88	-1,483.37	-615.86

Note: Positive figures indicates that HESCOM is payable and Negative figures indicates that HESCOM is receivable.

Note 25 Employee benefits expense

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended	For the year ended
			31st Mar,2020	31st Mar,2019
			Rs	Rs
25-1	Salaries	75.1	4,54,05,06,368	4,53,38,14,559
25-2	Over Time	75.2	6,74,32,076	6,07,32,323
25-3	Dearness Allowance	75.3	43,82,68,341	25,86,58,058
25-4	Other Allowances	75.4	57,13,90,128	53,17,04,735
25-5	Bonus	75.5	6,99,58,716	7,13,45,423
25-6	Medical Expenses reimbursement	75.611	5,30,73,067	4,74,48,953
25-8	Earned Leave Encashments - Regular Employees - Employees covered under Contributory Pension Scheme	75.616	12,30,83,718	6,78,58,479
25-9	Earned leave encashment	75.617	21,23,02,023	11,49,49,814
25-10	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	32,04,32,707	26,76,01,383
25-11	Payment under workmens compensation Act	75.629	14,95,200	8,90,840
25-12	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	5,00,62,379	7,98,09,607
25-13	Staff Welfare expenses	75.7	3,98,96,099	3,35,18,940
25-14	Terminal Benefits	75.8	2,17,96,23,220	1,74,96,22,609
Total			8,66,75,24,042	7,81,79,55,723

Note:

1) Due to COVID-2019 pandemic and Financial Crisis, a rise in Dearness Allowance of Employees and Pensioners for January 2020, July 2020 and January 2021 until further orders it has been kept on hold as per GO Order No.: FD 10 SRP 2020 Dtd:05.05.2020. Hence, provision for DA has not been made in the books of accounts.

2) 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 is recognized on the basis of Actuarial valuation.

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 months. 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 recognized on the basis of Actuarial valuation.



Disclosures under Accounting Standard – 15

SI No	Particulars
	Employee benefit plans
30 i -1	Defined contribution plans
30 i -1-1	The Company makes Provident Fund contributions to defined contribution plans for qualifying employees. Under the Schemes, the Company is required to contribute a specified percentage of the payroll costs to fund the benefits. The Company recognised Rs.21,50,027.50/- (Year ended 31 March, 2019 Rs.58,01,419.20/-) 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.
30 i -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 with a matching contribution from the Company. The said contribution is being remitted with the KPTCL/ESCOMs P&G Trust for the time being pending appointment of Central Record Keeping Agency & Pension Fund Managers. The contribution and returns thereon shall be deposited in a non-withdrawable Pension Tier-I Account. The Company recognised Rs.36,38,11,488/- (Year ended 31 March, 2019 Rs.22,29,06,829/-) for Provident Fund contributions in the Statement of Profit and Loss.
30 i -1-3	1. The Company pays Pension Contribution to KPTCL/ ESCOM's. Pension & Gratuity Trust @ 33.02% of Basic Pay, D.P. & DA and Gratuity contribution @ 6.06% of Basic Pay and D.P. on monthly basis from 01.04.2014. to 31.03.2015, 01.04.2015 to 31.03.2016 @ 33.05% pension contribution and gratuity contribution @ 6.08% , 01.04.2016 to 31.03.2017 @ 42.53% pension contribution and gratuity contribution @ 6.08% and 01.04.2017 onwards the pension contribution @57.30% and Gratuity contribution @6.08% as on 31-03-2020.The Company recognised Rs.1,91,16,55,777/- (Year ended 31 March, 2019 Rs.1,51,03,09,179/-) for Pension & Gratuity contributions in the Statement of Profit and Loss based on the Actuarial Valuation conducted by P&G Trust.

Note 26 Finance costs

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
26-1	Intrest on Loan from REC	78.540	2,52,51,75,077	2,42,50,86,463
26-2	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank, Hubli	78.563	5,25,74,795	37,77,389
26-3	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	18,72,53,036	2,23,73,312
26-4	Interest on loan from Canara Bank	78.567	16,08,91,212	19,24,69,994
26-5	Interest on shortterm loan/ Interest on working capital C.C	78.568	22,56,38,408	37,18,83,849
26-6	Interest on Loan drawn from M/s Rural Electrification Corporation Ltd. towards DDUGJY Scheme.	78.571	9,14,82,428	-
26-7	Interest on loan drawn from M/s Power Finance Corporation Ltd. towards IPDS Scheme.	78.572	2,67,14,292	-



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
26-8	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	73,06,43,420	78,30,59,652
26-9	Interest on loan from Power Finance Corporation Ltd. In respect of R.APDRP Scheme	78.585	6,97,21,803	4,27,51,219
26-10	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	3,03,75,090	3,66,29,957
26-11	Interest on Pradhan Mantri Gramodaya Yojana Schem (PMGY) Loan	78.546	57,85,574	-
26-14	Interest on Loans drawn from KREDL for working capital requirements.	78.598	21,43,74,526	1,78,12,500
26-15	Interest on Security Deposits to Consumers	78.640 & 78.660	53,97,78,423	50,95,39,748
26-19	Other Intrest and Finance Charges	78.821 To 78.899	3,18,26,153	2,73,82,684
26-15	Interest on belated paymnets to IPPs	80.000	3,17,02,22,785	95,37,24,903
26-19	Less : Interest and finance charges capitalised during 2019-20	78.900	(71,56,62,285)	-
26-20	Less : Interest and finance charges capitalised from 2011-12 to 2018-19	78.900	(1,88,34,82,359)	-
	Total		5,46,33,12,378	5,38,64,91,670

An amount of Rs.259.91 Crores towards interest on loans for Capital works has been Capitalised which includes Rs.188.35 Crores pertaining to 2011-12 to 2018-19 and Rs.71.57 Crores is related to 2019-20 and asset is created to the extent of Rs.193.60 Crores and corresponding depreciation is also provided.

Note 27 (i) Depreciation and amortisation expense

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
27 i-1	Amortisation of Lease Hold Assets	77.110	19,386	36,094
27 i-2	Depreciation on Buildings	77.120	4,79,98,046	3,76,73,781
27 i-3	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	24,24,972	22,18,826
27 i-4	Depreciation on Civil Works	77.140	18,18,799	15,68,092
27 i-5	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	66,81,41,700	58,75,02,606
27 i-6	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	1,46,14,01,879	1,28,66,01,371
27 i-7	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	30,59,430	31,32,905
27 i-8	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	35,46,196	36,89,886
27 i-9	Depreciation on Office equipments	77.190 + 77.191	16,77,299	17,46,662
27 i-10	Depreciation on Intangible Assets	77.801	4,23,19,350	2,14,13,502
			2,23,24,07,057	1,94,55,83,725
27 i-11	Small & Low value items Written off	77.610	16,69,505	2,83,551
	Total		2,23,40,76,562	1,94,58,67,276



Note 27 (ii) Administrative and Other expenses

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
.27 -1	Repairs & Maintenance to:			
27 -1-1	Plant and Machinery	74.1	1,05,23,17,747	52,87,31,898
27 -1-2	Buildings	74.2	2,71,78,636	1,01,77,076
27 -1-3	Civil Works	74.3	2,25,14,277	1,84,14,222
27 -1-4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	6,12,28,443	6,36,82,199
27 -1-5	Vehicles	74.6	15,49,091	18,33,006
27 -1-6	Furniture and Fixtures	74.7	47,318	11,919
27 -1-7	Office Equipments.	74.8	6,25,067	8,46,322
	Total Repairs & Maintenance Exp.		1,16,54,60,579	62,36,96,642
27 -2	Administrative Expenditures:			
27 -2-1	Rent, Rates & Taxes	76.101, 76.102 & 78.861	2,70,29,778	2,59,32,113
27 -2-3	Insurance	76.104	30,000	30,000
27 -2-4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.110,1 11,112	1,01,69,524	1,12,95,893
27 -2-5	Postage	76.113	24,97,371	20,73,328
27 -2-6	Mobile phone	76.114	83,33,224	78,50,958
27 -2-7	Revenue Receipts Stamps	76.115	-	-
27 -2-8	Legal Charges	76.120 & 76.121	69,52,557	31,28,585
27 -2-9	Payment to Auditors:Audit Fees	76.122	7,58,000	61,391
27 -2-10	Consultancy charges	76.123	33,74,129	45,25,011
27 -2-11	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	66,22,08,861	52,79,12,216
27 -2-12	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	48,59,84,580	41,90,21,082
27 -2-13	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities.	76.140	16,60,48,224	10,61,71,591
27 -2-15	Amount paid to service provider for obtaining IT related Web services, SMS services and Broadband charges etc.	76.142	5,90,29,136	2,95,17,071
27 -2-16	Fees & Subscriptions	76.151	2,04,33,688	2,04,54,287
27 -2-17	Books, periodicals and dairies	76.152	31,207	48,765
27 -2-18	Printing & Stationery	76.153	1,21,21,008	1,66,43,546
27 -2-19	Advertisement Expenses	76.155	1,21,11,213	1,37,76,054
27 -2-20	Computer stationary	76.156	29,07,832	24,11,135
27 -2-21	Contributions	76.157	16,71,274	39,54,566
27 -2-22	Electricity Charges	76.158	2,05,09,120	2,06,30,360



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
27 -2-24	Statutory Paymants	76.159	-	670
27 -2-23	Water Charges	76.160	31,61,700	37,76,422
27 -2-24	Entertainment	76.162 & 76.163	1,00,568	87,980
27 -2-25	Miscellaneous expenses	76.190 + 76.191	1,71,72,190	1,14,00,957
27 -2-26	Demand Side Management (DSM) Expenses	76.193 & 76.194	19,45,002	88,75,500
27 -2-27	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	2,07,51,206	2,42,60,462
	Total Administrative Expenses:		1,54,53,31,392	1,26,38,39,943
27 -3	Other Expenses (Debits)			
27 -3-1	Asset Decommissioning Costs	77.5	5,12,04,990	1,61,49,364
27 -3-2	Losses relating to Fixed Assets	77.7	7,50,978	73,19,109
27 -3-3	Gain on Sale of Assets	62.400	(18,325)	(48,251)
27 -3-4	Material cost variance	79.110 , 79.200	98,978	12,72,52,809
27 -3-5	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	2,25,13,368	75,13,072
27 -3-6	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	20,45,69,973	6,48,61,661
	Total of Other Expenses/Debits		27,91,19,962	22,30,47,764
	Grand Total		2,98,99,11,933	2,11,05,84,349
Note:				
1) Miscellaneous Losses and Write Offs includes Compensation for injuries, death and damages Staff, 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, Infructuous capital expenditure written-off and Sundry Debit balance Written off.				
2) Provision for Loss of Assets in respect of RLM Units was made on estimated basis of Rs. 31.87 Crores from 2012-13 at Corporate Office level.				
Note: 1 Payments to the auditors comprises remuneration to Statutory auditor as under				
SI No	Particulars		For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
27-4	(i) Payments to the auditors comprises remuneration to Statutory auditor as under			
27-4-1	Statutory audit		7,58,000	6,91,000
27-4-2	For taxation matters		-	2,36,000
27-4-3	For other services		-	-
27-4-4	Reimbursement of expenses		-	-
27-4-5	Audit of Revenue Ledgers		-	-
	Total		7,58,000	9,27,000

Note: 28 Details of Prior period items (net)

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
27 -5	Prior period income:			
27 -5-2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.500& 65.600	(5,93,89,549)	(8,31,26,234)
27 -5-3	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	(4,41,48,544)	(62,13,122)
27 -5-4	Other Excess provision in prior periods	65.800	(48,10,68,425)	(27,33,22,724)
27 -5-5	Other Income relating to prior periods	65.900	(1,22,42,15,198)	(84,86,55,190)
27-5-7	Withdrawal of other mise income accounted in previous year.	83.834	16,90,91,889	83,86,485
			(1,63,97,29,827)	(1,20,29,30,785)
	Prior period expenses:			
27 -5-7	Short provision for power purchased in previous years	83.100	6,56,25,146	41,48,715
27 -5-8	Operating Expenses of previous years.	83.300	6,49,815	4,79,356
27 -5-9	Employee costs relating to previous years	83.500	12,33,105	2,80,70,134
27 -5-10	Depreciation under provided in previous years.	83.600	21,88,29,077	45,60,58,775
27 -5-11	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.700 & 83.800	4,64,21,644	49,93,935
27 -5-13	Administrative Expenses - previous years.	83.820	61,808	562
27 -5-14	Other Expenses relating to prior periods	83.850	67,80,09,873	33,36,02,318
			1,01,08,30,468	82,73,53,795
	Net Prior Period Income		(62,88,99,359)	(37,55,76,990)

Note 28.a Exceptional items

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
			Rs	Rs
28a -1	Adjustment of excess grant -Ref Note No-1 below	83.850	1,02,90,00,000	1,02,90,00,000
	Total		1,02,90,00,000	1,02,90,00,000

Note.1:- Rs 102.90 Crores towards adjustment of excess subsidy claimed pertaining to FY 2010-11, 2011-12 & 2014-15. As per the GOK Order No EN38 PSR 2015 Dated 3103.2016, The entire subsidy Amounting to Rs 514.49 Crores has to be adjusted in FY 2015-16. However, the Company has accounted Rs 102.90 Crores on equal 5 installments commencing from the FY 2015-16 as per Hon 'ble KERC Order Dated 23.04.2015.



Note 28.b Extraordinary items

SI No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
		Rs	Rs
28b -1	Withdrawal of accumulated Interest on securitised electricity dues amount pertaining to Rural Local Bodies for the period 01.04.2015 to 31.07.2018	1,25,09,94,651	Nil
28b -2	Sundry Debit balance - Written Off	20,45,05,842	Nil
	Total	1,45,55,00,493	-

Extraordinary items are income and expenses that arise from events or transactions that are clearly distinct from ordinary activities of the Company and are not expected to recur frequently or regularly.

1) As per Government of Karnataka in its order Dtd: 09.03.2007 and Financial Adviser(A&R) letter No.: FA(A&R)/DC(B&R)/AO(L)/AAO/PS-443/2009-10 Dtd: 15.04.2009 APDRP-REC Loan receivable from KPTCL to the extent of Rs.20.45 Crores under Long-term Borrowing adjusted against write-off.

Note 28.b Regulatory Income / Expenses

SI No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2020	For the year ended 31st Mar,2019
		Rs	Rs
28b -2	Income on account of Regulatory Assets truing of Subsidy (61.911)	(8,37,03,11,639)	12,86,46,78,952
	Total	(8,37,03,11,639)	12,86,46,78,952

The Company is engaged in operation of Supply of Electricity to the consumers covered under its jurisdiction. The rates are regulated by the Honb'le 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 Honb'le KERC through its Tariff Order allow recovery of deficits in subsequent periods besides through truing up orders. In this back ground, The company has created the Regulatory Asset to the extent of Rs. 837.03 Crs during 2017-18 and the same has been reversed during 2019-20.



Note 29 Additional information to the financial statements

SI No	Particulars	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
		Rs. In Crores	Rs. In Crores
29 -1	Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)		
29-1-1	Contingent liabilities		
29-1-1-1	Claims against the Company not acknowledged as debt (give details)		
29-1-1-1-1	Additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL)	127.25	127.25
29-1-1-1-2	The Claim of Interest on belated payments by Independent Private Power Producers (Kaiga) which is disputed by the Company .	21.39	21.39
29 -1-1-1-3	Interest on delayed payment of Electricity Tax to Government (up to 31.03.2014)	0.00	0.00
29 -1-1-1-4	Dispute cases of compensation (182 cases)	8.16	8.28
29 -1-1-1-5	LC Balance	147.31	133.03
As per the letter No 2020-57 dated 17.12.2019, NLC has intimated that, they have filed Petition against Central Exercise Dept. against GST claims. Final order has not been pronounced. Hence the same will be accounted only after the finalisation of the order and as per the claims from NLC India Ltd.			
SI No	Particulars	As at 31st Mar, 2020	As at 31st Mar, 2019
		Rs. In Crores	Rs. In Crores
29 -2	Commitments #		
29 -2-1	Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for	255.04	-
29 -2-2	Uncalled liability on shares and other investments partly paid	-	-
29 -2-3	Other commitments (specify nature)	-	-

Note 30 Disclosures under Accounting Standard - 20

SI No	Particulars	For the year ended	For the year ended
		31-March-2020	31-March-2019
		Rs	Rs
30 -1	Earnings per share		
	Basic & Diluted		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	(6,82,21,29,014)	6,89,99,16,068
	Less: Preference dividend and tax thereon		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations attributable to the equity shareholders	(6,82,21,29,014)	6,89,99,16,068
	Weighted average number of equity shares	1,55,42,37,800	1,55,42,37,800
	Par value per share	10	10
	Earnings per share from continuing operations - Basic	(4.39)	4.44



Note 30.2 Disclosures under Accounting Standard – 18

Managerial remuneration paid during the financial year : -

SI No	Particulars	2019-20	2018-19
		(In Rs)	(In Rs)
30 ii -1	MANAGING DIRECTOR & DIRECTORS: (Whole Time Directors)		
30 ii -1-1	Salary and allowance	36,55,757	35,56,236
30 ii -1-2	Ex-gratia	9,224	7,000
30 ii -1-3	Medical Expenses		
30 ii -1-4	Traveling Expenses	2,52,640	2,59,446
30 ii -1-5	Pension Contribution/Leave Salary Contribution		
	OTHER DIRECTORS:		
30 ii -1-6	Sitting fees	16,500	10,500
30 ii -1-7	Traveling Expenses	1,76,477	2,09,665

Note 30.3 Disclosures under Accounting Standards -12

SI No	Particulars	For the year ended	For the year ended
		31-March-2020	31-March-2019
		Rs. In Crs	Rs. In Crs
30 iii -1	Details of government grants		
30 iii -1-1	Government grants received by the Company during the year towards		
	- Subsidies (recognised under Capital Grants)	91.54	153.24
	- Duty drawback (recognised under Other operating revenues)		
	- Other incentives under Tariff Subsidy (recognised under AS-12)	4204.20	3076.73
30 iii -1-2	The Company has received certain equipments and facilities free of cost towards carrying on research and development. These assets are required to be returned on completion of the specified activity.		

Note 31 Additional information to the financial statements

SI No	Particulars
31-1	Earnings in foreign currency - Nil (As at 31st March, 2020 - ₹ Nil)
31-2	Expenditure in foreign currency - Nil (As at 31st March, 2020 - ₹ 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 Sundry Debtors, Sundry Creditors 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 recruiting its employees independently available.			
31-7	The Company is unable to ascertain the estimated amount of contracts remaining to be executed on capital works due to the large volume of transactions of the company.			
31-8	<p>Segment reporting :</p> <p>Business Segment :</p> <p>Electricity distribution is principal business of the company. There is no other activities which form a reportable segment as per the accounting standard 17.</p> <p>Secondary Segment :</p> <p>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.</p>			
31-9	<p>Deferred Taxation :</p> <p>The company has not recognized Deferred Tax Assets / Deferred Tax Liabilities as required by accounting standard 22.</p>			
31-10	<p>Store/Inventory:</p> <p>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.</p>			
	Opening Stock (Amt. in Rupees)	Receipts (Amt. in Rupees)	Issues (Amt. in Rupees)	Closing Stock (Amt. in Rupees)
	1,59,17,94,461	7,47,67,80,381	7,61,17,88,947	1,45,67,85,894
31-11	Effect on Accounts			
	Board has accepted the Accounts on 22.12.2020. Statutory Auditors have also certified on 22.12.2020. 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.			
	Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased(+) / Decreased(-)
	Profit/Loss before tax	-795.59	-682.21	113.38(+)
	Impact on Reserves and surplus	-2,700.22	-2,586.85	113.38(+)
	Long-term borrowings	4,667.33	4,666.80	0.53(-)
	Short-term borrowings	295.46	298.55	3.09(+)
	Trade payables	7,121.64	7,066.91	54.73(-)
	Other current liabilities	2,505.61	2,507.17	1.56(+)
	Total Liabilities	14,679.10	14,741.87	62.77(+)
	Tangible Assets	3,852.13	3,853.71	1.58(+)
	Capital work-in-progress	679.89	679.56	0.33(-)
	Long-term loans and advances	238.31	237.07	1.24(-)
	Cash and cash equivalents	38.77	41.84	3.07(+)
	Other current assets	5,998.10	6,057.81	59.71(+)
	Total Assets	14,679.10	14,741.87	62.77(+)



Statement Showing the details of Repayment (Principal) for FY-2020-21

(In Rupees)

Sl. No.	Name of the Financial Institutions	Repayment (Principal) (2020-21)	Repayment (Principal) (2019-20)
I	Secured Loan		
	1, REC		
	a) HESCOM (Stations + RGGVY + Transformer's + Meters+ ACSR Coyote Conductor + RLMS + UAIP+Feeders)	5,24,07,42,732	7,03,20,87,023
	REC Total	5,24,07,42,732	7,03,20,87,023
	2, PFC		
	a) HESCOM (Stations)	-	-
	b) PFC(R-APDRP)	25,12,780	-
	c) PFC(STL)	1,38,60,19,536	5,15,00,00,000
	d) PFC (Buyer's Lone of Credit-TL)	18,04,43,412	
	d) PFC (IPDS-TL)	94,16,668	30,83,08,975
	31-10 PFC Total	1,57,83,92,396	5,45,83,08,975
	3, Commercial Bank (HESCOM)		
	a) SBI, Hubli		
	b) Syndicate Bank, Hubli.	90,00,00,000	-
	c) Corporation Bank, Hubli.		
	d) Canara Bank, Hubli.	25,00,00,000	25,00,00,000
	e) Short Term Loan Canara Bank	-	-
f) Short/Medium Term Loan SBI	1,45,00,00,000	-	
Banks Total	2,60,00,00,000	25,00,00,000	
I Secured Loan Total	9,41,91,35,128	12,74,03,95,998	
II	Un Secured Loan		
	1, REC		
	a) KPTCL (General)		
	b) KPTCL (APDRP counter part funding)	-	-
	c) KPTCL (Station)		
	2, GoK		
	a) PMGY Scheme	37,00,000	37,00,000
	b) APDRP Scheme	5,44,00,000	5,44,00,000
	c) Ganga Kalyan	-	-
	d) Power Sector Automation	-	-
	e) Short Term Loan KREDL	-	-
II Un Secured Loan Total	5,81,00,000	5,81,00,000	
Grand Total I+II	9,47,72,35,128	12,79,84,95,998	





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 Realisation Rate Paise per Unit without Subsidy 11=(8/6)*100	Average Realisation Rate Paise per Unit with Subsidy 12=(10/6)*100	Closing Balance
		Demand Series	CB. Series		Units	% of Units Sold						
		3	4		6	7						
	1			5			8	9	10	11=(8/6)*100	12=(10/6)*100	13
Bhagya Jyoti & Kutir Jyoti	LT-1	61.10/61.300, 61.401	23.101	759683	24,47,79,605	2.22	25,28,90,650	1,365,132,638	1,51,80,23,288	103	661	13,31,87,336
Lighting and AEH	LT-2 a&b	61.102 & 61.104	23.102 & 23.104	2854835	1,53,36,37,045	13.91	9,88,19,78,260		9,88,19,78,260	644	644	72,58,04,145
		61.114, 61.401, 61.404, 61.413 & 61.414										
Commercial Lighting	LT-3	61.116 & 61.117, 61.416 & 61.417	23.116 & 23.117	389641	49,28,95,061	4.47	5,02,22,02,854		5,02,22,02,854	1019	1019	20,40,28,598
		61.122 / 61.301, 61.422										
IP-Seis (10 HP & below)	LT-4 a	61.121, 61.421	23.121	967638	5,98,59,01,159	54.30	40,22,42,79,053		40,22,42,79,053	672	672	6,15,66,35,628
IP-Seis (above 10 HP)	LT-4 b	61.127, 61.128, 61.427 & 61.428	23.127 & 23.128	849	1,56,21,316	0.14	6,97,47,454		6,97,47,454	446	446	55,07,19,926
Private Horticultural	LT-4 c	61.129 to 61.137 & 61.429 to 61.437	23.129 to 23.137	432	8,19,368	0.01	47,55,368		47,55,368	580	580	73,22,121
LT Industrial	LT-5	61.143 & 61.443	23.143	120661	32,42,90,295	2.94	2,64,58,79,238		2,64,58,79,238	816	816	15,02,87,943
Water supply	LT-6	61.144 & 61.444	23.144	49941	32,83,25,194	2.96	2,15,80,56,248		2,15,80,56,248	657	657	2,24,81,63,527
Public street lights	LT-6	61.145-61.146 & 61.445- 61.446	23.145- 23.146	24952	14,85,30,902	1.35	1,23,06,21,499		1,23,06,21,499	829	829	83,19,95,078
Temporary power supply	LT-7			127166	3,30,76,374	0.30	74,92,12,478		74,92,12,478	2265	2265	-18,35,31,217
TOTAL - LT				5285988	9,10,79,36,318	32.62	62,23,96,23,102	1,36,51,32,638	63,60,47,55,740	683	698	10,88,46,13,085

For the year 2019-20

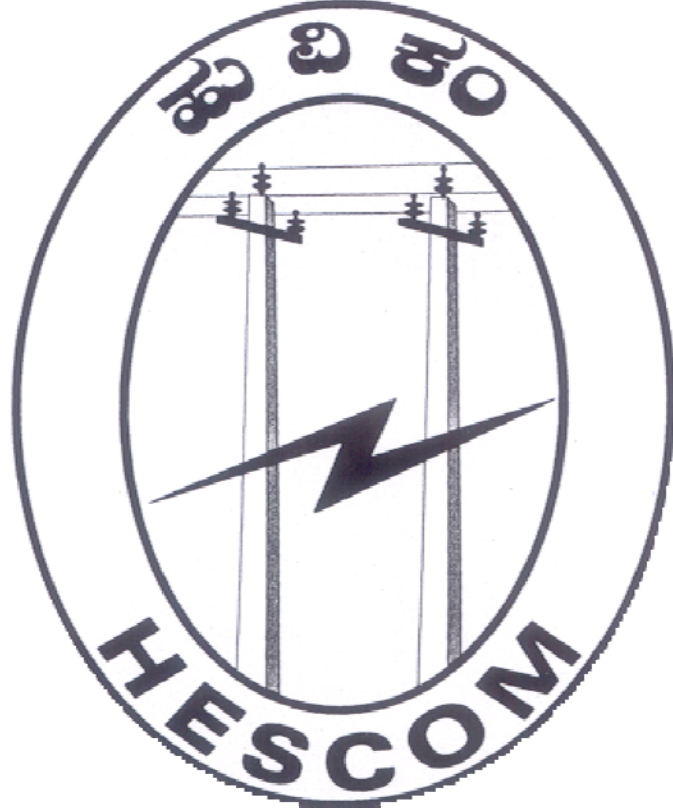
AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

Account Head / Category	Tariff	Account Code				Units Sold			Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realisation Rate Paise per Unit without Subsidy	Average per Unit with Subsidy	Closing Balance	
		Demand Series	CB. Series	No of Consumers	Units	% of Units Sold	8	9							10
1	2												13		
Water Supply	HT-1	61.250	23.250	384	28,03,94,391	2.54	1,80,54,80,006			1,80,54,80,006	644	12=(106)*100	96,03,69,217		
HT Industrial	HT-2a	61.255	23.255	1902	1,10,24,56,109	10.00	7,97,11,45,812			7,97,11,45,812	723		43,33,12,678		
Commercial Installation	HT-2b	61.256	23.256	675	13,01,22,334	1.18	1,38,05,83,410			1,38,05,83,410	1061		-1,27,90,043		
Hospitals	HT-2c	61.257 & 61.258	23.257 & 23.258	355	7,71,91,521	0.70	57,28,85,991			57,28,85,991	742		-3,09,01,383		
Lift irrigation societies	HT-3a	61.262,61.263 & 61.265	23.262, 23.263 & 23.265	307	28,24,56,896	2.56	1,42,54,07,061			1,42,54,07,061	505		24,92,55,969		
Private Horticultural	HT-3b	61.264	23.264	2	49,834	0.00	24,14,656			24,14,656	4945		28,71,777		
Residential Apartments	HT-4	61.272	23.272	32	1,59,30,042	0.14	12,38,40,103			12,38,40,103	777		-48,13,372		
Temporary Supply (67 HP & Above)	HT-5	61.274	23.274	65	2,67,99,594	0.24	8,37,20,569			8,37,20,569	312		6,91,41,954		
TOTAL - HT				3722	1,91,33,98,721	17.38	13,36,54,77,608			13,36,54,77,608	698		1,69,54,46,797		
TOTAL (LT+HT)				5289720	11,02,33,35,038	100	75,60,51,00,710		1,365,132,638	76,97,02,33,348	686		12,58,10,59,882		
Electricity Tax LT+HT															
Miscellaneous Receipts from consumers		61.9					1,08,27,66,687			1,08,27,66,687			5,56,76,48,124		
Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification			47,607,47,609										-5,35,78,004		
Less: Withdrawal of Revenue Demand		83.830	23.800				-9,24,24,643			-9,24,24,643			-1,35,31,13,414		
Provision for Doubtful dues			23.900										-25,70,91,473		
Solar Rebate allowed to consumers		78.822					-3,26,65,474			-3,26,65,474					
Incentive for prompt payment		78.823					-41,89,164			-41,89,164					
Time of day (TOD) Tariff Incentive		78.826					-12,03,203			-12,03,203					
GRAND TOTAL				52,89,720	11,02,33,35,038	100	76,55,73,84,913	1,36,51,32,638	1,36,51,32,638	77,92,25,17,551	686		17,23,32,39,134		

Details of Subsidy released from GOK in 2019-20 against the demand for 2019-20 towards power supply to IP set of upto 10HP electrical installations and to BJK/J consumers upto 40 units per Kwh per month.

Sl No.	Particulars	No. of Installations			Consumption in MU			Demand Excluding interest	Subsidy released for 2019-20
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total		
1	Power supply to IP sets of upto 10 HP	157232	800606	957838	103.04	5882.86	5985.90	3995.18	4067.69
2	Power supply to BJK/J upto 40 units per month per installation	691841	23682	715523	147.67	46.88	194.55	136.81	136.51
3	Total	849073	824288	1673361	250.71	5929.74	6180.45	4131.99	4204.20

18ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2019-20



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ
ನಿಯಮಿತ

CIN U31401KA2002SGC030437



ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

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

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತ / ಶ್ರೀಮತಿ	ಪದನಾಮ
1	ಕಪೀಲ ಮೋಹನ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಎಂ. ಮುನಿರಾಜು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಡಾ ಎಕರೂಪ ಕೌರ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಸಿದ್ದೇಶ್ವರ ಎನ್., ಕ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ. ಎಮ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6	ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7	ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಸುರೇಶ ತೇರದಾಳ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
9	ಸುನೀಲ ಸೋಮಶೇಖರ ಸರೂರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಅಣ್ಣಾಸಾಹೇಬ ಅಪ್ಪಾಸಾಹೇಬ ದೇಸಾಯಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಮಹೇಶ ಗುಬ್ಬಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12	ದುಂಡಪ್ಪ ಸಿದಗೊಂಡಪ್ಪ ಸಾವಳಗಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13	ಹನುಮಂತ ತುಳಸಿಗೇರಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14	ದಾದಾಗೌಡ ಎಸ್.ಬಿರಾದಾರ ಬಿನ್ ಶಂಕರಗೌಡ ಬಿರಾದಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15	ಮಹೇಶ ಅಪ್ಪಾಸಾಹೇಬ ಭಾಟೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16	ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ರಾವ್ & ಎಮ್ಮಾರ್,
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,
ಬೆಂಗಳೂರು.

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಜಿ.ಎನ್.ವಿ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಕಾಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,
ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡೀಟರ್ಸ್

ಶೀಲಾ ಅರವಿಂದ & ಕೋ,
ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು



ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಹದಿನೆಂಟನೇಯ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 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 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಲು ಹಲವಾರು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

1. ರೂಪಣ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರಂದು



ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ
ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	7
ಜನಸಂಖ್ಯೆ	1.48 ಕೋಟಿಗಳು
ಗ್ರಾಹಕರು	52.90 ಲಕ್ಷಗಳು
33 ಕ್ಷೇ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	181
ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	223601
ಎಚ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	87346.13 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	136562.51 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	16928 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಕಾರ್ಯನಿರತ	9740 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಖಾಲಿ ಇರುವ	7178 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ.14741.87 ಕೋಟಿಗಳು

2. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ನೇ ವರ್ಷ ಹೋಲಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
	ಕಂದಾಯ		
1	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	7792.25	7765.40
2	ಇತರೆ ಆದಾಯ	68.50	95.04
3	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)	7860.75	7860.44
4	ವೆಚ್ಚಗಳು		
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	5584.89	6665.49
	ಬಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ	866.75	781.80
	ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	546.33	538.65
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	223.41	194.59
	ಇ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	298.99	211.06
5	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	7520.37	8391.58
6	ಅಸಾಧಾರಣ, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ /(ನಷ್ಟ)	340.37	(531.13)
	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	(102.90)	(102.90)
	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಆದಾಯ	163.97	120.29
	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ವೆಚ್ಚ	(101.08)	(82.73)
7	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ /(ನಷ್ಟ)	300.37	(596.48)
8	ಕಳೆಯಿರಿ: ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ /ವೆಚ್ಚ	(837.03)	1286.47
9	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	(145.55)	-
10	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	(682.21)	689.99
11	ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು	-	-
12	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	(682.21)	689.99

3. ಅರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯವು ರೂ. 7765.40 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ. 7792.25 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಶೇ 0.35 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 13,264.11 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ (ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ) ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ.16.21 ರಷ್ಟು ಇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.



4. ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ :

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ:

- ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹೆಚ್ಚಳ.
- ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು.
- ನೌಕರರ ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
- ತಪ್ಪಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು 33 ಕೆವಿ/ 11 ಕೆವಿ ಡಿಟಿಸಿಗಳ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತನ ಹಾಗೂ ಸೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದೃಷ್ಟಿಕೋನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅವುಗಳತ್ತ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ:

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

* ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಕ್ರಮಗಳು:

1. ವಿದ್ಯುತ್ ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪತ್ತೆ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಫಲಿತಾಂಶ ತೋರಿದ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ವಿಭಾಗ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾವಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 24 ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರುಗಳಿಗೆ ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಹಾಗೂ ಶ್ಲಾಘನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
2. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತನ, ಸೋರಿಕೆ ಮತ್ತು ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪತ್ತೆ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಫಲಿತಾಂಶ ತೋರಿದ 44 ಜಾಗೃತದಳದ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿರವರಿಗೆ ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಹಾಗೂ ಶ್ಲಾಘನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
3. ಹುವಿಸಕನಿಯ ಬೆಳಗಾವಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಲಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 2019ರ ನೆರೆ ಹಾವಳಿಯಿಂದ ಹಾನಿಗೊಳಗಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಪುನರ್ ಸ್ಥಾಪಿಸುವಲ್ಲಿ

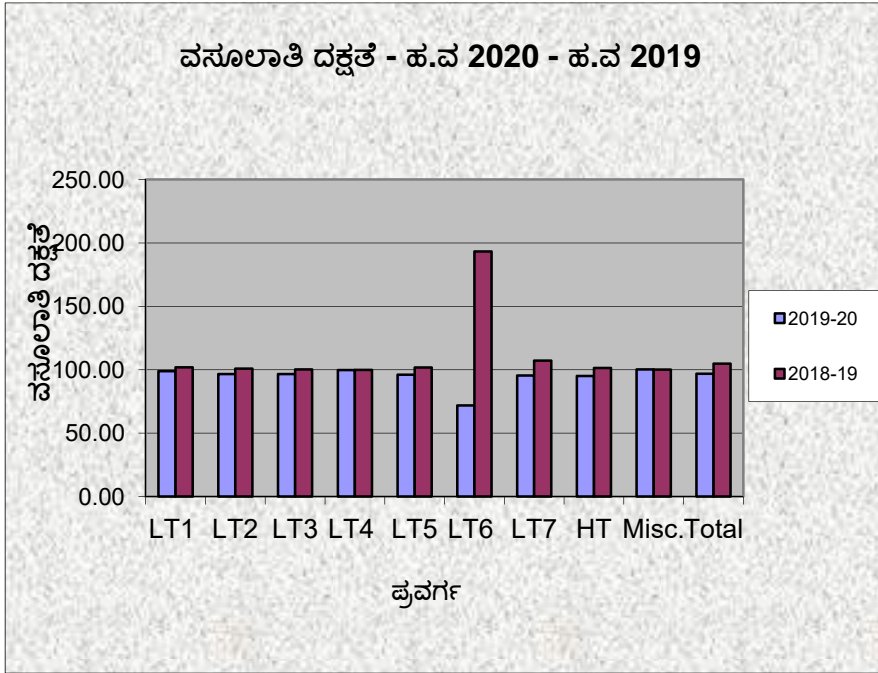


ಶ್ಲಾಘನೀಯ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾ&ಪಾ ಉಪವಿಭಾಗ (ನಗರ/ಗ್ರಾಮೀಣ) ಹಾಗೂ ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-2019 ರಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ವಸೂಲಾತಿಯಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಸಾಧನೆ ತೋರಿದ ಕಾ&ಪಾ ವಿಭಾಗ ರವರಿಗೆ ಪ್ರಾಶಸ್ತದೊಂದಿಗೆ ಶ್ಲಾಘನಾ ಪತ್ರ ನೀಡಲಾಯಿತು.

5. ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ :

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

ಪ್ರವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%)	
	2019-20	2018-19
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	98.85	101.82
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	96.51	100.92
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	96.58	100.28
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	99.70	99.90
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	96.02	101.73
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	71.78	193.23
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	95.43	107.20
ಎಚ್.ಟಿ.	95.07	101.35
ಇತರೆ	100.19	100.06
ಒಟ್ಟು	96.79	104.77



6. ಮಾಪಿಸಿದ/ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ಹಾಗೂ 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.



ಪ್ರವರ್ಗ	ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ							
	2019-20				2018-19			
	ಮಾಪಿಸಿದ (ಮೀಟರ್ಡ್)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಾಪಿಸಿದ (ಮೀಟರ್ಡ್)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜಿ/ಕೆ.ಜಿ	197.48	47.30	244.78	2.22	189.89	53.96	243.85	2.07
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	1533.70		1533.70	13.91	1463.22		1463.22	12.44
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	492.90		492.90	4.47	464.86		464.86	3.95
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	119.36	5882.98	6002.34	54.45	115.28	6630.85	6746.13	57.37
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	324.29		324.29	2.94	328.55		328.55	2.79
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	476.86		476.86	4.33	461.48		461.48	3.92
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	33.08		33.08	0.30	32.74		32.74	0.28
ಎಚ್.ಟಿ.	1915.40		1915.40	17.38	2019.18		2019.18	17.17
ಒಟ್ಟು	5093.05	5930.29	11023.34	100	5075.19	6684.81	11759.99	100

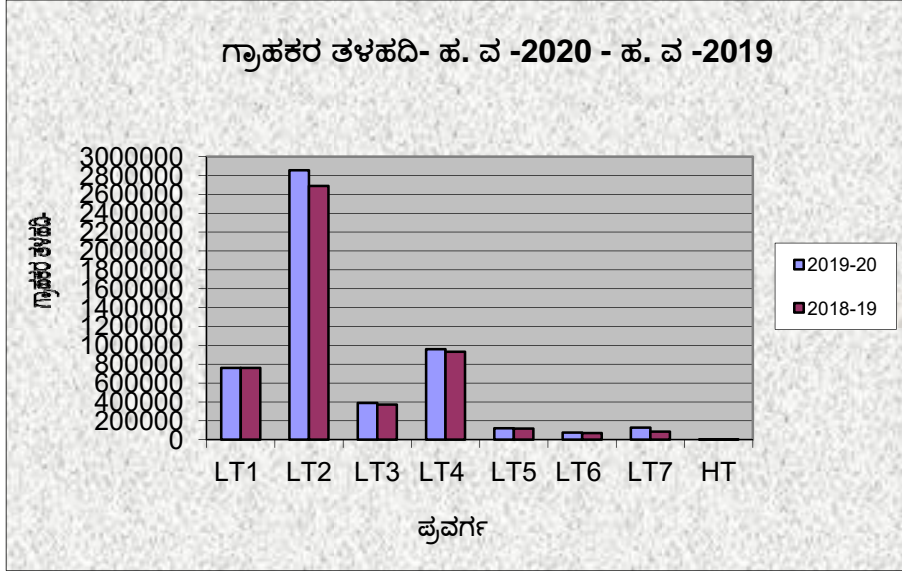
7. ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ:

ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 50.29 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 2.60 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31.03.2020 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 52.89 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಏರಿತು.

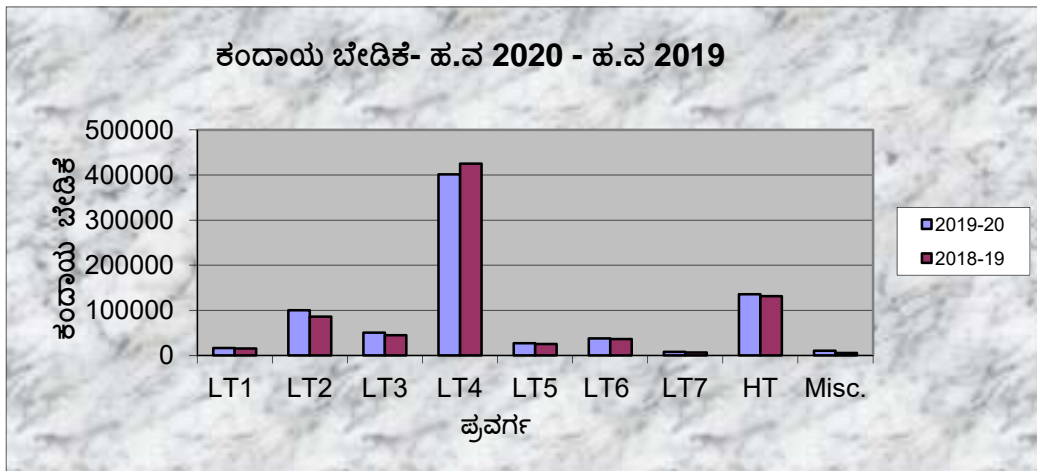
ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ: ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ, ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ ಸಾರಾಂಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ			
	2019-20		2018-19	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜಿ/ಕೆ.ಜಿ	759683	14.36	760528	15.12
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	2854835	53.97	2689120	53.46
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	389641	7.37	371707	7.39
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	959119	18.13	931787	18.53
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	120661	2.28	117989	2.35
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	74893	1.42	69835	1.39
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	127166	2.40	85289	1.70
ಎಚ್.ಟಿ.	3722	0.07	3445	0.07
ಒಟ್ಟು	5289720	100.00	5029700	100.00

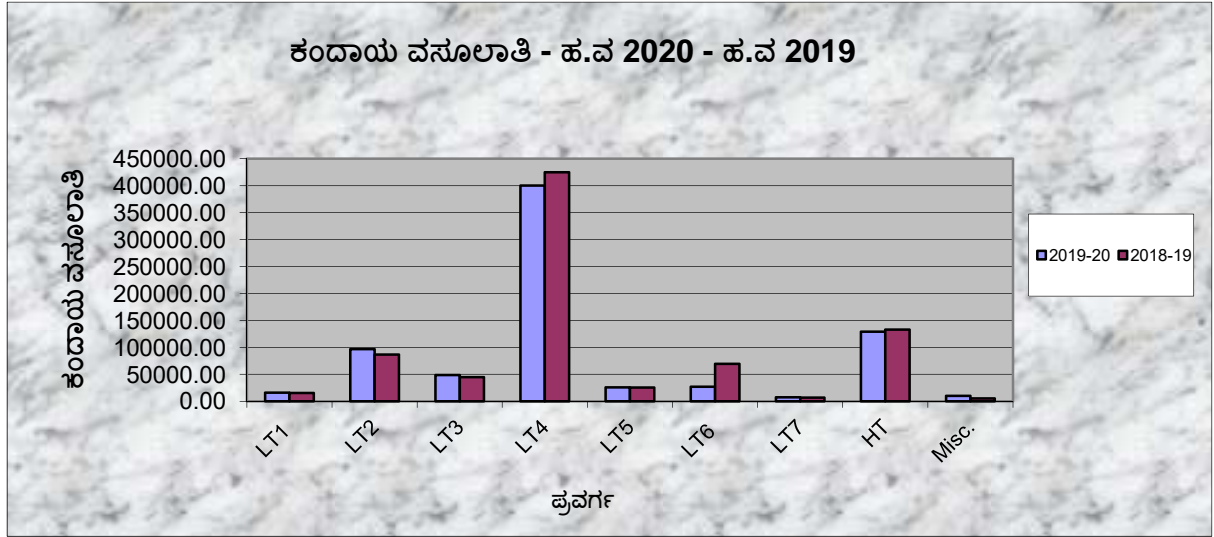




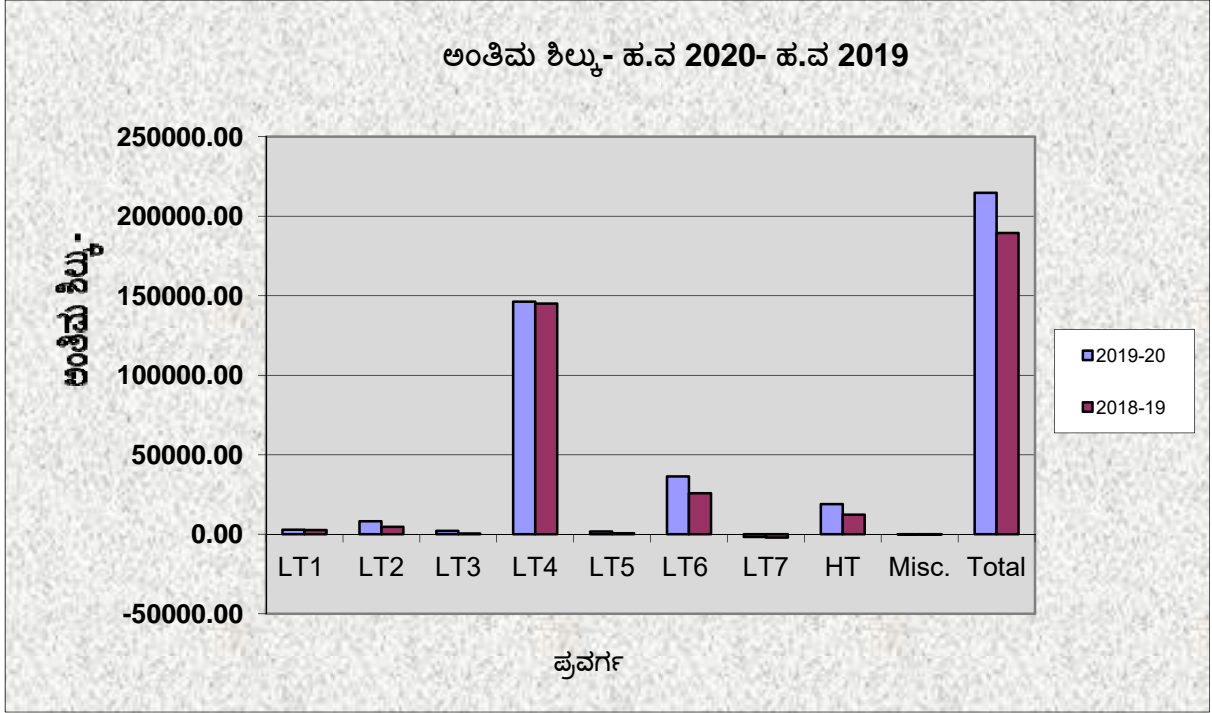
ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2019-20		2018-19	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	16275.73	2.07	15076.92	1.95
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	100103.43	12.74	85853.64	11.08
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	50251.85	6.40	44755.31	5.78
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	401342.94	51.09	425302.42	54.89
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	26751.35	3.41	25131.87	3.24
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	37393.31	4.76	35955.32	4.64
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	7593.68	0.97	6318.71	0.82
ಎಚ್.ಟಿ.	135673.36	17.27	131300.70	16.94
ಇತರೆ	10116.76	1.29	5180.12	0.67
ಒಟ್ಟು	785502.40	100.00	774875.00	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2019-20		2018-19	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	16087.85	2.12	15351.10	1.89
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	96606.58	12.71	86642.14	10.67
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	48534.75	6.38	44882.62	5.53
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	400148.47	52.63	424894.90	52.34
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	25687.74	3.38	25566.51	3.15
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	26842.20	3.53	69474.93	8.56
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	7246.93	0.95	6773.58	0.83
ಎಚ್.ಟಿ.	128985.44	16.97	133079.05	16.39
ಇತರೆ	10136.34	1.33	5183.22	0.64
ಒಟ್ಟು	760276.30	100.00	811848.05	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ (ಅಂತಿಮಶಿಲ್ಪು ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2019-20		2018-19	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	2830.10	1.32	2642.22	1.39
ಎಲ್.ಟಿ. 2 ಗೃಹಬಳಕೆ	8215.88	3.83	4719.03	2.49
ಎಲ್.ಟಿ. 3 ವಾಣಿಜ್ಯ	2144.16	1.00	427.06	0.23
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು	146211.85	68.12	145017.39	76.56
ಎಲ್.ಟಿ. 5 ಕೈಗಾರಿಕೆ	1711.60	0.80	647.99	0.34
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	36321.21	16.92	25770.10	13.61
ಎಲ್.ಟಿ. 7 ತಾತ್ಕಾಲಿಕ	-1703.54	-0.79	-2050.29	-1.08
ಎಚ್.ಟಿ.	18962.57	8.83	12274.81	6.48
ಇತರೆ	-52.53	-0.02	-32.95	-0.02
ಒಟ್ಟು	214641.30	100.00	189415.36	100.00



8. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಎಪ್ರಿಲ್ 2019 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರವರೆಗೆ ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ವಿವರಣೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಮೂಲ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ)
1	ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಘಟಕಗಳು	3471.79	1767.55	5.09
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	5186.06	405.37	0.78
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1.91	1.16	6.04
4	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	1537.32	862.30	5.61
5	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	48.21	30.85	6.40
6	ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	46.73	16.76	3.59
7	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	2482.86	1013.90	4.08
8	ಸಹ ವಿದ್ಯುತ್	714.56	302.31	4.23
9	ಹೆಚ್ಚಿನ ದರದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಇತರೆ) (ಅಲ್ಪಾವಧಿ)	0.00	0.30	0.00
10	ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	147.16	112.28	7.63
11	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1724.32	795.49	4.61
	ಒಟ್ಟು	15360.92	5308.26	3.46



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಮೂಲ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ)
12	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ		704.96	0.00
13	ಪಿಜಿಸಿಆರ್‌ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ		432.80	0.00
14	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ಕಾ. ಮತ್ತು ಪಾ. ವೆಚ್ಚ		3.26	0.00
15	ಸೀಡ್ ಹಣ/ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್		0.99	0.00
16	ಓಪನ್ ಅಕ್ಸೆಸ್ ಶುಲ್ಕ		2.36	0.00
17	ಪೊಸೊಕೋ - ಶುಲ್ಕ		0.92	0.00
18	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಎಲ್. ಸಿ ಶುಲ್ಕ		2.61	0.00
	ಒಟ್ಟು	15360.92	6456.16	4.20
ಕಳೆಯಿರಿ:				
	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ (ಸ್ವೀಕೃತಿ)	1483.37	615.86	4.15
	ಆರ್.ಇ.ಎಕ್ಸ್	283.59	70.19	2.47
	ಆರುಣಾಚಲ ಪ್ರದೇಶ	23.92	11.98	5.01
	ಕಳೆದ ನಂತರ ಒಟ್ಟು	13570.05	5758.13	4.24
ಕಳೆಯಿರಿ:	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	323.66	174.39	5.39
	ಕಳೆದ ನಂತರ ಒಟ್ಟು	13246.39	5583.75	4.22
	ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ವಿದ್ಯುತ್	17.72	10.58	5.97
	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪಡೆದ ರಿಯಾಯಿತಿ		9.43	
	ಒಟ್ಟು	13264.11	5584.90	4.21

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು 30.05.2019 ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೂಲಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020
1	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	26.00%	32.04%
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	18.67%	12.00%
3	ಸಿಜಿಎಸ್	19.53%	17.79%
4	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಯುಪಿಸಿಎಲ್)	14.12%	5.00%

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.

ದಿನಾಂಕ 10.06.2005 ರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳನುಸಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ, ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿಪಿಎ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸರಣ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನ ಬಿಂದುವಿನವರೆಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಖರೀದಿಯ ಕಾರಣದಿಂದ ಪ್ರಸರಣ ನಷ್ಟಗಳು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಗುಣವಾದ ಹಂಚಿಕೆ ಶಕ್ತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಶಕ್ತಿಯ ಸಮತೋಲನದ ನಂತರ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

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

9. 31.03.2020 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು :

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

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು (ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿ ಸೇರಿಸಿ)	ಸಂಖ್ಯೆ
1	400 ಕೆ.ವಿ	02
2	220 ಕೆ.ವಿ	23
3	110 ಕೆ.ವಿ	207
4	66 ಕೆ.ವಿ	01
5	33 ಕೆ.ವಿ	181

*400 ಕೆವಿಯ ಒಂದು ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಆರ್‌ಎಲ್ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

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

ಮಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಮಾಪಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ವಿವರ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ 2019-20
1	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	5093.05
2	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	5930.29

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಳಹರಿವು 12832.13 ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳು ಆಗಿದ್ದು ಹೊರಹರಿವು 11023.33 ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

11. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ :

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಶೇ. 14.62 ರ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಶೇ. 14.10 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:



ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	
		2018-19	2019-20
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :		
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	13773.58	12832.13
ಬಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	5075.19	5093.04
ಸಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	6684.81	5930.28
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	11759.99	11023.33
ಇ)	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	2013.59	1808.8
ಎಫ್)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	14.62%	14.10%

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ / ಸರಾಸರಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳ ಇಳಿಕೆ:

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

- ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ 593 ಅಂತರ್ಮುಖ ಅಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳಿಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ದಾಖಲಿಸಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 56638 ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಡಿ.ಸಿ ಅಥವಾ ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಶೇ. 1 ರ ಒಳಗೆ ಇರುವಂತೆ ಖಾತರಿಪಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 10 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹಳೆಯ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ-ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರತೆಯುಳ್ಳ ಸ್ಪಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020ರಲ್ಲಿ ಸರಿಸುಮಾರು 310804 ಸಂಖ್ಯೆ ಹಳೆಯದಾದ ಇಎಮ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರತೆಯುಳ್ಳ ಸ್ಪಾಟಿಕ್ ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಜಾಗೃತದಳ ತಂಡದವರಿಂದ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020ರಲ್ಲಿ 2006 ಸಂಖ್ಯೆ ಸಂಜ್ಞ ಮತ್ತು 6945 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಸಂಜ್ಞ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ನಿಯಮಾವಳಿ ಪರಕಾರ ಎಮ್‌ಟಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಂದ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ರೇಟಿಂಗ್ ಕಾರ್ಯಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
- ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿದ್ಯುತ ಹೊರೆಯ ಸಮತೋಲನೆ.
- ಎಲ್ ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು.
- ಬಾಗಿಲು ಮುಚ್ಚಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಅಂದರೆ ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಓದುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಹಾಗೂ ನೀರು ಸರಬರಾಜು (ಎಲ್.ಟಿ.6) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಮಾಪಕ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹಾಗೂ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದು.



- ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕಠಿಣ ವಿದ್ಯುತ ನಿಲುಗಡೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಿಗಾವಹಿಸುವುದು. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು. (ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು).
- ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಸರಿಯಾದ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯುಳ್ಳ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವ ಬಗ್ಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳುವುದರೊಂದಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವುದು.

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. ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ 31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 3395 ಫೀಡರುಗಳಿವೆ. 590 ಎನ್ ಜೆ ವಾಯ್ ಫೀಡರುಗಳು, 1971 ಸಂಖ್ಯೆ ಇ ಆರ್ ಪಿ ಫೀಡರುಗಳು ಹಾಗೂ 73 ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳಲ್ಲಿನ 441 ಸಂಖ್ಯೆ ಫೀಡರುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹಾಗೂ 15% ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟವಿರುವ ಫೀಡರುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

12. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ. 983.64 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 1317.94 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	2019-20	2018-19
1	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	6.31	6.76
2	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	87.21	46.83
3	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	61.43	60.91
4	ವೈಫಲ್ಯಗೊಂಡ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	174.54	145.35
5	ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	24.06	18.04
6	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	42.84	64.93
7	ಐ.ಪಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವುದು	67.27	166.34
8	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	31.14	21.30
9	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್., ಹ್ಯಾಮಲೆಟ್ಸ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು)	27.18	49.60
10	ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್/ಡಿಡಿಯುಜೆವಾಯ್/ಸೌಭಾಗ್ಯ	316.45	115.52
11	ಬರ ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯ	84.63	0.54
12	ಒಂದು ಬಾರಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯ	48.02	5.93
10	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.	1.38	1.50
11	ಎ.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ/ ಸ್ನಾಡಾ	0.00	0.00
12	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	32.00	55.17
13	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	22.85	47.87
14	ನೆರೆ ಪ್ರಭಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.91	0.21
15	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	197.64	116.49
16	ಇತರೆ	78.08	60.35
	ಒಟ್ಟು	1317.94	983.64



13. ಎಚ್. ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು :

ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 2251.98 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್. ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 1453.68 ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್. ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ 87346.13 ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ 136562.51 ಕಿ.ಮಿ. ಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

14. 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ
1	2019-20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ 33 ಕೆ.ವಿ. ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಪಟ್ಟು)	15
2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	152.77
3	ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	11
4	2019-20 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	03

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ
1	ಕೆ.ಶಿವಪುರ	ಬೆಳಗಾವಿ	1X5	0.8483	14.05.2019
2	ಬೆನಡಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	1X5	0.9796	ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ
3	ಕಿಮ್ಸ್ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	ಧಾರವಾಡ	2X8	2.46	02.05.2019
4	ಎಚ್.ಹಿಪ್ಪರಗಿ	ವಿಜಯಪುರ	1X5	0.98	08.05.2019

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ
1	ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮಹಾಂತೇಶ ನಗರ ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರ (IPDS)	ಬೆಳಗಾವಿ	2X8	16.84	30.09.2019
2	ಜಿ.ಐ.ಎಸ್ ಆರ್.ಎಮ್-2 ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರದಲ್ಲಿ (IPDS)	ಬೆಳಗಾವಿ	3X8	24.78	21.12.2019
3	ಗೋಕಾಕ (IPDS)	ಬೆಳಗಾವಿ	2X5	4.47	30.11.2019
4	33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ, ಹುಲಿಕಟ್ಟೆ	ಬೆಳಗಾವಿ	2X5	5.1589	21.09.2019
5	ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು 33 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗ, ಗುಡಿಗೇರಿ	ಧಾರವಾಡ	2X5	5.49	01.07.2019
6	ಉಪಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು 33 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗ, ಶಿರೋಳ	ಗದಗ	1X5	3.81	23.09.2019
7	33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ, ಗುಲ್ಲಾಪುರ	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	5X1	260.3	17.08.2020
8	33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ, ಗಂಡಿಪುರ	ಹಾವೇರಿ	2X5	5.58	29.10.2018
9	33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ, ನಾಯಕೆರೂರ (DDUGJY)	ಹಾವೇರಿ	2X5	5.81	28.01.2019
10	ಅರಬಗೊಂಡ (DDUGJY)	ಹಾವೇರಿ	2X5	5.73	01.01.2020
11	ಗದ್ದನಕೇರಿ (DDUGJY)	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	2X5	4.26	19.05.2019



15. ಪುನಃರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆ (R-APDRP)

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ

- ❖ ಪುನಃರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆಯು (R-APDRP) ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಚಿವಾಲಯದ ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಾಗಿದೆ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಜುಲೈ 2008 ರಲ್ಲಿ XI ಪಂಚವಾರ್ಷಿಕ ಯೋಜನೆ (2007-12) ಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಎಂಒಪಿ ಯಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಯಿತು.
- ❖ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶವು ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ (AT&C) ನಷ್ಟವನ್ನು 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿದ ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಶೇ. 15 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ.
- ❖ ಈ ಯೋಜನೆಯು 2001 ನೇ ಜನಗಣತಿ ಪ್ರಕಾರ 30000 ಜನಸಂಖ್ಯೆ ಹೊಂದಿದ ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
- ❖ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ-ಭಾಗ ಎ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 29 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯನ್ನು ನೊಡಲ್ ಎಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಂಒಪಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದಲ್ಲಿ ಏಕಗವಾಕ್ಷಿ ಸೇವೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಭಾಗ-ಎ : ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಉಪಕ್ರಮಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ.

- ವಿವಿಧ ರೀತಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ವಿವಿಧ ಮಾನಕಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ಸೂಚಿಸುವುದು.(Module):

1. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳು ದಾಖಲಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಕ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.	11) ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೀಲನೆ. (Audit)	12) ಆಸ್ತಿಗಳ 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) ಗುರುತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪದ್ಧತಿಗೆ ಹಾದಿ.
8. ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	
9. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ.	
10. ಜಾಲತಾಣಗಳ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೇವೆ ಪಡೆಯುವ ಸೌಲಭ್ಯ.	



ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನವರು ಭಾಗಿದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

i. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಲಹೆಗಾರರು-

ಮೆ|| ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮತ್ತು ಮೆ|| ಅರ್ನೆಸ್ಟ್ & ಯಂಗ್ ಎಲ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ರವರನ್ನು ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ (ಭಾಗ-ಎ) ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿತ್ತು.

ii. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸಂಸ್ಥೆ:- ಮೆ|| ಇನ್‌ಫೋಸಿಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಆರ್‌ಎಫ್‌ಪಿ ಪ್ರಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಟ್ಟು ರೂ. 386.68 ಕೋಟಿಯ 2009 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅನುಷ್ಠಾನ ಎಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಂಡಲಾಯಿತು. ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಡಿಡಬ್ಲ್ಯುಎ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 37.18 ಕೋಟಿ.

iii. ಟಿಪಿಐಇಎ-ಐಟಿ: ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನದ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಗೆ ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಇಂದ ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ನ್ನು ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಸಂಸ್ಥೆ (ಟಿಪಿಐಇಎ-ಐಟಿ) ಯಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡಿದೆ.

iv. ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಸೇವಾದಾರರು:-

▪ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಸೇವಾದಾರರು:

ಮೆ: ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಕಮ್ಯೂನಿಕೇಷನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮುಂಬೈ ರವರಿಗೆ 05.12.2016 ರಂದು ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನೆಟ್ವರ್ಕ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಮೂಲಕ ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮೆ: ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಕಮ್ಯೂನಿಕೇಷನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಒಟ್ಟು 143 ಲಿಂಕ್ ಗಳಲ್ಲಿ , 143 ಸೈಟ್‌ಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

▪ ದ್ವಿತೀಯ ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಸೇವಾದಾರರು:

ಮೆ: ಭಾರತಿ ಏರ್‌ಟೆಲ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ 10.06.2016 ರಂದು ದ್ವಿತೀಯ ನೆಟ್ವರ್ಕ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಮೂಲಕ ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮೆ: ಭಾರತಿ ಏರ್‌ಟೆಲ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಒಟ್ಟು 133 ಲಿಂಕ್‌ಗಳಲ್ಲಿ, 133 ಸೈಟ್‌ಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯು 5 ವರ್ಷಗಳು (10.06.2021 ವರೆಗೆ).

v. ಎಚ್.ಟಿ., ಬೌಂಡರಿ ಮಾಪಕ, ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕ ಮತ್ತು ಫೀಡರುಗಳ ಮೀಟರುಗಳು ಹಾಗೂ ಮೋಡಮ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಕೆಲಸ:

▪ ಎಚ್.ಟಿ., ಬೌಂಡರಿ ಮಾಪಕ, ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕ ಮತ್ತು ಫೀಡರುಗಳ ಸರಬರಾಜು / ಅನುಸ್ಥಾಪನ / ಜಿಪಿಆರ್‌ಎಸ್ ಮೋಡಮ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

vi. ಭಾಗ-ಎ ದ ಪ್ರಗತಿ

- 1) ಎಲ್ಲ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2) ಆರ್.ಎಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಭಾಗ-ಎ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲ 29 ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ 23.03.2016 ರಂದು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಗೆ ಎಂಟರ್ಪ್ರೈಸ್ "ಗೋಲ್ಡೆನ್" ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3) ಯೋಜನೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ಸಮಯದ ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು 31.12.2017 ರವರೆಗೆ ಹಾಗೂ ಸಾಲ ಮುಕ್ತಾಯ ದಿನಾಂಕ 31.03.2018 ರವರೆಗೆ ಮೆ: ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 4) ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ-ಎ ಯೋಜನೆಯ ಮುಕ್ತಾಯವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 18.06.2018 ರಂದು 12ನೇ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ. ಹಾಗೂ ಯೋಜನೆಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಅವಧಿಯ ವರಿಗೆ ಸಂಬಂಧ ಬಡ್ಡಿಯೊಂದಿಗೆ ಅನುದಾನಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಸಹ ಸಮಿತಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 06.07.2018 ರಂದು ಮೆ:ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯು ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ರೂ.64.79 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಯೋಜನೆಯ ಮುಕ್ತಾಯ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಅವಧಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದ ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.



5) 01.04.2016 ರಿಂದ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಸೌಲಭ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸೇವೆ (ಎಫ್‌ಎಂಎಸ್) ಜಾರಿಯಾಗಿದೆ.

6) ವಾರ್ಷಿಕ ತಾಂತ್ರಿಕ ಬೆಂಬಲ ಪರವಾನಿಗೆ, ಯಂತ್ರಾಂಶ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಬೆಂಬಲವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ನವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

7) **ಆನ್ ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್:**

➤ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ-ಎ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪಾವತಿ ಸೌಲಭ್ಯವು ಲಭ್ಯವಿದೆ. ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಪಟ್ಟಣಗಳ ಎಲ್ಲ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರು ಬಳಕೆದಾರರ ನೊಂದಣಿ, ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪಾವತಿ, ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ, ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳು, ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆ, ಜಕಾತಿ ಬದಲಾವಣೆಗೆ hescom.karnataka.gov.in ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ಗೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಬಹುದು.

➤ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್, ಪೇಟಿಎಂ ಮತ್ತು ಬಿಬಿಪಿಎಸ್ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ಹಣ ಪಾವತಿಸಬಹುದು.

8) **ಪೊಸ್ಟ್ ಗೋಲ್ಡೆನ್ ವರದಿಗಳು:**

➤ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು (D1 to D7) ಪೊಸ್ಟ್ ಗೋಲ್ಡೆನ್ ವರದಿಗಳನ್ನು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಹಾಗೂ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

➤ ಎನ್‌ಪಿಪಿ ಮಾಹಿತಿ: ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಎನ್‌ಪಿಪಿ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಫೀಡರುಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಎನ್‌ಪಿಪಿ ಮಾಹಿತಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆ ಮತ್ತು ಫೀಡರುಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವರದಿಯನ್ನು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

II. ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಲ್ಲಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ-2 ಯೋಜನೆ:

1. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ-2 ಅವಲೋಕನ

ಎ) ಸರ್ಕಾರ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಉದ್ದೇಶಗಳೊಂದಿಗೆ 5000 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಜನಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಭಾರತದ ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (ಐಪಿಡಿಎಸ್) ಅನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು.

- ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು
- ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮರ್ ಗಳು/ಫೀಡರ್ ಗಳು/ಗ್ರಾಹಕರ ಮೀಟರಿಂಗ್
- ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಐಟಿ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು
- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.
- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ಐಟಿ ಪರಿಹಾರ
- ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (ಪಿಎಫ್‌ಸಿ) ಯು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.
- ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳ ಪರವಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂ ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ-2 ಯೋಜನೆಯಡಿ 44 ಪಟ್ಟಣಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

2. ಧನ ಸಹಾಯ ಮತ್ತು ಟೈಮ್ ಲೈನ್

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಅನುಮೋದಿತ ಡಿಪಿಆರ್‌ನ ಶೇ. 60 ರಷ್ಟು ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಬಹುದಾದ ಆರ್ಥಿಕ ನೆರವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. (ಯೋಜನೆಯು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದರೆ ಗರಿಷ್ಠ ಶೇ.75) ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯು



ಹುವಿಸಕಂಪನಿಗೆ ರೂ.10.22 ಕೋಟಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ 15 ನೇ ಎಮ್‌ಸಿಎಮ್ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯು ದಿನಾಂಕ 30.09.2021 ರವರೆಗೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಮುಕ್ತಾಯ 31.12.2021 ರವರೆಗೆ.

3. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ-2 : ವಿಭಿನ್ನ ಪ್ರಾಕೇಜುಗಳ ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ :

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಪ್ರಾಕೇಜುಗಳು	ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ	ಹಂಚಿಕೆ ಸಂಸ್ಥೆ	ಹಂಚಿಕೆ ದಿನಾಂಕ	ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ
1	ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಡಿಸಿ/ಡಿಆರ್‌ಸಿ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ರಿಫ್ರೆಶ್	<p>ಡೇಟಾ ಸೆಂಟರ್ (ಡಿಸಿ) ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ರಿಫ್ರೆಶ್</p> <ul style="list-style-type: none"> • ವಿಪತ್ತು ಮರು ಪಡೆಯುವಿಕೆ ಕೇಂದ್ರ (ಡಿಆರ್ ಸಿ) ಫೆಸಲಿಟಿ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸರ್ವಿಸಸ್ (ಎಫ್‌ಎಂಎಸ್) : ಅನುಷ್ಠಾನ ಮುಗಿದ ನಂತರ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಡಿಸಿ ಮತ್ತು ಡಿಆರ್‌ಸಿಗೆ ಎಫ್‌ಎಂಎಸ್ • ವಾರ್ಷಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ (ಎಎಂಸಿ) ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ತಾಂತ್ರಿಕ ಬೆಂಬಲ (ಎಟಿಎಸ್) ತಂತ್ರಾಂಶ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಎಎಂಸಿ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಉತ್ಪನ್ನಗಳಿಗೆ ಎಟಿಎಸ್ ಖಾತರಿ /ಬೆಂಬಲದ ಅವಧಿ ಮುಗಿದ ನಂತರ 5 ವರ್ಷಗಳ ನಂತರ ಸ್ಥಾಪನೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 3 ವರ್ಷಗಳ ವರೆಗೆ 	ಮೆ. ಇನಪನ್ಯೆಟ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಸೊಲ್ಯೂಷನ್ಸ್ ಎನ್ ಸಿಆರ್	26.03.2020	ಡಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎ ವಿತರಣೆಯಿಂದ 24 ತಿಂಗಳು
2	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳು - ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ	<ul style="list-style-type: none"> • ಮೂಲ ನಕ್ಷೆ ರಚನೆಗಾಗಿ ಉಪಗ್ರಹ ಚಿತ್ರಣದ ಸಂಗ್ರಹ • ಜಿಪಿಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್ • ಗ್ರಾಹಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ದತ್ತಾಂಶ ಏಕೀಕರಣ • ಆಸ್ತಿ ID ಚಿತ್ರಕಲೆ ಗೋ-ಲೈವ್ ವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವ ಡೇಟಾ ಸೆರೆ ಹಿಡಿಯುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಣ 	ಮೆ. ಸೈಬರ್ ಶೀಫ್ಟ್ ಇನ್ಫೋಟೆಕ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕೋಲ್ಕತ್ತಾ	26.03.2020	ಡಿಡಬ್ಲ್ಯೂಎ ವಿತರಣೆಯಿಂದ 24 ತಿಂಗಳು
3	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳು - ಮೊಡೆಮ್‌ಗಳ	<ul style="list-style-type: none"> • ಡಿಟಿ. ಎಚ್‌ಟಿ. ಬ್ರೌಂಡರಿ ಮತ್ತು ಫೀಡರ್ ಗಳಿಗಾಗಿ 	ಮೆ. ಅನುಲಾಜಿಕ್ಸ್ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್.	30.03.2020	ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 9 ತಿಂಗಳುಗಳು



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಪ್ಯಾಕೇಜುಗಳು	ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ	ಹಂಚಿಕೆ ಸಂಸ್ಥೆ	ಹಂಚಿಕೆ ದಿನಾಂಕ	ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ
	ಅಳವಡಿಕೆ	ಮೋಡೆಮ್‌ಗಳ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ • ಎಎಂಆರ್ ಅನ್ನು ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ			
4	ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳು _ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮುದ್ರಕಗಳು, ಎಸ್.ಬಿಡಿ ಬಾರ್ ಕೋಡ್ ರೀಡರ್, ಐಪಿ ಫೋನ್ ಗಳು, ಸ್ವೀಚ್‌ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಪೂರೈಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪನೆ, ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರಗಳ ಪೂರೈಕೆ	ಮೆ. ಐಡಿಯಾ ಪ್ರೈ. ಲಿಮಿಟೆಡ್	10.09.2020	ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳು

4. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಹಂತ-2 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿ:

ಎ) ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಮೋಡೆಮ್‌ಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೋಡೆಮ್ ವಾಣಿಜ್ಯ				ಒಟ್ಟು
	ಎಚ್.ಟಿ	ಡಿಟಿಸಿಗಳು	ಬಿಎಂ	ಫೀಡರ್ ಗಳು	
1	206	1027	18	59	1310

ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಗಳು, ಡಿಟಿಸಿಗಳು, ಎಚ್‌ಟಿ, ಬಿಎಂ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಇಸ್ಕಾಂಗಳು ಮಾಸ್ಟರ್ ಡೇಟಾವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತಿವೆ ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಬಿ) ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಪಟ್ಟಣಗಳು - ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ:

ದಿನಾಂಕ 21.11.2020 ರಂದು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ (Store) ಐಟಿ ಯಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ತಲುಪಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ವಸ್ತುಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಸಂಬಂಧಿತ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಅನುಸ್ಥಾಪನಾ ಕಾರ್ಯವು ಹಂಚಿಕೆ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ವಿವಿಧ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಐಟಿ ಯಂತ್ರಾಂಶದ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ಗಳು ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ :

ಸವಾಲುಗಳು-

ಸಮೀಕ್ಷೆಗಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಯೋಜನೆಯ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳು ಬೇಕಾಗುತ್ತವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಚಟುವಟಿಕೆ	ಹೆಸ್ಟಾಪ್		ಟೀಕಿಂಗ್‌ಗಳು
		ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ	ವಾಸ್ತವಿಕ	
ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಮೀಕ್ಷೆ				
1	ಜಿಐಎಸ್ ವಿಧಾನವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಘಟಕಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಮ್ಯಾಪಿಂಗ್	5	5	ನವಲಗುಂದ, ಅಣ್ಣಿಗೇರಿ, ಕಲಘಟಗಿ, ಅಳ್ಳಾವರ ಮತ್ತು ಮುಳುಗುಂದ ಪಟ್ಟಣ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಶಿರಹಟ್ಟಿ ಪಟ್ಟಣಕ್ಕಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಸಮೀಕ್ಷೆಯನ್ನು 10/12/2020 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಪಟ್ಟಣ ಸಮೀಕ್ಷೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಚಟುವಟಿಕೆ	ಹೆಸ್ಟಾಂಪ್		ಟೀಕೆಗಳು
		ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ	ವಾಸ್ತವಿಕ	
ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಮೀಕ್ಷೆ				
2	ಡೇಟಾ ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸುವಿಕೆ	5	0	ಡೇಟಾ ಮಾದರಿಯನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಮಾದರಿ ಪಟ್ಟಣದ ಡೇಟಾದೊಂದಿಗೆ M/s ಸೈಬರ್ ಶಿಫ್ಟ್ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿದೆ

ಡಿ) ಎಲ್ಲಾ ಇಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಡಿಸಿ-ಡಿಆರ್ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ರಿಪ್ಲೇಶ :

IT ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್	IT ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್	ಅಪ್ಲಿಕೇಶನ್ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು
<p>ಎ) ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಪ್ರಗತಿ -</p> <ul style="list-style-type: none"> • ರೂಟರ್, ಪೈರ್ ವಾಲ್ ಮತ್ತು ಶೇಖರಣೆಯನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂಪ್ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದೆ. • 30.09.2020 ರಂದು ಲೋಡ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ • 04.12.2020 ರಂದು ಸರ್ವರ್ ಮತ್ತು ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ತಲುಪಿಸಲಾಗಿದೆ. <p>ಬಿ) ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಗುರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಎ) ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಪ್ರಗತಿ -</p> <p>ರೆಡ್ ಹ್ಯಾಟ್, ಮೈಕ್ರೋ ಫೋಕಸ್, ಇಎಸ್, ಆರ್‌ಐ-ಎಟಿಎಸ್, ಆರ್‌ಸರ್ವ್ ಮತ್ತು ಒರಾಕಲ್ ಸೂಟ್ ಗಾಗಿ ಪರವಾನಗಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ</p> <p>ಬಿ) ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮೈಕ್ರೋಸಾಫ್ಟ್ ಸರ್ವರ್ ಓಎಸ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಪರವಾನಗಿಗಳನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ರಲ್ಲಿ ಪೂರೈಸಲಾಗುವುದು.</p>	<p>ಎ) ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಪ್ರಗತಿ -</p> <p>ಎಲ್ಲಾ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಿಗೆ AS-IS ಅವಧಿ ಮತ್ತು ದಸ್ತಾವೇಜನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿದೆ ಡಿಸಿ- ಡಿಆರ್‌ಸಿ ಮತ್ತು ಅಪ್ಲಿಕೇಷನ್ ಎಚ್‌ಎಲ್‌ಡಿ ದಸ್ತಾವೇಜನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿದೆ</p> <p>ಬಿ) ನವೆಂಬರ್ 20 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿ</p> <p>To- BE ಗಾಗಿ ದರ್ಶನ / ಸಂಯೋಜನೆಗಳ ಅವಧಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ</p> <p>ಸಿ) ಭವಿಷ್ಯದ ಉದ್ದೇಶಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು TO-BE ಅವಧಿಗಳಿಗಾಗಿ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>

16. ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್.ಜಿ.ವೈ.)

ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು ಫೀಡರುಗಳನ್ನು ಕೃಷಿ ಲೋಡ್ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಲೋಡ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ಕೃಷಿಯೇತರ ಲೋಡ್‌ಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಹಾಗೂ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್‌ಗಳ ಗಾಹಕರಿಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಹೆಸ್ಟಾಂನಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 21.01.2009 ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಇಂಧನ ಸಚಿವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ಬೆಳಗಾವಿಯಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿವೇಶನದಲ್ಲಿ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಗುಜರಾತ್ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಗ್ರಾಮಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: EN 166; EMC 2010; BENGALURU Dt.20-10-2010, ರಂತೆ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂ, ಸೆಸ್ಸೆ, 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 ಸದರೀ ಕೆಲಸವನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಬೆಸ್ಕಾಂನ್ನು 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 ಮೆ|| ಕವಿಕಾ ಮತ್ತು ಮೆ|| ಎಮ್‌ಈಆರ್‌ಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

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

ಹಂತ-1: 20 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 242 ಮಾರ್ಗಗಳು.

ಹಂತ-2: 14 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 202 ಮಾರ್ಗಗಳು.

ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ-1 ರ ಟೆಂಡರ್ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಐಟಂವಾರು ಧರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ-2ರ ಟೆಂಡರ್ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್‌ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ. ನಿರಂತರಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಹಂತ-1 ರಲ್ಲಿನ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪ್ರಮುಖ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಾದ ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂವತಿಯಿಂದ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹಂತ-2ರಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ವಾಹಕ ಮತ್ತು ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ 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 ಪರವಾನಿಗೆ, ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯ ಪರವಾನಿಗೆ, ಹೊಲಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಹಾಕಲು ರೈತರ ತಕರಾರು, ಕಾರ್ಮಿಕರ ಸಮಸ್ಯೆಗಳು, ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

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

ಜುಲೈ-2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿದ್ದು ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ಹಂತ: ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು - 22 ಸಂಖ್ಯೆ

ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು - 22 ಸಂಖ್ಯೆ

ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು - 22 ಸಂಖ್ಯೆ

ಹಂತ-1: ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು - 242 ಸಂಖ್ಯೆ



ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು - 242 ಸಂಖ್ಯೆ

ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು - 242 ಸಂಖ್ಯೆ

ಹಂತ-2: ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು - 202 ಸಂಖ್ಯೆ

ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು - 202 ಸಂಖ್ಯೆ

ಒಟ್ಟು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು - 202 ಸಂಖ್ಯೆ

ದಿನಾಂಕ: 24.07.2017 ರಂದು ಶೇ 100% ರಷ್ಟು ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ, ಎನ್.ಜಿ.ವಾಯ್. ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಎನ್‌ಜಿ‌ವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ಕಾಲದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ 3520 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎನ್‌ಜಿ‌ವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳು ಗಣನೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. ಈಗ ಸದ್ಯ ಎಲ್ಲಾ ಎನ್‌ಜಿ‌ವಾಯ್ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ 24 ತಾಸುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎನ್‌ಜಿ‌ವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನವಾದ ನಂತರ ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ ಎನರ್ಜಿ ಮಾರಾಟ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ, ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಫಲತೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಭಾರವನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದರಿಂದ ಮೀಟರ್ ದಾಖಲಿತ ಬಳಕೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಪಕದಿಂದಲೇ ಕೃಷಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಅತೀ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ನಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಸುಧಾರಣೆ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಎನ್‌ಜಿ‌ವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವರೆಗೂ ಎನ್‌ಜಿ‌ವಾಯ್ ಹಂತ-1 ಮತ್ತು ಹಂತ-2 ರ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ರೂ. 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 ಒಟ್ಟುರೂ. 101.76 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಎನ್‌ಜಿ‌ವಾಯ್ ಹಂತ-3 ರಲ್ಲಿ ರೂ.78.50 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಕೆಲಸದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಒಟ್ಟು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಮಾರ್ಗಗಳು-92

ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮಗಳು-575

ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆ ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ -117.03

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 ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಜುಲೈ-2019ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಒಟ್ಟು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಮಾರ್ಗಗಳು - 92 ಸಂಖ್ಯೆ

ಒಟ್ಟು ಚಾಲನೆಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-92 ಸಂಖ್ಯೆ



ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಹಳ್ಳಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ - 575 ಸಂಖ್ಯೆ

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, ನಿಗಮಗಳು ಹಾಗೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯೂ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯು ಒಟ್ಟು 5 ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳಾದ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ, ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತ ಹಾಗೂ ವಿಶ್ವಕರ್ಮ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

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

ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಗಳು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ನೋಂದಣಿಯಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಕೊರೆದ 6000 ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಗುರಿ ತಲುಪುವ ಹಾಗೂ ಪ್ರಥಮ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಭಾಗಶಃ ದರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರುಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸಮನ್ವಯ ಸಭೆಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮಗಳ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಿ ಮಾಸಿಕ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಜಂಟಿ ಸಹಿಯೊಂದಿಗೆ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಮಾಹಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಸಿಕ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಕವಿಪ್ರನಿ, ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ನಡೆಯುವ ಎಮ್‌ಎಮ್‌ಆರ್ ಸಭೆಗೆ ಮತ್ತು ಸಿಎಮ್ ರವರ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 3722 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

18. ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಹುವಿಸಕನಿ 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 ವಿಭಾಗ/ಉಪ-ವಿಭಾಗ ವಾರು ಭಾಗಶಃ ದರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರುಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 1347 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

19. ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (DDUGJY)

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಲು ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು (DDUGJY) 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 (DDUGJY) ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳನ್ನು DDUGJY ಪೋರ್ಟ್‌ನಲ್ಲಿ 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 ಪ್ರಾಕೇಜ್‌ಗಳು) ಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 26.09.2016 ರಂದು ರೂ.196.76 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಅಂತಿಮಗೊಂಡ ಅತೀ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಿ.ಪಿ.ಪಿ ದರಕ್ಕೆ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಯಾಂ 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.
- ಕೃಷಿ / ಕೃಷಿಯೇತರ ಹೊರೆಗಳಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು, ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಿಸದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಈ ಯೋಜನೆಯು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.
- ಆರ್‌ಇಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ, ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ರೊಳಗಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.



- 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ, ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು	ಪ್ರಮಾಣ	ಹುವಿಸಕಂನಿ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
1	ಹೊಸ 11 ಕೆವಿ ಲೈನ್ ಎಳೆಯುವುದು	ಕಿ.ಮಿ.	1433	1318.99
2	11 ಕೆವಿ ಲೈನ್ ರಿ-ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	3164.67	2981.25
3	ಹೊಸ ಎಲ್ಟಿ ಲೈನ್ ಎಳೆಯುವುದು	ಕಿ.ಮಿ.	454.46	385.63
4	ಎಲ್ಟಿ ಲೈನ್ ರಿ-ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	125.54	131.98
5	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	ಸಂ.	601	551
6	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	ಸಂ.	5	5
7	ಬಿಬಿಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	ಸಂ.	88707	86373
8	ಹೆಚ್‌ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	41.35	39.30
9	ಎಲ್ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	87.84	82.36
10	ಸದ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಡಿಟಿಸಿ(ಆರ್&ಎಂ)ಗಳಿಗೆ ಅರ್ಥಿಂಗ್ ಒದಗಿಸುವುದು	ಸಂ.	62	60
11	ಹೊಸ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪ-ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಸಂ.	04	03
12	ಸದ್ಯಕ್ಕಿರುವ 33/11 ಕೆವಿ ಉಪ-ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ 5 ಎಂವಿಎ	ಸಂ.	03	03

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

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 (IPDS) 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 ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ನೆಟ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸಹಿತ ಅಳವಡಿಸುವುದು.

5. ಈ ಮೊದಲಿನ RAPDRP ಯೋಜನೆಯು IPDS ನಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
6. ಪ್ರಸ್ತುತ ಯೋಜನೆಯು ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 7 ವೃತ್ತಗಳ 73 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.
7. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದಲ್ಲಿ IPDS ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಮೆ: ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನೋಡಲ್ ಎಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ 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 IPDS ಯೋಜನೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ನೆರವಾಗಲು ಮತ್ತು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂ M/s. RECPDCL, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಎಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.
10. ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ (IPDS) 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 ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ 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 ಕಾರ್ಯದೇಶಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ.
13. ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯ ಎಲ್ಲ ಕಾರ್ಯಗಳು 31.12.2019 ಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿವೆ.
14. ಐಪಿಡಿಎಸ್ - ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ (ಮಾರ್ಚ್-2020 ರವರೆಗೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು	ಪ್ರಮಾಣ	ಹುವಿಸಕಂಪನಿ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
1	ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರ	ಎಂವಿಎ	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
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	1686

ಮೇಲಿನವುಗಳ ಜೊತೆಗೆ, ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯು ಉಣಕಲ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಧಾರವಾಡ ಮತ್ತು ರಾಣಬೆನ್ನೂರು ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿನ 3 ಜಿಐಎಸ್ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ರೂ.23.06 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದೆ.

ಉಣಕಲ್‌ನಲ್ಲಿ 2X8 ಎಂವಿಎ 33/11 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್ ಮತ್ತು ಧಾರವಾಡದಲ್ಲಿ 2X5 ಎಂವಿಎ 33/11 ಕೆವಿ ಜಿಐಎಸ್‌ನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ 01.02.2020 ಮತ್ತು 24.02.2020 ರಂದು ಡಿಡಬ್ಲ್ಯುವಿನ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.

21. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳು :

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ನವೆಂಬರ್ 2020 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸುಮಾರು 2,29,438 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ವಿತರಣಾ ಜಾಲಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಯು.ಎನ್.ಆರ್.ಪಿ., ಎನ್.ಜಿ.ವಾಯ್., ಗಂಗಾ-ಕಲ್ಯಾಣ, ಐ.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್., ಸ್ವಯಂ-ಕಾಮಗಾರಿ, ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಲೇಔಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂತಾದವುಗಳಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಸುಮಾರು 8000 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸೇರ್ಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇಕಡಾ 12% ರಷ್ಟು ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿಫಲಗೊಳ್ಳುತ್ತವೆ. ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿರ್ವಹಿಸಲು, ವಿಫಲಗೊಂಡ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅತೀ ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಬದಲಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ನಿರ್ದೇಶನದನ್ವಯ ವಿಫಲವಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ 24 ಘಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ 72 ಘಂಟೆಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಒಟ್ಟು 26 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹೊಸ ಮತ್ತು ದುರಸ್ತಿ ಮಾಡಿದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ತುರ್ತು ಸಂಗ್ರಹದಲ್ಲಿ ಇಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿಫಲವಾದಾಗ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತದೆ.



ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ, ತಾಲ್ಲೂಕುವಾರು ಪರಿವರ್ತಕ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಬೇಕಾಗುವುದು ಅದರಂತೆಯೇ, ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 2 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬೃಹತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಎನ್.ಜಿ.ಇ.ಎಫ್. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ರವರಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 45 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸ್ಥಳೀಯ ಪರಿವರ್ತಕ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

22. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

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

- ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ/ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 41 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2014/ಓ1 ದಿನಾಂಕ: 14-07-2014 ಮತ್ತು ಇಎನ್ 41/ವಿಎಸ್‌ಸಿ/2014 ದಿನಾಂಕ 17.11.2016 ರನ್ವಯ ಅನಧಿಕೃತ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಭೇದವಿರದೆ ಎಲ್ಲಾ ನೋಂದಾಯಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ ಮೇರೆಗೆ ರೂ. 10,000/-ಗಳನ್ನು ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಶುಲ್ಕವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರಿಂದ ಪಾವತಿಸಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.
- ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಂದರೆ, ಅಕ್ರಮ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖಾತೆಗೆ ಜೋಡಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ಓವರ್ ಲೋಡವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ವೈಫಲ್ಯವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮಾನವರು/ಪ್ರಾಣಿಗಳು/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಆಸ್ತಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಒಟ್ಟು 158345 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. 24004 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯ ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುದೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 134341 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಅಂದರೆ, ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆ (SSY) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನವೆಂಬರ್ 2020 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಒಟ್ಟು 17916 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 12800 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ 2171 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಒಟ್ಟಾರೆ 116428 ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಪೈಕಿ ಒಟ್ಟು 76737 ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಇರುವ 39688 ಸಂಖ್ಯೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಪೈಕಿ

ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 41 ವಿಎಸ್‌ಸಿ 2014/ಓ1 ದಿ: 14-07-2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ 16.05.2015 ರಿಂದ 13.09.2018 ರವರೆಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ 16502 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ರಚಿಸುವ ಕುರಿತು ಎಲ್ಲ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 7516 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ರವರೆಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

13.09.2018 ರವರೆಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ 24084 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ ಕಾರ್ಯ ಹಂಚಿಕೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

23. ಸೌಭಾಗ್ಯ

(ಸಹಜ ಬಿಜಲಿ ಹರ್ ಫರ್ ಯೋಜನಾ)

- ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಸಹಜ ಬಿಜಲಿ ಹರ್ ಫರ್ ಯೋಜನಾ -ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನಾ ಪತ್ರ: 11 ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2017 ರಂದು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ, ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿತು.



2. 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.
3. ಅರ್ಹತೆ: ಖಾಸಗಿ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು, ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಇಲಾಖೆಗಳು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರ ಸಂಘಗಳು.
4. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಸ್.ಇ.ಸಿ.ಸಿ.-2011 ರ ಅಂಕಿ ಅಂಶ ದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಕನಿಷ್ಠ ಒಂದು ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಕುಟುಂಬಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.
5. ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನೆಯ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
6. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಬೆಂಬಲದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ:

ಏಜನ್ಸಿ	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%

7. 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 ಪ್ಲಗ್‌ನೊಂದಿಗೆ 200 ರಿಂದ 300 ವ್ಯಾಟಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ಯಾಕಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸೌರ ಪೋಟೋ ವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ (ಎಸ್‌ಪಿಸಿ) ಆಧಾರಿತ ಸ್ಟಾಂಡಅಲೋನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜೊತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.

8. 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 ಪ್ಲಗ್‌ನೊಂದಿಗೆ 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.

9. ಮನೆಗಳ ಆಯ್ಕೆಗಳನ್ನು 3 ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

- i. ಹಂತ - I : 14 ಹೊರಗಿಡುವ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಸಂಪಾದನೆ/ಸ್ವತ್ತುಗಳು/ವಾಹನ ಇತ್ಯಾದಿ).
- ii. ಹಂತ - II : 5 ಸೇರ್ಪಡೆ ಮಾನದಂಡಗಳು (ಆಶ್ರಯರಹಿತ ಮನೆಗಳು / ಬುಡಕಟ್ಟು ಗುಂಪು / ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಬಂದಿತ ಕಾರ್ಮಿಕರು).



iii. ಹಂತ- III : 7 ಬೈನರಿ ಸ್ಟೋರಿಂಗ್ 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).

10. 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.
11. 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.
12. ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಬಾಕಿದಾರರಿಗೆ ಈ ಯೋಜನೆಯು ಲಾಭ ನೀಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
13. 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 ಬಿಲ್ಲುಗಳ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಬಹುದು. ಅಗತ್ಯವಿದ್ದರೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಇತರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.
14. ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಗ್ರಾಹಕರ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಆಧಾರ ಸಂಖ್ಯೆ/ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ/ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆ/ಡ್ರೈವಿಂಗ್ ಪರವಾನಿಗೆ/ಮತದಾರರ ಗುರುತಿನ ಚೀಟಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಡುಗಡೆಗೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಲ್ಲಿ ನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
15. ಅನುಷ್ಠಾನ ವಿಧಾನ: ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾದ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.
16. ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಸ್ಥಾವರಗಳು: ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮೀಟರಿಂಗಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅನುದಾನ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.
17. ಕೊನೆಯ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
18. ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಡಿಪಿಆರ್ ಗಳನ್ನು ರೂ. 98.37 ಕೋಟಿಗೆ ತಯಾರಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸೌಭಾಗ್ಯ ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
19. ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಡಿಪಿಆರ್ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಗ್ರಾಮೀಣ ಯೋಜನಾ ವಿವರ				ನಗರ ಯೋಜನಾ ವಿವರ			ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ
		ಒಳಗೊಂಡ ಗ್ರಾಮಗಳು	ಒಳಗೊಂಡ ವಸತಿಪ್ರದೇಶಗಳು	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	5.40	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
Total		4278	5475	86813	94.79	99	4951	3.58	98.38

20. ಶೇಕಡ 100 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಒಟ್ಟು 48 ಸಂಖ್ಯೆ (ತಾಲ್ಲೂಕು ವಾರು) ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

21. 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ, ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಡಿಡಬ್ಲ್ಯುಎ ಪ್ರಮಾಣ	ಅಂತಿಮ ಪ್ರಮಾಣ	ಷರಾ
1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	13970	11774	ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ: 31.03.2020 ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಅರ್ಹವಿರುವ ಮನೆಗಳು : 79800 ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮನೆಗಳು ಸ್ವತಃ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಪಡೆದಿವೆ
2	ಬೆಳಗಾವಿ	32189	27752	
3	ವಿಜಯಪುರ	6080	4739	
4	ಹಾವೇರಿ	13886	13012	
5	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	10162	7415	
6	ಧಾರವಾಡ	8026	7376	
7	ಗದಗ	7451	7732	
ಒಟ್ಟು		91764	79800	

24. ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ವಿತರಣಾ ಲೈಸೆನ್ಸಿಯಾಗಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ 28.11.2019 ರಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಆದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

- ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ ಪರಾಮರ್ಶೆ ವರದಿ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್.) ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಅವಧಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ(ಎ.ಆರ್.ಆರ್.) ಗಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ.



ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ರಿಟೇಲ್ ಸರಬರಾಜು ದರದ ಅನುಮೋದನೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ಖಂಡ 62 ಹಾಗೂ 64 ರಲ್ಲಿ ದತ್ತವಾದ ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ ಮತ್ತು ಜೊತೆಗೆ ಓದಲಾದ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ರಿಟೇಲ್ ಮಾರಾಟದ ಕುರಿತಾಗಿ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇತರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆದಾರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ : 04.11.2020 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ ಪರಾಮರ್ಶೆ ವರದಿ (ಎ.ಪಿ.ಆರ್.) ಯ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್.):

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19		
		14.05.2018 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ	28.11.2019 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪರಾಮರ್ಶೆಯಂತೆ (ಟ್ರ್ಯಾರಿಫ್ ಆಡರ್ ದಿ. 04.11.2020)
1	ಎ.ಆರ್.ಆರ್. (ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ) (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	6565.37	8443.74	8164.37
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 17 ರ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	714.17	0.00	0.00
3	ನಿವ್ವಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	7279.54	8443.74	8164.37

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -21 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20		
		30.05.2019 ರ ದರ ಆದೇಶದಂತೆ	28.11.2019 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಾಗೂ ಅನುಮೋದಿತ 04.11.2020 ದರ ಆದೇಶ
1	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ) (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	9000.57	9195.13	8981.64
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 19 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	0.00	759.49	401.22
3	ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್. (ರೂ ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	9000.57	9954.62	9382.86

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ:

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -2021
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಸೇರಿ ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	9382.86
ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟ (ಮಿಯುಗಳಲ್ಲಿ)	12348.77
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ / ಯುನಿಟ್)	7.60
ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	8888.91
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	493.95

ದಿನಾಂಕ : 04.11.2020 ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಸಾರಾಂಶ :

- ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾ.ಕಂ.ಅ. (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ರೂ. 9954.62 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು, ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21 ಕ್ಕೆ ರೂ. 9382.86 ಕೋಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ರ ಕೊರತೆ ರೂ. 759.49 ಕೋಟಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆಯು ರೂ. 401.22 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ ನೀಗಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕೊರತೆ ರೂ. 683.95 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ರೂ. 493.95 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದೆ.
- ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರವು ದಿ.01.11.2020 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದರಿಂದ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಮೊತ್ತ ರೂ.205.81 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ರಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ವಸೂಲಾಗಬಹುದಾಗಿದ್ದ ಉಳಿದ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಮೊತ್ತ ರೂ.288.14 ಕೋಟಿಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಕ ಸ್ವತ್ತಾಗಿ (Regulatory Asset) ಮುಂದಿನ ಎರಡು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2021-22 ಮತ್ತು 2022-23 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ದರ ನಿರ್ಧರಣೆಯಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೆಚ್ಚಳ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ಸರಾಸರಿ 52 ಪೈಸೆ ಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ಸರಾಸರಿ 40 ಪೈಸೆ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ರೂ. 10/- KW/HPA/KVA ದಿಂದ ರೂ.15/- / KW/HPA/KVA ರವರೆಗೆ ಹಾಗೂ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 15/- KW/HPA ಭಾಗಶಃ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿಗೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಎಲ್ಲ ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 20 ಪೈಸೆ ಯಿಂದ 25 ಪೈಸೆ ವರೆಗೆ ಹಾಗೂ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 40 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 ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಸ್ಥಾವರ ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ. ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ನಲ್ಲಿ ಹೆಚ್.ಟಿ-2(ಎ), ಹೆಚ್.ಟಿ-2(ಬಿ) ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ-2(ಸಿ) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮುಂಜಾನೆ ಪೀಕ್ ಅವಧಿ 06.00 ಗಂಟೆ ಯಿಂದ 10.00 ಗಂಟೆ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಗೆ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ದಂಡವನ್ನು ತೆಗೆದು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಸಾಯಂಕಾಲ ಪೀಕ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ 1 ರೂ ದಂಡವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಆಕರ್ಷಿಸಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಾಡಲು ತಂದಿದ್ದ ಹೆಚ್. ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ರಲ್ಲಿಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ಗೆ ರೂ. 6.45 ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರು ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಮಲಿನ ನೀರು ಶುದ್ಧೀಕರಣ ಘಟಕ ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ನೀರು ಶುದ್ಧೀಕರಣ ಘಟಕವಿದ್ದು ಅವುಗಳು ಮುಖ್ಯ ಮಾಪಕದಿಂದ ಅಥವಾ ಉಪ-ಮಾಪಕದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಯೋಗಿಸುತ್ತಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂತಹುಗಳನ್ನು ಸದರಿ ಸ್ಥಾವರವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಪಡೆದಿರುವ ಪ್ರವರ್ಗದ ದರಪಟ್ಟಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ದರಗಳಲ್ಲಿಯೇ ಬಿಲ್ ಮಾಡುವುದು.
- ಘನ ತ್ಯಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಕರಣೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಎಲ್‌ಟಿ/ಹೆಚ್‌ಟಿ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾದ ಘನ ತ್ಯಾಜ್ಯ ಸಂಸ್ಕರಣಕ್ಕೆ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಬ್ಯಾಟರಿ ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಸೇರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ತುಂಬಿಸುವ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಎಲ್‌ಟಿ-6 ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ-6(ಸಿ) ಉಪ-ಪ್ರವರ್ಗವನ್ನು ದರವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸದೇ ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.
- ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಕೆಲ ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆ ಪರಿಚಯಿಸಿದ್ದ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ. ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರು ಸ್ವಇಚ್ಛೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ದರಕ್ಕಿಂತ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 50 ಪೈಸೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಸಿರು ದರವನ್ನು (Green Tariff) ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.
- ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧ/ ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣ/ ತರಬೇತು ಬಗೆಗಿನ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು, ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದಂತೆ, ಕನಿಷ್ಠ 3 ತಿಂಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿನ ಸಂವಾದ ಸಭೆಯನ್ನು ಜರುಗಿಸಲು ವಿಫಲವಾದ ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಉಪ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ರೂ. ಒಂದು ಲಕ್ಷ ದಂಡವನ್ನು ವಿಧಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಈ ದಂಡವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಮಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ:

ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದ್ವೈಮಾಸಿಕ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತಿ ಉಪ-ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿನ 3ನೆಯ ಶನಿವಾರದಂದು ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಯನ್ನು ಲೋಕ-ಅದಾಲತ್ ನೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ರಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವ್ಯಕ್ತಿಯ ಹೆಸರು	ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ದೂರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	ಭಾಗವಹಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	18	216	261	254	0	347
2	ಹಾವೇರಿ	9	72	419	419	0	358
3	ಶಿರಸಿ	11	112	614	554	61	870
4	ಬೆಳಗಾವಿ	12	128	921	892	28	1108
5	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	9	72	288	279	9	456
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	11	110	445	413	32	772
7	ವಿಜಯಪುರ	13	123	495	490	5	721
ಒಟ್ಟು		83	833	3443	3301	135	4632

ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ: ಜಿಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಗಳು:

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

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರು	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2019)	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2020)	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು					ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೈಸೆನ್ಸಿದಾರರ (ಹೆಸಾಂ) ಪರಿವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅರ್ಜಿದಾರರ (ಗ್ರಾಹಕರು) ಪರಿವಾಗಿ 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	1	9	7	3	3	0	0	0	0	11	5	2
ಗದಗ	1	5	6	0	0	0	0	0	0	11	2	4
ಹಾವೇರಿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0
ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	2	5	4	3	3	0	0	0	0	12	4	0
ಬೆಳಗಾವಿ	0	5	4	1	0	1	0	0	0	8	4	0
ಬಾಗಲಕೋಟೆ	1	7	8	0	0	0	0	0	0	10	8	0
ವಿಜಯಪುರ	0	5	5	0	0	0	0	0	0	9	5	0
ಒಟ್ಟು	5	36	34	7	6	1	0	0	0	65	28	6



25. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ಧನೆ :

ತರಬೇತಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ:

ಕೈಗಾರಿಕಾ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ನಗರದಲ್ಲಿ 2002 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. 2019-20ರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 376 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು / ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು / ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಶಿಶು ಕಾಯ್ದೆ- 1961 ಪ್ರಕಾರ ಐ.ಟಿ.ಐ. ಪಾಸಾದ 93 ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಶಿಶು ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
2. 79 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾಪಕ ಓದುಗ/ ಓವರ್ಸೀಯರ್/ ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ/ ಆಪರೇಟರ್ ದಿಂದ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರರಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಂದಲು 28 ದಿನಗಳ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಪ್ರಕಾರ 2 ತಂಡಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿತ್ತು.
3. 39 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಮಾಪಕ ಓದುಗ/ ಓವರ್ಸೀಯರ್/ ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕ/ ಆಪರೇಟರ್‌ನಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಂದಲು 28 ದಿನಗಳ ಪದೋನ್ನತಿ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿತ್ತು.
4. 91 ಸಂಖ್ಯೆಯ 'ಎ' ಮತ್ತು 'ಬಿ' ದರ್ಜೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 'ವರ್ತನೆಯ ಕೌಶಲ್ಯಗಳು' ವಿಷಯ ಕುರಿತು ರಿಫ್ರೆಶರ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು 4 ತಂಡಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
5. 10% ಕೋಟಾ ಹಾಗೂ ಅನುಕಂಪದ ಆಧಾರ ಮೇಲೆ ನೇಮಾಕಾಶಿ ಹೊಂದಿರುವ 14 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕಿರಿಯ ಅಭಿಯಂತರರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
6. 22 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕಿರಿಯ ಪಾಪಕ ಓದುಗಾರರಿಗೆ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
7. 13 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 'ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿಷಯ' ಕುರಿತು 56 ದಿನಗಳ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯಮಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಯೋಜನೆಯ ತರಬೇತಿಗಳ 2019-20 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
8. 10 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 42 ದಿನಗಳ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯಮಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ಯೋಜನೆಯ ತರಬೇತಿಗಳ 2019-20 ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
9. 11 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 32 ದಿನಗಳ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಇತರೆ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
10. 04 ಸಂಖ್ಯೆಯ ತಾಂತ್ರಿಕವಲ್ಲದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 11 ದಿನಗಳ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಇತರೆ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
11. 26 ನೇ ಜನವರಿ 2020 ಗಣರಾಜ್ಯೋತ್ಸವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ವಿದ್ಯುತ್ ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪತ್ತೆ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಏಪ್ರಿಲ್-2019 ರಿಂದ ನವೆಂಬರ್-2019 ರವರೆಗೆ ಅಸಾಧಾರಣ ಫಲಿತಾಂಶ ತೋರಿದ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ವಿಭಾಗ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾವಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 24 ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರುಗಳಿಗೆ 74,000/- ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಹಾಗೂ ಶ್ಲಾಘನಾ ಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
12. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ, ಸೋರಿಕೆ ಮತ್ತು ದುರುಪಯೋಗದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪತ್ತೆ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಜೂನ್-2019, ಜುಲೈ-2019, ಅಗಸ್ಟ್-2019, ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2019, ಅಕ್ಟೋಬರ್-2019 ಮತ್ತು ನವೆಂಬರ್-2019 ರಲ್ಲಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಫಲಿತಾಂಶ ತೋರಿದ 44 ಜಾಗೃತದಳದ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿರವರಿಗೆ 1,03,000/- ನಗದು ಬಹುಮಾನ ಹಾಗೂ ಶ್ಲಾಘನಾ ನೀಡಲಾಯಿತು.
13. ಹುವಿಸಕನಿಂದ ಬೆಳಗಾವಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಲಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 2019ರ ನೆರೆ ಹಾವಳಿಯಿಂದ ಹಾನಿಗೊಳಗಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಪುನರ್ ಸ್ಥಾಪಿಸುವಲ್ಲಿ ಶ್ಲಾಘನೀಯ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾ&ಪಾ ಉಪವಿಭಾಗ (ನಗರ/ಗ್ರಾಮೀಣ) ಹಾಗೂ ಹುವಿಸಕನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-2019 ರಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಪ ವಸೂಲಾತಿಯಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಸಾಧನೆ ತೋರಿದ ಕಾ&ಪಾ ವಿಭಾಗ ರವರಿಗೆ ಪ್ರಾಶಸ್ತದೊಂದಿಗೆ ಶ್ಲಾಘನಾ ಪತ್ರ ನೀಡಲಾಯಿತು.



26. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಉಪಕ್ರಮಗಳು :

ಎ) ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇಲಾಖೆಯು ಇ-ಆಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ ವತಿಯಿಂದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ನೂತನ ಟೆಂಪ್ಲೇಟ್ ಅನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಕನ್ನಡ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಶಿಫಾರಸ್ಸು, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ GIGW (Government of India Guidelines for Website) ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಹಾಗೂ Accessibility Compliance ದಿವ್ಯಾಂಗ ವರ್ಗದವರು ಸಹಾ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇಲಾಖೆಯ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನವೀಕರಿಸಲು ಅಂತರ್ಗತ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಜಾಲತಾಣವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಅಪಡೇಟ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಾಲತಾಣ <https://hescom.karnataka.gov.in/> ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಪಿ.ಎಲ್.ಟಿ (ಕಾಗದ ರಹಿತ) ಕಛೇರಿ:

ಕಾಗದ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು, ಸಮಯದ ನಷ್ಟವಿಲ್ಲದೇ ತ್ವರಿತ ಗತಿಯಲ್ಲಿ ಕಡತಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ದಿ: 08.01.2012 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿಯ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಪ್ರಯೋಜನಗಳೆಂದರೆ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚ & ಸ್ಥಳದ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಮಾಹಿತಿಯ ಮರುಪಡೆಯುವಿಕೆ, ಎಲ್ಲಿಯಿಂದಾದರೂ ಮಾಹಿತಿಯ ವೀಕ್ಷಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಯ ಸುರಕ್ಷತೆ.

ಸಿ) ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳು:

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

ಡಿ) ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ:

- ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು (ಸಿಸಿ) ಅನ್ನು R-APDRP Part-A ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರದಂತಹ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
- ಸಹಾಯವಾಣಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ದಿನದ 24 X 7 ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಇರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ದಿನದ ಮೂರು ಪಾಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಿದ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ತಂತ್ರಾಂಶವು ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಅವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದರ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ದೂರು ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಅಧಿಕೃತ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ <https://hescom.karnataka.gov.in/> ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.
- ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವಿನ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಭಾಷಣೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ ಇತ್ತೀಚಿನ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಹೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಸಹಾಯವಾಣಿಯನ್ನು ಪುಷ್ಟೀಕರಿಸಿದೆ.

ಇ) 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.

ಎಫ್) 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 ಜಾಲನೆ ನೀಡಿದೆ. ಜಿಇಎಂ ಪೋರ್ಟಲ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಸರಳಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಮತ್ತು ಸುಲಭ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.

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

ದಿನದ 24 ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ (24 X 7) ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ 55 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಎ.ಟಿ.ಪಿ.ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎ.ಟಿ.ಪಿ. ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗುತ್ತವೆ.

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

ಹೆಚ್) ಇಸಿಎಸ್(ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್):

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

ಆರ್) 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.

ಚಿ) 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.

ಕಿ) ಜಿ ಐ ಎಸ್ ಮತ್ತು ಥರ್ಮೋಗ್ರಾಫಿ :

ಈ ಯೋಜನೆಯ ವಿಶಾಲ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುವುದು.

- ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಕಛೇರಿಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕರಣದಿಂದ ಕೈಗೊಂಡು ಮತ್ತು ಅದರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಜಾಲದ ನಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸುವುದು.



- ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿಸುವ ಸಮಯದಿಂದ ಆಸ್ತಿಯ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮತ್ತು ನಿವೃತ್ತಿಯ ಜಾಡೀಕರಣ ಮಾಡುವುದು. ದರ ಒಪ್ಪಂದಗಳು, ಖರೀದಿ ಆದೇಶ, ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆ ಸಿದ್ಧತೆ, ಕಾಮಗಾರಿಯ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು, ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದು, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅಳತೆ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತಹ ಎಲ್ಲಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಅವಕಾಶ ನೀಡುವುದು. ಇದು ಕ್ಷೇತ್ರದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಜಾಡೀಕರಣ ಮಾಡಲು ಅತ್ಯವಶ್ಯಕ.

27. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಉಪಕ್ರಮಗಳು:

ಹೊಸದಾಗಿ ಗೋಚರಿಸುತ್ತಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವತ್ತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಒತ್ತಡ ಕೊಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ನೌಕರರ ತರಬೇತಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿವಿಧ ಪದವ್ಯಂದದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಲವಾರು ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಕೆಲವು ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

1. ಎನ್‌ಪಿಟಿಐ, ಫರಿದಾಬಾದ್.
2. ಇಂಡಿಯಾ ಎಕ್ಸ್‌ಪ್ಲೋ ಮಾರ್ಟ್ಸ್, ಗ್ರೇಟರ್ ನೋಯ್ಡಾ, ದೆಹಲಿ ಎನ್‌ಸಿಆರ್.
3. ಅಬಿರಾಮಿ ರೆಸಿಡೆನ್ಸಿ ನಂ. 92, ಅನ್ನಾ ಸಲೈ, ಪಾಂಡಿಚೆರಿ.
4. ಜೈಪುರ.
5. ಗೋವಾ.
6. ಕೂನೂರು ತಮಿಳುನಾಡು.
7. ಹಿರಿಯ ಉಪಾಧ್ಯಕ್ಷ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಂಡಳಿ ಎಂಜಿನಿಯರ್ ಸಂಘ (ರಿ), ರೇಸ್ ಕೋರ್ಸ್ ರಸ್ತೆ, ಎ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು.
8. ಕೊಯಮತ್ತೂರು.
9. ಇ.ಎಸ್.ಸಿ.ಐ ಕ್ಯಾಂಪಸ್, ಹೈದರಾಬಾದ್.
10. ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಫಾರ್ ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಶನ್ ಆಫ್ ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಶನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, (ಆರ್.ಇ.ಸಿ), ಶಿವರಂಪಲಿ, ಹೈದರಾಬಾದ್.
11. ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಐ. ಬೆಂಗಳೂರು.
12. ಇ-ಆಡಳಿತ ಕೊಠಡಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1, ನೆಲ ಮಹಡಿ, 2 ನೇ ಗೇಟ್, ಎಂ.ಎಸ್. ಕಟ್ಟಡ, ಡಾ. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ವೀಧಿ, ಬೆಂಗಳೂರು.
13. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯಮಗಳ ಇಲಾಖೆ, ಬೆಂಗಳೂರು.
14. ಹಣಕಾಸಿನ ನೀತಿ ಸಂಸ್ಥೆ

28. 24 x 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ :

- ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು (ಸಿಸಿ) ಅನ್ನು R-APDRP Part-A ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ ಹೆಸ್ಟಾಂ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಹೆಸ್ಟಾಂನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರದಂತಹ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
- ಸಹಾಯವಾಣಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ದಿನದ 24 x 7 ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಇರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ದಿನದ ಮೂರು ಪಾಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುತ್ತಾರೆ.



- ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ 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 ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರ ಒದಗಿಸುವಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಅಧಿಕೃತ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ <https://hescom.karnataka.gov.in/> ನೋಂದಾಯಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು.
- ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ನಡುವಿನ ಎಲ್ಲಾ ಸಂಭಾಷಣೆಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸುವ ಇತ್ತೀಚಿನ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಹೆಸ್ಕಾಂ ತನ್ನ ಸಹಾಯವಾಣಿಯನ್ನು ಪುಷ್ಟೀಕರಿಸಿದೆ.

29. ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ (ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್):

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವು ಇಂಧನ ಹಾಗೂ ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಎದುರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯು ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ (ಇಸಿ) ಮತ್ತು ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ (ಡಿಎಸ್‌ಎಂ) ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ಲಭ್ಯವಿರುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ಸಮರ್ಥವಾಗಿ ಬಳಸಲು ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬೇಡಿಕೆಯ ಸಮಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಳಕೆ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ದಕ್ಷವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಬಳಸುವಂತೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಇದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು:

ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆ ಮತ್ತು ಸ್ನೇಹಪರ ಕ್ರಮಗಳು:

1. ಹೊಸ ಬೆಳಕು ಯೋಜನೆ: ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 04-02-2016 ರಿಂದ ಗೃಹಬಳಕೆಯ ದಕ್ಷ ಬೆಳಕಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಯೋಜನೆ (DELP) ಜನಪ್ರಿಯವಾಗಿ 'ಹೊಸಬೆಳಕು' ಯೋಜನೆ ಮೆ// ಇ.ಇ.ಎಸ್.ಎಲ್ ವತಿಯಿಂದ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ. ನವೆಂಬರ್ 2020ರ ವರೆಗೆ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ವಿವರ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ನವೆಂಬರ್ 2020ರ ವರೆಗೆ ಮಾರಾಟವಾದ ಪ್ರಮಾಣದ ವಿವರ	ನವೆಂಬರ್ 2020ರ ವರೆಗೆ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯದ ವಿವರ (ಮಿಯು ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್ ಗಳು	24,09,762	210.20
2	ಎಲ್‌ಇಡಿ ಟ್ಯೂಬ್‌ಲೈಟ್‌ಗಳು	31,745	2.520
3	ಇಂಧನ ದಕ್ಷ ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳು	6,825	0.571
ಒಟ್ಟು			213.291

2. ರಿಂಗ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಟ್ಯೂನ್ (ಆರ್‌ಬಿಟಿ):

ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಸಂವಹನ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಬಳಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಎಲ್ಲಾ ಸಿ.ಯು.ಜಿ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ರಿಂಗ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಟ್ಯೂನ್‌ನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 17.04.2019 ರಿಂದ ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರೆ ಮಾಡುವವರ ಟ್ಯೂನ್‌ನಲ್ಲಿ ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು, ಶಕ್ತಿಯ

ಉಳಿತಾಯ, ದಕ್ಷ ಬಳಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ, ಉಚಿತ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಪ್ರಚಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಚಾರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

3. **ಕೆಪಾಸಿಟಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮ್ (Capacity Building Program): ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ**
 - ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಅಗಸ್ಟ್ 29 2018 ರಲ್ಲಿ ಬಿ.ಇ.ಇ, ಕೆ.ಆರ್.ಡಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಡುವೆ ಒಪ್ಪಂದವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಇಇ ನೀಯೋಜಿಸಿದ ಸಿಐಐ ತಂಡವು ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ಕುರಿತು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾಯಿತು.
 - ಸಿಐಐ ಅವರು 5 ದಿನಗಳ ಮಾಸ್ಟರ್ ಟ್ರೇನರ್‌ಗಳ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 15.10.2019 ರಿಂದ 19.10.2019 ರ ವರೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ನವೀನ ಹೋಟೆಲ್‌ನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದರು, ಈ ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ 43 ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.
 - 3 ದಿನಗಳ ವೃತ್ತವಾರು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು (ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಮತ್ತು ವಿಜಯಪುರ ವೃತ್ತ) ದಿನಾಂಕ 05.12.2019 ರಿಂದ 07.12.2019ರ ವರೆಗೆ ಬಾಗಲಕೋಟೆನ ಕ್ಲರ್ಕ್ ಇನ್ಸ್ ಹೋಟೆಲ್‌ನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದರು, ಈ ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ 34 ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.
 - 3 ದಿನಗಳ ವೃತ್ತವಾರು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು (ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕೋಡಿ ವೃತ್ತ) ದಿನಾಂಕ 09.12.2019 ರಿಂದ 11.12.2019ರ ವರೆಗೆ ಬೆಳಗಾವಿನ ಚಾನ್ಸರಿ ಹೋಟೆಲ್‌ನಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದರು, ಈ ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ 36 ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು
 - ಕೆಪಾಸಿಟಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಸಹಾಯ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲೋಡ್ ಅನ್ನು ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆಯಿಂದ ನೇರ ಬೇಡಿಕೆಯ ಅವಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು, ದಿನದ ಸಮಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿಭಿನ್ನ ದರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಲು, ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಸೇರಿದಂತೆ ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಅನುವು ಮಾಡಿಕೊಡುತ್ತದೆ.
4. **ಪತ್ರಿಕಾ ಮಾಧ್ಯಮ:** ವಿಶೇಷ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ದಿನ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿತಾಯದ ಕ್ರಮಗಳು, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಸಲಹೆಗಳು, ಸೌಶಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನೆಗಾಗಿ ಜಾಗೃತಿಗಳನ್ನು ಜಾಹೀರಾತು ನೀಡುವುದರ ಮೂಲಕ ಜನರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
5. **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 ಹೆಸ್ಕಾಂ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ, ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಪಿವಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಕುರಿತು ಜಿಂಗಲ್ಸ್ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಮೂಲಕ. ಆಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ರೇಡಿಯೋದ ಪೈಮರಿ ಚಾನೆಲ್‌ನಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಾರ (01.12.2017 ರಿಂದ 31.03.2018 ರವರೆಗೆ) (16.07.2019 ರಿಂದ 31.03.2020 ರವರೆಗೆ) ಮತ್ತು (16.07.2020 ರಿಂದ 31.03.2021 ರವರೆಗೆ)
6. **ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕ್ಯಾಲೆಂಡರ್:** ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕ್ಯಾಲೆಂಡರ್-2018, 2019, 2020 ರ ಮುಖಾಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಯುಕ್ತ ಮಾಹಿತಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಯೋಜನೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯದ ಕ್ರಮಗಳು, ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿಧಾನಗಳು- ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಸೌಶಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನೆಗಾಗಿ ಜಾಗೃತಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂ 24 ಗಂಟೆ ಸಹಾಯವಾಣಿ 1912, ಹೆಸ್ಕಾಂ ಸೇವೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
7. **ಶೈಕ್ಷಣಿಕ / ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ:** ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳ ಮೂಲಕ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ / ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಎನ್‌ಜಿಒ-ದೇಶಪಾಂಡೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
8. **ಹೆಸ್ಕಾಂ ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್/ ಎನರ್ಜಿ ದಕ್ಷತೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳು ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್.ಇ, ಎಸ್‌ಇಸಿಐ, ಕೆ.ಆರ್.ಡಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಯೋಜಿಸುತ್ತದೆ.**



ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ಶಾಖೆಯಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಆಯೋಜಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಗಳ ವಿವರಗಳು.

- ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುದೀಪಗಳನ್ನು ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ವಿದ್ಯುದೀಪಗಳಿಂದ ಬದಲಿಸುವುದು,
- ಬ್ಯೂರೋ ಆಫ್ ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಸಿಯನ್ಸ್ ರವರಿಂದ ಪ್ರಮಾಣಿತ ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರಿಂದಾಗುವ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು,
- ಸೋಲಾರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಪಿವಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ,
- ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಎಲ್ ಇ ಡಿ ದೀಪ/ದಕ್ಷ ಇಂಧನ ದೀಪಗಳಾದ ಇಂಡಕ್ಷನ್ ಲ್ಯಾಂಪ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಟೈಮರ್ ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು, ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯುಳ್ಳ (Energy Efficient) 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಪಂಪ್‌ಗಳನ್ನೇ ಅಳವಡಿಸುವುದು,
- ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಸುರಕ್ಷತಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಸಲಹೆಗಳು, ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿಧಾನಗಳು, ಇತರೆ.
- ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20

1. ಎರಡು ದಿನಗಳ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಉತ್ಸವ – MELANZE – 2019: ಈ ಉತ್ಸವವು ದಿನಾಂಕ 26 – 27 ಎಪ್ರಿಲ್ 2019 ರಂದು ಶ್ರೀಮತಿ ಕಮಲಾ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ವೆಂಕಪ್ಪ ಎಂ. ಅಂಗಡಿ ಕಾಲೇಜು, ಲಕ್ಷ್ಮೇಶ್ವರ ನಲ್ಲಿ ಜರುಗಿತು. ಜಾಗೃತಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸ್ಟಾಲ್ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲಾಯಿತು, ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ 4000 ವಿಧ್ಯಾರ್ಥಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದರು.
2. ವಿಜಯವಾಣಿ “ಪ್ರಾಪರ್ಟಿ ಎಕ್ಸ್ಪೋ 2019” : ಮೇ 03 ರಿಂದ 05 ರ ವರೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ರಾಯ್ಕರ್ ಮೈದಾನದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿತು. ಜಾಗೃತಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸ್ಟಾಲ್ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲಾಯಿತು, ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಸುಮಾರು 50,000 ಜನ ಭೇಟಿ ಮಾಡಿದ್ದರು.
3. ಮಾಸಿಕ ಬಿಲ್ ಜೊತೆ ಕರಪತ್ರಗಳ ವಿತರಣೆ: 20,00,000 ಕರಪತ್ರಗಳನ್ನು ಜೂನ್ 2019 ರಿಂದ ಮಾಸಿಕ ಬಿಲ್ ಜೊತೆ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿತರಿಸಲಾಯಿತು, ಕರಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿತಾಯದ ಕ್ರಮಗಳು, ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿಧಾನಗಳು- ಬಿಇಇ 5 ಸ್ಟಾರ್ ರೇಟೆಡ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ದೀಪ ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಸಲಹೆಗಳು, ಸೌರಶಕ್ತಿ ಬಳಸುವುದು, ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
4. ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರತಿ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕ / ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಜಾಗೃತಿ ಸಭೆ: (ಜುಲೈ 2019- ಅಗಸ್ಟ್ 2019) ಹೆಸ್ಕಾಂನ 246 ಶಾಖೆಯ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕ/ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು. 23000 ಜನ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.
5. ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರತಿ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕ / ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಜಾಗೃತಿ ಸಭೆ: (ಫೆಬ್ರವರಿ 2020) ಹೆಸ್ಕಾಂನ 201 ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದರ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕ / ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು. 15000 ಜನ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.
6. PARSEC 2020 ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ: ದಿನಾಂಕ 15.02.2020 ರಿಂದ 16.02.2020 ರ ವರೆಗೆ ಐಐಟಿ ಕ್ಯಾಂಪಸ್, ಧಾರವಾಡದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿತು. ಜಾಗೃತಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸ್ಟಾಲ್ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲಾಯಿತು.
7. ಕುಸ್ತಿ ಪಂದ್ಯಾವಳಿ: ದಿನಾಂಕ 22.02.2020 ರಿಂದ 25.02.2020 ರ ವರೆಗೆ ಕೆ.ಸಿ.ಡಿ. ಮೈದಾನ, ಧಾರವಾಡದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿತು. ಜಾಗೃತಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸ್ಟಾಲ್ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲಾಯಿತು. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಸುಮಾರು 50,000-60,000 ಜನ ಭೇಟಿ ಮಾಡಿದ್ದರು.

30. ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶಾಖೆ

ಶಾಖೆಗಳ ಮರುವಿಂಗಡನೆಯ ನಂತರ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ



ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಯೋಜನೆ:

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

ಹುವಿಸಕಂಪನಿ ಸೌರ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರು ಸೋಲಾರ್‌ನಿಂದ ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ನೆಟ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಂತ ಬಳಕೆಯ ನಂತರ ಉಳಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಸ್ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕಳೆದ 6.5 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಒಟ್ಟು 1428 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಸೌರ ಘಟಕಗಳಿಂದ 34 ಮೆ.ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸೌರ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು:

ದಿನಾಂಕ 14.12.2018 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಕುರಿತಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ದಿ:28.12.2018 ರ ಪತ್ರದನ್ವಯ ಬೆಸ್ಕಾಂ ನ್ನು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ನೋಡಲ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ.

ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಸಿಟಿಗಳಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಬೆಸ್ಕಾಂ ಕೋರಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-ಧಾರವಾಡ ನಗರದಲ್ಲಿ 46 ಹಾಗೂ ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರದಲ್ಲಿ 28 ಸ್ಥಳಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿದ್ದು, ಗುರುತಿಸಿದ ಸ್ಥಳಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಖಾಸಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 14.12.2018 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಾಹನ ಚಾರ್ಜಿಂಗ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ:01.10.2019 ರಂದು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

31. ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು) :

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗೆ ಒಬ್ಬರಂತೆ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ ರವರನ್ನು ಗೊತ್ತು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಹುವಿಸಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್-2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 1319 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ ರವರು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.	
ಎಲ್.ಟಿ-1 (40 ಯುನಿಟ್‌ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು), ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-4 (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು) ಎಲ್.ಟಿ-5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗಿನ) ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-6 ಪ್ರವರ್ಗದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕ ಓದಿ ಬಿಲ್ಲು ವಿತರಣೆ / ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡುವುದು.	
ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಮಾಡಿದ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆಗೆ ಅದೇ ದಿನ ಅಥವಾ ಮುಂದಿನ ಕೆಲಸದ ದಿನದಂದು ಠೇವಣಿ ಮಾಡುವುದು.	
ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕಛೇರಿಗೆ ತಲುಪಿಸುವುದು.	
ಎಲ್.ಟಿ. ಜಕಾತಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಸಹಕರಿಸುವುದು.	
ಎಲ್.ಟಿ-1, ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-4 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗೆ)	
ಕ್ಷೇತ್ರದ ವಾಸ್ತವಿಕತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವರದಿ ನೀಡುವುದು.	
ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	1588



ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ ರವರ ಸಂಖ್ಯೆ	1319
2019-20 ರ ಒಟ್ಟು ಬುನಾದಿ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿ	ರೂ. 460.76 ಕೋಟಿ 31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ರೂ. 430.70 ಕೋಟಿ 31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (ವಸೂಲಾತಿ / ಬುನಾದಿ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿ * 100)	93.48%

32. ಮಹಿಳಾ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ :

ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ನೌಕರರಿಗೆ ಆಗುತ್ತಿರುವ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹುವಿಸಕಂನಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವೃತ್ತ ಮಟ್ಟಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ “ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ” ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

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

ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರುಗಳಿಂದ ಬಂದಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ದಾಖಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

33. ನಿಗಮದ ಪ್ರಶಾಸನ:

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

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 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 ಸೂಚನಾಪತ್ರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವಭಾವಿಯಾಗಿ ತಲುಪಿಸಲಾಗುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತ / ಶ್ರೀಮತಿ	ಪದನಾಮ
1	ಕಪೀಲ ಮೋಹನ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಎಂ. ಮುನಿರಾಜು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಡಾ ಎಕರೂಪ ಕೌರ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಸಿದ್ದೇಶ್ವರ ಎನ್., ಕ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ. ಎಮ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6	ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7	ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಸುರೇಶ ತೇರದಾಳ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)
9	ಸುನೀಲ ಸೋಮಶೇಖರ ಸರೂರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಅಣ್ಣಾಸಾಹೇಬ ಅಪ್ಪಾಸಾಹೇಬ ದೇಸಾಯಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಮಹೇಶ ಗುಬ್ಬಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12	ದುಂಡಪ್ಪ ಸಿದಗೊಂಡಪ್ಪ ಸಾವಳಗಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13	ಹನುಮಂತ ತುಳಸಿಗೇರಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14	ದಾದಾಗೌಡ ಎಸ್.ಬಿರಾದಾರ ಬಿನ್ ಶಂಕರಗೌಡ ಬಿರಾದಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15	ಮಹೇಶ ಅಪ್ಪಾಸಾಹೇಬ ಭಾಟೇ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16	ರಾಘವೇಂದ್ರ ಕೋಟೆಮನೆ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ನಾಲ್ಕು (4) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	88 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	05.07.2019
2	89 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	13.09.2019
3	90 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	06.11.2019
4	91 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	26.02.2020

ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ :

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 203 (2) ರ ಪ್ರಕಾರ ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ, ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರನ್ನು ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿದ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ವಯ ಮುಖ್ಯ ಹಣಕಾಸು ಅಧಿಕಾರಿ (ಸಿ.ಎಫ್.ಓ.) (ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ) ಎಂದು ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸಂಭಾವನೆ : ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸೇವಾ ಷರತ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಸಂಬಳ, ಭತ್ಯೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು.

ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು :

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳತ್ತ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗಮನಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.



1. ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ :

ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಥವಾ ಇನ್ನಾವುದೇ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಸಮಿತಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಮೀರಿದ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರೀದಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

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

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	ಪದನಾಮ
1.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸದಸ್ಯರು
3.	ಎಸ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು
4.	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

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

2019-20ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಐದು (5) ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	77	05.07.2019
2.	78	27.08.2019
3.	79	13.09.2019
4.	80	20.01.2020
5.	81	26.02.2020

2. ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿ:

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

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

1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಶ್ರೀ ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ,	ಸದಸ್ಯರು
3	ಎಸ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

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



2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ :

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

1	* ಡಾ. ಬಿ. ಸಿ. ಸತೀಶ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	** ಶ್ರೀ ಪ್ರಕಾಶ ಜಿ. ಟಿ. ಇಟ್ಟಳ್ಳಿ, ಕ.ಆ.ಸೇ.	ಸದಸ್ಯರು
3	ಶ್ರೀ ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ,	ಸದಸ್ಯರು
4	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: * 08.10.2020 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

** 13.07.2020 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

*** ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕತ್ವ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವಿಕೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಒಂದು (1) ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	35 ನೇ ಸಭೆ	05.07.2019

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಅಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸೂಚಿತ ಉಲ್ಲೇಖಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಪಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

- i) ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು.
- ii) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸ್ವಾತಂತ್ರತೆ, ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವ, ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಿ ನಿಭಾಯಿಸುವುದು.
- iii) ಹಣಕಾಸಿನ ತಪ್ಪು ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಕ್ಷಿಸುವುದು.
- iv) ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಂತರದ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಅನುಮೋದನೆ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸುವುದು.
- v) ಅಂತರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಲಗಳ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವುದು.
- vi) ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಮಾಡುವುದು.
- vii) ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.
- viii) ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ ಮೂಲಕ ಶೇಖರಿಸಿದ ನಿಧಿಯ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯ ಕುರಿತು ನಿಭಾಯಿಸುವುದು.

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

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

ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ:

ದಿನಾಂಕ 28.08.2020 ರ ಎಂಸಿಎ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಿ, ಎಂಜಿಟಿ-9 ರೂಪದಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಗಳ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಸಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ.



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 ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಸಿ) ಕಂಪನಿಗಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹಾಗೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಈ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾಳಜಿಯನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.
- ಡಿ) ಮುಂದುವರೆದು ಉದ್ಯೋಗ ಕಲ್ಪನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಇ) ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾನೂನುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.
- ಸಿ) ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅರ್ಹತೆ, ಮೀಸಲಾತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಟೀಕೆ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆ ಮೇರೆಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗಳು.
- i) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ತಮ್ಮ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ
- ಡಿ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 186 ರನ್ವಯ ಸಾಲ ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು.
- ಇಲ್ಲ -
- ಇ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 188 ರ ಉಪ ಭಾಗ (1) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದಂತೆ ನಿಗದಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಕ್ಷಗಳ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ವಿವರಗಳು.
- ಇಲ್ಲ -
- ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹೇಳಿಕೆ.
- ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ -
- ಜಿ) ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವು ಮೀಸಲಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಇಲ್ಲ -
- ಎಚ್) ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವು ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಮೂಲಕ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ.
- 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.
- ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಯಾವುದೇ ತರಹದ ಉತ್ಪಾದನೆ ಅಥವಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳು (ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಗಳನ್ನು



ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು), 1988 ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಶಕ್ತಿಯ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಪರಾಮರ್ಶೆಯಲ್ಲಿ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯದ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಹೊರಹರಿವು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ) ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ ಬಗೆಗಿನ ಹೇಳಿಕೆ
-ಇಲ್ಲ-

ಎಲ್) ಕಂಪನಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉಪಕ್ರಮಗಳ ನೀತಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ 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.	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ,	ಸಂಚಾಲಕರು

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

ಉಲ್ಲೇಖದ ನಿಯಮಗಳು:

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

- ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಭರಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು.
- ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.

ಅ) ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿ :

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

ಬ) 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವಂತಿಗೆ:

ಕಂಪನಿಯು ತಕ್ಷಣ ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

34. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು :

- ಮೆ|| ರಾವ್ & ಎಮ್ಮಾರ್, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, ಚಂಪಕ ಕಟ್ಟಡ, 3ನೇ ಮಹಡಿ, 1ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 1ನೇ ಹಂತ, ಪೀಣ್ಯ ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯಲ್ ಏರಿಯಾ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560058 ರವರನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.



2. ಮೆ|| ಜಿ. ಎನ್. ವಿ. ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಕಾಸ್ಪ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್, #8, 1ನೇ ಮಹಡಿ, 4ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಚಾಮರಾಜಪೇಟೆ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560018 ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.
3. ಮೆ|| ಶೀಲಾ ಅರವಿಂದ & ಕಂ. #158-35/3, 3ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿಯಲ್ ಏರಿಯಾ, ರಾಜಾಜಿನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560044 ರವರು 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಆಗಿರುತ್ತಾರೆ.

35. 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, ಕವಿಪ್ರನಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್., ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತಾ ಭಾವದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ದರ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ ಸಂಸ್ಥೆ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ., ನಿಗಮ, ಸಂಸ್ಥೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಕಂಪನಿಗಳ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಬೆಂಬಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಸಮರ್ಪಕ ಹಾಗೂ ಬದ್ಧವಾದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿರುವ ಸಹಕಾರವನ್ನು ಸಹ ಮಂಡಳಿಯು ಶ್ಲಾಘಿಸುತ್ತ ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-
ನಿರ್ದೇಶಕರು(ಹಣಕಾಸು)
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.

ಸಹಿ/-
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು,
ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ



ಅರ್ಜಿ ಸಂ. ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.-9

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಸುವಕೆಯ 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.ಬಿ. 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				ರಿಟರ್ನಿಂಗ್ ಪ್ರಮಾಣ
	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	
ಎ. ಪ್ರವರ್ತಕ									
1) ಭಾರತೀಯ									
ಎ) ವೈಯಕ್ತಿಕ/ಹೆಚ್‌ಯುಎಫ್									
ಬಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳ		1,55,42,37,800	1,55,42,37,800	100%		1,55,42,37,800	1,55,42,37,800	100%	NIL
ಡಿ) ಕರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ) ಬ್ಯಾಂಕು ಗಳು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎಫ್) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎ)(1):-									
2) ವಿದೇಶ									
ಜಿ) ಎನ್‌ಆರ್‌ಐ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಎಚ್) ಇತರೆ-ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಐ) ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಜೆ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಕೆ) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಎ)(2):-									
ಬಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ									
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎ) ಮ್ಯುಚಿಯಲ್ ಫಂಡ್									



ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ಷೇರುದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ
	ಒಟ್ಟು	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	ಒಟ್ಟು	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	
ಬಿ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಸಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಡಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು									
ಇ) ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳಲ್ಲಿ									
ಎಫ್) ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು									
ಜಿ) ಎಫ್‌ಐಐ ಗಳು									
ಹೆಚ್) ವಿದೇಶಿ ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳು									
ಐ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಬಿ)(1)									
2. ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲದ									
ಎ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು 1) ಭಾರತೀಯ 2) ಕಡಲಾಚೆಯ									
ಬಿ) ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು (i) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ರೂ 1 ಲಕ್ಷದವರೆಗೆ (ii) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ 1 ಲಕ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು									
ಸಿ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಬಿ)(2)									
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)=(ಬಿ)(1)+ (ಬಿ)(2)									
ಸಿ) ಜಿಡಿಆರ್‌ಗಳು									



ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				13 ಷೇರ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಡಿಯಾಲ್ಟ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	ಡಿಯಾಲ್ಟ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	
ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು									
ಒಟ್ಟು (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		1,55,42,37,800	1,55,42,37,800	100%		1,55,42,37,800	1,55,42,37,800	100%	ಇಲ್ಲ

ii. ಪ್ರವರ್ತಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್‌ಒಬಿಆರ್‌ಎಫ್ ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್‌ಒಬಿಆರ್‌ಎಫ್ ಮೊತ್ತ	
1.	ಗೌರಾವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	1,55,41,87,800	100%		1,55,41,87,800			
2.	ಶ್ರೀ. ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್	49,994	0					
3.	ಶ್ರೀ. ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್				49994			
4.	ಶ್ರೀ. ಎಂ.ಸುಂದರೇಶಬಾಬು	1	0		1	0		
5.	ಶ್ರೀಮತಿ.ಎಂ.ದೀಪಾ	1			1	0		
6.	ಶ್ರೀಮತಿ.ಆರ್.ನೇಹಲ್	1	0					
7.	ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಸಿ.ನತೀಶ				1	0		100%
8.	ಶ್ರೀ. ವಿಶ್ವನಾಥ. ಹಿರೇಮಠ	1	0					
9.	ಶ್ರೀ.ಪ್ರಕಾಶ.ಜಿ.ಟಿ. ನಿಟ್ಟಾಳಿ				1	0		100%
10.	ಶ್ರೀ. ಬಿ.ಟಿ. ಪ್ರಕಾಶಕುಮಾರ	1	0					
11.	ಶ್ರೀ. ರಾಜಪ್ಪ				1	0		100%
12.	ಶ್ರೀ.ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ	1	0					
13.	ಶ್ರೀ.ಟಿ.ಎಮ್. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ				1	0		100%
	ಒಟ್ಟು	1,55,42,37,800	100%		1,55,42,37,800	100%		



iii. ಪ್ರಮೋಟರ್ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ದಯವಿಟ್ಟು ಸೂಚಿಸಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಸಂಚಿತ ಷೇರು			
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ	1554237800	100%	1554237800	100%
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ ಇಳಿಕೆ ಕಾರಣ ಸಹಿತ (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ/ ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಬೋನಸ್/ ಸ್ಟಾಕ್ ಕ್ಲಿಪ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು):	-----	----	----	----
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	1554237800	100%	1554237800	100%

V. ಋಣ

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

	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ತೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಋಣ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಋಣ				
i) ಅಸಲು	2268.35	2718.00		4986.35
ii) ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	85.90	0.00		85.90
iii) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	12.81	0.00		12.81
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	2367.06	2718.00		5085.06
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದ ಋಣದ ಮೊತ್ತ				
- ಸೇರ್ಪಡೆ	3208.57	400.00		3608.57
- ಕಡಿತ	1696.50	985.36		2681.86
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ				
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಋಣದ ಮೊತ್ತ				
i) ಅಸಲು	3780.42	2132.64		5913.06
ii) ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	11.13	0.33		11.46
iii) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	19.00	0.00		19.00
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	3810.55	2132.97		5943.52



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.	ನಿವೃತ್ತ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.	ಶ್ರೀ ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ರೂ. 10,27,833/- ಶ್ರೀ ಎನ್.ಪಿ.ನಕ್ಕರಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ರೂ. 5,37,510/-	Rs.15,65,343/-
2.	ನಿವೃತ್ತ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.	ಶ್ರೀ ಬಿ.ಟಿ. ಪ್ರಕಾಶ ಕುಮಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ರೂ.4,64,041 /- ಶ್ರೀ ರಾಜಪ್ಪ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ರೂ. 18,88,237/-	Rs.23,52,278/-
3.	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಪ್ಷನ್		
4.	ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ		
5.	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು..		
6.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.		
7.	ಒಟ್ಟು (ಎ) ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ		Rs.39,17,621/-

B. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
	ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ ● ಕಮೀಷನ್ ● ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.		16,500/- 1,76,477/-
	ಒಟ್ಟು (1)		1,92,977/-
	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಕಾರಿಯಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
	ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ ● ಕಮೀಷನ್ ● ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.		0
	ಒಟ್ಟು (2)		0
	ಒಟ್ಟು (B) = (1 + 2)		1,92,977/-
	ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ		
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ		



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

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿಈಟು	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿಎಫ್‌ಟಿ	ಒಟ್ಟು
1.	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.			ಶ್ರೀ. ಸುರೇಶ ತೇರದಾಳ (ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು) ರೂ. 29,31,729/-	Rs.29,31,729/-
2.	ಸ್ವಿಚ್ ಆಫ್				
3.	ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ				
4.	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.,				
5.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.				
6.	ಒಟ್ಟು				Rs.29,31,729/-

VII. ದಂಡಗಳು / ಶಿಕ್ಷೆಗಳು / ಅಪರಾಧಗಳ ಸಂಯೋಜನೆ:

ವರ್ಗ	ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿಧಿ	ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ವಿವರಣೆ	ದಂಡಗಳು / ಶಿಕ್ಷೆಗಳು / ವೃದ್ಧಿಗೊಂಡ ಶುಲ್ಕಗಳ ವಿವರಗಳು	ಅಧಿಕಾರ (ಆರ್.ಡಿ./ಎನ್.ಸಿ.ಎಲ್.ಟಿ./ ನ್ಯಾಯಾಲಯ)	ಮನವಿ ಮಾಡಿರುವುದು. ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ (ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು)
ಎ) ಕಂಪನಿ					
ದಂಡಗಳು				-- ಇಲ್ಲ --	
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					
ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರು					
ದಂಡಗಳು				-- ಇಲ್ಲ --	
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					
ಸಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು					
ದಂಡಗಳು				-- ಇಲ್ಲ --	



**ಮಾರ್ಚ್ 31, 2020 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಜೋಡಿಕೆ
2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ
ನ್ಯೂನತೆಗಳು/ವಿಮರ್ಶೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.**

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಸಾಲಗಳು & ಎರವಲುಗಳು:	
1	<p>ಕಂಪನಿಯು ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದಿಂದ ರೂ.64.79 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಂತೆ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವೆಂದು ತೋರಿಸುತ್ತಲೇ ಇದೆ ಹಾಗೂ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.64.79 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟರ ವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ, ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ರೂ.64.79 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಇಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ ಏಕೆಂದರೆ AS-12 ನಲ್ಲಿ ಅಪ್ರಸ್ತುತಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯಿಂದ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.</p>	<p>ರೂ.64.79 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ನಡುವೆ ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ದಿನಾಂಕ: 07.06.2018 ರ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ಸಮಿತಿಯ 12 ನೇ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮೇಲಿನ ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡಿದೆ.</p>
2	<p>ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಸಂವಹನದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.31.77 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ/ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ಗಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರೂ.31.77 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಎಸ್ಕಾಮ್ ಗಳ ನಡುವೆ ಈ ವಿಷಯ ಚರ್ಚೆಯಲ್ಲಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಎಸ್ಕಾಮ್‌ಗಳ ನಿರ್ಧಾರಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ:	
3	<p>ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಡ್ಜರ್ ಬಾಕಿ ರೂ.819.72 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಇದ್ದು, ಆದರೆ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ-ಎನ್‌ಸಾಫ್ಟ್ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಕ್ಷಿಗಾರರ ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಕೇವಲ ರೂ.707.50 ಕೋಟಿಗಳೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಈ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>	<p>ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಎನ್-ಸಾಫ್ಟ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ನಡುವೆ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 48.1 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಈಗಾಗಲೇ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸಮನ್ವಯದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗ / ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಇನ್ನೂ ಇದು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿದೆ.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಎಲ್ಲಾ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಗ್ರಾಹಕರ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ನೈಜ ಸಮತೋಲನಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಶೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಈ ನಿಬಂಧನೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು:	
<p>4 ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಗೆ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅದರ ಮೇರೆಗೆ ವಿಳಂಬಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಆಕ್ಟೋಬರ್ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ ದರವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 01.04.2017 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ 42.53% ರಿಂದ 57.30% ಗೆ ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಲು ಕಾರಣ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರಶೀದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಕೊರತೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಸಮಸ್ಯೆಯನ್ನು ಎದುರಿಸುತ್ತಿವೆ. ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲು ಟ್ರಸ್ಟ್ ಕೊರತೆಯ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಲಿಕ್ವಿಡೇಟ್ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಳೆದ ಕೆಲವು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕೊಡುಗೆಗಳು ತೀವ್ರವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿವೆ (ಹೊಸದಾಗಿ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾದ ವೇತನ / ಪಿಂಚಣಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಜೊತೆಗೆ).</p>
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಪಾವತಿಗಳು:	
<p>5 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿಗಳು ರೂ. 467.63 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು, ಆದರೆ ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಕೇವಲ ರೂ.251.63 ಕೋಟಿ ಇರುವುದು. ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವ ರೂ.216 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.216 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿಮೆಹೇಳಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ತೋರಿಸಿದ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ತಣ್ಣೀರಭಾವಿಯ ವಿವಾದಿತ ಮೊತ್ತವಾದ ರೂ.127.25 ಕೋಟಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ, ಈ ಪ್ರಕರಣವು ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ಮುಂದೆ ಇದ್ದು ಅಂತಿಮ ವಿಚಾರಣೆ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ತೀರ್ಪಿನ ಆದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಯುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ಆದೇಶವನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ, ಅದನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಇನ್ನೂ ರೂ.49.72 ಕೋಟಿಯ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ದರದ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಬೇಕಿದೆ. ಎಪಿಟಿಇಎಲ್ ಆದೇಶ / ತೀರ್ಪು ಆದೇಶದ ನಂತರ ಅದನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಮನ್ವಯಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>
<p>6 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದಾಗ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ ಆದರೆ</p>	<p>ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಇನ್‌ವಾಯ್ಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದಾಗಲೆಲ್ಲಾ ಬಡ್ಡಿ ಹಕ್ಕುಗಳಿಗಾಗಿ ಈಗಾಗಲೇ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
7	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ವಿಳಂಬವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕೆಂದು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೇ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಬೇಕು.</p>	<p>ಉತ್ಪಾದಕರೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>
8	<p>ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ಪಡೆದ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ಹುವಿಸಕನಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 2310.21 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು ಆದರೆ ಹುವಿಸಕನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 1674.06 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಇರುವುದು. ಸಮನ್ವಯಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕು ಹಾಗೂ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬೇಕು. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.636.15 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಅಸಲಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ, ಆದರೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಮೊದಲು ಬಡ್ಡಿಗೇ ಮತ್ತು ನಂತರ ಅಸಲಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದಿಸಿದೆ ಹೀಗಾಗಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಸಲು ಸಂಗ್ರಹವಾಗಲು ಕಾರಣವಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಪತ್ರ ಸಂ. ಬಿ/6/14/811 ದಿ: 12.08.2014 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ರವರು ಪಾವತಿಗಳನ್ನು ಬಡ್ಡಿಗೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದೇ ಇರಲು ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ನೈಜ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಪುನಃ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>
9	<p>ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.127.44 ಕೋಟಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳೊಂದಿಗೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ-21 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
	<p>ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:</p>	
10	<p>ಕೆಲವು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 46.927 ರ ಮೇರೆಗೆ</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ																									
<p>ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕು. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ಕ್ರ. ಸಂ.</th> <th>ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು</th> <th>ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ</th> <th>ಮೊತ್ತ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ಘಟಪ್ರಭಾ</td> <td>46.927</td> <td>75,89,737</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>ಚಿಕ್ಕೋಡಿ</td> <td>46.927</td> <td>15,51,104</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>ಅಥಣಿ</td> <td>46.927</td> <td>80,26,031</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>ಇಂಡಿ</td> <td>46.927</td> <td>10,35,770</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ಒಟ್ಟು</td> <td></td> <td>18,202,642</td> </tr> </tbody> </table>		ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಮೊತ್ತ	1	ಘಟಪ್ರಭಾ	46.927	75,89,737	2	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	46.927	15,51,104	3	ಅಥಣಿ	46.927	80,26,031	4	ಇಂಡಿ	46.927	10,35,770		ಒಟ್ಟು		18,202,642	<p>ನಿಧಿಯ ಕೋರಿಕೆಯನ್ನು ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಶಾಖೆಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>	
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಮೊತ್ತ																								
1	ಘಟಪ್ರಭಾ	46.927	75,89,737																								
2	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	46.927	15,51,104																								
3	ಅಥಣಿ	46.927	80,26,031																								
4	ಇಂಡಿ	46.927	10,35,770																								
	ಒಟ್ಟು		18,202,642																								
11	<p>ಕಂಪನಿಯು ಇತರೆ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಅವುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>																									
	<p>ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:</p>																										
12	<p>ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಾಗಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾದ ಯಾವುದೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನುದಾನವನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿದೆ, ಆದ್ದರಿಂದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅಧಿಕವಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಪಡೆದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಸ್ಥಳಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗಿದೆ ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಪ್ರಕಾರ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವರ್ಷದಿಂದ ಕಡಿಮೆಯಾದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಸೇರಿಸಿದ ತಿಂಗಳಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಸವಕಳಿಯೊಂದಿಗೆ ಹೋಲಿಸುವುದು ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅನುದಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವರ್ಷದಿಂದ ಕಡಿಮೆಯಾದ ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸರಿಯಾಗಿದೆ.</p>																									
13	<p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಯಾವ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅವುಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದರೆ, ಈ</p>	<p>ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಒಟ್ಟು ಬ್ಲಾಕ್‌ನಿಂದ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಶೀಟ್‌ನಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ಥಿರ</p>																									



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಅನುದಾನವನ್ನು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದೇ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸದೇ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಬೇಕಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಭ್ಯಾಸವು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಲು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಲೈನ್, ಕೇಬಲ್ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಗುಂಪಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದು ಸರಿಯಾಗಿದೆ.</p>
<p>14 ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಸಾಲವು ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಸಂವಹನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಸಾಲದ ಬಹುಪಾಲು ಭಾಗವನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ (ಭಾಗ ಎ) ಪರಿವರ್ತಿಸಬೇಕು. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p>15 ಕಂಪನಿಯು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಎಸ್-16 ನೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲವನ್ನು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
<p>16 ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.1 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯೊಂದಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.6 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿ-ಉತ್ಪಾದಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಂತೆ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ [ಇದು ವೆಚ್ಚದ ದರದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುತ್ತದೆ]. ಆದುದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.6 ರೊಂದಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿದ್ದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ವಿರೋಧಾತ್ಮಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಎಎಸ್ -10 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ, ಇದನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರವು ಸರಿಸುಮಾರು ನೈಜ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದರಿಂದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಲ್ಪ ಪ್ರಮಾಣದ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಕಂಡುಬರುತ್ತವೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು / ಸ್ಥಿರ / ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ / ಹಳಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಕ್ಕಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಸ್‌ಎಆರ್ 1985 ರ ನಿಬಂಧನೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
<p>17 ಕಂಪನಿಯು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ. ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ವಿದ್ಯುತ್</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಮಗೆ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟದ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸರಬರಾಜು ಉಪಕರಣಗಳು, ತಂತಿಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಪೂರ್ವನಿಯೋಜಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ನಿಯಮಿತ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ದುರಸ್ತಿ ಕಾರ್ಯಗಳು ಅಥವಾ ರಿಪೇರಿಗಳನ್ನು ಕಳಚಿಹಾಕುವ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಇತರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ, ದೌರ್ಬಲ್ಯ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>ಹೂಡಿಕೆ:</p>	
<p>18 ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.14 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಯಾವುದೇ ಆದಾಯವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿಲ್ಲ ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಅಗತ್ಯ ಇಂಧನವನ್ನು ಪಡೆಯದೇ ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಲ್ಲದೇ ನಿಗದಿತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>	<p>31.03.2020 ರ ವೇಳೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.14.00 ಕೋಟಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಖಾತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ, ಇದು ಮೆಸರ್ಸ್ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಯುಕ್ತತೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯಾಗಿ ಮೆಸರ್ಸ್ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮೂಲಕ ಮಾಡಿದ ಒಟ್ಟು ರೂ.70 ಕೋಟಿಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ನೀಡಿದ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಟಾಮ್‌ನ ಪಾಲು.</p> <p>ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 13 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೂಲಕ ಇದನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 13-1-1.</p> <p>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಗೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲು ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನವಿಲ್ಲ, ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>
<p>ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು:</p>	
<p>19 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.541.83 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೊತ್ತವು 2002-03 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ದಿನಾಂಕ 03.02.2016 ರ ಸಭೆಯನ್ವಯ ಈಗಾಗಲೇ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದುಹಾಕಲು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.541.83 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. (ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.620).</p>	<p>ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳು 03.02.2016 ರಂದು ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಿವೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಇನ್ನೂ ಅಂತಿಮ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಆದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಯಿಲ್ಲದೆ ಹೆಸ್ಟಾಮ್ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
20	<p>ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ರೂ. 27.03 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06 ರಿಂದ 2009-10 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ ಎಂದು ತೋರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದೃಢೀಕರಿಸದೇ ಇರುವ ಕಾರಣ, ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವಾಗಿದ್ದು ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ರೂ.27.03 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದು (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.621).</p>	<p>ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಸಹಾಯಧನದ ಬಿಡುಗಡೆಗಾಗಿ ಈಗಾಗಲೇ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>
	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ - ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ:	
21	<p>2019-20 ರ ಕಂದಾಯದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ದರಪಟ್ಟಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.837.03 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮರಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವು ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು 2017-18ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುಮೋದಿತ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಕೊರತೆಗೆ ಸೇರಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಂದಾಯದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಎಂಬ ಹೋಲಿಕೆಯ ತತ್ವದ ಅಂಶವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವಾಹ ಮತ್ತು ಕೋವಿಡ್ ನಂತಹ ಕಡೆಗಣಿಸಲಾಗದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಿಂದಾಗಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ರೂ. 2019-20ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 837.03 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಸರಿಯಾಗಿದೆ, ನಾವು ಈಗಾಗಲೇ ಹುವಿಸಕನಿಯ ಹಿಂದಿನ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾದ ಪಿ / ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಅವರಿಂದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.</p>
22	<p>ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮರಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವಾಗ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯದ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು. ಆದ್ದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮರಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ರೂ.837.03 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವು ಸಾಧಿಸಿದ ನೈಜ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಎದುರು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ಕ್ಕೆ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಅಂದಾಜು ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ರೂ. 2019-20ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 837.03 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಸರಿಯಾಗಿದೆ, ನಾವು ಈಗಾಗಲೇ ಹುವಿಸಕನಿಯ ಹಿಂದಿನ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಾದ ಪಿ / ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಅವರಿಂದ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.</p>
23	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸುವಾಗ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ದರಪಟ್ಟಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ	ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ 2017-18 ರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಇತರ ಎಲ್ಲ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದನ್ನು ಮತ್ತಷ್ಟು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅನುಮೋದನೆ ಮತ್ತು ಅನುಭವಿಸಿದ ನೈಜವಾದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಾಗ ಒಟ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯು ರೂ.4369.67 ಕೋಟಿ ತಲುಪುವುದು ಆದರೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯು ರೂ. 2123.49 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ರೂ. 517.45 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು 18-19 ಮತ್ತು 19-20 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸಂಚಿತ ವರ್ಷಗಳ ದರಪಟ್ಟಿ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಇದು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುವುದು.</p>	<p>ರಚಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
	<p>ತಪಶೀಲು:</p>	
<p>24</p>	<p>ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ (ಹಣಕಾಸು ತಜ್ಞಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.3), ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದರಿಸಿದಂತೆ, ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 2 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತಪಶೀಲುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಅವಶ್ಯವಿರುವುದರಿಂದ, ತಪಶೀಲುಗಳ ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರದ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯು ಏಕಕಾಲಿಕ ಹಾಗೂ ತತ್ಕ್ಷಣದಲ್ಲಿ ಆಗಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಯಾವುದೇ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಸರಕುಗಳು ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳಂತೆ ಮೌಲೀಕರಿಸಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಶಿಷ್ಟದರಗಳ ವಾಸ್ತವಿಕ ದರಗಳನ್ನು ಅಜಮಾಸಾಗಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆ. ಆದುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಅನಾನುಸರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
	<p>ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳು</p>	
<p>25</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ [ಟಿಪ್ಪಣಿ 18(೧)], ರೂ. 1,076.32 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು 01.08.2008 ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ [ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು</p>	<p>31.07.2008 ರಂದು ಬಾಕಿ ಇರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿ ಬಗ್ಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿತ್ತು, ಅದು ಇನ್ನೂ ವಸೂಲಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಧಾರ ಬರುವವರೆಗೂ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧೀ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಘೋಷಣೆ ಮಾಡುವ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು] ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಜನವರಿ 25, 2012 ರಂದು ಜುಲೈ 31, 2008 ರ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಪಂಪಸೆಟ್ಟಿಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮರು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಹೇಳಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ತಿಳಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತೆಯೇ, ಮೊತ್ತದ ಮರುಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ರೂ.1076.32 ಕೋಟಿಯವರೆಗಿನ ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆ ಇರುವುದು.</p>	<p>ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
<p>26 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಪ್ರಕಾರ 31.07.2008 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ರೂ 1164.76 ಕೋಟಿ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರೂ.699.51 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸದೇ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ದೃಢೀಕರಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಕಾಯುತ್ತಿರುವುದು.</p>	<p>ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳು 03.02.2016 ರಂದು ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಿವೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಇನ್ನೂ ಅಂತಿಮ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಆದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಯಿಲ್ಲದೆ ಹೆಸ್ಟಾಮ್ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.</p>
<p>27 ಮುಂದುವರೆದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಪ್ರಕಾರ 2012-13, 2015-16, 2016-17, 2017-18 2019-20 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿಯ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯಿಂದ ರೂ.449.96 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಪಡೆಯದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳು 03.02.2016 ರಂದು ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಿವೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಇನ್ನೂ ಅಂತಿಮ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಆದೇಶವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಯಿಲ್ಲದೆ ಹೆಸ್ಟಾಮ್ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.</p>
<p>28 ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ 4024 ಕೋಟಿ (ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಯನ್ನೂ ಸೇರಿದಂತೆ) ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ತೋರಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಒಟ್ಟು ಸಹಾಯಧನ ರೂ.2323.86 ಕೋಟಿ ಇರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 1700.14 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಡೆದುಹಾಕಬೇಕಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು</p>	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಲ್ಲ, ಏಕೆಂದರೆ ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಬಹುದಾದಂತೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ನಾವು ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ ಇದು ನೀತಿ</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ																																												
<p>ಲಾಭಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1700.14 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ.</p>	<p>ವಿಷಯವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಧಾರಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>																																												
<p>ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು:</p>																																													
<p>29 ಅನುಮೋದಿತ, ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಮತ್ತು ಪಡೆದ ಸಹಾಯಧನಗಳಲ್ಲಿ (ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.625 & 28.627) ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಹೇಳಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ.</p> <table border="1" data-bbox="300 705 821 1191"> <thead> <tr> <th colspan="4">(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)</th> </tr> <tr> <th>ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ</th> <th>ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿತ ಮೊತ್ತ</th> <th>ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಮೊತ್ತ</th> <th>ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2012-13</td> <td>2,092.30</td> <td>1,953.73</td> <td>1,905.79</td> </tr> <tr> <td>2013-14</td> <td>2,047.41</td> <td>2,184.59</td> <td>2,047.41</td> </tr> <tr> <td>2014-15</td> <td>2,323.86</td> <td>2,559.47</td> <td>2,323.86</td> </tr> <tr> <td>2015-16</td> <td>2,828.02</td> <td>3,078.49</td> <td>2,558.71</td> </tr> <tr> <td>2016-17</td> <td>3,178.94</td> <td>3,332.83</td> <td>2,861.06</td> </tr> <tr> <td>2017-18</td> <td>3,844.57</td> <td>3,827.48</td> <td>3,698.64</td> </tr> <tr> <td>2018-19</td> <td>3,724.81</td> <td>4,368.11</td> <td>3,076.73</td> </tr> <tr> <td>2019-20</td> <td>4,446.28</td> <td>4,130.72</td> <td>4,204.20</td> </tr> <tr> <td>ಒಟ್ಟು</td> <td>24,486</td> <td>25,435</td> <td>22,676.40</td> </tr> </tbody> </table> <p>ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ರೂ.949. ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದುಹಾಕಲು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಇಂಥನ ಇಲಾಖೆಯೊಂದಿಗೆ ಸತತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ.</p>	(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)				ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿತ ಮೊತ್ತ	ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಮೊತ್ತ	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	2012-13	2,092.30	1,953.73	1,905.79	2013-14	2,047.41	2,184.59	2,047.41	2014-15	2,323.86	2,559.47	2,323.86	2015-16	2,828.02	3,078.49	2,558.71	2016-17	3,178.94	3,332.83	2,861.06	2017-18	3,844.57	3,827.48	3,698.64	2018-19	3,724.81	4,368.11	3,076.73	2019-20	4,446.28	4,130.72	4,204.20	ಒಟ್ಟು	24,486	25,435	22,676.40	<p>ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು 2012-13 ರಿಂದ 2019-20ರವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ನಡುವಿನ ಮೊತ್ತದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಎರಡರ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದಂತೆ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)																																													
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿತ ಮೊತ್ತ	ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಮೊತ್ತ	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ																																										
2012-13	2,092.30	1,953.73	1,905.79																																										
2013-14	2,047.41	2,184.59	2,047.41																																										
2014-15	2,323.86	2,559.47	2,323.86																																										
2015-16	2,828.02	3,078.49	2,558.71																																										
2016-17	3,178.94	3,332.83	2,861.06																																										
2017-18	3,844.57	3,827.48	3,698.64																																										
2018-19	3,724.81	4,368.11	3,076.73																																										
2019-20	4,446.28	4,130.72	4,204.20																																										
ಒಟ್ಟು	24,486	25,435	22,676.40																																										
<p>30 ಹುವಿಸಕನಿ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯು ಗ್ರಾಹಕ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.852 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 8,41,28,399 ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಇದು 2018 ರಿಂದಲೂ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ವಸೂಲಿ ದರವು ತುಂಬಾ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಣೆಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಹೊಡೆದುಹಾಕಲು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗುವುದು.</p>	<p>ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಈಗಾಗಲೇ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಅದರ ಪ್ರಕಾರ ವಿಭಾಗಗಳು ವಸೂಲಿ ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುತ್ತಿವೆ ಮತ್ತು 2019-20ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.61,10,598.39 ಅನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.</p>																																												



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
31	<p>ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಶಿಲ್ಕು ಬಾಕಿ ಇರುವುದಾಗಿ ತೋರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹೇಳಿಕೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಇತರ ಅನೇಕ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ತರಲು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿದು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಿರುವುದು.</p> <p>“ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು” ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಯ ರೂ.25.42 ಕೋಟಿ (ನಿವ್ವಳ ಡೆಬಿಟ್) ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ/ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ತಪಸೀಲು, ನಗದು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು, ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು ಇದು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದ ಅಂಶಗಳಿಂದಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಹೆಸಾಂನ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಾದ್ಯಂತ ಅಂತರ ಘಟಕ ವಹಿವಾಟಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಡೆಬಿಟ್ ಮತ್ತು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಎಟಿಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕಾರವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ನಂತರ ತೆರವುಗೊಳಿಸುವುದು ನಿರಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಈ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮಾಸಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
32	<p>ಕಂಪನಿಯು ಹಲವಾರು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಮೂಲಕ ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡ ಈ ಕಾರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಡಾ. ಬಿ. ಆರ್. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ಗಳಿಂದ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ ರೂ. 135.72 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶಾಖೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕ್ಲೇಮ್ ರೂ.29.60 ಕೋಟಿ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.106.12 ಕೋಟಿಯಷ್ಟರವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆ ಇದ್ದು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಖರ್ಚುಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆ ಇರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಈ ಅವಲೋಕನದಲ್ಲಿ ಪಿಎಂಸಿ ಶಾಖೆಯ ತಃಖ್ತೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.308, 47.309, 47.310 ಮತ್ತು 47.315 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದು ಸರಿಯಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಈ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಇರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಾಗಿ ವಿಭಜನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಹೊಂದಿರುವ ಹಳೆಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು		ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ																									
	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆ:																										
33	ಕಂಪನಿಯು 2017-18, 2018-19 ಮತ್ತು 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಇಲಾಖೆ ನೀಡಿದ ಸಮನ್ಸಿಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದಲ್ಲಿ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದ ಸಹಿತ ರೂ.5.83 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡವನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.	ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಶಾಖೆಯ ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಎಂಎಫ್ ಜೆವಿ ಸಂ.3/31.03.2020 ರ ಮುಖಾಂತರ ರೂ.12,38,16,924 ಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಅವುಗಳನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಇಲಾಖೆಯೊಂದಿಗೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.																									
34	ಕಂಪನಿಯು ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(2) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಓದುವ 42 ನೇ ನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ವಿನಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು. 2017-18 ಮತ್ತು 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನ ಅರ್ಹ ಇನ್‌ಪುಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು ಕೈತಪ್ಪಿಹೋಗಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು 2019-20ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಅರ್ಹ ಇನ್‌ಪುಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಬೇಕು. ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಇನ್‌ಪುಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಸವಕಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದು.	2020-21 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಇನ್‌ಪುಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಕ್ಕುಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.																									
	ಆದಾಯ:																										
35	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ, ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಮತ್ತು 10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯಿಂದ 2019-20 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದನೆಯಾದ ಸಹಾಯಧನವು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಸಿದ ಬೇಡಿಕೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:	ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. 2019-20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ಸಹಾಯಧನ ರೂ.4446.28 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಪಡೆದ ನೈಜವಾದ ಸಹಾಯಧನ ರೂ.4204.20 ಕೋಟಿಯಾಗಿದೆ.																									
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="5">(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)</th> </tr> <tr> <th>ಕ್ರ. ಸಂ.</th> <th>ವಿವರಗಳು</th> <th>ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ</th> <th>ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ</th> <th>ವ್ಯತ್ಯಾಸ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ</td> <td>150.24</td> <td>136.51</td> <td>13.73</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್</td> <td>4,296.04</td> <td>3,958.42</td> <td>337.62</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ಒಟ್ಟು</td> <td>4,446.28</td> <td>4,094.93</td> <td>341.35</td> </tr> </tbody> </table>	(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)					ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ	ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ	1	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	150.24	136.51	13.73	2	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್	4,296.04	3,958.42	337.62		ಒಟ್ಟು	4,446.28	4,094.93	341.35	ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತ ರೂ.4130.72 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ನೈಜ ಸಹಾಯಧನದೊಂದಿಗೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಕೆಲವು ಅಳತೆಗೋಲಿನ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಹಾಯಧನ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯ ಅನುಮೋದಿತ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು
(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)																											
ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ	ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ																							
1	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	150.24	136.51	13.73																							
2	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್	4,296.04	3,958.42	337.62																							
	ಒಟ್ಟು	4,446.28	4,094.93	341.35																							



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಕಂಪನಿಯು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆಯಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.341.35 ಕೋಟಿ ಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಈ ಎರಡರ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಪ್ರವಾಹದಿಂದಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಬಳಕೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಉಂಟಾಗಿದೆ. ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
<p>36</p>	<p>ತಂತ್ರಾಂಶದ ಪ್ರಕಾರ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಪ್ರಕಾರ ಬೇಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕೆಲವೊಂದು ವೈಶಿಷ್ಟ್ಯಗಳಾದ ಎಫ್‌ಎಸಿ, ಎಲ್‌ಟಿ-7 ಮತ್ತು ಕೆಲವೊಂದು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲು ಆಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಮಾನವ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪವನ್ನು ಸಹ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾರಾಟದ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಅಂಶವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಅದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪ್ರತಿ ವಿಭಾಗ ಕಚೇರಿಯಿಂದ ಹೆಸಾಂ ನಿಗಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಡಿಸಿಬಿ ನಿಜ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿದೆ. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಸಿಸಿಬಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾದ ಬಿಲ್‌ಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಡಿಸಿಬಿಯು ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾಗುತ್ತದೆ ಆದರೆ ಸಿಸಿಬಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕೈಯಾರೆ ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ ಉದಾ: ಕೆಲವು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಬಿಲ್‌ಗಳು (ಸೌರವಿದ್ಯುತ್, ಪ್ಲೀಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು) ಎಲ್‌ಟಿ-7 ಬಿಲ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿದೀಪ ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು. ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಸೌರವಿದ್ಯುತ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಿಸಿಬಿಯಲ್ಲಿ ಇನ್ನೂ ತಯಾರಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆ/ಸಿಸಿಬಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಇನ್ನೂ ನಿಯೋಜಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. (ದ್ವಿಮುಖ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ). ಪ್ರತಿ ಎಸ್‌ಡಿಟಿ ರವರು ಎಲ್‌ಟಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ್ನು ಕೈಯಾರೆ ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಕೆಲವು ಎಸ್‌ಡಿಟಿ ರವರು ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಇತರರು ಕೈಯಾರೆ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ-7 ಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಿಸಿಬಿ/ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮಾಪಕ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಮೇಲಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ, ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾದ ಡಿಸಿಬಿಯನ್ನು ಪಡೆದು ಕೈಯಾರೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಡಿಸಿಬಿಯನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವಾಗ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಉಂಟಾಗಬಹುದು.</p>
<p>37</p>	<p>ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಮತ್ತು 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಕಾರ ಸಂಘ (ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್) ದ ಭೇದಾತ್ಮಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅನ್ವಯಿಸುವ ದರಪಟ್ಟಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿ ಇನ್‌ವಾಯಿಸ್‌ಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಕಾರ ಸಂಘ (ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್) ದ ಭೇದಾತ್ಮಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ್ನು ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಘೋಷಿಸಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ಕ್ಕೆ ಇನ್ನೂ ಭೇದಾತ್ಮಕ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶವನ್ನು</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್ ಗಾಗಿಯೇ ದರಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಾಗ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಲ್ಪವಾಗಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಘೋಷಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019 ಕ್ಕೆ ಭೇದಾತ್ಮಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನು ಘೋಷಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಯಾವಾಗ ಅಂತಿಮ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸುವುದೋ ಆಗ ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಾದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ರ ನೈಜ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ರಲ್ಲಿ ದರಪಟ್ಟಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅರ್ಜಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 21 ರಲ್ಲಿ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶವನ್ನು ಘೋಷಿಸಲಾಗುವುದು ಅದರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ರ ಭೇದಾತ್ಮಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯನ್ನೂ ಘೋಷಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
<p>ಇತರೆ:</p>	
<p>38 ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಿವಿಧ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆಂತರಿಕ ತಪಾಸಣೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವು ಸುಧಾರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
<p>39 ಕಂಪನಿಯು ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಬೃಹತ್ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಭರಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅದು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸದಿರಲು ಕಾರಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಹಾಗೂ ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಪ್ರಯೋಗಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಪ್ರಕರಣವಾರು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಂತಹಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>40 ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ಪಾವತಿಗಳು, ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು/ಪಡೆದಿರುವ, ಠೇವಣಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ/ಪಡೆದಿರುವ, ವ್ಯಾಪಾರ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು, ಠೇವಣಿಗಳು, ವಿಭಾಗಗಳು, ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳು, ವಲಯಗಳು, ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಬಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು, ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಣಗೊಳಿಸಬೇಕಿದೆ. ಇವುಗಳು ಕೆಲವೊಂದು ಹಳೆಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಪರಾಮರ್ಶೆ ಹಾಗೂ ಸಮನ್ವಯದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಲವೊಂದು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದರೂ ಅದರ</p>	<p>ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಂದರೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಕಂದಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೂ ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಎಲ್ಲಾ ಆಯಾ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಖಾತೆಗಳನ್ನು</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಸಮರ್ಪಕತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಶಿಲ್ಕಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನಂತರದ ಅವಕಾಶಗಳು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾಗುವ ತದನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವು ಅನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿದೆ.</p>	<p>ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಕರಣವಾರು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಹಳೆಯ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧೀ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು, ಸಾಲದಾತರು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ದೃಢೀಕರಣ / ಬಗೆಗಿನ ವಿವರಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಮ್‌ನಿಂದ ಸಮನ್ವಯಕರಣ ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸರಿಯಾದ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
<p>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:</p>	
<p>41 ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತೆರಿಗೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಆದಾಯದ ನಡುವಿನ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಂದಾಗಿ ತೆರಿಗೆಯ ಪರಿಣಾಮದ ಕಡೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 22 ಕ್ಕೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಇದುವರೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಮುಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ:</p>	
<p>42 ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವಾಗ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯ ಏರಿಳಿತಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ಅದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ-20 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಯ ಅಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ 2017-18 ರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-

ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು,
ಹುವಿಸಕಂನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.



ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ

ಗೆ,

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ

ಮೆ|| ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ಸಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: U31401KA2002SGC030437

ನವನಗರ, ಪಿ.ಬಿ. ರಸ್ತೆ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ - 580025

ಅನ್ವಯಿಸುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಹಾಗೂ ಉತ್ತಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಅಭ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ “ಕಂಪನಿ” ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಗುವುದು) ಅನುಸರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್‌ನ್ನು (ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು) ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ನನಗೆ ಒಂದು ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್‌ನ್ನು (ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು) ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ದಾಖಲೆಗಳು, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ನನ್ನ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ದೃಢೀಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್‌ನ್ನು (ಪರಿಶೋಧನೆ) ನಡೆಸುವಾಗ ಕಂಪನಿ, ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಮಧ್ಯವರ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ನೀಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಧಿಯ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾದ ವರದಿ, ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಪಾಲನಾ ಕ್ರಮಗಳು ಇರುತ್ತವೆ.

ನಾನು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಹಣಕಾಸು (ಆರ್ಥಿಕ) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕ, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ.

- (i) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013(ಕಾಯ್ದೆ) ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು;
- (ii) ಶೇರು ಒಪ್ಪಂದ (ನಿಬಂಧನೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1956 (*SCRA) ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು;
- (iii) 1996 ರ ತೇವಣಿಗಳ (Depositories) ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಅಭಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ-ಕಾನೂನುಗಳು;
- (iv) ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ, ಸಾಗರೋತ್ತರ ನೇರ ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಾಲಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1999 ರ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು;
- (v) ಭಾರತೀಯ ಶೇರು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿಯ ಕಾಯ್ದೆ, 1992 ('SEBI Act) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:-
 - (a) 2011 ರ ಭಾರತೀಯ ಭದ್ರತೆ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಗಣನೀಯ ಪಾಲು ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸ್ವಾಧೀನ) ಅಧಿನಿಯಮ, 2011;
 - (b) 2011 ರ ಭಾರತೀಯ ಶೇರು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಆಂತರಿಕ ವ್ಯವಹಾರ ನಿಷೇಧ) ಅಧಿನಿಯಮ, 1992.
 - (c) ಭಾರತೀಯ ಶೇರು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಬಂಡವಾಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುಕೆ ಅಗತ್ಯತೆ) ಅಧಿನಿಯಮ, 2009
 - (d) ಭಾರತೀಯ ಶೇರು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ನೌಕರರ (ಕಾರ್ಮಿಕರ) ಷೇರು ಆಯ್ಕೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ನೌಕರರ ಷೇರು ಖರೀದಿ ಯೋಜನೆ) ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಗಳು, 1999.



- (e) ಭಾರತೀಯ ಶೇರು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಸಾಲ ಭದ್ರತೆಗಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡುವಿಕೆ) ಅಧಿನಿಯಮ, 2008.
- (f) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಕಕ್ಷಿಗಾರರೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಶೇರು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿಯ (ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣಾ ಮಧ್ಯವರ್ತಿಗೆ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು) ಅಧಿನಿಯಮ 1993.
- (g) ಭಾರತೀಯ ಶೇರು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಇಕ್ಷಿಟ ಷೇರುಗಳ ಡಿಲಿವರಿಂಗ್) ಅಧಿನಿಯಮ, 2009. ಹಾಗೂ
- (h) ಭಾರತೀಯ ಶೇರು ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಭದ್ರತೆಗಳ ಮರುಳಿ ಖರೀದಿಸುವಿಕೆ) ಅಧಿನಿಯಮ, 1998
- (vi) ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಂಡಳಿ ಗುರುತಿಸಿ ದೃಢಪಡಿಸಿರುವ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾಯ್ದೆ/ನಿಯಮ/ ನೀತಿಗಳು:

1. ವಿದ್ಯುತ್ (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 2003.
2. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ರಚನೆಗೆ (ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕೆ) ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ಅಧಿನಿಯಮ, 2010
3. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ (ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ರಮಗಳು) ಅಧಿನಿಯಮ, 2010 (2015 ರಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದಂತೆ)
4. ವಿದ್ಯುತ್ (ಶಕ್ತಿ) ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 2011
5. ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1948.
6. ಅಂಗಡಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ.
7. ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು
 - ವೃತ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ
 - ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961
 - ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2017 (ಜುಲೈ 01, 2017 ಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯ ವಾದಂತೆ)
8. ನೌಕರರ ಕಾನೂನು
 - ಗ್ರಾಚುಟಿ ಪಾವತಿಸುವ ಕಾಯ್ದೆ, 1972 ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಗ್ರಾಚುಟಿ ಪಾವತಿಸುವ ನಿಯಮಗಳು 1972.
 - ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿಸುವ ಕಾಯ್ದೆ, 1965 ಹಾಗೂ ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿಸುವ ನಿಯಮಗಳು 1975.
 - ವೇತನ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1936
 - ಕನಿಷ್ಠ ವೇತನ ಕಾಯ್ದೆ, 1948
 - ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1952 ಹಾಗೂ ಒದಗಿಸಲಾದ ಇತರ ಯೋಜನೆಗಳು.
 - ಹೆರಿಗೆ ಪ್ರಯೋಜನ ಕಾಯ್ದೆ, 1961
 - ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕಾಯ್ದೆ 1970 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು.
 - ಬಾಲ ಕಾರ್ಮಿಕ (ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1986.
 - ಕಾರ್ಮಿಕ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿ ಕಾಯ್ದೆ.
 - ಸಮಾನ ಸಂಭಾವನೆ(ವೇತನ) ಕಾಯ್ದೆ, 1976
 - ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯ್ದೆ, 1923.
9. ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1980



10.ಪರಿಸರ (ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1986

11.ಭಾರತೀಯ ಒಪ್ಪಂದ ಕಾಯ್ದೆ, 1872

12.ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ(ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ 2013
("POSH ಕಾಯ್ದೆ"):

ಈ ಕಂಪನಿಯು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಷರತ್ತಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳು (ii), (iii),
(iv) ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆ (v) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
ನಾನು ಈ ಕೆಳಕಾಣಿಸಿದ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ.

(I) ದಿ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಮಾನದಂಡದಂತೆ (1 ನೇ
ಜುಲೈ, 2015 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಮತ್ತು ಇತ್ತೀಚಿನ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಂತೆ) ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ
ಸಭೆ (SS-1) ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳು (SS-2)

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳು
ಹಾಗೂ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ ಕುರಿತಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮುಂದುವರಿದು ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಉನ್ನತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಒದಗಿಸಿದ
ಕಂಪನಿಯ ವರದಿಗಳು, ದಾಖಲಾತಿಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿ ನಮ್ಮ
ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳ ಅನುಸರಣೆಮಾಡಲು ಪರ್ಯಾಪ್ತ
(ಸಾಕಷ್ಟು) ನೌಕರರು ಹಾಗೂ ಪರಿಸರವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ
ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕೆಲವು ಅಸಂಬಂಧಿತ (Non-Material) ಅನುಸರಣೆಗಳು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗೆ/ಪರಿಸರಕ್ಕೆ
ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮ, ಮಾರ್ಗಸೂಚಿ, ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಾಗಿ
ಕಂಪನಿಯು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ : ಮಹತ್ವದ ವಿಷಯ

(a) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಯ ಕಂಪನಿಗಳ ನಿಯಮ, 2014 ವಿಭಾಗ 203 ರ ನಿಯಮ 8 ರಲ್ಲಿ ಓದಿದಂತೆ
(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನೇಮಕಾತಿ) ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣ ಸಮಯ
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ

(b) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 167 ರ ಷರತ್ತು (ಬಿ) ಉಪ-ವಿಭಾಗ (1) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ
ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಶ್ರೀ. ಬಿ.ಸಿ. ಸತೀಶ, ಭಾ.ಆ.ಸೆ. ರವರು ತಮ್ಮ ನಿರ್ದೇಶನದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ
ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(c) ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಂತೆ ಮೆಮೊರಾಂಡಮ್ & ಆರ್ಟಿಕಲ್ಸ್‌ನ್ನು
ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(d) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ವಿಭಾಗ 177(9) ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂ 50 ಕೋಟಿ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು
ಸಾಲಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ವಿಜಲ್ ಮೆಕ್ಯಾನಿಸಮ್ ಸಮೀತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ

(e) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ವಿಭಾಗ 135 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ರಚಿಸಿದ ಸಿ ಎಸ್ ಆರ್ ಸಮಿತಿಯು
ಕನಿಷ್ಠ ಒಬ್ಬ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿರುವ
ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ವಿಭಾಗ 177 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು
ಬಹುಪಾಲು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ 24.09.2019 ರ ಒರೆಗೆ ಮಾತ್ರ
ಶ್ರೀಮತಿ ಮಂಗಲಾ ರವರನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯ ಒಬ್ಬ ಮಾತ್ರ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನಾಗಿ
ಹೊಂದಿತ್ತು, ತದನಂತರ ಯಾವುದೇ ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ಮುಂದಿನ ವರದಿಯಂತೆ:

ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಮಹಿಳಾ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸರಿಯಾದ ಸಮತೋಲನದೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯದ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯಲ್ಲಿನ ವಿವರವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಏಳುದಿನಗಳಿಗೂ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಬೇಕಾದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ ಸಮಿತಿ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಪಡೆದು, ಸಭೆಯ ಮೊದಲು ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯ ಒದಗಿಸುವ ಹಾಗೂ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗೆ ಹಾಜರಾಗುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ.

ಮುಂದಿನ ವರದಿಯಂತೆ : ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಕಾನೂನು ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಸೂಚನೆ ಮತ್ತು ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ/ಸರಿಯಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ/ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡೀಟ್ ವರದಿ

ಗೆ,
ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ
ಮೆ|| ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ನವನಗರ, ಪಿ.ಬಿ. ರಸ್ತೆ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ - 580025
ಸಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ: U31401KA2002SGC030437

ಈ ಪತ್ರವನ್ನು ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಓದಿರಿ (ಓದುವುದು)

- 1) ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಹೊಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತ ಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಕರ್ತವ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ
- 2) ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ವಿಷಯಗಳ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆ ಪಡೆಯಲು ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಸಂಗತಿಗಳು ಪ್ರತಿಫಲಿಸುತ್ತವೆಯೇ ಎಂದು ಖಚಿತ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿ ನಾವು ಅನುಸರಿಸಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಅಭ್ಯಾಸಗಳು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತವೆ ಎಂದು ನಾವು ನಂಬುತ್ತೇವೆ.
- 3) ಹಣಕಾಸಿನ (ಆರ್ಥಿಕ) ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತತೆಯನ್ನು ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 4) ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಣಾ(ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ) ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯತೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತವೆ.
- 5) ನಿಗಮ (ಸಂಸ್ಥೆ), ಹಾಗೂ ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಕಾರ್ಯನಿಧಾನಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 6) ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಪರಿಶೋಧನೆ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ (ನಿರ್ವಹಣೆ) ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಪರಿಣಾಮಕೃತ್ಯ ಅಥವಾ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಭರವಸೆ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಶೀಲಾ ಅರವಿಂದ ಮತ್ತು ಕಂ ಪರವಾಗಿ
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು

ಮಾಲೀಕತ್ವ ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ:
ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ 9686 ಸಿಪಿ ಸಂ:11992
ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ ಸಂ
ಎಸ್ 2015ಕೆಆರ್ 300700
ಯುಡಿಐಎನ್:ಎಫ್ 0096862001538543

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ : 17/12/2020



“ಅನುಬಂಧ-1”

1) ಕಂಪನಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಣೆ	
1.	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
2.	ಕಂಪನಿಯ ಸಿಐಎನ್ ಸಂಖ್ಯೆ:	U31401KA2002SGC030437
3.	ಸಂಯೋಜನೆಯ ದಿನಾಂಕ	30 ಎಪ್ರಿಲ್ 2002
4.	ಅಧೀಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	2000,00,00,000
5.	ವಿತರಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಚಂದಾದಾರರಾದ (ಖರೀದಿಸಿದ/ಪಡೆದ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	1554,23,78,000
6.	ಪಾವತಿಸಿದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	1554,23,78,000
7.	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ ವಿಳಾಸ, ಸಂಪರ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಇ-ಮೇಲ್ ವಿಳಾಸ	ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ., ನವನಗರ ಪಿ.ಬಿ. ರಸ್ತೆ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ - 580025 0836-2322771 hescom.acs@gmail.com

2) 01/04/2019 ರಿಂದ 31/03/2020 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆಯಲ್ಲಾದ ಬದಲಾವಣೆಗಳು

ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆ			(ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)		
ವಿವರಗಳು	01/04/2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ	ಸೇರಿಸಿ: ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ)	ಕಡಿತ: ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ (ತಗ್ಗಿಸುವಿಕೆ) (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ)	ನಿರ್ಣಯ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಬಂಡವಾಳ 31/03/2020 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ
ಅಧೀಕೃತ ಬಂಡವಾಳ	20,00,00,00,000	-	-	-	20,00,00,00,000
ಇಕ್ವಿಟಿ (ಷೇರುಗಳು)		-	-	-	
ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ	-	-	-	-	■
ವಿತರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ	15,54,23,78,000	-	-	-	15,54,23,78,000
ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ	15,54,23,78,000	-	-	-	15,54,23,78,000
ಪಾವತಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ	15,54,23,78,000	-	-	-	15,54,23,78,000
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆ	-	-	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	-	-
ಹಕ್ಕುಗಳ ವಿತರಣೆ	-	-	ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ	-	-
ಬೋನಸ್ ವಿತರಣೆ			ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ		
ಖಾಸಗಿ ಉದ್ಯೋಗ/ಆಧ್ಯತೆ ವಿತರಣೆ (ಪರಿವರ್ತನೆ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)			ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ		
ಖಾಸಗಿ ಉದ್ಯೋಗ/ಆಧ್ಯತೆ ವಿತರಣೆ (ಪರಿವರ್ತನೆಯಿಂದಾದ)			ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ		



ಬಂಡವಾಳ ರಚನೆ		(ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)			
ಇ.ಎಸ್.ಪಿ.ಓ. ಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆ					
ವ್ಯವಸ್ಥೆ/ವಿಲೀನಿಕರಣ/ ಸಂಯೋಜನೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಷೇರುಗಳ ವಿತರಣೆ			ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ		
ಷೇರುಗಳ ವಿನಿಮಯ		ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ			
ಬಂಡವಾಳದ ಕಡಿತ(ತಗ್ಗಿಸುವಿಕೆ)		ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ			
ಮುಟ್ಟುಗೋಲಾದ ಷೇರು (ವಿತರಣೆ)					

3) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹಾಗೂ ಕೆ.ಎಮ್.ಪಿ. ಗಳ ವಿವರ (ಪ್ರಸ್ತುತ (ಹಾಲಿ) ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 01/04/2019 ರಿಂದ 31/03/2020 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾದಂತಹ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಹೆಸರು, ಪದನಾಮ ಹಾಗೂ ಡಿ.ಐ.ಎನ್.	ವಿಳಾಸ	ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಶತ % ಷೇರುಗಳು	ನೇಮಕಾತಿ (ನಿಯೋಜನಾ) ದಿನಾಂಕ	ಕೊನೆಗೊಂಡ (ನಿವೃತ್ತಿ) ದಿನಾಂಕ
1	ಶ್ರೀ. ಸುರೇಶ ರಾಯಣ್ಣಾ ತೇರದಾಳ, ಸಿ.ಎಫ್.ಓ.(ಕೆ.ಎಂ.ಪಿ) ಡಿ.ಆರ್.ಎನ್.ಎಸ್.ಎಸ್.ಪಿ.ಟಿ.ಟಿ.ಟಿ.1625ಕೆ	ಮನೆ ನಂ. 27 ಶಾಂತಿನಗರ, ಶಿವಾನಂದನಗರ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ ಹಿಂದುಗಡೆ, ನವನಗರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ - 580025		24/03/2018	-
2	ಶ್ರೀ. ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್:07599274	ನಂ:11 ಡಬ್ಲ್ಯು-4ಎ/1, ಎ.ಪಿ.ಎಸ್. ಇಲ್ಲಂ, ಸಬರಿಮಲೈ, ಥೇರು-3, ಬೋದಿನಾಯಕನೂರು, ಥೇನಿ, ತಮಿಳುನಾಡು - 625513		06/08/2018	19/09/2019
3	ಶ್ರೀ. ಎಸ್. ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್:07194969	ನಂ:1926/9, 11 ನೇ ಮುಖ್ಯ, 12 ನೇ ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಗ್ರೀನ ಪಾರ್ಕ್ ಹೋಟೆಲ್ ಹಿಂದುಗಡೆ, ಸಿದ್ದವೀರಪ್ಪಾ ಬಡಾವಣೆ, ದಾವಣಗೆರೆ - 577004		19/09/2019	30/11/2019
4	ಶ್ರೀ. ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್:07599274	ನಂ:11 ಡಬ್ಲ್ಯು-4ಎ/1, ಎ.ಪಿ.ಎಸ್. ಇಲ್ಲಂ, ಸಬರಿಮಲೈ, ಥೇರು-3, ಬೋದಿನಾಯಕನೂರು, ಥೇನಿ, ತಮಿಳುನಾಡು - 625513	01 ಷೇರು	30/11/2019	12/05/2020
5	ಶ್ರೀಮತಿ ದೀಪಾ ಮೂರ್ತಿ ಚೋಳನ್ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.: 07377138	ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ನಿವಾಸ, ಡಿ.ಸಿ.ಕಂಪೌಂಡ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ- ಧಾರವಾಡ, ಧಾರವಾಡ - 580008	01 ಷೇರು	21/07/2018	
6	ಶ್ರೀ. ಬ್ಯಾಳ್ಯಾ ಪ್ರಕಾಶಕುಮಾರ	ನಂ: 203, 8ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಎನ್.ಜಿ.ಇ.ಎಫ್. ಲೇಔಟ್,		16/04/2018	14/06/2019



ಕ್ರ.ಸಂ	ಹೆಸರು, ಪದನಾಮ ಹಾಗೂ ಡಿ.ಐ.ಎನ್.	ವಿಳಾಸ	ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಶತ % ಷೇರುಗಳು	ನೇಮಕಾತಿ (ನಿಯೋಜನಾ) ದಿನಾಂಕ	ಕೊನೆಗೊಂಡ (ನಿವೃತ್ತಿ) ದಿನಾಂಕ
	ತಿಮ್ಮಪ್ಪ ಪೂರ್ಣ ಸಮಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.: 08128324	ಸದಾನಂದ ನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು			
7	ಶ್ರೀ. ರಾಜಪ್ಪ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.:07628676	ಪ್ಲಾಟ್ ಸಂ: 1-11-66/61, ಕಾಕತೀಯ ಕಾಲೋನಿ, ಕೆ.ಇ.ಬಿ ಕಾಲೋನಿ ಹಿಂದುಗಡೆ ರಾಯಚೂರ - 584101	01 ಷೇರು	14/06/2019	ಇಂದಿನ ವರೆಗೆ
8	ಶ್ರೀ. ಪ್ರಕಾಶ ಜಿ.ಟಿ. ನಿಟ್ಟಾಲಿ, ಕ.ಆ.ಸೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.:08525341	ನಂ:417-20, ಹಾತಲಗೇರಿ ನಾಕಾ, ಚರ್ಚ್ ರಸ್ತೆ, ಮಸಾರಿ, ಗದಗ - 582101	01 ಷೇರು	17/07/2019	
9	ಶ್ರೀಮತಿ ಮಂಗಳಾ ಗಂಡಹಳ್ಳಿ ಶ್ರೀನಿವಾಸನ್ ಡಿ.ಐ.ಎನ್.:08301167	ನಂ: 1626, 'ಪದ್ಮಶ್ರೀ', 1 ನೇ ಮಹಡಿ, 21 ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 6ನೇ ಅಡ್ಡರಸ್ತೆ, ಬಿ.ಎಮ್.ಟಿ.ಸಿ. ಡೀವೊ ಹತ್ತಿರ, ಸೆಕ್ಟರ್-1, ಹೆಚ್.ಎಸ್.ಆರ್. ಲೇಔಟ್, ಬೆಂಗಳೂರು		25/09/2018	24/09/2019
10	ಡಾ ಪಿ.ಸಿ. ಜಾಫರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.:08574909	#ಎಫ್3, ಅನುಗ್ರಹ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್, (ವಸತಿ ಸಂಕೀರ್ಣ) ಎಸ್.ವೈ26/1, 26/2, ಸಂಪಿಗೆಹಳ್ಳಿ, ಜಕ್ಕೂರು ಅಂಚೆ, ಬೆಂಗಳೂರು		24/09/2019	
11	ಶ್ರೀ ಸತೀಶ ಬಸವನಕೋಟೆ ಚಂದ್ರಪ್ಪ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.:08379733	ನಂ:17, ಗುಹೇಶ್ವರ, 1 ನೇ ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, ಸಿಲ್ವರ್ ಆರ್ಕೆಡ್, ವಿದ್ಯಾಮಠ ಸಂಕೀರ್ಣದ ಹತ್ತಿರ, ಕೆ.ಸಿ.ಪಾರ್ಕ್, ಧಾರವಾಡ	01 ಷೇರು	04/12/2018	-
12	ಶ್ರೀ. ಪೂಂಡ್ಲಾ ರವಿಕುಮಾರ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.:02285126	ನಂ:515, ಹೆಚ್.ಐ.ಜಿ. ಕಾಲೋನಿ, ಡಾಲ್ಹರ್ಸ್ ಕಾಲೋನಿ, 13ನೇ ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, 17 ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಹೊಸ ಬಿಇಎಲ್ ರಸ್ತೆ, ಆರ್‌ಎಮ್‌ವಿ ಎಕ್ಸ್‌ಪ್ರೆಸ್, 2 ಹಂತ, ಬೆಂಗಳೂರು		21/10/2017	24/06/2019
13	ಶ್ರೀ. ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.:01660388	#13-ಸಿ, 1ನೇ ಸಿ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, 4ನೇ ಸಿ ಅಡ್ಡರಸ್ತೆ, ಹೆಚ್.ಎಸ್.ಆರ್. ಲೇಔಟ್, ಸೆಕ್ಟರ್- 6, ಫರ್ನ್ ಹಿಲ್ ವಸತಿ ಸಂಕೀರ್ಣ, ಅಗ್ರಹಾರ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560034	49,994 ಷೇರುಗಳು	24/06/2019	

ಕ್ರ.ಸಂ	ಹೆಸರು, ಪದನಾಮ ಹಾಗೂ ಡಿ.ಐ.ಎನ್.	ವಿಳಾಸ	ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿಶತ % ಷೇರುಗಳು	ನೇಮಕಾತಿ (ನಿಯೋಜನಾ) ದಿನಾಂಕ	ಕೊನೆಗೊಂಡ (ನಿವೃತ್ತಿ) ದಿನಾಂಕ
14	ಶ್ರೀ. ಅಲೇನಹಳ್ಳಿ ನಿಂಗೇಗೌಡ ಜಯರಾಜ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.: 07178623	ನಂ:32, 1ನೇ ಅಡ್ಡ ರಸ್ತೆ, 6ನೇ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಸಾರ್ವಭೌಮ ನಗರ, ಚಿಕ್ಕಲಸಂದ್ರ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560061		07/05/2016	18/07/2019
15	ಶ್ರೀ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ.ಎಮ್. ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.: 08522445	#601, ಸಹನಾ, 4ನೇ ಅಡ್ಡರಸ್ತೆ, 0ಯು.ವಿ.ಸಿ.ಇ. ಲೇಔಟ್, ಬಸವೇಶ್ವರ ಣಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560079	01 ಷೇರು	18/07/2019	
16	ಶ್ರೀ. ವಿಶ್ವನಾಥ ಪ್ರಭುದೇವಯ್ಯ ಹಿರೇಮಠ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.: 07536985	#109, ಸೈಲೈನ್ ಸಿಟಿ (ಟಾವರ್ ಬ್ಲಾಕ್) ಚಂದ್ರಾ ಲೇಔಟ್, ವಿಜಯನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560040		07/05/2016	29/06/2019
17	ಶ್ರೀ. ನಲ್ಲವಲ್ಲ ವೀರಭದ್ರಯ್ಯ ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.: 07828125	ನಂ:417,9ನೇ ಸಿ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ, ಹೆಚ್.ಆರ್.ಬಿ.ಆರ್. 1ನೇ ಬ್ಲಾಕ್, ಕಲ್ಯಾಣನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು - 560043		22/04/2017	
18	ಶ್ರೀ. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ ತಗ್ಗಿಕುಪ್ಪೆ ರಾಮಯ್ಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಡಿ.ಐ.ಎನ್.: 07924084	ನಂ:13, ಬೈಚಾಪುರ ಕಸಬಾ ಹೋಬಳಿ, ಮಾಗಡಿ, ರಮನಗರ, ಬೆಂಗಳೂರು - 562120		14/08/2017	

4) ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವಸಾಧಾರಣ ಸಭೆ ದಿನಾಂಕ: 20 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2019 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಷೇರು ಹಿಡುವಳಿಯ ಮಾದರಿಯ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ.ಸಂ	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರುಗಳು	ಹೊಂದಿದಂತಹ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಷೇರುಗಳು ಹೊಂದಿದಂತಹ (ಮುಖಬೆಲೆ) ಮೌಲ್ಯ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಶೇಕಡಾವಾರು (ಪ್ರತಿಶತ) ಷೇರುಗಳು (%)
1	ಸನ್ಮಾನ್ಯ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	155,41,87,800	10	99.9968
2	ಶ್ರೀ. ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿನಿಧಿ) ಹಾಗೂ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	49,994	10	0.0032
3	ಶ್ರೀ. ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು,ಭಾ.ಆ.ಸೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	10	-
4	ಶ್ರೀ. ಬಿ.ಸಿ. ಸತೀಶ, ಭಾ.ಆ.ಸೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	10	.
5	ಶ್ರೀಮತಿ ಎಮ್. ದೀಪಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	10	-
6	ಶ್ರೀ. ಪ್ರಕಾಶ ಜಿ.ಟಿ. ನಿಟ್ಟಾಳಿ, ಕ.ಆ.ಸೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	10	-
7	ಶ್ರೀ. ರಾಜಪ್ಪ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	10	-
8	ಶ್ರೀ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ.ಎಮ್. ನಿರ್ದೇಶಕರು	1	10	-
	ಒಟ್ಟು	1,55,42,37,800		



5) ವರ್ಷದಲ್ಲಾದ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳು

ಕ್ರ.ಸಂ	ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ದಿನಾಂಕ	ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಅಧಿಕಾರಿಯ ಹೆಸರು (ಪದ ಮುಕ್ತ ಅಧಿಕಾರಿಯ ಹೆಸರು)	ವರ್ಗಾಯಿತ ಅಧಿಕಾರಿಯ ಹೆಸರು (ಪದಗ್ರಾಹಿ ಅಧಿಕಾರಿಯ ಹೆಸರು)	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
1,	24/06/2019	ಶ್ರೀ. ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ, ಭಾ.ಆ.ಸೆ.	ಶ್ರೀ. ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್	49,994
2.	14/06/2019	ಶ್ರೀ. ಬಿ.ಟಿ. ಪ್ರಕಾಶ ಕುಮಾರ	ಶ್ರೀ. ರಾಜಪ್ಪಾ	01
3.	29/06/2019	ಶ್ರೀ. ವಿಶ್ವನಾಥ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ	ಶ್ರೀ. ಹಿರಿಯಣ್ಣ ಕೆ.ಟಿ.	01
4.	17/07/2019	ಶ್ರೀ. ಹಿರಿಯಣ್ಣ ಕೆ.ಟಿ.	ಶ್ರೀ. ಪ್ರಕಾಶ ಜಿ.ಟಿ. ನಿಟ್ಟಾಳಿ	01
5.	18/07/2019	ಶ್ರೀ. ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ	ಶ್ರೀ. ಶಿವಪ್ರಕಾಶ	01
6.	19/09/2019	ಶ್ರೀ. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೆ.	ಶ್ರೀ. ಎಸ್.ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ	01
7.	30/11/2019	ಶ್ರೀ. ಎಸ್.ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ	ಶ್ರೀ. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೆ.	01

6) ನಮೂನೆಗಳು ದಿನಾಂಕ : 01/04/2019 ತಿಂದ 31/03/2020 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮರು ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ನಮೂನೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ನಮೂನೆ ಸಂ.	ಅನ್ವಯಿಸುವ ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು	ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ವಿವರಗಳು	ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕ	ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಎಮ್.ಸಿ.ಎಸ್.-ಎಸ್.ಆರ್.ಎನ್.	ಸ್ಥಿತಿ
1	ನಮೂನೆ ಸಿಹೆಚ್‌ಜಿ-1	ವಿಭಾಗ 77	ಪಾವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ರವರೊಂದಿಗೆ ಸಾಲ ಭಾದ್ಯತೆ	14/06/2019	ಇಲ್ಲ	ಹೆಚ್‌65084543	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
2	ನಮೂನೆ ಸಿಹೆಚ್‌ಜಿ-1	ವಿಭಾಗ 77	ಆರ್.ಇ.ಸಿ ರವರೊಂದಿಗೆ ಸಾಲ ಭಾದ್ಯತೆ	17/06/2019	ಇಲ್ಲ	ಹೆಚ್‌66652504	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
3	ನಮೂನೆ ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ-1	ವಿಭಾಗ 405	ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ. ರವರ ಉಳಿದ ಸಾಲ ಪಾವತಿ	30/05/2019	ಹೌದು	ಹೆಚ್‌61661377	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
4	ನಮೂನೆ ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಮ್.ಇ-1	ವಿಭಾಗ 405	ಅರ್ಧವಾರ್ಷಿಕ ಉಳಿದ ಸಾಲ ಬಾಕಿ ಪಾವತಿ	04/06/2019	ಹೌದು	ಹೆಚ್‌62397187	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
5	ನಮೂನೆ ಸಿಹೆಚ್‌ಜಿ-1	ವಿಭಾಗ 77	ಪಾವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ರವರೊಂದಿಗೆ ಸಾಲ ಭಾದ್ಯತೆ ಮಾರ್ಪಾಡು	12/07/2019	ಹೌದು	ಹೆಚ್‌77323327	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
6	ನಮೂನೆ ಡಿ.ಐ.ಆರ್.-3	ವಿಭಾಗ 153	ಶ್ರೀ.ಪ್ರಕಾಶ ಜಿ.ಟಿ. ನಿಟ್ಟಾಳಿ ರವರ ಡಿ.ಐ.ಎನ್ ಪಡೆದಿರುವುದು	31/07/2019	ಹೌದು	ಹೆಚ್‌80013154	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
7	ನಮೂನೆ ಡಿ.ಐ.ಆರ್.-3 ಕೆ.ವೈ.ಸಿ	ಕಂಫನಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಯಮ 12ಎ	ಶ್ರೀ. ಎನ್.ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ರವರ ಕೆ.ವೈ.ಸಿ	29/08/2019	ಹೌದು	ಹೆಚ್‌855714855	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ



ಕ್ರ. ಸಂ	ನಮೂನೆ ಸಂ.	ಅನ್ವಯಿಸುವ ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗುವ ವಿವರಗಳು	ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ವಿವರಗಳು	ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕ	ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಎಮ್.ಸಿ.ಎಸ್.-ಎಸ್.ಅರ್.ಎನ್.	ಸ್ಥಿತಿ
		ಸಂಬಂಧಿತ (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆ) ನಿಯಮ 7014					
8	ನಮೂನೆ ಡಿ.ಐ.ಆರ್.-3 ಕೆ.ವೈ.ಸಿ	ಕಂಫನಿ ಕಾರ್ಯಯ ನಿಯಮ 12ಎ ಸಂಬಂಧಿತ (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆ) ನಿಯಮ 2014	ಶ್ರೀ. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು ಮುರುಗೇಸನ್ ರವರ ಕೆ.ವೈ.ಸಿ	04/09/2019	ಹೌದು	ಹೆಚ್86635844	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
9	ನಮೂನೆ ಡಿ.ಐ.ಆರ್.-3 ಕೆ.ವೈ.ಸಿ	ಕಂಫನಿ ಕಾರ್ಯಯ ನಿಯಮ 12ಎ ಸಂಬಂಧಿತ (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆ) ನಿಯಮ 2014	ಶ್ರೀಮತಿ ಎಮ್.ದೀಪಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೆ., ನಿರ್ದೇಶಕರು ರವರ ಕೆ.ವೈ.ಸಿ	17/09/2019	ಹೌದು	ಹೆಚ್90382656	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
10	ನಮೂನೆ ಡಿ.ಐ.ಆರ್.-3 ಕೆ.ವೈ.ಸಿ	ಕಂಫನಿ ಕಾರ್ಯಯ ನಿಯಮ 12ಎ ಸಂಬಂಧಿತ (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆ) ನಿಯಮ 2014	ಶ್ರೀಮತಿ. ಮಂಗಳಾ ಜಿ., ನಿರ್ದೇಶಕರು ರವರ ಕೆ.ವೈ.ಸಿ	13/09/2019	ಹೌದು	ಹೆಚ್89133201	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
11	ನಮೂನೆ ಡಿ.ಐ.ಆರ್.-3 ಕೆ.ವೈ.ಸಿ	ಕಂಫನಿ ಕಾರ್ಯಯ ನಿಯಮ 12ಎ ಸಂಬಂಧಿತ (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆ) ನಿಯಮ 2014	ಡಾ ಸತೀಶ ಬಿ.ಸಿ., ಭಾ.ಆ.ಸೆ., ನಿರ್ದೇಶಕರು ರವರ ಕೆ.ವೈ.ಸಿ.	27/09/2019	ಹೌದು	ಹೆಚ್95922357	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
12	ನಮೂನೆ ಡಿ.ಐ.ಆರ್.-3 ಕೆ.ವೈ.ಸಿ	ಕಂಫನಿ ಕಾರ್ಯಯ ನಿಯಮ 12ಎ ಸಂಬಂಧಿತ (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆ) ನಿಯಮ 2014	ಶ್ರೀ. ರಾಜಪ್ಪ ಅರ್, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ರವರ ಕೆ.ವೈ.ಸಿ.	30/09/2019	ಹೌದು	ಹೆಚ್98303977	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
13	ನಮೂನೆ ಎ.ಡಿ.ಟಿ-1	ವಿಭಾಗ 139	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ	19/10/2019	ಇಲ್ಲ	ಆರ್06306005	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ



ಕ್ರ. ಸಂ	ನಮೂನೆ ಸಂ.	ಅನ್ವಯಿಸುವ ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು	ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ವಿವರಗಳು	ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕ	ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದಂದು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?	ಎಮ್.ಸಿ.ಎಸ್.-ಎಸ್.ಆರ್.ಎನ್.	ಸ್ಥಿತಿ
14	ನಮೂನೆ ಎ.ಓ.ಸಿ-4	ವಿಭಾಗ 134	2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಖಾತೆಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ಸಮತೋಲನ ಪಟ್ಟಿ	19/10/2019	ಹೌದು	ಆರ್06303424	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
14	ನಮೂನೆ ಡಿ.ಐ.ಆರ್.-12	ವಿಭಾಗ 161(3)	ಶ್ರೀ. ಬಿ.ಟಿ. ಪ್ರಕಾಶ ಕುಮಾರ ರವರ ಪದ ನಿರ್ಗಮನ (ಪದ ವಿಮುಕ್ತಿ)	21/10/2019	ಇಲ್ಲ	ಆರ್06681613	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
15	ನಮೂನೆ ಡಿ.ಐ.ಆರ್.-12	ವಿಭಾಗ 161(3)	ಶ್ರೀ. ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ ಭಾ.ಆ.ಸೆ. ರವರ ಪದ ನಿರ್ಗಮನ (ಪದ ವಿಮುಕ್ತಿ)	21/10/2019	ಇಲ್ಲ	ಆರ್06682777	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
16	ನಮೂನೆ ಡಿ.ಐ.ಆರ್.-12	ವಿಭಾಗ 161(3)	ಶ್ರೀ. ವಿಶ್ವನಾಥ ಹಿರೇಮಠ. ರವರ ಪದ ನಿರ್ಗಮನ (ಪದ ವಿಮುಕ್ತಿ)	23/10/2019	ಇಲ್ಲ	ಆರ್07415755	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
17	ನಮೂನೆ ಡಿ.ಐ.ಆರ್.-12	ವಿಭಾಗ 161(3)	ಶ್ರೀ. ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ ರವರ ಪದ ನಿರ್ಗಮನ (ಪದ ವಿಮುಕ್ತಿ)	23/10/2019	ಇಲ್ಲ	ಆರ್07414295	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
18	ನಮೂನೆ ಸಿ.ಜಿ.ಎಚ್.-1	ವಿಭಾಗ 77	ಪಾವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ರವರೊಂದಿಗೆ ಸಾಲ ಭಾದ್ಯತೆ	23/10/2019	ಹೌದು	ಆರ್07423403	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
19	ನಮೂನೆ ಸಿ.ಆರ್.ಎ.-2	ವಿಭಾಗ 148	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20ಕ್ಕಾಗಿ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ನೇಮಕಾತಿ	24/10/2019	ಇಲ್ಲ	ಆರ್07987332	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ
20	ನಮೂನೆ ಎಮ್.ಜಿ.ಟಿ.-7	ವಿಭಾಗ 92	2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ	12/12/2019	ಹೌದು	ಆರ್23458110	ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ

7) ನಡುವಳಿಗಳ ವಿವರ :

a) ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ

ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ	ಎರಡು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳ ನಡುವಿನ ದಿನಗಳ ಅಂತರ	ಸಭಾ ಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ ಹಾಗೂ ಮಾಧ್ಯಮ	ಸಭೆ ಜರುಗಿದ ಸ್ಥಳ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ರಜೆ	ಹಾಜರಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಹೆಸರು
88 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ 05/07/2019	121 ದಿನಗಳು	02/07/2019 ಭೌತಿಕ	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ	10	03	07	ಶ್ರೀಮತಿ ಎಮ್. ದೀಪಾ, ಭಾ.ಆ>ಸೆ.
89 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ 13/09/2019	71 ದಿನಗಳು	11/09/2019 ಭೌತಿಕ	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ	11	05	06	ಶ್ರೀ ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ>ಸೆ.
90 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ 06/11/2019	55 ದಿನಗಳು	02/11/2019 ಭೌತಿಕ	ಬಿ.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ, ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001.	10	02	08	ಶ್ರೀ ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ>ಸೆ.



ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ	ಎರಡು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳ ನಡುವಿನ ದಿನಗಳ ಅಂತರ	ಸಭಾ ಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ ಹಾಗೂ ಮಾಧ್ಯಮ	ಸಭೆ ಜರುಗಿದ ಸ್ಥಳ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ರಜೆ	ಹಾಜರಾದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಹೆಸರು
91 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ 26/02/2020	113 ಆದಿನಗಳು	19/02/2020 ಭೌತಿಕ	ಬಿ.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ, ಕೆ.ಆರ್. ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು-560001.	10	04	06	ಶ್ರೀ ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೆ.

ಸೂಚನೆ: ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 167 ರ ಉಪ-ವಿಭಾಗ (1) ಷರತ್ತು (b) ಅನ್ವಯ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಸಿ. ಸತೀಶ ಭಾ.ಆ.ಸೆ., ನಿರ್ದೇಶಕರು ತಮ್ಮ ನಿರ್ದೇಶಕ ನಿಯುಕ್ತಿ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳಿಗೆ ಹಾಜರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

b) ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಸಭೆ

ಸುತ್ತೋಲೆ ನಿರ್ಣಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸುತ್ತೋಲೆ ನಿರ್ಣಯ ದಿನಾಂಕ	ವ್ಯವಹರಿಸಿದ ವಿಷಯ
ಇರುವುದಿಲ್ಲ		

c) ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವಸಾಧಾರಣ ಸಭೆ

ಸಭೆಯ ಸಂಖ್ಯೆ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ	ಸಭಾ ಸೂಚನಾ ಪತ್ರ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕ	ಸಭೆ ಜರುಗಿದ ಸ್ಥಳ	ಒಟ್ಟು ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಹಾಜರಾದ ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಜರಾದ ಪ್ರಾಕ್ತಿ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಹೆಸರು
17ನೇ 20/09/2019	19/09/2019	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ	08	07	00	ಶ್ರೀ. ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೆ.

d) ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳು:

(i) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ

ದಿನಾಂಕ 05 ಜುಲೈ 2019 ರಂದು ಜರುಗಿದ 88ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪುನರ್ ರಚಿಸಲಾಯಿತು

ಶ್ರೀ ಎನ್.ವಿ. ಭೂವನೇಶ್ವರಯ್ಯಾ, ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸಮಿತಿ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಶ್ರೀ ರಾಜಪ್ಪ, ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಸದಸ್ಯರು ಹಾಗೂ ಶ್ರೀಮತಿ ಮಂಗಳಾ, ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಸದಸ್ಯರು.

(ii) ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ

ದಿನಾಂಕ 05 ಜುಲೈ 2019 ರಂದು ಜರುಗಿದ 88ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪುನರ್ ರಚಿಸಲಾಯಿತು

ಶ್ರೀ ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೆ., ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸಮಿತಿ ಸಭೆ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಶ್ರೀ ಬಿ.ಸಿ.ಸತೀಶ, ಭಾ.ಆ.ಸೆ., ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸದಸ್ಯರು ಹಾಗೂ ಶ್ರೀಮತಿ ಮಂಗಳಾ, ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಸದಸ್ಯರು.



(iii) ಸಾಲಗಳ ಉಪ-ಸಮಿತಿ ಸಭೆ

ದಿನಾಂಕ 05 ಜುಲೈ 2019 ರಂದು ಜರುಗಿದ 88ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳ ಉಪ-ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪುನರ್ ರಚಿಸಲಾಯಿತು

ಶ್ರೀ ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೆ., ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸಮಿತಿ ಸಭೆ ಆಧ್ಯಕ್ಷರು, ಶ್ರೀ ರಾಜಪ್ಪ., ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಸದಸ್ಯರು ಹಾಗೂ ಶ್ರೀ ಎನ್.ವಿ. ಭೂವನೇಶ್ವರಯ್ಯ, ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಸದಸ್ಯರು. ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ ಕಂಫನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯನ್ನು ಜರುಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ

(iv) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ (ಸಿಎಸ್‌ಆರ್)

ದಿನಾಂಕ 05 ಜುಲೈ 2019 ರಂದು ಜರುಗಿದ 88ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪುನರ್ ರಚಿಸಲಾಯಿತು

ಶ್ರೀ ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೆ., ಸಮಿತಿ ಸಭೆ ಆಧ್ಯಕ್ಷರು, ಶ್ರೀ. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸದಸ್ಯರು, ಹಾಗೂ ಶ್ರೀ ರಾಜಪ್ಪ., ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಸದಸ್ಯರು.

ಪರಿಶೋಧನಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಫನಿಯು ಸತತವಾಗಿ 3 ವರ್ಷಗಳಿಂದ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ ಸಿಎಸ್‌ಆರ್ ಸಭೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಣ ವ್ಯಯಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸಭೆಯನ್ನೂ ಸಹ ಜರುಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ

(v) : ಆಂತರಿಕ ಸಮೀತಿಯ ರಚನೆ

ಮಹಿಳಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಾನದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ,

ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರನ್ವಯ ಆಂತರಿಕ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ನಿಗಮದ ನೀತಿಯನ್ನು ಪಾಲಿಸುವಂತೆ ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಶ್ರೀಮತಿ ಎಮ್. ಶಿಲ್ಪಾ, ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಶ್ರೀಮತಿ ಜಯಪ್ರಧಾ, ಸದಸ್ಯರು, ಶ್ರೀಮತಿ ವಾಸವಿ, ಸದಸ್ಯರು ಹಾಗೂ ಮೇ|| ಕಿಡ್ಸ್ ಧಾರವಾಡ, ಕಲಮಠ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್, ಟಿಕಾರೆ ರಸ್ತೆ, ಧಾರವಾಡ, ಸದಸ್ಯರು. ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಸದಸ್ಯರನ್ನೊಳಗೊಂಡು ಆಂತರಿಕ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಪರಿಶೋಧನಾ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಮಿತಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ

2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಸಮೀತಿ ಸಭೆಯ ವಿವರಗಳು

ಸಭೆಯ ಹೆಸರು	ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕ	ಸಭೆ ಜರುಗಿದ ಸ್ಥಳ	ಒಟ್ಟು ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ	ನೀಡಲಾದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ರಚನೆ	ಹಾಜರಾದ ಸದಸ್ಯರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆಯ ಅಧ್ಯಕ್ಷರ ಹೆಸರು
35 ನೇ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮೀತಿ ಸಭೆ	05/07/2019	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ	02	0	02	ಶ್ರೀ ವಿಶ್ವನಾಥ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ
77ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮೀತಿ ಸಭೆ	05/07/2019	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ	02	0	02	ಶ್ರೀ ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೆ.
78 ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮೀತಿ ಸಭೆ	27/08/2019	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ	02	0	02	ಶ್ರೀ ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೆ.
79 ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮೀತಿ ಸಭೆ	13/09/2019	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ	02	0	02	ಶ್ರೀ ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೆ.
80 ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮೀತಿ ಸಭೆ	20/01/2020	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ	02	0	02	ಶ್ರೀ ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೆ.
81 ನೇ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮೀತಿ ಸಭೆ	26/02/2020	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ ಬಿ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಬೆಂಗಳೂರು	02	0	02	ಶ್ರೀ ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೆ.



8) ಕಛೇರಿಯ ಲಾಭದ ಸ್ಥಳಗಳ ವಿವರಗಳು

ಮೆ|| ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ಒಂದು ಸರಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೊಳಪಟ್ಟ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದ್ದು, ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರಕಾರದ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳಾಗಿದ್ದು ನಿರೋಜನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನೇಮಿಸಲಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಸರ್ಕಾರದ ನಾಮ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಲಾಭದಾಯಕ ಹುದ್ದೆ ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

9) ಮುಖ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ

- 1) ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಹೆಸರು : ಶ್ರೀ.ಎಸ್.ಪಿ.ಸಕ್ಕರಿ
ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆ : ಬಿ.ಇ. (ವಿ)
ವಯಸ್ಸು (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) : 60 ವರ್ಷ
ಪದನಾಮ : ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ನಿಯುಕ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ: 19/09/2019 ರಿಂದ 30/11/2019
ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 1 ಷೇರು
ವಾರ್ಷಿಕ ಸಂಬಳ : ರೂ. 5,14,932.00
- 2) ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಹೆಸರು : ಶ್ರೀ. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು ಮುರುಗೇಸನ್
ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆ : ಭಾ.ಆ.ನೇ ಅಧಿಕಾರಿ
ವಯಸ್ಸು (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) : 34 ವರ್ಷ
ಪದನಾಮ : ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
ನಿಯುಕ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ: 30/11/2019
ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : 1 ಷೇರು
ವಾರ್ಷಿಕ ಸಂಬಳ : ರೂ. 5,20,713.00
- 3) ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಹೆಸರು : ಶ್ರೀ. ಸುರೇಶ ರಾಯಣ್ಣ ತೇರದಾಳ
ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆ : ಬಿ.ಕಾಂ
ವಯಸ್ಸು (ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ) : 56 ವರ್ಷ
ಪದನಾಮ : ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ
ನಿಯುಕ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ: 24/03/2018
ಒಟ್ಟು ಹೊಂದಿದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ : ಇಲ್ಲ
ವಾರ್ಷಿಕ ಸಂಬಳ : ರೂ. 29,27,657.00

10) ನಾಲಗಳ ಭಾದ್ಯತೆ: ಕಂಪನಿಗಳು ಹೊಂದಿರುವ ಶುಲ್ಕಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಎಸ್.ಆರ್.ಎನ್. ಸಂಖ್ಯೆ	ಶುಲ್ಕದ ಗುರುತು	ಶುಲ್ಕದಾರರ ಹೆಸರು	ರಚಿಸಲಾದ/ ಮಾರ್ಪಾಡುಮಾಡಲಾದ ದಿನಾಂಕ	ಶುಲ್ಕದ ಮೊತ್ತ
1.	ಆರ್07423403	100295675	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಲಿಮಿಟೆಡ್	27/09/2019 (ರಚನೆ)	4,35,37,00,000
2.	ಹೆಚ್66652504	100267893	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಲಿಮಿಟೆಡ್	14/05/2019 (ರಚನೆ)	1,50,00,00,000
3.	ಹೆಚ್ 77323327	100267338	ಪಾವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	08/05/2019 (ರಚನೆ)	5,000,000,000
4.	ಹೆಚ್ 65084543	100267338	ಪಾವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	15/06/2019 (ಮಾರ್ಪಾಡು)	5,000,000,000

11) ವೃತ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಕೆ: ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ವೃತ್ತಿ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ವಿಭಾಗ ಹಾಗೂ ಉಪ-ವಿಭಾಗವಾರು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಲವೊಂದು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ವೃತ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದು ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.



- 12) ಸರಕು ಸೇವೆ ತೆರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಕೆ: ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ವಿಭಾಗವಾರು ಸರಕು ಸೇವೆಗಳ ತೆರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
13) ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಕೆ: ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ವಿಭಾಗವಾರು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದಿನ ವರದಿಯಂತೆ : ಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು -

- 1) ಷೇರುಗಳು/ಡಿಬೆಂಚರುಗಳು/ಇಕ್ವಿಟಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ/ಹಕ್ಕು/ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 2) ಷೇರು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ ಷೇರು ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 3) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ವಿಭಾಗ 180 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸದಸ್ಯರುಗಳು ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 4) ವಿಲೀನಕರಣ/ಸಂಯೋಜನೆ/ಪುನರ್ನಿರ್ಮಾಣ ಇತ್ಯಾದಿ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.
- 5) ವಿದೇಶಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸಹಯೋಗ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಶೀಲಾ ಅರವಿಂದ ಮತ್ತು ಕಂ ಪರವಾಗಿ
ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು

ಮಾಲೀಕತ್ವ ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ:
ಎಫ್‌ಸಿಎಸ್ 9686 ಸಿಪಿ ಸಂ:11992

ಎಫ್‌ಆರ್‌ಎನ್ ಸಂ

ಎಸ್2015ಕೆಆರ್300700

0ಯುಡಿಐಎನ್:ಎಫ್009686ಬಿ001538543

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ : 17/12/2020

ಈ ವರದಿಯನ್ನು ನಮ್ಮ ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಓದಬೇಕು, ಈ ಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಅಡಕಗೊಂಡ ಅನುಬಂಧ-ಎ ಮತ್ತು ನಮೂನೆಗಳು ಈ ವರದಿಯ ಅವಿಭಾಜ್ಯ ಅಂಗವಾಗಿವೆ.



ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ

ಒಳಾಂಶ ಕೋಷ್ಟಕ:

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, ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಸಮುದಾಯ ಹಾಗೂ ವಾತಾವರಣದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಸಾಮಾನ್ಯ ಪ್ರಜ್ಞೆಯಾಗಿದೆ. ಇದು, ನೀತಿವಂತಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಮೂಲಕ ಸಮಾಜದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಳಿಗೆಗೆ ಬೃಹತ್ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಕೊಡುಗೆ ನೀಡಿ, ಜೀವಾನಾಧಾರಕ್ಕೆ ಆಧಾರವಾಗಬಹುದಾದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ನೆಲೆಗೊಳಿಸಿ ನಿರಂತರ ಬದ್ಧತೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮವು ತನ್ನ ವ್ಯವಹರಣೆಯನ್ನು ಜವಾಬ್ದಾರಿ, ನ್ಯಾಯಯುತ ಹಾಗೂ ಅತ್ಯಂತ ಪಾರದರ್ಶಕತೆಯ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ನಡೆಸಲು ನಂಬಿಕೆಯುಳ್ಳದ್ದಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಸಮಾಜ ಹಾಗೂ ವಾತಾವರಣದ ಮೇಲೆ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಅಂಗವಾಗಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಸಕಾರಾತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರಲು ಕಂಪನಿಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಿಹಿತ ವಿಧಾನಗಳತ್ತ ಅನ್ವೇಷಿಸಿದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು, ರಾಜ್ಯದ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿದ್ದು, ತನ್ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣವನ್ನು ಮಾಡುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಹುವಿಸಕಂನಿಯು, ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನಾಗರಿಕರಿಗೆ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡುವಲ್ಲಿ, ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ದರದ, ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನೀಡಲು ಕೆಳಕಂಡ ಧೈಯೋದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ:

1. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಲ್ಲಿ 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 ವ್ಯವಹರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನಾಗಿಸಲು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳನ್ನು ಅಣಿಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹಾಗೂ ವಾತಾವರಣದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಸಮಾಜದ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VIIರ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಸೂಸುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಕ್ಷೇತ್ರ/ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VIIರಲ್ಲಿ



ವಿಷದೀಕರಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಸನ್ನಿವೇಶ ಹಾಗೂ ಸವಾಲುತನಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸುಲಭ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪಂದಿಸಲು ನೀತಿಯ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟೂ ವಿಸ್ತೃತವಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಭಾರತದಾಚೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಕೊಡುಗೆ, ವಂತಿಗಳನ್ನು 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 ಕಾಯಕಲ್ಪಗೊಳಿಸಲು 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;
- ಕಾಯಿದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆ

4. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VII, ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತದೆ:

- i. ಹಸಿವು, ಬಡತನ ಮತ್ತು ಅಪೌಷ್ಟಿಕತೆಯನ್ನು ನರ್ಮೂಲನೆ 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 ಇನ್ಫೋರ್ಮೇಷನ್‌ಗಳಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿಧಿಗಳು.
- x. ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು
- xi. ಕೊಳೆಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು

ವಿವರಣೆ: ಈ ಅಂಶದ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ 'ಕೊಳೆಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ' ಎಂಬ ಶಬ್ದವು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ಆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಾನೂನಿನ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಇತರ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಘೋಷಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಪ್ರದೇಶ.

ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲ್ಪಡುವ ಬಾಧ್ಯತೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ಖರ್ಚಿನ ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII, 2013 ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ದಾಖಲೆಯಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ದಿಂದ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾಗುವ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ VII ನ್ನು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಿಸಬೇಕು.

5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗು

ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಪ್ರಕರಣ 135 ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ, ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ತತ್ಕ್ಷಣದ ಹಿಂದಿನ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗಳಿಸಿದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಕನಿಷ್ಠ ಶೇಕಡಾ 2ರಷ್ಟನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡುವುದನ್ನು ನಿಗಮವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಖರ್ಚಿನ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವು 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 ಪ್ರಸ್ತಾವವನ್ನು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅವಶ್ಯವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅಗತ್ಯ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ.
- 2 ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು, ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಸಮರ್ಥನೀಯ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.
- 3 ಪ್ರತಿ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ, ಆ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಹಲ್ ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಂತಹ ಸಮಿತಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಕಾರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರತಕ್ಕದ್ದು.
- 4 ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ, ಮಂಡಳಿಗೆ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು ವರದಿಯನ್ನು ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮದ ಮಂಡಳಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಂಡ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅದರ ಯೋಜನೆಗಳು/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಕಂಡುಬಂದ ಫಲಿತಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ನಿಗಮವು ಈ ನೀತಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಜಾಲತಾಣ www.hescom.co.in ದಲ್ಲಿ ತುಂಬಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮುಂದುವರಿಸಿ, ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯ ವಿವರವಾದ ವರದಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ 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.org
2. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು	ವಿವರ
1.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ	ಸದಸ್ಯರು
3.	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 2016-17 ರಿಂದ 2018-19)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
2016-17	-943.41(ನಷ್ಟ)
2017-18	-140.28(ನಷ್ಟ)
2018-19	689.99 (ಲಾಭ)

4. ನಿಗದಿತ ನಿ.ಸಾ. ಹೊ. ವೆಚ್ಚ- ಇಲ್ಲ
5. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಖರ್ಚು ವಿವರ- ಇಲ್ಲ
 1. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ-ಇಲ್ಲ
 2. ಖರ್ಚು ಮಾಡದೆ ಇರುವ ಮೊತ್ತ (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ)-ಇಲ್ಲ
 3. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವ ರೀತಿ ಖರ್ಚನ್ನು ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ.
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.(-)131.23ಕೋಟಿ (ನಷ್ಟ)
7. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹೇಳಿಕೆ : ಸದಸ್ಯರ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅನ್ವಯ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಉದ್ಯೇಶ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸರಣೆಯಿರುತ್ತದೆ.



ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸ್ವತಂತ್ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಗೆ,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳು,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ,

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ:

ನಾವು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಇರುವಂತೆ ಅಥವಾ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ, ವರ್ಷಾಂತದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆ ಮತ್ತು ಗಣನೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ (ಇನ್ನುಮುಂದೆ "ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು" ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ). ಮಂಡಳಿಯು 22 ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್, 2020 ರಂದು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಾವು ಈ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು 13ನೇ ನವೆಂಬರ್, 2020 ರ ನಮ್ಮ ಹಿಂದಿನ ವರದಿಯನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುತ್ತದೆ.

ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರು ಮಾಡಿದ ಅವಲೋಕನಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದ್ದು, ಇದರ ಫಲಿತಾಂಶವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 31-11 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದಂತೆ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ರೂ.113.38 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮ್ಮ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿರುವ ವಿವರಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಯೋಗ್ಯ ಕಂಡಿಕೆಯ ತಳಹದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ("ಕಾಯ್ದೆ") ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನೈಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನವನ್ನು ನೀಡಿ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ (ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿ) ಮತ್ತು ಸದರಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವ ವರ್ಷಾಂತದ ಲಾಭ, ನಗದು ಹರಿವು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ಯೋಗ್ಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರ:

ಸಾಲಗಳು & ಎರವಲುಗಳು:

1. ಕಂಪನಿಯು ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದಿಂದ ರೂ.64.79 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಂತೆ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲವೆಂದು ತೋರಿಸುತ್ತಲೇ ಇದೆ ಹಾಗೂ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.64.79 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟರ ವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ, ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ರೂ.64.79 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಲ್ಲಿ ಇಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ ಏಕೆಂದರೆ AS-12 ನಲ್ಲಿ ಅಪ್ರಸ್ತುತಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯಿಂದ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
2. ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಸಂವಹನದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.31.77 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ/ಐಪಿಡಿಎಸ್‌ಗಾಗಿ ಬೆಸ್ಕಾಂಗ್ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಆದ್ದರಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ರೂ.31.77 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.



ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ:

3. ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಡ್ಜರ್ ಬಾಕಿ ರೂ.819.72 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಇದ್ದು, ಆದರೆ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ-ಎನ್‌ಸಾಪ್ಪು ತಂತ್ರಾಂಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಕ್ಷಿಗಾರರ ಪೂರಕ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಕೇವಲ ರೂ.707.50 ಕೋಟಿಗಳೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕೈಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಈ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬರುವ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು:

4. ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಗೆ ವಿಳಂಬವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅದರ ಮೇರೆಗೆ ವಿಳಂಬಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಪಾವತಿಗಳು:

5. 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿಗಳು ರೂ. 467.63 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು, ಆದರೆ ಹುವಿಸಕನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಕೇವಲ ರೂ.251.63 ಕೋಟಿ ಇರುವುದು. ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವ ರೂ.216 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದ್ದು, ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.216 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿಮೆಹೇಳಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
6. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಬಡ್ಡಿ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದಾಗ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ ಆದರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವು ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ವಿಳಂಬವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಬೇಕೆಂದು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗುರುತಿಸಬೇಕು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಬೇಕು.
7. ಕುಡಂಕುಲಮ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 245.35 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು ಆದರೆ ಹುವಿಸಕನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಕುಡಂಕುಲಮ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 161.70 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಇರುವುದು. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.83.64 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
8. ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ಪಡೆದ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣದ ಪ್ರಕಾರ ಹುವಿಸಕನಿಯಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 2310.21 ಕೋಟಿ ಇದ್ದು ಆದರೆ ಹುವಿಸಕನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 1674.06 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಇರುವುದು. ಸಮನ್ವಯಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕು ಹಾಗೂ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬೇಕು. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.636.15 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
9. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ.127.44 ಕೋಟಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಎಲ್‌ನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರಗಳೊಂದಿಗೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

10. ಕೆಲವು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ದಂಡದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕು. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಮೊತ್ತ
1	ಘಟಪ್ರಭಾ	46.927	75,89,737
2	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	46.927	15,51,104
3	ಅಥಣಿ	46.927	80,26,031
4	ಇಂಡಿ	46.927	10,35,770
	ಒಟ್ಟು		1,82,02,642

11. ಕಂಪನಿಯು ಇತರೆ ವಿಸಕಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಅವುಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

12. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ತಿಂಗಳಿನಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸುತ್ತಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗಾಗಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾದ ಯಾವುದೇ ಸಂಬಂಧಿತ ಅನುದಾನವನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿದೆ, ಆದ್ದರಿಂದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅಧಿಕವಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಪಡೆದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಂಚಲಾಗಿದೆ ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
13. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕೊಡುಗೆಯಿಂದ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದರೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಯಾವ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅವುಗಳ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದರೆ, ಈ ಅನುದಾನವನ್ನು ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದೇ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸದೇ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಬೇಕಾಗುವುದು. ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಭ್ಯಾಸವು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಲು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.
14. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.
15. ಕಂಪನಿಯು ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಎಸ್-16 ನೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚವು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
16. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.1 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯೊಂದಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.6 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿ-ಉತ್ಪಾದಿತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಂತೆ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ [ಇದು ವೆಚ್ಚದ ದರದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುತ್ತದೆ]. ಆದುದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.6 ರೊಂದಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿದ್ದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ವಿರೋಧಾತ್ಮಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

17. ಕಂಪನಿಯು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯಗೊಂಡ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಮಗೆ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟದ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಹೂಡಿಕೆ:

18. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ರೂ.14 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಯಾವುದೇ ಆದಾಯವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿಲ್ಲ ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಅಗತ್ಯ ಇಂಧನವನ್ನು ಪಡೆಯದೇ ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ. ಯಾವುದೇ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಲ್ಲದೇ ನಿಗದಿತ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು:

19. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.541.83 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಮೊತ್ತವು 2002-03 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ದಿನಾಂಕ 03.02.2016 ರ ಸಭೆಯನ್ವಯ ಈಗಾಗಲೇ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದುಹಾಕಲು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.541.83 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. (ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.620).

20. ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ರೂ. 27.03 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06 ರಿಂದ 2009-10 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ ಎಂದು ತೋರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದೃಢೀಕರಿಸದೇ ಇರುವ ಕಾರಣ, ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವಾಗಿದ್ದು ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ರೂ.27.03 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದು (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.621).

ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ - ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ:

21. 2019-20 ರ ಕಂದಾಯದಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ದರಪಟ್ಟಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.837.03 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮರಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವು ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು 2017-18ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅನುಮೋದಿತ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಗಳ ಕೊರತೆಗೆ ಸೇರಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಂದಾಯದ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕ್ಷೇಪಗಳು ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಎಂಬ ಹೋಲಿಕೆಯ ತತ್ವದ ಅಂಶವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವಾಹ ಮತ್ತು ಕೋವಿಡ್ ನಂತಹ ಕಡೆಗಣಿಸಲಾಗದ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಿಂದಾಗಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಸಾಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

22. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಮರಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವಾಗ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯದ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕು. ಆದ್ದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮರಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ರೂ.837.03 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವು ಸಾಧಿಸಿದ ನೈಜ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಎದುರು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ಕ್ಕೆ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಅಂದಾಜು ಶುಲ್ಕಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲ.



23. ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸುವಾಗ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ದರಪಟ್ಟಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಇತರ ಎಲ್ಲ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದನ್ನು ಮತ್ತಷ್ಟು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಳೆದ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಅನುಮೋದನೆ ಮತ್ತು ಅನುಭವಿಸಿದ ನೈಜವಾದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದಾಗ ಒಟ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯು ರೂ.4369.67 ಕೋಟಿ ತಲುಪುವುದು ಆದರೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯು ರೂ. 2123.49 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ರೂ. 517.45 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು 18-19 ಮತ್ತು 19-20 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸಂಚಿತ ವರ್ಷಗಳ ದರಪಟ್ಟಿ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಇದು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವಾಗಿರುವುದು.

ತಪಸೀಲು:

24. ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.3), ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದರಿಸಿದಂತೆ, ತಪಸೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 2 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತಪಸೀಲುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಅವಶ್ಯವಿರುವುದರಿಂದ, ತಪಸೀಲುಗಳ ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರದ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿ ಸ್ವೀಕೃತಿಬಾಕಿಗಳು:

25. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ [ಟಿಪ್ಪಣಿ 18(ಏ)], ರೂ. 1,076.32 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು 01.08.2008 ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ [ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆ ಮಾಡುವ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು] ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಜನವರಿ 25, 2012 ರಂದು ಜುಲೈ 31, 2008 ರ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮರು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಹೇಳಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ತಿಳಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಅಂತೆಯೇ, ಮೊತ್ತದ ಮರುಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದವಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ರೂ.1076.32 ಕೋಟಿಯವರೆಗಿನ ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆ ಇರುವುದು.

26. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಪ್ರಕಾರ 31.07.2008 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ರೂ 1164.76 ಕೋಟಿ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರೂ.699.51 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸದೇ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ದೃಢೀಕರಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಕಾಯುತ್ತಿರುವುದು.

27. ಮುಂದುವರೆದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಪ್ರಕಾರ 2012-13, 2015-16, 2016-17, 2017-18 2019-20 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿಯ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿಯಿಂದ ರೂ.449.96 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಖಚಿತಪಡಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಪಡೆಯದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



28. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ 4024 ಕೋಟಿ (ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಯನ್ನೂ ಸೇರಿದಂತೆ) ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ತೋರಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಒಟ್ಟು ಸಹಾಯಧನ ರೂ.2323.86 ಕೋಟಿ ಇರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 1700.14 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಡೆದುಹಾಕಬೇಕಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳಲ್ಲಿ ರೂ. 1700.14 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿದೆ.

ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು:

29. ಅನುಮೋದಿತ, ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಮತ್ತು ಪಡೆದ ಸಹಾಯಧನಗಳಲ್ಲಿ (ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.625 & 28.627) ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಹೇಳಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ.

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿತ ಮೊತ್ತ	ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಬೇಡಿಕೆಯಾದ ಮೊತ್ತ	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ
2012-13	2,092.30	1,953.73	1,905.79
2013-14	2,047.41	2,184.59	2,047.41
2014-15	2,323.86	2,559.47	2,323.86
2015-16	2,828.02	3,078.49	2,558.71
2016-17	3,178.94	3,332.83	2,861.06
2017-18	3,844.57	3,827.48	3,698.64
2018-19	3,724.81	4,368.11	3,076.73
2019-20	4,446.28	4,130.72	4,204.20
ಒಟ್ಟು	24,486	25,435	22,676.40

ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದ ರೂ.949. ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದುಹಾಕಲು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಬಾಕಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಇಂಥ ಇಲಾಖೆಯೊಂದಿಗೆ ಸತತವಾಗಿ ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ.

30. ಹುವಿಸಕಂನಿ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿದ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯು ಗ್ರಾಹಕ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.852 ರಲ್ಲಿ ರೂ. 8,41,28,399 ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದ್ದು, ಇದು 2018 ರಿಂದಲೂ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ವಸೂಲಿ ದರವು ತುಂಬಾ ಕಡಿಮೆಯಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಣೆಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಇದನ್ನು ಹೊಡೆದುಹಾಕಲು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗುವುದು.

31. ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಶಿಲ್ಕು ಬಾಕಿ ಇರುವುದಾಗಿ ತೋರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಖಾತೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹೇಳಿಕೆಯ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಇತರ ಅನೇಕ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ತರಲು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿದು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಿರುವುದು.



“ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು” ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರದ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಯ ರೂ.25.42 ಕೋಟಿ (ನಿವ್ವಳ ಡೆಬಿಟ್) ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಖಾತೆಗಳ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ/ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ತಪಸೀಲು, ನಗದು, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕು, ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು ಇದು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸದ ಅಂಶಗಳಿಂದಾಗಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

32. ಕಂಪನಿಯ ಹಲವಾರು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದಗಳ ಮೂಲಕ ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡ ಈ ಕಾರ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ, ಡಾ. ಬಿ. ಆರ್. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ಗಳಿಂದ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ ರೂ. 135.72 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶಾಖೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕ್ಲೇಮ್ ರೂ.29.60 ಕೋಟಿ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.106.12 ಕೋಟಿಯಷ್ಟರವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆ ಇದ್ದು ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಅಥವಾ ಖರ್ಚುಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆ:

33. ಕಂಪನಿಯು 2017-18, 2018-19 ಮತ್ತು 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಇಲಾಖೆ ನೀಡಿದ ಸಮನ್ಗಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದಲ್ಲಿ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡದ ಸಹಿತ ರೂ.5.83 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಕಂಪನಿಯು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ದಂಡವನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲು ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

34. ಕಂಪನಿಯು ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ನ್ನು ಪಡೆಯುತ್ತಿಲ್ಲ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಜಿಎಸ್‌ಟಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(2) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಓದುವ 42 ನೇ ನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ವಿನಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಹುದಾದ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು. 2017-18 ಮತ್ತು 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನ ಅರ್ಹ ಇನ್‌ಪುಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು ಕೈತಪ್ಪಿಹೋಗಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು 2019-20ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಅರ್ಹ ಇನ್‌ಪುಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಹಾಕಬೇಕು. ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಇನ್‌ಪುಟ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಹಾಕುವುದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಸವಕಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದು.

ಆದಾಯ:

35. ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ, ಕುಟೀರಜ್ಯೋತಿ ಮತ್ತು 10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯಿಂದ 2019-20 ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದನೆಯಾದ ಸಹಾಯಧನವು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಏರಿಸಿದ ಬೇಡಿಕೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ	ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ	ವ್ಯತ್ಯಾಸ
1	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	150.24	136.51	13.73
2	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್	4,296.04	3,958.42	337.62
	ಒಟ್ಟು	4,446.28	4,094.93	341.35



ಕಂಪನಿಯು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆಯಾದ ಮೊತ್ತ ರೂ.341.35 ಕೋಟಿ ಯನ್ನು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಪರಿಣಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

36. ತಂತ್ರಾಂಶದ ಪ್ರಕಾರ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಪ್ರಕಾರ ಬೇಡಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕೆಲವೊಂದು ವೈಶಿಷ್ಟ್ಯಗಳಾದ ಎಫ್‌ಎಸಿ, ಎಲ್‌ಟಿ-7 ಮತ್ತು ಕೆಲವೊಂದು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಲು ಆಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಮಾನವ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪವನ್ನು ಸಹ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾರಾಟದ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಅಂಶವನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಅದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
37. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಮತ್ತು 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಕಾರ ಸಂಘ (ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್) ದ ಭೇದಾತ್ಮಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅನ್ವಯಿಸುವ ದರಪಟ್ಟಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿ ಇನ್‌ವಾಯಿಸ್‌ಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿಯು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್ ಗಾಗಿಯೇ ದರಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಾಗ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಇಸಿಎಸ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಅಲ್ಪವಾಗಿ ಗುರುತಿಸುತ್ತದೆ.

ಇತರೆ:

38. ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಿವಿಧ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಆಂತರಿಕ ತಪಾಸಣೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವು ಸುಧಾರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.
39. ಕಂಪನಿಯು ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಬೃಹತ್ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಭರಿಸುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅದು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮತಿಸದಿರಲು ಕಾರಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಹಾಗೂ ವರ್ಷದಿಂದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಪ್ರಯೋಗಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
40. ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ಪಾವತಿಗಳು, ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು/ಪಡೆದಿರುವ, ಠೇವಣಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ/ಪಡೆದಿರುವ, ವ್ಯಾಪಾರ ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು, ಠೇವಣಿಗಳು, ವಿಭಾಗಗಳು, ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳು, ವಲಯಗಳು, ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಬಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳ ಶಿಲ್ಕು, ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಣಗೊಳಿಸಬೇಕಿದೆ. ಇವುಗಳು ಕೆಲವೊಂದು ಹಳೆಯ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಪರಾಮರ್ಶೆ ಹಾಗೂ ಸಮನ್ವಯದ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಲವೊಂದು ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧೀ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದ್ದರೂ ಅದರ ಸಮರ್ಪಕತೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ನಂತರದ ಅವಕಾಶಗಳು/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಉಂಟಾಗುವ ತದನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವು ಅನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿದೆ.

ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:

41. ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ ಮತ್ತು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತೆರಿಗೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಆದಾಯದ ನಡುವಿನ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಂದಾಗಿ ತೆರಿಗೆಯ ಪರಿಣಾಮದ ಕಡೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ



ಮಾನದಂಡ 22 ಕ್ಕೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ:

42. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವಾಗ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಯ ವಿರಿಳಿತಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ಅದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ-20 ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆಯ ಅಪ್ರಸ್ತುತವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

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 ವಿಷಯ:

1. ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದನ್ನು (ಒಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಅವಧಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವ) ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ (ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು). ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಗುಣವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಬದಲಾಗಿ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಮುಂದುವರೆಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಃಖ್ತೆಯ ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಉಲ್ಲೇಖಗಳು, ಕೊನೆಯದಾಗಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ದಿನಾಂಕ, ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಅಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದೆವು. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವಿಮರ್ಶೆ ನಡೆಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿನ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರೆಸುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗದು.
2. ಪ್ರಸ್ತುತ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ (ಹೆಚ್ಚೆಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು, ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಕೈಯಾರೆ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಂದು ಯೋಗ್ಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆಯೇ ತನ್ನ ಇಆರ್‌ಪಿ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದ್ದು, ಇದುವರೆಗೂ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂಬುದನ್ನೂ ಸಹ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.
3. ವಿಭಾಗ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ:

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.

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳು:

ನಮ್ಮ ವೃತ್ತಿಪರ ತೀರ್ಪಿನಂತೆ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳು ಯಾವುವೆಂದರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಹತ್ವದ್ದಾಗಿವೆ. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟಾರೆಯಾಗಿ ಈ ವಿಷಯಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ರೂಪಿಸುವಲ್ಲಿ ಅವುಗಳ ಕುರಿತು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳ ವರದಿಯ ಕುರಿತು ಎಸ್‌ಎ 701 ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿ, ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 134 (5) ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ವಂಚನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಅಕ್ರಮಗಳ ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು ಹಾಗೂ ಪತ್ತೆಹಚ್ಚುವಿಕೆಗಾಗಿ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ; ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅಳವಡಿಕೆ; ಸಮಂಜಸವಾದ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಕೈಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ; ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಹೊರತಾದ, ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಅಭಿಮತ ನೀಡುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಮಂಡಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ನಿಖರತೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯವೆಸಗುವ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನೂ ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವಲ್ಲಿ, 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, ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪುಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯಗಳು, ಆ ಅಪಾಯಗಳಿಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವುದು, ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವುದನ್ನು ಗುರುತಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ಣಯಿಸುತ್ತೇವೆ.

ವಂಚನೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾದ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸದೇ ಇರುವುದು ದೋಷದಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವುದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಪಾಯಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ವಂಚನೆಯು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ, ಖೋಟಾ 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.

- ಆಯ್ದುಕೊಂಡ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ 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 ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದರೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದು. ನಮ್ಮ ತೀರ್ಮಾನಗಳು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿವೆ.

ಆದಾಗ್ಯೂ, ಭವಿಷ್ಯದ ಘಟನೆಗಳು ಅಥವಾ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರಿಯುವುದನ್ನು ನಿಲ್ಲಿಸಲು ಕಾರಣವಾಗಬಹುದು.

- ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಿ, ರಚನೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ವಿಷಯ, ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಆಧಾರವಾಗಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಮತ್ತು ಘಟನೆಗಳು ನ್ಯಾಯಯುತ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತವೆಯೇ ಎಂಬುದನ್ನೂ ಸಹ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸುತ್ತೇವೆ.



ಇತರ ವಿಷಯಗಳ ಮಧ್ಯೆ, ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ನಾವು ಗುರುತಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದಲ್ಲಿನ ಯಾವುದೇ ಗಮನಾರ್ಹ ನ್ಯೂನತೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಯ ಮತ್ತು ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆವಿಷ್ಕಾರಗಳ 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. ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿದ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಂವಹನ ನಡೆಸಿದುದರ ವಿಷಯಗಳಿಂದಾಗಿ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಮಹತ್ವದ್ದಾಗಿರುವ ವಿಷಯಗಳೆಂದು ನಾವು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತೇವೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಷಯಗಳಾಗಿವೆ. ಕಾನೂನು ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣವು ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಯದ ಹೊರತು ಅಥವಾ ಅತ್ಯಂತ ಅಪರೂಪದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ, ಈ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸುತ್ತೇವೆ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿಷಯ ಸಂವಹನವಾಗಬಾರದು ಎಂದು ನಾವು ನಿಶ್ಚಯಿಸುತ್ತೇವೆ ಏಕೆಂದರೆ ಹಾಗೆ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ದುಷ್ಪರಿಣಾಮಗಳು ಅಂತಹ ಸಂವಹನದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಮೀರಿಸುತ್ತದೆ ಎಂದು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಬಹುದು.

ಇತರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ:

ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2016 ("ಆದೇಶ") ಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143 ರ ಉಪ ಕಲಂ (11) ರ ಮೇರೆಗೆ, ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ 'ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ' ಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ-ಎ ದಲ್ಲಿ, ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮೇರೆಗೆ, ನೀಡುತ್ತೇವೆ.

ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 (3) ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

- ಎ) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗಳ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಹುಡುಕಿ ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.
- ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತೋರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.
- ಸಿ) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತೇಜ್ವಿ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುತ್ತವೆ.
- ಡಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು, ಮೇಲೆ ವರದಿಸಲ್ಪಟ್ಟವುಗಳ ಹೊರತಾಗಿ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ನಿಯಮ 7 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದ ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 133 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತವೆ.
- ಇ) 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ದಾಖಲೆಯಂತೆ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಲಿಖಿತ ನಿರೂಪಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 164(2) ರ ಮೇರೆಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರೆಂದು ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅನರ್ಹಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಹತೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ "ಅನುಬಂಧ-ಬಿ" ಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ನೋಡುವುದು.



ಜಿ) ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು 2014 ರ ನಿಯಮ 11 ರ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ:

- ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನುಂಟು ಮಾಡಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ; ಮತ್ತು
- ಸಿ) ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ರಾವ್ ಮತ್ತು ಎಮ್ಮಾರ್ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ. 003084S

ಸಹಿ/-

ಬಿ ಚಿ ಪ್ರವೀಣ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 215713

ದಿನಾಂಕ: 22.12.2020

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ಯುಡಿಆರ್‌ಎನ್: 20215713AAAAOZ2976

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ - ಎ:

(ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ "ಇತರ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ" ರಡಿಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 1 ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ)

1. ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುವ ಕುರಿತು ನಮಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಟಿ&ಪಿ ವಸ್ತುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಹೊಂದಿದೆ ಆದರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಭೌಗೋಳಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷೆಯ 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. ಮೂಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

2. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಷಕ್ಕೊಂದಾವರ್ತಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದವರಿಂದ ವಿಭಾಗಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಭೌತಿಕವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ವರದಿಯು ನಮ್ಮ ಅವಲೋಕನಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.
3. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 189 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಣೆಯಾಗುವ ದಾಖಲಾತಿ ಪುಸ್ತಕದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿ, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸೀಮಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲವನ್ನು, ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ, ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಮತ್ತು ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಕ್ಷಗಳ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಾಯ್ದೆಯ 185 ಮತ್ತು 186 ಅವಕಾಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಾಯ್ದೆಯ 185 ಮತ್ತು 186 ಅವಕಾಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
5. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ತೆರನಾದ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದರಿಂದಾಗಿ ಭಾರತೀಯ ರಿಜರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 73 ರಿಂದ 76 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಇನ್ನಿತರ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವುಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ 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 ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ

i. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಾವು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ, ಮೌಲ್ಯ ವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸುಂಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಭೌತಿಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿರ್ಮಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ/ಆಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಆಯಾ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ.

ಎ) ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲೆ ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಜುಲೈ 2017 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರವರೆಗೆ ಪಡೆದ ಲಿಕ್ವಿಡೇಟೆಡ್ ಹಾನಿಯು ರೂ.12.83 ಕೋಟಿಯಷ್ಟಿರುವುದು. 31.03.2020 ರ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ದಂಡ, ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ವಿಳಂಬ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅದಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶವಿರಬೇಕಾಗಿತ್ತು. ಮಾಹಿತಿಯ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ ನಾವು ಅದನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ii. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯನುಸಾರ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ, ಮೌಲ್ಯ ವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ, ಸುಂಕ ಮತ್ತು ಇತರ ಭೌತಿಕ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಿರ್ಮಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

iii. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯನುಸಾರ ಮತ್ತು ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಸುಂಕ, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯ ವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಯಾವುದೇ ವಿವಾದಿತ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

8. ವಿವಿಧ ವೇದಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಹಲವಾರು ದಾವೆಗಳು/ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿರುವುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡ ವರದಿ ಮಾಡಿದಂತೆ, ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 145 ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳಿವೆ. ಕ್ಲೇಮ್‌ನ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ ರೂ.9.50 ಕೋಟಿ. ನವದೆಹಲಿಯ ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ ರವರು ಹೊರಡಿಸಿದ ಎಎಸ್-29 - 'ಅವಕಾಶಗಳು, ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಸ್ವತ್ತುಗಳು (ಪರಿಷ್ಕೃತ 2016)' ರ ಪ್ರಕಾರ ಇದನ್ನು ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸಂಕೀರ್ಣ ಕಾನೂನು ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು, ವಿವಿಧ ವೇದಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಅವುಗಳ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

9. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯನುಸಾರ, ಕಂಪನಿಯು ಕೆಆರ್‌ಇಡಿಎಲ್ ಗೆ ರೂ.210 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದು. ಕಂಪನಿಯು ಮಿಕ್ಕಿದ ಬಾಕಿಯ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿಶತ 2 ರ ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ.

10. ಕಂಪನಿಯು ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಅಥವಾ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು (ಸಾಲಗಳ ಸಹಿತವಾಗಿ) ಹಣವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅವುಗಳಿಗಾಗಿಯೇ ಬಳಸಲಾಗಿದೆ.



11. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ನೌಕರರುಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಎಸಗಿದ ವಂಚನೆಗಳನ್ನು [ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ] ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ/ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

2019-20 ರಲ್ಲಿ ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ	ರೂ. 17,47,551/-
---------------------------	-----------------

ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದವರು ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ವಿಭಾಗ/ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳವರು ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ನೌಕರರಿಂದ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ವಂಚನೆಗಳನ್ನು [ದುರುಪಯೋಗ, ಹಾನಿ ಅಥವಾ ದುಷ್ಕೃತ್ಯ] ಎಸಗಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಮೊತ್ತ
1	ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವಿಭಾಗ	7,61,639
2	ರೋಣ ವಿಭಾಗ	21,633
3	ಕುಂದಗೋಳ ಉಪ-ವಿಭಾಗ	2,23,196
4	ನವಲಗುಂದ ಉಪ-ವಿಭಾಗ	32,149
5	ಗೋಕಾಕ ಉಪ-ವಿಭಾಗ	6,42,234
6	ಬೆಳಗಾವಿ ವಿಭಾಗ	66,700
	ಒಟ್ಟು	17,47,551

ಇಂತಹ ವಂಚನೆಗಳು ಮರುಕಳಿಸದಂತೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಹಾಗೂ ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುತ್ತದೆ.

12. ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 197 ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
13. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು "ನಿಧಿ ಕಂಪನಿ" ಯಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3(xii) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
14. 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 ಆದರೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಇಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
15. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಷೇರುಗಳ ಅಥವಾ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಪರಿವರ್ತನೀಯ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳ ಯಾವುದೇ ತೆರನಾದ ಆದ್ಯತೆಯ ಹಂಚಿಕೆ ಅಥವಾ ಖಾಸಗಿ ನಿಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
16. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ನಗದುರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 3(xv) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.



17. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಜರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1934 ರ ಶಾಖೆ 45-1ಎ ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿಗೊಳ್ಳುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ರಾವ್ ಮತ್ತು ಎಮ್ಮಾರ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ. **003084S**

ಸಹಿ/-
ಬಿ ಜಿ ಪ್ರವೀಣ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 215713
ದಿನಾಂಕ: 22.12.2020
ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ಯುಡಿಆರ್‌ಎನ್: 20215713AAAAOZ2976



ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ - ಬಿ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ("ಕಾಯ್ದೆ") ರ ಶಾಖೆ 143 ಉಪಶಾಖೆ 3 ರ ಕಲಂ (i) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿ:

ನಾವು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಆ ದಿನದಂದು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳ್ಳುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ.

ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಿಗೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ('ಐಸಿಎಐ') ರವರು ನೀಡಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ಹೇಳಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಗತ್ಯ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ 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.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು:

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 ಮೇಲೆಗೆ 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 ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದ್ದು, ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎನ್ನುವುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ 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 ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ. ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ನೀತಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ ಅವು;

- ಎ) ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವುದು;
- ಬಿ) 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 ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದು; ಮತ್ತು
- ಸಿ) 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 ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಅಸಮರ್ಪಕತೆ ಹೊಂದುವ ಅಥವಾ ನೀತಿಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಮಟ್ಟವು ಹಾಳಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿಂದಾಗಿ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ:

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ:

1. ಬಜೆಟ್ ಸಂಗ್ರಹ, ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯು ಕಾರ್ಯತಂತ್ರವನ್ನು 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 ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3. ವಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ವಹಿವಾಟು ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಸೋರಿಕೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾದ ಅನುಮೋದನೆಯಿಲ್ಲದೇ ಪಾವತಿಸಿರುವುದು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ

ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದಿರುವಂತೆ ಲೆಕ್ಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಕುರಿತು ಕಂಪನಿಯು ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

4. ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಸಾಮಾನ್ಯ ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕ, ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕ ಹಾಗೂ ತಾಳೆಪಟ್ಟಿಯ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಎಕ್ಸೆಲ್ ಶೀಟ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಪಾಯ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
5. ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ದಾಖಲೆಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಂತಹ, ಇತರ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿರುವ ಇದೇ ತರಹದ ಖಾತೆಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಮತ್ತು ಅನಿರ್ವಹಣಾ ಖಾತೆಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯೀಕರಣದ ಅವಧಿವಾರು ಪರಿಶೀಲನೆಯಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ.
6. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿಶ್ವಸನೀಯತೆ, ಗುಂಪೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುವ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ವೇತನಪಟ್ಟಿ, ತಪಶೀಲು, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಗಣಕೀಕೃತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
7. 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.
8. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಾರರು, ಸಾಲದಾತರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಕ್ಷಗಾರರಿಂದ ಬಾಕಿಯ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಸಾಲಗಾರರು, ಸಾಲದಾತರು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಸರಿಯಾಗಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
9. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯಕವಿರುವಂತೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
10. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ/ಅನುಸರಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಕೈಪಿಡಿಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವಲ್ಲಿ ನವೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
11. ಕಡ್ಡಾಯವಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದನ್ನು / ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ವಸ್ತು ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಸಮರ್ಪಕ ವಿನ್ಯಾಸ / ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದಂತಹ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

- ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ/ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 2 ನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು.

- ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 10 “ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ & ಉಪಕರಣ” ಹೊಂದಿರುವ ಪರಿಣಾಮ:

- ಬಳಸಲು ಯೋಗ್ಯವಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ (ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅವಧಿಯನ್ನು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವಂತಹ) ಗಣನೀಯ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉದಾಹರಣೆಗಾಗಿ ಮೆ|| ಎ.ಬಿ.ಬಿ. ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ 8 ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆ ಭಾರ ರವಾನೆ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಸ್ತುಗಳ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ರೂ.14.977 ಕೋಟಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳು



ಕಾರ್ಯನಿರತವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಬಿಡಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ತೋರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಸನ್ನಿವೇಶದಲ್ಲಿ, ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಷಗಳವರೆಗೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವುದು ಸರಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ರೀತಿಯ ಅಸಮರ್ಪಕ ಮಾಹಿತಿಯಿಂದಾಗಿ ಈ ಎಲ್ಲ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ/ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವದ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

- ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿದಿರುವ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಗಳಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಯಾದಾಗ ಮೂಲ ಆಸ್ತಿಯ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ (ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ದರದಲ್ಲಿ) ಮರುಯೋಗ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ.
- ಯೋಜನೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ.
- ನಿವೃತ್ತಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 15 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು, ಹೇಗೆಂದರೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು 31-03-2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೈಜ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಟ್ರಸ್ಟಿನವರು ತಿಳಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅವಶ್ಯವಿರುವಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸಮಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದಿರುವಿಕೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 22 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು.
- ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸದಿರುವುದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 28 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು.

12. ಗಮನಾರ್ಹ ಖಾತೆಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿನ್ಯಾಸ ಅಥವಾ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ;

- ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಘಟಕಗಳ ವಸ್ತುಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ಅವುಗಳೆಂದರೆ, ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ತೈಲ ಮತ್ತು ಸುರಳಿ ವಸ್ತುಗಳು (ದರಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಯ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ರಸೀತಿ ಖಾತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸದಿರುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಮಾಪನವಿಲ್ಲದಿರುವುದು.

13. ಕಂಪನಿಯು ವಿಸಕಂಗಳು, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್, ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಬಿಲ್ಲಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಸಂಪೂರ್ಣತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದನ್ನು



ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪಡೆದಿರುವ ಇನ್‌ವಾಯಿಸ್‌ಗಳು ಅಥವಾ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ತೀರ್ಪು ಅಥವಾ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಇಲ್ಲದೇ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅಥವಾ ಆದಾಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಲ್ಲಿ 'ಭೌತಿಕ ದೌರ್ಬಲ್ಯವು' ಒಂದು ಕೊರತೆ ಅಥವಾ ಕೊರತೆಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಅಥವಾ ಮಧ್ಯಂತರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ತಡೆಗಟ್ಟಲಾಗದ ಅಥವಾ ಪತ್ತೆಮಾಡಲಾಗದೇ ಇರುವ ಒಂದು ಸಮಂಜಸವಾದ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುವುದು.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು, ಎಲ್ಲಾ 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 2020 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.

ರಾವ್ ಮತ್ತು ಎಮ್ಮಾರ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ. 003084S

ಸಹಿ/-
ಬಿ ಜಿ ಪ್ರವೀಣ
ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 215713

ದಿನಾಂಕ: 22.12.2020

ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ಯುಡಿಆರ್‌ಎನ್: 20215713AAAAOZ2976



ಅನುಬಂಧ - ಸಿ:

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಬಿಡ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ 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.
2	ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಸಾಲಗಾರರು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಅಥವಾ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಋಣಗಳನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ. ಗಳ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್ರಚನೆ ಮಾಡಿರುವರೇ? ಹೌದಾದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೇಳಬಹುದು.	ಸಾಲವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಕಂಪನಿಯ ಅಸಮರ್ಥತೆಯಿಂದಾಗಿ ಸಾಲಗಾರರು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಲದ ಅಥವಾ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಋಣಗಳಿಗೆ ವಜಾಗೊಳಿಸುವಿಕೆ/ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ. ಗಳ ಯಾವುದೇ ಪುನರ್ರಚನೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಆರ್‌ಇಡಿಎಲ್ ಗೆ ವರ್ಷದಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ರೂ.210 ಕೋಟಿ ಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3	ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯದ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ/ಬಳಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಿ.	ಹೌದು. ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯದ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ನಿಧಿಯನ್ನು ಅದರ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ / ಬಳಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ/ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ನಿಧಿಗೋಸ್ಕರ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಯೋಜನಾವಾರು ನಿಗಾವಹಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂಬುದನ್ನೂ ಸಹ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

<p>ಎ</p>	<p>ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ದಕ್ಷತೆಯ ಕುರಿತು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಒಂದು ವೇಳೆ ಅಳವಡಿಸಿರದಿದ್ದರೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಹೇಗೆ ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು.</p>	<p>ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಸೂಲಾತಿಯ ವಿವರಗಳು ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಆಗಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರಗಳನ್ನು 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>ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಕಂದಾಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ಆದರೆ ಇದುವರೆಗೂ ಕೇವಲ 2017-18 ರ ವರೆಗಿನ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>ಬಿ</p>	<p>ಉತ್ಪಾದನೆ, ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಂದಾಯಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಕರಣವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು.</p>	<p>ಅವಧಿವಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಂದಾಯಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಕರಣವನ್ನು ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ನಮ್ಮಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p> <p>ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿಗಳು ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದನೆ, ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವ ಬಾಕಿಗಳ ನಡುವೆ ಬೃಹತ್ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸುತ್ತೇವೆ.</p>
<p>ಸಿ</p>	<p>ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಎಸ್ ಇ ಆರ್ ಸಿ) ರವರು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಎಫ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎ.) ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆಯೇ?</p>	<p>ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ 2019-20 ಕ್ಕೆ ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚ (ಎಫ್.ಎ.ಸಿ.) ಮೊತ್ತವು ರೂ.111.17 ಕೋಟಿ ಇರಬೇಕಾಗಿತ್ತು ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.118.42 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದೆ.</p>
<p>ಡಿ</p>	<p>ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಎಷ್ಟು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾಗಿದೆ? ಇದನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆಯೇ?</p>	<p>ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಯೋಜನೆಗಳ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರೂ.4130.72 ಕೋಟಿ ಹಕ್ಕು ಮಂಡಿಸಿದೆ ಅದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರೂ.1700.14 ಕೋಟಿ ಅನುದಾನಗಳಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದೆಂದು ಒಪ್ಪಿಗೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೊಡೆದುಹಾಕಲು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>



ಇ	<p>ಒಂದು ವೇಳೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿದ ಘಟಕದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯು ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಿದ್ದರೆ, ಎಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ದತ್ತಾಂಶ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ವಿಧದಲ್ಲಿ ಆಗಿದೆ, ಯಾವ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ಮಾರಾಟ, ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಮಾಹಿತಿ, ವೇತನ ಪಟ್ಟಿ, ತಪಶೀಲು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದೆಯೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಮಾಹಿತಿ/ತಂತ್ರಾಂಶ/ ಯಂತ್ರಾಂಶದ ಸರಿಯಾದ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ?</p>	<p>ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗಣಕೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಕೈಯಾರೆ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸೆಲ್ ನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸೆಲ್ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶ ಅಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಒಂದು ಯೋಗ್ಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಭದ್ರತಾ ದೃಷ್ಟಿಕೋನದಿಂದ ನೋಡಿದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸೆಲ್ ವು ಅಷ್ಟೊಂದು ಸುರಕ್ಷಿತ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವಲ್ಲ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಇಆರ್.ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ನಿರತವಾಗಿದೆ, ಆದಾಗ್ಯೂ ಪ್ರಗತಿಯು ನಿಧಾನಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p> <p>ಮಾಹಿತಿ/ತಂತ್ರಾಂಶ/ಯಂತ್ರಾಂಶದ ಮೇಲಿನ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ವಿದ್ಯುಕ್ತವಾಗಿ ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
---	--	---

ರಾವ್ ಮತ್ತು ಎಮ್.ಎಸ್. ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ. **003084S**

ಸಹಿ/-
ಬಿ ಜಿ ಪ್ರವೀಣ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 215713
ದಿನಾಂಕ: 22.12.2020
ಸ್ಥಳ: ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ಯುಡಿಆರ್‌ಎನ್: 20215713AAAAOZ2976



ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ, 2013(ಕಾಯ್ದೆ) 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 ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪೆಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು 13.09.2020 ರ ತಮ್ಮ ಮುಂಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುವ 22.12.2020 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6) (ಎ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ 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 ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪೆಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಡಿಕೆ 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/-

(ಅನೂಪ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ಡುಂಗ್‌ಡುಂಗ್)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು,

(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 23.12.2020.



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	
			ರೂ.	ರೂ.	
ಎ 1	ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
	ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ				
	ಎ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	3	15,54,23,78,000	15,54,23,78,000	
	ಬಿ) ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	4	(25,86,84,68,397)	(19,23,56,90,319)	
	ಸಿ) ಅಧಿಪತ್ರ ಪರವಾಗಿ ಹಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ		-	-	
			(10,32,60,90,397)	(3,69,33,12,319)	
	2	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ		2,05,62,00,080	80
	3	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5	46,66,79,72,819	32,63,16,17,297	
	ಸಿ) ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6	8,71,38,67,553	7,99,01,64,825	
	ಡಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	7	1,28,98,55,135	1,09,89,34,576	
		56,67,16,95,507	41,72,07,16,698		
4	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು				
ಎ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	8	2,98,54,84,021	4,43,33,61,005		
ಬಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	9	70,66,91,38,074	70,27,43,35,026		
ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	10	25,07,16,80,040	28,50,38,70,391		
ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	11	29,05,95,524	27,21,09,368		
		99,01,68,97,659	1,03,48,36,75,790		
	ಒಟ್ಟು		1,47,41,87,02,849	1,41,51,10,80,249	
ಬಿ 1	ಆಸ್ತಿಗಳು				
	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು				
	ಎ) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು				
	(ಎ) ಸ್ವಪ್ನ ಸ್ಥಳಗಳು	12A	38,53,70,70,371	31,03,05,63,883	
	(ಸಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	12B	6,79,56,47,552	5,31,61,87,429	
	(ಡಿ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಸ್ವಪ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳು	12C	17,35,19,614	10,50,62,893	
			45,50,62,37,537	36,45,18,14,205	
	(ಇ) ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	13	14,01,00,000	16,51,00,000	
	(ಎಫ್) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14	2,37,06,95,623	3,94,93,27,393	
	(ಜಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	19,61,19,95,287	27,80,64,80,045	
			67,62,90,28,447	68,37,27,21,643	
2	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು				
ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	16	-	-		
ಬಿ) ತಪಶೀಲುಗಳು	17	1,51,63,61,468	1,62,30,26,134		
ಸಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	18	17,23,32,39,140	15,34,91,59,303		
ಡಿ) ನಗದು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶಿಲ್ಕುಗಳು	19	41,83,53,856	1,31,85,56,000		
ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	20	4,36,55,811	3,24,31,668		
ಎಫ್) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	60,57,80,64,127	54,81,51,85,501		
		79,78,96,74,402	73,13,83,58,606		
	ಒಟ್ಟು		1,47,41,87,02,849	1,41,51,10,80,249	

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ರಾವ್ & ಎಮ್ಮಾರ್ ಪರವಾಗಿ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್. 003084S

ಸಹಿ/-

ಬಿ ಜೆ ಪ್ರವೀಣ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸಹಿ/-

(ಎಸ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ)

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/-

(ಎಂ. ಮುನಿರಾಜು)

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 22.12.2020

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ : 215713



31.03.2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
	ಕಂದಾಯ			
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ	22	77,92,25,17,551	77,65,40,02,517
2	ಇತರ ಆದಾಯ	23	68,49,72,009	95,04,35,579
3	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)		78,60,74,89,560	78,60,44,38,096
	ವೆಚ್ಚಗಳು			
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	55,84,88,80,886	66,65,48,78,952
	ಸಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	25	8,66,75,24,042	7,81,79,55,723
	ಬಿ) ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚ	26	5,46,33,12,378	5,38,64,91,670
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	27i	2,23,40,76,562	1,94,58,67,276
	ಇ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	27ii	2,98,99,11,933	2,11,05,84,349
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ		75,20,37,05,801	83,91,57,77,970
5	ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ (3-4)		3,40,37,83,759	(5,31,13,39,874)
6	ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು	28a	(1,02,90,00,000)	(1,02,90,00,000)
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ	28	1,63,97,29,827	1,20,29,30,785
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28	(1,01,08,30,468)	(82,73,53,795)
7	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ (5 + 6)		3,00,36,83,118	(5,96,47,62,884)
8	ಕಳೆಯಿರಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ / ವೆಚ್ಚಗಳು	28b	(8,37,03,11,639)	12,86,46,78,952
9	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	28b	(1,45,55,00,493)	-
10	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (7±8±9)		(6,82,21,29,014)	6,89,99,16,068
11	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ		-	-
12	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲಾಭ (10±11)		(6,82,21,29,014)	6,89,99,16,068
13	ರೂ. 10ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ			
	(ಎ) ಮೂಲ ಮತ್ತು ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ	30	(4.39)	4.44

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ರಾವ್ & ಎಮ್ಮಾರ್ ಪರವಾಗಿ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್. 003084S

ಸಹಿ/-

ಬಿ ಜೆ ಪ್ರವೀಣ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸಹಿ/-

(ಎಸ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ)

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/-

(ಎಂ. ಮುನಿರಾಜು)

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 22.12.2020

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ : 215713



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣ				
1-1	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚೆ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ (ನಷ್ಟ)	(6,82,21,29,014)		6,89,99,16,068	
1-2	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	2,23,40,76,562		1,94,58,67,276	
1-3	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	2,25,13,368		75,13,072	
1-4	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ನಷ್ಟ	7,50,978		73,19,109	
1-5	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	(18,325)		(48,251)	
1-6	ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	5,46,33,12,378		5,39,14,56,560	
1-7	ಗಳಿಕೆರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	15,24,52,655		15,24,52,655	
1-8	ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	6,99,65,716		7,13,62,989	
1-9	ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	1,91,16,55,777		89,84,87,235	
1-10	ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಕ್ರೆಡಿಟ್	(40,21,69,762)			
	ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	1,22,33,677		1,15,98,395	
	ವ್ಯವಹರಣೆಯ (ಲಾಭ / ಹಾನಿ) ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಮುಂಚೆ		2,64,26,44,010		15,385,925,108
2-1	ತಪಶೀಲು	10,66,64,666		(22,63,64,163)	
2-2	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	(1,90,65,93,205)		(1,28,69,61,585)	
2-3	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	(1,12,24,143)		44,67,402	
2-4	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	1,57,86,31,770		(27,40,55,943)	
2-5	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	(5,78,06,37,574)		(9,64,55,04,208)	
2-6	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	8,19,44,84,758		(13,58,26,73,780)	
2-7	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಪಾವತಿಗಳು	39,48,03,048		4,55,78,68,903	
2-8	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	(5,56,62,64,499)		1,84,90,26,708	
2-9	ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	72,37,02,728		40,05,53,096	
2-10	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	4,46,57,938		(3,54,26,027)	
2-11	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	83,42,31,685		(11,37,07,876)	
	ಒಟ್ಟು		(1,38,75,42,828)		(18,35,27,77,472)
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನೆ		1,25,51,01,182		(2,96,68,52,364)
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದುಚಲಾವಣೆ		1,25,51,01,182		(2,96,68,52,364)



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
3-1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು ಸೇರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	(15,82,17,51,352)		(7,01,26,86,370)	
3-2	ಬಂಡವಾಳವೆಚ್ಚ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ	1,47,94,60,123		(64,16,01,977)	
3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	24,55,637		70,94,353	
3-4	ಚಾಲ್ತಿಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದು	2,50,00,000		-	
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ / (ಉಪಯೋಗಿಸಿದ) ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ		(14,31,48,35,593)		(7,64,71,93,995)
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ / (ಉಪಯೋಗಿಸಿದ) ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ.		(14,31,48,35,593)		(7,64,71,93,995)
4-1	ಷೇರು ಠೇವಣಿಗಾಗಿ ಬಂದ ಹಣ	2,64,77,20,698		1,42,82,00,000	
4-2	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	24,31,64,55,731		22,64,74,11,831	
4-3	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	(10,67,48,06,236)		(7,80,21,51,336)	
4-4	ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	-		2,21,70,74,105	
4-5	ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	23,36,981		(5,41,963)	
4-6	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ/ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	(3,54,78,76,984)		(1,73,87,80,115)	
4-7	ಹಣಕಾಸಿನ ಖರ್ಚುಗಳು	(5,46,33,12,378)		(5,39,14,56,560)	
	ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ / (ಉಪಯೋಗಿಸಿದ) ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ.		7,28,05,17,812		11,35,97,55,961
	ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ / (ಉಪಯೋಗಿಸಿದ) ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ. (ಸಿ-ಡಿ)		7,28,05,17,812		11,35,97,55,961
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)		(5,77,92,16,599)		74,57,09,603



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
5	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		1,31,85,56,000		57,28,46,397
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		(4,46,06,60,599)		1,31,85,56,000
	ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಾರ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		41,83,53,856		1,31,85,56,000
	ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಎಎಸ್-3 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದಂತೆ)		41,83,53,856		1,31,85,56,000
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		41,83,53,856		1,31,85,56,000
6	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು		21,788,051		14,81,62,193
7	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ		12,23,18,880		94,35,04,901
8	3 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ ಮೂಲ ಪರಿಪಕ್ವತೆ ಹೊಂದುವ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ		27,42,46,925		22,68,88,906
			41,83,53,856		1,31,85,56,000

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ರಾವ್ & ಎಮ್ಮಾರ್ ಪರವಾಗಿ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್. 003084S

ಸಹಿ/-

ಬಿ ಜೆ ಪ್ರವೀಣ
ಪಾಲುದಾರರು

ಸಹಿ/-

(ಎಸ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಹಣಕಾಸು)

ಸಹಿ/-

(ಎಂ. ಮುನಿರಾಜು)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 22.12.2020

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ : 215713



ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
1	<p>ಕಾರ್ಪೊರೇಟಿ ಮಾಹಿತಿ</p> <p>ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ದಿನಾಂಕ 30 ಎಪ್ರಿಲ್ 2002 ರಂದು ಪಬ್ಲಿಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೆಂದು ಕಂಪನಿಗಳ ರಜಿಸ್ಟರ ಬೆಂಗಳೂರವರಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.</p> <p>ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯು U31401KA2002SGC030437 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 1, 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಪಿ.ಬಿ.ರೋಡ 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 ವಿದ್ಯುತ್ 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>
2.1	<p>ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳ ಮೂಲತತ್ವ ಮತ್ತು ಅವಯವ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ (ಭಾರತ ಜಿಎ ಎ ಪಿ) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಮ್ಮತಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತತ್ವಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ ನಿಯಮಾವಳಿ 2014ರ ನಿಯಮ 7 ರೊಂದಿಗೆ ಓದಲಾದ ಶಾಖೆ 133ರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನಿಭಂದನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿಯ 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 ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಅವೆಲ್ಲವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>
2.2	<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.ನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.6.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿರುವ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ 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 ಅಥವಾ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮಾನದಂಡ 12 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 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>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
<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. ಟ್ಯಾರಿಫ್ 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 ಕಾರ್ಯನಿರೂಪಣೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರೂಪಣೆಗೊಳಿಸಿದ ತಿಂಗಳ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.8 ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್‌ನಲ್ಲಿನ ಭೋಗ್ಯವನ್ನು ಅದರ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ನೇರ ರೇಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಅಂದರೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿ ಅಥವಾ ಪರವಾನಿಗೆ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಪರವಾನಿಗೆಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.8</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು</p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು ವಿವಿಧ ಎಲ್ . ಟಿ ಹೆಚ್. ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.</p>
<p>2.9</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>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಸೇವೆಗಳಿಂದ 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 ಪ್ರಾರಂಭಿಸದ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಇಂಧನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕನಿಯ ಕಂದಾಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿ ದರದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳ ಸುಂಕದ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಷದ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.10</p>	<p>ಇತರೆ ಆದಾಯ</p> <p>ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬ್ಯಾಂಕು 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 ಕಳೆಯುವದರೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <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). ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರದ ಸಹಾಯಧನ ಹೂಡಿಕೆಗಳಂತಹ ಪ್ರೂಮೋಟರ್ಸ್ 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>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
<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> <p>ಬಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ</p> <p>ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ತದನಂತರ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ/ಸೇರ್ಪಡುವ ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಹೊಸದಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ (ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್) ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮೂಲವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ಶೇ 10 ರಷ್ಟು ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಆಈ 37 ಪಿಇನ್ 2019 ದಿನಾಂಕ 31.08.2019 ರಲ್ಲಿ 01.04.2019 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು 14% ಪ್ರಮಾಣದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕೇಂದ್ರಿಯ ದಾಖಲೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಏಜೆನ್ಸಿ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರುಗಳ ನೇಮಕಾತಿಯು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯದ ಪಿಂಚಣಿ ಟಾಯರ್-1 ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಮಾಡಬೇಕು.</p> <p>ಪಿಂಚಣಿ ಪದ್ಧತಿಯ ಟಾಯರ್-1 ರ ಸಾಮಾನ್ಯ ನಿರ್ಗಮನ ವಯಸ್ಸು ನಿವೃತ್ತಿಯ ವಯಸ್ಸು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿರ್ಗಮನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರನು ವರ್ಷಾಸನವನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಪತ್ತಿನ ಶೇ 40 ರಷ್ಟನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಷಾಸನವು ನೌಕರನ ಹಾಗೂ ಆತನ ಅವಲಂಬಿತ ತಂದೆ ತಾಯಿಗಳು ಹಾಗೂ</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಆತನ/ಅವಳ/ಹೆಂಡತಿ/ಗಂಡ ಇವರಿಗೆ ಜೀವನ ಪೂರ್ತಿ ನಿವೃತ್ತಿ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಪಿಂಚಣಿಯ ಅವಕಾಶವು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಬೇಕು. ಉಳಿಕೆ ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಪತ್ತಿನ ಮೊತ್ತದ ರಾಶಿಯನ್ನು ನೌಕರನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿ ಅದನ್ನು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಮುಕ್ತನಾಗಿರುತ್ತಾನೆ. ವಯೋ ನಿವೃತ್ತಿ ವಯಸ್ಸಿನ ಮುಂಚೆಯೇ ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಹೊರ ಬರುವ ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಡ್ಡಾಯ ಮಾತಾಸನವು ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಪತ್ತಿನ ಶೇ 80 ರಷ್ಟು ಇರಲೇಬೇಕು.</p>
	<p>ಸಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆ</p> <p>ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಆಕ್ಟೋಬರ್ ವ್ಯಾಲುವೇಶನ್ 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 ಸಂಬವಿಸಬಹುದಾದ 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> <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 ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು ಅಥವಾ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಯಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು ಇದ್ದರೆ</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಾಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾರಿ ಮಾಡುವ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳು ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆ ಮಾಡಿದಾಗ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗುವುದಾದರೆ ಮಾತ್ರ ಅವುಗಳನ್ನು ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಅಂದರೆ ಬಾಕಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯ) ಜಾರಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಕ್ಷೇಟಿ 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 ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.16</p>	<p>ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ.</p> <p>ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಸ್ವಿಕಾರಾರ್ಹ ಅನುಕೂಲಗಳ ಅಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವೇ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ.</p> <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 ತೆರಿಗೆಗೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕೈಗೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಅಡಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.17	<p>ಸಂಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು.</p> <p>ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಬೆಲೆ ನಿಷ್ಕರ್ಷಿಸಿ 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>
2.18	<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>
2.19	<p>ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ</p> <p>ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಜವಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಂಗತಿಗಳ ಆಧಾರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>
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

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ		31.03.2019 ಕ್ಕೆ	
			ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
3 -1	ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ	52.301	2,00,00,00,000	20,00,00,00,000	2,00,00,00,000	20,00,00,00,000
3 -2	ವಿತರಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,55,42,37,800	15,54,23,78,000
3 -3	ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,55,42,37,800	15,54,23,78,000
Total			1,554,237,800	15,54,23,78,000	15,54,23,78,000	15,54,23,78,000

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು :

(i) ವರದಿಯ ಆರಂಭ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣದ ಸಮನ್ವಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	ಹೊಸ ಸಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	ಇ.ಎಸ್. ಓ.ಪಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
	ಇಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3 -1-1	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1,55,42,37,800	-	-	-	1,55,42,37,800
3 -1-2	ಮೊತ್ತ ರೂ.	15,54,23,78,000	-	-	-	15,54,23,78,000
3 -1-3	31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3 -1-4	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1,554,237,800	-	-	-	1,55,42,37,800
3 -1-5	ಮೊತ್ತ ರೂ.	15,542,378,000	-	-	-	15,54,23,78,000



(ii) 5 % ಕ್ಯೂ ಹೆಚ್ಚು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇರು ದರ್ಜೆ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ		31.03.2019 ಕ್ಕೆ	
			ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು
3 -2-1	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ		1,55,42,37,800	99.99%	1,55,42,37,800	99.99%

iii) 1) ದಿನಾಂಕ:07.03.2019 ರಂದು ಜರುಗಿದ ಹೆಸ್ಟಾಂ ನ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ತಲಾ ರೂ.10/- ರಂತೆ ರೂ.3,43,17,00,000/- ಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ 34,31,70,000 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ಶೇರುಗಳನ್ನು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಬಂಡವಾಳ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ನೀಡಲಾದ ಇಕ್ವಿಟಿಗಳು, ಸನ್ಮಾನ್ಯ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ರವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ರೂ.17,15,850/- ಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ (ರೂ.ಹದಿನೇಳು ಲಕ್ಷ ಹದಿನೈದು ಸಾವಿರದಾ ಎಂಟುನೂರಾ ಐವತ್ತು ಮಾತ್ರ) ಸ್ಟಾಂಪ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನೂ ಸೇರಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

2) ಎಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಖಾಯಂ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯು ವರದಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲವೂ ಅಲ್ಲಿಯವರೆಗೂ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು (ಎಂ.ಸಿ.ಎ. ಪೋರ್ಟಲ್) ನಲ್ಲಿ ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡಲು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ರೂ.343.17 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಶೇರು ಹಂಚಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಆರ್.ಓ.ಸಿ ಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ.

(iii) ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	ಉಲ್ಲೇಖ
1	2002-03	1,00,00,000	ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳ ಸಂ. DE 8 PSR 2002 ದಿನಾಂಕ 31.05.2002 ಮತ್ತು DE 48 PSR 2003 ದಿನಾಂಕ 31.05.2003 ರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ರೂ.1 ಕೋಟಿಯ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳದೊಂದಿಗೆ ಏಕೀಕೃತಗೊಂಡಿದೆ.
2	2003-04	1,00,00,000	
3	2004-05	2,50,00,00,000	2ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 24ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2004 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 1.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
4	2005-06	2,50,00,00,000	
5	2006-07	2,50,00,00,000	
6	2007-08	2,50,00,00,000	
7	2008-09	2,50,00,00,000	
8	2009-10	2,50,00,00,000	
9	2010-11	2,50,00,00,000	
10	2011-12	10,00,00,00,000	9ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 28ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2011 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಅಧಿಕೃತ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	ಉಲ್ಲೇಖ 1.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
11	2012-13	10,000,000,000	
12	2013-14	10,000,000,000	
13	2014-15	10,000,000,000	
14	2015-16	10,000,000,000	
15	2016-17	20,000,000,000	ಕಂಪನಿಯ ಷೇರುದಾರರ ವಿಶೇಷ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 2ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2017 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 12.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
16	2017-18	20,000,000,000	
17	2018-19	20,000,000,000	
18	2019-20	20,000,000,000	

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನಾವಾರು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಎನ್.ಜೆ.ವಾಯ್	188.81
2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಕ್ವಿಟಿ ಕೊಡುಗೆ	1,039.26
3	ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ	125.61
4	ಪ್ರವಾಹ ಪೀಡಿತ	25.43
5	ಯು.ಎನ್.ಐ.ಪಿ	44.00
6	ಎಸ್.ಸಿ.ಪಿ/ಟಿ.ಸಿ.ಪಿ	111.47
7	ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಮುನ್ಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಆಟೋಮೇಷನ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು	4.50
8	ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	15.00
9	ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್‌ಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	0.16
ಒಟ್ಟು		1,554.24

ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಎನ್.ಜೆ.ವಾಯ್	-
2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಕ್ವಿಟಿ ಕೊಡುಗೆ	156.00
3	ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ	37.29
4	ಪ್ರವಾಹ ಪೀಡಿತ	-
5	ಯು.ಎನ್.ಐ.ಪಿ	-
6	ಎಸ್.ಸಿ.ಪಿ/ಟಿ.ಸಿ.ಪಿ	12.33
7	ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಮುನ್ಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಆಟೋಮೇಷನ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವುದು	-
8	ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	-
ಒಟ್ಟು		205.62



ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
4-1	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	56.610	43,74,09,558 (40,21,69,762)	43,74,09,558 -
4-2	ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ- ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಸೇರಿಸು/ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	52.307, 52.308	(11,54,30,724) 59,15,20,698	(11,54,30,724) -
4-3	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕೃತ / ಕೊರತೆ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	58.200	(19,55,76,69,153) (6,82,21,29,014) (26,37,97,98,167)	(26,45,75,85,221) 6,89,99,16,068 (19,55,76,69,153)
ಒಟ್ಟು			(25,86,84,68,397)	(19,23,56,90,319)

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಕವಿಪ್ರನಿ ಪುನರ್‌ವಿಂಗಡನೆಯ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕೆಲವೊಂದು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ರೂ.47.61 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ರೂ.11.54 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 2019-20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ರೂ.59.15 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

2) ಸಾಮಗ್ರಿ ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕಾಗಿ ಮೀಸಲು ಇದು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರ ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ. 2019-20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಮೀಸಲಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ - 5 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
5-1	ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2 ನೋಡಿ)			
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ			
	ಭದ್ರತಾ	53.3, 53.9	1,27,61,29,368	1,18,53,52,453
	ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	-	-
			1,27,61,29,368	1,18,53,52,453
	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ			
ಭದ್ರತಾ	53.3, 53.9	26,37,88,36,893	16,42,95,58,286	
ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	19,01,30,06,558	15,01,67,06,558	
		45,39,18,43,451	31,44,62,64,844	
ಒಟ್ಟು			46,66,79,72,819	32,63,16,17,297



ಟಿಪ್ಪಣಿ: (1) ಸುರಕ್ಷಿತ ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಭದ್ರತಾ ಹಾಗೂ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2020 ಕ್ಕೆ		31.03.2019 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
5-1-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು- ಸುರಕ್ಷಿತ. ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ (53.977)			-	-	-	-
5-1-2	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ. (53.978)			34,04,36,612	-	-	-
5-1-3	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ. (53.981)			93,56,92,756	-	1,18,53,52,453	-
5-1-4	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ			1,27,61,29,368	-	1,18,53,52,453	-
5-1-5	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ:						
5-1-5	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆ. (53.961)			51,75,67,724	-	53,62,10,395	-
5-1-6	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಗಾಣಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ (53.314)			20,14,93,42,245	-	14,88,00,10,519	-
5-1-7	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮೂಲಕ ಸರಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ (53.307)				1,30,06,558		1,67,06,558
5-1-8	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ (53.350)			15,53,21,366		20,97,21,366	-
5-1-9	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ - ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಲ (53.351)					(20,45,05,842)	-
5-1-10	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (53.960)			3,88,35,40,902	-	1,00,81,21,848	-



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2020 ಕ್ಕೆ		31.03.2019 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ ರೂ.	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ರೂ.	ಭದ್ರತಾ ರೂ.	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ರೂ.
				5 -1-11	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಾರಣ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ (53.984)		
5 -1-12	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ: ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆ (53.986)			1,32,84,12,143	-	-	-
5 -1-13	ಪವರ ಪ್ರೆನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ-ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆ (53.987)			34,46,52,513	-	-	-
	ಒಟ್ಟು			26,37,88,36,893	19,01,30,06,558	16,42,95,58,286	15,01,67,06,558

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಇತರರು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ರೂ.	31.03.2019 ಕ್ಕೆ ರೂ.
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.150 ಕೋಟಿಗಳ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ರೂ.200 ಕೋಟಿಯ ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ		93,56,92,756	1,18,53,52,453
	ಒಟ್ಟು		93,56,92,756	1,18,53,52,453

(iii) ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪ ಹೊಂದಿದೆ.

		ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.	ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.
5 -1	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.ಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು	-	-	85 Days	2,06,16,61,795
	ಬಡ್ಡಿ	-	-	85 Days	19,20,00,529
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				
5 -2	ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು	-	-	63 Days	91,98,05,084
	ಬಡ್ಡಿ	-	-	68 Days	62,26,52,410
	ಅಸಲು				
	ಬಡ್ಡಿ				

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ವಿಳಂಬದ ಅವಧಿಯು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂತುಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ.

(iv) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 10-1 "ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ" ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ



31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ಬಾಕಿ ವಿವರಣೆ ತಪ್ಪು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಸಹಾಯಕ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಚ್ಚು ಕಡತ ಸಂಖ್ಯೆ	ಇಸಿಡಿ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ದಾಖಲೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂಪೌಂಡ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ನಿಯಮಗಳು	ಸಿ.ಒ.ಡಿ. 9090 ರಂತೆ ಒಟ್ಟು ದರ	ಅನುಭವ ಶಿಲ್ಕಿ 00.00% ರಿಂದ	2007-08 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	2007-08 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	2007-08 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	2007-08 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	2007-08 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ
1)	Term Loan Secured														
A	ಸಾಕಷ್ಟು ಭದ್ರತೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು														
1	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ತೃಪ್ತೀಕರಣ ನಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	53.9817/78.567	10153355/3 1.03.2009	3+12	48	ಶ್ರೇಷ್ಠತೆ	11.5	35,41,58,546.00			35,41,58,546.00			8,28,58,798.00	27,12,99,747.00
2	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ (ರಚಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ವಿರುದ್ಧ ತೃಪ್ತೀಕರಣ ನಿಂದ ರಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ)	53.9817/78.567	10248180/2 0.09.2010	3+12	48		11.5	1,08,11,93,907.00			1,08,11,93,907.00			16,68,00,886.00	91,43,93,021.00
3	ನಿಂಡಿಕೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್-ಪಿವಿ (ಹೆಸ್ಟಾ ಮ್ ಅರಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	53.9777/78.563	10578552/2 9.06.2015	3	35	ಒಟ್ಟು ಪರಿವರ್ತ					90,00,00,000.00			90,00,00,000.00	90,00,00,000.00
4	ನಿಂಡಿಕೆಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ - ಓಪನ್ ಡ್ರಾ ಡೌನ್ (ಹೆಸ್ಟಾ ಮ್ ಅರಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	50.140/50.110/78.568				Overdraft Account	11.3	1,93,33,61,005.35	2,37,90,00,806.82		4,34,32,82,856.17	3,45,77,98,835.14		88,54,84,021.03	88,54,84,021.03
5	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ-ಪಿವಿ (ಹೆಸ್ಟಾ ಮ್ ಅರಾಯದ ವಿರುದ್ಧ ಕರಾರುಗಳಿಂದ ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿದೆ)	53.978/78.564		3	36	ಮಾಸಿಕ ಪಾವತಿ	10.5				90,00,00,000.00			25,79,63,388.00	64,20,36,612.00

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆಧಾರ್ ಸಂಖ್ಯೆ						
6	ನೈಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ -ಪಿ.ಸಿ. (ಹೆಸ್ಟಾಚರ್ ಆಫೀಸ್) ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ	53.978/78.584	1	3	-	10.5	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00					
7	ನೈಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ -ಪಿ.ಸಿ. (ಹೆಸ್ಟಾಚರ್ ಆಫೀಸ್) ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ	53.978/78.584	1	3	-	10.5	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00					
B ಇತರ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ವಿವರಗಳು																									
1	ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಾಲ ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32824001	53.960/78.584	60	11+15	100055332/22.09.2016	11.25	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00	93,27,58,622.00					
2	ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಾಲ ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32824002	53.960/78.584	60	11+15	100086914/07.03.2017	11	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00	1,63,36,72,201.00					
3	ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಾಲ ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32824003	53.960/78.584	1	1	H06756860/08.08.2018	11	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00	2,00,00,00,000.00					
4	ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಾಲ ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32824004	53.960/78.584	1	1	H06753545/08.08.2018	11	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00	1,90,00,00,000.00					
5	ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಾಲ ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32824005	53.960/78.584	36	36		11.75	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00	4,15,80,58,610.00					
6	ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಾಲ ಪಿಎಚ್‌ಸಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32824006	53.960/78.584				10	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00	3,5,09,80,000.00					
																	3,36,87,13,458.55	8,69,77,14,265.17	3,95,61,00,876.14	4,76,16,13,388.05					





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವ್ಯಾಜ್ / ಪರಿಣಾಮ ಸಂದಾಯ ಹಣದು	ಲಕ್ಷ ಖರ್ಚು	ಟರ್ನ್ ಓವರ್ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮರುಪಾವತಿ ವಿಧಾನಗಳು	ಒ.ಗಿ.ಎ. ಪ್ರತಿ ರಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಒ.ಗಿ.ಎ.ಎಂ.ಎ. ಬಡ್ಡಿ ದರ	ಒಟ್ಟು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ	ಪರ್ಸೆಂಟ್-ಒಂದೆ ಮರು ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತ	ಒ.ಗಿ.ಎ.ಎಂ.ಎ.ಆರ್ ಅಂಶಕ್ಕೆ ಸಾಲದ ವಾಕಿ ಮೊತ್ತ
7	ಸಿಎಸ್ ಸಿ (ಆರ್ ಎ ಸಿ ಡಿ ಆರ್ ಸಿ ಘಟ-೧)	53,951/78,585	10280700/0 7.03.2017		64	ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಲಿ	11.5	41,88,91,866.00	41,88,91,866.00		41,88,91,866.00
8	ಸಿಎಸ್ ಸಿ (ಆರ್ ಎ ಸಿ ಡಿ ಆರ್ ಸಿ ಘಟ-೨)	53,961/78,585	10280697/2 9.03.2011		64	ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಲಿ	11.5	11,73,18,529.00	11,73,18,529.00	1,61,29,891.00	10,11,88,638.00
9	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಸ್ಪೆಷಲ್- ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	11.5	24,07,74,192.94	24,07,74,192.94	13,51,23,930.00	10,56,50,262.94
10	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಆರ್ ಇ ಸಿ ಎಮರ್ಜೆನ್ಸಿ- ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	9.5	9,18,45,280.00	9,18,45,280.00	4,52,09,770.00	4,66,35,510.00
11	ಎಸಎನ್ ಆರ್-ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540	10002796/6 25.04.2016	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	31,92,53,505.71	31,92,53,505.71	14,74,84,638.66	17,17,68,867.05
12	ಉಪ ವಿಭಾಗೀಯ-ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	0.1225	71,47,28,067.19	76,95,66,791.97	7,28,90,331.00	69,66,76,460.97
13	ಸ್ಪೆಷಲ್ ಡಿವಿಡೆಂಡ್-ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	42,56,85,310.70	42,56,85,310.70	4,52,68,531.00	38,31,16,779.70
14	ಎಸಿ-ಸಿಎ-ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12	27,35,41,280.00	27,35,41,280.00	13,67,70,640.00	13,67,70,640.00
15	ಆರ್ ಎನ್ ಎಮ್ ಎನ್-ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12	18,90,44,559.28	18,90,44,559.28	9,45,22,277.14	9,45,22,282.14
16	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಎನ್ ಜಿ ವಾಯ್-೧ ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540	10327359/1 3.12.2011	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	11	92,09,30,993.84	92,09,30,993.84	13,15,61,573.00	78,93,69,420.84
17	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಎನ್ ಜಿ ವಾಯ್-೨ ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540	10444537/2 9.07.2013	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.5	89,95,71,131.83	89,95,71,131.83	13,47,10,220.00	76,48,60,911.83
18	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಎನ್ ಜಿ ವಾಯ್-೩ ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540	10514059/1 7.07.2014	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	86,64,16,607.85	1,20,79,82,049.58		1,20,79,82,049.58
19	೧೧ ಕೆಎಸ್ ಲೆಟ್ ಡ್ರೈನೇಜ್ ಉಂಟುಮಾಡುವ-ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	11	1,28,82,42,368.17	1,28,82,42,368.17	20,38,68,059.00	1,08,43,74,309.17
20	ಬಜ್ಜೆಟ್- ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540		3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	11	12,10,10,156.50	12,10,10,156.50	1,34,45,573.00	10,75,64,583.50
21	ಯುಎನ್ ಒಪಿ- ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540	10002800/3 25.04.2016	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12	4,79,46,83,850.09	6,37,25,02,706.50	10,68,24,155.00	6,26,56,78,551.90
22	ಯುಎನ್ ಒಪಿಎಲ್- ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540	10525916/2 6.09.2014	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	1,18,96,77,499.70	1,65,43,67,799.60	14,86,56,942.00	1,50,57,10,857.60
23	ಯುಎನ್ ಒಪಿಎಲ್ ಬೆಳಗಾವಿ- ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540	10525916/2 6.09.2014	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	1,82,60,49,008.41	3,43,73,68,619.02	28,17,47,744.31	3,15,56,20,874.71
24	ಆರ್ ಇ ಸಿ ತನ್ನಿಗಲ್- ಕೆವೆಸ್	53,314/78,540	10004922/0 1.8.08.2016	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	12.25	9,49,52,418.50	9,49,52,418.50		9,49,52,418.50

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ಆರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚ	ಆರಂಭಿಕ ಐಸಿ	ಆರಂಭಿಕ ಐಸಿ ಮುಕ್ತಾಯದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾಲದ ಅವಧಿ	ಕಂತಿನ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾಸಿಕ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಐಸಿ	ಒಟ್ಟು ಐಸಿ	ಒಟ್ಟು ಐಸಿ	ಒಟ್ಟು ಐಸಿ	ಒಟ್ಟು ಐಸಿ	ಒಟ್ಟು ಐಸಿ	ಒಟ್ಟು ಐಸಿ
25	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	-	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	4,23,29,343.83	5,15,73,552.39	9,39,03,2,96.22	9,39,03,2,96.22	9,39,03,2,96.22	9,39,03,2,96.22
26	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	10551711/3	1.01.2015	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	71,58,81,776.36	46,53,31,352.42	1,18,12,13,128.78	1,18,12,13,128.78	1,18,12,13,128.78	1,18,12,13,128.78
27	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	-	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	59,69,06,364.59		59,69,06,364.59	59,69,06,364.59	59,69,06,364.59	59,69,06,364.59
28	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	-	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	70,74,41,845.09		70,74,41,845.09	70,74,41,845.09	70,74,41,845.09	70,74,41,845.09
29	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	-	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ	8,62,37,523.52	7,42,10,101.98	16,04,47,623.50	16,04,47,623.50	16,04,47,623.50	16,04,47,623.50
30	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	-	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ		1,32,84,12,142.52	1,32,84,12,142.52	1,32,84,12,142.52	1,32,84,12,142.52	1,32,84,12,142.52
31	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	-	-	3+10	10 ANNUAL INSTALLMENTS	ವಾರ್ಷಿಕ		67,78,06,823.15	67,78,06,823.15	67,78,06,823.15	67,78,06,823.15	67,78,06,823.15
32	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	100091884/	28.03.2017	3	36	ವಾರ್ಷಿಕ	41,65,66,671.00		41,66,66,671.00	41,66,66,671.00	41,66,66,671.00	41,66,66,671.00
33	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.				3	36	ವಾರ್ಷಿಕ	1,24,99,99,998.00		1,24,99,99,998.00	1,24,99,99,998.00	1,24,99,99,998.00	1,24,99,99,998.00
34	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	100086733/	04.03.2017	3	36	ವಾರ್ಷಿಕ	41,65,66,670.00		41,66,66,670.00	41,66,66,670.00	41,66,66,670.00	41,66,66,670.00
35	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	100129146/	25.09.2017	3	36	ವಾರ್ಷಿಕ	58,33,33,340.00		58,33,33,340.00	58,33,33,340.00	58,33,33,340.00	58,33,33,340.00
36	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	100134890/	23.10.2017	3	36	ವಾರ್ಷಿಕ	61,11,11,108.00		61,11,11,108.00	61,11,11,108.00	61,11,11,108.00	61,11,11,108.00
37	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	100148881/	28.12.2017	3	36	ವಾರ್ಷಿಕ	66,65,66,667.00		66,65,66,667.00	66,65,66,667.00	66,65,66,667.00	66,65,66,667.00
38	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೈಸೂರು ರಸ್ತೆ ನಿರ್ಮಾಣ - ಕೆಆರ್.ಐ.	53,314,78,540	-	-	3	36	ವಾರ್ಷಿಕ	56,25,00,008.00		56,25,00,008.00	56,25,00,008.00	56,25,00,008.00	56,25,00,008.00





ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವ್ಯಾಜ್ / ವಾಟಾಂಶ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ	ಠಳಕೆ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ದಿನಾಂಕ	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಅನುಮೋದನೆ	ಕಾರ್ಯದ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಂಟಿ ಒಂಟಿ ದರ	ಆರಂಭಿಕ ಮೌಲ್ಯ	2017-18 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	2017-18 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ	2017-18 ರಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ	ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ
39	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪುನರಾವೇಶಿ ಸಾಲ ೧೦೦ ಕೋಟಿ ಖರ್ಚು	53 314/78.540	-	1	1	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	9.85	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00	1,00,00,00,000.00
40	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪುನರಾವೇಶಿ ಸಾಲ ೧೨೦ ಕೋಟಿ ಖರ್ಚು	53 314/78.540		1	12	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	12			1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	2,50,00,00,000.00
41	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪುನರಾವೇಶಿ ಸಾಲ ೧೨೦ ಕೋಟಿ ಖರ್ಚು	53 314/78.540		3	36	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	13			1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,24,99,99,998.00
42	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪುನರಾವೇಶಿ ಸಾಲ ೧೨೦ ಕೋಟಿ ಖರ್ಚು	53 314/78.540		1	12	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	11.75			1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00
43	ಆರ್ ಇ ಸಿ ಪುನರಾವೇಶಿ ಸಾಲ ೧೨೦ ಕೋಟಿ ಖರ್ಚು	53 314/78.540		3	36	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	12.5			1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00	1,50,00,00,000.00
44	ಲೆಟೆರಿಸ್ಟ್ (ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ) ೨೦೦ ಕೋಟಿ ಖರ್ಚು	53 351/78.592	-	10	10	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	9.5	-20,45,05,802.00		20,45,05,802.00	-			-
45	ಲೆಟೆರಿಸ್ಟ್ (ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ) ೨೦೦ ಕೋಟಿ ಖರ್ಚು	53 350/78.591	-	20	20	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	11.5	26,41,21,366.00		26,41,21,366.00	26,41,21,366.00	5,44,00,000.00	20,97,21,366.00	20,97,21,366.00
46	ಲೆಟೆರಿಸ್ಟ್ (ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ) ೨೦೦ ಕೋಟಿ ಖರ್ಚು	53 984/78.597	-	20	15	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ		15,00,00,00,000.00		15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00		15,00,00,00,000.00	15,00,00,00,000.00
47	ಲೆಟೆರಿಸ್ಟ್ (ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ) ೨೦೦ ಕೋಟಿ ಖರ್ಚು	53 984/78.597	-	20	5	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ				4,00,00,00,000.00	4,00,00,00,000.00		4,00,00,00,000.00	4,00,00,00,000.00
48	ಲೆಟೆರಿಸ್ಟ್ (ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ) ೨೦೦ ಕೋಟಿ ಖರ್ಚು	53 985/78.597		6	1	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	8.55	2,50,00,00,000.00		2,50,00,00,000.00	2,50,00,00,000.00	40,00,00,000.00	2,10,00,00,000.00	2,10,00,00,000.00
49	ಲೆಟೆರಿಸ್ಟ್ (ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ) ೨೦೦ ಕೋಟಿ ಖರ್ಚು	53 307/78.546		20	20	ಮಾನ್ಯತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	12	2,04,05,558.00		2,04,05,558.00	2,04,05,558.00	37,00,000.00	1,67,06,558.00	1,67,06,558.00
								46,49,47,60,840.90		21,36,11,61,738.29	67,85,59,22,599.19	13,43,68,44,021.11	54,34,90,78,578.08	54,34,90,78,578.08
								49,86,34,74,299.25		26,72,10,83,609.11	76,58,45,57,908.36	17,45,38,65,941.25	98,13,06,91,967.11	98,13,06,91,967.11

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 6 ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
6 -1-1	ಇತರ		-	-
6 -1-1-1	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳು	47.6 + 46.966	51,25,63,053	48,63,00,682
6 -1-1-2	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1	8,19,72,64,958	7,49,97,18,000
6 -1-1-1	ನೌಕರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	19,895	1,26,496
6 -1-1-2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ- ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ. 2	46.204 to 46.208	40,19,647	40,19,647
	ಒಟ್ಟು		8,71,38,67,553	7,99,01,64,825

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಬಾಕಿಯು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 7 ದೀರ್ಘಾವಧಿಕಾಲದ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
7 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು			
7 -1-1	ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	46.430	1,20,98,96,834	1,02,42,97,313
7 -1-2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.142	7,99,58,301	7,46,37,263
	ಒಟ್ಟು		1,28,98,55,135	1,09,89,34,576

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2006 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಎಎಸ್ 15 (ಪರಿಷ್ಕೃತ 2005) ರ ಪ್ರಕಾರ ಆಕ್ಟಿಯಲ್ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗಳಿಸಿದ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ (ಕಾಂಪೆನ್ಸೇಟೆಡ್ ಆಬ್ಸೆನ್ಸ್) ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪ್ರಯೋಜನ ನಿಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 8 ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
8-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು			
	ಭದ್ರತಾ (CC)	50.1	88,54,84,021	1,93,33,61,005
	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	53.985	2,10,00,00,000	2,50,00,00,000
	ಒಟ್ಟು		2,98,54,84,021	4,43,33,61,005

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: EN / 73 / NCE / 2019 / ದಿನಾಂಕ: 15.02.2019 ರಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿತು. ನಿಗದಿತ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿ ಹಾಕಿದ ನಂತರ 20.02.2019 ರಂದು ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ ರೂ.250 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್‌ಗೆ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಈಗಾಗಲೇ 40 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 31.03.2020 ರಂದು ರೂ.210 ಕೋಟಿಗಳು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿವೆ, ಇದಕ್ಕಾಗಿ 8.55% ನಷ್ಟು ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಡ್ಡಿಯೊಂದಿಗೆ 2% ದಂಡದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
9-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು - ಇತರೆ	41.1 to 41.5	36,06,57,01,469	34,17,91,84,892
9-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ	41.200	7,17,39,48,979	10,62,69,94,330
9-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ	41.200	12,89,63,84,704	10,93,50,52,882
9-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು -(ಎಸ್ಟಾಂಗ್‌ಗಳು)	42.230, 42.256, 42.258, 42.282	1,45,3,31,02,922	14,53,31,02,922
	ಒಟ್ಟು		70,66,91,38,074	70,27,43,35,026

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1) ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕಂಪನಿಯೊಂದಿಗೆ ಪ್ರವೇಶಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸುವ ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಸಾಲಪತ್ರ (ಎಲ್.ಸಿ.) ವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 31.03.2020 ರಂದು ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಲಪತ್ರ (ಎಲ್.ಸಿ.) ರಿಯಾಯಿತಿ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನ್ವಯ ರಿಯಾಯಿತಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿ (ರೂ. ಕೋಟಿ)	ಎಲ್.ಸಿ. ಯ ಮೊತ್ತ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು (ರೂ. ಕೋಟಿ)	ದಿ:31.3.2020 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿಯ ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿ)
1)	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	150	147.31	2.69
2)	2019-20ನೇ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 4340 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ.1,33,644/- ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.			



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10-1	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ (ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)		9,47,72,35,128	12,79,84,95,998
10-2	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	46.710	18,99,81,896	12,81,33,007
10-3	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	48.340, 48.350	51,87,99,516	49,59,09,282
10-4	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು			
10-4-1	ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101, 42.201, 42.301, 42.401, 42.501 & 42.701	4,65,57,71,005	4,62,77,87,691
10-4-2	ಪೂರೈಕೆದಾರರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101, 46.102, 46.104, 46.107, 46.108, 46.109	2,41,55,93,381	2,87,85,94,251
10-4-3	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.214 to 42.282	3,52,88,66,320	3,51,37,23,955
10-5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು			
10-5-1	ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಅವಕಾಶ	44.122	1,81,12,38,692	95,35,14,282
10-5-2	ಪಾವತಿಯಾಗದ ವೇತನಗಳು	44.210	19,301	1,86,102
10-5-3	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ	44.220	1,40,322	1,20,328
10-5-4	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310, 311	3,49,31,941	3,19,54,860
10-5-5	ಒಪ್ಪಂದಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರು (ವಿಕಲ ಚೇತನ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.312	5,59,476	17,58,931
10-5-6	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬೋನಸ	44.320	50,89,213	90,23,580
10-5-7	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಶಿಯಾ	44.330	6,48,76,503	6,23,39,409
10-6	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿ			
10-6-1	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	46.300	42,79,16,881	43,90,73,223
10-6-2	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಯೋಜನೆ ಶುಲ್ಕ	46.301	1,43,27,325	1,67,75,734



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10-6-3	ಇಎಸ್‌ಆಯ್	(46.991 + 46.992)	2,03,083	13,70,689
10-6-4	ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಅಂದರೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇತ್ಯಾದಿ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು ದಿನಾಂಕ 15 ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2015 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯ ಮೇಲೆ ಸ್ವಚ್ಛಭಾರತ ಸೆಸ್ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 01ನೇ ಜೂನ್ 2016 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯ ಮೇಲೆ ಕೃಷಿಕಲ್ಯಾಣ ಸೆಸ್	46.921 + 46.924 + 46.925 + 46.926 + 46.927 + 46.930 + 46.931 + 46.942	16,70,76,261	10,40,87,988
10-6-5	ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.)	(46.932 + 46.933 + 46.934 + 46.984 + 46.985 + 46.986 + 46.987 + 46.988 + 46.989 + 46.990 + 46.993 + 46.994 + 46.995 + 46.996 + 46.997)	44,21,14,118	21,01,74,207
10-6-6	ನಿಗಮ ನೌಕರರ ಸಂಬಳದಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಇತರ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	46.928	75,03,499	53,58,706
10-6-7	ನೌಕರರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಮುರಿದುಕೊಂಡಿದ್ದು	46.952	2,34,44,511	26,69,223
10-6-8	ನೌಕರರ ವಂತಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೌಕರರಿಂದ ಮುರಿದುಕೊಂಡು ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಮಾಣ	46.956	85,63,052	85,63,052
10-6-9	ನೌಕರರ ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟಿ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪಾಲು ಕೊಡಬೇಕಾದ ಖಾತೆ	46.957, 46.958	5,36,454	4,24,643



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10-7	ಇತರೆ			
10-7-1	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	46.400, 410, 411, 430, 440, 441, 450, 460, 470 46.971, 46.972, 46.974, 46.975, 46.979 & 46.980	79,39,33,591	1,68,21,46,169
10-7-2	ಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್		16,09,68,454	13,84,98,119
10-7-3	ಉಗ್ರಾಣ ಸ್ಟಾಪ್ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಡೆದದ್ದು	46.922	(4,26,662)	30,54,001
10-7-4	ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್ ನಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು	46.910, 46.911	8,94,336	32,92,256
10-7-5	ಕುಟುಂಬ ಪ್ರಯೋಜನ ನಿಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ	44.140, 44.141, 44.142, 44.143	-	10,52,24,171
10-7-6	ಲಾಭದಾಯಕ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳು (ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್.)	44.150	4,27,37,643	32,77,061
10-7-7	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ರವರಿಗೆ ಯು.ಐ. ಶುಲ್ಕಗಳು/ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	28.945, 28.946	27,87,84,800	27,83,39,473
	ಒಟ್ಟು		25,07,16,80,040	28,50,38,70,391

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ. 228.25 ಕೋಟಿ ಇದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ ರೂ.246.62 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.
- 2) ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ನಿಯಮಾವಳಿ 2005 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಮುಂದಿನ ವರ್ಷದ ಮೊದಲ ತ್ರೈಮಾಸಿಕದಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ / ಮೀಟರ್ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲೆ ರಿಸರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸೂಚಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ದರಗಳ ಅನ್ವಯ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 6.50% ನಿಶ್ಚಿತ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಟಿಡಿಎಸ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಎನರ್ಜಿ 172 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2020 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 22.06.2020 ರ ಪ್ರಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೋವಿಡ್ -19 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ಕಾರಣದಿಂದ ಮತ್ತು ಕೋವಿಡ್ -19 ಲಾಕ್‌ಡೌನ್ ಹೇರಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ಎಎಸ್‌ಡಿ) ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ಐಬಿಡಿ) ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವುದನ್ನು ದಿನಾಂಕ 30.09.2020 ರವರೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.
- 3) ಕುಟುಂಬ ಪ್ರಯೋಜನ ನಿಧಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಬ್ಯಾಲೆನ್ಸ್ ಇಟ್ಟಿರುವುದಿಲ್ಲ.



(iii) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10-8	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಭದ್ರತಾ			
10-8-1	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.977	90,00,00,000	-
10-8-2	ಎಸ್. ಬಿ. ಐ ನಿಂದ ಸಾಲ	53.978	1,45,00,00,000	-
10-8-3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.981	25,00,00,000	25,00,00,000
			2,60,00,00,000	25,00,00,000
10-9	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಸಾಲ			
10-9-1	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸ್ಕ್ರೀಮ್	53.961	25,12,780	-
10-9-2	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು: ಹುವಿಸಕಂಯ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	53.314	5,24,07,42,732	7,03,20,87,023
10-9-3	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮೂಲಕ ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ	53.307	37,00,000	37,00,000
10-9-4	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ - ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	5,44,00,000	5,44,00,000
10-9-5	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕವಿಪ್ರನಿನಿ.	53.960	1,57,58,79,616	5,45,83,08,975
			6,87,72,35,128	12,54,84,95,998
	ಒಟ್ಟು		9,47,72,35,128	12,79,84,95,998

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
11-1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ (ಗಳಿಕೆ ರಜೆ)	46.430	28,31,53,600	26,49,63,947
11-2	ಅವಕಾಶ - ಇತರೆ			
11-2-1	ನಗದು ಕಡಿಮೆ ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ಹೊಡೆದು ಹಾಕುವ ಅವಕಾಶ	46.965	67,463	67,463
11-2-2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರೆ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ- ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್	44.142	73,74,461	70,77,958
	ಒಟ್ಟು		29,05,95,524	27,21,09,368





ಟಿಪ್ಪಣಿ 12A : ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು

ಬಿ)	ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳು (ಅಸ್ತಿಗಳು)	ಶೇ. ಶೇಕಡೆ	ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ				ಶೇ. ಶೇಕಡೆ	ಕೆಲವು ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ						ಉಳಿತಾಯ			
				ಮಾರಾಟ ಕಂ.ದಿಂದ ಶೇ. ಶೇ. ಶೇ.	ಸೇವಕರ	ಅನಿರೀಕ್ಷಿತ	ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ನಿವ್ವಳ		ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
				ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ		ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
12-1	ವಸತಿ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	101	16,20,96,166	5,34,19,332	-	21,55,15,468	12.1	-	-	-	-	-	-	21,55,15,468	16,20,96,166			
12-2	ಅಭಿವೃದ್ಧಿ	102	1,33,82,71,449	49,87,66,286	1,39,77,052	1,52,30,60,663	12.2	3.34	32,11,97,077.36	4,72,86,790	4,06,395	38,80,71,473	1,15,49,89,210	1,01,70,80,372				
12-3	ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೇವಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	103	4,76,19,187	29,20,697	-	5,04,39,884	12.3	5.28	1,79,46,451.01	24,84,519	5	2,04,10,965	3,00,28,919	2,85,72,736				
12-4	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೇವಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	104	5,35,57,387	9,19,33,90	-	6,27,50,777	12.4	3.34	1,06,34,861.16	18,18,799	-	1,24,53,660	5,02,97,117	4,29,22,527				
12-5	ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಮತ್ತು ಮಾಧ್ಯಮಿಕ	105	11,55,79,92,120	3,42,39,12,764	2,55,85,28,332	12,42,33,78,541	12.5	5.28	2,86,70,80,947.05	69,53,08,382	53,30,62,634	3,02,93,26,375	9,39,49,50,166	86,90,91,171				
12-6	ಪ್ರೌಢ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	106	48,67,43,22,517	11,62,09,87,957	1,02,67,22,239	59,26,86,88,235	12.6	5.28	10,29,29,84,999.80	2,87,25,06,225	1,87,69,57,698	11,08,86,33,327	48,18,00,54,908	38,38,13,37,516				
12-7	ಸಾರ್ವಜನಿಕ	107	8,78,60,372	22,17,108	6,05,020	8,94,73,060	12.7	9.50	5,18,94,462.72	30,82,047	5,07,663	5,44,48,847	3,50,24,213	3,59,66,509				
12-8	ವಿಜ್ಞಾನ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಮತ್ತು ಕಲಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	108	7,38,11,398	38,43,105	2,44,384	7,74,10,118	12.8	6.33	5,80,54,045.86	7,54,02,152	1,12,29	13,33,43,789	-5,59,33,651	1,57,57,351				
12-9	ಪುಸ್ತಕ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣೆ	109	5,07,55,300	6,31,55,164	3,15,51,983	5,23,58,071	12.9	6.33	11,43,95,64.36	11,54,702	2,09,113	1,23,85,153	3,99,73,918	3,85,16,335				
12-10	ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ	101	15,28,302	-	1,85,068	3,48,536	12.1						13,43,536	15,28,602				
ಒಟ್ಟು			62,047,915,987	15,37,83,15,783	3,66,18,14,077	73,76,43,17,403			13,63,12,26,408	3,49,90,03,995	2,41,12,56,435	14,71,89,73,959	59,04,53,43,834	48,41,85,89,285				
ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ			(17,396,025,412)			(20,80,82,75,463)								31,03,05,63,883				
ಒಟ್ಟು ಸೇವಕರ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ			54,18,30,31,375	10,26,45,93,467	2,43,61,07,546	62,04,76,15,693			12,13,42,83,399	1,95,13,76,717	45,44,33,108	13,63,12,26,408	48,41,85,89,285	42,14,87,47,975				

ಬಿ) ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
12 -9	ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಎ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಬೆಲೆ ಕಟ್ಟುವಿಕೆ ಮೀಸಲಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು	3,49,90,03,595	1,95,13,76,717
	ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	3,49,90,03,595	1,95,13,76,717

ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಂತ ಭೂಮಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈಗ ಅದನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 2050.83 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿನಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಸದರಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಗಗಳು, ವಾಹಕಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲಗಳ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಯಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸರಿ ಹೊಂದುವ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದನ್ನು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇಕಡಾ 5.28 % ರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿ ರೂ. 108.28 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜನರಲ್ ನಮೂದು ಮೂಲಕ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

12A1 ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
12-B-1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು - ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	55.1, 55.3	19,60,30,99,507	16,70,50,92,860
12-B-2	ಕೂಡಿಸಿರಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು		3,22,27,73,825	2,89,80,06,647
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		22,82,58,73,332	19,60,30,99,507

ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ, ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
12-B-1	ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಕೆ	55.1	15,77,72,71,275	13,46,98,97,442
12-B-2	ಅನುದಾನ	55.3	7,04,86,02,057	6,13,32,02,065
	ಒಟ್ಟು		22,82,58,73,332	19,60,30,99,507



12B) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
12 -C-1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.110 To 14.150	75,48,72,840	75,57,26,668
		14.151 To 14.401	6,66,77,33,953	6,13,37,96,943
		14.450 to 14.910	5,84,86,690	7,22,43,207
		14.906 & 14.907	(12,28,77,437)	(41,51,14,590)
12 -C-2	ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಉಪ ಮೊತ್ತ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದು) ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಚಿದ ಸ್ತಂಭಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ	15.5	7,35,82,16,046	6,54,66,52,228
		16.2	1,36,51,23,093	70,76,82,376
		55.1	38,99,08,282	27,89,26,930
			(2,31,75,99,869)	(2,21,70,74,105)
			6,79,56,47,552	5,31,61,87,429

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 322.28 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 90.52 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ಮತ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ರೂ.231.76 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರ ವರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ರೂ. 2050.83 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ಎ.ಎಸ್-12 ರ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.
2) ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 55.1 ರಲ್ಲಿ ರೂ 67.44 ಕೋಟಿಗಳು ಪ್ರವಾಹ ಸಂಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುದಾನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

12 C. ಅಸ್ವಪ್ನ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
12 -10	ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ / ಖರೀದಿಸಿರುವ ತಂತ್ರಾಂಶ	18.101 & 18.102	17,35,19,614	10,50,62,893
			17,35,19,614	10,50,62,893

ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ/ವಿವಾದ/ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿರುವ ಭೂಮಿಗಳು ಪೂರ್ಣಶೀರ್ಷಿಕೆ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಭೂಮಿಯಲ್ಲಿ (ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 10.101) ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜಾಗದ ಹೆಸರು	ಸಮೀಕ್ಷೆ / ಸಿಟಿಎಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರದೇಶ	ಷರಾ
ಬಸವನ ಬಾಗೆವಾಡಿ ವಿಭಾಗ (ಬಸವನ ಬಾಗೆವಾಡಿ ಉಪ- ವಿಭಾಗ)				
1	33 KV ಉಪ ಸ್ಟೇಷನ್, ಮಲಘನ್	155/2A 155/2B	5 ಎಕರೆ	ಬಿಜಾಪುರ ಮುನ್ಸಿಪಾಲಿಟಿಯ ಮೂಲಕ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು 110 KV ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗೆ ನವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣವು ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ಕ್ಕೆ			31.03.2019 ಕ್ಕೆ		
		ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು
13 -1	ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ವೆಚ್ಚ) ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳು						
13 -1-1	ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಮೂಲಕ ಹೂಡಿಕೆ (ಪೂರ್ಣ/ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು)						
	ಅ) ಮೆ ಪಾವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್) (ಪಿಟಿಸಿ-20.271) (25098 ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಷೇರು ರೂ.1000 ಒಂದರಂತೆ)	-	1,00,000	1,00,000	-	2,51,00,000	2,51,00,000
	ಆ) ಮೆ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ (ಪಿಟಿಸಿ-20.272)	-	14,00,00,000	14,00,00,000	-	14,00,00,000	14,00,00,000
	ಒಟ್ಟು	-	14,01,00,000	14,01,00,000	-	16,51,00,000	16,51,00,000
	ಉದ್ಧತ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಸೇರದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ			14,01,00,000			16,51,00,000

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮಂಡಳಿಯ ನಡವಳಿ ಸಂಖ್ಯೆ 57/09 ದಿ: 25.09.2019 ಮತ್ತು ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಪಿಸಿಕೆಎಲ್/ಎಎಸ್/ಎ70/709/09-10/281 ದಿ: 07.05.2020 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಹೆಸಾಂನ ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತದ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ತಲಾ ರೂ.1,000 ಮೌಲ್ಯದ ಎರಡು ಇಕ್ಷಿತಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಮೌಖಿಕ ಚರ್ಚೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಹೆಸಾಂ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಲಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
14 -1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು			
14 -1-1	ಸುರಕ್ಷಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	25.501, 502 & 507	38,65,273	80,53,279
	ನಗದು ಮುಂಗಡಗಳು	26.601, 602 & 603	51,57,42,982	67,20,23,007
	ಸಾಮಗ್ರಿ ಮುಂಗಡಗಳು	26.605	1,75,08,21,470	3,15,85,75,510
14 -2	ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ			
14 -2-1	ಸುರಕ್ಷಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	28.930, 933, 935	10,02,65,898	11,06,75,597
	ಒಟ್ಟು		2,37,06,95,623	3,94,93,27,393

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- 1) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಆರ್ಬಿಟ್ರೇಷನ್ ಮೊಕದ್ದಮೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾನ್ಯ ನಗರ ಸಿವಿಲ್ ಸೆಷನ್ ನ್ಯಾಯಾಧೀಶರು, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣವು ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ (ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತ ರೂ.31.05 ಕೋಟಿ, ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.3.22 ಕೋಟಿ.)
- 2) ಸಹಾಯಕ ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ರವರ 2005-06 ರಿಂದ 2009-10ರ ಅವಧಿಗೆ ರೂ.9.90 ಕೋಟಿ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಬೇಡಿಕೆಯ ವಿರುದ್ಧ ಕಂಪನಿಯು ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಜಂಟಿ ಆಯುಕ್ತರು (ಮೇಲ್ಮನವಿ), ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ರವರ ಮುಂದೆ ಮನವಿ ಆದ್ಯತೆಗೆ ರೂ.3.15 ಕೋಟಿ ಠೇವಣಿ ಮೂಲಕ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. (ಇದು ಅಂಶ 14-2-1 ನಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ). ಈ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು 18.04.2019 ರಂದು ಹೆಸಾಂ ಪರವಾಗಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 15 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
15 -1	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ವ್ಯಾಪಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು			
15 -1-1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ	28.611, 613, 615, 616, 617, 618, 621, 620,	5,66,72,96,431	5,66,72,96,431
15-1-2	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ವಿರುದ್ಧ 2001-02 ರಿಂದ 2002-03 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೈತರು ಪಾವತಿಸಿದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಬಾಕಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	28.614	53,65,56,915	53,65,56,915
15 -1-1	ವಿಶೇಷ ನೇಕಾರ ಪ್ರಾಕ್ಟೀಜ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಮಗ್ಗ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.619	51,34,81,560	34,31,57,995
15 -2	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು	28.918, 919, 920, 921, 922, 924, 926, & 928	2,99,81,429	2,44,78,113
15 -3	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ - ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.	28.908	12,86,46,78,952	21,23,49,90,591
	ಒಟ್ಟು		19,61,19,95,287	27,80,64,80,045

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- (i) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ 2002-03 ರಿಂದ 2004-05 ರ ಅವಧಿಯ ಆರ್.ಇ ನಷ್ಟ ರೂ. 341.83 ಕೋಟಿ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಮೊತ್ತದ ವಸೂಲಾತಿಗಾಗಿ ಹಿಂಬಾಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (ii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ : ಇ ಎನ್ 34 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2008 ದಿನಾಂಕ 19.08.2010 ರಲ್ಲಿ 01.04.2001 ರಿಂದ 31.03.2003 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರೈತರು ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ರೂ. 53.66 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.614 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 16 : ಚಾಲ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
16-1	-----		-	-
16-2	-----		-	-
16-3	-----		-	-
16-4	-----		-	-
			-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
17 -1	ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು	22.610, 641, 660, 700, 810, 820, 16.1, 16.2	1,51,61,40,254	1,62,28,21,946
17 -2	ಸಾರಿಗೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	2,21,214	2,04,188
	ಒಟ್ಟು		1,51,63,61,468	1,62,30,26,134

ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲಿನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
17 -2-1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	2,21,214	2,04,188
17 -1-1	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	1,45,67,85,894	1,59,17,94,461
17 -1-2	ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	1,23,13,846	14,54,101
17 -1-3	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660, 680	15,86,125	41,12,198
17 -1-4	ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ : ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ದಾಸ್ತಾನು	22.710, 720, 730, 731, 760	(29,86,17,766)	(16,23,41,828)
17 -1-5	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.810	(19,71,126)	(39,21,255)
17 -1-6	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.820	91,46,551	27,26,972
			1,17,94,64,738	1,43,40,28,837
17 -1-7	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.102, 103, 104, 105, 106, 107 & 109	33,68,96,730	18,89,97,297
	ಒಟ್ಟು		1,51,63,61,468	1,62,30,26,134



ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
18 -1	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತಲು ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ			
18 -1-1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.1, 23.2, 23.3 & 23.7	18,68,05,13,400	15,98,63,23,606
18 -1-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607 , 47.609	(9,35,78,004)	(2,12,10,815)
18 -2	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ			
18 -2-1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.5	30,15,08,625	30,36,66,753
18 -2-2	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(1,35,81,13,414)	(4,41,54,673)
18 -2-3	ಕಳೆಯಿರಿ : ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(29,70,91,473)	(87,54,65,574)
			(1,65,52,04,887)	(91,96,20,247)
	ಒಟ್ಟು		17,23,32,39,140	15,34,91,59,303

ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)			
18 -1-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	10,62,17,12,378	8,59,39,38,377
18 -1-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	1,65,78,38,879	99,92,09,045
18 -1-1-3	ವಿದುಚ್ಚಕ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.3	80,33,14,019	63,38,76,842
18 -1-1-4	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ	23.5	30,15,08,625	30,36,66,753
18 -1-1-5	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು (ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ)	23.7	5,59,76,48,124	5,75,92,99,342
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		18,98,20,22,025	16,28,99,90,359



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
18 -1-1-7	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(1,35,81,13,414)	(4,41,54,673)
18 -1-1-8	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(29,70,91,473)	(87,54,65,574)
18 -1-5	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607, 47.609	(9,35,78,004)	(2,12,10,815)
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)		17,23,32,39,134	15,34,91,59,297

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1): ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆಯ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31.03.2020 ರ ವರೆಗಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ರೂ. 1076.32 (ರೂ. 633.22 ಕೋಟಿ ಅಸಲು + ರೂ.443.09 ಕೋಟಿ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ) ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಗಣನೀಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಆಕರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

2) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.950.21 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, ಜೆಸ್ಸಾಂ	2	10.06
2	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಜೆಸ್ಸಾಂ	4	76.26
3	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ಕಾ & ಪಾ ವಲಯ, ಜೆಸ್ಸಾಂ	105	46.24
4	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹೆಸ್ಸಾಂ		
5	ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	29	788.29
6	ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು		
7	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ	5	29.36
	ಒಟ್ಟು	145	950.21

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 31.03.2015 ರವರೆಗಿನ ಗ್ರಾಮೀಣ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ (ಆರ್‌ಎಲ್‌ಬಿ) ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 2015-16, 2016-17 ಮತ್ತು 2017-18 ರವರೆಗಿನ ಬಡ್ಡಿಯ ಭಾಗ ರೂ.125.10 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
19-2	ಎ) ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ	24.110, 120, 130, 200, 210	2,17,88,051	14,81,62,193
19-3	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು		-	-
19-3-1	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದು	24.3,24. 401, 402, 403, 404, 405, 409, 423, 424, 426	12,23,18,880	94,35,04,901
19-3-2	12 ತಿಂಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಮೆಚ್ಚುರಿಟಿ ಹೊಂದಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೇವಣಿಗಳು	28.935	16,00,67,503	15,33,89,050
19-3-3	12 ತಿಂಗಳ ಕಡಿಮೆ ಮೆಚ್ಚುರಿಟಿ ಹೊಂದಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೇವಣಿಗಳು	28.935	7,72,12,422	7,29,31,866
19-4	ಇತರೆ ಸ್ಥಿತ್ಯಂತರ ಲೆಕ್ಕಗಳು	24.5,24.6	3,69,67,000	5,67,990
	ಒಟ್ಟು		41,83,53,856	1,31,85,56,000
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎ.ಎಸ್.-3		41,83,53,856	1,31,85,56,000

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸ್ಥಿರ ಲೇವಣಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿರಂದು ಬಳಸುವ ಲೆಟರ್ ಆಫ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮಿತಿಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
20-1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
i	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.1 & 27.2	3,65,32,967	2,99,66,371
ii	ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು	27.410	71,22,844	24,65,297
	ಒಟ್ಟು		4,36,55,811	3,24,31,668

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಸುತ್ತೋಲೆ: ಸಿವೈಎಸ್ -611 / ದಿ: 15.06.2012 ಆಧರಿಸಿ ನೌಕರರಿಗೆ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮುಂಗಡವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 21 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
21 -1-1	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ	23.4	4,50,48,81,181	4,27,22,85,960
21 -1-2	ಇದುವರೆಗೂ ಮಂಜೂರಾಗಿಲ್ಲದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಮಿಕ್ಷೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚ	17.301	1,77,36,565	2,00,73,546
21 -1-3	ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್/ಮಾಪಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ/ಬದಲಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು	26.604	21,80,81,113	30,84,40,147
21 -1-4	ಆರಂಭಿಕ ಮುಂಗಡವನ್ನು ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ್ದು	27.820 & 27.821	1,32,34,588	(23,08,026)
21 -1-5	ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	28.2	36,56,102	35,91,648
21 -1-6	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1, 28.4 & 46.978	1,94,91,611	(59,67,111)
21 -1-7	ಆಸ್ತಿಗಳ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜಖಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.724, 729, 743, 744, 749	19,88,408	84,04,637
21 -1-8	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.856	0	5,90,21,320
21 -1-9	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.898, 28.901 & 902	18,59,43,62,265	11,73,25,75,936
21 -1-10	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು	28.907	60,94,17,742	60,83,18,345
21 -1-11	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.625, 626,627	34,03,61,45,032	35,79,98,99,422
21 -1-12	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಹಣ	28.110	70,91,11,350	3,82,99,241
21 -1-13	ಕೆ.ಜೆ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಆರ್. ಇ.ಸಿ/ಎಲ್.ಇ.ಸಿ/ತಾಲೂಕು ಬೋರ್ಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.941, 28.942	0	7,21,500
21 -1-14	ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯ ಕ್ಲೇಮ್‌ನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥ ಮಾಡಿದೆ.	28.852	8,41,28,400	9,02,38,998



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2020 ಕ್ಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
21 -1-15	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	25,42,05,566	(10,26,38,957)
21 -1-16	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ / ಸೇವೆ ಸಂಪರ್ಕ	47.3	1,51,16,24,204	1,98,42,28,896
	ಒಟ್ಟು		60,57,80,64,127	54,81,51,85,501

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) 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. 11.09 ಕೋಟಿ ಪಾವತಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2020 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸೇವಾತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿ ರೂ.2.68 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ 8.41 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇರುತ್ತದೆ.

2) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ನೆರೆಹಾವಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ದಿಂದ ಮರುಪಾವತಿ ಎಂದು ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ರೂ.67.44 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳವರೆಗೆ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
22 -1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ	61.1 & 61.3	62,61,52,57,927	63,28,33,20,093
22 -1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ	61.2	13,17,07,42,899	12,86,20,52,360
22 -1-2	ಎಫ್‌ಎಸಿ (ಎಲ್‌ಟಿ & ಹೆಚ್‌ಟಿ)	61.4 & 61.5	1,18,42,32,522	34,88,30,180
			76,97,02,33,348	76,49,42,02,633
22 -2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆದಾಯ :	61.9 & 63.110	1,08,27,66,687	1,22,62,70,256
			78,05,30,00,035	77,72,04,72,889
22 -3	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಇನ್ಸೆಂಟಿವ್ಸ್	78.822, 78.823, 78.826	(3,80,57,841)	(4,32,76,458)
22 -4	ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಅವಕಾಶ	83.830, 83.831, 83.834	(9,24,24,643)	(2,31,93,914)
	ಒಟ್ಟು		77,92,25,17,551	77,65,40,02,517



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ ಎಲ್.ಟಿ			
22 -1-1-1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	22,04,63,097	15,90,45,924
22 -1-1-2	ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್- ಹೆಚ್.ಡಿ.ಎಂ.ಸಿ	61.102	6,60,18,84,891	5,88,69,70,571
22 -1-1-3	ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್	61.104	2,92,44,39,298	2,47,88,77,385
22 -1-1-4	ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು- ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.113	15,09,03,990	13,12,42,440
22 -1-1-5	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ತಾಪನ ಮತ್ತು	61.114	4,26,57,083	3,68,29,933
22 -1-1-6	ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್ - ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.116	3,53,80,80,818	3,20,34,36,247
22 -1-1-7	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10	61.117	1,43,27,26,717	1,29,79,72,136
22 -1-1-8	ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.121	6,75,13,673	6,92,34,456
22 -1-1-9	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ	61.122	39,57,48,15,898	42,45,12,44,393
22 -1-1-10	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು ಕಾಫಿ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	61.127 + 61.128	46,74,919	39,34,335
22 -1-1-11	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್	61.129 To 61.137	2,61,14,07,077	2,50,23,42,100
22 -1-1-12	ಬೀದಿ ದೀಪ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ	61.143	2,12,00,10,584	1,98,01,01,322
22 -1-1-13	ನೀರು ಸರಬರಾಜು/ಒಳಚರಂಡಿ/ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ/ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.144	1,21,49,52,540	1,13,70,96,486
22 -1-1-14	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಣಿಗಳ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145	74,55,94,704	63,55,92,412



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1-1-15	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಬಿಜೆ.ಕೆ.ಜೆ 18 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.300	1,36,51,32,638	1,30,93,99,953
22 -1-1-17	ಎಫ್.ಎಸಿ (ಎಲ್.ಟಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ	61.4	98,94,97,813 63,60,47,55,740	28,97,35,621 63,57,30,55,714
22 -1-2-1	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.250	1,77,35,54,356	1,63,71,51,252
22 -1-2-2	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಸ್	61.255 & 61.275	7,86,89,92,500	7,98,21,26,889
22 -1-2-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	1,36,67,24,292	1,28,99,29,836
22 -1-2-4	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ/ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮಿತ್ವದ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ	61.262	84,67,51,751	84,94,43,480
22 -1-2-5	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	61.263	54,15,48,345	29,50,71,261
22 -1-2-6	ನೀರಾವರಿ ಕೃಷಿ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು, ಸರ್ಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು	61.264	2,22,780	5,05,676
22 -1-2-7	ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘ ಎಚ್. ಟಿ 2 ಎ (ii) ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.265	23,30,252	1,20,66,517
22 -1-2-8	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ- ಧಾರವಾಡ ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ	61.272	12,14,27,918	10,04,05,397
22 -1-2-9	ನಗರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು-ಹೆಚ್.ಟಿ 4ಎ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.273	5,17,778	6,38,521

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1-2-10	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು - ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ	61.274	8,30,61,916	10,71,77,835
22 -1-2-11	ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆ, ಚಾರಿಟಿಬಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ನಡೆಸುವ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	61.257	33,69,72,063	39,10,18,358
22 -1-2-12	ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು	61.258	22,86,38,948	19,65,17,338
22 -1-1-13	ಎಫ್‌ಎಸಿ (ಹೆಚ್‌ಟಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ	61.4	19,47,34,709	5,90,94,559
22-2	ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ		13,36,54,77,608	12,92,11,46,919
22 -2-1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ & ಆರ್)	61.901,61.902	35,59,262	54,39,049
22 -2-2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	14,74,58,194	17,85,37,729
22 -2-3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	84,04,84,483	93,13,10,567
22 -2-4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906,61.600	4,63,63,594	4,69,65,667
22 -2-5	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ನೊಂದಣಿ ಶುಲ್ಕ	61.907	17,50,346	6,97,898
22 -2-6	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ಸುಲಭಗೊಳಿಸುವ ಶುಲ್ಕ	61.908	21,02,006	2,18,600
22 -2-7	ಸ್ವಯಂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.909	3,59,68,640	5,87,67,924
22 -2-8	ಡೆವಲಪರ್ಸ್ ಗಳಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿನ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕ	61.910	50,80,162	43,32,822
			1,08,27,66,687	1,22,62,70,256
22 -3-1	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.822	(3,26,65,474)	(3,35,88,840)
22 -3-2	ವಿಳಂಬರಹಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.823	(41,89,164)	(36,75,320)
22 -3-3	ಟಿ.ಓ.ಡಿ ಟ್ಯಾರೀಪ್ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.826	(12,03,203)	(60,12,298)
			(3,80,57,841)	(4,32,76,458)
22 -4	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಅವಕಾಶ	83.830, 83.831, 83.834	(9,24,24,643)	(2,31,93,914)
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			77,92,25,17,551	77,65,40,02,517

ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.4204.20 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಉಚಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.4067.69 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ.136.51 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತವು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ.



ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)	
		2019-20 ಕ್ಕೆ	2018-19 ಕ್ಕೆ
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :		
ಎ	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್	12,832.13	13,773.58
ಬಿ	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	5,093.05	5,075.18
ಸಿ	ಮಾಪಕರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	5,930.29	6,684.81
ಡಿ	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	11,023.34	11,759.99
ಇ	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	1,808.79	2,013.59
ಎಫ್	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	14.10	14.62

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 23 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
23 -1	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ	62.260, 270, 222,323	1,22,33,677	1,15,98,395
23 -2	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಇತರೆ ಇನ್ನಿತರ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು	62.360 (PTC)	17,73,80,680	18,17,26,662
23 -3	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	3,33,572	54,91,247
23 -4	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	24,55,637	70,94,353
23 -5	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ತಯಾರಕರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	62.361	-	20,200
23 -6	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಶುಲ್ಕ	62.363	81,53,626	67,29,477
23 -7	ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ	62.364	33,78,874	35,80,875
23 -8	ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಶುಲ್ಕ	62.625	-	50,000
23 -9	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	1,11,54,016	1,22,09,052
23 -10	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902 & 62.903	24,980	12,98,273
23 -12	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ಸಾಮಗ್ರಿ	62.912	33,934	-
23 -13	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ	62.916	1,14,12,345	97,34,458
23 -14	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917	45,84,10,668	71,09,02,587
	ಒಟ್ಟು		68,49,72,009	95,04,35,579



ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019
			ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
24 -1	ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.000	53,15,05,51,870	61,20,33,52,939
24 -4	ಎಸ್. ಎಲ್. ಡಿ.ಸಿ ಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.165	1,94,20,014	12,73,11,657
24 -5	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.801 & 70.281	(6,86,04,65,456)	(2,42,79,39,241)
24 -6	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.800	(1,74,38,65,065)	(1,61,56,04,551)
24 -7	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರಿಯಾಯತಿ	62.919	(9,43,71,929)	(3,78,15,156)
			44,47,12,69,434	57,24,93,05,648
24 -8	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.113, 70.161	11,37,76,11,452	9,40,55,73,304
	ಒಟ್ಟು		55,84,88,80,886	66,65,48,78,952

ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019 ಮತ್ತು 2020 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಹಂಚಿಕೆಯು ಈ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿದೆ.

ಮೂಲ	2019-20	2018-19
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹೈಡಲ್	32.040%	26.000%
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಧರ್ಮಲ್	12.000%	18.673%
ಸಿಜಿಎಸ್	17.790%	19.532%
ಯುಪಿಸಿಎಲ್	5.000%	14.125%

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.

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ ಮುಂಚೆಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿಪಿಎ/ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಂತಿರುತ್ತದೆ.

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 ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಆಮದು ಮತ್ತು ರಫ್ತುಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಅಥವಾ ಖರೀದಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಕುರಿತು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

ESCOMs	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ, ಬೆಂಗಳೂರು		ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ 11 ಕೆವಿ/33 ಕೆವಿ ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ಹರಿವು			
	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ. ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ. ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ. ಯೂ ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಕೋಟಿ)
1	2	3	4	5	6(2-4)	7(3-5)
ಮೆಸ್ಕಾಂ	-159.63	-66.58	-3.39	-1.42	-163.02	-68.00
ಬೆಸ್ಕಾಂ	-1,071.48	-445.39	-19.98	-8.33	-1,091.46	-453.72
ಜೆಸ್ಕಾಂ	-91.40	-36.76	-12.31	-5.14	-103.71	-41.90
ಸೆಸ್ಕೆ	-125.18	-52.24	-	-	-125.18	-52.24
ಒಟ್ಟು	-1,447.69	-600.98	-35.68	-14.88	-1,483.37	-615.86

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಧನಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳು ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು ಮತ್ತು ಋಣಾತ್ಮಕ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳು ಹೆಸ್ಕಾಮ್ ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದು ಎಂದು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 25 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
25-1	ಸಂಬಳ	75.1	4,54,05,06,368	4,53,38,14,559
25-2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	6,74,32,076	6,07,32,323
25-3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.3	43,82,68,341	25,86,58,058
25-4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	57,13,90,128	53,17,04,735
25-5	ಬೋನಸ್	75.5	6,99,58,716	7,13,45,423
25-6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರು ಪಾವತಿ	75.611	5,30,73,067	4,74,48,953
25-8	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ವಂತಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.616	12,30,83,718	6,78,58,479
25-9	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	21,23,02,023	11,49,49,814
25-10	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ನಿವೃತ್ತಿ/ ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	32,04,32,707	26,76,01,383
25-11	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	14,95,200	8,90,840
25-12	ಮಾನ್ಯೋನ್ಯಾಂಗಮನ್ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	5,00,62,379	7,98,09,607



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
25-13	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	3,98,96,099	3,35,18,940
25-14	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	2,17,96,23,220	1,74,96,22,609
	ಒಟ್ಟು		8,66,75,24,042	7,81,79,55,723

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1) ಕೋವಿಡ್-2019 ಸಾಂಕ್ರಾಮಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಬಿಕ್ಕಟ್ಟಿನಿಂದಾಗಿ, ಜನವರಿ 2020, ಜುಲೈ 2020 ಮತ್ತು ಜನವರಿ 2021 ರ ನೌಕರರು ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆಯ ಹೆಚ್ಚಳವು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಫ್‌ಡಿ 10 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 2020 ದಿ: 05.05.2020 ರ ಪ್ರಕಾರ ಮುಂದಿನ ಆದೇಶದವರೆಗೂ ತಡೆಹಿಡಿಯಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.

2) ಗಳಿಕೆ ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ:

ಎ) ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಚಯವು ವರ್ಷಕ್ಕೆ 30 ದಿನಗಳು.

ಬಿ) ಅನುಮತಿಸಲಾದ ಗರಿಷ್ಠ ಸಂಗ್ರಹಣೆ 300 ದಿನಗಳು.

ಸಿ) ಸೇವೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆಗಳು 15 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ 'ಎ' ಮತ್ತು 'ಬಿ' ಗುಂಪಿನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ 15 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಹಾಗೂ 'ಸಿ' ಮತ್ತು 'ಡಿ' ಗುಂಪಿನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ 30 ದಿನಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರದಂತೆ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅನುಮತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ) ರಜೆಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕುಟುಂಬ ಪ್ರಯೋಜನ ನಿಧಿ:

ನೌಕರರ ಕುಟುಂಬ ಪ್ರಯೋಜನ ನಿಧಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 01.07.1978 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರತಿ ಉದ್ಯೋಗಿಯಿಂದ ರೂ 200 / - ಅನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಈ ನಿಧಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದಾಗ ನೌಕರನ ಸಾವಿನ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ರೂ.2,00,000/- ಅನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ನೌಕರರ ಸಾವು / ನಿವೃತ್ತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಯ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಈ ನಿಧಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಕುಟುಂಬ ಪ್ರಯೋಜನ ನಿಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 30.1 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣಿತ 15 ರ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಲಾಭ ಯೋಜನೆಗಳು
30 i -1	ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳು
30 i -1-1	<p>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. 21,50,027.50/- (31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 58,01,419.20/-) ಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.</p>
30 i -1-2	<p>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 ಕೆಂದ್ರೀಕೃತ 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 ಹಿಂತೆಗೆಯಲಾರದ ಪಿಂಚಣಿ ಖಾತೆಗೆ ಟ್ರೈರ್-1 ಖಾತೆಗೆ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 36,38,11,488/- (ರೂ. 22,29,06,829/- 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯದಂತೆ) ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದಿದೆ.</p>
30 i -1-3	<p>ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಮೂಲವೇತನ, ತುಟ್ಟಿವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 33.02 ರಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಮೂಲವೇತನ+ತುಟ್ಟಿವೇತನದ ಶೇಕಡಾ 6.06 ರಂತೆ ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 01-04-2014 ರಿಂದ 31.03.2015 ವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ, ಮತ್ತು ದಿ:01.04.2015 ರಿಂದ 31.03.2016 ರವರೆಗೆ ಶೇ.33.05 ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಶೇ.6.08 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಚ್ಯುಯಿಟಿ ವಂತಿಗೆಯು ಇರುತ್ತದೆ. ದಿ:01.04.2016 ರಿಂದ 31.03.2017 ರವರೆಗೆ ಶೇ.42.53 ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಶೇ.6.08 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಚ್ಯುಯಿಟಿ ವಂತಿಗೆಯು ಇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದಿ:01.04.2017 ರ ನಂತರ ಹಾಗೂ 31-03-2020 ರ ವರೆಗೆ ಶೇ.57.30 ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಶೇ.6.08 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಚ್ಯುಯಿಟಿ ವಂತಿಗೆಯು ಇರುತ್ತದೆ. 31-03-2020 ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 1,91,16,55,777/- ಗಳನ್ನು (ರೂ 1,51,03,09,179/- 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು, ಪಿ&ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನಡೆಸಿರುವ ಮೌಲ್ಯಮಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
26-1	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.540	2,52,51,75,077	2,42,50,86,463
26-2	ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.563	5,25,74,795	37,77,389
26-3	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.564	18,72,53,036	2,23,73,312
26-4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	16,08,91,212	19,24,69,994
26-5	ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	22,56,38,408	37,18,83,849
26-6	ಡಿ ಡಿ ಯೂ ಜಿ ಜೆ ವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಆರ್ ಇ ಸಿ ಇಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.571	9,14,82,428	-
26-7	ಐಯ್ ಪಿ ಡಿ ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಿ ಎಪ್ ಸಿ ಇಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.572	2,67,14,292	-
26-6	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.584	73,06,43,420	78,30,59,652
26-7	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ)	78.585	6,97,21,803	4,27,51,219
26-8	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)	78.591	3,03,75,090	3,66,29,957
26-11	ಪಿ ಎಮ್ ಜಿ ವೈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.546	57,85,574	-
26-12	ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಾಗಿ ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.598	21,43,74,526	1,78,12,500
26-13	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.640 & 78.660	53,97,78,423	50,95,39,748
26-19	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.821 To 78.899	3,18,26,153	2,73,82,684
26-15	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ	80	3,17,02,22,785	95,37,24,903
26-19	2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ್ದು	78.9	(71,56,62,285)	-
26-20	2011-12 ರಿಂದ 2018-19 ರವರೆಗಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ್ದು	78.9	(1,88,34,82,359)	-
	ಒಟ್ಟು		5,46,33,12,378	5,38,64,91,670

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ರೂ.259.91 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದರಲ್ಲಿ 2011-12 ರಿಂದ 2018-19ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.188.35 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು 2019-20ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ರೂ.71.57 ಕೋಟಿ ಸೇರಿದೆ ಮತ್ತು ರೂ.193.60 ಕೋಟಿಯ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸಹ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (i) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27i-1	ಲೀಸ್ ಹೋಲ್ಡ್ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯ	77.110	19,386	36,094
27i-2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	4,79,98,046	3,76,73,781
27i-3	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	24,24,972	22,18,826
27i-4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	18,18,799	15,68,092
27i-5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150 + 77.151	66,81,41,700	58,75,02,606
27i-6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160 + 77.161	1,46,14,01,879	1,28,66,01,371
27i-7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170 + 77.171	30,59,430	31,32,905
27i-8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	35,46,196	36,89,886
27i-9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190 + 77.191	16,77,299	17,46,662
27i-10	ಅಸ್ವಪ್ನ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.801	4,23,19,350	2,14,13,502
			2,23,24,07,057	1,94,55,83,725
27i-11	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.610	16,69,505	2,83,551
	ಒಟ್ಟು		2,23,40,76,562	1,94,58,67,276

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27-1	ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :			
27-1-1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	1,05,23,17,747	52,87,31,898
27-1-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	2,71,78,636	1,01,77,076
27-1-3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	2,25,14,277	1,84,14,222
27-1-4	ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್, ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	6,12,28,443	6,36,82,199
27-1-5	ವಾಹನಗಳು	74.6	15,49,091	18,33,006



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27-1-6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	47,318	11,919
27-1-7	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	6,25,067	8,46,322
	ಒಟ್ಟು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ		1,16,54,60,579	62,36,96,642
27-2	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27-2-1	ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101, 76.102 & 78.861	2,70,29,778	2,59,32,113
27-2-3	ವಿಮೆ	76.104	30,000	30,000
27-2-4	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲರ್ ಫೋನ್, ಇ ಮೇಲ್ ಟೆಲಿಫೋನ್ ಟ್ರಾಂಕಾಲ, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.110,11 1,112	1,01,69,524	1,12,95,893
27-2-5	ಅಂಚೆ	76.113	24,97,371	20,73,328
27-2-6	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	83,33,224	78,50,958
27-2-7	ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀದಿ ಸ್ವಾಂಪುಗಳು	76.115	-	-
27-2-8	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.120 & 76.121	69,52,557	31,28,585
27-2-9	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ	76.122	7,58,000	61,391
27-2-10	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	33,74,129	45,25,011
27-2-11	ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	66,22,08,861	52,79,12,216
27-2-12	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	76.130 To 76.139	48,59,84,580	41,90,21,082
27-2-13	ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರ ಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಏಜನ್ಸಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	76.14	16,60,48,224	10,61,71,591
27-2-15	ಐಟಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಬ್ ಸೇವೆಗಳು, ಎಸ್‌ಎಂಎಸ್ / ಬ್ರಾಡ್‌ಬ್ಯಾಂಡ್ ಸೇವೆಗಳ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ	76.142	5,90,29,136	2,95,17,071
27-2-16	ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಚಂದಾ	76.151	2,04,33,688	2,04,54,287
27-2-17	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	31,207	48,765
27-2-18	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	1,21,21,008	1,66,43,546



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27-2-19	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	1,21,11,213	1,37,76,054
27-2-20	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	29,07,832	24,11,135
27-2-21	ವಂತಿಗೆ	76.157	16,71,274	39,54,566
27-2-22	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	2,05,09,120	2,06,30,360
27-2-24	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು	76.159	-	670
27-2-23	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.160	31,61,700	37,76,422
27-2-24	ಮನೋರಂಜನಾ ಶುಲ್ಕ	76.162 & 76.163	1,00,568	87,980
27-2-25	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190 + 76.191	1,71,72,190	1,14,00,957
27-2-26	ಬೇಡಿಕೆ ಪರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ವೆಚ್ಚಗಳು)	76.193 & 76.194	19,45,002	88,75,500
27-2-27	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To 76.282	2,07,51,206	2,42,60,462
	ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ		1,54,53,31,392	1,26,38,39,943
27-3	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27-3-1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿಲುವು ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	5,12,04,990	1,61,49,364
27-3-2	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	7,50,978	73,19,109
27-3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	(18,325)	(48,251)
27-3-4	ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	79.110 , 79.200	98,978	12,72,52,809
27-3-5	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶಗಳು	79.4	2,25,13,368	75,13,072
27-3-6	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5	20,45,69,973	6,48,61,661
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು		27,91,19,962	22,30,47,764
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		2,98,99,11,933	2,11,05,84,349

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

- ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು ಸಾವು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ - ಸಿಬ್ಬಂದಿ, ಸಾವು ಮತ್ತು ಹಾನಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ - ಹೊರಗಿನವರು, ತಪ್ಪಾದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನಿಂದಾಗಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿಯ / ಗ್ರಾಹಕರ ವೇದಿಕೆ / ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಇತ್ಯಾದಿ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಪರಿಹಾರ, ಉಗ್ರಾಣದ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಇತ್ಯಾದಿ., ಹಾಳಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದ ನಷ್ಟ ಪ್ರಭಾವಶಾಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಹೊಡೆದುಹಾಕಿದ್ದು ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ಹೊಡೆದುಹಾಕಿದ್ದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.
- ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಚೇರಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಂ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಸ್ತಿಪಾಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ ಅಂದಾಜು ರೂ.31.87 ಕೋಟಿಯನ್ನು 2012-13 ರಿಂದ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 1) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
27-4	(ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆ ಸೇರಿ)		
27-4-1	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ	7,58,000	6,91,000
27-4-2	ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ	-	2,36,000
27-4-3	ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ	-	-
27-4-4	ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	-	-
27-4-5	ಕಂದಾಯ ತನಿಖೆ	-	-
	ಒಟ್ಟು	7,58,000	9,27,000

2) ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ವಿವರಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27-5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ			
27-5-2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.500& 65.600	(5,93,89,549)	(8,31,26,234)
27-5-3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700	(4,41,48,544)	(62,13,122)
27-5-4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ- ಇತರೆಗಳು	65.800	(48,10,68,425)	(27,33,22,724)
27-5-5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	(1,22,42,15,198)	(84,86,55,190)
27-5-7	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು	83.834	16,90,91,889	83,86,485
			(1,63,97,29,827)	(1,20,29,30,785)
27-5-7	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27-5-7	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.100	6,56,25,146	41,48,715
27-5-8	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	6,49,815	4,79,356



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27-5-9	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	83.500	12,33,105	2,80,70,134
27-5-10	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	21,88,29,077	45,60,58,775
27-5-11	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.700 & 83.800	4,64,21,644	49,93,935
27-5-13	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು - (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)	83.820	61,808	562
27-5-14	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	67,80,09,873	33,36,02,318
			1,01,08,30,468	82,73,53,795
	ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯ		(62,88,99,359)	(37,55,76,990)

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 28 ಎ ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
28a -1	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು	83.850	1,02,90,00,000	1,02,90,00,000
	ಒಟ್ಟು		1,02,90,00,000	1,02,90,00,000

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1:- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 38 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2015 ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ಪ್ರಕಾರ, ರೂ 102.90 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2010-11, 2011-12 ಮತ್ತು 2014-15 ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಪಡೆದಿರುವ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತ ರೂ.514.49 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ರಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದರೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ರವರ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 23.04.2015 ರನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.102.90 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು 5 ಸಮನಾಂತರ ಕಂತುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.ಬಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು #

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
28b -1	01.04.2015 ರಿಂದ 31.07.2018 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೈಸ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲಿನ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು.	1,25,09,94,651	Nil
28b -2	ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಬಾಕಿ ಹೊಡೆದು ಹಾಕುವಿಕೆ.	20,45,05,842	Nil
	ಒಟ್ಟು		

ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ ಘಟನೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಕಾರಣಿಸಿಗುವಿಕೆ ಆಗಾಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡುವಂತಿಲ್ಲ.

1) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 09.03.2007 ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ FA(A&R)/DC(B&R)/AO(L)/AAO/PS-443/2009-10 ದಿನಾಂಕ 15.04.2009 ಪ್ರಕಾರ ರೂ 20.45 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. - ಆರ್.ಈ.ಸಿ. ಸಾಲ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.ಬಿ : ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ / ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
28b -2	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯದ ಸಹಾಯಧನ (61.911)	(8,37,03,11,639)	12,86,46,78,952
	ಒಟ್ಟು	(8,37,03,11,639)	12,86,46,78,952

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು 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 ದರವನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುತ್ತದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಪಿ ಯು ತನ್ನ ದರದ ಆದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ನಂತರ ಅವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.837.03 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳೆಂದು 2017-18 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಅದನ್ನು 2019-20 ರಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ



ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
29-1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಅಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒದಗಿಸದೇ ಇರುವ)		
29-1-1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
29-1-1-1	ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಸಾಲವೆಂದು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ದಾಖಲೆಗಳು		
29-1-1-1-1	ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ಬೆಲೆ	127.25	127.25
29-1-1-1-4	ಸ್ವತಂತ್ರ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಕೈಗಾ) ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಕೇಳಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.	21.39	21.39
29-1-1-1-4	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕದ ವಿಳಂಬಿತ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (31.03.2014 ವರೆಗೆ)	0.00	0.00
29-1-1-1-6	ವಿವಾದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಪರಿಹಾರ (182 ಪ್ರಕರಣಗಳು)	8.16	8.28
29-1-1-1-5	ಎಲ್‌ಸಿ ಬಾಕಿ	147.31	133.03

ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ. ಹಕ್ಕುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೇಂದ್ರ ಲಾಭಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿಯು ತನ್ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 2020-57 ದಿ: 17.12.2019 ರಂದು ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿದೆ. ಅಂತಿಮ ಆದೇಶವನ್ನು ಉಚ್ಚರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಆದೇಶವನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ ನಂತರ ಮತ್ತು ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಹಕ್ಕುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಮಾತ್ರ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
29-2	ಬದ್ಧತೆಗಳು #		
29-2-1	ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ.	255.04	-
29-2-2	ಷೇರುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕೇಳದ ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	-	-
29-2-3	ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳ (ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು)	-	-



ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 : ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣಿತ - 20 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2020 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
30-1	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು		
	ಮೂಲ & ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(6,82,21,29,014)	6,89,99,16,068
	ಕಡಿಮೆ: ಲಾಭಾಂಶದ ಆದ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತೆರಿಗೆ ಇತ್ಯೀಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(6,82,21,29,014)	6,89,99,16,068
	ಇತ್ಯೀಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	1,55,42,37,800	1,55,42,37,800
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಮೂದು ಮೌಲ್ಯ	10	10
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಗಳು - ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ	(4.39)	4.44

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.2 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ-18 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2019-20	2018-19
		(ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	(ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)
30 ii -1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
30 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	36,55,757	35,56,236
30 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	9,224	7,000
30 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ		
30 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	2,52,640	2,59,446
30 ii -1-5	ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ/ರಜೆ ಸಂಬಳ ಕೊಡುಗೆ ಇತರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
30 ii -1-6	ಹಾಜರಿ ಶುಲ್ಕ	16,500	10,500
30 ii -1-7	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	1,76,477	2,09,665



ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.3 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ 12 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2020 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
30iii-1	ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು		
30iii-1-1	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು -ಅನುದಾನದಡಿಯಲ್ಲಿ (--- ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ) -ಕರ್ತವ್ಯ ನ್ಯೂನತೆ, ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ -ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳು (ಎಎಸ್-12 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ)	91.54	153.24
30iii-1-2	ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಉಚಿತವಾದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು, ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಮರಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.	4204.20	3076.73

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31: ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು
31-1	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿನ ಗಳಿಕೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)
31-2	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ- ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2020 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)
31-3	ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 22 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು.
31-4	ಮುಂಚಿನ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ಮರುಗುಂಪೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
31-5	ಕಂಪನಿಯು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿರುವುದರಿಂದ, ಬಗೆಬಗೆಯ ಬಾಕಿದಾರರು, ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಮತ್ತು ಇತರರ ಮುಂಗಡಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿವೆ.
31-6	ಈ ಹಿಂದೆ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿದ ನೌಕರರು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜನೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ಈಗ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತೆ ನೇಮಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.
31-7	ಕಂಪನಿಯು ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಸಂವಹನ ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ: ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಭಾಗ: ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಹಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಯಾಗಿದೆ ಲೇಖಮಾನ ದಂಡ- 17- "ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ" ಪ್ರಕಾರ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವಂತಹ ಯಾವುದೇ ಇತರೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆನುಷಂಗಿಕ ಭಾಗ: ಕಂಪನಿಯು ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಧಾರವಾಡ, ಹಾವೇರಿ, ಗದಗ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಬೆಳಗಾವಿ,ಬಿಜಾಪುರ ಮತ್ತು ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಆದ್ದರಿಂದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿಯು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು			
31-9	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ: ಲೇಖಮಾನ ದಂಡ - 22 ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು / ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ.			
31-10	ದಾಸ್ತಾನು ತಪಶೀಲು: ಕಂಪನಿಯು ದಾಸ್ತಾನು ತಪಶೀಲು ಹೊಂದಿದೆ, ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಅಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾದ ವಸ್ತುವಾರು ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಪ್ರಮಾಣ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.			
	ಆರಂಭಿಕ ದಾಸ್ತಾನು ಮೊತ್ತ ರೂ.	ರಶೀದಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.	ನೀಡುವ ಮೊತ್ತ ರೂ.	ಅಂತಿಮ ದಾಸ್ತಾನು ಮೊತ್ತ ರೂ.
	1,59,17,94,461	7,47,67,80,381	7,61,17,88,947	1,45,67,85,894
31-11	ಖಾತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಮಂಡಳಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು 22.12.2020 ರಂದು ಅಂಗೀಕಾರ ಮಾಡಿದೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರೂ ಸಹ 22.12.2020 ರಂದು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಶಾಖೆ 143(6)(ಬಿ) ರ ಪ್ರಕಾರ ನಡೆಸಿದ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಲೋಕನಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.			
	ವಿವರಗಳು	ಏಜಿಯವರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮುಂಚೆ	ಏಜಿಯವರ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಏರಿಕೆ (+) / ಇಳಿಕೆ (-)
	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮೊದಲು ಲಾಭ / ನಷ್ಟ	-795.59	-682.21	113.38(+)
	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ	-2,700.22	-2,586.85	113.38(+)
	ದೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು	4,667.33	4,666.80	0.53(-)
	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು	295.46	298.55	3.09(+)
	ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು	7,121.64	7,066.91	54.73(-)
	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	2,505.61	2,507.17	1.56(+)
	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	14,679.10	14,741.87	62.77(+)
	ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಸ್ವತ್ತುಗಳು (ಆಸ್ತಿಗಳು)	3,852.13	3,853.71	1.58(+)
	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ	679.89	679.56	0.33(-)
	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	238.31	237.07	1.24(-)
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸ್ವರೂಪಗಳು	38.77	41.84	3.07(+)
	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	5,998.10	6,057.81	59.71(+)
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	14,679.10	14,741.87	62.77(+)



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020-21 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) ತೋರಿಸುವ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2020-21)	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2019-20)
I	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
	1. ಆರ್. ಇ. ಸಿ		
	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್+ಆರ್.ಬಿ.ಬಿ.ವಿ.ವಾಯ್+ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್+ಮೀಟರ್+ಎಸಿಎಸ್ಆರ್ ಕೋಯೋಟಾ ಕಂಡಕ್ಟರ್+ಆರ್. ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್+ ಯು.ಎ.ಐ.ಪಿ ಫೀಡರ್)	5,24,07,42,732	7,03,20,87,023
	ಒಟ್ಟು ಆರ್. ಇ. ಸಿ	5,24,07,42,732	7,03,20,87,023
	2. ಪಿ. ಎಫ್. ಸಿ		
	ಎ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್)	-	-
	ಬಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಆರ್-ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ)	25,12,780	-
	ಸಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಎಸ್ ಟಿ ಎಲ್)	1,38,60,19,536	5,15,00,00,000
	ಡಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಖರೀದಿದಾರನ ಲೋನ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ - ಟಿ.ಎಲ್.)	18,04,43,412	-
	ಡಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (IPDS - ಟಿ.ಎಲ್.)	94,16,668	30,83,08,975
	ಒಟ್ಟು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ	1,57,83,92,396	5,45,83,08,975
	3. ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ)		
	ಎ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ		
	ಬಿ) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	90,00,00,000	-
	ಸಿ) ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ		
ಡಿ) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	25,00,00,000	25,00,00,000	
ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	-	-	
ಎಫ್) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	1,45,00,00,000	-	
ಒಟ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್	2,60,00,00,000	25,00,00,000	
I ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಮೊತ್ತ	9,41,91,35,128	12,74,03,95,998	
II	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
	1. ಆರ್. ಇ. ಸಿ		
	ಎ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ)		
	ಬಿ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಪ್ರತಿರೂಪವಾದ ಹಣಕಾಸು)	-	-
	ಸಿ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಸ್ಟೇಷನ್		
	2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ		
	ಎ) ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆ	37,00,000	37,00,000
	ಬಿ) ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆ	5,44,00,000	5,44,00,000
	ಸಿ) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	-	-
	ಡಿ) ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಯಾಂತ್ರೀಕರಣ	-	-
	ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಕ್ರೆಡಿಟ್	-	-
	II ಒಟ್ಟು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	5,81,00,000	5,81,00,000
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ I+II	9,47,72,35,128	12,79,84,95,998





ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2019-20 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಕ್ಷೇತ್ರ	ವಿಭಾಗ	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ		ಉತ್ಪಾದನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ (ಎಂ.ವಿ.ಎಚ್.)	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಕುಡಿಯಬೇಡಿಕೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನ ವಾಸತಿ	ಒಟ್ಟು ಕುಡಿಯಬೇಡಿಕೆ	ಸರಾಸರಿ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (₹) ಸರಾಸರಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಸರಾಸರಿ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (₹) ಸರಾಸರಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಆಂತರಿಕ ವ್ಯತ್ಯಾಸ
		ಉತ್ಪಾದನ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ		ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*100	12=(10/6)*100	13
ಉತ್ಪಾದಕ / ಕುಡಿಯಬೇಡಿಕೆ	ಎಲ್.ಒ.ಎಲ್. (ಎ)	61.101/61.300	23.101	759683	24,47,79,805	2.22	25,23,90,650	1,36,51,32,638	1,61,80,23,288	106	661	18,31,87,336
ಗೃಹಾಂಗಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆ	ಎಲ್.ಒ.ಎಲ್. (ಎ & ಬಿ)	61.102 & 61.104	23.102 & 23.104	2854835	1,53,38,97,045	13.91	9,88,19,78,260		9,88,19,78,260	644	644	72,58,04,145
ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ಯಮ	ಎಲ್.ಒ.ಎಲ್. (ಬಿ)	61.116 & 61.117	23.116 & 23.117	386641	48,29,95,061	4.47	5,02,22,02,854		5,02,22,02,854	1019	1019	20,40,28,598
ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು (ಉದಾಹರಣೆ: ಹೆಚ್.ಪಿ. ಸೇವೆಗಳು, ಡಿ. ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗೆ ಸೇವೆಗಳು)	ಎಲ್.ಒ.ಎಲ್. (ಒ)	61.122/61.301	23.122	957838	5,96,59,01,159	54.30	40,22,42,79,053		40,22,42,79,053	672	672	6,15,66,35,628
ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು (ಉದಾಹರಣೆ: ಹೆಚ್.ಪಿ. ಸೇವೆಗಳು, ಡಿ. ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗೆ ಸೇವೆಗಳು)	ಎಲ್.ಒ.ಎಲ್. (ಬಿ)	61.121	23.121	849	1,56,21,316	0.14	6,97,47,454		6,97,47,454	446	446	55,07,19,926
ಉತ್ಪಾದಕ ಕುಡಿಯಬೇಡಿಕೆಗಳು	ಎಲ್.ಒ.ಎಲ್. (ಒ)	61.127/61.128	23.127/23.128	432	8,19,368	0.01	47,55,368		47,55,368	580	580	73,22,121
ಎಲ್.ಒ.ಎಲ್. ಕೈಸಾಂಕೆ	ಎಲ್.ಒ.ಎಲ್. (ಬಿ)	61.129/61.133	23.129/23.133	120661	32,42,90,295	2.94	2,64,58,79,238		2,64,58,79,238	816	816	16,02,87,943
ಉದ್ಯಮ ವಿದ್ಯುತ್	ಎಲ್.ಒ.ಎಲ್. (ಬಿ)	61.143	23.143	49941	32,83,25,194	2.98	2,15,80,56,248		2,15,80,56,248	657	667	2,24,81,63,527
ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು (ಉದಾಹರಣೆ: ಹೆಚ್.ಪಿ. ಸೇವೆಗಳು, ಡಿ. ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗೆ ಸೇವೆಗಳು)	ಎಲ್.ಒ.ಎಲ್. (ಬಿ)	61.144	23.144	24952	14,83,30,802	1.35	1,23,08,21,499		1,23,08,21,499	829	829	83,19,95,078
ಉತ್ಪಾದಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆಗಳು	ಎಲ್.ಒ.ಎಲ್. (ಬಿ)	61.145	23.145	127166	3,30,76,374	0.30	74,92,12,478		74,92,12,478	2265	2265	-18,35,31,217
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್				5285988	8,10,73,36,318	82.82	62,23,98,23,102	1,36,51,32,638	63,60,47,55,740	683	688	10,88,48,13,885



ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2019-20 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ ಪ್ರವರ್ಗ	ಛಾಟೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ		ಒಳಗಡೆ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ	ವಾರಾಂಶದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ	ಸಮರ್ಪಿತ ಯೂನಿಟ್ ದರ (₹) ಇನ್ನೂ ಸೇರಿ	ಒಟ್ಟು ಕುಸಾಯ	ಸರಾಸರಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (₹) ಇನ್ನೂ ಸೇರಿ	ಸರಾಸರಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (₹) ಇನ್ನೂ ಸೇರಿ
		ಪರಿಷ್ಕರಣೆ	ಅನುಷ್ಠಾನ		ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟ ಗುಂಪಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಸೇ. ಪ್ರಮಾಣ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/9)*100	12=(10/9)*100
ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಹೆಚ್‌ಟಿ-1	61250	23,250	384	280,394,351	2.54	1,80,54,80,006	644	1,80,54,80,006	644	88,03,69,217
ಹೆಚ್‌ಟಿ, ಕೈಸಾಹೆ	ಹೆಚ್‌ಟಿ-2 (ಎ)	61255	23,255	1902	1,10,24,56,109	40.00	7,97,11,45,812	723	7,97,11,45,812	723	43,33,12,678
ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಂರಕ್ಷಣೆ	ಹೆಚ್‌ಟಿ-2 (ಬಿ)	61256	23,256	675	13,01,22,334	1.18	1,38,05,83,410	1061	1,38,05,83,410	1061	-1,27,90,043
ಅಸ್ತಿತ್ವಗಳು	ಹೆಚ್‌ಟಿ-2 (ಸಿ)	61257	23,257	355	7,71,91,521	0.70	57,28,85,991	742	57,28,85,991	742	-3,09,01,383
ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಸ್ವಲ್ಪ ಘಟಕಗಳು	ಹೆಚ್‌ಟಿ-3 (ಎ)	61262, 61,263 & 61,265	23,262, 23,263 & 23,265	307	28,24,56,886	2.56	1,42,54,07,051	505	1,42,54,07,051	505	25,92,55,989
ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಂರಕ್ಷಣೆ	ಹೆಚ್‌ಟಿ-3 (ಬಿ)	61264	23,264	2	48,834	0.00	24,14,556	4945	24,14,556	4945	28,71,777
ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಹೆಚ್‌ಟಿ-4	61272	23,272	32	1,59,30,042	0.14	12,38,40,103	777	12,38,40,103	777	-48,13,372
ಅಸ್ತಿತ್ವಗಳು	ಹೆಚ್‌ಟಿ-5	61273, 23,274	23,273, 23,274	65	2,87,98,594	0.24	9,37,20,559	312	9,37,20,559	312	6,91,41,954
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ				3722	1,91,33,98,721	17.38	13,36,54,71,608	698	13,36,54,71,608	698	1,69,64,46,797
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ				5289720	11,02,33,35,039	100.00	75,60,51,00,710	686	76,97,02,33,346	686	12,58,10,59,852
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ											80,33,14,019
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ							1,08,27,66,687		1,08,27,66,687		5,59,76,48,124
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ											-9,35,78,034
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ											-1,35,81,13,414
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ											-29,70,91,473
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ											-
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ											-
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ											-
ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕ											-
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್				5289720	11,02,33,35,039	100.00	76,55,73,34,913	686	77,92,25,17,551	686	17,23,32,39,194



ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟುರ ಜ್ಯೋತಿ (ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 40 ಯುನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಾಗೂ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನಿರಾವರಿ ಪೂಜಿಸಿಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 2019-20ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2019-20 ರಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ

(ರೂ. ಕೊಟ್ಟಿಗಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಒಟ್ಟು ಸ್ವಾವರಗಳು			ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ವಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ			ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	
		ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ವಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಉಳುವ ಸ್ವಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ವಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಉಳುವ ಸ್ವಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ
1	10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಯ ವರೆಗಿನ ನಿರಾವರಿ ಪೂಜಿಸಿಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ	1,57,232	8,00,606	9,57,838	103.04	5,882.86	5985.90	3,995.18	4,067.69
2	ಬೆಚ್/ಕೆಚ್ ಪ್ರತಿ ಸ್ವಾವರಗಳಿಗೆ 40 ಯುನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒದಗಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ	6,91,841	23,682	7,15,523	147.67	46.88	194.55	136.81	136.51
3	ಒಟ್ಟು	8,49,073	8,24,288	16,73,361	250.71	5,929.74	6180.45	4,131.99	4,204.20