

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(Wholly owned by Government of Karnataka)



17th ANNUAL REPORT 2018-19

17th Annual Report
2018-2019



Hubli Electricity Supply
Company Limited

CIN U31401KA2002SGC 030437





Table of Contents

1. Director's Report.....	4
2. Form No MGT-9	42
3. Addendum to Director Reports	48
4. Secretarial Audit Report	58
5. Corporate Social Responsibility Policy.	64
6. Independent Auditors Report	68
7. Annexures to Auditors Report	76
8. Direction under Section 143 (5) of Company's Act 2013.	82
9. Comments of the C & AG of India.....	84
10. Balance Sheet	85
11. Profit and Loss Account.....	86
12. Cash Flow Statement	87
13. Notes Forming part of the Financial Statements.....	89
14. Average Realization.....	121
15. Details of Subsidy received from Government of Karnataka	122
1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	125
2. ಅರ್ಜಿ ನಂಬರ್ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.-9.....	173
3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು	181
4. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ.	196
5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ	202
6. ಸ್ವತಂತ್ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	207
7. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ.....	219
8. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು.....	223
9. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು.....	231
10. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ.....	232
11. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು.....	233
12. ಹಣಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ.....	234
13. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು.....	236
14. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ.	276
15. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ ವಿವರ	277



Board of Directors

List of Directors (as on the date of AGM)

Sl. No.	Name of the Directors Sriyuths/Smt.	Particulars
1	Mahendra Jain, IAS	Chairman
2	M.Sundaresh Babu, IAS	Managing Director
3	M. Deepa, IAS	Director
4	Dr. B.C. Satheesha, IAS	Director
5	Prakash G.T. Nittali, KAS	Director
6	Rajappa	Director (Technical)
7	P.C. Jaffer, IAS	Director
8	N.V. Bhuvaneshwaraiah	Director
9	T.R. Ramakrishnaiah	Director
10	Shivaprakash .T.M.	Director

Statutory Auditors

M/s. A. Raghavendra Rao & Associates,
Chartered Accountants,
Gadag.

Cost Auditors

M/s S. K. Tikare & Co.,
Cost Accountants,
Dharwad.

Secretarial Auditor

P. K. Pande & Associates,
Company Secretaries,
Bangalore.



DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

The Board of Directors of HESCOM feel glad to present the Seventeenth Annual Report on the Business and Operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the Year ended 31st March 2019.

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 2018-19, the Company embarked on various actions for delivering better services in line with its objectives and policies.

Following are some of the highlights:

1. PERSPECTIVE

As on 31.03.2019



■ Area	54513 sq.km
■ Districts	7
■ Population	1.48 Crs
■ Consumers	50.30 Lakhs
■ No. of 33 S/S	172
■ No. of DTCs	215873
■ HT line length	85094.15 ckt kms
■ LT line length	135108.83 ckt kms
■ Employee Strength	
• Sanctioned	17019 nos.
• Working	9812 nos.
• Vacant	7207 nos.
■ Total Assets	₹ 14151.11 Crs

2. FINANCIAL PERFORMANCE:

The Financial Performance of the Company during the Financial Year 2018-19 as compared to previous Financial Year 2017-18 is highlighted as below:

Sl No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
		(₹./crs)	(₹./crs)
1	Revenue		
2	Revenue from operations	7764.56	6887.55
3	Other income	95.04	63.91
4	Total revenue	7859.60	6951.46



SI No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
		(₹./crs)	(₹./crs)
4	Expenditure		
	(a) Purchase of Power	6665.49	6344.85
	(b) Employee benefits expense	781.80	687.72
	(c) Finance costs	539.14	488.56
	(d) Depreciation and amortisation expense	194.59	149.03
	(e) Administrative and Other expenses	210.56	195.44
5	Total Expenditure	8391.58	7865.60
6	Profit/(Loss) before exceptional and extraordinary items and taxes	(531.98)	(914.15)
	Exceptional items	(102.90)	(102.90)
	Prior Period Income	121.13	56.16
	Prior Period Expenses	(82.73)	(16.42)
7	Profit/(Loss) before extraordinary items and tax	(596.48)	(977.31)
8	Less Regulatory Income / Expenses	1286.47	837.03
9	Loss before tax	689.99	(140.28)
10	Tax Provisions	-	-
11	Net Profit/(Loss)	689.99	(140.28)

3. FINANCIAL HIGHLIGHTS :

During the year the Revenue from operations has increased by 13.06% from ₹. 6951.46 Crs to ₹.7859.60 Crs.

The company has purchased 14245.65 MUs (at Generating Point) of power during the year. The Power purchase cost has increased by 5.05% as compared to the Previous Year.

4. STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY:

The Company has the following strategies:

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

HESCOM's VISION:

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

- 100% Rural Electrification
- Reduce T&D Losses gradually to below 15%

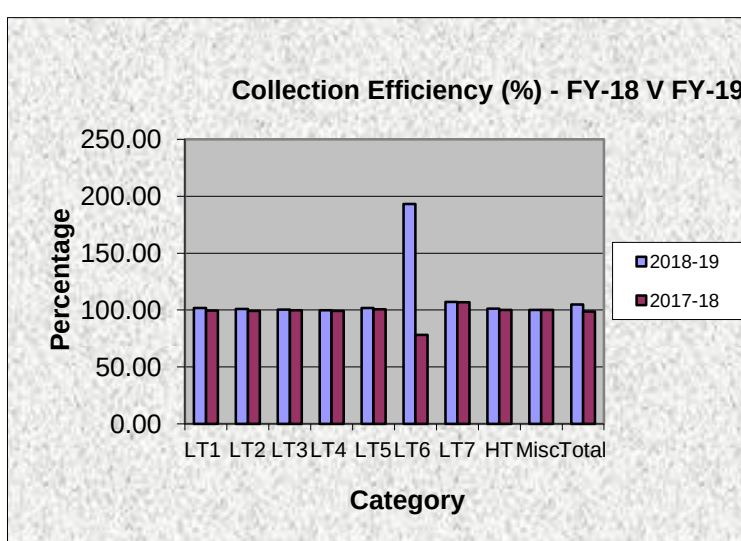


- 100% Metering at all levels right from feeder end to consumer installations
- Elimination of Low Voltage Pockets by reorganizing the existing feeders consequent to establishment of new Sub-stations by HESCOM and KPTCL.
- Reduction in interruption
- Power Supply on Demand
- Eliminate Commercial Losses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

5. COLLECTION EFFICIENCY:

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

Category	Collection	
	Efficiency (in %)	
	2018-19	2017-18
LT1	101.82	99.55
LT2	100.92	99.41
LT3	100.28	99.95
LT4	99.90	99.40
LT5	101.73	100.58
LT6	193.23	78.07
LT7	107.20	106.80
HT	101.35	100.12
Misc.	100.06	100.24
Total	104.77	98.62



6. METERED AND UN-METERED ENERGY:

The Category-wise Metered and Un-metered Energy sales during FY-19 & FY-18 are as below:

Category	Category Energy Sales in. MU							
	2018-19				2017-18			
	Metered	Un-Metered	Total	% of Energy Sales	Metered	Un-Metered	Total	% of Energy Sales
LT1 BJ/KJ	189.89	53.96	243.85	2.07	190.25	55.23	245.48	2.29
LT2	1463.22		1463.22	12.44	1430.82		1430.82	13.37
LT3	464.86		464.86	3.95	447.73		447.73	4.18
LT4 IP	115.28	6630.85	6746.13	57.37	130.26	5942.13	6072.39	56.76
LT5	328.55		328.55	2.79	320.43		320.43	2.99
LT6 W/S & P/L	461.48		461.48	3.92	426.57		426.57	3.99
LT7	32.74		32.74	0.28	28.25		28.25	0.26
HT	2019.18		2019.18	17.17	1727.60		1727.60	16.15
Total	5075.19	6684.81	11759.99	100	4701.92	5997.36	10699.28	100

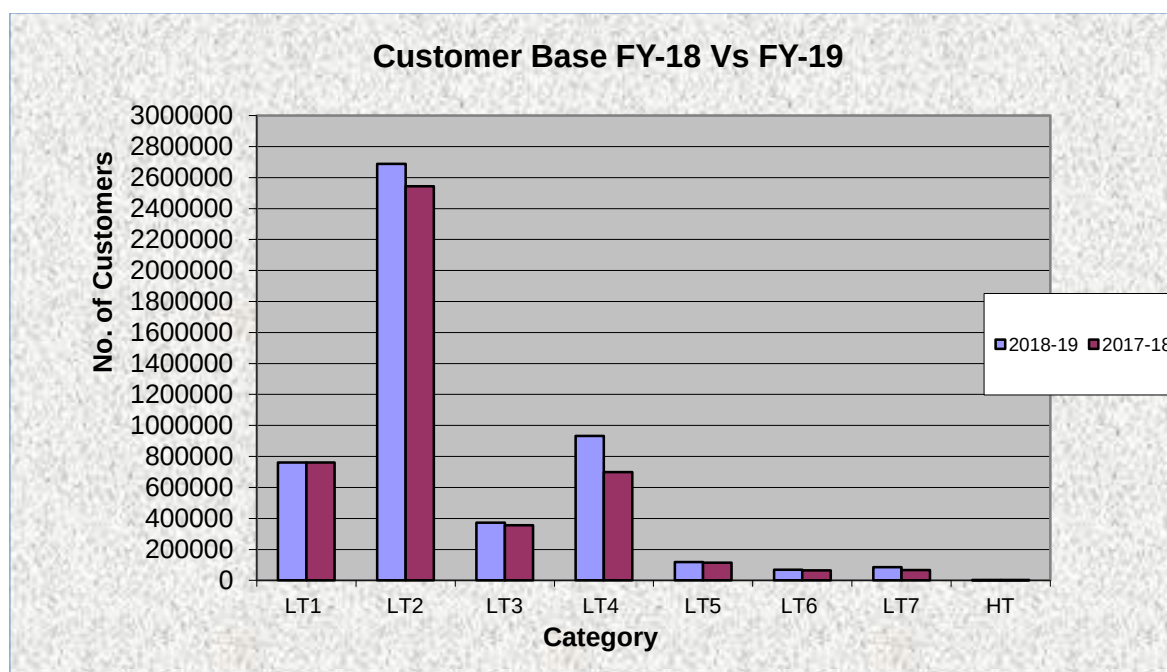


7. CUSTOMER PROFILE:

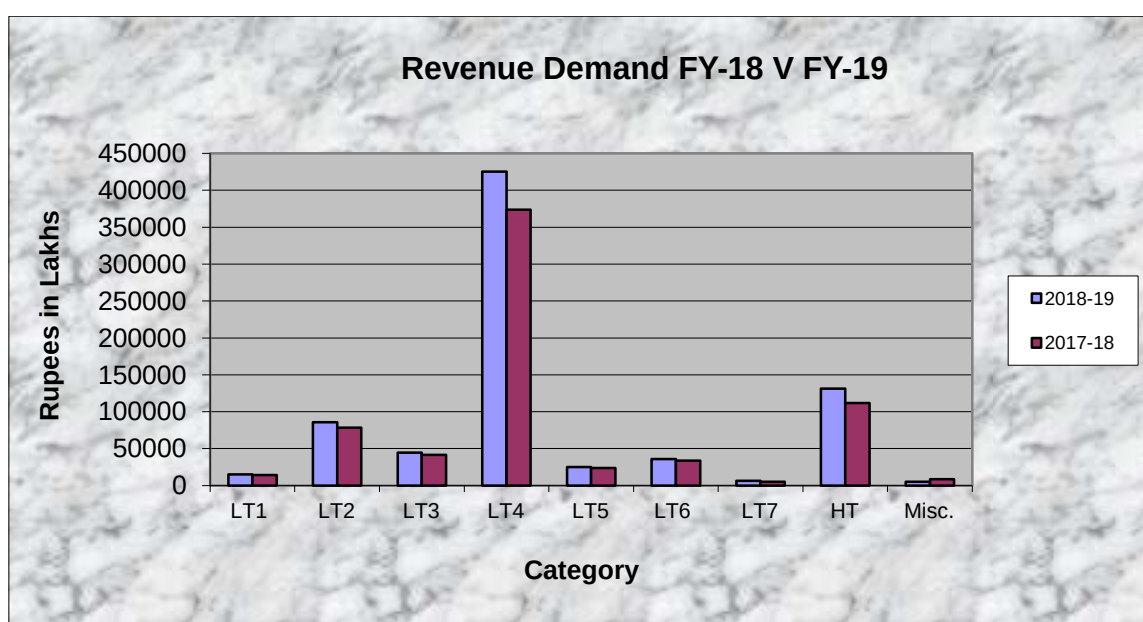
The Company had a Customer Base of 46.06 lakhs at the beginning of the Year. With the addition of 4.24 lakhs new consumers during the Year, the Customer Base has increased to 50.30 lakhs as at the end of 31.03.2019.

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

Category	Customer Base			
	2018-19		2017-18	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJ/KJ	760528	15.12	759934	16.50
LT2	2689120	53.46	2544000	55.24
LT3	371707	7.39	355003	7.71
LT4 IP	931787	18.53	697859	15.15
LT5	117989	2.35	113582	2.47
LT6 W/S & P/L	69835	1.39	65441	1.42
LT7	85289	1.70	66658	1.45
HT	3445	0.07	3121	0.07
Total	5029700	100.00	4605598	100.00

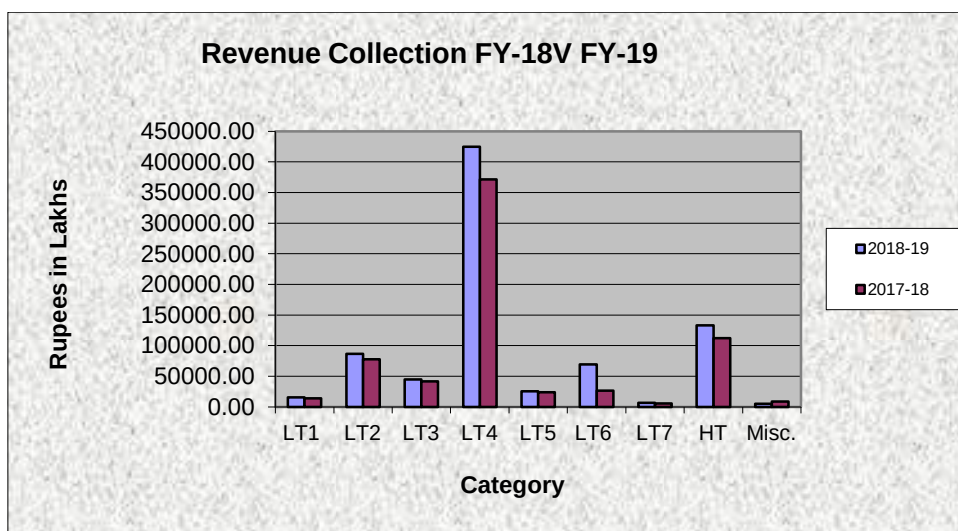


Category	Revenue Demand as per DCB			
	2018-19		2017-18	
	₹. In Lakhs	%	₹. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	15,076.92	1.95	14121.87	2.05
LT2	85,853.64	11.08	78259.05	11.33
LT3	44,755.31	5.78	41517.99	6.01
LT4 IP	4,25,302.42	54.89	373703.25	54.12
LT5	25,131.87	3.24	23554.68	3.41
LT6 W/S & P/L	35,955.32	4.64	33788.46	4.89
LT7	6,318.71	0.82	5168.24	0.75
HT	1,31,300.70	16.94	111845.13	16.20
Misc.	5,180.12	0.67	8563.69	1.24
Total	774875.00	100.00	690522.35	100.00

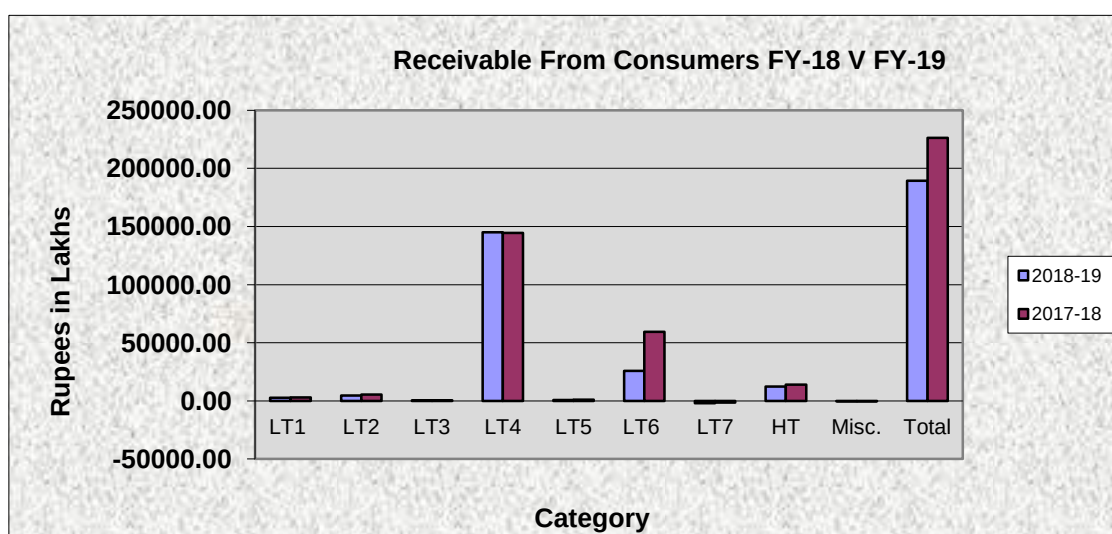


Category	Revenue Collection as per DCB			
	2018-19		2017-18	
	₹. In Lakhs	%	₹. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	15351.10	1.89	14058.01	2.06
LT2	86642.14	10.67	77796.89	11.42
LT3	44882.62	5.53	41495.36	6.09
LT4 IP	424894.90	52.34	371462.98	54.55
LT5	25566.51	3.15	23692.23	3.48
LT6 W/S & P/L	69474.93	8.56	26379.37	3.87
LT7	6773.58	0.83	5519.44	0.81
HT	133079.05	16.39	111984.87	16.45
Misc.	5183.22	0.64	8584.40	1.26
Total	811848.05	100.00	680973.55	100.00





Category	Receivable from consumers as per DCB (CB)			
	2018-19		2017-18	
	₹. In Lakhs	%	₹. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	2642.22	1.39	2916.40	1.29
LT2	4719.03	2.49	5507.54	2.43
LT3	427.06	0.23	554.37	0.24
LT4 IP	145017.39	76.56	144609.86	63.88
LT5	647.99	0.34	1082.64	0.48
LT6 W/S & P/L	25770.10	13.61	59289.71	26.19
LT7	-2050.29	-1.08	-1595.42	-0.70
HT	12274.81	6.48	14053.16	6.21
Misc.	-32.95	-0.02	-29.84	-0.01
Total	189415.36	100.00	226388.41	100.00



8. Power Purchase in HESCOM:

DETAILS OF POWER PURCHASE BY HESCOM FROM APRIL-2018 TO MARCH-2019 FROM ALL SOURCES

SL No	Name of the Company	2018-19		Rate
		Energy In MU's	Cost of Power Purchase in Cr	
1	CGS	4150.82	1857.09	4.47
2	KPCL-HYDEL	3157.35	227.56	0.72
3	KPCL-SOLAR	2.66	1.70	6.39
4	KPCL-THERMAL	2201.81	1193.54	5.42
5	RPCL	128.20	258.95	20.20
6	MINI HYDEL	32.65	11.32	3.47
7	WIND MILL	2573.84	1059.58	4.12
8	CO-GENERATION .	767.82	323.47	4.21
9	HIGH COST (Others) (Short term)	120.73	49.31	4.08
10	UPCL	689.84	428.39	6.21
11	Solar	1358.02	713.75	5.26
12	IEX	-156.94	-66.16	4.22
TOTAL		15026.80	6058.50	4.03
13	KPTCL TR.CHARGES		555.72	0.00
14	PGCIL Tr charges		384.83	0.00
15	SLDC O&M Expenses		4.45	0.00
16	SPPCC /PCKL adm.Exp		0.04	0.00
17	TANGEDCO Fixed Charges		0.01	0.00
18	Open Access Charges		1.38	0.00
19	LC Charges Related to Purchase of Power		2.52	0.00
GRAND TOTAL		15026.80	7007.45	4.66
Less:				
	Inter-Escom Energy Exchange (Receivable)	434.52	176.63	4.06
	Grand TOTAL After deducting EB	14592.28	6830.82	4.68
Less:	HRECS	346.63	161.56	4.66
Less:	Rebate from power Generators		3.78	
GRAND TOTAL		14245.65	6665.48	4.68

As per Hon'ble KERC Tariff Order dated 14.05.2018, the Commission has approved allocation of different Sources as follows for FY-19.



Allocation of Energy for FY-19 is as noted below:

SL No	Source	FY-18	FY-19
1	KPCL-HYDEL	20.26%	26.00%
2	KPCL-THERMAL	20.26%	18.67%
3	CGS	20.26%	19.53%
4	Major IPP (UPCL)	28.01%	14.12%
5	Medium/Short Term/ Section-11	12.50%	12.50%

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. During the year the Company has purchased High Cost Energy of 120.73 M.U. at a cost of Rs.49.31 Crores as per the GoK's decision.

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 31.03.2019:

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

Voltage class of Stations	No. Of Stations as on 31.03.19	No. Of Stations as on 31.03.18
400 KV	02	01
220 KV	23	23
110 KV	199	193
66 KV	01	01
33 KV	172	166
Total	397	384

10. ENERGY INFLOW / OUT FLOW (Sales):

Metered and Un-metered Energy

SI. No	Particulars	Energy in MUs 2018-19
1	Total metered sales	5075.18
2	Total Un-metered sales	6684.81

During the year, the company had an input of 13773.58 MUs and outflow of 11759.99 MU.



11. DISTRIBUTION LOSSES:

Distribution Losses.

During the year, the Distribution Loss of the Company stood at 14.62% as against 14.76% in the preceding Year. The details are as below:

Sl. No.	Particulars	Energy in M.U	
		2018-19	2017-18
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	13773.58	12551.96
b	Total metered sales	5075.18	4701.92
c	Total un-metered sales	6684.81	5997.36
d	Total sales	11759.99	10699.28
e	Distribution losses	2013.59	1852.68
f	Percentage of Distribution losses	14.62	14.76

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 are as follows:

- Action has been taken to replace MNR meters at the earliest. All efforts are being made to ensure that DC or MNR installations are within 1%.
- 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, approach is to replace the meters for high revenue yielding installations is at top priority .
- Raids are being conducted by vigilance squads to detect and curb theft of electricity regularly.
- Regular rating of HT and LT installations are being monitored and the metering system is kept in good condition.
- All the 574 interface points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these points are measured and recorded.

b) Energy Audit :

Division wise Energy audit of HESCOM is being conducted every month to calculate distribution loss energy audit of all the 26 Divisions is being monitored every month in HESCOM. Energy audit of 73 major cities / towns is also being conducted every month. Energy Audit of 11KV feeder level is also monitored. There are about 3171 feeders in HESCOM distribution system. As per directions of Hon'ble KERC, web based composite thread through DTC metering project has been taken up to monitor Energy Audit at DTC levels in non R-APDRP towns also.

12. REDUCTION Of Aggregated Technical and Commercial losses (AT&C):

The following measures undertaken by the company are being monitored to reduce the AT & C Losses:

- To remove rural loads on town / City feeders so that Towns/ Cities are fed from separate urban feeders, with input Energy meters kept always in good working conditions.
- Arranging to provide metering equipment to DTCs in the towns & analyzing HT and LT Losses after the synchronization of individual DTC and its connected LT installations, in Non R-APDRP towns.



-
-
- c. Load balancing on the DTCs.
 - d. Replacement of MNR meters by good static Meters.
 - e. Achieving 100% reading and billing of LT installations.
 - f. Minimizing the Door Lock & unread installations (i.e., By taking readings on subsequent dates).
 - g. Proper metering of street light and water supply (LT-6) installations for monitoring the consumption.
 - h. Metering & monthly billing of IP Set installations coming on town feeders.
 - i. To continue all out-efforts in increasing the metered consumption & issuing of 100 % bills.
 - j. To increase the revenue collection by rigorous disconnection drives & continuous monitoring thereby increasing the collection efficiency & over all business efficiency (to reduce AT & C Losses).
 - k. To sort out & dismantle long disconnected installations to avoid possible theft of Energy by unauthorized reconnection and for judicious use of released idle meters etc., in the system.
 - l. To pool up vigilance & MT batches to create mass raids to detect theft of Energy & to arrest possible theft.
 - m. To bring up customer awareness by chalking out programmes for proper education about electricity.
 - n. Study of category wise consumption pattern of LT3 and LT5 installations and thereby taking measures like rating, sealing of terminal covers with numbered poly carbonate seals etc.
 - o. It is proposed to replace 10 year old Electro-mechanical meters by high precision static meters.
 - p. Efforts are being made to meter all the un-metered installations in BJ/KJ categories and DTCs feeding predominant IP set installations.
 - q. Regular rating of HT and LT installations are being monitored and the metering system is kept in good condition.
 - r. All the 574 interface points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these points are measured and recorded.

13. Annual Investment Plan of HESCOM for FY 2018-19

The Annual Investment Programme for 2018-19 has been proposed for ₹1299 crores based on the following:

- All those works which are absolutely essential have been included in the Annual Investment Plan.
- Prioritization of Capital Works be undertaken so as to strike a balance between achieving the desired objective of Transmission and Distribution Loss Reduction as well as discharging social responsibility works.
- All spillover works and essential fresh proposals have been included in Capital Budget of 2018-19.
- Proposed Capital works investment programme for 2018-19 is appended as below,
- **SOCIAL OBLIGATORY WORKS:**
This includes Ganga Kalyan Scheme, SDP, SCSP, TSP (Special Component Plan/ Tribal sub Plan and UNIP works.
- **DDUGJY/SAUBHAGYA/IPDS:**
System strengthening scheme for effective and efficient Distribution management is covered under DDUGJY for rural areas of HESCOM. All the left over villages under DDUGJY are covered under Saubhagya Yojane Scheme.

IPDS (Integrated Power Development Scheme) is a project sponsored by GOI under MOP. All the non RAPDRP towns are covered under this for strengthening of sub-transmission and distribution network.

➤ **EXTENSION AND IMPROVEMENT**

The E&I works include providing additional /enhancement of DTC's (other than provided in service connection/G.K/I.P. set works) providing new feeders/Link lines/express lines from the newly commissioned substations, re-conductoring of HT/LT line, providing intermediate poles.

➤ **METERING PROGRAMME:-**

In our endeavor to effect reduction of T&D /AT&C losses, several initiatives like providing meters to unmetered BJ/KJ & IP set installations, DTCs metering, replacement of faulty and MNR meters and replacing age old electromechanical meters by new static meters etc. have been envisaged. Also Replacement of 3 Phase 3 wire HT Metering cubicle by 3 Phase 4 wire HT Metering cubicle initiated. These programmes will increase metered consumption thereby reducing unaccounted energy.

➤ **UAIP:**

Regularization of the unauthorised and newly registered IP Set applications are taken up under this scheme.

➤ **Maadari Vidyut Grama**

The GoK has announced the scheme called Model Electricity Village (MEV).The scheme mainly focuses on development / strengthening of distribution network in the selected villages. Earlier as per the Government order EN 70/VSC-2017 Dt : 24.05.2017 only selected model village have to be Facilitated with up-gradation of Distribution network and associated works. The selection of village is as per MLA/ MP of respective consistency.

➤ **Refurbishing works on HT/LT/DTC in O & M Divisions:**

Distribution network is experiencing frequent schedule and unscheduled power interruptions. Unschedule interruptions sometimes are due to weak conductors, equipment failures in substations and failure of DTC which lead to dissatisfaction among consumers. HESCOM is having huge HT network nearly 78000 kms and LT line of 138000kms . There is constant increase in load and inadequate capacity of conductors are to be replaced time to time. Hence reconductoring of the assets will add enhanced performance of network. Hence HESCOM has formulated a project to have its assets in good condition and it is proposed to take up the Refurbishing work which will add capacity enhanced performing ability of Distribution Network.

➤ **IT INITIATIVE:**

Emphasis has been given to new IT initiatives in the Company. As a part of that Providing Smart meters to cities like Belagavi, Dharwad and Hubballi is Initiated, the work of Supply of Hardware, Supervisory Manpower (for Technical Support) and Development of Software to Support Enumeration of IP Sets in HESCOM Jurisdiction is initiated, under Extension of RAPDRP, IPDS IT initiative Phase II is implemented.It is also proposed to have GIS sub-stations in various cities under HESCOM jurisdiction.

➤ **CIVIL ENGINEERING WORKS:**

All the civil construction and renovation works for HESCOM buildings and stations are taken up under this category.



14. CAPITAL EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs.983.64 Crores towards Capital Works as against ₹1,138.88 crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

₹ in Crores.

SL No	Scheme	2017-18	2018-19
1	Service Connection	13.03	6.76
2	Ganga Kalyan	58.38	46.83
3	Extension and Improvement	56.99	60.91
4	Replacement of Failed Distribution Transformers	149.03	145.35
5	Replacement of Conductors	89.15	18.04
6	Providing Infrastructure to UAIP	30.46	64.93
7	Energisation of IP Sets (General)	133.18	166.34
8	Metering	32.46	21.3
9	Rural Electrification Works (RGGVY, NJY, RLMS, Hamlets etc)	163.97	165.12
10	RAPDRP	0.00	1.50
11	ALDC/SCADA	14.82	0.00
12	Stations	0.00	55.17
13	Civil Works	74.73	47.87
14	Flood Affected Works	0.00	0.21
15	UG cables	163.55	116.49
16	Others	159.13	66.82
	Total	1138.88	983.64

15. HT / LT LINES

The Company has drawn 7180.84 kms of HT lines and 11121.68 kms of LT lines during the year. Total HT and LT Lines as on 31.03.2019 stood at 85094.15 kms and 135108.83 kms respectively.

16. DTC METERING:

Out of total existing 215873 DTCs, 62392 DTCs have been metered at the end of 31.3.2019 and out of remaining 153481 DTCs, 144023 DTCs are exclusively IP Sets DTCs fed on EIP feeders balance 9458 DTC's are to be metered in a phased manner.

17. STATION PROGRESS FOR FY 2018-19:

Sl.No	Particulars	Nos
1	No of 33Kv stations under progress including spill over works and works awarded during FY 2018-19 (Augmentation works)	14
2	Award Cost in Crores	61.72
3	No. of stations commissioned	07
4	No. of stations augmented during the FY 2018-19 (including augmentation works)	06



Stations augmented during the FY 2018-19:

SL. No	Name of sub-station	District	Capacity	Award Cost in Crs	Date of Commissioning
1	Alagwadi (DDUGJY)	Belagaum	1X5	122.68	30.03.2018
2	Haliyal (DDUGJY)	Belagaum	1X5	122.91	27.03.2018
3	Jambagi (DDUGJY)	Belagaum	1X5	116.79	11.02.2018
4	Hirepadasalagi	Bagalkot	1X5	85.86	31.12.2018
5	Koda	Haveri	1X5	110.22	09.01.2019
6	Laxmipura	Haveri	1X5	99.93	18.01.2019

Stations commissioned during the FY 2018-19:

Sl. No.	Name of 33/11kV Sub-station	District	Taluk Name	Capacity	Date of Commissioning
1	Jatrat (DDUGJY)	Belgaum	Nippani	2 x 5	02.07.2018
2	Gandhipura (DDUGJY)	Haveri	Haveri	2X5	28-10-2018
3	Shirgur	Belagaum	Raibag	2x8	28.09.2018
4	Dasankoppa	Uttar Kannada	Sirsi	1X5	10.11.2018
5	Saptasagar	Belagaum	Athani	2x8	27.11.2018
6	Shirur	Belagaum	Athani	2x8	26.12.2018
7	Nayikerur (DDUGJY)	Haveri	Savanur	2x5	28.01.2019

18. R-APDRP:

Introduction:

- ▶ R-APDRP is a flagship distribution sector strengthening programme of Government of India
- ▶ Aims at reducing the overall Aggregate Technical and Commercial (AT&C) losses.
- ▶ The Project area comprises of Towns having population > 30,000 as per 2001 Census.
- ▶ RAPDRP PART-A covers 29 towns in HESCOM.

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	



Players of R-APDRP Part-A

a) 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.

b) IT Implementing Agency: M/s. Infosys Technologies Ltd., Bangalore

o Contract Date: 29th Dec 2009

o Duration: 36 months from contract date. Due to delay in implementation of project, time extension was extended by MoP upto 31.12.2017 with loan closing date as 31.03.2018 and FMS support period is upto 31.03.2021.

c) Network Bandwidth Service Provider (NBSP)

Primary: M/s. Reliance Communications Ltd, Mumbai

o Duration : 5 years (upto 05.12.2021)

o DWA was issued 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.

Secondary: M/s Bharti Airtel Ltd.,

o 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).

d) Installation of modems for HT,BM, DTC & Feeder meters and communication:

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

The agencies and HESCOM together conducting troubleshooting activities to improve the communication.

Latest Progress:

Part-A progress

1. All the modules have been implemented in RAPDRP system.
2. 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.
3. Project completion timeline extension was approved by PFC till 31.12.2017 with loan closing date as 31.03.2018.
4. 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.
5. 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 www.hescom.co for User Registration, Online Payment, new connection, consumer complaints, name change and tariff change etc.
 - Karnataka Mobile One online payment facility is also available to pay the consumers bill.
6. Energy Audit:
 - Town wise, Feeder wise and DTC wise AT&C losses are generated in system.



- All Consumers have been mapped to respective DTCs and Feeders. Validation is under progress.
 - NPP: 316 feeders data is uploaded in NPP every month.
7. Post Go-live reports:
- Post Go-live reports (D1 to D7) are uploaded in IPDS and HESCOM website regularly.
8. Annual technical support Licensee, annual technical support of hardware and software and regularly updated in RAPDRP system.
9. DPR of Phase-2 IT enablement under IPDS for 44 towns of HESCOM is submitted to PFC and PFC has sanctioned ₹.10.22 crores. BESCOM has floated tender for Appointment of IT Implementation Agency for Implementation of IT Enablement (Phase II) Project in all ESCOMs of Karnataka under Integrated Power Development Scheme (IPDS). Tender is under progress.

19. Report on Nirantar Jyoti Yojane in HESCOM

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 BESCOM, 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 BESCOM, BESCOM/BC-46/F-3551/2008-09/48, Dt;10-06-2009, it was decided to execute the works on partial turnkey basis and BESCOM 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 lumpsum 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.

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

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

The main intension of implementation of NJY is bifurcation of Agricultural and Non Agricultural loads to facilitate 24Hrs quality power supply to Non IP loads and to provide quality power supply to IP loads for assured specified period has been achieved in the areas where the NJY has been already implemented. So far NJY has been extended to 3520 No's of villages. By implementing NJY works number of interruptions have been reduced to considerable level. At present all the NJY feeders are being fed with 24Hrs power supply. Due to implementation of NJY, metered sale of energy has been increased, technical loss has been reduced and failure rate of Transformers has been reduced. There is increase in metered energy and due to bifurcation of IP loads and Non IP loads the energy consumption of IP loads can be assessed from the energy recorded in Station end. There is improvement in tail end voltage level for both Non-IP and IP set consumers. NJY has resulted in reduced No. of interruptions. Till date ₹. 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.

20. Ganga Kalyana Works;

Ganga kalyana Scheme was introduced 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 6,000 Nos. of GK IP sets is fixed for the FY 2018-19 by GoK.

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

The reconciled statistics jointly signed by District Managers and ESCOM 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 2018-19 total 6289 Nos. of IP sets have been energized in HESCOM.

21. 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 Partial turnkey basis.

In the financial year 2018-19 total 1141 Nos. of water supply installations have been energized in HESCOM.



22. Providing Numerical Relays to EIP feeders:

After implementation of the NJY project, the existing domestic installations which comes in the location of EIP feeders are deprived of 24 Hours power supply on par with consumers residing in locations of NJY feeders. Hence consumers residing in farm houses were insisting to arrange power supply for lighting purposes round the clock.

This project is taken with an intention to arrange 24 hours power supply to the consumers residing in farm houses coming on EIP feeders in HESCOM except Uthara Kannada District and Chikkodi Division.

By providing numerical relays, 3-Ph power supply to IP sets for a fixed period during Day/Night time and single phase supply for lighting purpose to farm houses during rest of the day can be arranged by programming the Numerical Relays accordingly. The relay will operate and isolate the breakers when the current exceed the specified current during single phase supply.

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

Against proposed 1154 Nos. of 11kV EIP feeders 1104Nos. of feeders where relays have been commissioned.

All efforts are being made to complete the project on or before September-2019.

23. 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 Vidyutikaran 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 on 01.12.2016 for ₹ 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.								
₹ in Crores								
Sl. No	Name of the District	Electrification of UE Villages	Feeder Seperation	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 ₹. 196.76 Crores by considering the finalized Maximum CPP rates of MOP for high Key Value Materials.
- Under DDUGJY total of 88707 no'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 by KPTCL for Rs. 8.45 Cr.
- This scheme helps in providing reliable power supply to Agircultural / 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 September-2019.
- As on 31st March 2019, 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	927.61
2	Re-conductoring of 11kV Line	KM's	3164.67	2085.68
3	Running of New LT Line	KM's	454.46	284.57
4	Re-conductoring of LT Line	KM's	125.54	77.39
5	Providing New DTC	No's	601	445
6	Augmentation of DTC	No's	5	5
7	Providing Service connection to BPL households	No's	88707	81116
8	HT AB Cable	KM's	41.35	30.35
9	LT AB Cable	KM's	87.84	63.32
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

24. 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 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 ₹. 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 ₹ 205.35 Crore.
 - ii. Govt. of India Grant of Rs. 123.21 Crore (60% of sl.no. i).
 - iii. Govt. of India (GoI) Grant for Project Management Agency ₹. 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 and the works are at verge of Completion.
13. Out the Seven (7) circles, IPDS Project in Five(5) circles i.e. Haveri, Bagalkot, Chikkodi, Bijapur and Sirsi are completed before 30.03.2019.
14. IPDS – Physical Progress (upto March-2019)

Sr. No.	Milestone Name	Unit	HESCOM	
			Target	Achieved
1	New Sub-station	MVA	71	5
2	Nos of New Sub-station	No	5	1
3	33 KV New Feeders	Km	14	3
4	11 KV New Feeders	Km	229	173
5	11 KV Feeder Reconductoring	Km	238	187
6	Aerial Bunched Cable	Km	213	204

7	UG Cables	Km	49	18
8	11 KV Bay Extension	No	4	4
9	Installation of New DT	MVA	42	41
10	Installation of New DT	No	514	503
11	Capacity Enhancement of DT	MVA	10	10
12	Nos Capacity Enhancement of DT	No	264	264
13	New LT Lines	Km	100	65
14	LT Line Reconductoring	Km	1510	1278
15	Boundary Meter	No	15	4
16	Consumer Meter	No	210843	112139
17	Solar Panels	KWp	1821	1686

25. Transformer repair center :

In HESCOM as on July 2019 there are around 2,18,744 Nos., of transformers existing in the distribution network. Yearly around 10,000 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, Taluk 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.

26. ENERGISATION OF IP SETS

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

- 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.
- 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 108131 Nos., of beneficiaries has been registered in HESCOM. 20830 Nos., of beneficiaries have been energised through Service Mains and for 87301 Nos., of beneficiaries electrical infrastructure is to be created.

As per the Circular i.e., under Sheegra Samparka Yojana (SSY), total 13698 Nos., of applicants are registered as on June-2019. In which 12011 Nos., of applicants has created the infrastructure and HESCOM has issued the Distribution Transformers. For balance 1,687 Nos., infrastructure is yet to be created by the applicants.

Out of 73603 Nos., of beneficiaries, total 46179 Nos. of beneficiaries infrastructure works are been completed. Out of the balance 27424 Nos of IP sets existing as on June-19 Creation of Infrastructure for 16502 Nos IP set registered up to 13-09-2018 estimating to Rs.165.22 Crs is taken up and Tenders are invited and awarding is under process.



For the balance 10922 Nos of IP sets registered up to June-2019 will be taken up subsequently.

27. SAUBHAGYA

Sahaj Bijli Har Ghar Yojana;

OM issued on 11th October 2017 by MoP, GoI under Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana – SAUBHAGYA

1) **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 ₹. 16,320 Cr.

2) **Eligible**: All DISCOMS including Private Sector DISCOMS, State Power Departments & Rural Electric Cooperative Societies.

3) The perspective households under the scheme would be identified using SECC 2011 data with un-electrified households having at least one deprivation.

4) DPR's Separately for Urban & Rural to be submitted.

5) 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 (Fls/ 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%

6) 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.

7) Scope of Work :

- Providing last mile connectivity & electricity connections to all un-electrified households in rural areas.
- 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.
- Providing last mile connectivity & electricity connections to all un-electrified households in Urban areas. Non-poor urban households are excluded from the scheme.

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

- Stage-I** : 14 exclusion Criteria (Earnings/Assets/Vehicle etc)
- Stage-II** : 5 Inclusion Criteria (Households without Shelter/Tribal group/ Released bonded labour.)
- 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 Households depending on manual casual labour etc

9) 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.

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

11) 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.

12) 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.

13) 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.

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

15) DC Installations: No Funding for DC Metering

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

17) The DPR for Rural & urban areas is prepared and uploaded in SAUBHAGYA portal for 102.90 Cr.

18) 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	26.56	35	1074	0.80	27.36
2	Bagalkot	544	568	12263	6.67	15	1707	0.78	7.44
3	Bijapur	591	750	5619	5.68	13	461	0.59	6.27
4	Gadag	304	424	7182	6.64	9	269	0.42	7.06
5	Dharwad	331	351	7942	6.19	6	84	0.03	6.22
6	Uttara Kannada	856	1420	9830	31.28	12	332	0.37	31.65
7	Haveri	562	575	12862	16.06	9	1024	0.83	16.90
Total		4278	5475	86813	99.07	99	4951	3.83	102.90

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



20) As on 31st of March 2019, the progress of works under SAUBAHGAYA is noted below;

SI No	District	Un Electrified Households Proposed under SAUBHAGYA	Progress as on 31.03.2019	% Progress
1	Bagalkot	13970	8765	62.74
2	Belagavi	32189	16983	52.76
3	Bijapur	6080	3429	56.40
4	Haveri	13886	7959	57.32
5	Uttar Kannada	10162	4003	39.39
6	Dharwad	8026	6504	81.04
7	Gadag	7451	4383	58.82
	Total	91764	52026	56.70

28. REGULATORY AFFAIRS:

The Hubli Electricity Supply Company Ltd., is a Distribution Licensee under the provisions of the Electricity Act 2003, and as on 30.11.2018 filed the following applications for consideration and orders:

- Approval of the Annual Performance Review for the financial year FY -18, approval for Revised ARR for MYT period FY-20-FY-22.
- Approval of the revised distribution and Retail Supply Tariff for the financial year FY-20.

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 applications, the views and objections submitted by the consumers and other stakeholders. The Commission's decisions are given in the order Dtd : 30.05.2019, as noted below.

Approved ARR for FY 18 as per APR :

Sl. No	Particulars	FY18		
		As Appd vide T. O. Dtd : 11.04.2017	As Filed 30.11.2018	As per APR T.O. Dtd : 30.05.2019
1	ARR	6567.92	7864.85	7650.00
2	Deficit for FY 16 carried forward	223.23	0.00	0.00
3	Net ARR	6791.15	7864.85	7650.00

Proposed Revised ARR for FY- 20 :

SL No.	Particulars	FY-20		
		As approved vide T.O. Dtd : 14.05.2018	As filed on 30.11.2018	As per ARR vide T O 30.05.2019
1	ARR	6538.36	9029.94	7547.35
2	Deficit for FY-17 carried forward	741.17	977.31	762.45
3	Net ARR	7279.53	10007.25	8309.80

Revenue Gap for FY-20

Particulars	FY - 20
Net ARR including carry forward gap of FY-18 (in Rs. Crores]	8309.80
Approved sales {in MU)	11745.40
Average cost of supply for FY 20 (in Rs./unit)	7.075
Revenue at existing tariff {in Rs. Crores)	7922.70
Gap in revenue for FY 20 (in Rs. Crores)	387.60

Summary of Tariff Order Dtd : 30.05.2019 :

- ❖ The Commission has approved an ARR of Rs. 8309.80 Crores for FY 20 as against HESCOM's proposed ARR of ₹.10007.25 Crores which included the deficit for FY 18 of ₹.762.45 Crores.
- ❖ The revenue deficit as worked out by the Commission for FY-18 is Rs.762.45 Crores.
- ❖ The Commission has allowed additional revenue of ₹.387.60 Crores on Tariff Revision as against the additional revenue of ₹.1980.09 Crores proposed by HESCOM for FY 20.
- ❖ HESCOM has proposed an increase of 167 paise per unit for all categories of consumers. The Commission has approved an average increase of 33 paise per unit in the tariff for all consumers.
- ❖ The Commission has allowed for recovery of additional revenue partly by increase in fixed charges arranging from ₹.5 per KW/HP/KVA to ₹. 10 per KW /HP/KVA.
- ❖ The Commission has allowed for recovery of additional revenue partly by increase in the energy charges in the range of 15 Paise per unit to 30 paise per unit.
- ❖ The increase in the energy charges for domestic category is 25 paise per unit for all units.
- ❖ 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 with the inclusion of morning peak period from 06.00 Hrs to 10.00 Hrs is continued in this Order except Railway Traction Installation.
- ❖ 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-20 as follows:
 - The Commission has decided to offer Special Incentive of Rs.2/- per unit as incentive for the energy consumption made during night hours from 22.00 Hours to 6.00 Hours (Next Day) off-peak period, to those HT consumer who opt for special incentive scheme.
 - For the consumption between 10.00Hrs to 18.00Hrs over and above the base consumption of FY18, a reduction of ₹.1/- per unit is allowed as special incentive, to those HT consumer who opt for the special incentive scheme.
- ❖ The Commission, has allowed concessional tariff of Rs.6.20 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, at reduced rates.
- ❖ 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 upto Rs. One lakh per subdivision on HESCOM if it fail to conduct Consumer Interaction Meetings at least once in three months and such penalty would be payable by the concerned officers of the HESCOM.

METERING:

Metering program of IP-sets, BJ/KJ & street lights & progress achieved are furnished hereunder.

Metering of IP Sets, BJ/KJ and Street Lights :

Month	IP Set installations			BJ KJ Installations			Street Light installations		
	Total No. of installations	No. of installations Metered	Progress	Total No. of installations	No. of installations Metered	Progress	Total No. of installations	No. of installations Metered	Progress
Apr-18	700513	144906	20.69%	759912	731196	96.22%	22925	22925	100.00%
May-18	704106	157586	22.38%	760026	731460	96.24%	22944	22944	100.00%
Jun-18	708522	152664	21.55%	759333	730737	96.23%	22994	22994	100.00%
Jul-18	710220	152298	21.44%	759390	743496	97.91%	23068	23068	100.00%
Aug-18	712573	138591	19.45%	759287	743631	97.94%	23085	23085	100.00%
Sep-18	714835	139118	19.46%	759446	743673	97.92%	23195	23195	100.00%
Oct-18	716869	139365	19.44%	759919	744113	97.92%	23238	23238	100.00%
Nov-18	721291	154572	21.43%	759982	745774	98.13%	23269	23269	100.00%
Dec-18	786411	151360	19.25%	759888	745712	98.13%	23337	23337	100.00%
Jan-19	871335	154891	17.78%	760701	746528	98.14%	23460	23460	100.00%
Feb-19	707325	151481	21.42%	759333	730737	96.23%	22994	22994	100.00%
Mar-19	930551	155409	16.70%	760528	748302	98.39%	23831	23831	100.00%

(* The meters fixed to IP sets & BJ/KJ includes newly serviced installations during the year)

Metering progress to IP-set is slow due to the farmer's agitation and protest. However, efforts are being made to provide the meters to the balance IP-installations by convincing the farmer community. In this regard action has been drawn to provide meters to the balance Nos. of IP-sets & BJ/KJ installations during FY-19.

A Note on Consumer Interaction Committee :

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

The details of the consumer interaction meetings conducted during FY19 are as detailed below:

SL No	Name of the Circle	No. of Sub Divisions 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	6	6	65	63	2	98
2	Haveri	9	9	90	90	0	80
3	Sirsi	11	11	100	70	30	212
4	Belagavi	12	10	162	162	0	270
5	Chikkodi	9	9	75	75	0	131
6	Bagalkote	11	11	94	92	2	143
7	Vijayapur	13	13	124	123	1	248
Total		71	81	710	675	35	1184

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

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

The Progress for the 2018-19 is as noted below.

Name of CGRF of Revenue District	Number of grievances outstanding at the end of the previous Year (31.03.2018)	Number of grievances received during the year	Number of grievances disposed during the year	Number of grievances Pending at the end of the year (31.03.2019)	Details of pendency as on 31.03.2019.					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 in 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	9	7	15	1	1	0	0	0	0	11	10	5
Gadag	0	5	4	1	1	0	0	0	0	11	4	0
Haveri	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0
Uttara Kannada	0	3	1	2	2	0	0	0	0	9	1	0
Belagavi	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	2	1
Bagalakot	2	1	2	1	0	1	0	0	0	5	2	0
Vijayapur	0	2	2	0	0	0	0	0	0	10	1	1
Total	14	18	27	5	4	1	0	0	0	54	20	7



29. INSTITUTIONAL STRENGTHENING:

Industrial training Centre is established in the year 2002 at Vidyutnagar, Hubli. During the financial year 2018-19, training has been imparted to 1975 No. of various cadres of HESCOM officers/employees/apprentice trainees and training details are as given below:

1. As per Karnataka Govt. Apprenticeship Act-1961, one year Apprenticeship training was provided to 99 No. of ITI candidates.
2. 204 Nos. of C&D Employees of HESCOM have been trained under National Training Programme.
3. Pre-promotional training was conducted to 62 Nos. of MR/OS/ASK/Operators who are eligible to be promoted as JE.
4. Pre-Promotional training was conducted to 29 Nos. of Linemen who are eligible to be promoted as MR/OS/ASK/Operators.
5. Two days non-residential training on "Safety Procedures & prevention of Accidents" was conducted to 1552 No. of Junior Power Men of HESCOM.
6. 29 Nos. of officers attended the 3 days training on Behavioral Skills for Group A&B officers of HESCOM.

30. LATEST IT-INITIATIVES IN HESCOM:

- a) **HESCOM Website:** The HESCOM Website is maintained by IT Section of HESCOM and www.hescom.co.in is running successfully. Website is updated regularly. HESCOM Website provides all the basic information regarding Company Profile and activities.
- 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.
- d) **Customer Call Center:** 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. The helpline Number is 1912.

The Company is committed to provide best care to its Customers. Towards this, 24x7 Centralized Customer Care Centre has been established at Corporate Office of HESCOM for proper monitoring of Customer Care activity such as registration of consumer complaints and speedy redressal of consumer grievances.

To avoid call congestion No. of Call Center executives have been increased.

Men (Skilled) with vehicle provided for rendering 24x7 services in all Taluka Headquarters coming under the Jurisdiction of HESCOM.

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 January 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:

- a. GIS survey of all distribution transformers and plot them on web based maps.
- b. Carrying out thermal imaging survey of all transformers and upload the digital photographs of each DTC to the web based centralized software system for viewing by the users for rectification of hotspots.

Tracking of all assets from the time of purchase through commissioning till retirement of the asset.

31. 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. 17 nos. of HESCOM officials of various cadres are trained in different reputed training institutions on deputation basis during the financial year 2018-19 Some of the training institutions are listed below:

1. Training Institute, Guntharagatti, Dharwad.
2. Infosys at Mysore.
3. National Productivity Council at Mussoori.
4. ESCI Campus, Hyderabad.
5. The Institute of Cost & Works Accounts of India Lodhi Road, New Delhi.
6. Karnataka Employers, Association, Vanivilas Road, Bengaluru.
7. Public Services, SAP India Pvt. Ltd Capital Raj Bhavan Road, Bangalore.
8. Shanthala Power Limited, Hubli.
9. Central Institute for Rural Electrification of Rural Electrification Corporation Ltd., (REC), Shivarampaly, Hyderabad.
10. CPRI, Bangalore.



11. E-Governance Room No.1, Ground Floor, 2nd Gate, M.S. Building. Dr. AmbedkarVeedhi, Bangalore.
12. Department of Public Enterprises, Bangalore.
13. Fiscal Policy Institute.

EMPLOYEE WELFARE MEASURES;

1. Sports and other activities have been conducted for HESCOM officials every year.
2. Cash prizes for outstanding performance of Vigilance staff and MT staff.
3. Celebration of International Women day, World Environmental day.

32. CUSTOMER CARE:

The Company is committed to the best care of its Customers. Towards which a 24x7 Centralized Customer Care Centre has been established at Corporate Office of HESCOM for proper monitoring of Customer Care activity such as registration of consumer complaints and speedy redressal of consumer grievances.

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

Men (Skilled) with vehicle provided for rendering 24x7 services in all Taluk Headquarters coming under the Jurisdiction of HESCOM.

Central Complaint sections are working successfully in Hubli and Belgaum Divisions.

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

DSM carrying out below works,

Customer care and friendly measures.

Hosa Belaku Yojane

- Domestic Efficient Lighting Programme (DELP) scheme popularly know as Hosa Belaku scheme implemented in HESCOM from 04-02-2016
- 21.44 Lakhs LED 9W bulbs are sold in HESCOM jurisdiction (Till 31.03.2019) by M/s EESL at the rate of 70Rs per bulb and also there is an arrangement for replacement the faulty bulbs.

Ring Back Tune (RBT)

- Utilizing communication modes for energy savings such as Ring Back Tune (RBT) for HESCOM CUG mobile nos, 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. The Ring Back Tune (RBT) is provided to all 2940 Nos. of connections of HESCOM CUG (Close User Group) group for FY 2018-19.

Capacity Building Program for HESCOM

- Carry out Energy Analysis, Energy Load Research activities. Capacity Building Program for HESCOM: 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. To initiate the required activities in keeping with the duties and obligations cited in the MoU. Under this program, by December 2020, the CII team will conduct training programs on energy efficiency and DSM for HESCOM officials (one 5-day training program for middle management and four 3-day programs for circle level officials) and will undertake a load research study for HESCOM, based on which a DSM action plan will be prepared.

The activities covered under capacity building program would help the capacity building of HESCOM and would 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.

Paper Media

- Created Awareness about Energy Saving, safety procedures, DSM tips and HESCOM services in various papers

HESCOM Calendar for the year 2018

- HESCOM 6-sheet Calendar - 2019 with the theme of HESCOM, DSM tips & Safety etc., 6-sheet calendar for the year 2019 with the theme of HESCOM, DSM tips, Safety & consumer awareness, etc. The 2500 Nos of Calendars circulated to all HESCOM, KPTCL, Some government offices & HT Consumers to bring awareness about HESCOM, DSM & Safety etc.

Public Affairs Centre

- An assessment of services provided by ESCOMs in Karnataka” by M/s Public Affairs Centre, Bengaluru, MoU signed between ESCOMs and PAC on dated 14th March 2018.

Objectives

- To systematically assess the quality, responsiveness and outcomes of basic services provided by HESCOM.
- To generate a better understanding of problems and constraints being faced by the HESCOM staff in their role as service providers to the community; and
- To assist HESCOM to use the information and knowledge generated through the study so that actionable policies and remedies can be formulated
- They have initiated the work on this project from 1st January 2019.
- Have MoUs with academic/ educational institutes, NGO-Deshapande Education trust for creating awareness about Energy conservation amongst students and spreading the awareness through students.

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

Details of Functions Organized.

Creating awareness by putting up stalls in exhibitions/ expo etc.

MELANZE – 2018

“Two Days National Level Technical Festival – MELANZE – 2018” of Smt. Kamal & Shri Venkappa M Agadi College of Engineering & Technology, Laxmeshwar on 5th and 6th April 2018 in the college campus.

- Created Awareness about Energy Saving, safety procedures, DSM tips.
- Distributed pamphlets.

84th Akhila Bharata Kannada Sahitya Sammelana:

- 84 Akhila Bharata Kannada Sahitya Sammelana from 04.01.2019 to 06.01.2019, held at Krushi Vishwa Vidyalaya, Dharwad.



- Actively participated in program by sponsoring Rs. 4,00,000/- for T-shirts with slogan of save energy and HESCOM logo under DSM programme.
- DSM Awareness activities carried out through a 5m x 10m, Stall opened for 3 days.
- Promotions of replacement of conventional bulbs by LED bulbs and sold 400 bulbs .
- 10,000 Pamphlets about Energy Saving, safety procedures, DSM tips and HESCOM services, Energy efficiency methods, toll free number 1912 promotions.

DET: Vidyut Ulitaya Samara & DSM-Life Skill for students

Creating Awareness/ educate and up skill rural, semi urban and urban youths about Energy Conservation, Safety, etc., DSM activities joint collaboration of Deshpande Education Trust, Hubballi and HESCOM.

- DSM-Life Skill for Students covered 231 ITI colleges by during the year 2018-19.
- HESCOM-DET Division Level Vidyut Ulitaya Samara Quiz Competition held on 20.06.2018

Vijayavani "Property Expo 2019"

Held from May 03rd to 05th 2019 at Raikar Grounds, Hubballi.

- Pamphlets about Energy Saving, safety procedures, DSM tips and HESCOM services, Energy efficiency methods, promotion of toll free number 1912 were distributed.

Solar Rooftop

Encouragement to use solar rooftop by inaugurating TATA power solar vehicle by MD HESCOM,

- The vehicle was inaugurated on 20th June 2019 in HESCOM Company office.
- The vehicle advertised about the use of solar rooftop for 30 days in Hubballi-Dharwad.

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

The DSM and R&D section is carrying out the Research & Development and its related activities as below,

- Guided live projects:
 1. Energy Auditing in 33kV/ 11kV Sub Station
 2. Case study on T&D losses in feeders
 3. Microcontroller Based Ring Main Unit Monitoring System
 4. LC Issue System for Line Worker Safety

- Internship programs:

451 students from various college have undergone internship program.

- MoUs made with academic institutions for carrying out Research and Development activities.

List of Engineering college which made MoUs with HESCOM in year 2018-19:

1. AGMR College of Engineering and Technology, Varur
2. Hirasugar Institute of Technology, Nidasoshi
3. Tontadarya College of Engineering, Gadag.
4. KLE Dr. M.S. Sheshgiri College of Engineering & Technology, Belagavi Case study made for load balancing.

35. MICRO FEEDER FRANCHISEES (GRAM VIDYUT PRATINIDHIS):

Totally 1295 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	1517
No. of MFF working	1295
Total Base Line Target for the F.Y 2018-19	Rs. 387.22 Crs. as on 31.03.2019
Total Revenue Collection	Rs. 377.55 Crs. as on 31.03.2019
Collection Efficiency	97.50%
(Collection v/s Baseline*100)	

Government of Karnataka has authorized PCKL to undertake securitisation of Grama Panchayath's dues outstanding as on 31-03-2015 of Rs. 485.04 Crs (Principle of Rs. 373.62 Cr & Int of ₹. 111.42 Cr) and settled off power purchases dues of KPCL on behalf of HESCOM through adjustment of borrowings. The same is incorporated in the books of accounts of HESCOM during 2018-19 (8/2018).

36. 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 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 2018-19.



37. CORPORATE GOVERNANCE:

The Board of HESCOM believes and supports Corporate Governance practices ensuring observance of best principles in all its dealings.

As on the date of AGM, the Board of Directors comprised 10 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	Mahendra Jain, IAS	Chairman
2	M.Sundaresh Babu, IAS	Managing Director
3	M. Deepa, IAS	Director
4	Dr. B.C. Satheesha, IAS	Director
5	Prakash G.T. Nittali, KAS	Director
6	Rajappa	Director (Technical)
7	P.C. Jaffer, IAS	Director
8	N.V. Bhuvaneshwaraiah	Director
9	T.R. Ramakrishnaiah	Director
10	Shivaprakash .T.M.	Director

During 2018-19, Four (4) Board meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	84 th Meeting	21.07.2018
2	85 th Meeting	16.09.2018
3	86 th Meeting	11.12.2018
4	87 th Meeting	07.03.2019

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. Dr. B.C. Satheesha, Director | : Member |
| 3. Director (Technical), HESCOM | : Member |
| Authorised Signatory, HESCOM | : Convener |

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

During 2018-19, Two (2) CPC meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	75	01.12.2018
2	76	07.03.2019

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. Director (Technical), HESCOM | : Member |
| 3. Sri. N.V. Bhuvaneshwariah | : Member |
| Authorised Signatory, HESCOM | : Convener |

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

During 2018-19, 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. Sri N.V. Bhuvaneshwariah, | : Chairman, |
| 2. Director (Technical), HESCOM | : Member |
| 3. Dr. Mangala G.S. | : Member |
| Authorised Signatory, HESCOM | : Convener |

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



During 2018-19, the Audit Committee met one times as below:

SI No.	Meeting No.	Held on
1	34	21.07.2018

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

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

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

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

(a) ANNUAL RETURN:

The extract of Annual Return pursuant to the provisions of Section 92 is furnished as Annexure 1 to this Report.

(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 as Annexure-2



(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 |
| 3. | Director (Technical), HESCOM | : Member |
| | Authorised Signatory, HESCOM | : Convener |

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

Terms of Reference:

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



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

A) CSR Policy:

The Copy of the CSR Policy adopted by HESCOM is enclosed as Annexure – 3.

B) Contribution towards CSR during 2018-19:

Not applicable for FY 2018-19 as the Company has not earned any Average Net Profit before Tax during the immediately preceding three years.

38. AUDITORS:

1. C & AG of India, New Delhi has appointed M/s A. Raghavendra Rao & Associates, Gadag as Statutory Auditors of HESCOM for the year 2018-19.
2. M/s. S K Tikare & Co., Dharwad are the Cost Auditors of HESCOM for the year 2018-19.
3. M/s. P K Pande and Associates, Bengaluru, Practicing Company Secretary are the Secretarial Auditors of HESCOM for the year 2018-19.

39. ACKNOWLEDGEMENTS:

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

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

The Board also expresses its gratitude to Comptroller and Auditor General of India, Statutory Auditors, Cost Auditors, Secretarial 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,

Director (Technical)
HESCOM

Managing Director
HESCOM



Form No. MGT-9

**EXTRACT OF ANNUAL RETURNS ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON
31st MARCH 2019**

[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)		1211067800	1211067800	100%		1554237800	1554237800	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) FII's									
h) Foreign Venture Capital Funds									
i) Others (specify)									
Sub-total (B)(1)									
2. Non Institutions									
a) Bodies Corp. (i) Indian (ii) Overseas									
b) Individuals (i) Individual 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
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	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)		1211067800	1211067800	100%		1554237800	1554237800	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 / encumbe red to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbe red to total shares	
1.	Hon'ble Governor, State of Karnataka	1211017800	100%		1554187800	100%		+28.34
2.	Sri. P. Ravikumar	49994	0		49994	0		100%
3.	Sri. M.Sundares Babu	0	0		1	0		100%
4.	Sri. S. P. Sakkari	1	0		0	0		100%
5.	Sri. S. B. Bommanahalli	1	0		0	0		100%
6.	Sri. A. N. Jayaraj	1	0		1	0		100%
7.	Sri. Vishwanath P Hiremath	1	0		1	0		100%
8.	Sri. L R Neelyanaik	0	0		0	0		100%
9.	Smt.R.Snehal				1			
10.	Smt.M.Deepa				1			
11.	Sri.B.T.Prakash Kumar				1			
	Total	1211067800	100%		1554237800	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	1211067800	100%	1554237800	100%
	Date wise Increase / Decrease in				



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
	Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc):	343170000 Shares	----	----	----
	At the End of the year	343170000	100%	1554237800	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	2655.64	968.00		3623.64
ii) Interest due but not paid	0.84	0.31		1.15
iii) Interest accrued but not due	13.20	0.00		13.20
Total (i+ii+iii)	2669.68	968.31		3637.99
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	670.03	1750.00		2420.03
- Reduction	1057.32	0.00		1057.32
Net Change				
Indebtedness at the end 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

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/WT/ 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. 6,55,702/-	Rs. 6,55,702/-



Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager	Total Amount
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. 29,07,534/-	Rs. 29,07,534/-
3.	Stock Option		
4.	Sweat Equity		
5.	Commission - as % of profit - others, specify...		
6.	Others, please specify		
7.	Total (A)		Rs. 35,63,236/-
	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		10,500/-
	· Commission		2,09,665/-
	· Others, please specify		
	Total (1)		2,20,165/-
	Other Non-Executive Directors		
	· Fee for attending board committee meetings		0
	· Commission		
	· Others, please specify		
	Total (2)		0
	Total (B)=(1+2)		2,20,165/-
	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			Sri. Suresh Terdal (Financial Adviser) Rs. 32,00,290/-	Rs. 32,00,290/-



Sl. no.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	Company Secretary	CFO	Total in Rs
	(c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961				
2.	Stock Option				
3.	Sweat Equity				
4.	Commission - as % of profit - others, specify...				
5.	Others, please specify				
6.	Total				Rs. 32,00,290/-

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 – 2019

FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/COMMENTS

OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS FOR 2018-19

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
(a)	Non-compliance of Accounting Standard 2 on Inventories: 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.
(b)	Non-compliance of Accounting standard 10 "Property, Plant & Equipment":	
	i. 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.	All the provisions enunciated in AS-10 are being followed by the Company except valuation of Capital work in progress, which is accounted at standard cost. Since the standard rate represents approximately the actual cost there would 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.
	ii. Accounting for accessories / component items forming part of the released assets: It is observed that the original cost of the poles, conductors and other spares	Factual: Necessary action will be taken to comply with the observations in ensuing years.



Observations of Statutory Auditors			Management's Reply
		forming part of the released assets is not being reduced from the gross cost of the assets. Such items are being treated as current assets (scrap). This practice is not in consonance with the generally accepted accounting principles, resulting in over statement of gross value of the fixed assets.	
	iii.	Further in Note No. 2.6.5 of the Notes forming part of the financial statements, it is stated that released assets are valued at W.D.V [i.e., presently, the WDV is calculated at the Standard Rate], scrapped assets are valued at scrap rate[whereas presently, the scrap needs to be valued at the Net Realisable value] which is not in accordance with Accounting Standard -10.	All the provisions enunciated in AS-10 are being followed by the Company except valuation of Capital work in progress, which is accounted at standard cost. Since the standard rate represents approximately the actual cost there would 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.
	iv.	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.	The Company is following the CERC guidelines for depreciation provision and KERC has approved the same while approving the Tariff Orders regularly. A common procedure will be followed in respect of assets retired from active use and in respect of faulty/dismantled assets which are capable of being reconditioned and reusable in the near future in FY 2019-20.
		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.	Action will be taken to review periodically in respect of on-going works.
(c)	Non-compliance of Accounting Standard 9 on Revenue:		
	i.	The company has not complied with AS 9 – Accounting Standard on Revenue Recognition. As per internal Circular	Reading of all LT installations would be completed within 15 th of every month but reading date is not similar to all LT consumers due to which unbilled

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	dated 28-02-2019, regarding preparation and submission of Annual accounts, the Company during the month of March 2019, has made provision for unbilled Income receivable for the period till 31-03-2019, on estimate basis, in accordance with point no 3, page 10 of the supra circular. This method adopted does not meet the requirement of AS 9, which requires the unbilled revenue till the end of the year to be accounted on actual basis	provision to be made is practically not feasible because of large number of LT 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. Action will be taken to comply the same in ensuing years.
	ii. Tariff subsidy for Irrigation Pump sets receivable from The Government Of Karnataka to the tune of Rs.1,933.80 crores being the difference between the KERC recommended subsidy amount and the subsidy claimed is outstanding for a long period of time and We are apprehensive about the recoverability of the same and a suitable provisioning may be made for Rs 1,933.80 Crores. The effect of this would result in overstatement of profit by Rs 1,933.80 crores.	Subsidy amount for irrigation pump sets up to 10 HP is being released from GOK as per the approved subsidy figures of Hon'ble KERC. The difference between actual subsidy amount booked and approved subsidy figures of Hon'ble KERC is shown as receivable from GOK. Since it is a policy matter, action will be taken on par with the decision of the GOK.
(d)	Non-compliance of Accounting Standard 15 on Retirement Benefits: i. The company has not complied with AS 15 – Accounting Standard on employee benefits, as 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 31.03.2019. The exact amount has not been quantified by the company and therefore we are not able to comment on the effect on net loss on account of this factor. Further, the disclosures as required by the accounting standard are also not made. ii. No provision has been made for accrued liability towards gratuity in respect of employees covered under new pension scheme (NDCPS). As informed to us, there are no clear directions regarding applicability of Gratuity to such employees.	Factual.



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
(e)	Non-compliance of Accounting Standard 22 on Accounting for Taxes on Income: The company has not recognized deferred tax assets & liabilities towards the tax effect of timing differences between taxable income and accounting income including accumulated losses which is not in consonance with the accounting standards-22. The impact of the above on the financial statements is presently not quantifiable.	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 accounting year.
(f)	Non-compliance of Accounting Standard 28 on Impairment of Asset: 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.
(g)	The cumulative effect of the non-compliance of the above and other qualifications in the para below on the Earnings per share vide Accounting standard 20 is not quantifiable since adequate information is not presently available with the Company to quantify the financial impact on non-compliance of these Accounting Standards.	Factual.
(h)	Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.10.26 crores (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.	Factual.
(i)	Other non-current assets include company's claim of Rs.27.03 Crores, towards 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.	Reconciliation is under process.
(j)	Balances in trade receivables, trade payables, sundry creditors, dues of KPCL, KPTCL	Obtaining confirmation regarding Trade Receivables i.e. Revenue from sale of power is practically not



	Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	including and other ESCOMs, deposit accounts, loans and advances, and Materials and Equipments issued to Contractors and repairers are subject to confirmation / reconciliation. We feel that the system of obtaining periodical balance confirmation letters to be obtained in respect of all the balances needs to be implemented. The effect of adjustments to be recognised on such reconciliation is presently not ascertainable.	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. 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.
(k)	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 Govt of Karnataka. We are unable to comment on the recoverability of principal and interest as Government of Karnataka has stated on 25 th 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 to the tune of Rs 1,076.32 crores.	The matter has already been brought to the notice of Government of Karnataka regarding the dues from IP consumers outstanding as on 31.07.2008 which is remained unrecovered until the final decision of GOK regarding the clearance of the said dues, the same will be continued under Trade Receivables.
(l)	The difference in security deposits from consumers as per general ledger and subsidiary details as per the software (R-APDRP &N soft) amounting to Rs.12.42 crores (as reported in previous year) needs to be reconciled. Hence, we are unable to comment on the correctness of the deposit balance and the related interest paid to the extent of such difference. The effect of this would result in overstatement of Assets by Rs12.42 crores.	Differences have cropped up since long time. However, action will be taken for reconciliation.
(m)	The company has been incurring capital expenditure under Ganga Kalyana scheme as per the orders of the Govt of Karnataka from time to time. Under the scheme, the Govt of Karnataka has been contributing fixed amount per beneficiary through the various departments. As Govt of Karnataka is contributing fixed sums, there have been differences between the actual amount spent and the amount contributed by the Govt of Karnataka. As at the end of the year an amount	Circular issued in this regard is in order. However it is not feasible to identify the grants received from respective corporations against the individual work orders, since it is not shown as receivable from GOK. The same is being pursued with GOK with utilization certificate.



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
of Rs. 144.12 crores (amount included in note 6-1-1-1 under A/c codes 47.307 to 47.315) is shown as receivable, being the excess amount spent over and above the contribution from Govt of Karnataka, which calls for appropriate provision, as same is not recoverable. The effect of this would result in overstatement of profit by Rs 144.12 crores.	
a. Till 31-3-2016, the Company was capitalising the total actual amount spent irrespective of the amount actually received / receivable from Govt of Karnataka. At the time of capitalisation, the entire amount of expenditure was being taken as Government contribution under accounting code 55 series. Subsequently, the amount outstanding under 55 series is reduced from Fixed Assets and depreciation is also being reversed on such reduced amount. Following are the various impacts on the financial statements due to this practice: - Such presentation is not in conformity with definition of Cost, as per AS 10 issued by ICAI, New Delhi. - The amount shown as government contribution under series 55 till 31-3-2019 is excessive to the extent of the amount capitalised and the amount actually received/ receivable. - The fixed assets capitalised till 31-3-2019 are understated to the extent of excess recognition of government grant. - The charge of depreciation which is reversed due to excess recognised grant results in understatement of depreciation expense.	
b. From accounting year commencing from 1-4-2016, the Company has changed the system of accounting by issuing new guidelines. As per the new system, the capital expenses incurred are capitalised through accounting code number 14 series in the books of the divisions and the actual	

	Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	amount received during the year irrespective of the asset against which the same is received has been treated as grant and gross value and depreciation is reduced in the financials for the year under audit. Following are the various impacts on the financial statements due to this practice: - This system does not recognise the grant against the related specific asset capitalised during the year, as the lump sum actual amounts received are reduced from asset value. Accounting of contribution should be co-related with the asset capitalised. - The amount receivable from various corporations is not being recorded in the books of the Company. - The amount received during the year has not been identified / allocated to the respective work order. - The depreciation calculated on the amount of grant, reversed will not be the correct amount as the same is based on the amount received during the year and not from the date on which the related assets was capitalised. The impact of the above on the financial statements is not quantifiable for want of information.	
(n)	Maintenance of accounting records: 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 unsafe from security point of view to use MS-excel worksheets as accounting software.	Operations relating to billing and collection of consumers have been fully computerized. But other accounting transactions are covered under ERP System which is under process.



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
ii. On our examination, it is observed that the subsidiary ledger accounts like Sundry Creditors, advances, recurring expense ledgers etc. were not updated properly. Hence, we were unable to carry out scrutiny of ledger accounts. We are unable to verify the reconciliation of the manual records with other records. iii. We observe that, the points noted during the course of earlier statutory audits, being the reasons for qualifications and/or other reports are yet to be rectified or properly attended to. These continuing defects require immediate attention of the management at the appropriate levels. iv. 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.	
(o) In respect of the following loans, in absence of detailed statements / balance confirmations/ repayment schedules etc., we were unable to comment on correctness of outstanding balances of principal, interest due / accrued but not due and the statutory disclosures. i. Govt of Karnataka - PMGY-Rs 2.04 crores ii. Govt of Karnataka - APDRP-Rs.26.41 crores We are of the opinion that there is a need for proper monitoring of the loan accounts and reconciliation of balances at periodical intervals as some of the grants were accounted as loans and the same were rectified during the course of audit. The Company has not disclosed details of security offered, repayment terms and guarantees in each case of loan as required by Schedule III of the Companies Act 2013.	Action will be taken for necessary disclosure in the Accounts in the ensuing year.
(p) Disclosure of capital and other commitments at the year-end prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013 has not been made in the financial statements.	Factual.
(q) The company has not ascertained the age – wise analysis of trade receivable outstanding for	Age wise Information is being obtained in the



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	a period more than six months as required by schedule III to Companies Act, 2013 and hence the disclosure requirements have not been complied with.	prescribed format in Annexure 17 in MF Accounts.
(r)	Item-wise breakup in respect of Un-issued cheques and cheques in transit amounting to Rs. 32.92 lacs (credit) disclosed under Note 10-Other Current Liabilities. During our selected scrutiny of bank reconciliation statement, we observed instances of inadequate details for erroneous credits. Hence, we are of the opinion that there is a need for effective system of monitoring bank reconciliation statement. Further, the Company needs to change the bank reconciliation statement format in respect of the Non-operative Bank Accounts in line with the bank reconciliation statement used for operative accounts.	Reconciliation of erroneous debits/credits are being continuous process and the same is depicted in BRS periodically.
(s)	Age wise analysis of accounting code 47.607-Revenue Suspense of Rs. 3.36 crores (Credit) & accounting code 47.609-Revenue collection pending classification of Rs. 1.24 crores (Debit) has not been compiled.	It is a continuous process and credit will be given to the concerned RR Nos.
(t)	As per the requirements of Schedule II of the Companies Act 2013, Computers & data processing units need to be separately disclosed under fixed assets. These have not been disclosed separately but grouped under Plant & Machinery.	Necessary action will be taken to bifurcate the same during ensuing year.
(u)	The differences in balances as per generated demand collection balance (as per Software) and submitted demand collection balance were observed in respect of tests conducted by us. These balances need to be set right.	Reconciliation is under process.
(v)	Contingent liabilities are as declared by the management. We feel that, control register for recording show cause / legal notices across all the accounting units and a consolidated report at central office is necessary.	Factual.
(w)	The Company has not disclosed the details of the investments in shares made in Ms PriyadarshiniJurala Hydro Electric Project Ltd, of Rs 14.00 crores as required by Schedule III of the Companies Act. Further the evidence for investment in the said company has not been	Company is having Rs.14.00 crores in investment account as on 31.03.2019 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



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	produced.	as an investment in Power Utilities. As there is no specific direction as to issue of shares to GoK, correspondence with regard to issue of shares is in progress. The same has been disclosed vide Note No. 13 – Non Current Investments. Further, evidence in respect of investment made in this regard has already been produced during the course of audit.
(x)	The company had short closed the project of Rural Load Management System scheme in the year 2009. Accordingly a provision for loss of assets was made on estimated basis in the financial statements. However, the assets have not been reduced from the books of accounts of the divisions in which such assets were capitalised. It is suggested to assess the actual loss by taking appropriate realisable value of such assets and reduce the gross value of the assets from the books of account.	Action will be taken to assess the actual loss during ensuing years.
(y)	APDRP Loan through KPTCL under account code 53.3517 is showing debit balance of Rs. 20.45 crores which appears to be incorrect and needs reconciliation and rectification.	Reconciliation is under process.
(z)	Debit balance in proposed adjustment to net worth account of Rs. 11.54 crores is pending for adjustment and needs proper accounting policy about its disposal and subsequent treatment.	Proposal has already been submitted to GOK for final settlement.

For and on behalf of the Board Directors,

Sd/-
CHAIRMAN



Form No. MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31st MARCH, 2019

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

To:

The Members,
Hubli Electricity Supply Company Limited
Navanagar, PB Road,
Hubballi KA 580025

I have conducted the Secretarial Audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by Hubli Electricity Supply Company Limited (hereinafter called the "Company"). Secretarial Audit was conducted in the manner that provided me a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing my opinion thereon.

Based on my verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of secretarial audit, I hereby report that in my opinion, the company has, during the audit period covering the financial year ended on 31st March, 2019 complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:

I have examined the books, papers, minutes' books, forms and returns filed and other records made available to me and maintained by the Company for the Financial Year ended 31st March, 2019 according to the applicable provisions of:

1. The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made there-under;
2. This being a unlisted public Government Company, wholly owned by the Government of Karnataka, the following Acts will not apply to it:
 - (i) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the rules made there-under;
 - (ii) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed there-under;
3. For the reasons stated in point No.2, the following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act') will not apply to this Company:
 - (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;
4. The Company has not done any foreign exchange related transactions during the period under review and, therefore, there is nothing to report under the Foreign Exchange Management Act, 1999 and the rules and regulations made there under.
5. The Specific Act applicable to the Company is Karnataka Electricity Act and the rules made there-under. The Company has complied with the provisions of the Act and rules.
6. Apart from the aforementioned Acts & Rules, the provisions of the Act mentioned in Annexure-II are also applicable to this Company and the Co has complied with the provisions of these Acts & rules made there-under. Annexure-II is attached to this report.

I have also examined compliance with the applicable clauses of the Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India.

I further report that:

The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors and Independent Directors. The changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.

The Co has constituted Central Purchase Committee and held two meetings, one meeting of the Audit Committee was held during the audit period. The other committees did not convene their meetings.

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

Having gone through the proceedings of the Board and Committee meetings, I observe that all the decisions at these meetings were carried through unanimously and there were no dissenting views emanated from the members of the Board and Committee.

I further report that as per the explanations given to me and the representations made by the management, 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 subject to my observations made in points No.3 and 6 above.

Observations / qualifications:

- (a) The MGT-1 & share transfers kept, but need to be updated, including endorsement on the backside of the Share Certificates. In the absence of the same I am unable to comment on the correctness of the current list of shareholders.
- (b) The Company is yet to adopt the Table 'F' for its AoA.
- (c) There is scope to improve the implementation of SS-1 & SS-2, though they are implemented.
- (d) MBP-1 was placed in the first BM of the audit period in respect of five directors alone against the requirement of all the Directors.
- (e) The nature and size of the Company demands constitution of Nomination and Remuneration Committee under section 178 & establish Vigil Mechanism system under section 177 of Companies Act, 2013
- (f) The Company has not appointed the whole time Company Secretary required under section 203 of Companies Act, 2013.
- (g) The Company has not filed the e-form ACTIVE - INC-22A as a result the Company status has been marked as "ACTIVE Non-Compliant". The prerequisite for filing this form is compliance under section 203, viz., appointment of qualified whole time Company Secretary on rolls.
- (h) The appointment of Directors is based on the notification issued by the GoK. As per the notification, the appointee designation has to be "Nominee Directors", and other derivatives such as 'independent', 'whole-time', 'Managing Director', 'Executive', 'Non-executive, shall follow as the case may be. The basic characteristic of all the directors is 'nominee director'.

P K Pande & Associates
Company Secretaries
Membership No:5487

Place: Bangalore
Date: 17.09.2019



To

The Members,

M/s. Hubli Electricity Supply Company Limited

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 the 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. We have obtained the Management representation about the compliance of laws, rule and regulations and happening of events etc.
5. The compliance of the provisions of Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of the management. Our examination was limited to the verification of procedures on test basis.
6. The Secretarial Audit report is neither as 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.

P K Pande & Associates
Company Secretaries

P K Pande-Proprietor
Membership No:5487

Place: Bangalore

Date: 17.09.2019



LIST OF OTHER APPLICABLE ACTS

1. Electricity Act, 2003 and the Rules made there under and particular the Annual performance review and regulatory mechanism with the Karnataka Electricity Regulatory Commission.
2. Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical plants and Electric Lines) Regulations, 2010.
3. Central Electricity Authority (Measures relating to safety and Electricity supply) Regulations 2010 (as amended in 2015)
4. Central Electricity Authority (Safety requirements for construction, operations, and maintenance of electrical plants and electrical lines) Regulations 2011
5. Indian Electricity Grid Code Regulations 2010
6. Energy Conservation Act, 2011
7. Forest (Conservation) Act, 1980
8. Indian Contract Act

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

1. Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1961
2. Water (Prevention and Control of Pollution) Act, 1974
3. The Water (Prevention and Control of Pollution) Cess Act, 1977
4. Environment (Protection) Act, 1986
5. Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.
6. Consumer Protection Act, 1986
7. Apprentices Act, 1961
8. Factories Act 1948 and Rules
9. Industrial Disputes Act, 1947
10. Maternity Benefit Act (Applicable to Woman Employees who are outside the purview of the ESI Act)
11. Contract Labour (Regulation & Abolition) Act 1970
12. Contract Labour (Regulation and Abolition) Karnataka Rules 1974
13. Payment of Bonus Act, 1965
14. Payment of Wages Act, 1936
15. Workmen's Compensation Act, 1923



-
-
16. KERC (General & Conduct Of Proceedings) Regulations 2000
 17. KERC (Licensing) Regulations 2000
 18. KERC (Fee) Regulations 2016
 19. KERC (Tariff) Regulations 2000
 20. KERC (Recovery of Expenditure for supply of Electricity) Regulations 2004
 21. KERC (Electricity Supply) Code 2004
 22. Karnataka (Electricity Supply) Code 2004
 23. Karnataka Electricity Board employees' service regulations
 24. Conditions of supply of Electricity on Distribution Licensees in the State of Karnataka Gazette notification dated 17.06.2006.
 25. KERC Notification No KERC/COS/D/07/10 dated 01.07.2016
 26. Karnataka Electricity Board Recruitment and Promotion Regulations, employees (Probation) Regulation and Employees (Seniority) Regulations
 27. Employee's State Insurance Act, 1948
 28. Employee's Provident Funds & Miscellaneous Provisions Act, 1952
 29. Employment Exchanges Act, 1959
 30. Equal Remuneration Act, 1976
 31. Minimum Wages Act, 1947
 32. Property Tax

P K Pande & Associates
Company Secretaries

P K Pande-Proprietor
Membership No:5487

Place: Bangalore
Date: 17.09.2019



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:

- 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.
- Promoting Education including Special Education And Employment Enhancing Vocation Skills especially among Children, Women, Elderly And Differently Abled and Livelihood Enhancement Projects.
- Promoting Gender Equality, Empowering Women, Setting up Homes and Hostels for Women and Orphans; Setting up Old Age Homes, Day Care Centres and such other Facilities for Senior Citizens and Measures for reducing Inequalities faced by Socially and Economically Backward Groups.
- 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.
- 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;
- Measures for the Benefit of Armed Forces Veterans, War Widows and their Dependents;
- Training to promote Rural Sports, Nationally Recognised Sports, Paralympic Sports & Olympic Sports
- 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;
- Contributions or Funds Provided to Technology Incubators located within Academic Institutions which are Approved by Central Govt.
- Rural Development Projects
- Slum Area Development.

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

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

5. CSR AMOUNT:

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

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

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



6. SPENDING OF CSR AMOUNT:

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

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

7. GOVERNANCE:

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

8. DISSEMINATION OF INFORMATION

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

The Company shall also upload this Policy on its website www.hescom.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
3.	Director(Technical),HESCOM	Member
	Authorised Signatory, HESCOM	Convener



3. Average net profit of the company for last three financial years (FY 2015-16 to 2017-18):

Financial Year	Net Profit before Tax (Rs. in Crores)
2015-16	- 372.73 (Loss)
2016-17	- 943.41 (Loss)
2017-18	-140.28 (Loss)

4. Prescribed CSR Expenditure: NIL
5. Details of CSR spent during the financial year: NIL
- (a) Total amount to be spent for the financial year: NIL
- (b) Amount unspent, if any; NIL
- (c) Manner in which the amount spent during the financial year : NIL
6. In case the company has failed to spend the two per cent of the average net profit of the last three financial years or any part thereof, the company shall provide the reasons for not spending the amount in its Board report : Not applicable since Average Net Profit of the company for the last three years is Rs. -485.47 Crores(Loss).
7. A responsibility statement of the CSR Committee:
The Members state that the implementation and monitoring of CSR Policy, is in compliance with CSR objectives and Policy of the company.



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Members of
HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED.
Hubballi.

Report on the Audit of the Standalone financial statements –

Opinion

We have audited the accompanying Standalone financial statements of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at 31st March, 2019, the Statement of Profit and Loss the Cash Flow for the year then ended, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information. (Hereinafter referred to as "financial statements"). These are the revised financial statements which were adopted by the Board of Directors on 13/09/2019 and reported by us on Dt. 14/09/2019. We are issuing this report, which supersedes our earlier report dated 15th July 2019.

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 increase in loss by Rs. 45.61 crore as disclosed by the Company vide Note no. 31-10.

Further as per the approval of Board of Directors, the following revisions were effected (i) The Company had reversed entry pertaining to regulatory Asset: Rs. 837.03 crore accounted during 2017-18 in 2018-19 which had to be actually reversed during 2019-20. The reversal was rectified which had an impact of increase in income by Rs. 837.03 crore (ii) Accounting of Energy balancing/banked energy and difference bill of KPCL to the tune of Rs. 53.45 crore resulting in reduction of power purchase cost and corresponding reduction in income. The aforesaid revisions have resulted in profit of Rs. 689.99 crore in lieu of loss of Rs. 147.11 crore.

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the effects of the matter described in the Basis of Qualified paragraph, the aforesaid standalone financial statements give the information required by the Companies Act, 2013, ("the Act") in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India, Including Accounting Standards specified under section 133 of the Act, of the state of affairs (financial position) of the company as at March 31, 2019, and It's profit, It's Cash flows for the year ended on that date.

Basis for Qualified Opinion:

We conducted our Audit, in accordance with the Standards on Auditing specified U/s 143(10) of the act. 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 (ICAI) together with the Ethical requirements that are relevant to our Audit of the Financial Statements under the provisions of the Companies Act, 2013 and 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.

A. We report that,

(a) Non-compliance of Accounting Standard 2 on Inventories:

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.



(b) Non-compliance of Accounting standard 10 “Property, Plant & Equipment” :

- i. 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.
- ii. Accounting for accessories / component items forming part of the released assets: It is observed that the original cost of the poles, conductors and other spares forming part of the released assets is not being reduced from the gross cost of the assets. Such items are being treated as current assets (scrap). This practice is not in consonance with the generally accepted accounting principles, resulting in over statement of gross value of the fixed assets.
- iii. Further in Note No. 2.6.5 of the Notes forming part of the financial statements, it is stated that released assets are valued at W.D.V [i.e., presently, the WDV is calculated at the Standard Rate], scrapped assets are valued at scrap rate [whereas presently, the scrap needs to be valued at the Net Realisable value] which is not in accordance with Accounting Standard -10.
- iv. 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.

(c) Non-compliance of Accounting Standard 9 on Revenue:

- i. The company has not complied with AS 9 – Accounting Standard on Revenue Recognition. As per internal Circular dated 28-02-2019, regarding preparation and submission of Annual accounts, the Company during the month of March 2019, has made provision for unbilled Income receivable for the period till 31-03-2019, on estimate basis, in accordance with point no 3, page 10 of the supra circular. This method adopted does not meet the requirement of AS 9, which requires the unbilled revenue till the end of the year to be accounted on actual basis.
- ii. Tariff subsidy for Irrigation Pump sets receivable from The Government Of Karnataka to the tune of Rs.1,933.80 crores being the difference between the KERC recommended subsidy amount and the subsidy claimed is outstanding for a long period of time and We are apprehensive about the recoverability of the same and a suitable provisioning may be made for Rs 1,933.80 Crores. The effect of this would result in overstatement of profit by Rs 1,933.80 crores.

(d) Non-compliance of Accounting Standard 15 on Retirement Benefits:

- i. The company has not complied with AS 15 – Accounting Standard on employee benefits, as 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 31.03.2019. The exact amount has not been quantified by the company and therefore we are not able to comment on the effect on net loss on account of this factor. Further, the disclosures as required by the accounting standard are also not made.
- ii. No provision has been made for accrued liability towards gratuity in respect of employees covered under new pension scheme (NDCPS). As informed to us, there are no clear directions regarding applicability of Gratuity to such employees.



(e) **Non-compliance of Accounting Standard 22 on Accounting for Taxes on Income:**

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

(f) **Non-compliance of Accounting Standard 28 on Impairment of Asset:**

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.

(g) **The cumulative effect of the non-compliance of the above and other qualifications in the para below on the Earnings per share vide Accounting standard 20 is not quantifiable since adequate information is not presently available with the Company to quantify the financial impact on non-compliance of these Accounting Standards.**

(h) **Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.10.26 crores (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.**

(i) **Other non-current assets include company's claim of Rs.27.03 Crores, towards 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.**

(j) **Balances in trade receivables, trade payables, sundry creditors, dues of KPCL, KPTCL including and other ESCOMs, deposit accounts, loans and advances, and Materials and Equipments issued to Contractors and repairers are subject to confirmation / reconciliation. We feel that the system of obtaining periodical balance confirmation letters to be obtained in respect of all the balances needs to be implemented. The effect of adjustments to be recognised on such reconciliation is presently not ascertainable.**

(k) **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 Govt 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 to the tune of Rs 1,076.32 crores.**

(l) **The difference in security deposits from consumers as per general ledger and subsidiary details as per the software (R-APDRP & N soft) amounting to Rs.12.42 crores (as reported in previous year) needs to be reconciled. Hence, we are unable to comment on the correctness of the deposit balance and the related interest paid to the extent of such difference. The effect of this would result in overstatement of Assets by Rs12.42 crores.**

(m) **The company has been incurring capital expenditure under Ganga Kalyana scheme as per the orders of the Govt of Karnataka from time to time. Under the scheme, the Govt of Karnataka has been contributing fixed amount per beneficiary through the various departments. As Govt of Karnataka is contributing fixed sums, there have been differences between the actual amount spent and the amount contributed by the Govt of Karnataka. As at the end of the year an amount of Rs. 144.12 crores (amount included in note 6-1-1-1 under A/c codes 47.307 to 47.315) is shown as receivable, being the excess amount spent over and above the contribution from Govt of Karnataka, which calls for appropriate provision, as same is not recoverable. The effect of this would result in overstatement of profit by Rs 144.12 crores.**

c. **Till 31-3-2016, the Company was capitalising the total actual amount spent irrespective of the amount actually received / receivable from Govt of Karnataka. At the time of capitalisation, the entire amount of expenditure was being taken as Government contribution under accounting code 55 series. Subsequently, the amount outstanding under 55 series is reduced from Fixed Assets and depreciation is also being reversed on such reduced amount.**



Following are the various impacts on the financial statements due to this practice:

- v. Such presentation is not in conformity with definition of Cost, as per AS 10 issued by ICAI, New Delhi.
- vi. The amount shown as government contribution under series 55 till 31-3-2019 is excessive to the extent of the amount capitalised and the amount actually received/ receivable.
- vii. The fixed assets capitalised till 31-3-2019 are understated to the extent of excess recognition of government grant.
- viii. The charge of depreciation which is reversed due to excess recognised grant results in understatement of depreciation expense.
- d. From accounting year commencing from 1-4-2016, the Company has changed the system of accounting by issuing new guidelines. As per the new system, the capital expenses incurred are capitalised through accounting code number 14 series in the books of the divisions and the actual amount received during the year irrespective of the asset against which the same is received has been treated as grant and gross value and depreciation is reduced in the financials for the year under audit.

Following are the various impacts on the financial statements due to this practice:

- v. This system does not recognise the grant against the related specific asset capitalised during the year, as the lump sum actual amounts received are reduced from asset value. Accounting of contribution should be co-related with the asset capitalised.
- vi. The amount receivable from various corporations is not being recorded in the books of the Company.
- vii. The amount received during the year has not been identified / allocated to the respective work order.
- viii. The depreciation calculated on the amount of grant, reversed will not be the correct amount as the same is based on the amount received during the year and not from the date on which the related assets was capitalised.

The impact of the above on the financial statements is not quantifiable for want of information

(n) Maintenance of accounting records:

- v. 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 unsafe from security point of view to use MS-excel worksheets as accounting software.
 - vi. On our examination, it is observed that the subsidiary ledger accounts like Sundry Creditors, advances, recurring expense ledgers etc. were not updated properly. Hence, we were unable to carry out scrutiny of ledger accounts. We are unable to verify the reconciliation of the manual records with other records.
 - vii. We observe that, the points noted during the course of earlier statutory audits, being the reasons for qualifications and/or other reports are yet to be rectified or properly attended to. These continuing defects require immediate attention of the management at the appropriate levels.
 - viii. 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.
- (o) In respect of the following loans, in absence of detailed statements / balance confirmations/ repayment schedules etc., we were unable to comment on correctness of outstanding balances of principal, interest due / accrued but not due and the statutory disclosures.
- iii. Govt of Karnataka -PMGY-Rs 2.04 crores
 - iv. Govt of Karnataka -APDRP-Rs.26.41 crores

We are of the opinion that there is a need for proper monitoring of the loan accounts and reconciliation of balances at periodical intervals as some of the grants were accounted as loans and the same were rectified



during the course of audit. The Company has not disclosed details of security offered, repayment terms and guarantees in each case of loan as required by Schedule III of the Companies Act 2013.

- (p) Disclosure of capital and other commitments at the year-end prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013 has not been made in the financial statements.
- (q) The company has not ascertained the age –wise analysis of trade receivable outstanding for a period more than six months as required by schedule III to Companies Act,2013 and hence the disclosure requirements have not been complied with.
- (r) Item-wise breakup in respect of Un-issued cheques and cheques in transit amounting to Rs. 32.92 lacs (credit) disclosed under Note 10-Other Current Liabilities. During our selected scrutiny of bank reconciliation statement, we observed instances of inadequate details for erroneous credits. Hence, we are of the opinion that there is a need for effective system of monitoring bank reconciliation statement. Further, the Company needs to change the bank reconciliation statement format in respect of the Non-operative Bank Accounts in line with the bank reconciliation statement used for operative accounts.
- (s) Age wise analysis of accounting code 47.607-Revenue Suspense of Rs. 3.36 crores (Credit) & accounting code 47.609-Revenue collection pending classification of Rs. 1.24 crores (Debit) has not been compiled.
- (t) As per the requirements of Schedule II of the Companies Act 2013, Computers & data processing units need to be separately disclosed under fixed assets. These have not been disclosed separately but grouped under Plant & Machinery.
- (u) The differences in balances as per generated demand collection balance (as per Software) and submitted demand collection balance were observed in respect of tests conducted by us. These balances need to be set right.
- (v) Contingent liabilities are as declared by the management. We feel that, control register for recording show cause / legal notices across all the accounting units and a consolidated report at central office is necessary.
- (w) The Company has not disclosed the details of the investments in shares made in Ms PriyadarshiniJurala Hydro Electric Project Ltd, of Rs 14.00 crores as required by Schedule III of the Companies Act. Further the evidence for investment in the said company has not been produced.
- (x) The company had short closed the project of Rural Load Management System scheme in the year 2009. Accordingly a provision for loss of assets was made on estimated basis in the financial statements. However, the assets have not been reduced from the books of accounts of the divisions in which such assets were capitalised. It is suggested to assess the actual loss by taking appropriate realisable value of such assets and reduce the gross value of the assets from the books of account.
- (y) APDRP Loan through KPTCL under account code 53.3517 is showing debit balance of Rs. 20.45 crores which appears to be incorrect and needs reconciliation and rectification.
- (z) Debit balance in proposed adjustment to net worth account of Rs. 11.54 crores is pending for adjustment and needs proper accounting policy about its disposal and subsequent treatment.

Emphasis of Matters –

We draw attention to the following matters -

- a. The Company has been providing depreciation on its depreciable assets at the rates prescribed by the KERC/CERC, as more specifically stated at Note 2.7 of the Notes forming part of the financial statements and the Significant Accounting Policies. These rates are in variation with the rates prescribed under the Companies Act and also as per AS-10. We are unable to quantify the financial effect, on this account on the financial statement of the Company for the year under audit.
- b. As at the year end, as per the financials, the company's accumulated losses stood at Rs. 1955.77 Crores against share capital of Rs. 1554.23 crores leading to negative net worth.
- c. Commission on bank guarantee to Govt of Karnataka for securing loan from Power Finance Corporation. The company has not provided for commission on guarantee amount of Rs. 122.21 crores.



As per the company's stand the same is not provided because the guarantee is not being used by the company.

- d. Attention is drawn to explanatory note below "Note No. 4 Reserves & Surplus" towards Proposed Adjustments to Net-worth Reserve which is being carried forward since 2002 and pending with Govt of Karnataka for disposal.
- e. Attention is drawn to Note no 28 (a) regarding adjustment of Subsidy by honourable KERC amounting to Rs. 514.49 Crores and to adjust the same in 5 yearly equal instalments commencing from FY 2015-16. However, the Govt of Karnataka vide its order dated 31-3-2016 adjusted the entire amount of subsidy in FY 2015-16. The company has charged only one fifth of the total amount to Profit & loss A/c based on the order of the honourable KERC.
- f. Attention is drawn to explanatory note (i) to Note No 18 –Trade Receivables regarding securitisation of receivables.
- g. The Company has not taken insurance coverage under Theft, Burglary, Fire, Accident, and in-transit, in respect of the Assets / Materials / Stocks.
- h. Attention is drawn to Note No. 24 regarding adjustment of energy balancing/banked energy as intimated by SLDC of Rs. 20.96 Crs and also difference bill of KPCL of Rs. 32.49 Crs which result in reduction of power purchase cost by Rs. 53.45 Crs. The above observations do not modify our opinion about the true and fair view of the financial statements audited by us.

Information Other than the Financial Statements and Auditors report thereon –

The Company's management and Board of Directors are responsible for Other information. The other Information comprises of the information included in the company's annual report, but does not include the standalone financial statements and our Auditor's report thereon.

Our opinion on the standalone financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the standalone financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the standalone financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If based on the work we have performed, we conclude that, there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

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

The Company's Management and Board of Directors are responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation of these Standalone financial statements that give a true and fair view of the State of Affairs, Profit / loss 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, read with Rule 7 of the Companies(Accounts) Rules, 2014 as amended.

This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls, that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the standalone financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the standalone 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. Those 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 standalone 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 Standards on Auditing 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 standalone financial statements.

As part of an audit in accordance with SAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit.

We also:

1. Identify and assess the risks of material misstatement of the Standalone financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
2. 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 also responsible for expressing our opinion on whether the company has adequate internal financial controls system in place and the operating effectiveness of such controls.
3. Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
4. 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 entity'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 Standalone 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.
5. 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 communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

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 '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:

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.

- a. 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 and proper returns adequate for the purposes of our audit have been received from the branches not visited by us.
- b. 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 and with the returns received from the branches not visited by us.
- c. In our opinion, the aforesaid standalone financial statements comply with the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014, except those reported aforesaid.
- d. In terms of Notification issued in GSR 463(E) dated 05-06-2015 under clause (a) and (b) of subsection 1 of section 462 and in pursuance of subsection 2 of the said section, of the companies act 2013 (18 of 2013), the provisions of subsection (2) of section 164 of the act, do not apply to the government company.
- e. 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".
- f. 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:
 1. The Company has not disclosed the impact of pending litigations on its financial position in its financial statements – Refer Note 29(1) to the financial statements;
 2. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses;
 3. There were no amounts which were required to be transferred, to the Investor Education and Protection Fund by the Company.
 4. There has been no delay in transferring amounts, required to be transferred, to the Investor Education and Protection Fund by the Company.

For M/s A Raghavendra Rao and
Associates
Chartered Accountants
Firm Registration No.003324S

Anand L Potnis
Partner
Membership No.: 021685

Hubli

Date:14-09-2019



Annexure – A to the Auditors' Report

The Annexure referred to in Independent Auditors' Report to the members of the Company on the financial statements for the year ended 31 March 2019, we report that:

1.
 - a. The records maintained by the company with respect to fixed assets do not have the details with respect to quantity and situation of fixed assets. The company has informed us that it is in the process of updating its records with respect to the original cost of all assets and depreciation up to date.
 - b. We are informed that, the management has not physically verified the fixed assets during the year. Pending such physical verification and reconciliation, we are unable to state whether there is any material discrepancy between physical count and fixed assets records. However the company has the system of physically verifying only T&P items but the discrepancies couldn't be identified in absence of quantity and geographical situation of fixed assets.
 - c. According to the information and explanations given to us and 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. We have been provided with property extracts in respect of immoveable properties located in 5 districts out of 7 districts. 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. As informed to us, the company is in the process of compiling the details of properties. 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.
Many Bank Guarantees obtained by the Company from service providers have lapsed. These Bank guarantees have to be replaced by valid and operative Bank guarantees. The company does not have proper system of monitoring the bank guarantees, it's validity, renewal etc.
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.
 - a. The company has been regular in depositing with appropriate authorities undisputed statutory dues including income tax, sales tax, service tax, and other material statutory dues applicable to it with the appropriate authorities during the year, except the following –
 - i. The company had not paid Service tax on the supervising charges received from June 2012 to June 2017, which amounted to Rs 12.44 crores. The said amount has been paid during the year ended 31-03-2018.



However the company has not calculated the 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.

- b. Due to non-availability of information regarding undisputed amounts payable in respect of statutory dues in arrears, as at 31st March 2019, for a period of more than 6 months, from the date they became payable, we are not in a position to comment on the same.
- c. According to information and explanation given to us, there are amounts of Karnataka Value Added Tax which have not been deposited on account of dispute as listed below:

Sl. No	Name of the statute	Nature of the dues	Rupees in crores	Financial year to which the amount relates	Forum where dispute is pending
1	Karnataka VAT Act 2003	C form related	6.75	2005 to 2010	ACCT (Enforcement)

8. We observe that, the Company has many litigations / claims filed against it, at various forums. As reported by the Management, there are 230 legal cases. Total value of the claim is Rs 827.73 Lakhs. 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. The company has not defaulted in repayment of loans or borrowings to financial institutions. However, the Company has defaulted in repayment of loans or borrowings to bank as under. The information is given only in respect of instalments which were due but not paid as at the end of the year. Regarding delays in respect of instalments which were due but paid before the year end, information was not available with the Company.

SI No	Lender name	Amount of default (principal and interest) Rs in crores	Period of default (delay in no. of days)
1	Power Finance Corporation Ltd. Under various accounts	225.37	54 to 89 days
2	Rural Electrification Corporation	154.24	44 to 89 days

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 it's officers / employees has been noticed / reported during the year. The details of the same are as under.

Cash misappropriation for the year 2018-19	Rs 5,16,527/-
--	---------------

As informed by the Management, following frauds [mis-appropriation, losses or defalcations] were committed by the Officers/ Staff/ employees of the company in past.

Hubli Branch	: Rs 2.81 crores
Dharwad Branch	: Rs 0.28 crores
Gadag Branch	: Rs 0.12 crores
Haveri Branch	: Rs 0.31 crores
Others Divisions	: Rs 0.02 crores

The total number of above frauds were 10 in number involving total of Rs 3.62 crores, as at the date of the financials.

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



12. According to the information and explanations given to us, following need to be written-off from the books of accounts and diminution in the value of these assets need to be provided for. We have reported following instances on the principles of materiality.

Sl No	Amount in Rs	Details	Diminution in Asset	Reduction in Depreciation	Understatement of Loss
1	876.10 Lakhs	Failed distribution transformers and released transformer oil not returned to stores.	876.10 Lakhs	Depreciation Rs 46.26 [at 5.28% on Rs 876.10 L]	829.84 Lakhs
2	1716.91 Lakhs	Materials not used for more than 3 years, obsolete materials and scrap materials lying in store yard.	1716.91 Lakhs	NA	1716.91 Lakhs
3	3401.07 Lakhs	Pending of Completion report for more than 6 months	NA	NA	NA

13. Being a Government Company, Section 197 of Companies Act, 2013 does not apply to the Company.
14. 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.
15. According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, transactions with the related parties are in compliance with sections 177 and 188 of the Act where applicable and details of such transactions have been disclosed in the financial statements as required by the applicable accounting standards.
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 made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during the year.
17. 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.
18. 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 M/s A Raghavendra Rao and
Associates
Chartered Accountants
Firm Registration No.003324S

Anand L Potnis
Partner
Membership No.: 021685

Hubli :Date: 14-08-2019



Annexure - B

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 2019 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 Companies Act, 2013.

Auditors' 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 ICAI and deemed to be prescribed under section 143(10) of the Companies Act, 2013, 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 Institute of Chartered Accountants of India. 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 system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting includes 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 auditors' judgment, 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 system 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 (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company; (2) 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 authorisations of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorised 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.

Qualified Opinion

According to the information and explanations given to us and based on our audit, the following deficiencies in design / design and operation of controls resulting in significant deficiencies and material weaknesses have been identified as at 31st March 2019:

- a. 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.
- b. 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.
- c. 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.
- d. Absence of control processes like physical verification of fixed assets and documents there of, setting off of balances in similar account codes with other divisions and periodic review of bank reconciliations in case of non-operative accounts.
- e. 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.
- f. 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.
- g. 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
- h. 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.
- i. The company does not have the procedure of updating of the accounts manual adopted / followed and laying down comprehensive procedures for accounting.
- j. 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:
 - i. Accounting Standard 2 on valuation of Inventories due to application / adoption of standard rates in valuing inventory.
 - ii. Accounting Standard 10 "Property, Plant & Equipment" having an effect on depreciation charged and carrying amount of fixed assets in the financial statements due to:
1. 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 been 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.



2. 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.
3. 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.
4. Application of standard rates in respect of materials capitalized in project assets.
- iii. 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 31.03.2017. Further, the disclosure as required by the accounting standard is also not made.
- iv. 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.
- v. 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
- vi. Inadequate design of internal control over a significant account or process due to the following:
 1. 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.
- vii. Non-recognition and measurement of regulatory assets.

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

In our opinion, the Company has, in all material respects, maintained adequate internal financial controls over financial reporting as of 31st March 2019, 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", and except for the effects/possible effects of the material weaknesses described above on the achievement of the objectives of the control criteria, the Company's internal financial controls over financial reporting were operating effectively as of 31st March 2019.

We have considered the material weaknesses identified and reported above in determining the nature, timing, and extent of audit tests applied in our audit of the financial statements of the Company.

For M/s A Raghavendra Rao and Associates
Chartered Accountants
Firm Registration No.003324S

Anand L Potnis
Partner
Membership No.: 021685

Hubli : Date: 14-08-2019



ANNEXURE C

Hubli Electricity Supply Company Limited

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

Sl. No.	Directions	Response
1	Whether the company has system in place to process all the accounting transactions through IT system? If yes, the implications of processing of accounting transactions outside IT system on the integrity of the accounts along with the financial implications, if any, may be stated.	The company doesn't have 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.
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

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, examine how accuracy of billing was ensured.	The system of billing and collection of revenue is considered to be reasonably efficient. Delay of a few days in the updation of collections in the areas covered under Restructured Accelerated Power Development & Reforms Programme (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
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.
c	Whether the Company recovers and accounts, the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA)?	Fuel Adjustment Cost has been demanded and recovered (from April-June 2018 @ Rs. 8 paise, July-September @ Rs. 12 paise, October-December @ Rs. 10 paise and January-March



Sl. No.	Directions	Response
		2019 @ Rs. 7 paise per unit) from the consumers in accordance with the approved figures of Hon'ble KERC.
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?	As per the Hon'ble KERC order dtd.23.04.2015 an amount of Rs. 514.49 crores towards excess subsidy pertaining to 2008-09 received during the years 2010-11, 2011-12 and 2014-15, the company has accounted roll back of Rs. 102.90 crores (being 1/5th of the total rollback) during FY 2015-16. However, the Energy Department vide its order No. EN 38 PSR 2015 dtd. 31.03.2016 adjusted the entire amount of Rs. 514.49 crores against the subsidy receivable balance as on 31-3-2016.
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/ software/ hardware?	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 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. The security policy on data / software /hardware has not been formally documented.

For A Ragahavendra Rao and Associates
Chartered Accountants
FRN : 003324S

Place: Hubli
Date: 14/09/2019

Anand Potnis
Memb No. 021685



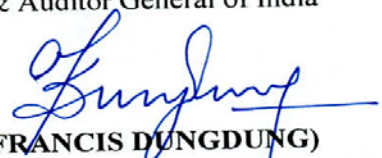
**COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA
UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE
FINANCIAL STATEMENTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY
LIMITED, HUBLI FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2019**

The preparation of financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubli** for the year ended **31st March 2019** 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 auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139 (5) of the Act are responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Revised Audit Report dated **14.09.2019** which supersedes their earlier Audit Report dated **15.07.2019**.

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 **31st March 2019** under section 143(6)(a) of the Act. The 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 revisions made in the financial statements by the management, as indicated in **Note No.31-10** of the **financial statements** and revision to **Auditors' Report** 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 behalf of the
Comptroller & Auditor General of India


(ANUP FRANCIS DUNGDUNG)
ACCOUNTANT GENERAL
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU

Place: Bengaluru
Date: 18.09.2019



BALANCE SHEET AS AT 31 MARCH, 2019

SL No	Particulars	Note No.	As at 31st Mar,2019 ₹	As at 31st Mar,2018 ₹
A	EQUITY AND LIABILITIES			
1	Shareholders' funds			
	(a) Share capital	3	15,54,23,78,000	12,11,06,78,000
	(b) Reserves and surplus	4	(19,23,56,90,319)	(26,13,56,06,387)
	(c) Money received against share warrants		-	-
			(3,69,33,12,319)	(14,02,49,28,387)
2	Share Deposit pending allotment		80	2,00,35,00,080
3	Non-current liabilities			-
	(a) Long-term borrowings	5	32,63,16,17,297	20,28,63,56,802
	(b) Deferred tax liabilities (net)		-	-
	(c) Other long-term liabilities	6	7,99,01,64,825	7,58,96,11,729
	(d) Long-term provisions	7	1,09,89,34,576	95,83,61,700
			41,72,07,16,698	28,83,43,30,231
4	Current liabilities			
	(a) Short-term borrowings	8	4,43,33,61,005	3,67,21,41,120
	(b) Trade payables	9	69,82,76,55,026	65,26,97,86,123
	(c) Other current liabilities	10	28,95,05,50,391	25,97,92,20,804
	(d) Short-term provisions	11	27,21,09,368	26,02,29,589
			1,03,48,36,75,790	95,18,13,77,637
	TOTAL		1,41,51,10,80,249	1,11,99,42,79,561
B	ASSETS			
1	Non-current assets			
	(a) Fixed assets			
	(a) Tangible Asset	12A	31,03,05,63,883	26,64,93,77,099
	(b) Intangible assets		-	-
	(c) Capital work-in-progress	12C	5,03,72,60,499	5,67,88,62,476
	(d) Intangible assets under development	12D	10,50,62,893	5,17,14,175
			36,17,28,87,275	32,37,99,53,751
	(e) Non-current investments	13	16,51,00,000	16,51,00,000
	(f) Long-term loans and advances	14	3,94,70,19,367	3,67,29,63,424
	(g) Other non-current assets	15	28,41,47,98,390	14,83,21,24,610
			68,69,98,05,032	51,05,01,41,785
2	Current assets			
	(a) Current investments	16	-	-
	(b) Inventories	17	1,90,19,53,064	1,67,55,88,901
	(c) Trade receivables	18	15,34,91,59,303	14,06,97,10,790
	(d) Cash and Bank Balances	19	1,31,85,56,000	57,28,46,397
	(e) Short-term loans and advances	20	3,24,31,668	3,68,99,070
	(f) Other current assets	21	54,20,91,75,182	44,58,90,92,617
			72,81,12,75,217	60,94,41,37,775
	TOTAL		1,41,51,10,80,249	1,11,99,42,79,561
			-	-

See accompanying notes forming part of the financial statements In terms of our report attached.

For A. Raghavendra Rao and Associate
Chartered Accountants
FRN. 03324S

For and on behalf of the Board of Directors

Anand L Potnis
Partner
M.No. 021685
Place : HUBLI
Date : 14.09.2019

(S.R.Terdal)
Chief Financial Officer

(Rajappa)
Director (Technical)

(M. Sundaresh Babu)
Managing Director



STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2019

Sl No	Particulars	Note No.	For the year ended 31st Mar,2019 ₹	For the year ended 31st Mar,2018 ₹
	Revenue			
1	Revenue from operations	22	77,64,56,16,032	68,87,54,50,548
2	Other income	23	95,04,35,579	63,90,84,522
3	Total revenue (1+2)		78,59,60,51,611	69,51,45,35,070
4	Expenditure			
	(a) Purchase of Power	24	66,65,48,78,952	63,44,85,11,639
	(b) Employee benefits expense	25	7,81,79,55,723	6,87,71,98,549
	(c) Finance costs	26	5,39,14,56,560	4,88,55,82,534
	(d) Depreciation and amortisation expense	27i	1,94,58,67,276	1,49,03,48,491
	(e) Administrative and Other expenses	27ii	2,10,56,19,459	1,95,43,88,950
	Total Expenditure		83,91,57,77,970	78,65,60,30,163
5	Profit/Loss before exceptional and extraordinary items and tax (3 - 4)		(5,31,97,26,359)	(9,14,14,95,093)
6	Exceptional items	28a	(1,02,90,00,000)	(1,02,90,00,000)
	Prior Period Income	27ii	1,21,13,17,270	56,15,74,670
	Prior Period Expenses	27ii	(82,73,53,795)	(16,42,16,153)
7	Profit/Loss before extraordinary items and tax (5 ± 6)		(5,96,47,62,884)	(9,77,31,36,577)
8	Less Regulatory Income / Expenses	28b	12,86,46,78,952	8,37,03,11,639
9	Extraordinary items	28b	-	-
10	Profit before tax (7 ± 8 ± 9)		6,89,99,16,068	(1,40,28,24,938)
11	Tax expense:			
	(a) Current tax		-	-
	(b) Deferred tax		-	-
12	Profit for the year (10 ± 11)		6,89,99,16,068	(1,40,28,24,938)
13	Earnings per share (of Rs. 10/- each):			
	(a) Basic & Diluted	30	4.44	(1.16)

See accompanying notes forming part of the financial statements In terms of our report attached.

For A. Raghavendra Rao and Associate

Chartered Accountants

FRN. 03324S

For and on behalf of the Board of Directors

Anand L Potnis

Partner

(S.R.Terdal)

(Rajappa)

(M. Sundaresh Babu)

M.No. 021685

Chief Financial Officer

Director (Technical)

Managing Director

Place : HUBLI

Date : 14.09.2019



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2019

Sl No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2019		For the year ended 31st Mar,2018	
		₹	₹	₹	₹
1	Cash flow from operating activities				
1-1	Net Profit / (Loss) before extraordinary items and tax	6,89,99,16,068		(1,40,28,24,938)	
1-2	Depreciation and amortisation	1,94,58,67,276		1,49,03,48,491	
1-3	Provision for Bad and Doubtful Debts	75,13,072		3,24,63,640	
1-4	Loss on sale of assets	73,19,109		7,83,887	
1-5	Profit on sale of assets	(48,251)		(56,175)	
1-6	Finance costs	5,39,14,56,560		4,88,55,82,534	
1-7	Provision for Leave Encashment & FBF	15,24,52,655		34,38,17,034	
1-8	Bonus/Ex-gratia Payable	7,13,62,989		7,13,80,006	
1-9	Provision for Retirement Benefits	89,84,87,235		84,90,93,237	
1-10	Interest income	1,15,98,395		2,19,38,815	
	Operating profit / (loss) before working capital changes		15,38,59,25,108		6,29,25,26,532
2	Changes in working capital:				
2-1	Inventories	(22,63,64,163)		(42,69,58,450)	
2-2	Trade receivables	(1,28,69,61,585)		3,86,86,13,094	
2-3	Short-term loans and advances	44,67,402		1,91,69,743	
2-4	Long-term loans and advances	(27,40,55,943)		(78,19,613)	
2-5	Other current assets	(9,64,55,04,208)		(9,90,34,52,093)	
2-6	Other non-current assets	(13,58,26,73,780)		(7,52,56,75,221)	
2-7	Trade payables	4,55,78,68,903		5,71,07,74,333	
2-8	Other current liabilities	1,84,90,26,708		8,23,85,28,216	
2-9	Other long-term liabilities	40,05,53,096		70,12,29,606	
2-10	Short-term provisions	(3,54,26,027)		7,16,75,092	
2-11	Long-term provisions	(11,37,07,876)		19,15,67,735	
	Total		(18,35,27,77,472)		93,76,52,442
	Cash generated from operations		(2,96,68,52,364)		7,23,01,78,973
3	Cash flow from investing activities				
3-1	Capital expenditure on fixed assets, including capital advances	(7,01,26,86,370)		(12,32,26,66,969)	
3-2	Decrease in Capital WIP	(64,16,01,977)		96,38,98,106	
3-3	Proceeds from sale of fixed assets	70,94,353		33,60,154	
3-4	Current investments not considered as Cash and cash equivalents	-		-	
	Net cash flow from / (used in) investing activities		(7,64,71,93,995)		(11,35,54,08,708)

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2019

Sl No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2019		For the year ended 31st Mar,2018	
		₹	₹	₹	₹
4	Cash flow from financing activities				
4-1	Proceeds from shares Deposits	1,42,82,00,000		2,00,35,00,000	
4-2	Proceeds from long-term borrowings	22,64,74,11,831		23,16,29,28,619	
4-3	Repayment of long-term borrowings	(7,80,21,51,336)		(18,07,75,46,096)	
4-4	Deposits and contributions from consumers	2,21,70,74,105		1,30,57,21,984	
4-5	Preliminary Expense	(5,41,963)		(1,60,06,034)	
4-6	Net increase / (decrease) in working capital / Short Term Borrowings	(1,73,87,80,115)		34,24,80,988	
4-7	Finance cost	(5,39,14,56,560)		(4,88,55,82,534)	
	Net cash flow from / (used in) financing activities		11,35,97,55,961		3,83,54,96,927
	Net increase / (decrease) in Cash and cash equivalents		74,57,09,603		(28,97,32,809)
5	Cash and cash equivalents at the beginning of the year		57,28,46,397		86,16,30,297
6	Cash on hand		14,81,62,193		8,56,31,650
7	In current accounts		94,35,04,901		26,64,27,758
8	In deposit accounts with original maturity of less than 3 months		22,68,88,906		22,07,86,989
			1,31,85,56,000		57,28,46,397

See accompanying notes forming part of the financial statements In terms of our report attached.

For A. Raghavendra Rao and Associate

Chartered Accountants

FRN. 03324S

For and on behalf of the Board of Directors

Anand L Potnis

Partner

M.No. 021685

Place : HUBLI

Date : 14.09.2019

(S.R.Terdal)

Chief Financial Officer

(Rajappa)

Director (Technical)

(M. Sundaresh Babu)

Managing Director



NOTES 1 & 2

Notes	Particulars
1	Corporate information M/s. Hubli Electricity Supply Company Limited is registered with the Bangalore Registrar of Companies as a Public Limited Company on 30th April, 2002 vide Registration no. U31401KA2002SGC030437 and commenced its operation with effect from 1st June, 2002. The registered office of the company is located at PB Road, Navanagar, Hubli - 580 025. The Company is engaged in the business of Distribution of Electricity in the Seven Districts of Karnataka duly purchasing power from various Power Generators Pool Account as per the energy allocation / assigned by the Government of Karnataka as per the Government order issued from time to time. The rates followed for the allocated/assigned power purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka. The Principal activities of the Company is to engage in distribution of Power .
2.1	Basis of accounting and preparation of financial statements The financial statements of the Company have been prepared in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles in India (Indian GAAP). The Company has prepared these financials statements to comply with the Companies Act, 2013 in all material respects and Accounting Standards specified under Section 133 of the Act read with Rule 7 of the the Companies (Accounts) Rules 2014. The financial statements have been prepared on accrual basis, except in respect of interest on belated payments to private power suppliers, where interest liability is provided to the extent of cases where Company expects that there will be claim from suppliers. Since the Net worth of the Company is negative for the last three financial years, IND AS is not applicable to the Company for the FY 2018-19
2.2	Use of estimates The preparation of the financial statements in conformity with Indian GAAP requires the Management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and disclosure of contingent assets and liabilities at the date of the financial statements and reported amounts of revenues and expenses during the reporting period. Although such estimates are made on a reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from those estimates.
2.3	Inventories Inventories are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates).
2.4	Cash and cash equivalents (for purposes of Cash Flow Statement) Cash comprises cash on hand and demand deposits with banks. Cash equivalents are short-term balances (with an original maturity of three months or less from the date of acquisition), highly liquid investments that are readily convertible into known amounts of cash and which are subject to insignificant risk of changes in value.
2.5	Cash flow statement Cash flows are prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard-3.
2.6	Fixed Assets 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. 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. 2.6.3 In respect of Assets shared with KPTCL, the ownership and title vests with KPTCL and as such, they are not reflected in the books of accounts of the Company. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss Account. 2.6.4 Consumer contribution, grants and subsidies received towards cost of capital assets are treated as reduction in the cost of Gross Fixed Assets in the Balance Sheet as per AS-10. 2.6.5 Released assets are valued at W.D.V., Scrapped assets are valued at scrap rate indicated in the Schedule of rates. 2.6.6 CAPITAL WORK-IN-PROGRESS Materials issued to Capital Work-in-progress are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates) except in respect of capital works under taken on total turnkey and partial turnkey basis where materials are accounted on purchase price.



Notes	Particulars
2.7	Depreciation and amortisation 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. 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. 2.7.3 Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of lease period. 2.7.4 Depreciation on fixed assets is provided up to 90% of the original cost of the asset. 2.7.5 Assets costing Rs. 500/- or below individually are fully depreciated in the year of acquisition (as against Rs. 5000/- as per the Companies Act, 2013). 2.7.6 Depreciation is not provided on the assets created through capital grants. 2.7.7 Depreciation is provided from the month of commissioning of the assets i) Depreciation on newly commissioned assets is charged for the whole month irrespective of the date of commissioning in that month. ii) Depreciation on released/de-commissioned assets is provided up to the end of the previous month immediately preceding the month of decommissioning of the asset.
2.8	Receivables Against Supply of Power. Receivables against supply of power activity relates Sale of Power various categories of LT, HT Consumer.
2.9	Revenue recognition Sale of goods Sales are 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. Income from services Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis. Revenue is reduced by unbilled revenue of previous year included in this year's revenue. Revenue is increased by the unbilled revenue of the current year and revenue due from consumers whose ledger accounts are yet to be opened. Rebate to consumers and Incentive for prompt payment are shown as deduction from Revenue. The revenue from sale of energy of HESCOM is as per the tariff fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. Revenue from sale of energy of HESCOM is as per Tariff Fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. Additional expenditure incurred in respect of Power Purchase Cost over and above the Approved Power Purchase Cost in the Tariff Orders of relevant financial years is accounted as Income of the year and treated as as receivables from consumers as Regulatory Asset in future years.
2.10	Other income Bank Deposit Interest income is accounted on accrual basis. Dividend income is accounted for when the right to receive it is established. Income /Fees/Collections Against Staff Welfare Activities is accounted on receipts basis.
2.11	Government grants, subsidies and export incentives Government grants and subsidies are recognised when there is reasonable assurance that the Company will comply with the conditions attached to them and the grants / subsidy will be received. Government grants whose primary condition is that the Company should purchase, construct or otherwise acquire capital assets are presented by deducting them from the carrying value of the assets. Depreciation on the portion of grant is reduced from the cost of asset is not charged to Profit & Loss A/c. Government grants may become receivable by an enterprise as compensation for expenses or losses incurred in a previous accounting period. Such a grant is recognised in the income statement of the period in which it becomes receivable, as an extraordinary item if appropriate (see Accounting Standard (AS) 5, Net Profit or Loss for the Period, Prior Period Items and Changes in Accounting Policies). Government grants in the nature of promoters' contribution like investment subsidy, where no repayment is ordinarily expected in respect thereof, are treated as capital reserve. Government grants in the form of non-monetary assets, given



Notes	Particulars
	at a concessional rate, are recorded on the basis of their acquisition cost. In case the non-monetary asset is given free of cost, the grant is recorded at a nominal value. Other government grants and subsidies are recognised as income over the periods necessary to match them with the costs for which they are intended to compensate, on a systematic basis.
2.12	Investments Investments are classified into current investments and Non-Current investments. Current investments are carried at lower of cost. Non-Current investments on Quoted Equity shares are carried individually at cost less provision for diminution, other than temporary, in the value of such investments. Cost of investments include acquisition charges such as brokerage, fees and duties. Long-term investments (excluding investment properties), are carried individually at cost less provision for diminution, other than temporary, in the value of such investments. Current investments are carried individually, at the lower of cost and fair value. Cost of investments include acquisition charges such as brokerage, fees and duties. Investment properties are carried individually at cost less accumulated depreciation and impairment, if any. Investment properties are capitalised and depreciated (where applicable) in accordance with the policy stated for Tangible Fixed Assets. Impairment of investment property is determined in accordance with the policy stated for Impairment of Assets.
2.13	Employee benefits a. Short term employee benefits including salaries, social security contributions, short term compensated absences (such as paid annual leave) where the absences are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employees render the related service, profit sharing and bonuses payable within twelve months after the end of the period in which the employees render the related services and non monetary benefits for current employees are estimated and measured on an undiscounted basis. b. Defined contribution plans 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 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 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. C. Defined benefit plans In respect of Pension and Gratuity, contribution to KPTCL/ ESCOM's , Pension & Gratuity Trust is made based on the Actuarial Valuation. The pension and gratuity payment is taken care of by the Trust to eligible employees as and when they retire, as per Government notification No: DE 14 PSR 2002/31.05.2002. (i) Short-term employee benefits The undiscounted amount of short-term employee benefits expected to be paid in exchange for the services rendered by employees are recognised during the year when the employees render the service. These benefits include performance incentive and compensated absences which are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service. The cost of such compensated absences is accounted as under : (a) in case of accumulated compensated absences, when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and (b) in case of non-accumulating compensated absences, when the absences occur. (ii) Long-term employee benefits Compensated absences which are not expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service are recognised as a liability at the present value of the defined benefit obligation as at the Balance Sheet date less the fair value of the plan assets out of which the obligations are expected to be settled. Long Service Awards are recognised as a liability at the present value of the defined benefit obligation as at the Balance Sheet date.
2.14	Segment reporting The Company operates only in Distribution of Power supply and does not have any other segment of business. So the Segmental reporting regulations are not applicable to the company.



Notes	Particulars
2.15	Earnings per share Basic earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. Diluted earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) as adjusted for dividend, interest and other charges to expense or income relating to the dilutive potential equity shares, by the weighted average number of equity shares considered for deriving basic earnings per share and the weighted average number of equity shares which could have been issued on the conversion of all dilutive potential equity shares. Potential equity shares are deemed to be dilutive only if their conversion to equity shares would decrease the net profit per share from continuing ordinary operations. Potential dilutive equity shares are deemed to be converted as at the beginning of the period, unless they have been issued at a later date. The dilutive potential equity shares are adjusted for the proceeds receivable had the shares been actually issued at fair value (i.e. average market value of the outstanding shares). Dilutive potential equity shares are determined independently for each period presented. The number of equity shares and potentially dilutive equity shares are adjusted for share splits / reverse share splits and bonus shares, as appropriate. Basic earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) by the weighted average number of equity shares outstanding during the year.
2.16	Taxes on income Current tax is the amount of tax payable on the taxable income for the year after taking into consideration the benefits /disallowances admissible under the provisions of the Income Tax Act, 1961. Minimum Alternate Tax paid in accordance with the tax laws, which gives future economic benefits in the form of adjustment to future income tax liability, is considered as an asset if there is convincing evidence that the Company will pay normal income tax. Accordingly, MAT is recognised as an asset in the Balance Sheet when it is probable that future economic benefit associated with it will flow to the Company. Deferred tax is recognised on timing differences, being the differences between the taxable income and the accounting income that originate in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods. Deferred tax is measured using the tax rates and the tax laws enacted or substantially enacted as at the reporting date. Deferred tax liabilities are recognised for all timing differences. Deferred tax assets are recognised for timing differences of other items only to the extent that reasonable certainty exists that sufficient future taxable income will be available against which these can be realised. Deferred tax assets and liabilities are offset if such items relate to taxes on income levied by the same governing tax laws and the Company has a legally enforceable right for such set off. Deferred tax assets are reviewed at each Balance Sheet date for their reliability.
2.17	Research and development expenses Revenue expenditure pertaining to research is charged to the Statement of Profit and Loss. Development costs of products are also charged to the Statement of Profit and Loss unless a product's technological feasibility has been established, in which case such expenditure is capitalised. The amount capitalised comprises expenditure that can be directly attributed or allocated on a reasonable and consistent basis to creating, producing and making the asset ready for its intended use. Fixed assets utilised for research and development are capitalised and depreciated in accordance with the policies stated for Tangible Fixed Assets and Intangible Assets.
2.18	Provisions and contingencies A provision is recognised when the Company has a present obligation as a result of past events and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation in respect of which a reliable estimate can be made. A disclosure of contingent liability is made, when there is a possible obligation or a present obligation that will probably not require outflow of resources or where reliable estimate of the obligation cannot be made.
2.19	PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS Provision for bad and doubtful debts is made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis
2.20	Share issues expenses Share issue expenses and redemption premium are adjusted against the Securities Premium Account as permissible under Section 52(2) of the Companies Act, 2013, to the extent balance is available for utilisation in the Securities Premium Account. The balance of share issue expenses is charged to Statement of Profit and loss during the year of issue of shares.



NOTE 3 SHARE CAPITAL

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019		As at 31st Mar,2018	
			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	20,00,00,00,000	2,00,00,00,000	20,00,00,00,000
	Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,21,10,67,800	12,11,06,78,000
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	1,21,10,67,800	12,11,06,78,000
Total				1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,21,10,67,800

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
3-1-1	Equity shares with voting rights Year ended 31 March, 2019 - Number of shares	1,21,10,67,800	34,31,70,000	-	-	1,55,42,37,800
3-1-2	- Amount (Rs)	12,11,06,78,000	3,43,17,00,000	-	-	15,54,23,78,000
3-1-3	Year ended 31 March, 2019					
3-1-4	- Number of shares	1,21,10,67,800	-	-	-	1,21,10,67,800
3-1-5	- Amount (Rs)	12,11,06,78,000	-	-	-	12,11,06,78,000

(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,2019		As at 31st Mar,2018	
			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%	1,21,10,67,800	99.99%

(iii) Details of Authorised Share Capital

Sl.No	Year	Authorised Share Capital	Reference
1	2002-03	1,00,00,000.00	Company was incorporated with an 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	1,00,00,000.00	
3	2004-05	2,50,00,00,000.00	2nd AGM held on 24th Dec 2004 at 1:00 PM at Registered Office of the Company Hubli
4	2005-06	2,50,00,00,000.00	
5	2006-07	2,50,00,00,000.00	
6	2007-08	2,50,00,00,000.00	
7	2008-09	2,50,00,00,000.00	
8	2009-10	2,50,00,00,000.00	
9	2010-11	2,50,00,00,000.00	
10	2011-12	10,00,00,00,000.00	9th AGM held on 28th Sep 2011 at 1:00 PM at Registered Office of the Company Hubli



Sl.No	Year	Authorised Share Capital	Reference
11	2012-13	10,00,00,00,000.00	
12	2013-14	10,00,00,00,000.00	
13	2014-15	10,00,00,00,000.00	
14	2015-16	10,00,00,00,000.00	
15	2016-17	20,00,00,00,000.00	Extraordinary General Meeting of the Share holders of the company held an 2nd Feb 2017 at 12:00 noon at Corporate office HESCOM., Hubli
16	2017-18	20,00,00,00,000.00	
17	2018-19	20,00,00,00,000.00	

NOTE 4

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019 ₹	As at 31st Mar,2018 ₹
4 -1	Securities premium account		-	-
4 -2	Reserve for Material Cost Variance Opening balance Add: Transferred during the year Closing balance	56.610	43,74,09,558 - 43,74,09,558	43,74,09,558 - 43,74,09,558
4 -3	Proposed Adjustments to Network Reserve Opening balance Add: Additions / transfers during the year * Closing balance	52.307, 52.308	(11,54,30,724) - (11,54,30,724)	(11,54,30,724) - (11,54,30,724)
4 -4	Surplus / (Deficit) in Statement of Profit and Loss Opening balance Add: Profit / (Loss) for the year Closing balance		(26,45,75,85,221) 6,89,99,16,068 (19,55,76,69,153)	(25,05,47,60,283) (1,40,28,24,938) (26,45,75,85,221)
Total			(19,23,56,90,319)	(26,13,56,06,387)

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.11.54 Crores has been accounted under Proposed Adjustment to Net Worth, the proposal for which has been sent to GoK for approval and as such the approval of the same is pending as on the date of closure of the financial statements

Note 4 A

Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
4A -1	Capital reserve - Deferred Grants Opening balance		16,70,50,92,860	14,50,23,69,325
4A -2	Add: Received during the year	55.1, 55.3	2,89,80,06,647	2,20,27,23,535
	Closing balance		19,60,30,99,507	16,70,50,92,860

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,2019	As at 31st Mar,2018
4A -1-1	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	13,46,98,97,442	12,10,42,57,212
4A -1-2	Grants towards Cost of Capital assets	55.3	6,13,32,02,065	4,60,08,35,649
	Total		19,60,30,99,507	16,70,50,92,860



NOTE 5 LONG-TERM BORROWINGS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
5 -1	Term loans (Refer Note (i) & (ii) below)			
	From banks			
	Secured	53.3, 53.9	1,18,53,52,453	1,43,55,45,577
	Unsecured	53.3, 53.9	-	-
	From other parties		1,18,53,52,453	1,43,55,45,577
	Secured	53.3, 53.9	15,41,62,20,914	18,24,74,63,288
	Unsecured	53.3, 53.9	16,03,00,43,930	60,33,47,937
			31,44,62,64,844	18,85,08,11,225
	Total		32,63,16,17,297	20,28,63,56,802

(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,2019		As at 31st Mar,2018	
				Secured	Unsecured	Secured	Unsecured
				₹	₹	₹	₹
	Term loans from banks: - Secured						
5 -1-1	Loan from Syndicate Bank			-	-	0	-
5 -1-2	Loan from State Bank of India Hubli			-	-	-	-
5 -1-3	Loan from Canara Bank, Hubli			1,18,53,52,453	-	1,43,55,45,577	-
5 -1-4	Total - Term loans from banks			1,18,53,52,453	-	1,43,55,45,577	-
	Term loans from other parties:						
5 -1-5	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.			53,62,10,395	-	36,49,51,486	-
5 -1-6	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.			14,88,00,10,519	-	17,88,25,11,802	-
5 -1-7	Loans Released from GOK through KPTCL towards PMGY works				1,67,06,558		2,04,06,558
5 -1-8	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL				20,97,21,366		26,41,21,366
5 -1-9	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL				(20,45,05,842)		(20,45,05,842)
5 -1-10	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL				1,00,81,21,848		52,33,25,855
5 -1-11	Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme.				-		-
5 -1-12	Loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation from GOK				-		-
5 -1-13	Loans drawn from GOK towards payment of power purchase cost and transmission charges.				15,00,00,00,000		-
5 -1-14	Loans drawn from KREDL for working capital requirements.				-		-
	Total			15,41,62,20,914	16,03,00,43,930	18,24,74,63,288	60,33,47,937

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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
	Term loans of Rs 200 Crores from Canara bank is guaranteed by GOK to the extent of Rs 150 Crores		1,18,53,52,453	1,43,55,45,577
	Total		1,18,53,52,453	1,43,55,45,577



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

SI No	Particulars	As at 31st Mar,2019		As at 31st Mar,2018	
		Period of default	₹	Period of default	₹
5 -2	Loans repayable on demand from SBI				
	Principal	-	-	20 Days	3,14,11,868
	Interest				
	Principal				
	Interest				
	Principal				
	Interest				
5 -3	Loans repayable on demand from PFC				
	Principal	85 Days	2,06,16,61,795		
	Interest	85 Days	19,20,00,529		
	Principal				
	Interest				
5 -4	Loans repayable on demand from Canara Bank				
	Principal	-	-	20 Days	1,02,34,519
	Interest			-	
	Principal			-	
	Interest			-	
	Principal			-	
	Interest			-	
5 -5	Loans repayable on demand from Syndicate Bank				
	Principal			25 Days	5,60,02,196
	Interest				
	Principal			30 Days	8,57,14,286
	Interest			-	
5 -6	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 respect of installments outstanding as at the year end.

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

(v) Consequent to unbundling of Transmission and Distribution activities and formation of Electricity Distribution Companies, KPTCL has transferred certain loans to the Company, as a part of transfer of Assets and Liabilities. Loan transferred by the GOK institution wise have been accounted.

NOTE 6 OTHER LONG-TERM LIABILITIES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
6 -1	Trade Payables			
6 -1-1	Others:			
6 -1-1-1	Other Deposits from Consumers	47.6 + 46.966	48,63,00,682	47,20,54,957
6 -1-1-2	Security Deposit from consumers:	48.1	7,49,97,18,000	7,01,27,64,700
			7,98,60,18,682	7,48,48,19,657
6 -1-1-3	Security Deposit from Employees	46.920	1,26,496	1,33,981
6 -1-1-4	Funds Received from KPTCL - Payable/Adjustable.	46.106	-	10,06,38,234
6 -1-1-5	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.208	40,19,647	40,19,857
	Total		7,99,01,64,825	7,58,96,11,729

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,2019 ₹	As at 31st Mar,2018 ₹
7 -1	Provision for employee benefits:			
7 -1-1	Provision for compensated absences	46.430	1,02,42,97,313	88,89,96,109
7 -1-2	Provision for employee benefits (FBF)	44.142	7,46,37,263	6,93,65,591
	Total		1,09,89,34,576	95,83,61,700

NOTE 8 SHORT-TERM BORROWINGS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019 ₹	As at 31st Mar,2018 ₹
8 -1	Loans repayable on demand			
	From banks			
	Secured(CC)	50.1	1,93,33,61,005	3,67,21,41,120
	Unsecured(KREDL)	53.985	2,50,00,00,000	-
	Total		4,43,33,61,005	3,67,21,41,120

NOTE 9 TRADE PAYABLES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
				Rs
9-1			-	-
9-1-1	Sundry Creditors for Purchase of Power- Others	41.1 to 41.5	55,74,12,32,104	51,38,33,63,202
9-1-2	Sundry Creditors for Purchase of Power- (ESCOMS)	42.230, 42.231, 42.256, 42.258, 42.282	14,08,64,22,922	13,88,64,22,922
	Total		69,82,76,55,026	65,26,97,86,124

Note: 1) Letter of Credit Issued.

As per the conditions of power purchase agreements entered with various power generators company has provided LC to Generators as a payment security and availing rebate as per the rebate clause status of LC provided as an 31.03.2019 is furnished as below.

SI.No	Name of the Bank	Comprehensive LC Limit(Rs. in Crs)	Amount of LC availed (₹. in Crs)	Balance of LC limit available out of comprehensive LC as as 31-03-2019 (₹. in Crs)
1	State Bank of India	150	133.03	16.97
2)	The Review Petition No. 25/RP/2017 is filed by HESCOM before CERC New Delhi in Petition 07/GT/2016 seeking review of the order dtd. 24.03.2017 revising the tariff of UPCL (1200 MW) for the period from 11.11.2010 to 31.03.2014 after truing up exercise after truing up of tariff determined by order dtd. 10.07.2015 Petition No. 160/GT 2012.			
3)	Sundry creditors for Purchase of Power-KPTCL includes ₹ 49.72 Crores (as intimated by MD KPTCL DO Letter No. MD/FA(A&R)/CF/AO@/SPA/F-1/2011-12/931 Dtd 06.09.2011 which is also reconciled) towards difference in transmission charges of 26.23 paise per unit billed by KPTCL during 2006-07 and transmission charges of 19.42 paise to be charged as per KERC order, which was contested by KPTCL before Appellate Tribunal for Electricity (ATE). The KPTCL has appealed before the Hon'ble Supreme Court against the orders of the ATE which is pending as on the date. Transmission charges have been accounted at ₹ 1,15,776/- per MW of installed capacity of 4000 MW.			



NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
10 -1	Current maturities of long-term debt (Refer Note below)		12,79,84,95,998	12,27,79,66,847
10 -2	Interest accrued but not due on borrowings	46.710	12,81,33,007	13,19,79,544
10 -3	Interest accrued but not due on Consumers on Security Deposits	48.340,48.350	49,59,09,282	46,56,35,326
10 -4	Other payables			
10 -4-1	Liability for Supplies/Works	42.101,42.201, 42.301,42.401, 42.501 & 42.701	4,62,77,87,691	3,96,82,88,836
10 -4-2	Security Deposit from Suppliers/contractors	46.101,46.102,4 6.103,46.104,46. 107,46.108 & 46.109	2,87,85,94,251	2,48,27,87,861
10 -4-3	Liability for Inter Company Transactions	42.214 to 42.282	3,96,04,03,955	3,71,31,53,208
10 -6	Staff Related Liabilities and Provisions			
10 -6-1	Provision for payment to Pension trust(Pension & Gratuity)	44.122	95,35,14,282	41,68,74,503
10 -6-2	Unpaid Salaries	44.210	1,86,102	1,86,102
10 -6-3	Unpaid Bonus	44.220	1,20,328	61,456
10 -6-4	Salary payable	44.310	3,19,54,860	4,75,64,218
10 -6-5	Salary payable to contract Revenue Asst. (Physically Challenged Candidates)	44.312	17,58,931	10,86,707
10 -6-6	Bonus payable	44.320	90,23,580	1,45,10,156
10 -6-7	Ex-gratia payable	44.330	6,23,39,409	5,68,69,850
10 -7	Statutory remittances:			
10 -7-1	Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	43,90,73,223	23,63,99,412
10 -7-2	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	1,67,75,734	1,44,47,188
10 -7-2	ESI	(46.991+46.992)	13,70,689	3,66,710
10 -7-3	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.	46.921,46.924,4 6.925,46.926,46. 927,46.928,46.9 30,46.931 & 46.942	10,40,87,988	12,95,74,013
10 -7-4	Goods and Service Tax (GST)	(46.984+46.985+ 46.986+46.987+ 46.988+46.989+ 46.990+46.993+ 46.994+46.995+ 46.996+46.997)	21,55,32,913	1,28,83,614
10 -7-4	Pension Contribution recovered from employees	46.952	26,69,223	7,67,315
10 -7-5	Amount recovered from Employees & payable to Employees welfare Trust towards Employees contribution	46.956	85,63,052	85,63,060



SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
10 -7-6	Employees PF and Departmental share of PF payable account	46.957 & 46.958	4,24,643	2,96,786
10 -7-7	Others			
11 -7-8	- Expenses Payable	46.41 to 46.47	1,68,21,46,169	1,54,64,09,228
12 -7-9	- Excess credit afforded by Bank Pending reconciliation	46.971,46.972,4 6.974,46.975,46. 979 & 46.980	13,84,98,119	3,03,30,099
10 -7-10	- Miscellaneous Deposits	46.966	-	-
10 -7-11	- Advance received for sale of stores scrap etc.,	46.922	30,54,001	3,75,08,293
10 -7-12	- Un-issued Cheques & Cheques in Transit	46.910 & 46.911	32,92,256	30,75,769
10 -7-13	Recovery from employee towards FBF	44.140, 44.141, 44.142 & 44.143	10,52,24,171	10,10,21,056
10 -7-14	Provision for defined benefit plans (NDCPS)	44.150	32,77,061	14,74,174
10 -7-15	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges	28.945 & 28.946	27,83,39,473	27,83,39,473
10 -7-16	Amount recoverable from beneficiaries for Solar Water Pumping System for Irrigation purpose in 3rd phase	28.412	-	800,000
	Total		28,95,05,50,391	25,97,92,20,804

Note: Electricity taxes: The Electricity tax collected from consumers and payable to GOK during FY-2018-19 is Rs. 194.70 Cr's out of this GOK has Adjusted Rs. 183.05 Cr's to tariff subsidy receivable from GOK during the year.

Note: Current maturities of long-term debt

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
10 -8	Term loans From banks Secured			
10 -8-1	Loan from Syndicate Bank	53.977	-	31,33,35,834
10 -8-2	Loan drawn from State Bank of India Hubli by HESCOM	53.978	-	37,14,11,868
10 -8-3	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM	53.981	25,00,00,000	26,18,00,000
10 -8-4	Loan from Corporation Bank	53.982	-	-
10 -8-5	Unsecured		-	-
			25,00,00,000	94,65,47,702
10 -9	From other parties Secured			
10 -9-1	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.	53.961	-	40,49,594
10 -9-2	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	7,03,20,87,023	3,74,82,34,740
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	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL	53.351	-	-
10 -9-7	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL	53.960	5,45,83,08,975	7,51,50,69,811
10 -9-8	Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme.	53.980	-	46,50,000
10 -9-9	Loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation	53.983	-	13,15,000
10 -9-10	Short Term Loan KREDL	53.985	-	-
			12,54,84,95,998	11,33,14,19,145
	Total		12,79,84,95,998	12,27,79,66,847



NOTE 11 SHORT-TERM PROVISIONS

Sl No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
11 -1	Provision for employee benefits (Leave Encashment)	46.430	26,49,63,947	25,28,52,639
11 -2	Provision - Others:		-	-
11 -2-1	Provision for tax		-	-
11 -2-2	Provision for loss on written off of cash found short	46.965	67,463	67,463
11 -2-3	Provision for other employee benefits - FBF	44.142	70,77,958	73,09,487
	Total		27,21,09,368	26,02,29,589



Note 12 A Tangible Assets

Sl No	Tangible assets	A/C Code	Gross block			A/C Code	Accumulated depreciation and impairment					Net block	
			Balance as at 1 April, 2018	Additions	Disposals		Balance as at 31 March, 2019	Depreciation / amortisation expense for the year	Eliminated on disposal of assets	Balance as at 31 March, 2019	Balance as at 31 March, 2018		
			Rs	Rs	Rs		Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs
12-1	Land Freehold	10.1	13,35,76,377	1,22,27,391	-		16,20,96,166	-	-	16,20,96,166	13,35,76,377		
12-2	Buildings	10.2	93,63,62,847	40,30,18,317	11,09,715		1,33,82,71,449	3,76,73,781	-11,49,353	32,11,91,077	65,39,94,905		
12-3	Hydraulic Works	10.3	3,60,47,591	1,15,71,596	-		4,76,19,187	22,18,826	-2,55,704	1,79,46,451	2,05,75,670		
12-4	Other Civil Works	10.4	3,61,06,499	1,74,50,888	-		5,35,57,387	15,68,079	-	1,06,34,860	2,70,39,717		
12-5	Plant and Equipment	10.5	10,32,06,42,540	2,92,89,56,009	1,69,16,06,432		11,55,79,92,117	58,13,29,946	18,97,07,204	2,86,70,80,946	7,84,51,84,336		
12-6	Line Cable Networks	10.6	42,51,09,63,304	6,86,60,57,365	70,26,98,153		48,67,43,22,516	1,29,87,33,419	26,69,03,851	10,29,29,85,000	33,24,98,07,872		
12-7	Vehicles	10.7	7,98,68,227	93,02,899	13,10,154		8,78,60,972	31,32,906	61,350	5,18,94,463	3,10,45,319		
12-8	Furniture and Fixtures	10.8	7,25,13,458	22,29,618	9,31,679		7,38,11,397	2,51,03,389	-11,25,188	5,80,54,046	4,06,87,988		
12-9	Office equipment	10.9	5,53,85,835	3,37,79,383	3,84,09,319		5,07,55,900	16,16,372	2,91,548	1,14,39,565	4,52,71,094		
12-10	Land Lease hold	10.1	15,64,696	-	36,094		15,28,602	-	-	15,28,602	15,64,696		
	Total		54,18,30,31,375	10,28,45,93,467	2,43,61,01,546		62,04,78,15,693	1,95,13,76,717	45,44,33,708	13,63,12,26,408	48,41,65,89,285	42,04,87,47,975	
	Less: Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets		(15,39,93,70,876)				(17,38,60,25,402)				31,03,05,63,883	26,64,93,77,099	
	Previous year		38,75,47,12,068	8,21,50,19,018	2,35,27,24,227		44,61,70,06,859			11,46,39,03,003	33,15,31,03,856	27,96,95,09,276	

12 B. Depreciation and amortisation relating to continuing operations:

Sl No	Particulars	For the year ended	
		31-Mar-19	31-Mar-18
12-9	Depreciation and amortisation for the year on tangible assets as per Note 12 A	1,95,13,76,717	2,28,21,83,604
	Less: Utilised from revaluation reserve	-	-
	Depreciation and amortisation relating to continuing operations	1,95,13,76,717	2,28,21,83,604

Inadvertently 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.1738.60 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 & Network Assets group and deducted directly from the total Gross Fixed Assets. The corresponding depreciation on these assets provided at respective Accounting Units has been reduced from Depreciation for the year 95.28% which works out to Rs.88.20 Crores duly passing a journal entry at Head Office.



12 C. CAPITAL WORKS IN PROGRESS						
Sl No	Particulars	A / C Code	For the year ended 31-Mar-19	For the year ended 31-Mar-18		
12 -10	Capital Work in Progress		Rs	Rs		
		14.110 To 14.150	75,57,26,668	66,22,62,270		
		14.151 To 14.401	6,13,37,96,943	5,71,44,70,891		
		14.450 to 14.810	(34,28,71,383)	(30,02,99,744)		
	CWIP Categorised		-	-		
	Sub Total	14.900 to 14.925	6,54,66,52,228	6,07,64,33,417		
12 -11	Completed works (to be categorised)	15.5	70,76,82,376	90,81,51,043		
	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	(2,21,70,74,105)	(1,30,57,21,983)		
	Note: During FY-2018-19 Rs.68.09 Crs. Assets has been created out of Consumer Contributions of Rs. 290.64 Crs. and difference amounting to Rs. 222.55 Crs. is depicted under capital works in progress. Further total asset created out of grants and consumer contribution up to 31.03.2019 to the tune of Rs. 1738.60 Crs. is reduced from total assets as per AS 12.		5,03,72,60,499	5,67,88,62,477		
12 D. Intangible assets under development						
Sl No	Particulars	A / C Code	For the year ended 31-Mar-19	For the year ended 31-Mar-18		
12 -10	Software acquired / Purchased for internal use	18.101 & 18.102	Rs	Rs		
			10,50,62,893	5,17,14,176		
	Note - Land owned under full titles (A/c Code 10.104) includes the following lands which are under correspondence/dispute and case is before Court		10,50,62,893	5,17,14,176		
Sl. No.	Name of the place	Survey / Cts No.	Area	Remarks		
Basavana Bagewadi Division (Basavana Bagewadi Sub Division)						
3	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.		
Basavana Bagewadi Division (Chadchan Sub Division)						
4	33 KV Sub Station at Nvargi	242/A2	4 Acres	Land granted to Dy. Commissioner, Bijapur. For Change of name application pending with Spl. Tah. Chadchan Phodi (Survey) work is pending.		

NOTE 13 NON-CURRENT INVESTMENTS

SI No	Particulars	As at 31st Mar,2019			As at 31st Mar,2018		
		Quoted #	Unquoted #	Total	Quoted	Unquoted	Total
13 -1	Investments (At cost):						
13 -1-1	Non Trade investments						
	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)	-	2,51,00,000	2,51,00,000	-	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	-	16,51,00,000	16,51,00,000	-	16,51,00,000	16,51,00,000
	Aggregate amount of unquoted investments			16,51,00,000			16,51,00,000

NOTE 14 LONG-TERM LOANS AND ADVANCES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			Rs	Rs
14 -1	Capital advances			
14 -1-1	Unsecured, considered good	25.1 to 25.5,26.6	3,83,86,51,796	3,56,10,41,525
14 -2	Deposit with Government			
14 -2-1	- Unsecured, considered good	28.935, 28.930	11,06,75,597	11,05,53,989
14 -3	Other loans and advances - Working Capital to PCKL			
14 -3-1	Unsecured, considered good	27.8	(23,08,026)	13,67,910
	Total		3,94,70,19,367	3,67,29,63,424

NOTE 15 OTHER NON-CURRENT ASSETS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			Rs	Rs
15 -1	Long-term trade receivables			
15 -1-1	Subsidy receivable from GOK Unsecured, considered good	28.614, 611, 615, 617, 618, 621, 620,	6,20,38,53,346	6,18,56,06,919
15 -1-1	Amount receivable from Karnataka Power Loom Development Board – GOK towards Special Nekar Package Scheme.	28.619	34,31,57,995	24,16,59,549
15 -2	Inter Company Transactions	28.8	63,27,96,458	3,45,46,503
15 -3	Regulatory Asset-KERC	28.9	21,23,49,90,591	8,37,03,11,639
	Total		28,41,47,98,390	14,83,21,24,610

Note: Subsidy receivable from GoK includes: (i) an amount of Rs.341.99 Crs towards RE 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 Crs is shown as receivable from GOK.



Note 16 Current investments

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
16-1	-----		-	-
16-2	-----		-	-
16-3	-----		-	-
16-4	-----		-	-
			-	-

NOTE 17 INVENTORIES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
17 -1	Stores and spares	22.610, 641, 660, 700, 810, 820, 16.1, 16.2	1,90,17,48,876	1,67,23,30,452
17 -2	Goods-in-transit	22.450	2,04,188	32,58,449
Total			1,90,19,53,064	1,67,55,88,901

Details of Inventories are as below

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
17 -2-1	Materials Transferred within the Division	22.45	2,04,188	32,58,449
17 -1-1	Materials Stock Account	22.61	1,59,17,94,461	1,37,40,63,495
17 -1-2	Materials at Site Account (MASA)	22.64	-	-
17 -1-3	Material imprest Account	22.64	14,54,101	13,47,181
17 -1-4	Materials pending Inspection	22.66	41,12,198	1,36,99,312
17 -1-5	Obsolete Materials Account	22.70	(16,23,41,828)	(15,99,01,435)
	Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.			
17 -1-6	Stock Excess pending Investigation.	22.81	(39,21,255)	(34,97,214)
17 -1-7	Stock Shortage pending investigation.	22.82	27,26,972	21,61,457
			1,43,40,28,837	1,23,11,31,245
	Assets not in use			
17 -1-8	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.10	18,89,97,297	20,81,39,484
17 -1-9	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.	16.20	27,89,26,930	23,63,18,172
			46,79,24,227	44,44,57,656
Total			1,90,19,53,064	1,67,55,88,901

NOTE 18 TRADE RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
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, 23.7	15,98,63,23,606	14,75,08,57,783
			15,98,63,23,606	14,75,08,57,783
18 -1-2	Less: Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607 , 47.609	(2,12,10,815)	(7,51,72,329)
			15,96,51,12,791	14,67,56,85,453



SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
18 -2	Outstanding for a period exceeding six months from the date they were due for payment			
18 -2-1	Unsecured, considered good	23.5	30,36,66,753	30,10,43,792
			30,36,66,753	30,10,43,792
18 -2-2	Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	16,26,87,79,544 (4,41,54,673)	14,97,67,29,245 (3,36,45,261)
18 -2-3	Less: Provision for doubtful trade receivables	23.9	(87,54,65,574)	(87,33,73,194)
			(91,96,20,247)	(90,70,18,455)
	Total		15,34,91,59,303	14,06,97,10,790

Details of Sundry Debtors are as below

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
	RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER. Unsecured Considered Good			
18 -1-1-1	Sundry Debtors for sale of Power – LT	23.1	8,59,39,38,377	7,74,80,61,280
18 -1-1-2	Sundry Debtors for sale of Power - HT	23.2	99,92,09,045	1,13,32,40,220
18 -1-1-3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	63,38,76,842	54,87,52,769
18 -1-1-4	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	30,36,66,753	30,10,43,792
18 -1-1-5	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	-	-
18 -1-1-5	Sundry debtors - miscellaneous dues from consumers (Interest on Revenue Arrears)	23.7	5,75,92,99,342	5,32,08,03,513
	Sub Total		16,28,99,90,359	15,05,19,01,575
	Less:			
18 -1-1-7	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(4,41,54,673)	(3,36,45,261)
18 -1-1-8	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(87,54,65,574)	(87,33,73,194)
18 -1-5	Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607 , 47.609	(2,12,10,815)	(7,51,72,329)
	Total (Net Receivables against Supply of Power)		15,34,91,59,297	14,06,97,10,790

Note: (i) Up to 31.03.2019 Trade receivables includes Rs.1076.32 Crs dues (Rs. 633.22 Crs Principal + ₹ 443.09 Crs 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 has been withdrawn by the Company from 2012-13 onwards

Sundry Debtors for sale of power includes ₹ 738.21 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.	19	2.05
3	Superintending Engineer (Ele), O&M Circles, GESCOM.	120	54.53
4	Corporate Office, HESCOM.		
5	Courts	32	642.21
6	Chief Electrical Inspectorate, B'lore.		
7	Karnataka Electricity Regulatory Commission.	5	29.36
	Total	178	738.21

Note: 1) Securitization of Gram Panchayath Dues: Pursuant to G.O. No. EN 3 PSR 2016/P3 dated 31.03.2017 during the year company has transferred the accumulated dues from rural local bodies together with interest up to 31.03.2005 amounting to Rs. 485.04 Crores to PCKL for securitization of such receivable by PCKL in order to get loans from banks and utilize the proceeds of such loans to clear the dues of KPCL and same is shown under account code 28.856 i.e. receivable from M/s PCKL.

Now the PCKL is Securitized by availing Financial Assistance from M/s Bank of India, Bengaluru on 07.08.2018 and the same is adjusted against receivable from PCKL A/c code: 28.856 by reducing KPCL Power Purchase Liability.

The withdrawal of interest portion for the year 2015-16, 2016-17 and 2017-18 to the tune of Rs. 110.83 Crs. is pending due to clear clarification from GOK.



NOTE 19 CASH AND BANK BALANCES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
	A Current			
19 -1	i Cash and cash equivalents	24.11,24.12	14,81,62,193	8,56,31,650
19 -2	Cheques, drafts on hand		-	-
19 -3	ii Balances with banks			
19 -3-1	In current accounts	24.3, 24.401, 402, 403, 404, 405, 409, 423, 424, 426	94,35,04,901	26,64,27,758
19 -3-2	Balances with banks to the extent held as margin money or security against the borrowings		-	-
19 -3-3	Bank deposits with more than twelve months maturity	28.935	15,33,89,050	14,42,23,549
19 -3-4	Bank deposits with less than twelve months maturity	28.935	7,29,31,866	7,61,94,200
19 -3-5	In earmarked accounts			
19 -3-6	- Balances held as margin money or security against borrowings, guarantees and other commitments (Refer Note (i) below)			
19 -3-7	- Other earmarked accounts (specify) (Refer Note (ii) below)			
19 -4	Others: Transit Accounts	24.5,24.6	5,67,990	3,69,240
	Total		1,31,85,56,000	57,28,46,397
	Cash and cash equivalents as per AS 3 Cash Flow Statements is		1,31,85,56,000	57,28,46,397

NOTE 20 SHORT-TERM LOANS AND ADVANCES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
20 -1	Loans and advances to employees			
i	Unsecured, considered good	27.2	2,99,66,371	3,33,05,495
ii	Advance Tax Paid	27.4, 28.821	24,65,297	35,93,575
	Total		3,24,31,668	3,68,99,070

NOTE 21 OTHER CURRENT ASSETS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
21 -1-1	Unbilled revenue	23.4	4,27,22,85,960	3,85,14,71,509
21 -2	Unamortised expenses			
21 -2-1	Ancillary borrowing costs		-	-
21 -1-2	Preliminary expenses on survey/feasibility studies of project not yet sanctioned	17.301	2,00,73,546	1,95,31,583
21 -1-3	Transformers / meters etc., issued to contractors / suppliers for repairs / replacement.	26.604	30,84,40,147	14,80,89,611
21 -1	Share issue expenses			
21 -1	Discount on shares (where applicable)			
21 -1	Accruals		-	-
21 -1-4	Interest accrued on deposits	28.2	35,91,648	66,50,604
21 -1	Interest accrued on investments		-	-



SI No	Particulars	A/C Code	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
			₹	₹
21 -1	Interest accrued on Trade receivables under Financing Activities			
21 -1	Others			
21 -1-5	Amount Recoverable from Employees & others	28.1, 28.4	3,34,25,457	4,70,52,238
21 -1-6	Claims for Loss/Damage to Assets/Material	28.72, 28.74	84,04,637	97,15,372
21 -1-7	Receivables from PCKL (Power Company of Karnataka Limited)	28.856	5,90,21,320	4,85,04,14,159
21 -1-7	Other Receivable	28.898, 28.901 & 902	11,73,25,75,936	9,64,12,08,333
21 -1-8	Subsidy receivable from GOK	28.625, 626,627	35,79,98,99,422	23,91,51,99,135
21 -1-9	Amounts Receivable from GOI through RECL & LEC/Taluk Board towards KJ Works	28.941, 28.942	7,21,500	7,21,500
21 -1-10	Service Tax claim settled by HESCOM to be recovered from Consumer/Contractor	28.852	9,02,38,998	11,09,21,198
21 -1-11	Inter Unit Accounts	31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	(10,26,38,957)	3,25,31,872
21 -1-12	CM draught Relief Fund	46.978	(10,93,327)	94,46,043
21 -1-13	Electrification / Service Connection	47.3	1,98,42,28,896	1,94,61,39,461
	Total		54,20,91,75,182	44,58,90,92,617

Note : Rs.11.09 Crs 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 31.03.2019 is Rs. 2.07 Crs and balance to be recovered from the consumers is RS. 9.02 Crs.

NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
			₹	₹
22 -1	Sale of products comprises :			
22 -1-1	Revenue from Sale of Power - LT	61.1 & 61.3	63,28,33,20,093	55,53,88,09,296
22 -1-2	Revenue from Sale of Power - HT	61.2	12,86,20,52,360	11,03,26,55,749
22 -1-2	FAC (LT&HT)	61.4 & 61.5	34,88,30,180	1,10,20,98,373
			76,49,42,02,633	67,67,35,63,419
22 -2	Other Operating Revenue	61.9 & 63.110	1,22,62,70,256	1,26,15,85,095
	Less:		77,72,04,72,889	68,93,51,48,514
22 -3	Rebates and Incentives	78.822, 78.823, 78.826	(4,32,76,458)	(3,27,91,499)
22 -4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 83.831, 83.834	(3,15,80,399)	(2,69,06,468)
	Total		77,64,56,16,032	68,87,54,50,548



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
			₹	₹
	Sale of products comprises :			
	Revenue from Sale of Power - LT			
22 -1-1-1	Bhagya jyothi Scheme.	61.101	15,90,45,924	16,99,31,110
22 -1-1-2	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - HDMC.	61.102	5,88,69,70,571	5,38,30,99,596
22 -1-1-3	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.104	2,47,88,77,385	2,11,82,62,603
22 -1-1-4	Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U L B's including City Corporations	61.113	13,12,42,440	12,16,14,602
22 -1-1-5	Areas under Village Panchayats.	61.114	3,68,29,933	3,06,96,202
22 -1-1-6	Commercial Lighting, Heating & MP. Areas under U L B's including City Corporations.	61.116	3,20,34,36,247	3,00,18,96,945
22 -1-1-7	Areas under Village Panchayats.	61.117	1,29,79,72,136	1,12,74,69,667
22 -1-1-8	Irrigation Pump sets (above 10 HP)/Water Lifting.	61.121	6,92,34,456	6,40,77,931
22 -1-1-9	IP Sets up to & inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.	61.122	42,45,12,44,393	36,72,09,04,223
22 -1-1-10	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut and Areca nut Plantations.	61.127 + 61.128	39,34,335	38,86,981
22 -1-1-11	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129 To 61.137	2,50,23,42,100	2,31,74,86,696
22 -1-1-12	Street light/ public lighting installations	61.143	1,98,01,01,322	1,65,72,86,604
22 -1-1-13	Water Supply and Sewerage pumping installations,	61.144	1,13,70,96,486	1,09,81,43,099
22 -1-1-14	Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.	61.145	63,55,92,412	51,48,82,905
22 -1-1-15	Revenue from sale of power accounted through BJ/KJ Subsidy (up to 18 units).	61.300	1,30,93,99,953	1,20,91,70,133
22 -1-1-16	Revenue from sale of power accounted through IP Sets Tariff Subsidy.	61.301	-	-
22 -1-1-17	FAC (LT)	61.4	28,97,35,621	93,81,83,279
	Revenue from Sale of power - LT		63,57,30,55,714	56,47,69,92,575
	Revenue from Sale of Power – HT		-	-
22 -1-2-1	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	1,63,71,51,252	1,35,11,03,163
22 -1-2-2	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255 & 61.275	7,98,21,26,889	6,88,67,94,757
22 -1-2-3	Commercial.	61.256	1,28,99,29,836	1,16,90,70,309
22 -1-2-4	Lift Irrigation Scheme under Govt Departments / Govt. owned Corporations.	61.262	84,94,43,480	53,76,90,577
22 -1-2-5	Revenue from sale of power - LIS schemes and LI societies.	61.263	29,50,71,261	19,49,78,015
22 -1-2-6	Irrigation & Agricultural Farms, Govt & Horticultural Farms, Coffee, Tea & Coconut Plantations.	61.264	5,05,676	3,77,919



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
			₹	₹
22 -1-2-7	LI Schemes and Lift Irrigation Societies other than those covered under HT2(a)(ii).	61.265	1,20,66,517	86,32,479
22 -1-2-8	Residential Apartments and Colonies - HDMC.	61.272	10,04,05,397	9,66,68,847
22 -1-2-9	Residential Apartments and Colonies - Areas under U L B's other than those under HT-4a Category.	61.273	6,38,521	-
22 -1-2-10	Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.	61.274	10,71,77,835	19,61,19,144
22 -1-2-11	Government Hospitals and Hospitals run by Charitable Institutions	61.257	39,10,18,358	41,27,80,120
22 -1-2-12	Educational Institutions and Hostels of Educational Institutions	61.258	19,65,17,338	17,84,40,420
22 -1-1-13	FAC (HT)	61.4	5,90,94,559	16,39,15,095
	Revenue from Sale of Power – HT		12,92,11,46,919	11,19,65,70,844
	Other operating revenues comprise:			
22 -2-1	Reconnection Fee (D & R)	61.901,61.902	54,39,049	1,13,69,697
22 -2-2	Service Connection (Supervision charges)	61.904	17,85,37,729	19,80,03,173
22 -2-3	Delayed payment charges from consumers.	61.905	93,13,10,567	96,24,11,318
22 -2-4	Other Receipts from consumers	61.906,61.600	4,69,65,667	5,37,45,523
22 -2-5	Registration fee towards SRTPV	61.907	6,97,898	35,75,558
22 -2-6	Facilitation fee towards SRTPV	61.908	2,18,600	6,28,947
22 -2-7	Supervision Charges for self Execution works	61.909	5,87,67,924	3,03,53,776
22 -2-8	Maintenance charges for the layouts created by the Developers	61.910	43,32,822	14,97,103
			1,22,62,70,256	1,26,15,85,095
	Rebates and Incentives:			
22 -3-1	Solar Rebate allowed to consumers	78.822	(3,35,88,840)	(2,96,85,307)
22 -3-2	Incentives for prompt payment	78.823	(36,75,320)	(13,05,287)
22 -3-3	Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826	(60,12,298)	(18,00,905)
			(4,32,76,458)	(3,27,91,499)
22 -4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 83.831, 83.834	(3,15,80,399)	(2,69,06,468)
Grand Total			77,64,56,16,032	68,87,54,50,548
The Company has received total subsidy of ₹.3076.73 Crs. from GOK during the year which includes ₹ 2945.79 Crs. towards subsidy for free power supply to IP sets, ₹ 130.94 Crs. towards BJ/KJ subsidy.				



NOTE 23 OTHER INCOME

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
			₹	₹
23 -1	Interest on Bank Fixed Deposits & Others	62.222, 62.360	1,15,98,395	2,19,38,815
23 -2	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360 (PTC)	18,17,26,662	9,10,82,894
23 -3	Profit on sale of stores	62.330	54,91,247	-
23 -4	Sale of scrap	62.340	70,94,353	33,60,154
23 -5	Reactive energy charges demanded on IPPs	62.361	20,200	1,02,37,900
23 -6	Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project.	62.363	67,29,477	3,05,72,135
23 -7	Income relating to reactive energy charges	62.364	35,80,875	91,10,972
23 -8	Processing Fees	62.625	50,000	50,000
23 -9	Rental from Staff Quarters	62.901	1,22,09,052	83,26,240
23 -10	Rental from others	62.902 & 62.903	12,98,273	14,84,261
23 -11	Sundry credit balance written back	62.912	-	83,720
23 -12	Rebate for collection of Electricity Duty.	62.916	97,34,458	74,09,091
23 -13	Other Recoveries	62.917	71,09,02,587	45,54,28,340
23 -14	Consultancy Charges	62.921	-	-
	Total		95,04,35,579	63,90,84,522

NOTE 24 PURCHASE OF POWER:

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
			₹	₹
24 -1	Purchase of Power from Generators	70.000	60,54,17,37,366	59,64,58,36,407
24 -2	O & M Expenses to SLDC.	70.165	12,73,11,657	17,54,23,231
24 -3	Power purchased cost in respect of Inter ESCOM Energy exchange	70.801	(1,76,63,23,668)	(4,21,92,59,352)
24 -4	Cost of Power Purchase of Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies.	70.800	58,90,27,25,355	55,60,20,00,286
24 -5	Rebate from Power Generators.	62.919	(1,61,56,04,551)	(1,43,20,60,236)
			(3,78,15,156)	(97,83,759)
			57,24,93,05,648	54,16,01,56,291
24 -6	Power Transmission Charges	70.113, 70.161	9,40,55,73,304	9,28,83,55,348
	Total		66,65,48,78,952	63,44,85,11,639

Hon'ble KERC has approved Energy allocation to different sources as follows for FY 2018 & FY 2019:

Source	2018-19	2017-18
KPCL Hydel	26.000%	20.257%
KPCL Thermal	18.673%	20.257%
CGS	19.532%	20.257%
UPCL	14.125%	28.013%

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 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. During the year the Company has purchased High Cost Energy of 120.73M.U at a cost of Rs.49.31 Crores as per the GOK's decision.

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.



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

Sl.No.	Particulars	Energy in M.U	
		2018-19	2017-18
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	13,773.58	12,551.96
b	Total metered sales	5,075.18	4,701.92
c	Total un-metered sales	6,684.81	5,997.36
d	Total sales	11,759.99	10,699.28
e	Distribution losses	2,013.59	1,852.68
f	Percentage of Distribution losses	14.62	14.76

1. Finalization of Energy Balancing/Banked Energy finalized by SLDC during the meeting held on 29.08.2019 at Bengaluru:- Finalized figures of Energy Balancing/Banked Energy amounting to Rs. 20.96 Crs is incorporated in revised Accounts as intimated by SLDC in the meeting held on 29.08.2019 at Bengaluru as per opinion of Statutory Auditor's.

2. Difference Energy bill of KPCL to the extent of Rs. 32.49 Crs is also incorporated in the revised accounts vide their letter no. A1Q5D/1141 Dtd: 14.08.2019 as per opinion of Statutory Auditor's.

NOTE 25 EMPLOYEE BENEFITS EXPENSE

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
			₹	₹
25 -1	Salaries	75.1	4,53,38,14,559	3,19,29,53,256
25 -2	Over Time	75.2	6,07,32,323	3,74,94,800
25 -3	Dearness Allowance	75.3	25,86,58,058	1,30,75,35,715
25 -4	Other Allowances	75.4	53,17,04,735	43,43,44,180
25 -5	Bonus	75.5	7,13,45,423	7,13,42,935
25 -6	Medical Expenses reimbursement	75.611	4,74,48,953	3,97,07,203
25 -7	Leave Travel Assistance	75.612	-	-
25 -8	Earned Leave Encashment - Regular Employees - Employees covered under Contributory Pension Scheme	75.616	6,78,58,479	6,94,77,718
25 -9	Earned leave encashment	75.617	11,49,49,814	14,37,87,648
25 -10	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	26,76,01,383	35,42,64,765
25 -11	Payment under workmens compensation Act	75.629	8,90,840	34,68,360
25 -12	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	7,98,09,607	7,58,78,319
25 -13	Staff Welfare expenses	75.7	3,35,18,940	4,38,11,816
25 -14	Terminal Benefits	75.8	1,74,96,22,609	1,10,31,31,835
	Total		7,81,79,55,723	6,87,71,98,549

Note :Employees benefit expenses includes Rs 37.13 Crs towards pay revision arrears of Physically Challenged Revenue Assistant/Junior Assistants whose services are regularised w.e.f 29.12.2010 As per the KPTCL Order No. KPTCL/B16/4682(III)/2006-07, Bengaluru Dated 14.01.2019

NOTE 26 FINANCE COSTS

Sl No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
			₹	₹
26 -1	Intrest on Loan from REC	78.540	2,42,50,86,463	1,78,15,91,074
26 -2	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank, Hubli	78.563	37,77,389	11,83,72,724
26 -3	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	2,23,73,312	6,34,41,615
26 -4	Interest on loan from Canara Bank	78.567	19,24,69,994	19,43,50,890
26 -5	Interest on shortterm loan/ Interest on working capital C.C	78.568	37,18,83,849	38,57,14,136
26 -6	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	78,30,59,652	63,09,16,846
26 -7	Interest on loan from Power Finance Corporation Ltd. In respect of R.APDRP Scheme	78.585	4,27,51,219	4,24,35,124



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
			₹	₹
26 -8	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	3,66,29,957	3,54,00,000
26 -9	Interest on APDRP - REC	78.592	-	-
26 -10	Payment of interest on Loan drawn from Govt. towards Ganga Kalyan Scheme.	78.594 & 78.542 to 78.549	-	33,00,000
26 -11	Interest on loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation.	78.596	-	2,00,000
26 -12	Interest on Loans drawn from KREDL for working capital requirements.	78.598	1,78,12,500	-
26 -13	Interest on Security Deposits to Consumers	78.6	50,95,39,748	43,30,30,948
26 -14	Other Intrest and Finance Charges	78.861 To 78.886	3,23,47,574	4,26,44,129
26 -15	Interest on belated payments to IPPs	80.108 To 80.357	95,37,24,903	1,15,41,85,047
	Total		5,39,14,56,560	4,88,55,82,534

NOTE 27 (I) DEPRECIATION AND AMORTISATION EXPENSE

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
			₹	₹
27 i -1	Amortisation of Lease Hold Assets	77.110	3,60,94.00	-
27 i -2	Depreciation on Buildings	77.120	3,76,73,781	3,51,27,198
27 i -3	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	22,18,826	17,21,437
27 i -4	Depreciation on Civil Works	77.140	15,68,092	10,93,896
27 i -5	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	58,75,02,606	50,38,98,202
27 i -6	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	1,28,66,01,371	93,83,68,655
27 i -7	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	31,32,905	17,93,017
27 i -8	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	36,89,886	36,68,255
27 i -9	Depreciation on Office equipment	77.190 + 77.191	17,46,662	14,59,019
27 i -10	Depreciation on Intangible Assets	77.801	2,14,13,502	19,56,023
			1,94,55,83,725	1,48,90,85,701
27 i -11	Small & Low value items Written off	77.610	2,83,551	12,62,790
	Total		1,94,58,67,276	1,49,03,48,491



NOTE 27 (II) ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
			Rs	Rs
27 -1	Repairs & Maintenance to:			
27 -1-1	Plant and Machinery	74.1	52,87,31,898	47,05,06,707
27 -1-2	Buildings	74.2	1,01,77,076	2,05,15,858
27 -1-3	Civil Works	74.3	1,84,14,222	93,21,432
27 -1-4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	6,36,82,199	8,12,45,763
27 -1-5	Vehicles	74.6	18,33,006	25,57,351
27 -1-6	Furniture and Fixtures	74.7	11,919	-
27 -1-7	Office Equipment.	74.8	8,46,322	7,33,270
	Total Repairs & Maintenance Exp.		62,36,96,642	58,48,80,380
27 -2	Administrative Expenditures:			
27 -2-1	Rent, Rates & Taxes	76.101 + 76.102	2,09,67,223	1,85,25,781
27 -2-2	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	-	1,51,032
27 -2-3	Insurance	76.104 + 76.105 + 76.106	30,000	30,000
27 -2-4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	1,12,95,893	1,57,98,519
27 -2-5	Postage	76.113	20,73,328	20,63,540
27 -2-6	Mobile phone	76.114	78,50,958	72,45,875
27 -2-7	Revenue Receipts Stamps	76.115	-	17,145
27 -2-8	Legal Charges	76.121	31,28,585	23,58,067
27 -2-9	Payment to Auditors: Audit Fees	76.122	61,391	17,74,433
27 -2-10	Consultancy charges	76.123	45,25,011	79,22,923
27 -2-11	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	52,79,12,216	37,42,38,694
27 -2-12	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	41,90,21,082	41,41,20,708
27 -2-13	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities.	76.14	10,61,71,591	8,58,65,356
27 -2-14	Credit Rating Fee	76.141	-	-
27 -2-15	Amount paid to service provider for obtaining IT related Web services, SMS services and Broadband charges etc.	76.142	2,95,17,071	4,27,33,083
27 -2-16	Fees & Subscriptions	76.151	2,04,54,287	1,76,34,132
27 -2-17	Books, periodicals and dairies	76.152	48,765	70,784
27 -2-18	Printing & Stationery	76.153	1,66,43,546	2,20,14,344
27 -2-19	Advertisement Expenses	76.155	1,37,76,054	1,84,39,076
27 -2-20	Computer stationary	76.156	24,11,135	15,02,976
27 -2-21	Contributions	76.157	39,54,566	60,00,008
27 -2-22	Electricity Charges	76.158	2,06,30,360	1,84,72,464



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
27 -2-24	Statutory Payments	76.159	670	-
27 -2-23	Water Charges	76.160	37,76,422	11,40,893
27 -2-24	Entertainment	76.162 & 76.163	87,980	86,427
27 -2-25	Miscellaneous expenses	76.190 + 76.191	1,14,00,957	1,40,87,546
27 -2-26	Demand Side Management (DSM) Expenses	76.193 & 76.194	88,75,500	1,87,50,188
27 -2-27	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	2,42,60,462	2,36,28,161
	Total Administrative Expenses:		1,25,88,75,053	1,11,46,72,155
27 -3	Other Expenses (Debits)			
27 -3-1	Asset Decommissioning Costs	77.5	1,61,49,364	1,01,98,759
27 -3-2	Losses relating to Fixed Assets	77.7	73,19,109	7,83,887
27 -3-3	Gain on Sale of Assets	62.400	(48,251)	(56,175)
27 -3-4	Material Cost Variance	79.110 , 79.200	12,72,52,809	13,82,29,801
27 -3-5	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	75,13,072	3,24,63,640
27 -3-6	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	6,48,61,661	7,32,16,503
	Total of Other Expenses/Debits		22,30,47,764	25,48,36,415
	Grand Total		2,10,56,19,459	1,95,43,88,950

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

SI No	Particulars		For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
27 -4	(i) Payments to the auditors comprises remuneration to Statutory auditor as under			
27 -4-1	Statutory audit		6,91,000	6,49,000
27 -4-2	For taxation matters		2,36,000	2,36,000
27 -4-3	For other services		-	-
27 -4-4	Reimbursement of expenses		-	-
27 -4-5	Audit of Revenue Ledgers		-	-
	Total		9,27,000	8,85,000

Note 2: Details of Prior period items (net)

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
			₹	₹
27 -5	Prior period income:			
27 -5-1	Receipts from Consumers Relating to prior periods	65.200	-	-
27 -5-2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.500 & 65.600	(8,31,26,234)	(31,43,22,256)
27 -5-3	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	(62,13,122)	(27,94,153)
27 -5-4	Other Excess provision in prior periods	65.800	(27,33,22,724)	(24,14,46,023)
27 -5-5	Other Income relating to prior periods	65.900	(84,86,55,190)	(30,12,237)
27 -5-6	Prior Period Tariff / RE Subsidy	65.910	-	-
			-1,21,13,17,270	-56,15,74,670



	Prior period expenses:			
27 -5-7	Short provision for power purchased in previous years	83.100	41,48,715	1,26,323
27 -5-8	Operating Expenses of previous years.	83.300	4,79,356	52,55,604
27 -5-9	Employee costs relating to previous years	83.500	2,80,70,134	9,75,085
27 -5-10	Depreciation under provided in previous years.	83.600	45,60,58,775	11,11,33,454
27 -5-11	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.700	49,93,935	6,12,561
27 -5-12	Short Provision for Income tax - previous years	83.810	-	3,25,50,865
27 -5-13	Administrative Expenses - previous years.	83.820	562	2,832
27 -5-15	Materials related expenses - previous years.	83.840	-	-
27 -5-14	Other Expenses relating to prior periods	83.850	33,36,02,318	1,35,59,428
			82,73,53,795	16,42,16,153
	Net Prior Period Income		-38,39,63,475	-39,73,58,517

NOTE 28.A EXCEPTIONAL ITEMS

SI No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
		₹	₹
28a -1	Adjustment of excess grant -Ref Note No-1 below	1,02,90,00,000	1,02,90,00,000
28a -2	Adjustment of Past Subsidy & Power purchase Cost of KPCL - Ref Note No 2 Below	0	0
	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 31.03.2016, 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,2019	For the year ended 31st Mar,2018
		₹	₹
28b -1	Government grants that have become refundable	Nil	Nil
	Total		

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.

Note 28.b Regulatory Income / Expenses

SI No	Particulars	For the year ended 31st Mar,2019	For the year ended 31st Mar,2018
		₹	₹
28b -2	Income on account of Regulatory Assets truing of Subsidy (61.911)	12,86,46,78,952	8,37,03,11,639
	Total	12,86,46,78,952	8,37,03,11,639

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

As per section 62 of Electricity Act 2003, the HESCOM is filing Tariff application yearly with Regulatory Commission for determination of tariff. The Regulatory Commission determines the Tariff as per procedures laid in section 24 of Electricity Act 2003. The company collects tariff from consumers as approved in the tariff order issued by the Regulatory Commission. The Hon'ble KERC through its Tariff Order allow recovery of deficits in subsequent periods besides through truing up orders. In this back ground, The company has accounted the Regulatory Asset of ₹ 1286.47 Crs being recognition of additional regulatory asset computed towards the provisional gap expected to be considered by KERC for recovery in subsequent years.

The Company had reversed the regulatory asset amounting to ₹ 837.03 Crs. created during 2017-18 in 2018-19 accounts which should have been reversed during 2019-20 accounts:- Reversal entry already accounted in 2018-19 Accounts has been rectified in revised accounts as per opinion of Statutory Auditor's.



NOTE 29 ADDITIONAL INFORMATION TO THE FINANCIAL STATEMENTS

SI No	Particulars	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
		₹ In Crores	₹ 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	KPTCL intimated (July 2009) to HESCOM to raise the loan liability to the extent of Rs.20.45 crore being the HESCOM portion of APDRP-REC loan The Company has disputed the same as the periodicity of the liability is not tenable with the G.O.	20.45	20.45
29 -1-1-1-4	Interest on delayed payment of Electricity Tax to Government (up to 31.03.2014)	0.00	0.00
29 -1-1-1-5	Dispute cases of compensation (230 cases)	8.28	0.00

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 ₹ 24,81,17,831.00 less Amount Payable as per Company ₹ 3,22,25,698.00

2) The Company had filed an appeal before the Joint Commissioner of Commercial Tax (Appeal), Hubli against the sale tax demand raised of ₹ .9.90 crs for the period from 2005-06 to 2009-10 by the Asst. Commissioner of Commercial Taxes, Hubli by depositing ₹ 315.23 lakh towards preferring Appeal which is included in item (14.6) above. The said Appeal was dismissed on 26.04.2012 and the Company has further filed a Stay Petition before the KAT B'lore and the stay is granted on 28.08.2012. As per KAT B'lore Order Dated 28.11.2014 the Tribunal has remanded back the matter to ACCT (Enforcement) Hubli for detailed verification of the document .

SI No	Particulars	As at 31st Mar,2019	As at 31st Mar,2018
		₹ In Crores	₹ In Crores
29 -2	Commitments #		
29 -2-1	Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for	-	-
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-2019	31-March-2018
		₹	₹
30 -1	Earnings per share		
	Basic & Diluted		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	6,89,99,16,068	(1,40,28,24,938)
	Less: Preference dividend and tax thereon		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations attributable to the equity shareholders	6,89,99,16,068	(1,40,28,24,938)
	Weighted average number of equity shares	1,55,42,37,800	1,21,10,67,800
	Par value per share	10	10
	Earnings per share from continuing operations - Basic	4.44	(1.16)

Note 30.1 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 ₹ 58,01,419.20/- (Year ended 31 March, 2018 ₹ 41,29,097/-) 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% 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 ₹ 22,29,06,829/- (Year ended 31 March, 2018 ₹14,33,24,723/-) 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 and 01.04.2015 and onwards the pension contribution @33.05%and Gratuity contribution @6.08% As on 31-03-2019,The Company recognised ₹ 1,51,03,09,179/- (Year ended 31 March, 2018 ₹ 37,97,68,730/-) for Pension & Gratuity contributions in the Statement of Profit and Loss.

Note 30.2 Disclosures under Accounting Standard - 18

Managerial remuneration paid during the financial year : -

SI No	Particulars	2018-19	2017-18
		(In ₹)	(In ₹)
30 ii -1	MANAGING DIRECTOR & DIRECTORS: (Whole Time Directors)		
30 ii -1-1	Salary and allowance	35,56,236	37,19,888
30 ii -1-2	Ex-gratia	7,000	14,000



SI No	Particulars	2018-19	2017-18
		(In ₹)	(In ₹)
30 ii -1-3	Medical Expenses		-
30 ii -1-4	Traveling Expenses	2,59,446	43,663
30 ii -1-5	Pension Contribution/Leave Salary Contribution		3,89,402
	OTHER DIRECTORS:		
30 ii -1-6	Sitting fees	10,500	2,12,500
30 ii -1-7	Traveling Expenses	2,09,665	6,22,485

Note 30.3 Disclosures under Accounting Standards -12

SI No	Particulars	For the year ended 31-March-2019	For the year ended 31-March-2018
		₹ In Crs	₹ 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 ____) - Duty drawback (recognised under Other operating revenues) - Other incentives under Tariff Subsidy (recognised under AS-12)	3,076.73	3,295.49
30 iii -1-2	The Company has received certain equipments and facilities free of cost from ____ 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, 2019 - ₹ Nil)
31 -2	Expenditure in foreign currency - Nil (As at 31st March, 2019 - ₹ Nil)
31 -3	Disclosures required under Section 22 of the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006 - Nil
31 -4	The Previous figures have been regrouped wherever necessary.
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	All the employees of the Company are on deputation from KPTCL.
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	Segment reporting : Business Segment : Electricity distribution is principal business of the company. There is no other activities which form a reportable segment as per the accounting standard 17. Secondary Segment : The operation of the company are mainly carried out within the districts of Karnataka state namely, Dharwad, Haveri, Gadag, Uttar Kannada, Belagavi, Vijayapur & Bagalkot therefore



SI No	Particulars
31 -9	geographical segments are not applicable. Deferred Taxation : The company has not recognized Deferred Tax Assets / Deferred Tax Liabilities as required by accounting standard 22.
31 -10	Effect on Accounts: The Company's Accounts approved by the Board on 05.07.2019 and reported by the Statutory Auditors on 15.07.2019 have been revised in the light of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India during their Supplementary Audit under the Companies Act, 2013. The said revision was resulted in decrease of total income by ₹ 7.45 Crs while the total expenditure has increased by ₹ 12.99 Crs, Prior Period Income has increased by ₹ 0.33 Crs, Prior Period Expenditure increased by Rs. 19.29 Crs and Regulatory Income/Expenses has decreased by ₹ 6.21 Crs, resulting in increase of Net Loss by ₹ 45.61 Crs. The overall Equity and Liabilities have increased by ₹ 5.51 Crs with a similar increase in Assets by ₹5.51 Crs.

STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF REPAYMENT (PRINCIPAL) FOR FY-2019-20

(In ₹)

Sl. No.	Name of the Financial Institutions	Repayment (Principal) (2019-20)	Repayment (Principal) (2018-19)
I	Secured Loan		
	1, REC		
	a) HESCOM (Stations + RGGVY + Transformer's + Meters+ ACSR Coyote Conductor + RLMS + UAIP+Feeders)	7,03,20,87,023	3,74,82,34,740
	REC Total	7,03,20,87,023	3,74,82,34,740
	2, PFC		
	a) HESCOM (Stations)	-	40,49,594
	b) PFC(R-APDRP)	-	-
	c) PFC(STL)	5,15,00,00,000	7,26,16,02,903
	d) PFC (Buyer's Lone of Credit-TL)	30,83,08,975	25,34,66,908
	PFC Total	5,45,83,08,975	7,51,91,19,405
	3, Commercial Bank (HESCOM)		
	a) SBI, Hubli		
	b) Syndicate Bank, Hubli.	-	31,33,35,834
	c) Corporation Bank, Hubli.		
	d) Canara Bank, Hubli.	25,00,00,000	26,18,00,000
	e) Short Term Loan Canara Bank	-	-
	f) Short Term Loan SBI	-	37,14,11,868
	Banks Total	25,00,00,000	94,65,47,702
	I Secured Loan Total	12,74,03,95,998	12,21,39,01,847
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	-	46,50,000
	d) Power Sector Automation	-	13,15,000
	e) Short Term Loan KREDL	-	-
	II Un Secured Loan Total	5,81,00,000	6,40,65,000
	Grand Total I+II	12,79,84,95,998	12,27,79,66,847



AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER												
For the year 2018-19												
Account Head / Category	Tariff	Account Code		No of Consumers	Units Sold		Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realisation without Subsidy Rate Per Unit 11=(6/6)*100	Average Realisation with Subsidy Rate Per Unit with 12=(10/6)*100	Closing Balance
		Demand Series	CB. Series		Units	% of Units Sold						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Bhagya Jyoti & Kutr Jyoti	LT-1	61.101/61.300	23.101	760528	24,38,47,872	2.07	16,64,86,290	1,30,93,99,953	1,47,58,86,243	68	605	17,89,13,542
Lighting and AEH	LT-2 a&b	61.102. & 61.104	23.102. & 23.104	2689120	1,46,32,15,956	12.44	8,57,18,04,870		8,57,18,04,870	586		38,88,30,892
Commercial Lighting	LT-3	61.116 & 61.117	23.116 & 23.117	371707	46,48,63,695	3.95	4,51,37,63,070		4,51,37,63,070	971		3,88,22,884
IP-Sets (10 HP & below)	LT-4 a	61.122 / 61.301	23.122	930551	6,72,91,41,462	57.22	42,85,91,84,952		42,85,91,84,952	634		5,87,70,58,956
IP-Sets (above 10 HP)	LT-4 b	61.121	23.121	842	1,62,66,265	0.14	6,96,96,710		6,96,96,710	428		49,26,78,193
Private Horticultural	LT-4 c	61.127,61.128	23.127 & 23.128	394	7,18,801	0.01	39,57,405		39,57,405	551		56,42,372
LT Industrial	LT-5	61.129 to 61.137	23.129 to 23.137	117989	32,85,46,089	2.79	2,51,11,27,211		2,51,11,27,211	764		5,76,61,191
Water supply	LT-6	61.143	23.143	46004	31,16,86,611	2.65	1,98,98,63,888		1,98,98,63,888	638		1,54,30,37,583
Public street lights	LT-6	61.144	23.144	23831	14,97,92,294	1.27	1,14,13,66,547		1,14,13,66,547	762		49,92,71,227
Temporary power supply	LT-7	61.145-61.146	23.145 - 23.146	85289	3,27,35,899	0.28	63,64,04,818		63,64,04,818	1944		-21,67,38,453
TOTAL - LT				5026255	9,74,08,14,945	82.83	62,26,36,55,761	1,30,93,99,953	63,57,30,55,714	639	653	8,86,51,78,387
Water Supply	HT-1	61.250	23.250	364	27,09,80,298	2.30	1,64,62,84,411		1,64,62,84,411	608		70,89,93,660
HT Industrial	HT-2a	61.255	23.255	1760	1,16,00,50,057	9.86	8,00,94,19,208		8,00,94,19,208	690		13,87,91,475
Commercial installation	HT-2b	61.256	23.256	629	12,98,76,762	1.10	1,29,35,29,820		1,29,35,29,820	996		-3,92,38,788
Hospitals	HT-2c	61.257 & 61.258	23.257 & 23.258	325	7,79,44,304	0.66	58,93,55,698		58,93,55,698	756		-46,24,525
Lift irrigation societies	HT-3a	61.262/61.263 & 61.265	23.262, 23.263 & 23.265	276	33,68,34,712	2.86	1,17,32,41,070		1,17,32,41,070	348		18,97,11,284
Private Horticultural	HT-3b	61.264	23.264	2	66,676	0.00	5,06,898		5,06,898	760		4,56,647
Residential Apartments	HT-4	61.272	23.272	30	1,44,30,927	0.12	10,14,58,295		10,14,58,295	703		-12,11,930
Temporary Supply (67 HP & Above)	HT-5	61.274	23.274	59	2,90,16,104	0.25	10,73,51,519		10,73,51,519	370		3,87,57,965
TOTAL - HT				3445	2,01,91,79,840	17.17	12,92,11,46,919	-	12,92,11,46,919	640	640	1,03,16,35,788
TOTAL (LT+HT)				5029700	11,75,99,94,785	100	75,18,48,02,680	1,30,93,99,953	76,49,42,02,633	639	650	9,89,68,14,175
Electricity Tax LT+HT			23.301,23.302						-			63,38,76,842
Miscellaneous Receipts from consumers		61.900	23.700				1,22,62,70,256		1,22,62,70,256			5,75,92,99,342
Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification			47,607,47,609				-		-			-2,12,10,815
Less: Withdrawal of Revenue Demand		83.830	23.800				-3,15,80,399		-3,15,80,399			-4,41,54,673
Provision for Doubtful dues			23.900				-		-			-87,54,65,574
Solar Rebate allowed to consumers		78.822					-3,35,88,840		-3,35,88,840			-
Incentive for prompt payment		78.823					-36,75,320		-36,75,320			-
Time of day (TOD) Tariff Incentive		78.826					-60,12,298		-60,12,298			-
GRAND TOTAL				50,29,700	11,75,99,94,785	100	76,33,62,16,079	1,30,93,99,953	77,64,56,16,032	639	650	15,34,91,59,287

**Details of Subsidy released from GOK in 2018-19 against the demand for 2018-19
towards power supply to IP set of upto 10HP electrical installations and to BJKJ consumers upto 40
units per Kwh per month**

₹ in Crores

Sl No.	Particulars	No. of Installations			Consumption in MU			Demand Excluding interest	Subsidy released for 2018-19
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total		
1	Power supply to IP sets of upto 10 HP	155409	775142	930551	98.94	6630.20	6729.14	4239.38	2945.79
2	Power supply to BJKJ upto 40 units per month per installation	705953	12226	718179	146.29	53.65	199.94	129.98	130.94
3	Total	861362	787368	1648730	245.23	6683.85	6929.08	4369.36	3076.73

17ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2018-19



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	ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಎಂ. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಎಂ. ದೀಪಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಡಾ. ಬಿ. ಸಿ. ಸತೀಶ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಪ್ರಕಾಶ ಜಿ. ಟಿ. ನಿತ್ತಾಲಿ, ಕ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6	ರಾಜಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
7	ಪಿ.ಸಿ. ಚೌಧುರಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8	ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9	ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ. ಎಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,
ಗದಗ.

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಎಸ್. ಕೆ. ಟಿಕಾರೆ & ಕಂ.,
ಕಾಸ್ಟ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,
ಧಾರವಾಡ.

ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡೀಟರ್ಸ್

ಪಿ. ಕೆ. ಪಾಂಡೆ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಸ್,
ಬೆಂಗಳೂರು.



ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಹದಿನೇಳನೇಯ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 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 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಲು ಹಲವಾರು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

1. ರೂಪಣ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರಂದು



ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ
ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	7
ಜನಸಂಖ್ಯೆ	1.48 ಕೋಟಿಗಳು
ಗ್ರಾಹಕರು	50.30 ಲಕ್ಷಗಳು
33 ಕ್ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	172
ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	215873
ಎಚ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	85094.15 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	135108.83 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	17019 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಕಾರ್ಯನಿರತ	9812 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಖಾಲಿ ಇರುವ	7207 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ.14151.11 ಕೋಟಿಗಳು

2. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18ನೇ ವರ್ಷ ಹೋಲಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಕಂದಾಯ		
2	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	7764.56	6887.55
3	ಇತರೆ ಆದಾಯ	95.04	63.91
3	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)	7859.60	6951.46

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
4	ವೆಚ್ಚಗಳು		
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	6665.49	6344.85
	ಬಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ	781.80	687.72
	ಸಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	539.14	488.56
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	194.59	149.03
	ಇ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	210.56	195.44
5	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	8391.58	7865.60
6	ಅಸಾಧಾರಣ, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ /(ನಷ್ಟ)	(531.98)	(914.15)
	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	(102.90)	(102.90)
	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ಆದಾಯ	121.13	56.16
	ಪೂರ್ವಾವಧಿ ವೆಚ್ಚ	(82.73)	(16.42)
7	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ /(ನಷ್ಟ)	(596.48)	(977.31)
8	ಕಳೆಯಿರಿ: ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ /ವೆಚ್ಚ	1286.47	837.03
9	ತೆರಿಗೆಯ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ	689.99	(140.28)
10	ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು	-	-
11	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	689.99	(140.28)

3. ಅರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯವು ರೂ. 6951.46 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ. 7859.60 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಶೇ.13.06 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 14245.65 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ (ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ) ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ.5.05 ರಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

4. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ದೃಷ್ಟಿ ಕೋನ :

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

1. ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹೆಚ್ಚಳ.
2. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು.



3. ನೌಕರರ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
4. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
5. ತಪ್ಪಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು 33 ಕೆ.ವಿ/11 ಕೆ.ವಿ. ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಗಳ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡುವುದು.
6. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಹಾಗೂ ಸೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದೃಷ್ಟಿಕೋನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅವುಗಳತ್ತ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ:

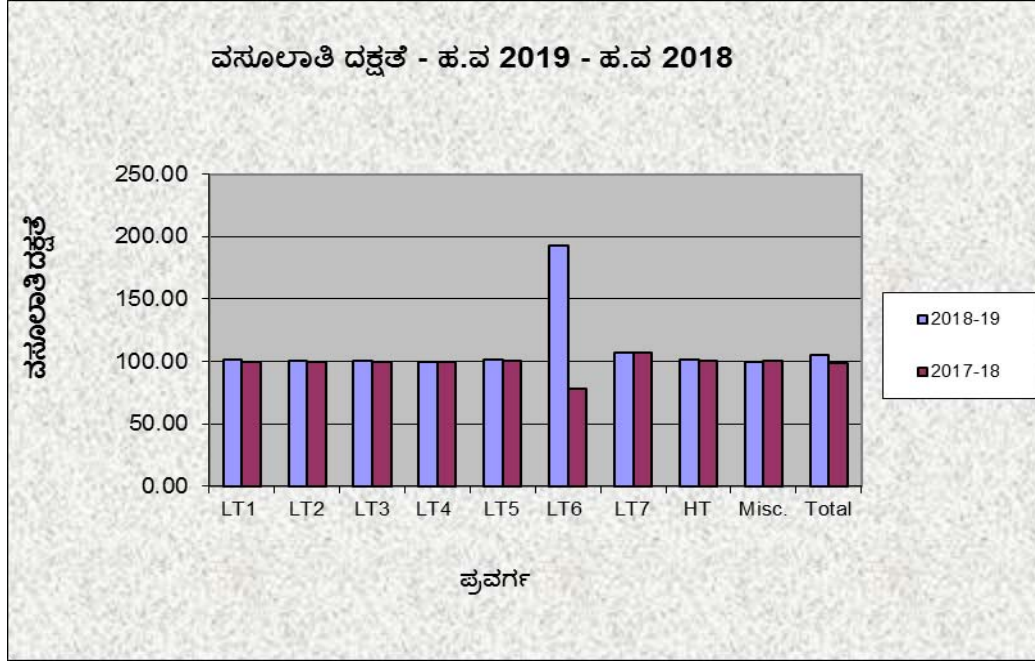
1. ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ.
2. ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಪ್ರತಿಶತ 15 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
3. ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಫೀಡರ್‌ನಿಂದ ಹಿಡಿದು ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
4. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ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

5. ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ :

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

ಪ್ರವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%)	
	2018-19	2017-18
ಎಲ್.ಟಿ. 1	101.82	99.55
ಎಲ್.ಟಿ. 2	100.92	99.41
ಎಲ್.ಟಿ. 3	100.28	99.95
ಎಲ್.ಟಿ. 4	99.90	99.40
ಎಲ್.ಟಿ. 5	101.73	100.58
ಎಲ್.ಟಿ. 6	193.23	78.07
ಎಲ್.ಟಿ. 7	107.20	106.80
ಎಚ್.ಟಿ.	101.35	100.12
ಇತರೆ	100.06	100.24
ಒಟ್ಟು	104.77	98.62





6. ಮಾಪಿಸಿದ/ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಹಾಗೂ 2017-18 ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರವರ್ಗ	ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ							
	2018-19				2017-18			
	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	189.89	53.96	243.85	2.07	190.25	55.23	245.48	2.29
ಎಲ್.ಟಿ. 2	1463.22		1463.22	12.44	1430.82		1430.82	13.37
ಎಲ್.ಟಿ. 3	464.86		464.86	3.95	447.73		447.73	4.18
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಬಿ.ಪಿ	115.28	6630.85	6746.13	57.37	130.26	5942.13	6072.39	56.76
ಎಲ್.ಟಿ. 5	328.55		328.55	2.79	320.43		320.43	2.99
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	461.48		461.48	3.92	426.57		426.57	3.99
ಎಲ್.ಟಿ. 7	32.74		32.74	0.28	28.25		28.25	0.26
ಎಚ್.ಟಿ.	2019.18		2019.18	17.17	1727.60		1727.60	16.15
ಒಟ್ಟು	5075.19	6684.81	11759.99	100	4701.92	5997.36	10699.28	100

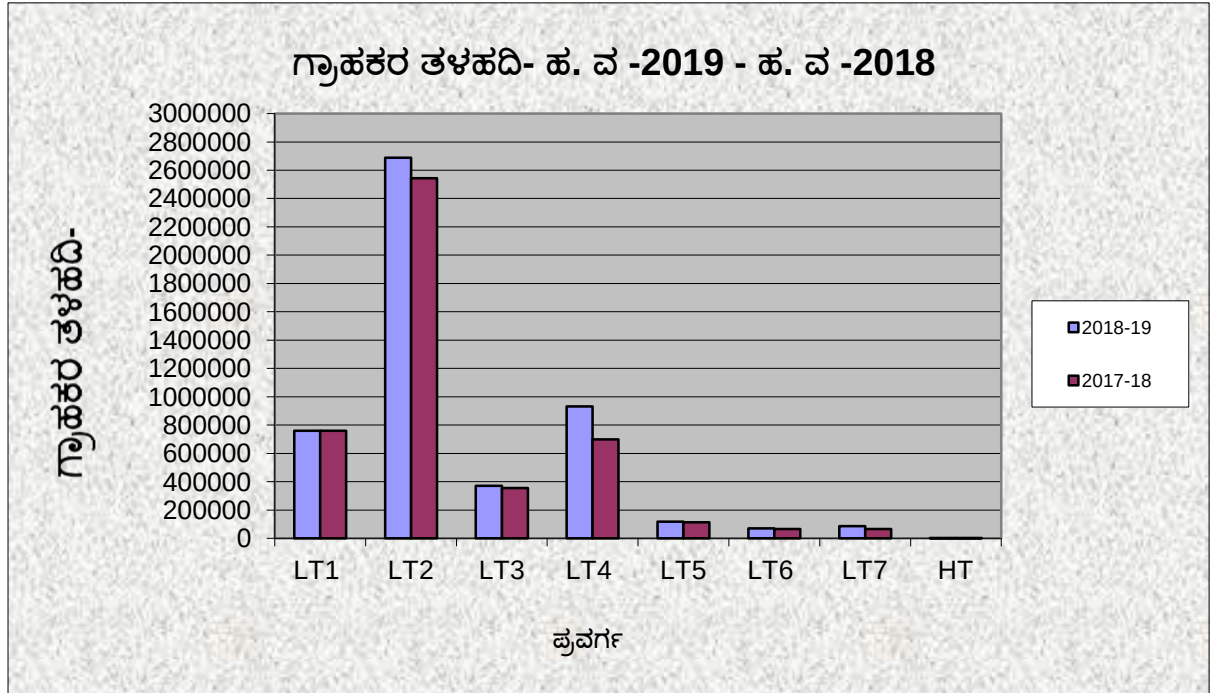


7. ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ:

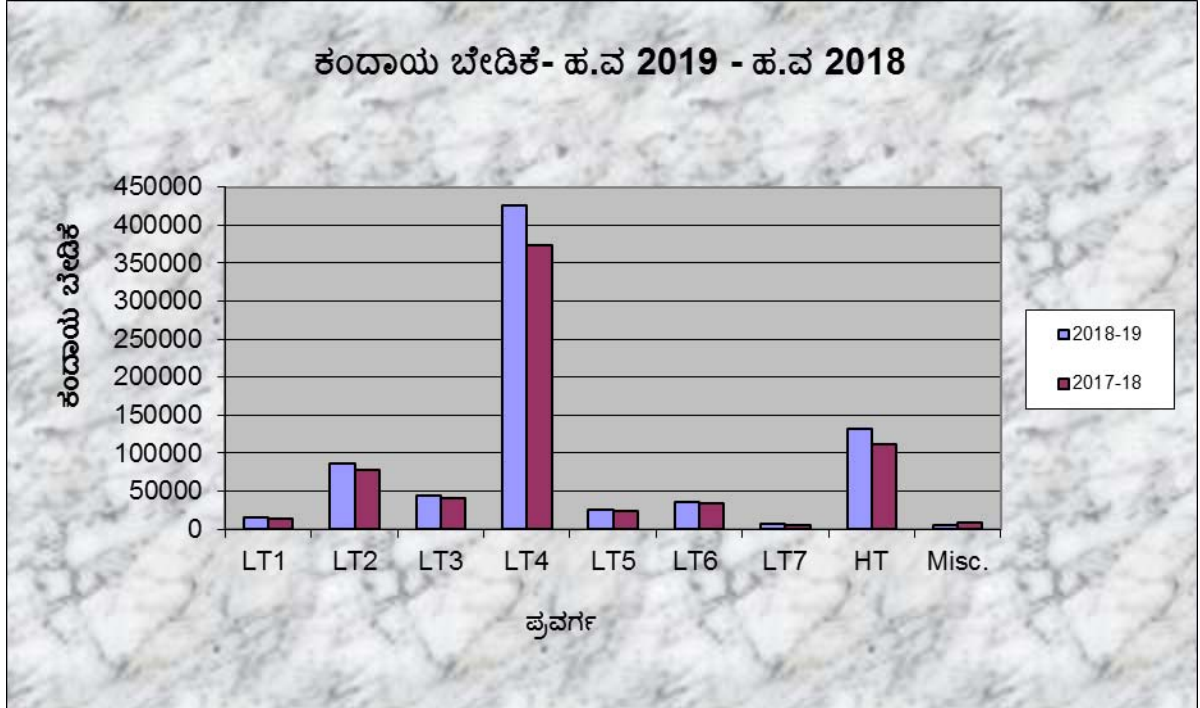
ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 46.06 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 4.24 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31.03.2019 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 50.30 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಏರಿತು.

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

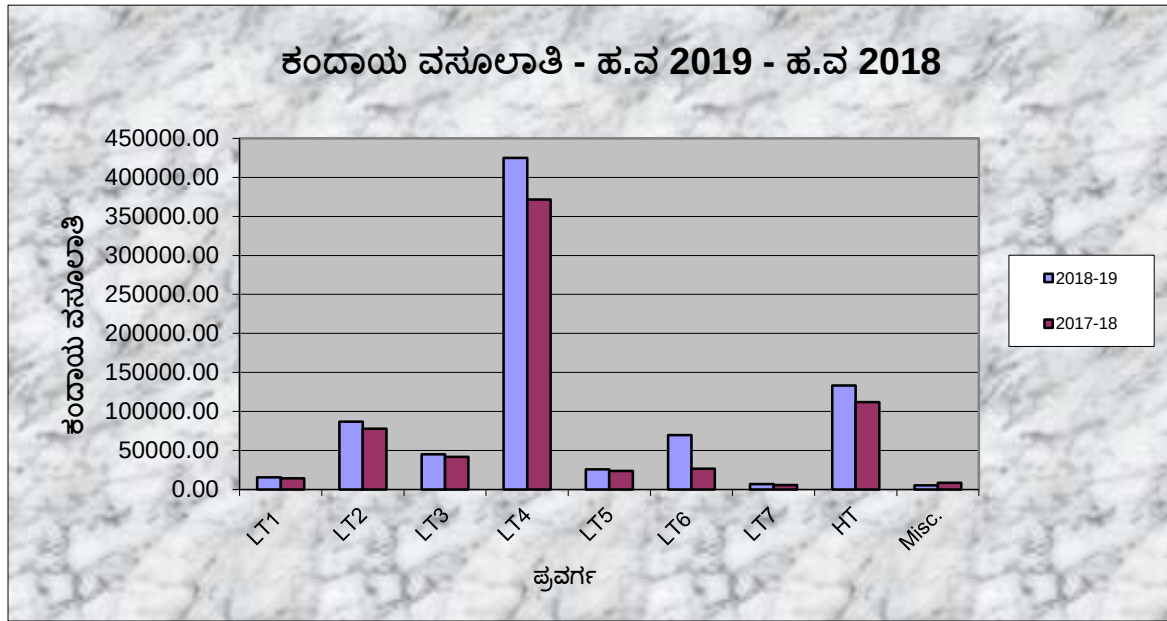
ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ			
	2018-19		2017-18	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜಿ/ಕೆ.ಜಿ	760528	15.12	759934	16.50
ಎಲ್.ಟಿ. 2	2689120	53.46	2544000	55.24
ಎಲ್.ಟಿ. 3	371707	7.39	355003	7.71
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	931787	18.53	697859	15.15
ಎಲ್.ಟಿ. 5	117989	2.35	113582	2.47
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	69835	1.39	65441	1.42
ಎಲ್.ಟಿ. 7	85289	1.70	66658	1.45
ಎಚ್.ಟಿ.	3445	0.07	3121	0.07
ಒಟ್ಟು	5029700	100.00	4605598	100.00



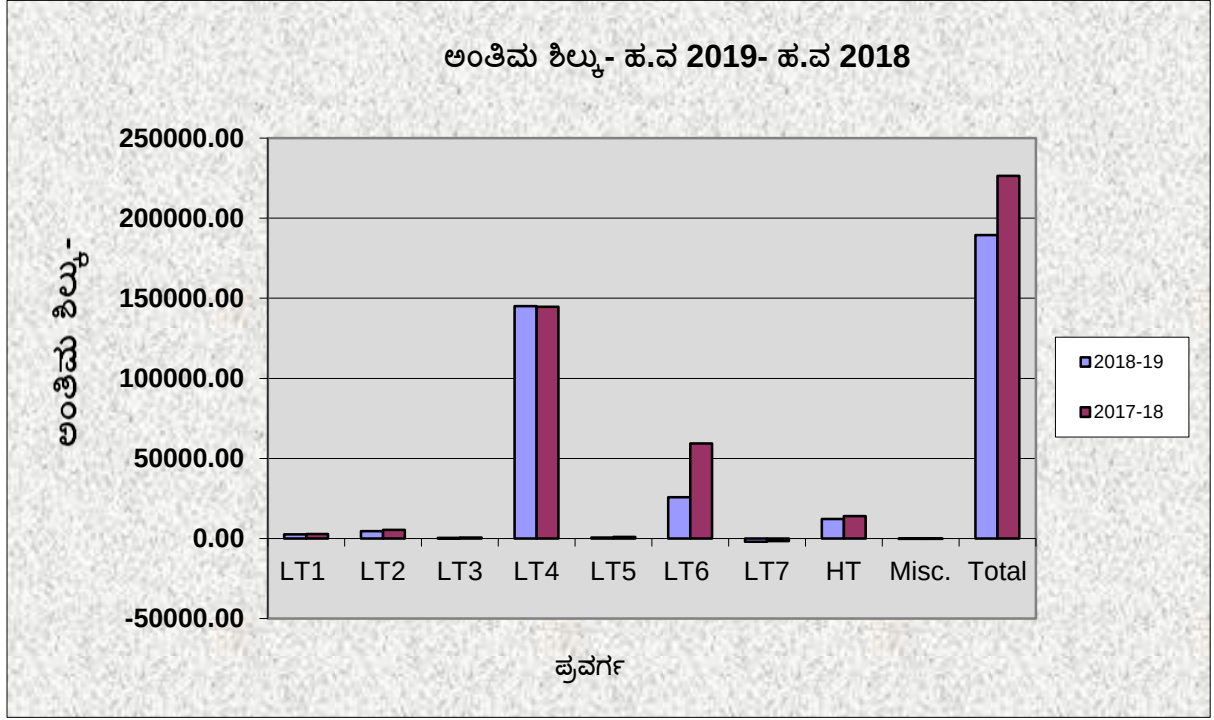
ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2018-19		2017-18	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	15076.92	1.95	14121.87	2.05
ಎಲ್.ಟಿ. 2	85853.64	11.08	78259.05	11.33
ಎಲ್.ಟಿ. 3	44755.31	5.78	41517.99	6.01
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	425302.42	54.89	373703.25	54.12
ಎಲ್.ಟಿ. 5	25131.87	3.24	23554.68	3.41
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	35955.32	4.64	33788.46	4.89
ಎಲ್.ಟಿ. 7	6318.71	0.82	5168.24	0.75
ಎಚ್.ಟಿ.	131300.70	16.94	111845.13	16.20
ಇತರೆ	5180.12	0.67	8563.69	1.24
ಒಟ್ಟು	774875.00	100.00	690522.35	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2018-19		2017-18	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	15351.10	1.89	14058.01	2.06
ಎಲ್.ಟಿ. 2	86642.14	10.67	77796.89	11.42
ಎಲ್.ಟಿ. 3	44882.62	5.53	41495.36	6.09
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	424894.90	52.34	371462.98	54.55
ಎಲ್.ಟಿ. 5	25566.51	3.15	23692.23	3.48
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	69474.93	8.56	26379.37	3.87
ಎಲ್.ಟಿ. 7	6773.58	0.83	5519.44	0.81
ಎಚ್.ಟಿ.	133079.05	16.39	111984.87	16.45
ಇತರೆ	5183.22	0.64	8584.40	1.26
ಒಟ್ಟು	811848.05	100.00	680973.55	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ (ಅಂತಿಮಶಿಲ್ಕು ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2018-19		2017-18	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	2642.22	1.39	2916.40	1.29
ಎಲ್.ಟಿ. 2	4719.03	2.49	5507.54	2.43
ಎಲ್.ಟಿ. 3	427.06	0.23	554.37	0.24
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	145017.39	76.56	144609.86	63.88
ಎಲ್.ಟಿ. 5	647.99	0.34	1082.64	0.48
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	25770.10	13.61	59289.71	26.19
ಎಲ್.ಟಿ. 7	-2050.29	-1.08	-1595.42	-0.70
ಎಚ್.ಟಿ.	12274.81	6.48	14053.16	6.21
ಇತರೆ	-32.95	-0.02	-29.84	-0.01
ಒಟ್ಟು	189415.36	100.00	226388.41	100.00



8. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಎಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2019 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	4150.82	1857.09	4.47
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	3157.35	227.56	0.72
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	2.66	1.70	6.39
4	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	2201.81	1193.54	5.42
5	ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	128.20	258.95	20.20
6	ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	32.65	11.32	3.47
7	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	2573.84	1059.58	4.12
8	ಸಹ ವಿದ್ಯುತ್	767.82	323.47	4.21
9	ಹೆಚ್ಚಿನ ದರದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಇತರೆ) (ಅಲ್ಪಾವಧಿ)	120.73	49.31	4.08
10	ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.	689.84	428.39	6.21
11	ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	1358.02	713.75	5.26
12	ಆಯ್. ಇ. ಎಕ್ಸ್	-156.94	-66.16	4.22
	ಒಟ್ಟು	15026.80	6058.50	4.03



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಮೂಲ	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ)
13	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ		555.72	0.00
14	ಪಿಜಿಸಿಆರ್‌ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ಶುಲ್ಕ		384.83	0.00
15	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ಕಾ. ಮತ್ತು ಪಾ. ವೆಚ್ಚ		4.45	0.00
16	ಎಸ್‌ಪಿಪಿಸಿಸಿ / ಪಿ ಸಿ ಕೆ ಎಲ್ ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ		0.04	0.00
17	ಟ್ರಾಂಜೆಡಕೋ - ನಿಗದಿತ ಶುಲ್ಕ		0.01	0.00
18	ಓಪನ್ ಅಕ್ಸೆಸ್ ಶುಲ್ಕ		1.38	0.00
19	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಎಲ್. ಸಿ ಶುಲ್ಕ		2.52	0.00
	ಒಟ್ಟು	15026.80	7007.45	4.66
ಕಳೆಯಿರಿ:				
	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ (ಸ್ವೀಕೃತಿ)	434.52	176.63	4.06
	ಕಳೆದ ನಂತರ ಒಟ್ಟು	14592.28	6830.82	4.68
ಕಳೆಯಿರಿ:	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	346.63	161.56	4.66
ಕಳೆಯಿರಿ:	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪಡೆದ ರಿಯಾಯಿತಿ		3.78	
	ಒಟ್ಟು	14245.65	6665.48	4.68

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು 14.05.2018 ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೂಲಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019
1	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	20.26%	26.00%
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	20.26%	18.67%
3	ಸಿಜಿಎಸ್	20.26%	19.53%
4	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಯುಪಿಸಿಎಲ್)	28.01%	14.12%
5	ಮಧ್ಯಮ/ಅಲ್ಪಾವಧಿ/ಭಾಗ-11	12.50%	12.50%

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. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ 120.73 ಮಿ.ಯು. ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ರೂ. 49.31 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



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. 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು :

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

ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕ್ಲಾಸ್	31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
400 ಕೆ.ವಿ	02	01
220 ಕೆ.ವಿ	23	23
110 ಕೆ.ವಿ	199	193
66 ಕೆ.ವಿ	01	01
33 ಕೆ.ವಿ	172	166
ಒಟ್ಟು	397	384

*400 ಕೆ.ವಿಯ ಒಂದು ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಆಯ್‌ಎಲ್ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

10. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳ ಹರಿವು/ಹೊರ ಹರಿವು :

ಮಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	2018-19 ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಮಾಪಿಸಿದ (ಮೀಟರ್ಡ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	5075.18
2	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	6684.81

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಳಹರಿವು 13773.58 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಆಗಿದ್ದು ಹೊರಹರಿವು 11759.99 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

11. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು :

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಶೇ. 14.76 ರ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಶೇ. 14.62 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	
		2018-19	2017-18
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :		
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	13773.58	12551.96
ಬಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	5075.18	4701.92
ಸಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	6684.81	5997.36
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	11759.99	10699.28
ಇ)	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	2013.59	1852.68
ಎಫ್)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	14.62	14.76



ಎ) ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳ ಕ್ಷೀಣತೆ ಅಥವಾ ಇಳಿಕೆ

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

- ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬೇಗನೆ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. 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 (ಹೈ-ಪ್ರೀಸಿಜನ್) ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ಯತೆಯಲ್ಲಿ ಉನ್ನತ ಆದಾಯದ ಇಳುವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಬಹುದಾದ ವಿಧಾನವಾಗಿದೆ.
- ಜಾಗೃತದಳ ತಂಡದವರು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ರೇಟಿಂಗ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಮಾಪಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಡಲಾಗಿದೆ.
- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ 574 ಅಂತರ್ಮುಖ ಅಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ದಾಖಲಿಸಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಬಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ:

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ವಿಭಾಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಎಲ್ಲಾ 26 ವಿಭಾಗಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಗಾವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 73 ಪ್ರಮುಖ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. 11 ಕೆ.ವಿ. ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಿಗಾ ಇಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 3171 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿವೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಅಲ್ಲದ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಡಿಟಿಸಿ ಮಟ್ಟದ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯೋಜಿತ ಥ್ರೇಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

12. ಸರಾಸರಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳ ಇಳಿಕೆ (ಎಟಿ & ಸಿ) :

ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

- ಎ) ನಗರ ಹಾಗೂ ಪಟ್ಟಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾದ ನಗರ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು ನಗರ ಹಾಗೂ ಪಟ್ಟಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲಿರುವ ಗ್ರಾಮೀಣ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮಾಪಕಗಳ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಸದಾ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ಬಿ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಅಲ್ಲದ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡಿರುವ ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವುದು.
- ಸಿ) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯ ಸಮತೋಲನೆ.
- ಡಿ) ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕವನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.



- ಇ) ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು.
- ಎಫ್) ಬಾಗಿಲು ಮುಚ್ಚಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಅಂದರೆ ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಓದುವುದು.
- ಜಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಹಾಗೂ ನೀರು ಸರಬರಾಜು (ಎಲ್.ಟಿ.6) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಎಚ್) ಪಟ್ಟಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಬರುವ ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಐ) ಮಾಪಕ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹಾಗೂ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದು.
- ಜೆ) ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕಠಿಣ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸುವುದು. ಹಾಗೂ ನಿರಂತರವಾಗಿ ನಿಗಾವಹಿಸುವುದು. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ರೀತಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು (ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು).
- ಕೆ) ಅನಧಿಕೃತ ಪುನರ್ ಜೋಡಣೆಯಿಂದ ಆಗುವ ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯಾಗಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚುವುದು ಹಾಗೂ ಕಳಚಿದ ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವುದು.
- ಎಲ್) ಜಾಗೃತದಳ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ತಂಡಗಳನ್ನು ಒಗ್ಗೂಡಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಭಾರಿ ಪ್ರಮಾಣದ ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.
- ಎಮ್) ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಸರಿಯಾದ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳುವುದರೊಂದಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವುದು.
- ಎನ್) ಎಲ್.ಟಿ-3 ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ-5 ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಮಾದರಿಯನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ತದನಂತರ ಸ್ಥಾಪನದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಧರಣಾ, ಮಾಪಕಗಳ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಕವರಗಳನ್ನು ಅಂಕಿತ ಪೋಲಿ ಕಾರ್ಬೋನೇಟ್ ಸೀಲ್ ಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಸೀಲಿಂಗ್ ಮಾಡುವಂತಹ ಇತರೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸುವುದು.
- ಓ) 10 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹಳೆಯ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೀ-ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರತೆಯುಳ್ಳ (ಹೈ-ಪ್ರೀಸಿಜನ್) ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಪಿ) ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿಯ ಹಾಗೂ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಂದ ಚಾಲಿತ ಪ್ರಬಲ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಯತ್ನಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಕ್ಯೂ) ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ರೇಟಿಂಗ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಮಾಪಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಡಲಾಗಿದೆ.
- ಆರ್) ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ 574 ಅಂತರ್ಮುಖ ಅಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ದಾಖಲಿಸಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

13. ಹೆಸ್ಟಾಂನ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಯೋಜಿಸಲಾದ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ ಯೋಜನೆಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ರೂ. 1299.00 ಕೋಟಿಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ವಾರ್ಷಿಕ ಹೂಡಿಕೆ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣ ನಷ್ಟ ಕಡಿತದ ನಡುವಿನ ಅಂತರವನ್ನು ಹೊಡೆದು ಹಾಕುವ ಅಪೇಕ್ಷಿತ ಉದ್ದೇಶದ ಜೊತೆಗೆ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಿ ಕಾರ್ಯಕೈಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.



- ಎಲ್ಲ ವಿಸ್ತರಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಅಗತ್ಯವಾದ ಹೊಸ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಂಡವಾಳ ಬಜೆಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಾಧ್ಯಾನತೆ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಾದರಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಾಮಾಜಿಕ ಬದ್ಧತೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

ಸಾಮಾಜಿಕ ಬದ್ಧತೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ, ಎಸ್.ಡಿ.ಪಿ, ಎಸ್.ಸಿ.ಎಸ್.ಪಿ., ಟಿ.ಎಸ್.ಪಿ, ವಿಶೇಷ ಘಟಕ ಯೋಜನೆ / ಬುಡಕಟ್ಟು ಉಪ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಯು.ಎನ್.ಆರ್.ಪಿ ಕಾರ್ಯಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಇರುತ್ತದೆ.

ದೀನದಯಾಳು ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ (ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವಾಯ್) / ಸೌಭಾಗ್ಯ / ಆರ್.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್:

ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಬಲಪಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ದೀನದಯಾಳು ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಬಿಟ್ಟುಹೋದ ಹಳ್ಳಿಗಳನ್ನು ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ತರಲಾಗಿದೆ.

ಸಮಗ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಯು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂದಿನ ಸಚಿವಾಲಯದಿಂದ ಪ್ರಾಯೋಜಿತ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಅಲ್ಲದ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಉಪ-ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಬಲಪಡಿಸುವದನ್ನು ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ತರಲಾಗಿದೆ.

ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ವಿಸ್ತರಣೆ ಯೋಜನೆಗಳು:

ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ವಿಸ್ತರಣೆ ಯೋಜನೆಗಳು (ಇ ಆಂಡ ಆರ್) ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯುಳ್ಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ / ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಮಧ್ಯಂತರ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಜೋಡಿಸುವುದು, ಲಿಂಕ ಲೈನಗಳು ಹಾಗೂ ಎಕ್ಸ್‌ಪ್ರೆಸ್ ಲೈನಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಾಹಕ ಬದಲಾವಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳು ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಯೋಜನೆ

ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಎಲ್ಲ ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ (ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಹಾಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಜೋಡಣೆ ಹಾಗೂ ಬೇರೆ ಜಕಾತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿ ದೋಷಪೂರಿತ ಮತ್ತು ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ, ಉಳಿದಂತೆ ಹಳೆಯದಾದ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಟಿಕ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಕೆಲಸವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. 3 ಫೇಸ್ 3 ವೈರ್ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಕ್ಯೂಬಿಕಲ್‌ಗಳನ್ನು 3 ಫೇಸ್ 4 ವೈರ್ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಕ್ಯೂಬಿಕಲ್‌ಗಳೊಂದಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನೂ ಸಹ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸಿಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಮೀಟರ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಯೂ.ಎ.ಆರ್.ಪಿ.:

ಅನಧಿಕೃತ ಮತ್ತು ಹೊಸದಾಗಿ ನೊಂದಾಯಿತ ಐಪಿ ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಗೊಳಿಸಲು ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಮಾದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಮ:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾದರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಮ ಎಂಬ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಆಯ್ಕೆಯಾದ ಗ್ರಾಮಗಳಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ / ಬಲಪಡಿಸುವುದರ ಮೇಲೆ ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಮೊದಲಿನ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಇಎನ್ 70/ಎಎಸ್‌ಸಿ-2017 ದಿ: 24.05.2017 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕೇವಲ ಆಯ್ಕೆಯಾದ ಗ್ರಾಮದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ವಿತರಣಾ ಜಾಲ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಡೆಸುವುದಾಗಿತ್ತು. ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಎಂಎಲ್‌ಎ/ಎಂಪಿ ರವರ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಮಗಳ ಆಯ್ಕೆಯು ನಡೆಯುತ್ತದೆ.



ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಹೆಚ್‌ಟಿ/ಎಲ್‌ಟಿ/ಡಿಟಿ ಸಿ ಗಳಲ್ಲಿ ನವೀಕರಣ ಕಾರ್ಯಗಳು:

ವಿತರಣಾ ಜಾಲವು ಮೇಲಿಂದ ಮೇಲೆ ನಿಗದಿತ ಮತ್ತು ಅನಿಗದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡೆತಡೆಗಳನ್ನು ಅನುಭವಿಸುತ್ತಿದೆ. ದುರ್ಬಲ ವಾಹಕಗಳು, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಉಪಕರಣಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯಗಳಿಂದಾಗಿ ಕೆಲವೊಂದು ಬಾರಿ ಅನಿಗದಿತ ಅಡೆತಡೆಗಳು ಉಂಟಾಗುತ್ತವೆ ಇದು ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಅಸಮಾಧಾನಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು 78000 ಕಿಮೀಗಳ ಬೃಹತ್ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಜಾಲ ಮತ್ತು 138000 ಕಿಮೀಗಳ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್‌ನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಲೋಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಸತತವಾದ ಏರಿಕೆ ಇದ್ದು ಹಾಗೂ ಕಾಲ ಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಸಮರ್ಪಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಾಹಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮರುಸಂಪರ್ಕವು ಜಾಲದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು. ಆದ್ದರಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಉತ್ತಮ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಡಲು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ನವೀಕರಣ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ಇದು ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐಟಿ) / ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳು:

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹೊಸ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐಟಿ) ಅಳವಡಿಕೆ ಕುರಿತಾಗಿ ಹೊಸ ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಹತ್ವವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಇದರ ಅಂಗವಾಗಿ ಬೆಳಗಾವಿ, ಧಾರವಾಡ ಮತ್ತು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್ ಮೀಟರುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಎಣಿಕೆ ಕಾರ್ಯ ಸುಗಮಗೊಳಿಸಲು ಯಂತ್ರಾಂಶದ ಪೂರೈಕೆ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಮಾನವಶಕ್ತಿ (ತಾಂತ್ರಿಕ ಬೆಂಬಲಕ್ಕಾಗಿ) ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸ್ಥಾಪನೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ವಿಸ್ತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಉಪಕ್ರಮ ಹಂತ-2 ನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿವಿಧ ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಜಿಐಎಸ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಲೂ ಸಹ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿ (ಸಿವಿಲ್) ಕೆಲಸಗಳು:

ಹೆಸಾಂನ ಎಲ್ಲಾ ಕಟ್ಟಡಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ನವೀಕರಣಗೊಳಿಸುವ ಕೆಲಸಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗಾಗಿ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

14. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ.1138.88 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.983.64 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	2018-19	2017-18
1	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	6.76	13.03
2	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	46.83	58.38
3	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	60.91	56.99
4	ವೈಫಲ್ಯಗೊಂಡ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	145.35	149.03
5	ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	18.04	89.15
6	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	64.93	30.46
7	ಐ.ಪಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವುದು	166.34	133.18
8	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	21.3	32.46
9	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ., ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್., ಹ್ಯಾಮಲೆಟ್ಸ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು)	165.12	163.97
10	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.	1.50	0.00
11	ಎ.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ/ ಸ್ನಾಡಾ	0.00	14.82
12	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	55.17	0.00



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	2018-19	2017-18
13	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	47.87	74.73
14	ನೆರೆ ಪ್ರಭಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	0.21	0.00
15	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	116.49	163.55
16	ಇತರೆ	66.82	159.13
	ಒಟ್ಟು	983.64	1138.88

15. ಎಚ್. ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು :

ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 7180.84 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್. ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 11121.68 ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್. ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ 85094.15 ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ 135108.83 ಕಿ.ಮಿ. ಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

16. ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ. ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 215873 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಪೈಕಿ 62392 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಉಳಿದ 153481 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ 144023 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಾಗಿದ್ದು ಇವು ಫೀಡರ್‌ಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುತ್ತವೆ. ಉಳಿದ 9458 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

17. 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ
1	2018-19 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣಾ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಪಟ್ಟು)	14
2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	61.72
3	ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	07
4	2018-19 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	06

2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ
1	ಅಳಗವಾಡಿ (DDUGJY)	ಬೆಳಗಾವಿ	1X5	122.68	30.03.2018
2	ಹಳಿಯಾಳ (DDUGJY)	ಬೆಳಗಾವಿ	1X5	122.91	27.03.2018
3	ಜಂಬಗಿ (DDUGJY)	ಬೆಳಗಾವಿ	1X5	116.79	11.02.2018
4	ಹಿರೇಪಡಸಲಗಿ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	1X5	85.86	31.12.2018
5	ಕೋಡಾ	ಹಾವೇರಿ	1X5	110.22	09.01.2019
6	ಲಕ್ಷ್ಮಿಪುರ	ಹಾವೇರಿ	1X5	99.93	18.01.2019



2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು:

ಕ್ರ.ಸಂ.	33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದ ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ತಾಲ್ಲೂಕು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡ ದಿನಾಂಕ
1	ಜತ್ತತ್ (DDUGJY)	ಬೆಳಗಾವಿ	ನಿಪ್ಪಾಣಿ	2X5	02.07.2018
2	ಗಾಂಧಿಪುರ (DDUGJY)	ಹಾವೇರಿ	ಹಾವೇರಿ	2X5	28.10.2018
3	ಶಿರಗೂರ	ಬೆಳಗಾವಿ	ರಾಯಬಾಗ	2X8	28.09.2018
4	ದಾಸನಕೊಪ್ಪ	ಉತ್ತರಕನ್ನಡ	ಶಿರಸಿ	1X5	10.11.2018
5	ಸಪ್ತಸಾಗರ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಅಥಣಿ	2X8	27.11.2018
6	ಶಿರೂರ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಅಥಣಿ	2X8	26.12.2018
7	ನಾಯಕಿರೂರ (DDUGJY)	ಹಾವೇರಿ	ಸವಣೂರ	2X5	28.01.2019

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

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ

- ❖ ಪುನಃರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆಯು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಮಹತ್ವಾಕಾಂಕ್ಷಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರವನ್ನು ಬಲ ಪಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ.
- ❖ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶವು “ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ” ಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
- ❖ ಈ ಯೋಜನೆಯು 2001 ನೇ ಜನಗಣತಿ ಪ್ರಕಾರ 30000 ಜನಸಂಖ್ಯೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಹೊಂದಿದ ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 29 ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

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 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.

ಎ) 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.

ಬಿ) ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಅನುಷ್ಠಾನ ಸಂಸ್ಥೆ:- ಮೆ|| ಇನ್‌ಫೋಸಿಸ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್ ಬೆಂಗಳೂರು

■ ಒಪ್ಪಂದ ದಿನಾಂಕ: 29.12.2009

■ ಅವಧಿ:- ಒಪ್ಪಂದದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 36 ತಿಂಗಳು. ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬದಿಂದಾಗಿ 31.12.2017 ವರೆಗಿನ ಸಮಯದ ವಿಸ್ತರಣೆಯನ್ನು 31.03.2018 ರವರೆಗೆ ಸಾಲದ ಮುಕ್ತಾಯ ದಿನಾಂಕದೊಂದಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಫ್‌ಎಂ‌ಎಸ್ ಬೆಂಬಲ ಅವಧಿಯು 31.03.2021 ರವರೆಗೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಸೇವಾದಾರರು:-

■ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಸೇವಾದಾರರು: ಮೆ: ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಕಮ್ಯೂನಿಕೇಷನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮುಂಬೈ

ಅವಧಿ:- 5 ವರ್ಷಗಳು (05.12.2021).

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 ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಸೇವಾದಾರರು: ಮೆ: ಭಾರತಿ ಎರ್ಟೆಲ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್

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

ಡಿ) ಎಚ್.ಟಿ., ಬೌಂಡರಿ ಮಾಪಕ, ವಿತರಣ ಪರಿವರ್ತಕ ಮತ್ತು ಫೀಡರುಗಳ ಮೀಟರುಗಳಿಗೆ ಮೋಡಮ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಸಂವಹನ:

■ ಫೀಡರ್, ಬೌಂಡರಿ ಮಾಪಕ, ಹೆಚ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ. ಗಳಿಗೆ ಜಿಪಿಆರ್‌ಎಸ್ ಮೋಡಮ್‌ಗಳ ಸರಬರಾಜು/ಅನುಸ್ಥಾಪನೆ/ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.

ಸಂವಹನವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಎಜೆನ್ಸಿಗಳು ಮತ್ತು ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟಾಗಿ ಸಮಸ್ಯೆ ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

ಇತ್ತೀಚಿನ ಪ್ರಗತಿ:

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: ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯವರಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 4) ಕರ್ನಾಟಕದ ಎಲ್ಲ ಎಸ್ಕಾನಲ್ಲಿ 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 ವರೆಗೆ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಅನುದಾನವಾಗಿ ಸಹ ಸಮಿತಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 06.07.2018 ರಂದು ಮೆ:ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯು



ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ರೂ.64.79 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಯೋಜನೆಯ ಮುಕ್ತಾಯ ಮತ್ತು ಅಂತಿಮ ಅವಧಿ ನಿರ್ಮಿಸಿದ ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ.

5) 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 www.hescom.co ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ಗೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಬಹುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್ ಮೂಲಕ ಹಣ ಪಾವತಿಸಬಹುದು.

6) ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್:

- ಪಟ್ಟಣವಾರು, ಫೀಡರುವಾರು ಮತ್ತು ಡಿಟಿಸಿವಾರು ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ಪಡೆಯಬಹುದು.
- ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಯಾ ಡಿಟಿಸಿಗಳು ಮತ್ತು ಫೀಡರುಗಳಿಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- ಎನ್‌ಪಿಪಿ ನಲ್ಲಿ 316 ಫೀಡರುಗಳ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

7) ಪೊಸ್ಟ್ ಗೋಲ್ಟೆವ್ ವರದಿಗಳು:

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

- 8) ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶಗಳ ಪರವಾನಿಗೆ, ಹಾರ್ಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ವಾರ್ಷಿಕ ತಾಂತ್ರಿಕ ಬೆಂಬಲವನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- 9) ಹೆಸ್ಕಾಂನ 44 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಫೇಸ್-2 ಐಟಿ ಸಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಲು ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ಗೊಳಿಸಲು ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳನ್ನು ಮೆ:ಪಿಎಫ್‌ಸಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ರೂ. 10.22 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮೆ:ಪಿಎಫ್‌ಸಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪರವಾಗಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಫೇಸ್-2 ಐಟಿ ಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಾನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಐಟಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ಎಜೆನ್ಸಿಯನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಲು ಬೆಸ್ಕಾಂಯಿಂದ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕಟಣೆಯನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಈಗ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.

19. 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 ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ 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, ಸೆಸ್ಕ, ಜೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಎರಡು ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡಲಾಯಿತು. 40% ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಟ್ಟಿತಿ ಹಾಗೂ 60% ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನೆರವು ಪಡೆದು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: BESCO/BC-46/F-3551/2008-09/48 Dt:10.06.2009, ರನ್ವಯ ಸದರಿ ಕೆಲಸವನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಬೆಸ್ಕಾಂನ್ನು ನೋಡಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಮತ್ತು ಎಲ್ಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಪ್ರಮುಖ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಾದ



ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ ಮತ್ತು ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲು ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಮುಂದುವರೆದು ಸದರಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು 11ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಮೆ|| ಕವಿಕಾ ಮತ್ತು ಮೆ|| ಎಮ್‌ಈಆರ್‌ ಗಳಿಂದ 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.

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

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

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ, ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್. ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ಕಾಲದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ 3520 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳು ಗಣನೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. ಈಗ ಸಧ್ಯ ಎಲ್ಲಾ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ 24 ತಾಸುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನವಾದ ನಂತರ ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ ಎನರ್ಜಿ ಮಾರಾಟ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ, ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಫಲತೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಭಾರವನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದರಿಂದ ಮೀಟರ್ ದಾಖಲಿತ ಬಳಕೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಪಕದಿಂದಲೇ ಕೃಷಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಅತೀ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಫೋಲ್ಟಿಂಗ್‌ನಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಸುಧಾರಣೆ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವರೆಗೂ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಹಂತ-1 ಮತ್ತು ಹಂತ-2 ರ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ರೂ. 469.85 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಹಂತ-3:

ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಮ್‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರವನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಹಂತ-1 ಮತ್ತು 2 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 34 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಿಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ನಂತರ ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಮ್‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಿಗೆ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯವೆಂದು ಭಾವಿಸಲಾಯಿತು. ಆದ್ದರಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೂ. 117.03 ಕೋಟಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆಯ ಡಿಪಿಆರ್‌ನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂತ-3 ರಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು



ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಅದರಂತೆ ಆರ್‌ಇಸಿ ರವರು ಒಟ್ಟುರೂ. 101.76 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಹಂತ-3 ರಲ್ಲಿ ರೂ.78.50 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 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.

20. 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 ನೊಂದಣಿಯಾಗುತ್ತಿದ್ದು 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 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 6289 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕೊಳವೆಬಾವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

21. ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು:

ಹುವಿಸಕಂನಿ ಯಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಥಮ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನೊಂದಣಿಗೊಂಡ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ



ಹೆಚ್‌ಟಿ/ ಎಲ್‌ಟಿ ಮಾರ್ಗವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಿ ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಜೋಡಿಸಿ ಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಬೇಕಾಗಿರುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ವಿಭಾಗ/ಉಪ-ವಿಭಾಗ ವಾರು ಭಾಗಶಃ ದರ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 1141 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

22. ಇಐಪಿ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ನ್ಯೂಮರಿಕಲ್ ರಿಲೇಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿ:

ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಮೇಲೆ, ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಮಾರ್ಗದ ಮೇಲೆ ಬರುವ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಇಐಪಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಮೇಲೆ ಬರುವ ಗೃಹಬಳಕೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು 24 ತಾಸು ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಪಡೆಯುವಲ್ಲಿ ವಂಚಿತವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಇಐಪಿ ಮಾರ್ಗಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ತೋಟದಮನೆಗಳಲ್ಲಿನ ಜನರು ತಮಗೂ ಗೃಹ ಬಳಕೆಗಾಗಿ 24 ತಾಸು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸುವಂತೆ ಒತ್ತಾಯಿಸಿದ್ದರು.

ಸದರೀ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶವು ಹುವಿಸಕಂನಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತರಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆ ಹಾಗೂ ಚಿಕ್ಕೋಡಿ ವಿಭಾಗವನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಇಆರ್‌ಪಿ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಸಂಖ್ಯಾತ್ಮಕ ರಿಲೇಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಸದರೀ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡಿರುವ ತೋಟದ ಮನೆಗಳಿಗೆ 24 ಗಂಟೆಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನ್ಯೂಮರಿಕ್ ರಿಲೇಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಐಪಿ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಗಲು/ರಾತ್ರಿ ವೇಳೆ 3-ಫೇಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸುವುದು ಹಾಗೂ ಉಳಿದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ತೋಟದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಗೃಹ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಸಂಖ್ಯಾತ್ಮಕ ರಿಲೇಗಳನ್ನು ಪ್ರೋಗ್ರಾಮಿಂಗ್ ಮಾಡಿ ಪೂರೈಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಕರೆಂಟ್‌ನ ಮಿತಿಯು ಅಧಿಕ ಭಾರದಿಂದ ಮೀರಿದಲ್ಲಿ ರಿಲೇ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿ ಬ್ರೇಕರ್‌ನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಜುಲೈ-2019 ರವರೆಗಿನ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಒಟ್ಟು 1154 ಸಂಖ್ಯೆಯ 11ಕೆವಿ ಇಐಪಿ ಮಾರ್ಗಗಳ ಪೈಕಿ 1104 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ನೂಮರಿಕಲ್ ರಿಲೇಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಲಾಗಿದೆ.

23. 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 ಪೋರ್ಟಲ್‌ನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.12.2016 ರಂದು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



ಅದರಂತೆ ಹೆಸಾಂನಲ್ಲಿ ಘಟಕವಾರು ಹಾಗೂ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಇದೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಜಿಲ್ಲೆ	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಛೇದಕರಣ	ಮಾರ್ಗ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದು	ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	ವಿದ್ಯುತ್ 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 ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳು) ಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 26.09.2016 ರಂದು ರೂ.196.76 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಅಂತಿಮಗೊಂಡ ಅತೀ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಿ.ಪಿ.ಪಿ ದರಕ್ಕೆ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು 88707 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲು ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಅಲಗವಾಡಿ, ಹಳಿಹಾಳ ಮತ್ತು ಜಂಬಗಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ 3 ಸಂಖ್ಯೆಯ 5 ಎಮ.ವಿ.ಎ. ಪರಿವರ್ತಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ : 03.02.2017 ರಂದು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆದು ದಿನಾಂಕ: 27.05.2017 ರಂದು ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಮುಂದುವರೆದು ವಲಯವಾರು ಮಾಪಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 102 ಕೋಟಿ ಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 03.03.2018 ರಂದು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿತ್ತು.
- ರೂ. 8.45 ಕೋಟಿಗಳ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ.
- ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು : ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ದಿನನಿತ್ಯದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶವಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ (AT&C) ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಆರ್‌ಇಸಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ, ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2019 ರೊಳಗಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.
- 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 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	927.61
2	11 ಕೆವಿ ಲೈನ್ ರಿ-ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	3164.67	2085.68
3	ಹೊಸ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ಎಳೆಯುವುದು	ಕಿ.ಮಿ.	454.46	284.57
4	ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ರಿ-ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	125.54	77.39



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು	ಪ್ರಮಾಣ	ಹುವಿಸಕಂನಿ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
5	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	ಸಂ.	601	445
6	ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ	ಸಂ.	5	5
7	ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	ಸಂ.	88707	81116
8	ಹೆಚ್‌ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	41.35	30.35
9	ಎಲ್‌ಟಿ ಎಬಿ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	87.84	63.32
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

24. 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 ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತವೆ.
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 ಮೇಲ್ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ನೆಟ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸಹಿತ ಅಳವಡಿಸುವುದು.
5. ಈ ಮೊದಲಿನ RAPDRP ಯೋಜನೆಯು IPDS ನಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
6. ಪ್ರಸ್ತುತ ಯೋಜನೆಯು ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 7 ವೃತ್ತಗಳ 73 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.



7. ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದಲ್ಲಿ IPDS ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಮೆ: ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನೋಡಲ್ ಎಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.
8. ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯು ಹೆಸ್ಟಾಂ 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 ನಿರ್ವಾಹಣೆ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತ - 1.075 ಕೋಟಿ (ಕ್ರ.ಸಂ. i ರ 0.5%).
9. ಸದರಿ IPDS ಯೋಜನೆಯ ನಿರ್ವಾಹಣೆಗೆ ನೆರವಾಗಲು ಮತ್ತು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲು ಹೆಸ್ಟಾಂ M/s. RECPDCL, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಎಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.
10. ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ (IPDS) ಹೆಸ್ಟಾಂನ 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 ಮೇಲ್ವಾರಿಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ನೆಟ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸಹಿತ ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.74
	ಒಟ್ಟು	205.35

11. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ಈ ಯೋಜನೆಯು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದೆ.
12. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು ಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಕ್ತಾಯದ ಹಂತದಲ್ಲಿವೆ.
13. ಏಳು (7) ವೃತ್ತಗಳ ಪೈಕಿ, ಐದು (5) ವೃತ್ತಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ, ಹಾವೇರಿ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ, ಚಿಕ್ಕೋಡಿ, ವಿಜಯಪುರ ಮತ್ತು ಶಿರಸಿಗಳಲ್ಲಿ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಯೋಜನೆಯು 30.03.2019 ಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ.
14. ಐಪಿಡಿಎಸ್ - ಭೌತಿಕ ಪ್ರಗತಿ (ಮಾರ್ಚ್-2019 ರವರೆಗೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು	ಪ್ರಮಾಣ	ಹುವಿಸಕಂಪನಿ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
1	ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರ	ಎಂ.ವಿ.ಎ	71	5
2	ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂ.	5	1
3	33 ಕೆವಿ ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು	ಕೆ.ವಿ.	14	3
4	11 ಕೆವಿ ಹೊಸ ಫೀಡರ್‌ಗಳು	ಕೆ.ವಿ.	229	173
5	11 ಕೆವಿ ಫೀಡರ್ ರಿಕಂಡಕ್ಷರಿಂಗ್	ಕೆ.ವಿ.	238	187



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೈಲಿಗಲ್ಲು	ಪ್ರಮಾಣ	ಹವಿಸಕಂನಿ	
			ಗುರಿ	ಸಾಧನೆ
6	ಎರಿಯಲ್ ಬಂಚಡ್ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	213	204
7	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	ಕಿ.ಮಿ.	49	18
8	11 ಕೆವಿ ಬೇ ಎಕ್ಸ್‌ಟೆನ್ಷನ್	ಸಂ.	4	4
9	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	ಎಂವಿಎ	42	41
10	ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ	ಸಂ.	514	503
11	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ	ಎಂವಿಎ	10	10
12	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವರ್ಧನೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂ.	264	264
13	ಹೊಸ ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್	ಕಿ.ಮಿ.	100	65
14	ಎಲ್‌ಟಿ ಲೈನ್ ರಿಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	ಕಿ.ಮಿ.	1510	1278
15	ಬೌಂಡರಿ ಮೀಟರಿಂಗ್	ಸಂ.	15	4
16	ಗ್ರಾಹಕ ಮಾಪಕ	ಸಂ.	210843	112139
17	ಸೌರ ಫಲಕಗಳು	ಕೆಡಬ್ಲ್ಯುಪಿ	1821	1686

25. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳು :

ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಜುಲೈ 2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸುಮಾರು 2,18,744 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 10,000 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.

ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ತಾಲ್ಲೂಕು ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿವರ್ತಕ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ಸರ್ಕಾರ ಘೋಷಣೆ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಅದರಂತೆಯೇ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 2 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಬೃಹತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಎನ್.ಜಿ.ಇ.ಎಫ್. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ರವರಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 45 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸ್ಥಳೀಯ ಪರಿವರ್ತಕ ದುರಸ್ತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

26. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

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

- ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ/ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 41 ಎಎಸ್‌ಸಿ 2014/ಪಿ1 ದಿನಾಂಕ: 14-07-2014 ಮತ್ತು ಇಎನ್ 41/ಎಎಸ್‌ಸಿ/2014 ದಿನಾಂಕ 17.11.2016 ರನ್ವಯ ಅನಧಿಕೃತ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಭೇದವಿರದೆ ಎಲ್ಲಾ ನೋಂದಾಯಿತ ಕೃಷಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ ಮೇರೆಗೆ ರೂ. 10,000/-ಗಳನ್ನು ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಶುಲ್ಕವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರಿಂದ ಪಾವತಿಸಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.



- b. ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲಾಗುವುದು ಅಂದರೆ, ಅಕ್ರಮ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖಾತೆಗೆ ಜೋಡಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ಓವರ್ ಲೋಡವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ವೈಫಲ್ಯವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದು, ಪರಿವರ್ತಕದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮಾನವರು/ಪ್ರಾಣಿಗಳು/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಆಸ್ತಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಒಟ್ಟು 108131 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. 20830 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯ ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುದೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 87301 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಅಂದರೆ, ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಯೋಜನೆ (SSY) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜೂನ್ 2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಒಟ್ಟು 13698 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 12011 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ 1687 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಮೂಲಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಒಟ್ಟಾರೆ 73603 ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಪೈಕಿ ಒಟ್ಟು 46179 ಫಲಾನುಭವಿಗಳ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಜೂನ್ 2019 ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ 27424 ಸಂಖ್ಯೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಪೈಕಿ 13.09.2018 ರವರೆಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ 16502 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ರೂ. 165.22 ಕೋಟಿ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತದ ಮೂಲಸೌಕರ್ಯ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಟೆಂಡರ್ ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಕಾಮಗಾರಿ ವಹಿಸಿಕೊಡುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಜೂನ್ 2019 ರಂತೆಯವರೆಗೆ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ 10922 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ತದನಂತರ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

27. 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.

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

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



6. ದೂರದ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಪ್ರವೇಶಿಸಲಾಗದ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನೆಲೆಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಟರಿ ಬ್ಯಾಕಅಪ್ ಗರಿಷ್ಠ 5 ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಲೈಟ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಫ್ಯಾನ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಪವರ್ ಪ್ಲಗಿನ್ನೊಂದಿಗೆ 200 ರಿಂದ 300 ವ್ಯಾಟಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ಯಾಕಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸೌರ ಪೋಟೋ ವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ (ಎಸ್‌ಪಿಸಿ) ಆಧಾರಿತ ಸ್ಟಾಂಡಅಲೋನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜೊತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.
7. ಕೆಲಸದ ವ್ಯಾಪ್ತಿ:
 - i. ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಕೊನೆಯ ಮೈಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.
 - ii. ದೂರದ ಪ್ರದೇಶ ಮತ್ತು ಪ್ರವೇಶಿಸಲಾಗದ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನೆಲೆಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಬ್ಯಾಟರಿ ಬ್ಯಾಕಅಪ್ ಗರಿಷ್ಠ 5 ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಲೈಟ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಫ್ಯಾನ್, 1 ಡಿ.ಸಿ. ಪವರ್ ಪ್ಲಗಿನ್ನೊಂದಿಗೆ 200 ರಿಂದ 300 ವ್ಯಾಟಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ಯಾಕಗಳೊಂದಿಗಿನ ಸೌರ ಪೋಟೋ ವೋಲ್ಟಾಯಿಕ್ (ಎಸ್‌ಪಿಸಿ) ಆಧಾರಿತ ಸ್ಟಾಂಡಅಲೋನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಜೊತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುವುದು.
 - iii. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ಕೊನೆಯ ಮೈಲಿ ಸಂಪರ್ಕ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಬಡವನಲ್ಲದ ಮನೆಗಳನ್ನು ಈ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಹೊರಗಿಡಲಾಗಿದೆ.
8. ಮನೆಗಳ ಆಯ್ಕೆಗಳನ್ನು 3 ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
 - 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 ಸ್ಕೋರಿಂಗ್ ಮಾನದಂಡಗಳು (1 ಕೋಣೆ, ಕಚ್ಚಾ ಗೋಡೆ & ಕಚ್ಚಾ ಮೇಲ್ದಾಟ/ಸ್ತ್ರೀ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗುವ/ಅಂಗವಿಕಲ ಸದಸ್ಯರಿರುವ ಕುಟುಂಬ / ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ, ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡಗಳ ಮನೆಗಳು / ಅನಕ್ಷರಸ್ಥರ ಮನೆಗಳು / ಸ್ವಂತ ಭೂಮಿ ಇಲ್ಲದ ದಿನಗೂಲಿ ಮೇಲೆ ಅವಲಂಬಿತವಾಗಿರುವ ಮನೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿ).
9. ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾದ ಬಿಪಿಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಘಟಕಗಳು ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿಪಿಎಲ್ ಕುಟುಂಬಗಳನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿರುತ್ತದೆ.
10. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಇಂಧನ) ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗಿರುವ ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಸಮಿತಿಗೆ, ನಿಧಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮತ್ತು ಸಮಯಕ್ಕೆ ತಕ್ಕಂತೆ ವಿವಿಧ ಕೆಲಸಗಳ ವೆಚ್ಚ ಸೇರಿದಂತೆ ವೇಗವಾಗಿ ಮತ್ತು ಸಕಾಲಿಕ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಸಿಸಿಇಎ ಯಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಲು ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ.
11. ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಬಾಕಿದಾರರಿಗೆ ಈ ಯೋಜನೆಯು ಲಾಭ ನೀಡಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಸುರಕ್ಷತೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
12. ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈ ಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದಂತೆ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಬೇಕು, ಇದರಲ್ಲಿ ಡಿಶಾದ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಜಿಲ್ಲಾ ಆಡಳಿತವು ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈಗಾಗಲೇ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಡಿಡಿಯುಜಿಜಿವೈಯ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸೇರಿಸಲು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗುವುದು.



ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತ್/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸ್ವೀಕರಣೆ, ಸಂಪೂರ್ಣ ದಾಖಲಾತಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಮತ್ತು ಬಿಲ್ಲುಗಳ ವಿತರಣೆಗಾಗಿ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಬಹುದು. ಅಗತ್ಯವಿದ್ದರೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಇತರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.

13. ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಗ್ರಾಹಕರ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಆಧಾರ ಸಂಖ್ಯೆ/ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ/ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆ/ಡ್ರೈವಿಂಗ್ ಪರವಾನಿಗೆ/ಮತದಾರರ ಗುರುತಿನ ಚೀಟಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಡುಗಡೆಗೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವಲ್ಲಿ ನಿಶ್ಚಿತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
14. **ಅನುಷ್ಠಾನ ವಿಧಾನ:** ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಂಜೂರಾದ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.
15. **ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಸ್ಥಾವರಗಳು:** ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮೀಟರಿಂಗಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಅನುದಾನ ನೀಡುವುದಿಲ್ಲ.
16. ಕೊನೆಯ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲು ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
17. ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಡಿಪಿಆರ್ ಗಳನ್ನು ರೂ. 102.90 ಕೋಟಿಗೆ ತಯಾರಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸೌಭಾಗ್ಯ ಮೋಟರ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಪ್ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
18. ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಡಿಪಿಆರ್ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ವಿವರ									
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)	ರೂ. (ಕೋಟಿ ಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಬೆಳಗಾವಿ	1090	1387	31115	26.56	35	1074	0.80	27.36
2	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	544	568	12263	6.67	15	1707	0.78	7.44
3	ವಿಜಯಪುರ	591	750	5619	5.68	13	461	0.59	6.27
4	ಗದಗ	304	424	7182	6.64	9	269	0.42	7.06
5	ಧಾರವಾಡ	331	351	7942	6.19	6	84	0.03	6.22
6	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	856	1420	9830	31.28	12	332	0.37	31.65
7	ಹಾವೇರಿ	562	575	12862	16.06	9	1024	0.83	16.90
Total		4278	5475	86813	99.07	99	4951	3.83	102.90

19. ಶೇಕಡ 100 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಒಟ್ಟು 48 ಸಂಖ್ಯೆ (ತಾಲ್ಲೂಕು ವಾರು) ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.
20. 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ, ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಸೌಭಾಗ್ಯ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಮನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಗತಿ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಗತಿ
1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	13970	8765	62.74
2	ಬೆಳಗಾವಿ	32189	16983	52.76
3	ವಿಜಯಪುರ	6080	3429	56.40
4	ಹಾವೇರಿ	13886	7959	57.32
5	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	10162	4003	39.39
6	ಧಾರವಾಡ	8026	6504	81.04
7	ಗದಗ	7451	4383	58.82
	ಒಟ್ಟು	91764	52026	56.70

28. ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ವಿತರಣಾ ಲೈಸೆನ್ಸಿಯಾಗಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ 30.11.2018 ರಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಆದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತಾ ಪರಾಮರ್ಶೆಯ ಅನುಮೋದನೆ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 - ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2022 ರ MYT ಅವಧಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ (Aggregate Revenue Requirement) ಅವಶ್ಯಕತೆಗಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ.

ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಿರುಕೋಳ (ರಿಟೇಲ್) ದರದ ಅನುಮೋದನೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003 ರ ಖಂಡ 62 ಹಾಗೂ 64 ರಲ್ಲಿ ದತ್ತವಾದ ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ ಮತ್ತು ಜೊತೆಗೆ ಓದಲಾದ ಕೆ.ಈ.ಆರ್.ಸಿ. ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ರೀಟೇಲ್ ಮಾರಾಟದ ಕುರಿತಾಗಿ ನಿಯಮಗಳು, 2006 ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇತರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆದಾರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 30.05.2019 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್.):

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18		
		11.04.2017 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ	30.11.2018 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ದಿ: 30.05.2019 ರ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ವಯ ದರ ಆದೇಶ
1	ಎ.ಆರ್.ಆರ್ (ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ)	6567.92	7864.85	7650.00
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016 ರ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು	223.23	0.00	0.00
4	ನಿವ್ವಳ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ	6791.15	7864.85	7650.00



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ- 20 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20		
		14.05.2018 ರ ದರ ಆದೇಶದಂತೆ	30.11.2018 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವಂತೆ	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಾಗೂ ಅನುಮೋದಿತ 30.05.2019 ರ ದರ ಆದೇಶ
1	ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ	6538.36	9029.94	7547.35
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 17 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು	741.17	977.31	762.45
4	ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್.	7279.53	10007.25	8309.80

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -20
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಸೇರಿ ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	8309.80
ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟ (ಮೀಯುಗಳಲ್ಲಿ)	11745.40
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ / ಯುನಿಟ್)	7.075
ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	7922.70
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2020 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	387.60

ದಿನಾಂಕ 30.05.2019 ವಿದ್ಯುತ್ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶದ ಸಾರಾಂಶ

- ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾ.ಸ.ಅ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್.) ರೂ.10007.25 ಇದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18 ರ ಕೊರತೆ ರೂ.762.45 ಕೋಟಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20 ಕ್ಕೆ ರೂ 8309.80 ಕೋಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ಆಯೋಗವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆಯು ರೂ.762.45 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ಕ್ಕೆ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ ರೂ.1980.09 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆಯೋಗವು ರೂ.387.60 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಎಲ್ಲ ಪ್ರವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೆಚ್ಚಳ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 167 ಪೈಸೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಎಲ್ಲ ಪ್ರವರ್ಗಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ಸರಾಸರಿ 33 ಪೈಸೆ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಸ್ಥಿರ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ರೂ.5/- KW/HP/KVA ದಿಂದ ರೂ.10/- KW/HP/KVA ರವರೆಗೆ ಭಾಗಶಃ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯ ವಸೂಲಿಗೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಯುನಿಟ್ ಗೆ 15 ಪೈಸೆ ಯಿಂದ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 30 ಪೈಸೆ ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯವಾಗಿ ಭಾಗಶಃ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.
- ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಯುನಿಟ್ ಬಳಕೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 25 ಪೈಸೆಯಂತೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- 500 ಕೆವಿಐ ಒಪ್ಪಂದ ಬೇಡಿಕೆ ಹೊಂದಿರುವ ಹೆಚ್.ಟಿ.-2(ಎ), ಹೆಚ್.ಟಿ.-2(ಬಿ), ಹೆಚ್.ಟಿ.-2(ಸಿ) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗಾಗಿ ಹಿಂದಿನ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯವಿದ್ದ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನಲ್ಲಿ ಮುಂಜಾನೆ ಪೀಕ್ ಅವಧಿ 06.00 ಗಂ ಯಿಂದ 10.00 ಗಂ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಸ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಉಳಿದವುಗಳಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಸಲಾಗಿದೆ.



➤ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸಲು ಮತ್ತು ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಸುವಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಸೆಳೆಯಲು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕಾಗಿ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 20ಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಮುಂದುವರಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ:

- ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿದ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರು ರಾತ್ರಿ 22.00 ರಿಂದ ಬೆಳಗಿನ ಜಾವ 6.00 (ಮರುದಿನ) ರ ವರೆಗೆ ದಟ್ಟಣೆಯಲ್ಲದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.2/- ರಂತೆ ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ನೀಡಲು ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ.
- ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿದ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ 10.00 ಗಂಟೆಯಿಂದ 18.00 ಗಂಟೆಯ ನಡುವಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18 ರ ಮೂಲ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಗಾಗಿ, ರೂ.1/- ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ವಿಶೇಷ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹವೆಂದು ಅನುಮತಿಸಿದೆ.

➤ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಟ್ರಾಕ್ಟರ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ರೂ.6.20 ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರವನ್ನು ಅನುಮತಿಸಿದೆ.

➤ 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 ವಿದ್ಯುತ್ ಚಾಲಿತ ವಾಹನಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ತುಂಬಿಸುವ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಎಲ್‌ಟಿ-6 ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ದರದಲ್ಲಿ ಎಲ್‌ಟಿ-6(ಸಿ) ಉಪ-ಪ್ರವರ್ಗವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ.

➤ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಿಂದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಕೆಲ ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆ ಪರಿಚಯಿಸಿದ್ದ ಹೆಚ್‌.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್‌.ಟಿ. ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರು ಸ್ವಇಚ್ಛೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ದರಕ್ಕಿಂತ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 50 ಪೈಸೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಸಿರು ದರವನ್ನು (Green Tariff) ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ.

➤ 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 ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಉಪ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ರೂ. ಒಂದು ಲಕ್ಷ ದಂಡವನ್ನು ವಿಧಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಈ ದಂಡವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದೆ.

ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ:

ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು, ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಮತ್ತು ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಗತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:



ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು, ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ:

ಕ್ರ. ಸಂಖ್ಯೆ	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು			ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು			ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳು		
	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಗತಿ	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಗತಿ	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಗತಿ
ಎಪ್ರೀಲ್-18	700513	144906	20.69%	759912	731196	96.22%	22925	22925	100.00%
ಮೇ-18	704106	157586	22.38%	760026	731460	96.24%	22944	22944	100.00%
ಜೂನ್-18	708522	152664	21.55%	759333	730737	96.23%	22994	22994	100.00%
ಜುಲೈ-18	710220	152298	21.44%	759390	743496	97.91%	23068	23068	100.00%
ಆಗಸ್ಟ್-18	712573	138591	19.45%	759287	743631	97.94%	23085	23085	100.00%
ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-18	714835	139118	19.46%	759446	743673	97.92%	23195	23195	100.00%
ಅಕ್ಟೋಬರ್-18	716869	139365	19.44%	759919	744113	97.92%	23238	23238	100.00%
ನವೆಂಬರ್-18	721291	154572	21.43%	759982	745774	98.13%	23269	23269	100.00%
ಡಿಸೆಂಬರ್-18	786411	151360	19.25%	759888	745712	98.13%	23337	23337	100.00%
ಜನವರಿ-19	871335	154891	17.78%	760701	746528	98.14%	23460	23460	100.00%
ಫೆಬ್ರವರಿ-19	707325	151481	21.42%	759333	730737	96.23%	22994	22994	100.00%
ಮಾರ್ಚ್-19	930551	155409	16.70%	760528	748302	98.39%	23831	23831	100.00%

(* ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು, ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಿದ ಮಾಪಕಗಳಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ)

ರೈತರ ಆದಾಯ, ಪ್ರತಿಭಟನೆಯಿಂದಾಗಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಪ್ರಗತಿಯು ಕುಂಠಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ರೈತ ಸಮುದಾಯವನ್ನು ಮನವೊಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಪ್ರಯತ್ನ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019 ರಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಮಿತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ:

ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದ್ವೈಮಾಸಿಕ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತಿ ಉಪ-ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿನ 3ನೇಯ ಶನಿವಾರದಂದು ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಯನ್ನು ಲೋಕ-ಅದಾಲತ್ ನೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಜುಲೈ-2017 ತಿಂಗಳಿನ 3ನೇ ಶನಿವಾರದಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂದಿನಿಂದ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿನ 3ನೇ ಶನಿವಾರದಂದು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019 ರಲ್ಲಿ ನಡೆಸಿದ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವೃತ್ತದ 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	6	6	65	63	2	98
2	ಹಾವೇರಿ	9	9	90	90	0	80
3	ಶಿರಸಿ	11	11	100	70	30	212
4	ಬೆಳಗಾವಿ	12	10	162	162	0	270
5	ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	9	9	75	75	0	131
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	11	11	94	92	2	143
7	ವಿಜಯಪುರ	13	13	124	123	1	248
ಒಟ್ಟು		71	81	710	675	35	1184

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.

2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರು	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2018)	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿಯಾದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (31.03.2019)	31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಬಾಕಿಯ ವಿವರಗಳು					ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಗ್ರಾಹಕ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆ ಸಭೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಲೈಸೆನ್ಸಿದಾರರ (ಹೆಸಾಂ) ಪರವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಅರ್ಜಿದಾರರ (ಗ್ರಾಹಕರು) ಪರವಾಗಿ ನಿರ್ಣಯಗೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
					ಎರಡು ತಿಂಗಳಿನ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಆರು ತಿಂಗಳಿಗೊಳಗೆ	ಆರು ತಿಂಗಳು ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಒಂದು ವರ್ಷದ ಒಳಗೆ	ಒಂದು ವರ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು, ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಒಳಗೆ	ಎರಡು ವರ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು,			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ಧಾರವಾಡ	9	7	15	1	1	0	0	0	0	11	10	5
ಗದಗ	0	5	4	1	1	0	0	0	0	11	4	0
ಹಾವೇರಿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0
ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	0	3	1	2	2	0	0	0	0	9	1	0
ಬೆಳಗಾವಿ	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	2	1
ಬಾಗಲಕೋಟೆ	2	1	2	1	0	1	0	0	0	5	2	0
ವಿಜಯಪುರ	0	2	2	0	0	0	0	0	0	10	1	1
ಒಟ್ಟು	14	18	27	5	4	1	0	0	0	54	20	7



29. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ಧನೆ :

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಗರದಲ್ಲಿ 2002 ನೇ ಇಸ್ವಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗಾರಿಕಾ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ವಿವಿಧ ಪದವ್ಯಂದದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಒಟ್ಟು 1975 ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಅದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 99 ಐ.ಟಿ.ಐ. ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
2. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ 204 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ದರ್ಜೆಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
3. ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಎಂದು ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಲಿರುವ ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ 62 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾಪಕ ಓದುಗರು/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕರು/ಆಪರೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಪ್ರಚಾರ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
4. ಮಾಪಕ ಓದುಗರು/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕರು/ಆಪರೇಟರ್‌ಗಳೆಂದು ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಲಿರುವ ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ 29 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾರ್ಗ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಪ್ರಚಾರ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಯಿತು.
5. ಹೆಸ್ಕಾಂನ 1552 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕಿರಿಯ ಪವರ್‌ಮನ್‌ಗಳಿಗೆ “ಸುರಕ್ಷತಾ ವಿಧಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಅಪಘಾತ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ” ಕುರಿತ ಎರಡು ದಿನಗಳ ವಸತಿ ರಹಿತ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು.
6. ಹೆಸ್ಕಾಂನ ‘ಎ’ ಮತ್ತು ‘ಬಿ’ ಗುಂಪಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ‘ವರ್ತನೆ ಕೌಶಲ್ಯಗಳು’ ಕುರಿತ 3 ದಿನಗಳ ತರಬೇತಿಯಲ್ಲಿ 29 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರು.

30. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸಿರುವ ಇತ್ತೀಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳು :

ಎ) ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ತನ್ನದೇ ಆದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯು ಪಾಲನೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ www.hescom.co.in ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಚಾಲನೆಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಅಪಡೇಟ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ ಹಾಗೂ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಬಿ) ಪಿ.ಎಲ್.ಓ (ಕಾಗದರಹಿತ) ಕಛೇರಿ:

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

ಸಿ) ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನಗಳು:

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

ಡಿ) ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ:

ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ-ಎ ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿದ್ದು ಗ್ರಾಹಕ ಪರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸೂಕ್ತ ಉಸ್ತುವಾರಿಗಾಗಿ ಅಂದರೆ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ



ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ದಿನದ 24 ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 1912.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರ ಒಳ್ಳೆಯ ಸುರಕ್ಷೆಗಾಗಿ ಬದ್ಧತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ 24x7 ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕ ಪರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಂದರೆ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಉಸ್ತುವಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ. ಕರೆಗಳ ದಟ್ಟಣೆಯನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ಸೇವಾ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ತಾಲ್ಲೂಕು ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ 24x7 ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ವಾಹನ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ ನುರಿತ ಕರ್ಮಚಾರಿಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

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 ಚಾಲನೆ 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 ಸ್ನೇಹ 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.

ಜಿ) 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.

ಕೆ) ಜಿ ಐ ಎಸ್ ಮತ್ತು ಥರ್ಮೋಗ್ರಾಫಿ :

ಈ ಯೋಜನೆಯ ವಿಶಾಲ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುವುದು.

1. ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಜಿಐಎಸ್ ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ನಂತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಚಾಲದ ನಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸುವುದು.
 2. ಪ್ರತಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಉಷ್ಣ ಚಿತ್ರ ಮತ್ತು ಡಿಜಿಟಲ್ ಛಾಯಾ ಚಿತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ನಂತರ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಅಂತರ್ಜಾಲದ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಹಾಟ್‌ಸ್ಪಾಟ್ ಗಳನ್ನು ದೋಷ ಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಈ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಲಭ್ಯಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್ಲ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ, ಅವುಗಳ ಚಾಲನೆ ಹಾಗೂ ನಿವೃತ್ತಿವರೆಗೆ ಎಲ್ಲ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ವೀಕ್ಷಿಸುವುದು.

31. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಹೆಜ್ಜೆಗಳು :

ಹೊಸದಾಗಿ ಗೋಚರಿಸುತ್ತಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವತ್ತ ಹೆಜ್ಜೆನ ಒತ್ತಡ ಕೊಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ನೌಕರರ ತರಬೇತಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿವಿಧ ಪದವ್ಯಂದದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ 17 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಲವಾರು ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ರಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಕೆಲವು ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

1. ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಗುಂಫರಗಟ್ಟಿ, ಧಾರವಾಡ.
2. ಇನ್‌ಫೋಸಿಸ್, ಮೈಸೂರು.
3. ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪ್ರೊಡಕ್ಟಿವಿಟಿ ಕೌನ್ಸಿಲ್, ಮುಸ್ಸೂರಿ.
4. ಇ.ಎಸ್.ಸಿ.ಐ ಕ್ಯಾಂಪಸ್, ಹೈದ್ರಾಬಾದ್.
5. ದ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಾಸ್ಟ್ & ವರ್ಕ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಲೋಧಿ ರೋಡ್, ನವದೆಹಲಿ.
6. ಕರ್ನಾಟಕ ಎಂಪ್ಲಾಯರ್ಸ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್, ವಾಣಿವಿಲಾಸ ರೋಡ್, ಬೆಂಗಳೂರು.
7. ಪಬ್ಲಿಕ್ ಸರ್ವಿಸಸ್, SAP ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈ. ಲಿ. ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ರಾಜ ಭವನ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು.
8. ಶಾಂತಲಾ ಪವರ್ ಲಿ., ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.
9. ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಫಾರ್ ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಶನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ. (ಆರ್‌ಇಸಿ) ಶಿವರಾಮಪಳ್ಳಿ, ಹೈದ್ರಾಬಾದ್.
10. ಸಿಪಿಆರ್‌ಐ, ಬೆಂಗಳೂರು.
11. ಇ-ಗವರ್ನನ್ಸ್, ರೂಮ್ ಸಂ.-1, ನೆಲಮಹಡಿ, 2ನೇ ಗೇಟ್, ಎಂ.ಎಸ್. ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್, ಡಾ. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ವೀಧಿ, ಬೆಂಗಳೂರು.
12. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯಮಗಳ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಬೆಂಗಳೂರು.
13. ಫಿಸ್ಟಲ್ ಪಾಲಿಸಿ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್.



ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಕ್ರಮಗಳು:

1. ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಹುವಿಸಕಂನಿ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಗಾಗಿ ಕ್ರೀಡೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2. ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಪ್ರದರ್ಶನ ತೋರುವ ವಿಜಿಲನ್ಸ್ / ಎಂಟಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ನಗದು ಬಹುಮಾನಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.
3. ಅಂತರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಹಿಳಾ ದಿನಾಚರಣೆ, ಜಾಗತಿಕ ಪರಿಸರ ದಿನ ಗಳನ್ನು ಆಚರಿಸಲಾಗುವುದು.

32. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ. ಈ ಗುರಿಯನ್ನು ಮುಟ್ಟಲು 24 X 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಹಾಗೂ ತೀವ್ರ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣೆ ಮೇಲೆ ನಿಗಾವಹಿಸಲು ಆರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದ್ವೈಮಾಸಿಕ ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರತಿ ಉಪ-ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿನ 3ನೆಯ ಶನಿವಾರದಂದು ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಯನ್ನು ಲೋಕ-ಅದಾಲತ್ ನೋಂದಿಗೆ ನಡೆಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಜುಲೈ-2017 ತಿಂಗಳಿನ 3ನೇ ಶನಿವಾರದಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಂದಿನಿಂದ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿನ 3ನೇ ಶನಿವಾರದಂದು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲ ತಾಲೂಕು ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನಗಳಲ್ಲಿ 24 X 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ವಾಹನ ಸಹಿತ ನುರಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳನ್ನು ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾವಿ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ದೂರು ಶಾಖೆಗಳು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.

33. 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:

ಹೊಸಬೆಳಕು ಯೋಜನೆ:

- ಡೊಮೆಸ್ಟಿಕ್ ಎಫಿಶಿಯಂಟ್ ಲೈಟಿಂಗ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮ್ (DELP) ಯೋಜನೆಯು 'ಹೊಸಬೆಳಕು' ಯೋಜನೆ ಎಂದು ಜನಪ್ರಿಯವಾಗಿದ್ದು, ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 04-02-2016 ರಿಂದ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 9 ವಾಟ್‌ನ 21.44 ಲಕ್ಷ (31.03.2019ರ ವರೆಗೆ) ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಮೆ||ಇ||ಎಸ್‌ಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ಪ್ರತಿ ಬಲ್ಬಿಗೆ ರೂ. 70/- ರಂತೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ್ದಾರೆ. ದೋಷಪೂರಿತ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲೂ ಸಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

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 ಬಲ್ಬುಗಳನ್ನು ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಬುಗಳೊಂದಿಗೆ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು, ಶಕ್ತಿಯ ಉಳಿತಾಯ, ದಕ್ಷ ಬಳಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ, ಉಚಿತ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಪ್ರಚಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಚಾರವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಕ್ಕೆ ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ 2940 ಸಿ.ಯು.ಜಿ ಮೊಬೈಲ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ರಿಂಗ್ ಬ್ಯಾಕ್ ಟ್ಯೂನ್ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೆಪಾಸಿಟಿ ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮ್ (Capacity Building Program): ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ

ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಶಕ್ತಿಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯ ಸಂಶೋಧನಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕಾಗಿ ಅಗಸ್ಟ್ 29 2018 ರಂದು ಬಿ.ಇ.ಇ., ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ನಡುವೆ ಒಪ್ಪಂದವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಬ್ಯೂರೋ ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಒಪ್ಪಂದದಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕರ್ತವ್ಯಗಳು, ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಮೆ|| ಕಾನ್ಫೆಡರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯನ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರಿ ಯನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಿದೆ.

ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2020 ರೊಳಗಾಗಿ ಸಿಐಐ ತಂಡವು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಕುರಿತು ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು. (ಮಧ್ಯಮ ಸ್ಥರದ ನಿರ್ವಹಣಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು 5 ದಿನಗಳ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ವೃತ್ತ ಮಟ್ಟದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ 3 ದಿನಗಳ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು) ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯ ಸಂಶೋಧನಾ ಅಧ್ಯಯನವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಅದರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಕ್ರಿಯಾಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.

ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವೃದ್ಧಿಸಲು ಸಹಾಯವಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯನ್ನು ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆ ಅವಧಿಯಿಂದ ಕನಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆ ಅವಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವುದು, ದಿನದ ಸಮಯ ಆಧಾರಿತ ವಿಭಿನ್ನ ದರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದು, ವೆಚ್ಚದ ಉಳಿತಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ತಂತ್ರಗಳೊಂದಿಗೆ ಉಪಕರಣಗಳು, ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದರಿಂದ ಶಕ್ತಿಯ ಮಿತಬಳಕೆಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್. ಕ್ರಿಯಾ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವುದು.

ಪತ್ರಿಕಾ ಮಾಧ್ಯಮ:

- ದಿನ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿತಾಯದ ಕ್ರಮಗಳು, ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಸಲಹೆಗಳು, ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ಸಲಹೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಸೇವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಹೀರಾತು ನೀಡುವುದರ ಮೂಲಕ ಜನರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕ್ಯಾಲೆಂಡರ್-2019:

- ಹೆಸ್ಕಾಂ 6 ಪುಟದ ಕ್ಯಾಲೆಂಡರ್-2019: ಹೆಸ್ಕಾಂ ಧೈಯ, ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ಸಲಹೆಗಳು, ಸುರಕ್ಷತೆ, ಗ್ರಾಹಕರ ಜಾಗೃತಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಹೆಸ್ಕಾಂ 6 ಪುಟದ ಕ್ಯಾಲೆಂಡರ್-2019 ನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ಹೆಸ್ಕಾಂ, ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಕೆಲವೊಂದು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಂಚುವುದರ ಮೂಲಕ ಹೆಸ್ಕಾಂ, ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಕೇಂದ್ರ - ಪಿ.ಎ.ಸಿ (Public Affairs Centre):

ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಒದಗಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ನಡೆಸಲು 14ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ರಂದು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಮತ್ತು ಮೆ|| ಪಬ್ಲಿಕ್ ಅಫೇರ್ಸ್ ಸೆಂಟರ್, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ನಡುವೆ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಸಹಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಉದ್ದೇಶಗಳು:

- ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮೂಲ ಸೇವೆಗಳ ಗುಣಮಟ್ಟ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಮತ್ತು ಫಲಿತಾಂಶಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.
- ಸಮುದಾಯಕ್ಕೆ ಸೇವೆ ಒದಗಿಸುವವರ ಪಾತ್ರದಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಮಸ್ಯೆಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ಬಂಧಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸುವುದು.
- ಈ ಅಧ್ಯಯನದ ಮೂಲಕ ಒದಗುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಜ್ಞಾನದಿಂದ ಹೆಸ್ಕಾಂಗೆ ಕ್ರಿಯಾತ್ಮಕ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಪರಿಹಾರಗಳನ್ನು ಕಂಡುಕೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕಾರಿಯಾಗುವುದು.



- ಜನವರಿ 1 2019 ರಿಂದ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸವು ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಶೈಕ್ಷಣಿಕ/ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವುದು, ಸರ್ಕಾರೇತರ ಸಂಸ್ಥೆ ದೇಶಪಾಂಡೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಟ್ರಸ್ಟ್ ನೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಲ್ಲಿ ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳ ಮೂಲಕ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- ಡಿಎಸ್‌ಎಂ /ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು, ಎಂಎನ್‌ಆರ್‌ಇ, ಎಸ್‌ಇಸಿಐ, ಕೆಆರ್‌ಇಡಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಹಯೋಗ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಆಯೋಜಿಸಲಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ವಿವರಗಳು.

ಪ್ರದರ್ಶನ/ಎಕ್ಸ್‌ಪೋ ಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಟಾಲ್‌ಗಳನ್ನು ತೆರೆಯುವುದರ ಮುಖಾಂತರ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

ಮೆಲಂಜೆ -2018.

ಎರಡು ದಿನಗಳ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಮಟ್ಟದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಉತ್ಸವ - ಮೆಲಂಜೆ -2018 ಉತ್ಸವವು ಶ್ರೀಮತಿ ಕಮಲಾ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ವೆಂಕಪ್ಪ ಎಮ್ ಅಗಡಿ ಇಂಜಿನೀಯರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಕಾಲೇಜು ಆವರಣ, ಲಕ್ಷ್ಮೀಶ್ವರ ನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 05 ಮತ್ತು 06 ಎಪ್ರಿಲ್ 2018 ರಂದು ನಡೆಯಿತು.

- ಇಂದಿನ ಉಳಿತಾಯ, ಸುರಕ್ಷತಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು, ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ ಸಲಹೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಕರಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹಂಚಲಾಯಿತು.

84ನೇ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ಕನ್ನಡ ಸಾಹಿತ್ಯ ಸಮ್ಮೇಳನ:

- 84ನೇಯ ಅಖಿಲ ಭಾರತ ಕನ್ನಡ ಸಾಹಿತ್ಯ ಸಮ್ಮೇಳನವು ದಿನಾಂಕ 04.01.2019 ರಿಂದ 06.01.2019ರ ವರೆಗೆ ಧಾರವಾಡದ ಕೃಷಿ ವಿಶ್ವವಿದ್ಯಾಲಯ ಧಾರವಾಡದಲ್ಲಿ ಜರುಗಿತು.
- 'ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್' ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.4,00,000/- ಪ್ರಾಯೋಜಕತ್ವದಲ್ಲಿ ಸಮ್ಮೇಳನದಲ್ಲಿ 'ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯದ' ಘೋಷಣಾ ಇರುವ ಟಿ-ಶರ್ಟ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂ ಸೇವಕರಿಗೆ ವಿತರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸಲಾಯಿತು.
- ಮೂರು ದಿನಗಳವರೆಗೆ 5ಮೀ x 10ಮೀ ಸ್ಟಾಲ್ ತೆರೆದು ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು.
- ಸಮ್ಮೇಳನದಲ್ಲಿ 400 ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟಮಾಡುವುದರ ಮೂಲಕ ಜನರಲ್ಲಿ ಎಲ್.ಇ.ಡಿ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳ ಬಳಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲಾಯಿತು.
- 10000 ಕರಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿ ಉಳಿತಾಯದ ಕ್ರಮಗಳು, ಎಲ್.ಇ.ಡಿ. ಬಳಕೆಯ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು, ಸುರಕ್ಷತೆಯ ಸಲಹೆಗಳು, ಸೌರಶಕ್ತಿ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಹೆಸ್ಕಾಂ 24 ಗಂಟೆ ಸಹಾಯವಾಣಿ 1912 ಯ ಬಗ್ಗೆ ಜನರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲಾಯಿತು.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ ಸಮರ ಮತ್ತು ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್-ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಿಗಾಗಿ ಜೀವನ ಕೌಶಲ್ಯಗಳು :

- ಗ್ರಾಮೀಣ, ಅರೆನಗರ, ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಯುವ ಜನತೆಗೆ ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ಸುರಕ್ಷತೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ದೇಶಪಾಂಡೆ ಪ್ರತಿಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಜಂಟಿ ಸಹಯೋಗದಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವುದು/ಶಿಕ್ಷಣ ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಕೌಶಲ್ಯ ವೃದ್ಧಿಸುವುದು
- ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್-ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಿಗಾಗಿ ಜೀವನ ಕೌಶಲ್ಯಗಳು: 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ 231 ಐಟಿಐ ಕಾಲೇಜಿನ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳು ಪಾಲ್ಗೊಂಡಿದ್ದರು.
- ವಿಭಾಗಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಳಿತಾಯ ಸಮರ ರಸಪ್ರಶ್ನೆ ಸ್ಪರ್ಧೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 20.06.2018 ರಂದು ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

ವಿಜಯವಾಣಿ "ಪ್ರಾಪರ್ಟಿ ಎಕ್ಸ್‌ಪೋ-2019"

ಮೇ 2019 ದಿನಾಂಕ 03 ರಿಂದ 05 ರವರೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ರಾಯ್ಕರ್ ಮೈದಾನದಲ್ಲಿ ನಡೆಯಿತು.

ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ, ಸುರಕ್ಷತಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು, ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ ಸಲಹೆಗಳು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಸೇವೆಗಳು, ಇಂಧನ ದಕ್ಷತೆಯ ವಿಧಾನಗಳು, ಟೋಲ್ ಫ್ರೀ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಪ್ರಚಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕರಪತ್ರವನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಸೌರ ಮೇಲ್ದಾವಣಿ:

ಸೌರ ಮೇಲ್ದಾವಣಿಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುವಂತೆ ಉತ್ತೇಜಿಸಲು ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಸೋಲಾರ್ ವಾಹನವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರವರು ಉದ್ಘಾಟಿಸಿದರು.

- 20ನೇ ಜೂನ್ 2019 ರಂದು ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ವಾಹನವನ್ನು ಉದ್ಘಾಟಿಸಲಾಯಿತು.
- ವಾಹನವು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-ಧಾರವಾಡದಲ್ಲಿ 30 ದಿನಗಳವರೆಗೆ ಸೌರ ಮೇಲ್ದಾವಣಿಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಚಾರ ಮಾಡಿತು.

34. ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (ಆರ್ & ಡಿ) ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

ಡಿಎಸ್‌ಎಂ ಮತ್ತು ಆರ್‌&ಡಿ ವಿಭಾಗವು ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಸಂಬಂಧಿತ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ:

- ಲೈವ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ ಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ:
 1. 33/11 ಕೆವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್
 2. ಫೀಡರ್‌ಗಳಲ್ಲಿನ ಟಿ & ಡಿ ನಷ್ಟಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಧ್ಯಯನ
 3. ಮೈಕ್ರೋಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಆಧಾರಿತ ರಿಂಗ್ ಮೇನ್ ಯುನಿಟ್ ಮಾನಿಟರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
 4. ಲೈನ್‌ವರ್ಕ್ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ ಎಲ್.ಸಿ ಸಂಚಿಕೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.
- ಇಂಟರ್‌ನಶನಲ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

ವಿವಿಧ ಕಾಲೇಜುಗಳ 451 ವಿಧ್ಯಾರ್ಥಿಗಳು ಇಂಟರ್‌ನಶನಲ್ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಒಳಗಾಗಿದ್ದಾರೆ.

ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಟಾಮ್‌ನೊಂದಿಗೆ ಒಪ್ಪಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುವ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕಾಲೇಜುಗಳು.
 1. ಎಜಿಎಂಆರ್ ಕಾಲೇಜ್ ಆಫ್ ಎಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ, ವರೂರು
 2. ಹಿರಾಶುಗರ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ, ನಿಡಸೋಲಿ
 3. ತೋಂಟದಾರ್ಯ ಕಾಲೇಜು ಆಫ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್, ಗದಗ.
 4. ಕೆ.ಎಲ್.ಇ. ಡಾ. ಎಮ್ ಎಸ್ ಶೇಷಗಿರಿ ಕಾಲೇಜ್ ಆಫ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ & ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ, ಬೆಳಗಾವಿ.

ಲೋಡ್ ಬ್ಯಾಲಾನ್ಸಿಂಗ್ ಬಗ್ಗೆ ಕೇಸ್ ಸ್ಟಡಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

35. ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು) :

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗೆ ಒಬ್ಬರಂತೆ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ ರವರನ್ನು ಗೊತ್ತು ಮಾಡಿಕೊಂಡಿದ್ದು, ಹುವಿಸಕಂನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 1295 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 ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ 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 ರೇವಣಿ 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 ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳು	1517
ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ ರವರ ಸಂಖ್ಯೆ	1295
2018-19 ರ ಒಟ್ಟು ಬುನಾದಿ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿ	ರೂ. 387.22 ಕೋಟಿ 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	ರೂ. 377.55 ಕೋಟಿ 31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (ವಸೂಲಾತಿ / ಬುನಾದಿ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿ * 100)	97.50%

ದಿನಾಂಕ : 31-03-2015 ರವರೆಗಿನ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿತಿಗಳ ಬಾಕಿ ಹಣವನ್ನು ರೂ. 485.04 ಕೋಟಿ (ಅಸಲು ರೂ. 373.62 ಕೋಟಿ, ಬಡ್ಡಿ ರೂ. 111.42 ಕೋಟಿ) ಭದ್ರತಾಕಾರ್ಯ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರವು ಮೆ|| ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಗೆ ಅಧಿಕಾರ ನೀಡಿದೆ ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಹೆಸ್ಟಾಂ ಪರವಾಗಿ ಮೆ|| ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿದ್ದು, 2018-19 ನೇ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ (8/2018) ಹೆಸ್ಟಾಂ ಖಾತೆಗಳ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

36. 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 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳು ದಾಖಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

37. 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 10 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ನಡುವೆ 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.	ಮಹೇಂದ್ರ ಜೈನ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಎಂ. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಎಂ. ದೀಪಾ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಡಾ. ಬಿ. ಸಿ. ಸತೀಶ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಪ್ರಕಾಶ ಜಿ. ಟಿ. ನಿತ್ತಾಲಿ, ಕ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ರಾಜಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
7.	ಪಿ. ಸಿ. ಚೌಧುರಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8.	ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9.	ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ಶಿವಪ್ರಕಾಶ ಟಿ. ಎಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು

2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ನಾಲ್ಕು (4) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	84 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	21.07.2018
2	85 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	16.09.2018
3	86 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	11.12.2018
4	87 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	07.03.2019

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.	ಡಾ. ಶ್ರೀ ಬಿ. ಸಿ. ಸತೀಶ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸದಸ್ಯರು
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು ಹುವಿಸಕಂನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

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

2018-19ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಎರಡು (2) ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	75	01.12.2018
2.	76	07.03.2019

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	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	ಸದಸ್ಯರು
3	ಶ್ರೀ ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ,	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು ಹುವಿಸಕಂನಿ,	ಸಂಚಾಲಕರು

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

2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ :

ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಪುನರ್ ರಚಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.



1	ಶ್ರೀ ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ,	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ,	ಸದಸ್ಯರು
3	ಡಾ. ಮಂಗಳಾ ಜಿ. ಎಸ್.	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

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

2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಒಂದು (1) ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	34 ನೇ ಸಭೆ	21.07.2018

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

1. ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು.
2. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸ್ವಾತಂತ್ರ್ಯ, ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವ, ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಿ ನಿಭಾಯಿಸುವುದು.
3. ಹಣಕಾಸಿನ ತಪ್ಪು: ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯನ್ನು ಪರಿಕ್ಷಿಸುವುದು.
4. ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಂತರದ ಯಾವುದೇ ಬದಲಾವಣೆ ಅಥವಾ ಅನುಮೋದನೆ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸುವುದು.
5. ಅಂತರ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಸಾಲಗಳ ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವುದು.
6. ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಥವಾ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಮಾಡುವುದು.
7. ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು.
8. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ವಿಷಯಗಳ ಮೂಲಕ ಶೇಖರಿಸಿದ ನಿಧಿಯ ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆಯ ಕುರಿತು ನಿಭಾಯಿಸುವುದು.

ಆಡಿತ 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:**

ಪರಿಚ್ಛೇದ 92 ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಸಾರಸತ್ವವನ್ನು ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ 1 ಎಂದು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

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 ಅನುಬಂಧ 2 ರಲ್ಲಿ 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.
- ಕೆ) 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, ಹುವಿಸಕನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು

ಟಿಪ್ಪಣಿ: * ಸದಸ್ಯತ್ವವು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ 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 :

ಹುವಿಸಕನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ 3 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

ಬ) 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವಂತಿಗೆ :

ಕಂಪನಿಯು ತಕ್ಷಣ ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

38. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು :

- ಮೆ|| ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಗದಗ ರವರನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.
- ಮೆ|| ಎಸ್. ಕೆ. ಟಿಕಾರೆ ಧಾರವಾಡ ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಮೆ|| ಪಿ. ಕೆ. ಪಾಂಡೆ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು, ಕಾರ್ಯನಿರತ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿ, ರವರು 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಆಗಿರುತ್ತಾರೆ.

39. ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು :

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

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

ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು, ದರ ಪರಿಶೋಧಕರು, ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್



ಇಂಡಿಯಾ, ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧಿಕರಣ 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,

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ),
ಹುವಿಸಕಂನಿ.

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು,
ಹುವಿಸಕಂನಿ.



ಅರ್ಜಿ ಸಂ. ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.-9

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆಯ ಸಾರಾಂಶ
[ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 92(3) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ) ನಿಯಮಗಳು, 2014
ರ ನಿಯಮ 12(1) ಕ್ಕೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ]

I. ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳು:

i.	ಸಿ ಐ ಎನ್	U31401KA2002SGC030437
ii.	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	1 st June 2002.
iii.	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
iv.	ಕಂಪನಿಯ ವರ್ಗ/ಪ್ರವರ್ಗ	ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ
v.	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು	ನವನಗರ, ಪಿ.ಜಿ. ರೋಡ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025 ಕರ್ನಾಟಕ ಭಾರತ
vi.	ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ದಳಗಳಿಗೆ 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. ಜೇರು ಹೊಂದಿರುವ ಮಾದರಿ (ಒಟ್ಟು ಈಕ್ಷಿಪಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಈಕ್ಷಿಪ ಜೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿಭಜನೆ)

i. ವರ್ಗವಾರು ಜೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ

ಜೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿದ್ದ ಹೊಂದಿದ್ದ ಜೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿದ್ದ ಜೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದಲ್ಲಿದ್ದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬಂಡವಾಳ
	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಜೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಜೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	
ಎ. ಪ್ರವರ್ತಕ									
1) ಭಾರತೀಯ									
ಎ) ವೈಯಕ್ತಿಕ/ಹೆಚ್ಚು ಎಫ್									
ಬಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು		1211067800	1211067800	100 %		1554237800	1554237800	100 %	NIL
ಡಿ) ಕರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎಫ್) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎ)(1):-									
2) ವಿದೇಶ									
ಜಿ) ಎನ್‌ಆರ್‌ಐ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಎಚ್) ಇತರೆ-ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಐ) ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಜೆ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಕೆ) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎ)(2): -									
ಒ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ									



ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲೂ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲೂ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದಲ್ಲೂ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	
ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ									
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎ) ಮ್ಯಾಚು ಯಲ್ ಫಂಡ್									
ಬಿ) ಬ್ಯಾಂಕು ಗಳು/ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಸಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಡಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು									
ಇ) ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳಲ್ಲ									
ಎಫ್) ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು									
ಜಿ) ಎಫ್‌ಐಐಐ ಗಳು									
ಹೆಚ್) ವಿದೇಶಿ ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳು									
ಐ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಜಿ)(1)									
2. ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲದ									
ಎ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು 1) ಭಾರತೀಯ 2) ಕಡಲಾಚೆಯ									
ಬಿ) ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು (i) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ರೂ 1									

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	
ಲಕ್ಷದವರೆಗೆ (ii) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ 1 ಲಕ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು									
ಸಿ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಜ)(2)									
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಮೊತ್ತ (ಜ)=(ಐ)(1)+(ಜ)(2)									
ಸಿ) ಜಿಡಿಆರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ಜಾರಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು									
ಒಟ್ಟು (ಎ+ಜ+ಸಿ)		1211067800	1211067800	100 %		1554237800	1554237800	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 ಎನ್‌ಫೋರ್ಸ್ ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು ಎನ್‌ಫೋರ್ಸ್ ಮೊತ್ತ	
1.	ಗೌರಾವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	1211017800	100 %		1554187800	100 %		+ 28.34
2.	ಶ್ರೀ. ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್	49,994	0		49,994	0		100 %
3.	ಶ್ರೀ. ಎಮ್ ಸುಂದರೇಶಬಾಬು	0	0		1	0		100 %
4.	ಶ್ರೀ. ಎಸ್. ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ	1	0		0	0		100 %



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು ಎನ್‌ಬಿಡ್‌ಎಲ್ ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು ಎನ್‌ಬಿಡ್‌ಎಲ್ ಮೊತ್ತ	
5.	ಶ್ರೀ. ಎಸ್.ಬಿ. ಬೊಮ್ಮನಹಳ್ಳಿ	1	0		0	0		100 %
6.	ಶ್ರೀ. ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	1	0		1	0		100 %
7.	ಶ್ರೀ. ವಿಶ್ವನಾಥ್ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ	1	0		1	0		
8.	ಶ್ರೀ. ಎಲ್. ಆರ್. ನೀಲ್ಯಾನಾಯ್ಕ	0	0		0	0		100 %
9.	ಶ್ರೀಮತಿ ಆರ್ ಸ್ನೇಹಲ್				1			
10.	ಶ್ರೀಮತಿ ಎಮ್ ದೀಪಾ				1			
11.	ಶ್ರೀ ಬಿ.ಟಿ. ಪ್ರಕಾಶಕುಮಾರ				1			
	Total	1211067800	100 %		1554237800	100 %		

iii. ಪ್ರಮೋಟರ್ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ದಯವಿಟ್ಟು ಸೂಚಿಸಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.		ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಸಂಖಿತ ಷೇರು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲ	1211067800	100 %	1554237800	100 %
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ದಿನಾಂಕವಾರು ಖರೀದಿ/ ಇಳಿಕೆ ಕಾರಣ ಸಹಿತ (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ/ ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಬೋನಸ್/ ಸ್ಟಾಕ್ ಛೇಲಿಂಗ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು):	343170000 Shares	----	----	----
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	343170000	100 %	1554237800	100 %

V. ಖುಣ

ಖುಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ತಿ / ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಕಿಯಿದ್ದು ಅದರ ಪಾವತಿಸಲು ಇನ್ನೂ ಅವಕಾಶವಿರುವ ಬಡ್ತಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಖುಣ

	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಠೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಖುಣ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲ ಖುಣ				
i) ಅಸಲು	2655.64	968.00		3623.64
ii) ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ತಿಯ ಬಾಕಿ	0.84	0.31		1.15

	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಶೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
iii) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	13.20	0.00		13.20
ಒಟ್ಟು (i + ii + iii)	2669.68	968.31		3637.99
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದ ಖರ್ಚಿನ ಮೊತ್ತ				
- ಸೇರ್ಪಡೆ	670.03	1750.00		2420.03
- ಕಡಿತ	1057.32	0.00		1057.32
ನಿವೃತ್ತ ಬದಲಾವಣೆ				
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಖರ್ಚಿನ ಮೊತ್ತ				
i) ಅಸಲು	2268.35	2718.00		4986.35
ii) ಪಾವತಿಸಿದ 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

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. 6,55,702/-	ರೂ.6,55,702/-
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.29,07,534 /-	Rs.29,07,534/-
3.	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಪ್ಷನ್		
4.	ಸ್ಟೆಟ್ ಟೇಕ್ಸಿಟ		
5.	ಕೆಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು..		
6.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.		
7.	ಒಟ್ಟು (ಎ)		Rs.35,63,236/-
	ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ		



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.					10,500/- 2,09,665/-
	ಒಟ್ಟು (1)					2,20,165/-
	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಕಾರಿಯಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು					
	ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ • ಕಮೀಷನ್ • ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.					0
	ಒಟ್ಟು (2)					0
	ಒಟ್ಟು (B) = (1 + 2)					2,20,165 / -
	ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ					
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ					

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

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿಈಟಿ	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 ತೇರದಾಳೆ (ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು) ರೂ.32,00,290/-	Rs. 32,00,290/-
2.	ಸ್ಟಾಕ್ ಆಪ್ಷನ್				

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿಟೇಟಿ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿಎಫ್‌ಟಿ	ಒಟ್ಟು
3.	ಸ್ಟೆಟ್ ಕಲೆಕ್ಟಿಟಿ				
4.	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.,				
5.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.				
6.	ಒಟ್ಟು				Rs. 32,00,290/-

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 --			
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ಮಾರ್ಚ್ 31, 2019 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಜೋಡಿಕೆ
2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ನ್ಯೂನತೆಗಳು/ವಿಮರ್ಶೆಗಳ ಮೇಲೆ
ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಎ)	ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 2 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದು:	
	ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.3), ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದಂತೆ, 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. ವಿವರಗಳ ಅಪೇಕ್ಷೆಗಾಗಿ, 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.	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 ಅನುಸರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.
ಬಿ)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಅನುಸರಿಸಿರುವುದು : “ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು”	
	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	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ-10 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಪಾದಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಶಿಷ್ಟದರವು ಅಜಮಾಸಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದರಿಂದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಆರ್ಥಿಕ ತೊಡಕುಗಳುಂಟಾಗುತ್ತವೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ/ಸ್ಥಿರ/ಕಳಚಿದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ 1985 ರ



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	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. ii. ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು/ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ: ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಕಂಬಗಳು, ನಿರ್ವಾಹಕಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ಸಮಗ್ರ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ (ನಿರುಪಯುಕ್ತ) ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಅಭ್ಯಾಸವು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಫಲಿತಾಂಶವಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಮಗ್ರಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. i. ಮುಂದುವರೆದು, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.6.5 ರಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸವಕಳಿ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ [ಅಂದರೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತಿದೆ], ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ್ದು, [ಆದರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ] ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. v. ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದನ್ನು (ಒಂದು	ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಾಸ್ತವಿಕ: ವೀಕ್ಷಣೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ- 10 ರಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಪಾದಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಶಿಷ್ಟದರವು ಅಜಮಾಸಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದರಿಂದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಆರ್ಥಿಕ ತೊಡಕುಗಳುಂಟಾಗುತ್ತವೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ/ ಸ್ಥಿರ/ ಕಳಚಿದ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ 1985 ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸವಕಳಿ ಅವಕಾಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ರವರ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ರವರು ಜಕಾತಿಯ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತಿರುವಾಗ ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	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, ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ 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.	ಅನುಮೋದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿವೃತ್ತಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸಾಮಾನ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೊಂದಿದ ದೋಷಮುಕ್ತ/ಕಿತ್ತುಹಾಕುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪುನರ್ಬಳಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
ಸಿ)	ಕಂದಾಯದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 9 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದು	
i)	ಕಂಪನಿಯು ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 9 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ 24.02.2019 ರ ಆಂತರಿಕ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿ ಹಾಗೂ ಸಲ್ಲಿಸುವುದರ ಕುರಿತು, ಕಂಪನಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಲ್ಲಿ, 31.03.2019 ರ	ಎಲ್ಲಾ ಎಲ್‌ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ 15ನೇ ದಿನಾಂಕದೊಳಗಡೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಎಲ್ಲಾ ಎಲ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಒಂದೇ ತೆರನಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ ಕಾರಣ, ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಎಲ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಇರುವುದರಿಂದ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ವರ್ಷದ

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಅವಧಿಯವರೆಗಿನ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಬಿಲ್‌ಮಾಡದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಸದರಿ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ 10 ರ ಅಂಶ 3 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಈ ವಿಧಾನವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 9 ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದಿಲ್ಲ. ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದವರೆಗಿನ ಬಿಲ್‌ಮಾಡದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ನೈಜ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ರೂ.1,933.80 ಕೋಟಿ ಗಳವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನವು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಹಾಯಧನದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಿದ್ದು, ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯುವುದು ನಕಾರಾತ್ಮಕವಾಗಿದ್ದು, ರೂ.1,933.80 ಕೋಟಿ ಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಬೇಕಾಗುವುದು. ಇದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ರೂ.1,933.80 ಕೋಟಿ ಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದು.	ಮುಕ್ತಾಯದಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವೀಕ್ಷಣೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯವರಿಂದ ಅನುಮೋದಿತ ಸಹಾಯಧನದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಹಾಯಧನವು ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುತ್ತಿದೆ. ನಮೂದಿಸಿದ ನೈಜ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯವರಿಂದ ಅನುಮೋದಿತ ಸಹಾಯಧನದ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ನೀತಿಯ ವಿಷಯವಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಣಯದೊಂದಿಗೆ ಸಮಾನವಾಗಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
ಡಿ)	ನಿವೃತ್ತಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 15 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು:	
	i) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ ಎಎಸ್-15 ರಂತೆ ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟಿನವರು ತಿಳಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆಯ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 31-03-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೈಜ ಮೌಲಿಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಿಖರವಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಒಂದು ಅಂಶದ ಕಾರಣದಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಹಾನಿಯ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ನಮಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ	ವಾಸ್ತವಿಕ.



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ii) ಹೊಸ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್) ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೊಳಪಡುವ ನೌಕರರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಯ ಸಂಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಇಂತಹ ನೌಕರರಿಗೆ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕುರಿತು ಯಾವುದೇ ಸ್ಪಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.	
ಇ)	ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 22 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದು:	
	ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತೆರಿಗೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಆದಾಯದ ನಡುವಿನ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಂದಾಗಿ ತೆರಿಗೆಯ ಪರಿಣಾಮದ ಕಡೆಗೆ ಮುಂಡೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 22 ಕ್ಕೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇದುವರೆಗೂ ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಮುಂಬರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸುವಂತೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
ಎಫ್)	ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 28 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದು:	
	ಕಂಪನಿಯು ಆಡಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಮಗೆ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟದ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ.
ಜಿ)	ಮೇಲ್ಕಂಡ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದೇ ಇರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯ ಇತರ ಅರ್ಹತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ-20 ರ	ವಾಸ್ತವಿಕ.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಮುಖೇನ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅದಕ್ಕೆ ಬೇಕಾದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದೇ ಇರುವುದರ ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	
ಹೆಚ್)	ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾರದ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ರೂ.10.26 ಕೋಟಿ (ಖರ್ಚು) ಮೊತ್ತವನ್ನು “ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ”ಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾರದ ಅಂತರ ಘಟಕಗಳ ಖಾತೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಇದರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಂದಾಜಿಸಲು / ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ.
ಆರ್)	‘ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು’ ಗಳಲ್ಲಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06 ರಿಂದ 2009-10 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನದ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಕ್ಲೇಮ್ ರೂ. 27.03 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ. 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.	ಸಮನ್ವಯಕರಣ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
ಜೆ)	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಪಾವತಿಗಳು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರು, ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಗಳ ಬಾಕಿ, ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹಾಗೂ ದುರಸ್ತಿದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಸ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಣ/ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಬಾಕಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರಬೇಕೆಂದು ನಾವು ಭಾವಿಸುತ್ತೇವೆ. ಇಂತಹ ಸಮನ್ವಯದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಬೇಕಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಕಂದಾಯದ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಕಾರ್ಯವು ವಿಸ್ತಾರವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಮಾಣದ ಎಲ್‌ಟಿ ಮತ್ತು ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ವರ್ಷದ ಮುಕ್ತಾಯದಲ್ಲಿ ಇಂತಹ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಾಗ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ದೃಢೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳ ವಿವರಗಳಿಗೆ/ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದಾಯಗಳು, ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಸಮನ್ವಯಕರಣ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
ಕೆ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ [ಟಿಪ್ಪಣಿ 18(i)], ರೂ. 1,076.32 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು 01.08.2008 ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ [ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆ ಮಾಡುವ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು] ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಜನವರಿ 25, 2012 ರಂದು ಜುಲೈ 31, 2008 ರ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳ 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.	31.07.2008ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಈಗಾಗಲೇ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸದರಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತದ ಚುಕ್ಕಾ ಕುರಿತು ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಣಯ ಬರುವವರೆಗೂ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗುವುದು.
ಎಲ್)	ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶದ (ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ & ಎನ್-ಸಾಫ್ಟ್) ಪ್ರಕಾರ ಪೂರಕ ವಿವರಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 12.42 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಾಗಿದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವರದಿಯಂತೆ) ಅದನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಠೇವಣಿ ಬಾಕಿಯ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೇರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.12.42 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿರುವುದು.	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಕಾಲದಿಂದ ಸದರಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ಬೆಳೆಯಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಎಂ)	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಭರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಪ್ರತಿ ಫಲಾನುಭವಿಗೆ ಸ್ಥಿರ ಪ್ರಮಾಣದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸರ್ಕಾರವು ಒಂದು ಸ್ಥಿರ ಮೊತ್ತ ವಂತಿಗೆ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದರೂ ಸಹ ಸರ್ಕಾರವು ವಂತಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೂ ಹಾಗೂ ವ್ಯಯಿಸಿದ ನೈಜ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೂ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 144.12 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6-1-1-1 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.307 ರಿಂದ 47.315 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ) ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾದದ್ದೆಂದು, ಸರ್ಕಾರದ ವಂತಿಗೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಪ್ರಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವ್ಯಯಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ, ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಆಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕರೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಇದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ರೂ.144.12 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿರುವುದು. ಎ) 31.03.2016 ರವರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ನೈಜ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುತ್ತಿತ್ತು. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ತರುವಾಯ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಅಂತಹ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವಿಧ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಇಂತಿವೆ: i) ಇಂತಹ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯು ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ., ನವದೆಹಲಿ ಯವರು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ	ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಸುತ್ತೋಲೆಯು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆಯಾ ನಿಗಮಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಇದನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ವಿಷಯವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಎಎಸ್-10 ರ ಪ್ರಕಾರ ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನದೊಂದಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ii) ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ಸರ್ಕಾರದ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು ತೋರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. iii) 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. iv) ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸವಕಳಿಯ ದರವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ. ಬಿ) 01.04.2016 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಸ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ. ಹೊಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ 14 ರ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಯಾವ ಆಸ್ತಿಗಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸದೇ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರ ಮೌಲ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸಿನಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವಿಧ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಇಂತಿವೆ: i) ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ	

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಅನುದಾನವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದೆ. ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಅನುದಾನವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಹ-ಸಂಬಂಧಿತವಾಗಿರಬೇಕು. ii) ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. iii) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ/ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. iv) ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದ ಸವಕಳಿಯು, ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ದಿನದಿಂದ ಆಗಿರದೇ ಇರುವುದರಿಂದ, ಸರಿಯಾದ ಮೊತ್ತವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	
ಎನ್)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ: i) ಪ್ರಸ್ತುತ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ (ಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು, ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಕೈಯಾರೆ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಎಲ್ ನಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಎಲ್ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ	ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಇತರೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಇಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವುದರಿಂದ, ಸದರಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ತಂತ್ರಾಂಶವಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ, ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಸುರಕ್ಷಾ ಕ್ರಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಂದು ಯೋಗ್ಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಭದ್ರತಾ ದೃಷ್ಟಿಕೋನದಿಂದ ನೋಡಿದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಲೆ ಅಷ್ಟೊಂದು ಸುರಕ್ಷಿತ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವಲ್ಲ. ii) ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಸಬ್‌ಡಿಯರಿ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳಾದ ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಮರುಕಳಿಸುವ ಖರ್ಚಿನ ಲೆಡ್ಜರ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಮಾಡದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಕೈಯಾರೆ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. iii) ಹಿಂದಿನ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದ ಅರ್ಹತೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಸರಿಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ ಅಥವಾ ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸುತ್ತೇವೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಮುಂದುವರೆದ ದೋಷಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ತಕ್ಷಣ ಗಮನವನ್ನು ಹರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. iv) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಿವಿಧ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಂತರಿಕ ತಪಾಸಣೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವು ಸುಧಾರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.	

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಓ)	ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಿವರವಾದ ತಃಖ್ತೆಗಳು/ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣ/ಮರುಸಂದಾಯದ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು, ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ/ಸಂಚಿತ ಆದರೆ ಬಾಕಿಯಲ್ಲದ ಮೊತ್ತ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಲಾಗಲಿಲ್ಲ. i) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪಿಎಂಜಿವಾಯ್ - ರೂ.2.04 ಕೋಟಿ. ii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ - ರೂ.26.41 ಕೋಟಿ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಖಾತೆಗಳ ಮತ್ತು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಉಸ್ತುವಾರಿಯ ಅಗತ್ಯವಿದೆ ಏಕೆಂದರೆ ಕೆಲವೊಂದು ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸಾಲಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಭದ್ರತೆ, ಮರುಸಂದಾಯದ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಖಾತರಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಂತೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
ಪಿ)	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಇತರ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ.
ಕ್ಯೂ)	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುವ 6 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಯ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಬಂಧ 17 ರ ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಅವಧಿವಾರು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
ಆರ್)	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 ರಡಿಯಲ್ಲಿ, ಜಾರಿಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವ ಮತ್ತು ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.32.92	ನ್ಯೂನತೆಯ ಡೆಬಿಟ್/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಗಳ ಸಮನ್ವಯವು ನಿರಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬಿ.ಆರ್.ಎಸ್.ನಲ್ಲಿ



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಜಮಾ) ಅಂಶಗಳವಾರು ವಿಭಜಿಸಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಯ (ಬಿಆರ್‌ಎಸ್) ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ತಪ್ಪಾದ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳ ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿವರಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಬಿಆರ್‌ಎಸ್‌ನ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ ಎಂಬ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನಾವು ಹೊಂದಿದ್ದೇವೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅನಿರ್ವಹಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಯ ನಮೂನೆಯನ್ನು ಬದಲಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.	ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
ಎಸ್)	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.607 - ಕಂದಾಯ ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿ ರೂ 3.36 ಕೋಟಿ (ಜಮ) ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.609 ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಬಾಕಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ದಲ್ಲಿ ರೂ.1.24 ಕೋಟಿ (ಖರ್ಚು) ಗಳ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಸಂಕಲನಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಇದು ಒಂದು ನಿರಂತರವಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದ್ದು, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆರ್‌ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
ಟಿ)	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ II ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು & ಮಾಹಿತಿ ಸಂಸ್ಕರಣ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದೇ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿಂಗಡಿಸಿ ಅವಶ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
ಯೂ)	ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ಉತ್ತತ್ತಿಯಾದ ಬೇಡಿಕೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ವಿವರ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ.) (ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ನಲ್ಲಿರುವಂತೆ) ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಬೇಡಿಕೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.	ಸಮನ್ವಯಕರಣ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
ವಿ)	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಆಡಳಿತವು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದಂತೆ ಇರುತ್ತವೆ. ನಮ್ಮ ಅನಿಸಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲ ಲೆಕ್ಕಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಶೋಕಾಸ್ ನೋಟೀಸ್‌ಗಳು/ಲೀಗಲ್ ನೋಟೀಸ್‌ಗಳ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ನೊಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ	ವಾಸ್ತವಿಕ.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಿದ ವರದಿಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದು ಅವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.	
ಡಬ್ಲ್ಯು)	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಮೆ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ ಹೌಡ್ರೋ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರೂ.14.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಷೇರುಗಳ ಹೂಡಿಕೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಸದರಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಹೂಡಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಹಾಜರುಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 14.00 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹೂಡಿಕೆ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ ಇದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಮೆ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಮೆ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ ಹೌಡ್ರೋ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಇಂಧನ ಉಪಯುಕ್ತತೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಾಗಿ ಒಟ್ಟಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ರೂ 70.00 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಿದ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ ಪಾಲು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಷೇರುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದರ ಕುರಿತು ಸ್ಪಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಷೇರುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದರ ಕುರಿತಂತೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರವು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ವಿಷಯವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 13 - ಪ್ರಚಲಿತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆ ಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಈ ಕುರಿತು ಹೂಡಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಎಕ್ಸ್)	ಕಂಪನಿಯು 2009 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂರಲ್ ಲೋಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅರ್ಧಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿತ್ತು. ಅದರ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಯಾ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವಿಭಾಗಗಳ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೂಕ್ತವಾದ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ವಾಸ್ತವ ನಷ್ಟವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
ವಾಯ್)	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 53.3517 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಸಾಲವು ರೂ.20.45 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಖರ್ಚಿನ ಶಿಲ್ಕು ಎಂದು ತೋರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ತಪ್ಪಾಗಿ	ಸಮನ್ವಯಕರಣ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಗೋಚರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಸಮನ್ವಯ/ಸರಿಪಡಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದು.	
ಝೆಡ್)	ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಖಾತೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂ.11.54 ಕೋಟಿ ಖರ್ಚಿನ ಶಿಲ್ಕು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ವಿಲೇವಾರಿಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ಕ್ರಮಕ್ಕಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.	ಅಂತಿಮ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಈಗಾಗಲೇ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು.

31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ

[ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 204 (1) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ನಿಯಮಗಳು 2014 ನಿಯಮ ಸಂಖ್ಯೆ 9 (ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಭಾವನೆ) ರ ಅನುಸಾರ]

ಗೆ,

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರು,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ,

ನವನಗರ, ಪಿ.ಬಿ.ರೋಡ್,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ - 580025.

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

ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ದಾಖಲೆಗಳು, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ನನ್ನ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ದೃಢೀಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡೀಟ್‌ನ್ನು ನಡೆಸುವಾಗ ಕಂಪನಿ, ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು, ಮಧ್ಯವರ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ನೀಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಧಿಯ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 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 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕ, ನಡಾವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ.

1. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 (ಕಾಯ್ದೆ) ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು;
2. ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸದೇ (unlisted) ಇರುವ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ, ಕೆಳಗಿನ ಕಾಯ್ದೆಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ:
 - (i) ಭದ್ರತಾ ಒಪ್ಪಂದ (ನಿಬಂಧನೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ('ಎಸ್‌ಸಿಆರ್‌ಎ') ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು;
 - (ii) 1996 ರ ಠೇವಣಿಗಳ (Depositories) ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಿರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ-ಕಾನೂನುಗಳು;
3. ಮೇಲಿನ ಅಂಶ 2 ಕ್ಕೆ ಹೇಳಲಾದ ಕಾರಣಗಳಿಗಾಗಿ, 1992 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1999 ('SEBI Act') ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ನಿಯಮ ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳು ಈ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ:
 - (ಎ) 2011 ರ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಗಣನೀಯ ಪಾಲು ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸ್ವಾಧೀನ) ಅಧಿನಿಯಮ, 2011;



- (ಬಿ) ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಆಂತರಿಕ ವ್ಯವಹಾರ ನಿಷೇಧ) ಅಧಿನಿಯಮ, 1992.
- (ಸಿ) ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಬಂಡವಾಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ ಅಗತ್ಯತೆ) ಅಧಿನಿಯಮ, 2009.
- (ಡಿ) ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸ್ಟಾಕ್ ಆಯ್ಕೆ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಸ್ಟಾಕ್ ಖರೀದಿ ಯೋಜನೆ) ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಗಳು, 1999
- (ಇ) ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಸಾಲ ಭದ್ರತೆಗಳ ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡುವಿಕೆ) ಅಧಿನಿಯಮ, 2008.
- (ಎಫ್) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಕಕ್ಷಿಗಾರರೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ನೀಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣಾ ಮಧ್ಯವರ್ತಿಗೆ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು) ಅಧಿನಿಯಮ, 1993.
- (ಜಿ) ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಡೀಲಿಂಗ್) ಅಧಿನಿಯಮ, 2009 ಮತ್ತು.
- (ಹೆಚ್) ಭಾರತೀಯ ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಮತ್ತು ವಿನಿಮಯ ಮಂಡಳಿ (ಸೆಕ್ಯೂರಿಟಿಗಳ ಮರಳಿಖರೀದಿಸುವಿಕೆ) ಅಧಿನಿಯಮ, 1998.

- ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಸಂಬಂಧಿತ ವಹಿವಾಟುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು, ಆದ್ದರಿಂದ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1999 ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲು ಏನೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಕಾಯ್ದೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ.
- ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಕಾಯ್ದೆಗಳು, ನಿಯಮಗಳ ಹೊರತಾಗಿ, ಅನುಬಂಧ-II ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾದ ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಸಹ ಈ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುತ್ತವೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕಾಯ್ದೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ. ಅನುಬಂಧ-II ನ್ನು ಈ ವರದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್‌ಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನೂ ಸಹ ನಾನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿದ್ದೇನೆ.

ನಾನು ಪುನಃ ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ,

ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಮಂಜಸವಾದ ಸಮತೋಲನದೊಂದಿಗೆ ಸರಿಯಾಗಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಎರಡು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಆಡೀಟ್ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆಡೀಟ್ ಸಮಿತಿಯ ಒಂದು ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಇತರ ಸಮಿತಿಗಳು ತಮ್ಮ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯ ಮೇಲಿನ ವಿವರವಾದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಏಳು ದಿನಗಳ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಸಭೆಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಸೂಚಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕೇಳಲು ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಹಾಗೂ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿದೆ.



ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳ ನಡಾವಳಿಗಳನ್ನು ನೋಡಲಾಗಿ, ಈ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಸರ್ವಾನುಮತದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ಅಸಮ್ಮತಿಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು ಹೊರಹೊಮ್ಮಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಾನು ಪುನಃ ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ನನಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಮಾಡಿದ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ, ಮೇಲಿನ ಸಂಖ್ಯೆ 3 ಮತ್ತು 6 ರಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ನನ್ನ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಗಾಗಿ ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಇರುತ್ತವೆ.

ಅವಲೋಕನಗಳು/ಅರ್ಹತೆಗಳು:

- (ಎ) ಎಂಜಿಟಿ-1 ಮತ್ತು ಷೇರು ವರ್ಗಾವಣೆಗಳನ್ನು ಇರಿಸಲಾಗಿದೆ, ಆದರೆ ಷೇರು ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳ ಹಿಂಭಾಗದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಥನೆ ಸೇರಿದಂತೆ ನವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸದರಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಷೇರುದಾರರ ಪಟ್ಟಿಯ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯಿಸಲು ನನಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಫಫಿ ಗಾಗಿ ಕೋಷ್ಟಕ-ಎಫ್ ನ್ನು ಇನ್ನೂ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.
- (ಸಿ) ಎಸ್‌ಎಸ್-1 ಮತ್ತು ಎಸ್‌ಎಸ್-2 ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಂಡಿದ್ದರೂ ಸಹ ಅವುಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಿಸಲು ಅವಕಾಶವಿದೆ.
- (ಡಿ) ಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಧಿಯ ಮೊದಲ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕೇವಲ 5 ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಂಬಿಪಿ-1 ನ್ನು ಇರಿಸಲಾಯಿತು.
- (ಇ) ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವರೂಪ ಮತ್ತು ಗಾತ್ರವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 178 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಾಮನಿರ್ದೇಶನ ಮತ್ತು ಸಂಭಾವನೆ ಸಮಿತಿಯ ಸಂವಿಧಾನವನ್ನು ಹಾಗೂ ಸೆಕ್ಷನ್ 177 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತ ದಳದ ರಚನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಕೋರುತ್ತದೆ.
- (ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 203 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (ಜಿ) ಕಂಪನಿಯು ಇ-ಫಾರ್ಮ್ “ACTIVE INC-22A” ಅನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿಲ್ಲ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು “ACTIVE Non-Compliant” ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಫಾರ್ಮ್‌ನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಯು ಸೆಕ್ಷನ್ 203 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿದೆ ಅಂದರೆ, ಅರ್ಹ ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ನೇಮಿಸುವುದು.
- (ಹೆಚ್) ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ನೇಮಕಾತಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ನೇಮಕಾತಿ ಹುದ್ದೆಯು “ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು” ಆಗಿರಬೇಕು ಮತ್ತು ‘ಸ್ವತಂತ್ರ’, ‘ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ’, ‘ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು’, ‘ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ’, ‘ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕರಲ್ಲದ’ ಅಂತಹ ಇತರ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳೂ ಸಹ ಅನುಸರಿಸುತ್ತವೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮೂಲ ಲಕ್ಷಣವು ‘ನಾಮನಿರ್ದೇಶಿತ ನಿರ್ದೇಶಕರು’ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪಿ. ಕೆ. ಪಾಂಡೆ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಸ್

ಪಿ. ಕೆ. ಪಾಂಡೆ – ಮಾಲೀಕರು,
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.: 5487

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 17.09.2019



ಗೆ,

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರು,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ.

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡೀಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಓದುವುದು.

1. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪಾಲನೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ನಾವು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಕೈಗೊಂಡು ಪರಿಶೋಧನಾ ಆಚರಣೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಅಂಶಗಳು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿತಗೊಂಡಿವೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ನಾವು ಅನುಸರಿಸಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಚರಣೆಗಳು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವವು ಎಂದು ನಾವು ನಂಬಿದ್ದೇನೆ.
3. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಯ ಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ಕಾನೂನು, ನಿಯಮ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಡಳಿತ ಪ್ರತಿನಿಧಿತ್ವವನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ನಾವು ಪಡೆದಿರುತ್ತೇವೆ.
5. ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸರಣೆಯು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ತಪಾಸಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿತ್ತು.
6. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡೀಟ್ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ ಅಥವಾ ಆಡಳಿತವು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಫಲದಾಯಕತೆ ಅಥವಾ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವಕ್ಕೆ ಒಂದು ಭರವಸೆ ಅಲ್ಲ.

ಪಿ. ಕೆ. ಪಾಂಡೆ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಸ್,

ಪಿ. ಕೆ. ಪಾಂಡೆ - ಮಾಲೀಕರು,
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.: 5487

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 17.09.2019



ಇತರ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಪಟ್ಟಿ

1. ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಸಿಟಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003 ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳು.
2. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010.
3. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕ್ರಮಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2010 (2015 ರಲ್ಲಿಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಂತೆ).
4. ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2011.
5. ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010.
6. ಶಕ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 2011
7. ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1980.
8. ಭಾರತೀಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ.

ಇತರ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾಯ್ದೆಗಳು, ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು, ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಮುಖ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳು/ಗುಂಪುಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾದ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಯಾಂತ್ರಿಕತೆಗಳನ್ನು ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದೇನೆ.

1. ವಾಯು (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1961.
2. ಜಲ (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1974.
3. ಜಲ (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಸೆಸ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1977.
4. ಪರಿಸರ (ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1986.
5. ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013.
6. ಗ್ರಾಹಕ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1986.
7. ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್ ಆಕ್ಟ್, 1961.
8. ಫ್ಯಾಕ್ಟರಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1948 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು.
9. ಔದ್ಯೋಗಿಕ ವಿವಾದಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1947.
10. ಮಾತೃತ್ವ ಪ್ರಯೋಜನಾ ಕಾಯ್ದೆ (ಇಎಸ್‌ಐ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಧಿಯಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲದ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ)
11. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕಾಯ್ದೆ 1970
12. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಗಳು 1974



13. ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1965.
14. ವೇತನ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1936.
15. ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯ್ದೆ, 1923.
16. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ನಡಾವಳಿಗಳ ಕಾಯಾಚರಣೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2000.
17. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಪರವಾನಗಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2000.
18. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2016.
19. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ದರಪಟ್ಟಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2000.
20. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚದ ವಸೂಲಾತಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2004.
21. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್, 2004.
22. ಕರ್ನಾಟಕ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್ 2004.
23. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳು.
24. ದಿನಾಂಕ 17.06.2006 ರ ಗಜೆಟ್ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿರುವ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ನಿಯಮಗಳು.
25. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಓಎಸ್/ಡಿ/07/10 ದಿ: 01.07.2016.
26. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ತಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ನೌಕರರ (ಪರೀಕ್ಷಾರ್ಥ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ನೌಕರರ (ಜೇಷ್ಠತೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು.
27. ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ರಾಜ್ಯ ವಿಮಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1948.
28. ನೌಕರರ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ವಿವಿಧ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1952.
29. ಉದ್ಯೋಗ ವಿನಿಮಯ ಕಾಯ್ದೆ, 1959.
30. ಸಮಾನ ಸಂಭಾವನೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1976.
31. ಕನಿಷ್ಠ ವೇತನಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1947.
32. ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ.

ಪಿ. ಕೆ. ಪಾಂಡೆ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಸ್

ಪಿ. ಕೆ. ಪಾಂಡೆ - ಮಾಲೀಕರು,
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.: 5487

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 17.09.2019



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 ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳು
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 ಅನ್ವೇಶಿಸಿದೆ.

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 ಗಿಳಿಬರ 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



ಗಿರಿಬರಲ್ಲಿ 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:

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು, ಕೆಳಕಂಡ ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗೆ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ:

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

ನಿಗಮದ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು, ಯೋಜಿತ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು 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 ಗಿರಿಬರ, ಕಂಪನಿಗಳು ತಮ್ಮ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಅಗತ್ಯಪಡಿಸುತ್ತದೆ:

- i. ಹಸಿವು, ಬಡತನ ಮತ್ತು ಅಪೌಷ್ಟಿಕತೆಯನ್ನು ನಮೂಲನೆ ಮಾಡುವುದು, ನೈರ್ಮಲ್ಯದ ಪ್ರಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಚ್ಛ ಭಾರತ ಕೋಶಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮುಂಜಾಗ್ರತಾ ಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಸೇರಿದಂತೆ ಆರೋಗ್ಯ ಸುರಕ್ಷೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.
- ii. ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಮಕ್ಕಳು, ಮಹಿಳೆಯರು, ಹಿರಿಯರು ಮತ್ತು ವಿಭಿನ್ನ ಶಕ್ತರ ಜೀವನ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವೃತ್ತಿ ಕೌಶಲ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಶಿಕ್ಷಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.



- iii. ಲಿಂಗ ಸಮಾನತೆ, ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು, ಮಹಿಳೆಯರು ಮತ್ತು ಅನಾಥರಿಗೆ ಆಶ್ರಮ ಮತ್ತು ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು; ಹಿರಿಯ ನಾಗರಿಕರು ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ಗುಂಪುಗಳು ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಸಮಾನತೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ವೃದ್ಧಾಶ್ರಮಗಳು, ಆರೈಕೆ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.
- iv. ಪರಿಸರ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ಪರಿಸರ ಸಮತೋಲನ, ಸಸ್ಯಸಂಪತ್ತು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಣಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ಕೃಷಿ ಅರಣ್ಯ, ನೈಸರ್ಗಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಗಂಗಾ ನದಿಯ ಪುನರುಜ್ಜೀವನಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ನಿರ್ಮಲ ಗಂಗಾ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮಣ್ಣು, ವಾಯು ಮತ್ತು ನೀರಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವುದು.
- v. ಐತಿಹಾಸಿಕ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ ಹೊಂದಿರುವ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ತಾಣಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಂಪರೆ, ಕಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿಯ ರಕ್ಷಣೆ; ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗ್ರಂಥಾಲಯಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ, ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಕಲೆ ಮತ್ತು ಕರಕುಶಲ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಉತ್ತೇಜನ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ.
- vi. ಸಶಸ್ತ್ರ ಪಡೆಗಳ ಶೂರರು, ಯುದ್ಧದಲ್ಲಿ ಮಡಿದ ಸೈನಿಕರ ವಿಧವೆಯರು ಮತ್ತು ಅವರ ಅವಲಂಬಿತರ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮಗಳು.
- vii. ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ರೀಡೆ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕ್ರೀಡೆಗಳು, ಪ್ಯಾರಾಲಿಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳು ಮತ್ತು ಓಲಿಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳ ಉತ್ತೇಜನಕ್ಕಾಗಿ ತರಬೇತಿ.
- viii. ಸಾಮಾಜಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ, ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸುವ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ, ಇತರ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳು, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತರು ಹಾಗೂ ಮಹಿಳಾ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ; ಮತ್ತು
- ix. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆ ಹೊಂದಿರುವ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಳಗೆ ಇರುವ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ 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 ಗಿಳಿಖ, 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.



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 : ತಿತಿತಿಷಿಭಿರಟಿ.ರಡಿರ
2. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು	ವಿವರ
1.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ	ಸದಸ್ಯರು
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು

3. ಕಂಪನಿಯ ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ಆ.ವ 2015-16 ರಿಂದ 2017-18)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
2015-16	-372.73(ನಷ್ಟ)
2016-17	-943.41(ನಷ್ಟ)
2017-18	-140.28(ನಷ್ಟ)

4. ನಿಗದಿತ ನಿ.ಸಾ. ಹೊ. ವೆಚ್ಚ- ಇಲ್ಲಾ
5. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಖರ್ಚು ವಿವರ- ಇಲ್ಲಾ
 1. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ-ಇಲ್ಲಾ
 2. ಖರ್ಚು ಮಾಡದೆ ಇರುವ ಮೊತ್ತ (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ)-ಇಲ್ಲಾ
 3. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವ ರೀತಿ ಖರ್ಚನ್ನು ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ.
6. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ 2 ರಷ್ಟು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಭಾಗವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ವಿಫಲವಾಗಿದ್ದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದಿರುವದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.-ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ.(-)485.47ಕೋಟಿ (ನಷ್ಟ)
7. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹೇಳಿಕೆ : ಸದಸ್ಯರ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅನ್ವಯ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಉದ್ದೇಶ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸರಣೆಯಿರುತ್ತದೆ.



ಸ್ವತಂತ್ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ

ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿ:

ಅಭಿಪ್ರಾಯ

ನಾವು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ (“ಕಂಪನಿ”) ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಇರುವಂತೆ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ, ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆ ಮತ್ತು ಗಣನೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ (ಇನ್ನುಮುಂದೆ “ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು” ಎಂದು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ). ಇವುಗಳು ಮಂಡಳಿಯು 13 ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್, 2019 ರಂದು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ 14 ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್, 2019 ರಂದು ನಮ್ಮಿಂದ ವರದಿಪಡಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ. ನಾವು ಈ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು 15ನೇ ಜುಲೈ, 2019 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. 31-10 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದಂತೆ ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ರೂ.45.61 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ, ಕೆಳಗಿನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ (i) ಕಂಪನಿಯು 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ ರೂ.837.03 ಕೋಟಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿ ನಮೂದಿಸಿದ್ದನ್ನು 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ, ಇದನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ 2019-20 ರಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿತ್ತು. ಸದರಿ ಹಿಂಪಡೆದಿರುವುದನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಿದ್ದು, ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ರೂ.837.03 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗಿದೆ. (ii) ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲನ್ಸಿಂಗ್/ ಬ್ಯಾಂಕ್ಡ್ ಎನರ್ಜಿ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್‌ನ ರೂ.53.45 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದಿಂದಾಗಿ ಇಂಧನ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೇಲಿನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ರೂ.147.11 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ನಷ್ಟದ ಬದಲಾಗಿ ರೂ.689.99 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಲಾಭಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.

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 ಕಾಯ್ದೆಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸ್ಥಿತಿ (ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿ) ಮತ್ತು ಸದರಿ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ಲಾಭ, ನಗದು ಹರಿವು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ಯೋಗ್ಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರ:

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 ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಯು (ICAI) ಹೊರಡಿಸಿದ ನೀತಿ ಸಂಹಿತೆಯ ಅನುಸಾರ ನಾವು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಸ್ವತಂತ್ರರಾಗಿದ್ದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಲ್ಲಿನ 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.

ಎ. ನಮ್ಮ ವರದಿಯಂತೆ;

(ಎ) ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 2 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು:

ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.3), ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ, 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. ವಿವರಗಳ ಅಪೇಕ್ಷೆಗಾಗಿ, 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.

(ಬಿ) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು : “ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು”

- v. 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.
- vi. ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು/ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ: ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಕಂಬಗಳು, ನಿರ್ವಾಹಕಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ಸಮಗ್ರ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ (ನಿರುಪಯುಕ್ತ) ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಅಭ್ಯಾಸವು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಫಲಿತಾಂಶವಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಮಗ್ರಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- vii. ಮುಂದುವರೆದು, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.6.5 ರಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸವಕಳಿ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ [ಅಂದರೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗುತ್ತಿದೆ], ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣಗೊಳಿಸಿದ್ದು, [ಆದರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ] ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- viii. 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 ಪರಿಶೀಲನೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಉಲ್ಲೇಖಗಳು, ಕೊನೆಯದಾಗಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ದಿನಾಂಕ, ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಅಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದೆವು. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವಿಮರ್ಶೆ ನಡೆಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿನ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮುಂದುವರಿಸುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೇಲ್ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗದು.

(ಸಿ) ಕಂದಾಯದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 9 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು:

iii) ಕಂಪನಿಯು ಕಂದಾಯ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 9 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ದಿನಾಂಕ 24.02.2019 ರ ಆಂತರಿಕ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿ ಹಾಗೂ ಸಲ್ಲಿಸುವುದರ ಕುರಿತು, ಕಂಪನಿಯು ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಲ್ಲಿ, 31.03.2019 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗಿನ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಬಿಲ್‌ಮಾಡದ ಆದಾಯಕ್ಕೆ ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಸದರಿ ಸುತ್ತೋಲೆಯ ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ 10 ರ ಅಂಶ 3 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ, ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಈ ವಿಧಾನವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 9 ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದಿಲ್ಲ. ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದವರೆಗಿನ ಬಿಲ್‌ಮಾಡದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ನೈಜ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

iv) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ರೂ.1,933.80 ಕೋಟಿ ಗಳವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನವು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಹಾಯಧನದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಾಗಿದ್ದು, ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮರುಪಡೆಯುವುದು ನಕಾರಾತ್ಮಕವಾಗಿದ್ದು, ರೂ.1,933.80 ಕೋಟಿ ಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಬೇಕಾಗುವುದು. ಇದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ರೂ.1,933.80 ಕೋಟಿ ಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವುದು.

ಡಿ) ನಿವೃತ್ತಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 15 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು:

iii) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ ಎಎಸ್-15 ರಂತೆ ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟಿನವರು ತಿಳಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆಯ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 31-03-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೈಜ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಿಖರವಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಒಂದು ಅಂಶದ ಕಾರಣದಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿ ಹಾನಿಯ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮದ ಬಗ್ಗೆ ನಮಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iv) ಹೊಸ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್) ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೊಳಪಡುವ ನೌಕರರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಯ ಸಂಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಇಂತಹ ನೌಕರರಿಗೆ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕುರಿತು ಯಾವುದೇ ಸ್ಪಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.



(ಇ) ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 22 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು:

ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ತೆರಿಗೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಆದಾಯದ ನಡುವಿನ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಂದಾಗಿ ತೆರಿಗೆಯ ಪರಿಣಾಮದ ಕಡೆಗೆ ಮುಂಡೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 22 ಕ್ಕೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಎಫ್) ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 28 ನ್ನು ಅನುಸರಿಸದಿರುವುದು:

ಕಂಪನಿಯು ಆಧಾರ್ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಹಿಂಪಡೆದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಮಗೆ ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟದ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಜಿ) ಮೇಲ್ಕಂಡ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದೇ ಇರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಪ್ಯಾರಗಳಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯ ಇತರ ಅರ್ಹತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ-20 ರ ಮುಖೇನ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅದಕ್ಕೆ ಬೇಕಾದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದೇ ಇರುವುದರ ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಹೆಚ್) ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾರದ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ರೂ.10.26 ಕೋಟಿ (ಖರ್ಚು) ಮೊತ್ತವನ್ನು “ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ”ಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾರದ ಅಂತರ ಘಟಕಗಳ ಖಾತೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಇದರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಂದಾಜಿಸಲು / ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆರ್) ‘ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು’ ಗಳಲ್ಲಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06 ರಿಂದ 2009-10 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನದ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಕ್ಲೇಮ್ ರೂ. 27.03 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ. 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.

(ಜಿ) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಪಾವತಿಗಳು, ವಿವಿಧ ಸಾಲಗಾರರು, ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಗಳ ಬಾಕಿ, ರೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹಾಗೂ ದುರಸ್ತಿದಾರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಸ್ತುಗಳು ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಣ/ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಬೇಕಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಬಾಕಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಅವಧಿವಾರು ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರಬೇಕೆಂದು ನಾವು ಭಾವಿಸುತ್ತೇವೆ. ಇಂತಹ ಸಮನ್ವಯದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಬೇಕಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಕೆ) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ [ಟಿಪ್ಪಣಿ 18(i)], ರೂ. 1,076.32 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು 01.08.2008 ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿಯ [ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್.ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆ ಮಾಡುವ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು] ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಜನೇವರಿ 25, 2012 ರಂದು ಜುಲೈ 31, 2008 ರ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳ 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.

(ಎಲ್) ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶದ (ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ & ಎನ್-ಸಾಫ್ಟ್) ಪ್ರಕಾರ ಪೂರಕ ವಿವರಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 12.42 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಾಗಿದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವರದಿಯಂತೆ) ಅದನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಠೇವಣಿ ಬಾಕಿಯ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೇರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ. ಇದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.12.42 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿರುವುದು.

(ಎಂ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಭರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಪ್ರತಿ ಫಲಾನುಭವಿಗೆ ಸ್ಥಿರ ಪ್ರಮಾಣದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸರ್ಕಾರವು ಒಂದು ಸ್ಥಿರ ಮೊತ್ತ ವಂತಿಗೆ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದರೂ ಸಹ ಸರ್ಕಾರವು ವಂತಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೂ ಹಾಗೂ ವ್ಯಯಿಸಿದ ನೈಜ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೂ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 144.12 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6-1-1-1 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.307 ರಿಂದ 47.315 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ) ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾದದ್ದೆಂದು, ಸರ್ಕಾರದ ವಂತಿಗೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಪ್ರಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವ್ಯಯಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ, ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಆಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಕರೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಇದರ ಪ್ರಭಾವದಿಂದಾಗಿ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ರೂ.144.12 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಳದ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿರುವುದು.

ಎ) 31.03.2016 ರವರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ನೈಜ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುತ್ತಿತ್ತು. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ತರುವಾಯ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಅಂತಹ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಈ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವಿಧ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಇಂತಿವೆ:

v) ಇಂತಹ ಪ್ರಸ್ತುತಿಯು ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ., ನವದೆಹಲಿ ಯವರು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಎಎಸ್-10 ರ ಪ್ರಕಾರ ವೆಚ್ಚದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನದೊಂದಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

vi) ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿ 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ಸರ್ಕಾರದ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು ತೋರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

vii) 31.03.2019 ರವರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

viii) ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸವಕಳಿಯ ದರವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗಿದೆ.

ಬಿ) 01.04.2016 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಸ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ. ಹೊಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ 14 ರ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಮತ್ತು



ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಯಾವ ಆಸ್ತಿಗಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸದೇ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಮಗ್ರ ಮೌಲ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸಿನಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವಿಧ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಇಂತಿವೆ:

v) ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದೆ. ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಅನುದಾನವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಹ-ಸಂಬಂಧಿತವಾಗಿರಬೇಕು.

vi) ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ.

vii) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ/ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

viii) ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದ ಸವಕಳಿಯು, ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವಾಗಿದ್ದು, ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ದಿನದಿಂದ ಆಗಿರದೇ ಇರುವುದರಿಂದ, ಸರಿಯಾದ ಮೊತ್ತವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಎನ್) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ:

v) ಪ್ರಸ್ತುತ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ (ಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇತರ 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. ಭದ್ರತಾ ದೃಷ್ಟಿಕೋನದಿಂದ ನೋಡಿದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ಅಷ್ಟೊಂದು ಸುರಕ್ಷಿತ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವಲ್ಲ.

vi) ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಸಬ್‌ಡಿಯರಿ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳಾದ ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಮರುಕಳಿಸುವ ಖರ್ಚಿನ ಲೆಡ್ಜರ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಮಾಡದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗಾಗಿ, ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಕೈಯಾರೆ ದಾಖಲೆಗಳ ಸಮನ್ವಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

vii) ಹಿಂದಿನ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಿದ ಅರ್ಹತೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಕಾರಣವಾಗುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಸರಿಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ ಅಥವಾ ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸುತ್ತೇವೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಮುಂದುವರೆದ ದೋಷಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ತಕ್ಷಣ ಗಮನವನ್ನು ಹರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

viii) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ವಿವಿಧ ಅಂಶಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಂತರಿಕ ತಪಾಸಣೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವಿಭಾಗವು ಸುಧಾರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.



(ಓ) ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಿವರವಾದ ತಃಖ್ತೆಗಳು/ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣ/ಮರುಸಂದಾಯದ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಅಸಲು, ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ/ಸಂಚಿತ ಆದರೆ ಬಾಕಿಯಲ್ಲದ ಮೊತ್ತ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಲಾಗಲಿಲ್ಲ.

iii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪಿಎಂಜಿವಾಯ್ - ರೂ.2.04 ಕೋಟಿ.

iv) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ - ರೂ.26.41 ಕೋಟಿ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಖಾತೆಗಳ ಮತ್ತು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಉಸ್ತುವಾರಿಯ ಅಗತ್ಯವಿದೆ ಏಕೆಂದರೆ ಕೆಲವೊಂದು ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸಾಲಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಭದ್ರತೆ, ಮರುಸಂದಾಯದ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಖಾತರಿಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಪಿ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಇತರ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ಯೂ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುವ 6 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಯ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆರ್) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 ರಡಿಯಲ್ಲಿ, ಜಾರಿಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವ ಮತ್ತು ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.32.92 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಜಮಾ) ಅಂಶಗಳವಾರು ವಿಭಜಿಸಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಯ (ಬಿಆರ್‌ಎಸ್) ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ತಪ್ಪಾದ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳ ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿವರಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಬಿಆರ್‌ಎಸ್‌ನ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ ಎಂಬ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನಾವು ಹೊಂದಿದ್ದೇವೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅನಿರ್ವಹಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಯ ನಮೂನೆಯನ್ನು ಬದಲಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

(ಎಸ್) ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.607 - ಕಂದಾಯ ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿ ರೂ 3.36 ಕೋಟಿ (ಜಮೆ) ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.609 ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಬಾಕಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ದಲ್ಲಿ ರೂ.1.24 ಕೋಟಿ (ಖರ್ಚು) ಗಳ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಸಂಕಲನಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಟಿ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ II ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು & ಮಾಹಿತಿ ಸಂಸ್ಕರಣ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದೇ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ಯೂ) ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ಉತ್ಪತ್ತಿಯಾದ ಬೇಡಿಕೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ವಿವರ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ.) (ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ನಲ್ಲಿರುವಂತೆ) ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಬೇಡಿಕೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮತ್ತು ಬಾಕಿ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.

(ಎ) ಅನಿಶ್ಚಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಆಡಳಿತವು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದಂತೆ ಇರುತ್ತವೆ. ನಮ್ಮ ಅನಿಸಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲ ಲೆಕ್ಕಪಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಶೋಕಾಸ್ ನೋಟೀಸ್‌ಗಳು/ಲೀಗಲ್ ನೋಟೀಸ್‌ಗಳ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ನೋಂದಣಿ ಪುಸ್ತಕ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಿದ ವರದಿಯನ್ನು ಹೊಂದುವುದು ಅವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.



(ಡಬ್ಲ್ಯು) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಮೆ|| ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲ ಹೌಡ್ಲೋ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ರೂ.14.00 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಷೇರುಗಳ ಹೂಡಿಕೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಸದರಿ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾದ ಹೂಡಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಹಾಜರುಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಎಕ್ಸ್) ಕಂಪನಿಯು 2009 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂರಲ್ ಲೋಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅರ್ಧಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿತ್ತು. ಅದರ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯ ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ತಜ್ಞಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಯಾ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವಿಭಾಗಗಳ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೂಕ್ತವಾದ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ವಾಸ್ತವ ನಷ್ಟವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಸಮಗ್ರ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

(ವಾಯ್) ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 53.3517 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಸಾಲವು ರೂ.20.45 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಖರ್ಚಿನ ಶಿಲ್ಕು ಎಂದು ತೋರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ತಪ್ಪಾಗಿ ಗೋಚರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಸಮನ್ವಯ/ಸರಿಪಡಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದು.

(ರೈಡ್) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಖಾತೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂ.11.54 ಕೋಟಿ ಖರ್ಚಿನ ಶಿಲ್ಕು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ವಿಲೇವಾರಿಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ಕ್ರಮಕ್ಕಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ವಿಷಯಗಳ ಪ್ರಾಧಾನ್ಯತೆ:

ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯುತ್ತೇವೆ:

- ಎ) ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಯವರು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸು ತಜ್ಞಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ 2.7 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಪಷ್ಟವಾಗಿ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಮತ್ತು ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸವಕಳಿಯೋಗ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತಾ ಬಂದಿದೆ. ಈ ದರಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 10 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ದರಗಳೊಂದಿಗೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹೊಂದಿರುತ್ತವೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಜ್ಞಿಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಖಾತೆಯಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ಹಣಕಾಸು ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಬಿ) ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವಂತೆ, ಹಣಕಾಸಿನ ಪ್ರಕಾರ, ರೂ. 1554.23 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ ರೂ.1955.77 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಿದ್ದು ಋಣಾತ್ಮಕ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿವೆ.
- ಸಿ) ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಯ ಮೇಲೆ ಕಮಿಷನ್: ಕಂಪನಿಯು ಖಾತರಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.122.21 ಕೋಟಿಗೆ ಕಮಿಷನ್ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯ ನಿಲುವಿನಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಖಾತರಿಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಮಿಷನ್‌ನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.
- ಡಿ) 2002 ರಿಂದ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುತ್ತಿರುವ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಒಟ್ಟು ಮೀಸಲು ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ “ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 4 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ” ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ವಿವರಣಾ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.



ಇ) ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ವತಿಯಿಂದ ರೂ. 514.49 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಸಹಾಯಧನದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2015-16 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗುವಂತೆ 5 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸಮಾನ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 28 (ಎ) ಯ ಮೇಲೆ ಗಮನವನ್ನು ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ರ ತನ್ನ ಆದೇಶದ ಮುಖಾಂತರ ಸಹಾಯಧನದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2015-16 ರಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿಸಿದೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಕೇವಲ ಐದನೇಯ ಒಂದು ಭಾಗವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ವಿಧಿಸಿದೆ.

ಎಫ್) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 18 - ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಣಾತ್ಮಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. (i) ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಜಿ) ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಮಗ್ರಿ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಳ್ಳತನ, ದರೋಡೆ, ಅಗ್ನಿದುರಂತ, ಅಪಘಾತ ಮತ್ತು ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿ ವಿಮಾ ರಕ್ಷಣೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಹೆಚ್) ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಎಸ್ ಯವರು ತಿಳಿಸಿದ ರೂ.20.96 ಕೋಟಿ ಎನರ್ಜಿ ಬ್ಯಾಲನ್ಸಿಂಗ್/ಬ್ಯಾಂಕ್ಡ್ ಎನರ್ಜಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಿಲ್ ಮೊತ್ತ ರೂ.32.49 ಕೋಟಿ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಇಂಧನ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ರೂ.53.45 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಕಡಿತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 24 ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಮೇಲಿನ ಅವಲೋಕನಗಳು ನಮ್ಮಿಂದ ಪರಿಶೋಧನೆಗೊಳಪಟ್ಟ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನೈಜ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಯುತ ದೃಷ್ಟಿಕೋನದ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಹೊರತಾಗಿ ಮಾಹಿತಿ:

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ಇತರ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯು ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ, ಆದರೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವು ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅದರ ಮೇಲೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಭರವಸೆ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಓದುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು, ಈ ರೀತಿ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ, ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯು ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಅಸಮಂಜಸವಾಗಿರುವುದೋ ಅಥವಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ನಾವು ಪಡೆದಿರುವ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಅಥವಾ ಮಾಹಿತಿಯು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ತಪ್ಪುಹೇಳಿಕೆಯಾಗಿರುವುದೋ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ನಾವು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಈ ಇತರ ಮಾಹಿತಿಯು ವಾಸ್ತವಿಕ ತಪ್ಪುಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಎಂದು ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸುತ್ತೇವೆ, ನಾವು ಈ ಸಂಗತಿಯನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲು ನಮ್ಮಲ್ಲಿ ಏನೂ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಆಡಳಿತದೊಂದಿಗೆ ವಿಧಿಸಿರುವ ಹೊಣೆ:

ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕೇಕರಣ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿ, ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ತಿದ್ದುಪಡಿಗೊಂಡ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 133, ಓದಲಾದ ನಿಯಮ 7 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ("ಕಾಯ್ದೆ") 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.

ಸ್ವತಂತ್ರ 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.

ನಾವು,

1. 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.
2. 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 ಹೊಂದಿದ್ದೇವೆ.
3. ಆಯ್ದುಕೊಂಡ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಗಳ ಸೂಕ್ತತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅಂದಾಜುಗಳ ಸಮಂಜಸತೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದಿಂದ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುತ್ತೇವೆ.



4. ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದ ಲೆಕ್ಕೇಕರಣವನ್ನು 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 ಸಹ ನಾವು ತೀರ್ಮಾನಿಸುವುದು. 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.

5. 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 ನಡುವೆ, 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.

ಇತರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ 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:

ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಗಳ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಹುಡುಕಿ ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.

ಎ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಾವು ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಿಂದ ತೋರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಮ್ಮಿಂದ ಭೇಟಿ ನೀಡಲಾಗದ ವಿಭಾಗಗಳಿಂದ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುತ್ತೇವೆ.

ಬಿ) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತೇಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ಹಾಗೂ ನಾವು ಭೇಟಿ ನೀಡದ ಶಾಖೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ದಾಖಲೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಮ್ಮತವಾಗಿರುತ್ತವೆ.



- ಸಿ) 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.
- ಡಿ) ದಿನಾಂಕ 05.06.2015 ರಂದು ಹೊರಡಿಸಿದ ಜಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 463 (ಇ) ರಲ್ಲಿನ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಪರಿಭಾಷೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 (2013 ರ 18) ರ ಶಾಖೆ 462 ರ ಉಪಶಾಖೆ (1) ರಲ್ಲಿನ ಷರತ್ತು (ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ) ಮತ್ತು ಅದೇ ಶಾಖೆಯ ಉಪಶಾಖೆ (2) ರ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ, ಕಾಯ್ದೆ 164 ರ ಉಪ ಶಾಖೆ (2) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- ಇ) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಹತೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ “ಅನುಬಂಧ-ಬಿ” ಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ನೋಡುವುದು.
- ಎಫ್) ಕಂಪನಿಗಳ (ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧಕರು) ನಿಯಮಗಳು 2014 ರ ನಿಯಮ 11 ರ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ:
- I. ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ - ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 29(1) ನ್ನು ನೋಡುವುದು.
 - II. ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನುಂಟು ಮಾಡಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 - III. ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 - IV. ಕಂಪನಿಯು ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತಾ ನಿಧಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಯಾವುದೇ ವಿಳಂಬವಾಗಿಲ್ಲ.

ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್

ಪರವಾಗಿ

(ಆನಂದ ಪೊಟ್ಟೀಸ್)

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 021685

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ದಿನಾಂಕ: 14/09/2019

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ. 003324S



ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಅನುಬಂಧ - ಎ :

ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುಬಂಧಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವರದಿ:

1. ಎ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್ಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುವ ಕುರಿತು ನಮಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.
ಬಿ. ಆಡಳಿತವು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲವೆಂದು ನಮಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಭೌತಿಕ ಎಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಯಾವುದಾದರೂ ವಸ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಇರುವುದೇ ಎಂಬುದನ್ನು ವಿವರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಟಿ&ಪಿ ವಸ್ತುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಹೊಂದಿದೆ ಆದರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಭೌಗೋಳಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.
ಸಿ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಹಿಂದಿನ ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿದ್ದ ಕೆಲವೊಂದು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಕಂಪನಿಯ ಉತ್ತರಾಧಿಕಾರಿಯಾಗಿರುವ ಈಗಿನ ಕಂಪನಿಗೆ ಇನ್ನೂ ವರ್ಗಾಯಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಒಟ್ಟು 7 ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಪೈಕಿ 5 ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಇರತಕ್ಕಂತಹ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಆಸ್ತಿ ಸಾರಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತೀ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನ ದಿನಾಂಕದ ವಿವರಗಳು, ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಅಳತೆಯ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. 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.
4. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಾಯ್ದೆಯ 185 ಮತ್ತು 186 ಅವಕಾಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯು ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಂದ ಪಡೆದ ಹಲವಾರು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಗಳು ಅವಧಿಮೀರಿವೆ. ಇಂತಹ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಮಾನ್ಯವಾದ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಯೊಂದಿಗೆ ಬದಲಿಸಬೇಕು. ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಮಾನ್ಯತೆ, ನವೀಕರಣ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸರಿಯಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.



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 ಪರೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
7. ಎ. ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಿವಾದಿತ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ತಗಲುವ ಇನ್ನಿತರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ, ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಆಯಾ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ.
 - i. ಜೂನ್ 2012 ರಿಂದ ಜೂನ್ 2017 ರವರೆಗೆ ಪಡೆಯಲಾದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕದ ಮೇಲಿನ ರೂ.12.44 ಕೋಟಿಯಷ್ಟಿರುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು 31.03.2018 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುವ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ವಿಳಂಬಿತ ಫೈಲಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ ಇದಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿತ್ತು. ಮಾಹಿತಿಯ ಕೊರತೆಯಿಂದಾಗಿ, ಸದರಿ ವಿಷಯವನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.
 - ಬಿ. 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಅರಿಯರ್ಸ್‌ಗಳಲ್ಲಿರುವ, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿರ್ವಿವಾದಿತ ಮೊತ್ತದ ಪಾವತಿಗಳ ಕುರಿತಂತೆ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ನಾವು ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.
 - ಸಿ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಸಲ್ಲಿಕೆಯಾಗದೇ ಇರುವ ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುವ ಕರ್ನಾಟಕ ಮೌಲ್ಯ ವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿವರ	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ	ವಿವಾದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೇದಿಕೆಯ ಹೆಸರು
1	ಕರ್ನಾಟಕ ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2003	ಸಿ ಫಾರ್ಮ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು	6.75	2005 ರಿಂದ 2010	ಎಸಿಸಿಟಿ (ಎನ್‌ಫೋರ್ಸ್‌ಮೆಂಟ್)

8. ವಿವಿಧ ವೇದಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಹಲವಾರು ದಾವೆಗಳು/ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿರುವುದನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡ ವರದಿ ಮಾಡಿದಂತೆ, 230 ಕಾನೂನು ಪ್ರಕರಣಗಳಿವೆ. ಕ್ಲೇಮ್‌ನ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ ರೂ.827.73 ಲಕ್ಷ. 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 ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದು, ವಿವಿಧ ವೇದಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಅವುಗಳ ಹಣಕಾಸು ಪ್ರಭಾವಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.



9. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಸಾಲಗಳ/ಎರವಲುಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲೋಪವೆಸಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳ ಅಥವಾ ಎರವಲುಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೋಪವೆಸಗಿದೆ. ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತಹ ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದ ಕಂತುಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತಹ ಆದರೆ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಮೊದಲು ಪಾವತಿಸಿದ ಕಂತುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಾಲಗಾರರ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ (ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ) ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಬಾಕಿಯ ಅವಧಿ (ವಿಳಂಬ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ. ವಿವಿಧ ಖಾತೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ	225.37	54 ರಿಂದ 89 ದಿನಗಳು
2	ರೂರಲ್ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್	154.24	44 ರಿಂದ 89 ದಿನಗಳು

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.

2018-19 ರಲ್ಲಿ ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ	ರೂ. 5,16,527/-
---------------------------	----------------

ನಿರ್ವಹಣಾ ತಂಡದವರು ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ, ಈ ಹಿಂದೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿ/ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ನೌಕರರಿಂದ ಕೆಳಗಿನ ವಂಚನೆಗಳನ್ನು [ದುರುಪಯೋಗ, ಹಾನಿ ಅಥವಾ ದುಷ್ಕೃತ್ಯ] ಎಸಗಲಾಗಿದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಭಾಗ	: ರೂ. 2.81 ಕೋಟಿಗಳು
ಧಾರವಾಡ ವಿಭಾಗ	: ರೂ. 0.28 ಕೋಟಿಗಳು
ಗದಗ ವಿಭಾಗ	: ರೂ. 0.12 ಕೋಟಿಗಳು
ಹಾವೇರಿ ವಿಭಾಗ	: ರೂ. 0.31 ಕೋಟಿಗಳು
ಇತರೆ ವಿಭಾಗಗಳು	: ರೂ. 0.02 ಕೋಟಿಗಳು

ಹಣಕಾಸು ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ, ಮೇಲಿನ ಒಟ್ಟು ವಂಚನೆಗಳು 10 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ರೂ.3.62 ಕೋಟಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಇಂತಹ ವಂಚನೆಗಳು ಮರುಕಳಿಸದಂತೆ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಹಾಗೂ ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುತ್ತದೆ.

12. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ಕೆಳಗಿನವುಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಿಂದ ವಜಾ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳ ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಉಂಟಾಗುವ ಇಳಿಕೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ನಾವು ಭೌತಿಕ ತತ್ವಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕೆಳಗಿನ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ವರದಿಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೊತ್ತ ರೂ.	ವಿವರಗಳು	ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ	ಸವಕಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ	ನಷ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಹೇಳಿಕೆ
1	876.10 ಲಕ್ಷಗಳು	ವಿಫಲವಾದ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸದೇ ಇರುವ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಪರಿವರ್ತಕ ತೈಲ	ರೂ.876.10 ಲಕ್ಷಗಳು	ಸವಕಳಿ ರೂ. 46.26 ಲಕ್ಷಗಳು [5.28% ದರದಂತೆ ರೂ. 876.10 ಲಕ್ಷಗಳ ಮೇಲೆ]	ರೂ.829.84 ಲಕ್ಷಗಳು
2	1716.91 ಲಕ್ಷಗಳು	ಉಗ್ರಾಣದಲ್ಲಿರುವ 3 ವರ್ಷಗಳಿಗೂ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಇರುವ ಹಳೆಯ, ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	ರೂ.1716.91 ಲಕ್ಷಗಳು	NA	ರೂ.1716.91 ಲಕ್ಷಗಳು
3	3401.07 ಲಕ್ಷಗಳು	6 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಕಾಲ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಸಮಾಪನಾ ವರದಿಗಳು	NA	NA	NA

13. ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 197 ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
14. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು “ನಿಧಿ ಕಂಪನಿ” ಯಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3(xii) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
15. 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 ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಇಂತಹ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
16. 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.
17. 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.
18. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಜರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1934 ರ ಶಾಖೆ 45-1ಎ ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿಗೊಳ್ಳುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್

ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ. 003324S

(ಆನಂದ ಎಲ್. ಪೊಟ್ಟೇಸ್)
ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 021685

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ : ದಿನಾಂಕ: 14/09/2019



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 2019 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 ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಲ್ಲಿ 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 ಫಿಶಾರಸಿನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ, ಎರಡೂ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಮತ್ತು ಇವೆರಡನ್ನೂ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ನೀಡಿದ್ದು ಇವುಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಆ ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ನಾವು ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಮತ್ತು ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಎಲ್ಲ ರೀತಿಯ ವಸ್ತುವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಯೋಜನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಅನಿವಾರ್ಯವಾಗುತ್ತವೆ.

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಸಮರ್ಪಕ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು, ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯದ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಅಪಾಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆಯ್ದುಕೊಂಡ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದ್ದು, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.



ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಪರಿಶೋಧನಾ 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 (1) ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ನಿಖರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಸರಿಯಾಗಿ ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿಸುವುದು; (2) 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 (3) 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 2019 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿನ್ಯಾಸದ ನ್ಯೂನತೆಗಳು / ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಮಹತ್ತರವಾದ ನ್ಯೂನತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ:

- ಎ) 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.
- ಬಿ) 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.



ಸಿ) ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕೇಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಸಾಮಾನ್ಯ ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕ, ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕ ಹಾಗೂ ತಾಳೆಪಟ್ಟಿಯ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಎಕ್ಸೆಲ್ ಶೀಟ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಪಾಯ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

ಡಿ) 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.

ಇ) ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವ್ಯವಹಾರಗಳ ವಿಶ್ವಸನೀಯತೆ, ಗುಂಪೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಾಕಷ್ಟು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುವ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕೇಕರಣ, ವೇತನಪಟ್ಟಿ, ತಪಶೀಲು, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ವೆಚ್ಚ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸೂಕ್ತವಾದ ಗಣಕೀಕೃತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಫ್) 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.

ಜಿ) 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.

ಹೆಚ್) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯಕವಿರುವಂತೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಆರ್) ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ/ಅನುಸರಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಕೈಪಿಡಿಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೇಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವಲ್ಲಿ ನವೀಕರಣ ಇಲ್ಲದಿರುವಿಕೆ.

ಜೆ) ಕಡ್ಡಾಯವಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದನ್ನು / ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ವಸ್ತು ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕೇಕರಣ ತತ್ವಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದನ್ನು ವಿಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಸಮರ್ಪಕ ವಿನ್ಯಾಸ / ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದಂತಹ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

(i) ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ/ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 2 ನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು.

(ii) ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಮುಂದುವರೆಸುವ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 10 “ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ & ಉಪಕರಣ” ಹೊಂದಿರುವ ಪರಿಣಾಮ:

1. ಬಳಸಲು ಯೋಗ್ಯವಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ (ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಲೆಕ್ಕೇಕರಣ ಅವಧಿಯನ್ನು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವಂತಹ) ಗಣನೀಯ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉದಾಹರಣೆಗಾಗಿ ಮೆ|| ಎ.ಬಿ.ಬಿ. ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ 8 ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆ ಭಾರ ರವಾನೆ (ಲೋಡ್ ಡಿಸ್ಚಾರ್ಜ್) ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಸ್ತುಗಳ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ರೂ.14.977 ಕೋಟಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರು



ಸಾಧನಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರತವಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಇನ್ನುಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ 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.

2. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚದ ಮೇಲಿನ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿದಿರುವ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಗಳಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.
 3. ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಯಾದಾಗ ಮೂಲ ಆಸ್ತಿಯ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ (ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ದರದಲ್ಲಿ) ಮರುಯೋಗ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ
 4. ಯೋಜನೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ.
- (iii) ನಿವೃತ್ತಿ ಪ್ರಯೋಜನಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 15 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು, ಹೇಗೆಂದರೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು 31-03-2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೈಜ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಟ್ರಸ್ಟಿನವರು ತಿಳಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅವಶ್ಯವಿರುವಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (iv) ಸಮಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟಗಳ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮದ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸದಿರುವಿಕೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 22 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು.
- (v) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸದಿರುವುದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 28 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು.
- (vi) ಗಮನಾರ್ಹ ಖಾತೆಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿನ್ಯಾಸ ಅಥವಾ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ;
- i) 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.
- (vii) ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸದಿರುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಮಾಪನವಿಲ್ಲದಿರುವುದು.



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 ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅವಶ್ಯಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ" ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಾನದಂಡದ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ಭೌತಿಕ ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳು/ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2019 ರ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದವು.

ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಸ್ವಭಾವ, ಸಮಯ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮಿತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೇಲಿನಂತೆ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತೇವೆ.

ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ. 003324S

(ಆನಂದ ಎಲ್. ಪೊಟ್ತೇಸ್)
ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 021685
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ : ದಿನಾಂಕ: 14/09/2019



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/ಋಣಗಳಿಗೆ 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.
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 ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ / ಬಳಸಲಾಗಿದೆ.

ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

ಎ	ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ದಕ್ಷತೆಯ ಕುರಿತು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಒಂದು ವೇಳೆ ಅಳವಡಿಸಿರದಿದ್ದರೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್‌ನ ನಿಖರತೆಯನ್ನು ಹೇಗೆ ಖಾತ್ರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು.	ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಸಮರ್ಥವಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಕೆಲಪ್ರದೇಶಗಳ ವಸೂಲಾತಿಯ ವಿವರಗಳ ಅಪ್‌ಡೇಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಕೆಲದಿನಗಳ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾರ್ಪಡಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲ ಡಿಟೆಕ್ಟ್/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.
ಬಿ	ಉತ್ಪಾದನೆ, ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಂದಾಯಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಕರಣವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.	ಅವಧಿವಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಂದಾಯಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಕರಣವನ್ನು ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ನಮ್ಮಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ.
ಸಿ	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?	ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚದ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯವರು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ದರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮರಳಿಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. (ಏಪ್ರಿಲ್ 2018 - ಜೂನ್ 2018 ರವರೆಗೆ 8 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ನಂತೆ, ಜುಲೈ- ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 12 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ನಂತೆ, ಅಕ್ಟೋಬರ್ - ಡಿಸೆಂಬರ್ 10 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ನಂತೆ ಮತ್ತು ಜನವರಿ 2019 - ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರ ವರೆಗೆ 7 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ನಂತೆ).
ಡಿ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಎಷ್ಟು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿ ಅನುದಾನಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ? ಇದನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆಯೇ?	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯವರ ದಿನಾಂಕ 23.04.2015 ರ ಆದೇಶದಂತೆ 2008-09 ರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯಧನದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.514.49 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು 2010-11, 2011-12 ಮತ್ತು 2014-15 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2015-16 ರಲ್ಲಿ ರೂ.102.90 ಕೋಟಿಯ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ (ಒಟ್ಟು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿ ಅನುದಾನಗಳ ಮೊತ್ತದ ಒಂದೈದಾಂಶ). ಆದಾಗ್ಯೂ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂ. ಇಎನ್ 38 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2015 ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ರ ಮುಖಾಂತರ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮೊತ್ತ ರೂ.514.49 ಕೋಟಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಸಿದೆ.

ಇ	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 ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಿದೆಯೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಮಾಹಿತಿ/ತಂತ್ರಾಂಶ/ಯಂತ್ರಾಂಶದ ಸರಿಯಾದ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕೈಗೊಂಡು ವರದಿ ನೀಡುವುದು.	ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗಣಕೀಕೃತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಕೈಯಾರೆ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಒಂದು ಯೋಗ್ಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಭದ್ರತಾ ದೃಷ್ಟಿಕೋನದಿಂದ ನೋಡಿದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ವು ಅಷ್ಟೊಂದು ಸುರಕ್ಷಿತ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವಲ್ಲ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಇಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ನಿರತವಾಗಿದೆ, ಆದಾಗ್ಯೂ ಪ್ರಗತಿಯು ನಿಧಾನಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಮಾಹಿತಿ/ತಂತ್ರಾಂಶ/ಯಂತ್ರಾಂಶದ ಮೇಲಿನ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ವಿಧ್ಯುಕ್ತವಾಗಿ ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
---	--	---

ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ. 003324S

(ಆನಂದ ಎಲ್. ಪೊಟ್ಟೇಸ್)
ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ. 021685

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ : ದಿನಾಂಕ: 14/09/2019



ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ರ ಪ್ರಕಾರ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪಿಗಳನ್ನು 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 ತಪ್ಪಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು 15.07.2019 ರ ತಮ್ಮ ಮುಂಚಿನ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುವ 14.09.2019 ರ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6) (ಎ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪಿಗಳ 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 ತಪ್ಪಿಗಳ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 31-10 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: 18.09.2019



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
ಎ	ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
1	ಪೇರುದಾರರ ನಿಧಿ			
	ಎ) ಪೇರು ಬಂಡವಾಳ	3	15,54,23,78,000	12,11,06,78,000
	ಬಿ) ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	4	(19,23,56,90,319)	(26,13,56,06,387)
	ಸಿ) ಅಧಿಪತ್ಯ ಪರವಾಗಿ ಹಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ		-	-
			(3,69,33,12,319)	(14,02,49,28,387)
2	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ		80	2,00,35,00,080
3	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5	32,63,16,17,297	20,28,63,56,802
	ಬಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ದಾಯಿತ್ವಗಳು (ನಿವೃತ್ತ)		-	-
	ಸಿ) ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6	7,99,01,64,825	7,58,96,11,729
	ಡಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	7	1,09,89,34,576	95,83,61,700
			41,72,07,16,698	28,83,43,30,231
4	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	8	4,43,33,61,005	3,67,21,41,120
	ಬಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	9	69,82,76,55,026	65,26,97,86,123
	ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	10	28,95,05,50,391	25,97,92,20,804
	ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	11	27,21,09,368	26,02,29,589
			1,03,48,36,75,790	95,18,13,77,637
	ಒಟ್ಟು		1,41,51,10,80,249	1,11,99,42,79,561
ಬಿ	ಆಸ್ತಿಗಳು			
1	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	ಎ) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(ಎ) ಸ್ಪಷ್ಟ ಸ್ವತ್ತುಗಳು	12A	31,03,05,63,883	26,64,93,77,099
	(ಬಿ) ಅಸ್ಪಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು		-	-
	(ಸಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	12C	5,03,72,60,499	5,67,88,62,476
	(ಡಿ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಸ್ಪಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು	12D	10,50,62,893	5,17,14,175
			36,17,28,87,275	32,37,99,53,751
	(ಇ) ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	13	16,51,00,000	16,51,00,000
	(ಎಫ್) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14	3,94,70,19,367	3,67,29,63,424
	(ಜಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	28,41,47,98,390	14,83,21,24,610
			68,69,98,05,032	51,05,01,41,785
2	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	16	-	-
	ಬಿ) ತಪಶೀಲಗಳು	17	1,90,19,53,064	1,67,55,88,901
	ಸಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	18	15,34,91,59,303	14,06,97,10,790
	ಡಿ) ನಗದು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಶೀಲ್ಡುಗಳು	19	1,31,85,56,000	57,28,46,397
	ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	20	3,24,31,668	3,68,99,070
	ಎಫ್) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	54,20,91,75,182	44,58,90,92,617
			72,81,12,75,217	60,94,41,37,775
	ಒಟ್ಟು		1,41,51,10,80,249	1,11,99,42,79,561

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್. 033245

ಸಹಿ/-

(ಎಸ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ)

ಸಹಿ/-

(ರಾಜಪ್ಪ)

ಸಹಿ/-

(ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು)

ಸಹಿ/-

ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ : 021685

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 14.09.2019



31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಕಂದಾಯ			
2	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ	22	77,64,56,16,032	68,87,54,50,548
3	ಇತರ ಆದಾಯ	23	95,04,35,579	63,90,84,522
4	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)		78,59,60,51,611	69,51,45,35,070
5	ವೆಚ್ಚಗಳು			
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	66,65,48,78,952	63,44,85,11,639
	ಸಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	25	7,81,79,55,723	6,87,71,98,549
	ಬಿ) ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚ	26	5,39,14,56,560	4,88,55,82,534
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	27i	1,94,58,67,276	1,49,03,48,491
	ಇ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	27ii	2,10,56,19,459	1,95,43,88,950
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ		83,91,57,77,970	78,65,60,30,163
6	ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ (3-4)		(5,31,97,26,359)	(9,14,14,95,093)
7	ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು	28a	(1,02,90,00,000)	(1,02,90,00,000)
8	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ	27ii	1,21,13,17,270	56,15,74,670
9	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	27ii	(82,73,53,795)	(16,42,16,153)
10	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ (5 + 6)		(5,96,47,62,884)	(9,77,31,36,577)
11	ಕಳೆಯಿರಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ / ವೆಚ್ಚಗಳು	28b	12,86,46,78,952	8,37,03,11,639
12	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	28b	-	-
13	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ (7±8±9)		6,89,99,16,068	(1,40,28,24,938)
14	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ			
	ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ		-	-
	ಬಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ		-	-
15	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಷ್ಟ (10±11)		6,89,99,16,068	(1,40,28,24,938)
16	ರೂ. 10ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ			
17	(ಎ) ಮೂಲ ಮತ್ತು ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ	30	4.44	(1.16)

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ & ಅಸೋಸಿಯೆಟ್ಸ್

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್. 03324S

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

ಸಹಿ/-

(ಎಸ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ)

(ರಾಜಪ್ಪ)

(ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು)

ಸಹಿ/-

ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಆನಂದ ಎಲ್ ಪೊಟ್ಟಿಸ್

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ : 021685

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 14.09.2019



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣ				
1-1	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚೆ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ (ನಷ್ಟ)	6,89,99,16,068		(1,40,28,24,938)	
1-2	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	1,94,58,67,276		1,49,03,48,491	
1-3	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	75,13,072		3,24,63,640	
1-4	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ನಷ್ಟ	73,19,109		7,83,887	
1-5	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	(48,251)		(56,175)	
1-6	ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	5,39,14,56,560		4,88,55,82,534	
1-7	ಗಳಿಕೆರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	15,24,52,655		34,38,17,034	
1-8	ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸಗ್ರೇಷಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	7,13,62,989		7,13,80,006	
1-9	ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	89,84,87,235		84,90,93,237	
1-10	ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	1,15,98,395		2,19,38,815	
	ವ್ಯವಹರಣೆಯ (ಲಾಭ / ಹಾನಿ)		15,38,59,25,108		6,29,25,26,532
	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಮುಂಚೆ				
2	ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ				
2-1	ತಪಶೀಲು	(22,63,64,163)		(42,69,58,450)	
2-2	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	(1,28,69,61,585)		3,86,86,13,094	
2-3	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	44,67,402		1,91,69,743	
2-4	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	(27,40,55,943)		(78,19,613)	
2-5	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	(9,64,55,04,208)		(9,90,34,52,093)	
2-6	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	(13,58,26,73,780)		(7,52,56,75,221)	
2-7	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಪಾವತಿಗಳು	4,55,78,68,903		5,71,07,74,333	
2-8	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1,84,90,26,708		8,23,85,28,216	
2-9	ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	40,05,53,096		70,12,29,606	
2-10	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	(3,54,26,027)		7,16,75,092	
2-11	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	(11,37,07,876)		19,15,67,735	
	ಒಟ್ಟು		(18,35,27,77,472)		93,76,52,442
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನೆ		(2,96,68,52,364)		7,23,01,78,973
3	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದುಚಲಾವಣೆ				
3-1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು ಸೇರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	(7,01,26,86,370)		(12,32,26,66,969)	
3-2	ಬಂಡವಾಳವೆಚ್ಚ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ	(64,16,01,977)		96,38,98,106	
3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	70,94,353		33,60,154	
3-4	ಚಾಲಿಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದು	-		-	
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ		(7,64,71,93,995)		(11,35,54,08,708)
4	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ.				
4-1	ಷೇರು ಠೇವಣಿಗಾಗಿ ಬಂದ ಹಣ	1,42,82,00,000		2,00,35,00,000	
4-2	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	22,64,74,11,831		23,16,29,28,619	
4-3	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	(7,80,21,51,336)		(18,07,75,46,096)	
4-4	ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	2,21,70,74,105		1,30,57,21,984	



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
4-5	ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	(5,41,963)		(1,60,06,034)	
4-6	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	(1,73,87,80,115)		34,24,80,988	
4-7	ಹಣಕಾಸಿನ ಖರ್ಚುಗಳು	(5,39,14,56,560)		(4,88,55,82,534)	
	ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು / (ಉಪಯೋಗಿಸಿದ) ಹಣಕಾಸು ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ		11,35,97,55,961		3,83,54,96,927
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)		74,57,09,603		(28,97,32,809)
5	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		57,28,46,397		86,16,30,297
6	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು		14,81,62,193		8,56,31,650
7	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ		94,35,04,901		26,64,27,758
8	3 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ ಮೂಲ ಪರಿಪಕ್ವತೆ ಹೊಂದುವ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ		22,68,88,906		22,07,86,989
			1,31,85,56,000		57,28,46,397

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಎ. ರಾಘವೇಂದ್ರ ರಾವ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್. 03324S

ಸಹಿ/-
ಆನಂದ ಎಲ್ ಪೊಟ್ಟಸ್
ಪಾಲುದಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಎಸ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸಹಿ/-
(ರಾಜಪ್ಪ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಎಮ್. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ : 021685

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 14.09.2019



ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
1	ಕಾರ್ಪೊರೇಟ ಮಾಹಿತಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ದಿನಾಂಕ 30 ಎಪ್ರಿಲ್ 2002 ರಂದು ಪಬ್ಲಿಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೆಂದು ಕಂಪನಿಗಳ ರಜಿಸ್ಟರ ಬೆಂಗಳೂರವರಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯು U31401KA2002SGC030437 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 1, 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಪಿ.ಬಿ.ರೋಡ ನವನಗರ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025 ರಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಏಳು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಕ್ಷೋಡಿಕೃತ 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.
2.1	ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳ ಮೂಲತತ್ವ ಮತ್ತು ಅವಯವ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ. ಕಂಪನಿಯ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ (ಭಾರತ ಜಿಎ ಎ ಪಿ) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಮ್ಮತಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತತ್ವಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ ನಿಯಮಾವಳಿ 2014 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 ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಅವೆಲ್ಲವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
2.2	ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ. ಭಾರತೀಯ ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವಂತೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪ್ರಭಾವಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಮಾಹೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೂ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಮಂಜಸವಾದ ಮತ್ತು ವಿವೇಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸುವ ಇಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳ ನಿಜವಾದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳಿಗೆ ಭಿನ್ನವಾಗುತ್ತವೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.3	ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. (ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ದರಪಟ್ಟಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ).
2.4	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ) 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.
2.5	ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 3 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.6	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು 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. 2.6.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. 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. 2.6.4 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮಾನದಂಡ 12 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಳೆದಿದೆ. 2.6.5 ಕಳಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ. ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ದರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ. 2.6.6 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು 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.

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.7	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ 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. 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. 2.7.3 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. 2.7.4 ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. 2.7.5 ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿರುವ ರೂ. 500 ಅಥವಾ 500 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪೂರ್ತಿಯಾಗಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನೇ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.5000 ಮೊತ್ತಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ) 2.7.6 ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2.7.7 ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ತಿಂಗಳಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. (i) ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ಪೂರ್ತಿ ತಿಂಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. (ii) ಕಳಚಿದ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ತಿಂಗಳ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.
2.8	ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು ವಿವಿಧ ಎಲ್ . ಟಿ ಹೆಚ್. ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.
2.9	ಆದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ : ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಟವಾಡೆಯಾದ ಕೂಡಲೆ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಪ್ರಮುಖ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಖರೀದಿದಾರನಿಗೆ ವರ್ಗವಾದ ನಂತರ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುವ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟವನ್ನು ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	ಸೇವೆಗಳ ಆದಾಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆದಾಯವು ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಇಂಧನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂನಿಯ ಕಂದಾಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿ ದರದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಸಂಬಂಧಿತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಗಳ ನುಂಕದ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಷದ ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಕ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.10	ಇತರೆ ಆದಾಯ ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಲಾಭಾಂಶದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಚಿತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಾತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.
2.11	ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ರಫ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಅಂಟಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು/ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳ್ಳುವ ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ, ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲೇಬೇಕು ಎನ್ನುವ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಅನುದಾನವನ್ನು ಸವಕಳಿಯುತ ಆಸ್ತಿಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆಯುವದರೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯಮವು ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಅನುಭವಿಸಿದ ನಷ್ಟದ ಪರಿಹಾರವೆಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ಸಂಗತಿ ಎಂದು ಆ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಬಹುದು (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್ (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.

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.12	ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಯೆಂದು ವಿಂಗಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಇಡ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲಿನ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಅಂತಹ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಬ್ರೋಕರೇಜ್, ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳಂತಹ ಸ್ವಾಧೀನದ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ಹೂಡಿಕೆ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಅಂತಹ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ, ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚವು ಬ್ರೋಕರೇಜ್, ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಸುಂಕಗಳಂತಹ ಸ್ವಾಧೀನದ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹೂಡಿಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ದುರ್ಬಲತೆಯ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ, ಯಾವುದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ಹೇಳಿರುವ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ (ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ). ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಗಾಗಿ ಹೇಳಲಾದ ನೀತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.13	ಎ. ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು 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. ಬಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ 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 ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಯ ಶೇ 10 ರಷ್ಟು ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಮ ಪ್ರಮಾಣದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಕೇಂದ್ರಿಯ ದಾಖಲೆ ನಿರ್ವಾಹಣ ಏಜೆನ್ಸಿ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರುಗಳ ನೇಮಕಾತಿಯು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಕೆ.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.



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	ಪಿಂಚಣಿ ಪದ್ಧತಿಯ ಟಾಯರ್-1 ರ ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಿಟ್ಟುಕೊಡುವ ವಯಸ್ಸು ನಿವೃತ್ತಿಯ ವಯಸ್ಸು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಿಟ್ಟು ಕೊಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರನು ವರ್ಷಾಸನವನ್ನು ಖರೀದಿಸಲು ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಪತ್ತಿನ ಶೇ 40 ರಷ್ಟನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಹೂಡಿಕೆ ಮಾಡುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನೌಕರರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವರ್ಷಾಸನವು ನೌಕರನ ಹಾಗೂ ಆತನ ಅವಲಂಬಿತ ತಂದೆ ತಾಯಿಗಳು ಹಾಗೂ 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. ಸಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಆಕ್ಟುರಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31.05.2002 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರದಾರರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದಾಗ ಅವರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಪಾವತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. (i) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟು, ನೌಕರರು ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯಿಲ್ಲದ ಹಣದ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ನೀರಿಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದವರಾದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಹಾಗೂ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ತರಹದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅ) ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಮಾಡಿದಾಗ. ಬ) ಸಂಗ್ರಹವಾಗದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ (ii) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು; ಆಯುಷ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ ತಯಾರಿಸುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರನು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆಯ ಕೊನೆಯ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ನೀರಿಕ್ಷಿಸಲಾದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ ಸಂಭವವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಬಗೆಹರಿಸಬಹುದಾದ ನ್ಯಾಯೋಜಿತ ಮೌಲ್ಯ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸುಧೀರ್ಘ ಸೇವೆಯ ಪ್ರಶಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಯುಷ್ಯಯ ದಿನಾಂಕದಂತೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಯೋಜನ ಬಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಮಾನ್ಯಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.14	ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಕಾರ್ಯ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.15	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ 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 ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಾಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾರಿ ಮಾಡುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆ ಮಾಡಿದಾಗ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗುವುದಾದರೆ ಮಾತ್ರ ಅವುಗಳನ್ನು ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಅಂದರೆ ಬಾಕಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯ) ಜಾರಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು/ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಬೋನಸ್ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಸರಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
2.16	ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಸ್ವಿಕಾರಾರ್ಹ ಅನುಕೂಲಗಳ ಅಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವೇ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ. ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಿಗುವ ಭವಿಷ್ಯತ್ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅನ್ವಯ ಪಾವತಿಸುವ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ 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. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಒಂದು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹುಟ್ಟಿಕೊಂಡು ಮುಂದಿನ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ತರವಾಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಾವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕೇಕರಿಸಿದ ಆದಾಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ದೊರಕುವ ನಿಶ್ಚಿತತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಅಂತಹ ಇತರೆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಮಾಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.
	ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಆಡಳಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸುವ ಆದಾಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕೈಗೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.
2.17	ಸಂಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು. 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.
2.18	ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಿಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಲಭ್ಯತೆಯು ಅವಶ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒಂದು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಿ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಪ್ರಸ್ತುತ ಋಣದಿಂದ ಹೊರ ಬೀಳುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಹತ್ತಿರವಿದ್ದಾಗ ಅಥವಾ ಎಲ್ಲಿ ನಂಬಲರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದಾಗ ಅಲ್ಲಿ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.
2.19	ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಜವಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಂಗತಿಗಳ ಆಧಾರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
2.20	ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 52(2) ರನ್ವಯ ಭದ್ರತಾ ವಿಮೆ ಕಂತು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಮರುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ (ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುವ) ವಿಮೆ ಕಂತುಗಳನ್ನು ಭದ್ರತಾ ವಿಮೆ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಸಮೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಉಳಿದಂತಹ ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 : ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಟಿಪ್ಪಣಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ		31.03.2018 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
	ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,21,10,67,800	12,11,06,78,000
3 -3	ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,21,10,67,800	12,11,06,78,000
Total				1,55,42,37,800	15,54,23,78,000	1,21,10,67,800

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
3 -1-1	ಇಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3 -1-2	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1,21,10,67,800	34,31,70,000	-	-	1,55,42,37,800
3 -1-3	ಮೊತ್ತ ರೂ.	12,11,06,78,000	3,43,17,00,000	-	-	15,54,23,78,000
3 -1-4	31 ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3 -1-5	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	1,21,10,67,800	-	-	-	1,21,10,67,800
	ಮೊತ್ತ ರೂ.	12,11,06,78,000	-	-	-	12,11,06,78,000

(ii) 5 % ಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇರು ದರ್ಜೆ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ		31.03.2018 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%	1,21,10,67,800	99.99%



(iii) ಅಧಿಕೃತ ಜೇರು ಬಂಡವಾಳದ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವರ್ಷ	ಅಧಿಕೃತ ಜೇರು ಬಂಡವಾಳ	ಉಲ್ಲೇಖ
1	2002-03	10,000,000	ಕಂಪನಿಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶಗಳ ಸಂ. DE 8 PSR 2002 ದಿನಾಂಕ 31.05.2002 ಮತ್ತು DE 48 PSR 2003 ದಿನಾಂಕ 31.05.2003 ರ ಅನುಮೋದನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯ ಭಾಗವಾಗಿ ರೂ.1 ಕೋಟಿಯ ಜೇರು ಬಂಡವಾಳದೊಂದಿಗೆ ಏಕೀಕೃತಗೊಂಡಿದೆ.
2	2003-04	10,000,000	
3	2004-05	2,500,000,000	2ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 24ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2004 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 1.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
4	2005-06	2,500,000,000	
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 1.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
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	ಕಂಪನಿಯ ಜೇರುದಾರರ ವಿಶೇಷ ಸಾಧಾರಣ ಸಭೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 2ನೇ ಫೆಬ್ರವರಿ 2017 ರಂದು ಮಧ್ಯಾಹ್ನ 12.00 ಗಂಟೆಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿರುವ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.
16	2017-18	20,00,00,00,000	
17	2018-19	20,00,00,00,000	



ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
4 -1	ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಪ್ರಿಮಿಯಂ ಖಾತೆ			
4 -2	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	56.610	-	-
4 -3	ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ- ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಸೇರಿಸು/ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	52.307, 52.308	43,74,09,558 -	43,74,09,558 -
4 -4	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕೃತ / ಕೊರತೆ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದ ಲಾಭ / (ನಷ್ಟ) ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		43,74,09,558 (11,54,30,724) -	43,74,09,558 (11,54,30,724) -
	ಒಟ್ಟು		(19,55,76,69,153)	(26,45,75,85,221)
			(19,23,56,90,319)	(26,13,56,06,387)

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡನೆಯ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕೆಲವೊಂದು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಸುಮಾರು ರೂ. 11.54 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಪಟ್ಟಿಯ ಆವೃತ ದಿನಾಂಕದಂದು ಅನುಮೋದನೆಯು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 4 ಎ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
4A -1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು - ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	55.1, 55.3	16,70,50,92,860	14,50,23,69,325
4A -2	ಕೂಡಿಸಿರಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		2,89,80,06,647	2,20,27,23,535
			19,60,30,99,507	16,70,50,92,860

ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ, ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
4A -1-1	ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಕೆ	55.1	13,46,98,97,442	12,10,42,57,212
4A -1-2	ಅನುದಾನ	55.3	6,13,32,02,065	4,60,08,35,649
	ಒಟ್ಟು		19,60,30,99,507	16,70,50,92,860



ಟಿಪ್ಪಣಿ - 5 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
5 -1	ಎ) ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2 ನೋಡಿ)			
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ			
	ಭದ್ರತಾ	53.3, 53.9	1,18,53,52,453	1,43,55,45,577
	ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	-	-
			1,18,53,52,453	1,43,55,45,577
	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ			
	ಭದ್ರತಾ	53.3, 53.9	15,41,62,20,914	18,24,74,63,288
	ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	16,03,00,43,930	60,33,47,937
			31,44,62,64,844	18,85,08,11,225
	ಒಟ್ಟು		32,63,16,17,297	20,28,63,56,802

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (1) ಸುರಕ್ಷಿತ ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಭದ್ರತಾ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2019 ಕ್ಕೆ		31.03.2018 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
5 -1-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು- ಸುರಕ್ಷಿತ.			-	-	-	-
5 -1-2	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ			-	-	-	-
5 -1-3	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ.			1,18,53,52,453	-	1,43,55,45,577	-
5 -1-4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ.			1,18,53,52,453	-	1,43,55,45,577	-
5 -1-5	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ:			53,62,10,395	-	36,49,51,486	-
5 -1-6	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆ.			14,88,00,10,519	-	17,88,25,11,802	-
	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಗಾ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ						



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2019 ಕ್ಕೆ		31.03.2018 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
5 -1-7	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮೂಲಕ ಸರಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ				1,67,06,558		2,04,06,558
5 -1-8	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ				20,97,21,366		26,41,21,366
5 -1-9	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ - ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಲ				(20,45,05,842)		(20,45,05,842)
5 -1-10	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ				1,00,81,21,848		52,33,25,855
5 -1-11	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ				-		-
5 -1-12	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕೇಂದ್ರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ ವಲಯಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲ				-		-
5 -1-13	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ				15,00,00,00,000		-
5 -1-14	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಕ್ರೇಡಲ್ ದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ				-		-
	ಒಟ್ಟು			15,41,62,20,914	16,03,00,43,930	18,24,74,63,288	60,33,47,937

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಇತರರು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.150 ಕೋಟಿಗಳ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ರೂ.200 ಕೋಟಿಯ ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ		1,18,53,52,453	1,43,55,45,577
	ಒಟ್ಟು		1,18,53,52,453	1,43,55,45,577



(iii) ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2019 ಕ್ಕೆ		31.03.2018 ಕ್ಕೆ	
		ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.	ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.
5 -2	ಎಸ್.ಬಿ.ಆರ್.ಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ	-	-	20 Days	3,14,11,868
5 -3	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.ಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ	85 Days 85 Days	2,06,16,61,795 19,20,00,529		
5 -4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ	-	-	20 Days - - - - -	1,02,34,519
5 -5	ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ	-		25 Days 30 Days -	5,60,02,196 8,57,14,286
5 -6	ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ ಅಸಲು ಬಡ್ಡಿ	63 Days 68 Days -	91,98,05,084 62,26,52,410		

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ವಿಳಂಬದ ಅವಧಿಯು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂತುಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ.

(iv) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೊತ್ತದ ವಿವರಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 10-1 "ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ" ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ

(v) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣಾ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿತಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಕೆ.ಎ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಕೆಲವೊಂದು ಖಚಿತ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 6 ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
6 -1	ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು			
6 -1-1	ಇತರೆ			
6 -1-1-1	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರ ಶೇವಣಿಗಳು	47.6 + 46.966	48,63,00,682	47,20,54,957
6 -1-1-2	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಶೇವಣಿ	48.1 + 48.2 + 48.3	7,49,97,18,000	7,01,27,64,700
			7,98,60,18,682	7,48,48,,19,657
6 -1-1-3	ನೌಕರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಶೇವಣಿ	46.920	1,26,496	1,33,981
6 -1-1-4	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ನಿಧಿ- ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ	46.106	-	10,06,38,234
6 -1-1-5	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ- ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ. 2	46.204 to 46.208	40,19,647	40,19,857
	ಒಟ್ಟು		7,99,01,64,825	7,58,96,11,729

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಶೇವಣಿಗಳ ಬಾಕಿಯು ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 7 ದೀರ್ಘಾವಧಿಕಾಲದ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
7 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು			
7 -1-1	ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	46.430	1,02,42,97,313	88,89,96,109
7 -1-2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.142	7,46,37,263	6,93,65,591
	ಒಟ್ಟು		1,09,89,34,576	95,83,61,700

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 8 ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
8 -1	ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು			
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ			
	ಭದ್ರತಾ (CC)	50.1	1,93,33,61,005	3,67,21,41,120
	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ (KREDL)		2,50,00,00,000	-
	ಒಟ್ಟು		4,43,33,61,005	3,67,21,41,120

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
9-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ		-	-
9-1-1	ಸಾಲದಾತರು - ಇತರೆ	41.1 to 41.5	55,74,12,32,104	51,38,33,63,202
9-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು --(ಎಸ್ಕಾಂಗಳು)	42.230, 42.231, 42.256, 42.258, 42.282	14,08,64,22,922	13,88,64,22,922
	ಒಟ್ಟು		69,82,76,55,026	65,26,97,86,124

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1) ವಿವಿಧ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ ಕಂಪನಿಯೊಂದಿಗೆ ಪ್ರವೇಶಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದ ಷರತ್ತುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸುವ ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಸಾಲಪತ್ರ (ಎಲ್.ಸಿ.) ವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 31.03.2019 ರಂದು ಒದಗಿಸಲಾಗಿರುವ ಸಾಲಪತ್ರ (ಎಲ್.ಸಿ.) ರಿಯಾಯಿತಿ ಷರತ್ತುಗಳ ಅನ್ವಯ ರಿಯಾಯಿತಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಮಾಹಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿ	ಎಲ್.ಸಿ. ಯ ಮೊತ್ತ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು	ದಿ:31.3.2019 ರಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಸಮಗ್ರ ಎಲ್.ಸಿ. ಮಿತಿಯ ಮೊತ್ತ
1	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	150	133.03	16.97

- 2) ಪಿಟಿಷನ್ ಸಂ. 160/ಜಿಟಿ/ 2012 ದಿನಾಂಕ 10.07.2015 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ಧರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ (1200 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್) ದಿನಾಂಕ 11.11.2010 ರಿಂದ 31.03.2014 ಅವಧಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ದರವನ್ನು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ, ನವದೆಹಲಿ ಪಿಟಿಷನ್ ಸಂ.07/ಜಿಟಿ/2016 ವಿಮರ್ಶೆ ಕೋರಿ ಹುಪಿಸಕಂನಿಯು ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂ. 25/ಆರ್‌ಪಿ/2017 ರಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ
- 3) 2006-07 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕವಿಪ್ರನಿಯು 26.23 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ವಿಧಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶದನ್ವಯ 19.42 ಪೈಸೆಯಂತೆ ವಿಧಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚದ ಮಧ್ಯ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಮೊತ್ತವು ರೂ.49.72 ಕೋಟಿ (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ ರವರ ಅರೆ ಸರ್ಕಾರಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಂಡಿ/ಎಫ್‌ಎ(ಎ&ಆರ್)/ಸಿಎಫ್/ಎಫ್‌ಎ(ಆರ್)/ಎಸ್‌ಪಿಎ/ಎಫ್-1/2011-12/931 ದಿನಾಂಕ 06.09.2011 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ ಸಹಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದೆ) ಯಷ್ಟು 'ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಸಾಲದಾತರು - ಕವಿಪ್ರನಿ' ಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧಿಸಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿಗಳ (ಎಲ್‌ಟಿಇ) ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಇದೀಗ ಎಲ್‌ಟಿಇ ಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಈ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಸದರಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯು ಇನ್ನೂ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗಬೇಕಿದೆ. 4000 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ.1,15,776/- ರಂತೆ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10 -1	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ (ಕೆಳಗೆ (iii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)		12,79,84,95,998	12,27,79,66,847
10 -2	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	46.71	12,81,33,007	13,19,79,544
10 -3	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	48.340, 48.350	49,59,09,282	46,56,35,326
10 -4	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು			
10 -4-1	ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101, 42.201, 42.301, 42.401, 42.501 & 42.701	4,62,77,87,691	3,96,82,88,836
10 -4-2	ಪೂರೈಕೆದಾರರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101, 46.102, 46.104, 46.107, 46.108, 46.109 & 46.103	2,87,85,94,251	2,48,27,87,861
10 -4-3	ಇಂಟರ್ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.214 to 42.282	3,96,04,03,955	3,71,31,53,208
10 -6	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು			
10 -6-1	ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಅವಕಾಶ	44.122	95,35,14,282	41,68,74,503
10 -6-2	ಪಾವತಿಯಾಗದ ವೇತನಗಳು	44.210	1,86,102	1,86,102
10 -6-3	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್	44.220	1,20,328	61,456
10 -6-4	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310	3,19,54,860	4,75,64,218
10 -6-5	ಒಪ್ಪಂದಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರು (ವಿಕಲ ಚೇತನ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.312	17,58,931	10,86,707
10 -6-6	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.320	90,23,580	1,45,10,156



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10 -6-7	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ	44.330	6,23,39,409	5,68,69,850
10 -7	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿ			
10 -7-1	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	46.300	43,90,73,223	23,63,99,412
10 -7-2	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಯೋಜನೆ ಶುಲ್ಕ	46.301	1,67,75,734	1,44,47,188
10 -7-2	ಇಎಸ್‌ಆರ್	(46.991 + 46.992)	13,70,689	3,66,710
10 -7-3	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	46.923 + 46.924 + 46.925 + 46.926 + 46.927 + 46.928 + 46.951 + 46.929 + 46.942	10,40,87,988	12,95,74,013
10 -7-4	ಸರಕು ಮತ್ತು ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ (ಜಿ.ಎಸ್.ಟಿ.)	(46.984 + 46.985 + 46.986 + 46.987 + 46.988 + 46.989 + 46.990 + 46.993 + 46.994 + 46.995 + 46.996 + 46.997)	21,55,32,913	1,28,83,614
10 -7-4	ನೌಕರರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಮುರಿದುಕೊಂಡಿದ್ದು	46.952	26,69,223	7,67,315
10 -7-5	ನೌಕರರ ವಂತಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೌಕರರಿಂದ ಮುರಿದುಕೊಂಡು ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಮಾಣ	46.956	85,63,052	85,63,060
10 -7-6	ನೌಕರರ ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪಾಲು ಕೊಡಬೇಕಾದ ಖಾತೆ	46.957, 46.958	4,24,643	2,96,786
10 -7-7	ಇತರೆ			
11 -7-8	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	46.41 To 46.47	1,68,21,46,169	1,54,64,09,228
12 -7-9	ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿ	46.971, 46.972, 46.974, 46.975, 46.979	13,84,98,119	3,03,30,099
10 -7-10	ವಿವಿಧ ಠೇವಣಿಗಳು	46.966	-	-
10 -7-11	ಉಗ್ರಾಣಸ್ಥಾಪ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಡೆದದ್ದು	46.922	30,54,001	3,75,08,293
10 -7-12	ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್ ನಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು	46.910, 46.911	32,92,256	30,75,769
10 -7-13	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.140, 44.141, 44.142, 44.143	10,52,24,171	10,10,21,056



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10 -7-14	ಲಾಭದಾಯಕ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳು (ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್.)	44.150	32,77,061	14,74,174
10 -7-15	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ರವರಿಗೆ ಯು.ಐ. ಶುಲ್ಕಗಳು/ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	28.945, 28.946	27,83,39,473	27,83,39,473
10 -7-16	3 ನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸೌರ ನೀರು ಪಂಪ್ ಮಾಡುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	28.412	-	8,00,000
	ಒಟ್ಟು		28,95,05,50,391	25,97,92,20,804

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸಂಗ್ರಹಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರೂ. 194.70 ಕೋಟಿ ಇದರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಜಕಾತಿ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ ರೂ.183.05 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

(iii) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10 -8	ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ			
10 -8-1	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.977	-	31,33,35,834
10 -8-2	ಎಸ್. ಬಿ. ಐ ನಿಂದ ಸಾಲ	53.978	-	37,14,11,868
10 -8-3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.981	25,00,00,000	26,18,00,000
10 -8-4	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.982	-	-
10 -8-5	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ		-	-
			25,00,00,000	94,65,47,702
10 -9	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ			
10 -9-1	ಪವರ್ ಪ್ರೈವಾಟ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸ್ಕ್ವೇಮ್	53.961	-	40,49,594
10 -9-2	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು: ಹುವಿಸಕಂಯು ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ	53.314	7,03,20,87,023	3,74,82,34,740
10 -9-3	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ			
10 -9-4	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ ಮೂಲಕ ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ	53.307	37,00,000	37,00,000
10 -9-5	ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	5,44,00,000	5,44,00,000
10 -9-6	ಕೆ.ವಿಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲ.	53.351	-	-
10 -9-7	ಪಿ.ಎಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕವಿಪ್ರನಿ.	53.960	5,45,83,08,975	7,51,50,69,811
10 -9-8	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	53.980	-	46,50,000
10 -9-9	ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಯಾಂತ್ರಿಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	53.983	-	13,15,000
10 -9-10	ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲ- ಕ್ರೇಡೆಟ್	53.985	-	-
	ಒಟ್ಟು		12,54,84,95,998	11,33,14,19,145
			12,79,84,95,998	12,27,79,66,847



ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
11 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ (ಗಳಿಕೆ ರಜೆ)	46.430	26,49,63,947	25,28,52,639
11 -2	ಅವಕಾಶ- ಇತರೆ		-	-
11 -2-1	ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ		-	-
11 -2-2	ನಗದು ಕಡಿಮೆ ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ತೊಡೆದು ಹಾಕುವ ಅವಕಾಶ	46.965	67,463	67,463
11 -2-3	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ- ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್	44.142	70,77,958	73,09,487
	ಒಟ್ಟು		27,21,09,368	26,02,29,589



ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 : ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು

ಎ)	ಪ್ರಮುಖ ಸಂಸ್ಥೆ	ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು (ಅಕ್ಷಗಳು)	ಲಕ್ಷ ಕೋಟಿ	ನವೀಕರಣ				ಕುಳಿತುಕೊಳ್ಳುವ ಸಮರ್ಥ ಮತ್ತು ಮೂಲಧನಗಳು						ಒಟ್ಟು ಒಟ್ಟು		
				ಮೂಲಧನ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಿ	ಸೇವೆ	ಫಲಿತಾಂಶ	ಮೂಲಧನ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಿ	ಮೂಲಧನ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಿ	ಮೂಲಧನ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಿ	ಮೂಲಧನ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಿ	ಮೂಲಧನ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಿ	ಮೂಲಧನ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಿ	ಮೂಲಧನ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಿ	ಮೂಲಧನ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಿ	ಮೂಲಧನ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಿ	ಮೂಲಧನ 01.04.2018 ರಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಿ
				ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ	ರೂ.ಲಕ್ಷ
12-1		ದೇವತಾ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣ	10.1	13,35,76,377	1,22,27,391	-	16,20,96,166	-	-	-	-	-	-	16,20,96,166	13,35,76,377	
12-2		ಕೃಷಿ	10.2	93,63,62,847	40,30,18,317	11,09,715	1,33,82,71,449	3,76,73,781	3,76,73,781	3,76,73,781	3,76,73,781	3,76,73,781	3,76,73,781	1,01,70,80,372	65,39,94,905	
12-3		ಮಾಲೀಕರಣ ದಳಗಳು	10.3	3,60,47,591	1,15,71,596	-	4,76,19,187	22,18,826	22,18,826	22,18,826	22,18,826	22,18,826	22,18,826	2,96,72,736	2,05,75,670	
12-4		ಇತರೆ ಸೇವೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು	10.4	3,61,06,499	1,74,50,888	-	5,35,57,387	15,68,079	15,68,079	15,68,079	15,68,079	15,68,079	15,68,079	4,29,22,527	2,70,39,717	
12-5		ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರಗಳು	10.5	10,32,06,42,540	2,92,89,56,009	1,69,16,06,432	11,55,79,92,117	581,329,946	581,329,946	581,329,946	581,329,946	581,329,946	581,329,946	8,69,09,11,171	7,84,51,84,336	
12-6		ಲೈವ್ ಕೇಬಲ್ ನೇರವ್ಯವಸ್ಥೆ	10.6	42,51,09,63,304	6,86,60,57,365	70,26,98,153	48,67,43,22,516	1,29,87,33,419	1,29,87,33,419	1,29,87,33,419	1,29,87,33,419	1,29,87,33,419	1,29,87,33,419	38,38,13,37,516	33,24,98,07,872	
12-7		ವಾಹನಗಳು	10.7	7,98,68,227	93,02,899	13,10,154	8,78,60,972	31,32,906	31,32,906	31,32,906	31,32,906	31,32,906	31,32,906	3,59,66,509	3,10,45,319	
12-8		ಪರೀಕ್ಷಾಕೇಂದ್ರ ಗಳು ಹಾಗೂ ಪರೀಕ್ಷಾಕೇಂದ್ರಗಳು	10.8	7,25,13,458	22,29,618	9,31,679	7,38,11,397	2,51,03,389	2,51,03,389	2,51,03,389	2,51,03,389	2,51,03,389	2,51,03,389	1,57,57,351	4,05,87,988	
12-9		ಕಚೇರಿ ಮಾಲೀಕರಣಗಳು	10.9	5,53,85,835	3,37,79,383	3,84,09,319	5,07,55,900	16,16,372	16,16,372	16,16,372	16,16,372	16,16,372	16,16,372	3,93,16,335	4,52,71,094	
12-10		ಮೇಲ್ಕಟ್ಟು ಪಡೆದ ಭೂಮಿ	10.1	15,64,696	-	36,094	15,28,602	-	-	-	-	-	-	15,28,602	15,64,696	
		ಒಟ್ಟು		54,18,30,31,375	10,28,45,93,467	2,43,61,01,546	62,04,78,15,693	1,95,13,76,717	1,95,13,76,717	1,95,13,76,717	1,95,13,76,717	1,95,13,76,717	1,95,13,76,717	48,41,65,89,285	42,04,87,47,975	
		ಕಳೆದ ಮೂರನೇ ವರ್ಷದ ಮೂಲಧನದ ಹಿಂತೆರಿಕೆ ಅನುಮಾನದ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನ		(15,39,93,70,876)			(17,38,60,25,402)							31,03,05,63,883	26,64,93,77,099	
		ಒಟ್ಟು ಮೂಲಧನ		38,75,47,12,088	8,21,50,19,018	2,35,27,24,227	44,61,70,06,859	1,57,89,74,249	1,57,89,74,249	1,57,89,74,249	1,57,89,74,249	1,57,89,74,249	1,57,89,74,249	33,15,31,03,856	27,96,95,09,276	

ಬಿ) ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12 -9	ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಎ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಬೆಲೆ ಕಟ್ಟುವಿಕೆ ಮೀಸಲಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು	1,95,13,76,717	2,28,21,83,604
	ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	1,95,13,76,717	2,28,21,83,604

ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಭೋಗ್ಯಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಂತ ಭೂಮಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಈಗ ಅದನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 1738.60 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 ಲೆಕ್ಕಕರಿಸಿ ರೂ. 88.20 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜರ್ನಲ್ ನಮೂದು ಮೂಲಕ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12 -10	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
		14.110 To 14.150	75,57,26,668	66,22,62,270
		14.151 To 14.401	6,13,37,96,943	5,71,44,70,891
		14.450 to 14.810	(34,28,71,383)	(30,02,99,744)
	ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.900 to 14.925	-	-
12 -11	ಉಪ ಮೊತ್ತ		6,54,66,52,228	6,07,64,33,417
	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದು)	15.5	70,76,82,376	90,81,51,043
	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ	55.1	(2,21,70,74,105)	(1,30,57,21,983)
			5,03,72,60,499	5,67,88,62,477

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 290.64 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 68.09 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ಮತ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ರೂ.222.55 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.ಮುಂದುವರೆದು ದಿನಾಂಕ 31.03.2019 ರ ವರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ರೂ. 1738.60 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ಎ.ಎಸ್-12 (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12)ರ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

12 D. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಸ್ಪಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12 -10	ಆಂತರಿಕ ಬಳಕೆಗಾಗಿ ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ/ ಖರೀದಿಸಿರುವ ತತ್ಪಾಂಶ	18.101 & 18.102	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
			10,50,62,893	5,17,14,176
			10,50,62,893	5,17,14,176

ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರ/ವಿವಾದ/ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿರುವ ಭೂಮಿಗಳು ಪೂರ್ಣತೀರ್ಪಿಗೆ ಮಾಲಿಕತ್ವದ 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 ಸ್ಟೇಷನ್ ಗೆ ನವೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣವು ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.
ಬಸವನ ಬಾಗೆವಾಡಿ ವಿಭಾಗ (ಚಡಚಣ ಉಪ- ವಿಭಾಗ)				
2	33 KV ಉಪ ಸ್ಟೇಷನ್ ನೀವರ್ಗಿ	242/A2	4 ಎಕರೆ	ಬಿಜಾಪುರದ ಉಪ ಆಯುಕ್ತರಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಭೂಮಿಯ ಹೆಸರು ಬದಲಾವಣೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿಯು ವಿಶೇಷ ತಹಶೀಲ್ದಾರ ಚಡಚಣ ಪೋಡಿ (ಸಮೀಕ್ಷೆ) ರವರಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2019 ಕ್ಕೆ			31.03.2018 ಕ್ಕೆ		
		ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು
13 -1	ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ವೆಚ್ಚ)						
13 -1-1	ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಈಕ್ವಿಟಿ ಮೂಲಕ ಹೂಡಿಕೆ (ಪೂರ್ಣ/ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು) ಅ) ಮೆ ಪಾವಲ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. (ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್) (ಪಿಟಿಸಿ-20.271) (25098 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ರೂ.1000 ಒಂದರಂತೆ) ಆ) ಮೆ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ (ಪಿಟಿಸಿ-20.272)	-	2,51,00,000	2,51,00,000	-	2,51,00,000	2,51,00,000
	ಒಟ್ಟು	-	14,00,00,000	14,00,00,000	-	14,00,00,000	14,00,00,000
	ಉದ್ಭೂತ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಸೇರದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ	-	16,51,00,000	16,51,00,000	-	16,51,00,000	16,51,00,000
				16,51,00,000			16,51,00,000

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
14 -1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು			
14 -1-1	ಭದ್ರತಾರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	25.1 to 25.5,26.6	3,83,86,51,796	3,56,10,41,525
14 -2	ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ			
14 -2-1	ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.	28.935, 28.930	11,06,75,597	11,05,53,989
14 -3	ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು- ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಬಂಡವಾಳ			
14 -3-1	ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.8	(23,08,026)	13,67,910
	ಒಟ್ಟು		3,94,70,19,367	3,67,29,63,424



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 15 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
15 -1	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ವ್ಯಾಪಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು (ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)			
15 -1-1	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನ	28.614, 611, 615, 617, 618, 621, 620,	6,20,38,53,346	6,18,56,06,919
15 -1-1	ವಿಶೇಷ ನೇಕಾರ ಪ್ರಾಕ್ಟೀಸ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಮಗ್ಗ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.619	34,31,57,995	24,16,59,549
15 -2	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು	28.8	63,27,96,458	3,45,46,503
15 -3	ನಿಯಂತ್ರಣಾಸ್ತಿ-ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ	28.9	21,23,49,90,591	8,37,03,11,639
	ಒಟ್ಟು		28,41,47,98,390	14,83,21,24,610

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (i) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಹಾಯಧನದಲ್ಲಿ 2002-03 ರಿಂದ 2004-05 ರ ಅವಧಿಯ ಆರ್.ಇ ನಷ್ಟ ರೂ. 341.99 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 ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 16 : ಚಾಲ್ತಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
16-1	-----		-	-
16-2	-----		-	-
16-3	-----		-	-
16-4	-----		-	-
			-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
17 -1	ಮಳಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು	22.610, 641, 660, 700, 810, 820, 16.1, 16.2	1,90,17,48,876	1,67,23,30,452
17 -2	ಸಾರಿಗೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	2,04,188	32,58,449
	ಒಟ್ಟು		1,90,19,53,064	1,67,55,88,901



ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲಿನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
17 -2-1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.45	2,04,188	32,58,449
17 -1-1	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.61	1,59,17,94,461	1,37,40,63,495
17 -1-2	ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ (ಎಂ.ಎ.ಎಸ್.ಎ)	22.64	-	-
17 -1-3	ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.64	14,54,101	13,47,181
17 -1-4	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.66	41,12,198	1,36,99,312
17 -1-5	ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ :	22.70	(16,23,41,828)	(15,99,01,435)
	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ದಾಸ್ತಾನು			
17 -1-6	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.81	(39,21,255)	(34,97,214)
17 -1-7	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.82	27,26,972	21,61,457
			1,43,40,28,837	1,23,11,31,245
	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು			
17 -1-8	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.10	18,89,97,297	20,81,39,484
17 -1-9	ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.20	27,89,26,930	23,63,18,172
			46,79,24,227	44,44,57,656
	ಒಟ್ಟು		1,90,19,53,064	1,67,55,88,901

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
18 -1	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳಿಗಿಂತಲು ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ			
18 -1-1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.1, 23.2, 23.7	15,98,63,23,606	14,75,08,57,783
			15,98,63,23,606	14,75,08,57,783
18 -1-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607 , 47.609	(2,12,10,815)	(7,51,72,329)
			15,96,51,12,791	14,67,56,85,453
18 -2	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ			
18 -2-1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.5	30,36,66,753	30,10,43,792
			30,36,66,753	30,10,43,792
			16,26,87,79,544	14,97,67,29,245
18 -2-2	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(4,41,54,673)	(3,36,45,261)
18 -2-3	ಕಳೆಯಿರಿ : ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(87,54,65,574)	(87,33,73,194)
			(91,96,20,247)	(90,70,18,455)
	ಒಟ್ಟು		15,34,91,59,303	14,06,97,10,790



ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
18 -1-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)			
18 -1-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	8,59,39,38,377	7,74,80,61,280
18 -1-1-3	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	99,92,09,045	1,13,32,40,220
18 -1-1-4	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.3	63,38,76,842	54,87,52,769
18 -1-1-5	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ	23.5	30,36,66,753	30,10,43,792
18 -1-1-5	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು (ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ)	23.7	5,75,92,99,342	5,32,08,03,513
	ಉಪ ಮೊತ್ತ ಕಳೆಯಿರಿ :		16,28,99,90,359	15,05,19,01,575
18 -1-1-7	ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(4,41,54,673)	(3,36,45,261)
18 -1-1-8	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(87,54,65,574)	(87,33,73,194)
18 -1-5	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607, 47.609	(2,12,10,815)	(7,51,72,329)
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)		15,34,91,59,297	14,06,97,10,790

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1): ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆಯ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31.03.2019 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.738.21 ಲಕ್ಷಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇದ್ದು ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೇಲ್ಕನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಹೆಸರು	ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಜೆಸ್ಸಾಂ	2	10.06
2	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಜೆಸ್ಸಾಂ	19	2.05
3	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ಕಾ & ಪಾ ವಲಯ, ಜೆಸ್ಸಾಂ	120	54.53
4	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹೆಸ್ಸಾಂ		
5	ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	32	642.21
6	ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು		
7	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ	5	29.36
	ಒಟ್ಟು	178	738.21

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. ಇಎನ್ 3 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2016 /ಪಿ3 ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 31.03.2015 ರ ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಸಂಚಿತ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ಬಡ್ಡಿ ಸಮೇತ ರೂ. 485.04 ಕೋಟಿಯನ್ನು ವಿವಿಧ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆಯಲು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಸಾಲದಿಂದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಬಾಕಿಯನ್ನು ತೆರವುಗೊಳಿಸುವಗೋಸ್ಕರ ಮೆ|| ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.856 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ನಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತವೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈಗ ಮೆ|| ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್. ದಿನಾಂಕ 07.08.2018ರಂದು ಮೆ|| ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ಪಡೆಯುವ ಮೂಲಕ ಭದ್ರತೆ ಪಡೆದಿದ್ದು ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಮೆ|| ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್.ಯಿಂದ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ (ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.856) ಸರಿಹೊಂದಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ಪಷ್ಟ ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ಕಾರಣದಿಂದ 2015-16, 2016-17 ಮತ್ತು 2017-18 ರ ವರೆಗಿನ ಬಡ್ಡಿ ಭಾಗವನ್ನು ರೂ. 110.83 ಕೋಟಿ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಬಾಕಿ ಇದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
19 -1	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು		14,81,62,193	8,56,31,650
19 -2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್, ಡ್ರಾಫ್ಟ್‌ಗಳು	24.11,24.12	-	-
19 -3	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು		-	-
19 -3-1	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದು	24.3,24.401,40 2,403,404,405, 409,423,424,4 26	94,35,04,901	26,64,27,758
19 -3-2	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಜಿನ (ಬದಿ) ಹಣ ಬಾಕಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಖಾತರಿಗಳು ಇರುತ್ತದೆ.		-	-
19 -3-3	12 ತಿಂಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿ ಹೊಂದಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು	28.935	15,33,89,050	14,42,23,549
19 -3-4	12 ತಿಂಗಳ ಕಡಿಮೆ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿ ಹೊಂದಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು	28.935	7,29,31,866	7,61,94,200
19 -4	ಇತರೆ ಸ್ಥಿತ್ಯಂತರ ಲೆಕ್ಕಗಳು	24.5,24.6	5,67,990	3,69,240
	ಒಟ್ಟು		1,31,85,56,000	57,28,46,397
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎ.ಎಸ್.-3 ನಗದು ಹರಿವು ತಃಖ್ತೆ		1,31,85,56,000	57,28,46,397

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
20 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
i	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.2	2,99,66,371	3,33,05,495
ii	ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು	27.4, 28.821	24,65,297	35,93,575
	ಒಟ್ಟು		3,24,31,668	3,68,99,070

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 21 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
21 -1-1	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ	23.4	4,27,22,85,960	3,85,14,71,509
21 -2	ಭೋಗ್ಯವಲ್ಲದ ವೆಚ್ಚಗಳು			
21 -2-1	ಪೂರಕ ಸಾಲ ವೆಚ್ಚಗಳು		-	-
21 -1-2	ಇದುವರೆಗೂ ಮಂಜೂರಾಗಿಲ್ಲದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಮಿಕ್ಷೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚ	17.301	2,00,73,546	1,95,31,583
21 -1-3	ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್/ಮಾಪಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ/ಬದಲಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು	26.604	30,84,40,147	14,80,89,611



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 21 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2019 ಕ್ಕೆ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
21 -1	ಷೇರು ಪೂರೈಕೆಯ ವೆಚ್ಚಗಳು		-	-
21 -1	ಷೇರುಗಳ ಮೇಲಿನ ರಿಯಾಯಿತಿ (ಅನ್ವಯವಾಗುವಲ್ಲಿ)			
21 -1	ಸಂಚಯಗಳು		-	-
21 -1-4	ಕೇವಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	28.2	35,91,648	66,50,604
21 -1	ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ		-	-
21 -1	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ			
21 -1	ಇತರೆ			
21 -1-5	ಸ್ವಿಚ್ಚಿನಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1, 28.4	3,34,25,457	4,70,52,238
21 -1-6	ಆಸ್ತಿಗಳ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜವಿಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.72, 28.74	84,04,637	97,15,372
21 -1-7	ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.856	5,90,21,320	4,85,04,14,159
21 -1-7	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.898, 28.901 & 902	11,73,25,75,936	9,64,12,08,333
21 -1-8	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.625, 626,627	35,79,98,99,422	23,91,51,99,135
21 -1-9	ಕೆ.ಜೆ. ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಆರ್. ಇ.ಸಿ/ಎಲ್.ಇ.ಸಿ/ತಾಲೂಕು ಬೋರ್ಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.941, 28.942	7,21,500	7,21,500
21 -1-10	ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಹಕ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆಯ ಕ್ಲೇಮ್‌ನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥ ಮಾಡಿದೆ.	28.852	9,02,38,998	11,09,21,198
21 -1-11	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	(10,26,38,957)	3,25,31,872
21 -1-12	ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಯವರ ಬರ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ	46.978	(10,93,327)	94,46,043
21 -1-13	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ / ಸೇವೆ ಸಂಪರ್ಕ	47.3	1,98,42,28,896	1,94,61,39,461
	ಒಟ್ಟು		54,20,91,75,182	44,58,90,92,617

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 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 31.03.2019ರಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸೇವಾತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿ ರೂ.2.07 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ 9.02 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
22 -1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ	61.1 & 61.3	63,28,33,20,093	55,53,88,09,296
22 -1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ	61.2	12,86,20,52,360	11,03,26,55,749
22 -1-2	ಎಫ್.ಎ.ಸಿ (ಎಲ್.ಟಿ & ಎಚ್.ಟಿ)	61.4 & 61.5	34,88,30,180	1,10,20,98,373
			76,49,42,02,633	67,67,35,63,419



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆದಾಯ :	61.9 & 63.110	1,22,62,70,256	1,26,15,85,095
	ಕಳೆಯಿರಿ :		77,72,04,72,889	68,93,51,48,514
22 -3	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಇನ್ಸೆಂಟಿವ್ಸ್	78.822, 78.823, 78.826	(4,32,76,458)	(3,27,91,499)
22 -4	ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಅವಕಾಶ	83.830, 83.831, 83.834	(3,15,80,399)	(2,69,06,468)
	ಒಟ್ಟು		77,64,56,16,032	68,87,54,50,548
22 -1-1-1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ ಎಲ್.ಟಿ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	15,90,45,924	16,99,31,110
22 -1-1-2	ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್- ಹೆಚ್.ಡಿ.ಎಂ.ಸಿ	61.102	5,88,69,70,571	5,38,30,99,596
22 -1-1-3	ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತಾದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್	61.104	2,47,88,77,385	2,11,82,62,603
22 -1-1-4	ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು- ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.113	13,12,42,440	12,16,14,602
22 -1-1-5	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.114	3,68,29,933	3,06,96,202
22 -1-1-6	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್ - ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.116	3,20,34,36,247	3,00,18,96,945
22 -1-1-7	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.117	1,29,79,72,136	1,12,74,69,667
22 -1-1-8	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.121	6,92,34,456	6,40,77,931
22 -1-1-9	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ	61.122	42,45,12,44,393	36,72,09,04,223
22 -1-1-10	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು ಕಾಫಿ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	61.127 + 61.128	39,34,335	38,86,981
22 -1-1-11	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್	61.129 To 61.137	2,50,23,42,100	2,31,74,86,696
22 -1-1-12	ಬೀದಿ ದೀಪ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ	61.143	1,98,01,01,322	1,65,72,86,604
22 -1-1-13	ನೀರು ಸರಬರಾಜು/ಒಳಚರಂಡಿ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ/ಸ್ಮಾರಕಗಳು	61.144	1,13,70,96,486	1,09,81,43,099
22 -1-1-14	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145	63,55,92,412	51,48,82,905
22 -1-1-15	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಬಿಜೆ.ಕೆ.ಜೆ 18 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.300	1,30,93,99,953	1,20,91,70,133
22 -1-1-16	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.301	-	-
22 -1-1-17	ಎಫ್ ಎ ಸಿ (ಎಲ್.ಟಿ)	61.4	28,97,35,621	93,81,83,279
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ		63,57,30,55,714	56,47,69,92,575
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ		-	-
22 -1-2-1	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.250	1,63,71,51,252	1,35,11,03,163



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1-2-2	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರೀತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಸ್	61.255 & 61.275	7,98,21,26,889	6,88,67,94,757
22 -1-2-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	1,28,99,29,836	1,16,90,70,309
22 -1-2-4	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ/ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮಿತ್ವದ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ	61.262	84,94,43,480	53,76,90,577
22 -1-2-5	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	61.263	29,50,71,261	19,49,78,015
22 -1-2-6	ನೀರಾವರಿ ಕೃಷಿ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು, ಸರಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು	61.264	5,05,676	3,77,919
22 -1-2-7	ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘ ಎಚ್. ಟಿ 2 ಎ (ii) ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.265	1,20,66,517	86,32,479
22 -1-2-8	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ- ಧಾರವಾಡ ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ	61.272	10,04,05,397	9,66,68,847
22 -1-2-9	ನಗರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು- ಎಚ್. ಟಿ 4 ಎ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.273	6,58,521	-
22 -1-2-10	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು - ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ	61.274	10,71,77,835	19,61,19,144
22 -1-2-11	ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆ, ಚಾರಿಟಿಬಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ನಡೆಸುವ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	61.257	39,10,18,358	41,27,80,120
22 -1-2-12	ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು	61.258	19,65,17,338	17,84,40,420
22 -1-1-13	ಎಫ್ ಎ ಸಿ (ಎಚ್.ಟಿ)	61.4	5,90,94,559	16,39,15,095
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ		12,92,11,46,919	11,19,65,70,844
22-2	ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
22 -2-1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ & ಆರ್)	61.901,61.902	54,39,049	1,13,69,697
22 -2-2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	17,85,37,729	19,80,03,173
22 -2-3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	93,13,10,567	96,24,11,318
22 -2-4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906,61.600	4,69,65,667	5,37,45,523
22 -2-5	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ನೊಂದಣಿ ಶುಲ್ಕ	61.907	6,97,898	35,75,558
22 -2-6	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ಸುಲಭಗೊಳಿಸುವ ಶುಲ್ಕ	61.908	2,18,600	6,28,947
22 -2-7	ಸ್ವಯಂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.909	5,87,67,924	3,03,53,776
22 -2-8	ಡೆವಲಪರ್ಸ್ ಗಳಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗಳಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕ	61.910	43,32,822	14,97,103
			1,22,62,70,256	1,26,15,85,095
22 -3-1	ರಿಯಾಯಿತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳು			
22 -3-2	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ರಿಯಾಯಿತಿ	78.822	(3,35,88,840)	(2,96,85,307)
22 -3-3	ವಿಳಂಬರಹಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿ	78.823	(36,75,320)	(13,05,287)
22 -3-3	ಟಿ.ಟಿ.ಡಿ ಟ್ಯಾರೀಫ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳು	78.826	(60,12,298)	(18,00,905)
			(4,32,76,458)	(3,27,91,499)
22 -4	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹಿಂಸೆಡೆಯುವ ಅವಕಾಶ	83.830, 83.831, 83.834	(3,15,80,399)	(2,69,06,468)
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		77,64,56,16,032	68,87,54,50,548

ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.3076.73 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಉಚಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.2945.79 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ.130.94 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತವು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 23 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
23 -1	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಇತರೆ	62.222, 62.360	1,15,98,395	2,19,38,815
23 -2	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಇತರೆ ಇನ್ನಿತರ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು	62.360 (PTC)	18,17,26,662	9,10,82,894
23 -3	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	54,91,247	-
23 -4	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	70,94,353	33,60,154
23 -5	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ತಯಾರಕರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	62.361	20,200	1,02,37,900
23 -6	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಶುಲ್ಕ	62.363	67,29,477	3,05,72,135
23 -7	ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ	62.364	35,80,875	91,10,972
23 -8	ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಶುಲ್ಕ	62.625	50,000	50,000
23 -9	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	1,22,09,052	83,26,240
23 -10	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902 & 62.903	12,98,273	14,84,261
23 -12	ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ವಿವಿಧ ಬಗೆಯ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು	62.912	-	83,720
23 -13	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ	62.916	97,34,458	74,09,091
23 -14	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917	71,09,02,587	45,54,28,340
23 -15	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	62.921	-	-
	ಒಟ್ಟು		95,04,35,579	63,90,84,522

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
24 -1	ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.000	60,54,17,37,366	59,64,58,36,407
24 -4	ಎಸ್. ಎಲ್. ಡಿ.ಸಿ ಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.165	12,73,11,657	17,54,23,231
24 -5	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.801	(1,76,63,23,668)	(4,21,92,59,352)
			58,90,27,25,355	55,60,20,00,286
24 -6	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.800	(1,61,56,04,551)	(1,43,20,60,236)
24 -7	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ	62.919	(3,78,15,156)	(97,83,759)
			57,24,93,05,648	54,16,01,56,291
24 -8	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.113, 70.161	9,40,55,73,304	9,28,83,55,348
	ಒಟ್ಟು		66,65,48,78,952	63,44,85,11,639

ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018 ಮತ್ತು 2019 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಹಂಚಿಕೆಯು ಈ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿದೆ.

ಮೂಲ	2018-19	2017-18
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹೈಡ್ರಲ್	26.000%	20.257%
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಥರ್ಮಲ್	18.673%	20.257%
ಸಿಜಿಎಸ್	19.532%	20.257%
ಯುಪಿಸಿಎಲ್	14.125%	28.013%

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. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವ ಸಂಪುಟದ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ದುಬಾರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ರೂ. 49.31 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ 120.73 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್ ದುಬಾರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದು ಮತ್ತು ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ರವಾನೆಯಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾನಿಯನ್ನು ಸರಾಸರಿ ಹಂಚಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

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

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)	
		2018-19	2017-18
a	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ		
b	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್	13773.58	12551.96
c	ಮಾರಾಟ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	5075.18	4701.92
d	ಮಾರಾಟರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	6684.81	5997.36
e	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	11759.99	10699.28
f	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	2013.59	1852.68
	ಶೇಕಡವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	14.62	14.76

ದಿನಾಂಕ 29.08.2019ರಂದು ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಯು ಇಂಧನ ಸಮತೋಲನ/ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಶಕ್ತಿಯ ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ 20.96 ಕೋಟಿಗಳ ಅಂತಿಮ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಶಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ A1/Q5D/1141 ದಿನಾಂಕ 14.08.2019ರ ಪ್ರಕಾರ ಸುಮಾರು ರೂ.32.49ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 25 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
25 -1	ಸಂಬಳ	75.1	4,53,38,14,559	3,19,29,53,256
25 -2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	6,07,32,323	3,74,94,800
25 -3	ಕುಟು ಭತ್ಯೆಗಳು	75.3	25,86,58,058	1,30,75,35,715
25 -4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	53,17,04,735	43,43,44,180
25 -5	ಬೋನಸ್	75.5	7,13,45,423	7,13,42,935
25 -6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರು ಪಾವತಿ	75.611	4,74,48,953	3,97,07,203
25 -7	ರಜೆ (ಪ್ರವಾಸ ನೆರವು)	75.612	-	-
25 -8	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ವಂತಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.616	6,78,58,479	6,94,77,718



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 25 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
25 -9	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	11,49,49,814	14,37,87,648
25 -10	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ನಿವೃತ್ತಿ/ ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	26,76,01,383	35,42,64,765
25 -11	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	8,90,840	34,68,360
25 -12	ಮಾನ್ಯೋಗ್ಯಾಂಗಮನ್ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	7,98,09,607	7,58,78,319
25 -13	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	3,35,18,940	4,38,11,816
25 -14	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	1,74,96,22,609	1,10,31,31,835
	ಒಟ್ಟು		7,81,79,55,723	6,87,71,98,549

ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕವಿಪ್ರನಿನಿ/ಬಿ-16/4682(iii)/2006-07 ಬೆಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 14.01.2019ರನ್ವಯ ದಿನಾಂಕ 29.12.2010 ರಿಂದ ವಿಕಲಚೇತನ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕಿ/ಕಿರಿಯ ಸಹಾಯಕರುಗಳ ಸೇವೆಯನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧಗೊಳಿಸಲಾದ ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.37.13 ಕೋಟಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
26 -1	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.540	2,42,50,86,463	1,78,15,91,074
26 -2	ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.563	37,77,389	11,83,72,724
26 -3	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.564	2,23,73,312	6,34,41,615
26 -4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	19,24,69,994	19,43,50,890
26 -5	ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	37,18,83,849	38,57,14,136
26 -6	ಐ.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.584	78,30,59,652	63,09,16,846
26 -7	ಆರ್.ಎ.ಸಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ)	78.585	4,27,51,219	4,24,35,124
26 -8	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)	78.591	3,66,29,957	3,54,00,000
26 -9	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.592	-	-
26 -10	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.594 & 78.542 to 78.549	-	33,00,000
26 -11	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಅಡಿಷನಲ್ ಅಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಫಾರ್ ಸೆಕ್ಟರ್ ಆಟೋಮೋಷನ್ ಸಲುವಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.596	-	2,00,000
26 -12	ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಾಗಿ ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.598	1,78,12,500	-
26 -13	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.6	50,95,39,748	43,30,30,948
26 -14	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.861 To 78.886	3,23,47,574	4,26,44,129
26 -15	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ	80.108 To 80.357	95,37,24,903	1,15,41,85,047
	ಒಟ್ಟು		5,39,14,56,560	4,88,55,82,534



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (i) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 i-1	ಲೀಸ್ ಹೋಲ್ಡ್ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಭೋಗ್ಯ	77.110	36,094	-
27 i-2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	3,76,73,781	3,51,27,198
27 i-3	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	22,18,826	17,21,437
27 i-4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	15,68,092	10,93,896
27 i-5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150 + 77.151	58,75,02,606	50,38,98,202
27 i-6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160 + 77.161	1,28,66,01,371	93,83,68,655
27 i-7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170 + 77.171	31,32,905	17,93,017
27 i-8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	36,89,886	36,68,255
27 i-9	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190 + 77.191	17,46,662	14,59,019
27 i-10	ಅಸ್ವಪ್ನ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.801	2,14,13,502	19,56,023
			1,94,55,83,725	1,48,90,85,701
27 i-11	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.610	2,83,551	12,62,790
	ಒಟ್ಟು		1,94,58,67,276	1,49,03,48,491

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -1	ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :			
27 -1-1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	52,87,31,898	47,05,06,707
27 -1-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	1,01,77,076	2,05,15,858
27 -1-3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	1,84,14,222	93,21,432
27 -1-4	ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್, ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	6,36,82,199	8,12,45,763
27 -1-5	ವಾಹನಗಳು	74.6	18,33,006	25,57,351
27 -1-6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	11,919	-
27 -1-7	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	8,46,322	7,33,270
	ಒಟ್ಟು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ		62,36,96,642	58,48,80,380
27 -2	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27 -2-1	ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101 + 76.102	2,09,67,223	1,85,25,781
27 -2-2	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	-	1,51,032
27 -2-3	ವಿಮೆ	76.104 + 76.105 + 76.106	30,000	30,000
27 -2-4	ಪೇಜಲ್, ಸೆಲ್ಯುಲರ್ ಫೋನ್, ಇ ಮೇಲ್ ಟೆಲಿಫೋನ್ ಟ್ರಂಕಕಾಲ, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.111 + 76.112	1,12,95,893	1,57,98,519
27 -2-5	ಅಂಚೆ	76.113	20,73,328	20,63,540
27 -2-6	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	78,50,958	72,45,875



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -2-7	ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀದಿ ಸ್ವಾಂಪುಗಳು	76.115	-	17,145
27 -2-8	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.121	31,28,585	23,58,067
27 -2-9	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ	76.122	61,391	17,74,433
27 -2-10	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	45,25,011	79,22,923
27 -2-11	ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	52,79,12,216	37,42,38,694
27 -2-12	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	76.130 To 76.139	41,90,21,082	41,41,20,708
27 -2-13	ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ವಿಜ್ಞಾನಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	76.14	10,61,71,591	8,58,65,356
27 -2-14	ಗಣಕೀಕರಣ ದರಕಟ್ಟುವ ಶುಲ್ಕ	76.141	-	-
27 -2-15	ಐಟಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಬ್ ಸೇವೆಗಳು, ಎಸ್‌ಎಂಎಸ್ / ಬ್ರಾಡ್‌ಬ್ಯಾಂಡ್ ಸೇವೆಗಳ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ	76.142	2,95,17,071	4,27,33,083
27 -2-16	ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಚಂದಾ	76.151	2,04,54,287	1,76,34,132
27 -2-17	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	48,765	70,784
27 -2-18	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	1,66,43,546	2,20,14,344
27 -2-19	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	1,37,76,054	1,84,39,076
27 -2-20	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಪ್ತಿಗಳು	76.156	24,11,135	15,02,976
27 -2-21	ವಂತಿಗೆ	76.157	39,54,566	60,00,008
27 -2-22	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	2,06,30,360	1,84,72,464
27 -2-24	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು	76.159	670	-
27 -2-23	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.160	37,76,422	11,40,893
27 -2-24	ಮನೋರಂಜನಾ ಶುಲ್ಕ	76.162 & 76.163	87,980	86,427
27 -2-25	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190 + 76.191	1,14,00,957	1,40,87,546
27 -2-26	ಬೇಡಿಕೆ ಪರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ವೆಚ್ಚಗಳು)	76.193 & 76.194	88,75,500	1,87,50,188
27 -2-27	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To 76.282	2,42,60,462	2,36,28,161
	ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ		1,25,88,75,053	1,11,46,72,155
27 -3	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27 -3-1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	1,61,49,364	1,01,98,759
27 -3-2	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	73,19,109	7,83,887
27 -3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	(48,251)	(56,175)
27 -3-4	ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	79.110 , 79.200	12,72,52,809	13,82,29,801
27 -3-5	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶಗಳು	79.4	75,13,072	3,24,63,640
27 -3-6	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5	6,48,61,661	7,32,16,503
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		22,30,47,764	25,48,36,415
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		2,10,56,19,459	1,95,43,88,950



ಟಿಪ್ಪಣಿ 1) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
27 -4	(ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆ ಸೇರಿ)		
27 -4-1	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ	6,91,000	6,49,000
27 -4-2	ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ	2,36,000	2,36,000
27 -4-3	ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ	-	-
27 -4-4	ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	-	-
27 -4-5	ಕಂದಾಯ ತನಿಖೆ	-	-
	ಒಟ್ಟು	9,27,000	8,85,000

2) ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ವಿವರಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ			
27 -5-1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ರಶೀದಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.200	-	-
27 -5-2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.500& 65.600	(8,31,26,234)	(31,43,22,256)
27 -5-3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700	(62,13,122)	(27,94,153)
27 -5-4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ- ಇತರೆಗಳು	65.800	(27,33,22,724)	(24,14,46,023)
27 -5-5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	(84,86,55,190)	(30,12,237)
27 -5-6	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜಕಾತಿ/ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ	65.910	-	-
			(1,21,13,17,270)	(56,15,74,670)
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27 -5-7	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.100	41,48,715	1,26,323
27 -5-8	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	4,79,356	52,55,604
27 -5-9	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	83.500	2,80,70,134	9,75,085
27 -5-10	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	45,60,58,775	11,11,33,454
27 -5-11	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.700	49,93,935	6,12,561
27 -5-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.810	-	3,25,50,865
27 -5-13	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು - (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)	83.820	562	2,832
27 -5-15	ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು - (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)	83.840	-	-
27 -5-14	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	33,36,02,318	1,35,59,428
			82,73,53,795	16,42,16,153
	ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯ		(38,39,63,475)	(39,73,58,517)



ಟಿಪ್ಪಣಿ 28 ಬಿ : ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು #

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
28a -1	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು	1,02,90,00,000	1,02,90,00,000
28a -2	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	0	0
	ಒಟ್ಟು	1,02,90,00,000	1,02,90,00,000

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1:- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್. 38 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2015 ದಿನಾಂಕ 31.03.2016ರ ಪ್ರಕಾರ ರೂ. 102.90 ಕೋಡಿ ಮೊತ್ತವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2010-11,2011-12 ಮತ್ತು 2014-15 ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಪಡೆದಿರುವ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸಹಾಯಧನ ಮೊತ್ತ ರೂ.514.49 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16ರಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದರೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ರವರ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 23.04.2015 ರನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.102.90ಕೋಟಿಗಳನ್ನು 5 ಸಮನಾಂತರ ಕಂತುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.ಬಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು #

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
.28b -1	ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತಿರುವ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
	ಒಟ್ಟು		

ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ ಘಟನೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಕಾಣಿಸುವಿಕೆ ಆಗಾಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡುವಂತಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 28.ಬಿ : ನಿಯಂತ್ರಣ ಆದಾಯ / ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
28b -2	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಆದಾಯದ ಸಹಾಯಧನ (61.911)	12,86,46,78,952	8,37,03,11,639
	ಒಟ್ಟು	12,86,46,78,952	8,37,03,11,639

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.ಸಿ ಯು ತನ್ನ ದರದ ಆದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ನಂತರ ವಧಿಗಳಲ್ಲಿ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಮರುಪಡೆಯಲು ಅವಕಾಶ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.1286.47 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ನಿಯಂತ್ರಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ನಂತರದ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಆಸ್ತಿಯೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 2018-19ರ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ 2017-18ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾದ ರೂ.837.03 ಕೋಟಿಗಳ ನಿಯಂತ್ರಕ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ವ್ಯತಿರಿಕ್ತಗೊಳಿಸಿದೆ. ಅದು 2019-20ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಬೇಕಾಗಿತ್ತು. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ 2018-19ರ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ರಿವರ್ಸಲ್ ನಮೂದನ್ನು ಪರಿಷ್ಕೃತ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2019 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
29 -1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಅಪ್ಪರ 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 ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ಬೆಲೆ	127.25	127.25
29 -1-1-1-4	ಸ್ವತಂತ್ರ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಕೈಗಾರಿ) ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಕೇಳಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.	21.39	21.39
29 -1-1-1-5	(ಜುಲೈ 2009) ರಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ರವರು ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಗೆ ರೂ. 20.45 ಕೋಟಿ ಗಳಷ್ಟು ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ-ಆರ್‌ಇಸಿ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಇದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಕಾಲಾವಧಿಗೆ ಹೋಲಿಕೆಯಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ತಕರಾರು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.	20.45	20.45
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	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ವಿಳಂಬಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ 31.03.2014ರ ವರೆಗೆ	8.28	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (1): ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಕೇಸ್ ಫೈಲ್ ಮಾಡಿದ್ದು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣವು ಮಾನ್ಯ ಸಿಟಿ ಸಿವಿಲ್ ಸೆಷನ್ ಜಡ್ಜ್ ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. (ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 24,81,17,831 ಕಂಪನಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಡಿಮೆ ಮೊತ್ತ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು. ರೂ.3,22,25,698)

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (2) ಸಹಾಯಕ ಅಯುಕ್ತರು ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರು 2005-06 ರಿಂದ 2009-10 ರ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ರೂ. 9.90 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಿರುವ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಜಂಟಿ ಅಯುಕ್ತರು, ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆಗಳು (ಮೆಲ್ಬನವಿ) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ರೂ. 315.23 ಲಕ್ಷಗಳು ತೇವಣಿ ಇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮೆಲ್ಬನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಇದು ಮೆವೆ ಐಟಂ (14.6)ದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ. 26.04.2012 ರಂದು ಸದರಿ ಅಫೀಲ್ ವಜಾಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದುವರೆದು ಕೆ.ಎ.ಟಿ (ಕ್ಯಾಟ್) ಬೆಂಗಳೂರರವರ ಮುಂದೆ ಸ್ಟೇ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 28.08.2012 ರಂದು ಸ್ಟೇಗೆ ಅನುಮತಿ ಕೊಡಲಾಗಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಅಯುಕ್ತರು ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯವರಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾತಿಗಳು ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಇರುತ್ತವೆ. ಕೆ.ಎ.ಟಿ. ಬೆಂಗಳೂರು ಅವರ ಆದೇಶದ ದಿ: 28.11.2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ಟ್ರಿಬ್ಯುನಲ್ ರವರು ಎಸಿಸಿಟಿ ಎನ್‌ಫೋರ್ಸೆಮೆಂಟ್ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ರವರಿಗೆ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2019 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2018 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
29 -2	ಬದ್ಧತೆಗಳು #		
29 -2-1	ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ.	-	-
29 -2-2	ಷೇರುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕೇಳಿದ 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 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
30 -1	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು		
	ಮೂಲ & ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ		
	ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	6,89,99,16,068	(1,40,28,24,938)
	ಕಡಿಮೆ: ಲಾಭಾಂಶದ ಆದ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತೆರಿಗೆ		
	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	6,89,99,16,068	(1,40,28,24,938)
	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	1,55,42,37,800	1,21,10,67,800
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಮೂದು ಮೌಲ್ಯ	10	10
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಗಳು - ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ	4.44	(1.16)



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	ಕಂಪನಿಯು ಅರ್ಹ ನೌಕರರಾದರೂ 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. 58,01,419.20/- (31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 41,29,097/-) ಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
30 i -1-2	01.04.2006 ರ ನಂತರ ಸೇರಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ/ ನೌಕರರು ಹೊಸದಾದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಆವೃತರಾಗುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಂತೆ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಮೂಲ ವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 10 ರಷ್ಟು ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕೊಡುಗೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಕೊಡುಗೆಯು ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ದಾಖಲಾತಿ ರಕ್ಷಣೆ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ನೇಮಕಾತಿಯವರೆಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ ಎಸ್ಕಾಂ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ತದನಂತರ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ತೆಗೆಲಾರದ ಪಿಂಚಣಿ ಖಾತೆಗೆ ಟ್ರೆಸರ್ -1 ಖಾತೆಗೆ ಠೇವಣಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 22,29,06,829/- (ರೂ. 14,33,24,723/- 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯದಂತೆ) ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದಿದೆ.
30 i -1-3	ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಮೂಲವೇತನ, ತುಟ್ಟವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 33.02 ರಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಮೂಲವೇತನ+ತುಟ್ಟವೇತನದ 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 ನಂತರ ಶೇ.33.05 ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಶೇ.6.08 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಚ್ಯುಯಿಟಿ ವಂತಿಗೆಯು ಇರುತ್ತದೆ. 31-03-2019 ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 1,51,03,09,179/- ಗಳನ್ನು (ರೂ 37,97,68,730/- 31.03.2018 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.2 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ-18 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2018-19	2017-18
		(ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	(ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)
30 ii -1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
30 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	35,56,236	37,19,888
30 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	7,000	14,000
30 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	-	-
30 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	2,59,446	43,663
30 ii -1-5	ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ/ರಜೆ ಸಂಬಳ ಕೊಡುಗೆ		3,89,402
	ಇತರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
30 ii -1-6	ಹಾಜರಿ ಶುಲ್ಕ	10,500	2,12,500
30 ii -1-7	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	2,09,665	6,22,485

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.3 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ 12 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2019 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2018 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
30 iii -1	ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು		
30 iii -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)	3,076.73	3,295.49
30 iii -1-2	ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಉಚಿತವಾದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು, ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಮರಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.		



ಟಿಪ್ಪಣಿ 31: ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು
31 -1	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿನ ಗಳಿಕೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)
31 -2	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ- ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2019 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 ಮರುಗುಂಪಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.
31 -5	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗ್ರಾಹಕರಿರುವುದರಿಂದ, ಬಗೆಬಗೆಯ ಬಾಕಿದಾರರು, ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು ಮತ್ತು ಸಾಲಗಳ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆದಾರರು ಮತ್ತು ಇತರರ ಮುಂಗಡಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿವೆ.
31 -6	ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲ ನೌಕರರು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಯ ಮೇಲಿದ್ದಾರೆ.
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: ಕಂಪನಿಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಾದ ಧಾರವಾಡ, ಹಾವೇರಿ, ಗದಗ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಬೆಳಗಾವಿ, ವಿಜಯಪುರ, ಮತ್ತು ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಭೌಗೋಳಿಕ ಭಾಗವಾರು ಮಾಹಿತಿಯು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ: 31 -9 ಲೇಖಮಾನ ದಂಡ-22 ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿಲ್ಲ. 31 -10 ದಿನಾಂಕ 05.07.2019ರಂದು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ 15.07.2019ರಂದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ವರದಿ ಮಾಡಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರರವರು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013ರನ್ವಯ ಪೂರಕ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ವಯ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ ರೂ.7.45 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವಂತೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ರೂ.12.99 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ವೆಚ್ಚ ರೂ.19.29ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕ ಆದಾಯ/ವೆಚ್ಚಗಳು ರೂ. 6.21 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ರೂ. 5.51 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದೇ ಮೊತ್ತದ ರೂ ಆಸ್ತಿಗಳು ರೂ. 5.51 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ.

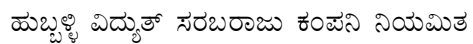


ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019-20 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) ತೋರಿಸುವ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2019-20)	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2018-19)
I	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
	1. ಆರ್. ಇ. ಸಿ		
	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ವೇಷನ್+ಆರ್.ಜಿ.ವಿ.ವಾ.ಯ್+ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್+ಮೀಟರ್+ಎಸಿಎಸ್ಆರ್ ಕೋಯೋಟಾ ಕಂಡಕ್ಟರ್+ಆರ್. ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್+ ಯು.ಎ.ಐ.ಪಿ ಫೀಡರ್)	7,03,20,87,023	3,74,82,34,740
	ಒಟ್ಟು ಆರ್. ಇ. ಸಿ	7,03,20,87,023	3,74,82,34,740
	2. ಪಿ. ಎಫ್. ಸಿ		
	ಎ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ವೇಷನ್)	-	40,49,594
	ಬಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಆರ್-ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ)	-	-
	ಸಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಎಸ್ ಟಿ ಎಲ್)	5,15,00,00,000	7,26,16,02,903
	ಡಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಖರೀದಿದಾರನ ಲೋನ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ - ಟಿ.ಎಲ್.)	30,83,08,975	25,34,66,908
	ಒಟ್ಟು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ	5,45,83,08,975	7,51,91,19,405
II	3. ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ)		
	ಎ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	-	31,33,35,834
	ಬಿ) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	-	-
	ಸಿ) ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	25,00,00,000	26,18,00,000
	ಡಿ) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	-	-
	ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	-	-
	ಎಫ್) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	-	37,14,11,868
	ಒಟ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್ಸ್	25,00,00,000	94,65,47,702
	I ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಮೊತ್ತ	12,74,03,95,998	12,21,39,01,847
	II ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
	1. ಆರ್. ಇ. ಸಿ		
	ಎ) ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ)	-	-
	ಬಿ) ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಪ್ರತಿರೂಪವಾದ ಹಣಕಾಸು)	-	-
	ಸಿ) ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಸ್ಟೇಶನ್	-	-
	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	-	46,50,000
	ಡಿ) ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಯಾಂತ್ರಿಕರಣ	-	13,15,000
	ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಕ್ರೇಡಲ್	-	-
	II ಒಟ್ಟು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	5,81,00,000	6,40,65,000
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ I+II	12,79,84,95,998	12,27,79,66,847





**ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ (ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 40 ಯುನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಾಗೂ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ.
ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 2018-19 ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ
ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2018-19 ರಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ**

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು			ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ			ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018-19 ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	
		ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಬಡ್ಡಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇಡಿಕೆ	
1	10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಯ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ	155409	775142	930551	98.94	6630.20	6729.14	4239.38	2945.79
2	ಬಿಜೆ/ಕೆ.ಜೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ 40 ಯು.ನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒದಗಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ	705953	12226	718179	146.29	53.65	199.94	129.98	130.94
3	ಒಟ್ಟು	861362	787368	1648730	245.23	6683.85	6929.08	4369.36	3076.73



ಎಚ್ಚರದಿಂದಿರಿ-ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿರಿ

✓ ಅನುಸರಿಸಬೇಕಾದವು (Do's)

- ✓ ಯಾವಾಗಲೂ ಐ. ಎಸ್. ಐ. ಅಂಗೀಕೃತ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನೇ ಉಪಯೋಗಿಸಿ.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ ತಡೆಯಲು ಅರ್ಧ ಆಲೋಚನೆ ಸರ್ಕ್ಯೂಟ್ ಬ್ರೇಕರ್ ಅಳವಡಿಸಿರಿ.
- ✓ ಯಾವಾಗಲೂ 3-ಪಿನ್ ಸಾಕೆಟ್ ಉಪಯೋಗಿಸಿ.
- ✓ ಪ್ಲಗ್ ಸಾಕೆಟ್ ಮಕ್ಕಳ ಕೈಗೆ ಸಿಗದಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಿರಿ.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಕ್ಷತೆ ಬಗ್ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತ್ರಜ್ಞರಿಂದ ದೂರವಿರಲು ನಿಮ್ಮ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ಶಿಕ್ಷಣ ನೀಡುವುದು.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಯಾವಾಗಲೂ ಅಧಿಕೃತ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೀಷಿಯನ್‌ರನ್ನು ಕರೆಯಿರಿ.
- ✓ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಂಗೀಕೃತ ಲೈಸೆನ್ಸ್ ಪಡೆದ ವಿದ್ಯುತ್ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಮಾತ್ರ ವೈರಿಂಗ್ ಕೆಲಸವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿಕೊಳ್ಳಿರಿ.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣದ ಸಮೀಪ ಬೆಂಕಿ ಕಂಡರೆ, ಕೂಡಲೇ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಸ್ವಿಚ್ ಆಫ್ ಮಾಡಿರಿ.
- ✓ ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವಾಗ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಕಟ್ಟಡದ ನಡುವೆ ಅಂತರವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಿ.
- ✓ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗದ ಕೆಳಗೆ ಅಥವಾ ಪಕ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ಕೊಳವೆ ಬಾವಿ ದುರಸ್ತಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುವ ಮುನ್ನ ಹೆಸ್ಟಾಂ ಕಛೇರಿಗೆ ತಿಳಿಸಿ.

✗ ಮಾಡಬಾರದವುಗಳು. (Don'ts)

- ✗ ತುಂಡಾಗಿ ಬಿದ್ದಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಯನ್ನು ಮುಟ್ಟಬೇಡಿ, ಹಾಗೂ ಈ ವಿಷಯವನ್ನು ಕೂಡಲೇ ನಿಗಮದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ (1912) ತಿಳಿಸಿರಿ.
- ✗ ಪ್ರಾಣಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಗೈ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಕಟ್ಟಬಾರದು.
- ✗ ಬಟ್ಟೆಗಳನ್ನು ಒಣಗಿಸಲು ಗೈ ತಂತಿಗಳನ್ನು ಬಳಸಬಾರದು.
- ✗ ತಂತಿ ಬೇಲಗಳಿಗೆ ಅಕ್ರಮವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಯಿಸಬಾರದು.
- ✗ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಹತ್ತಿರ ಇರುವ ಮರದ ರೆಂಬೆಗಳನ್ನು ಕತ್ತರಿಸದೇ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು 1912ಗೆ ಕರೆ ಮಾಡಿ ತಿಳಿಸಿರಿ.
- ✗ ತೇವವಾದ ಕೈಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣ / ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಮುಟ್ಟಬಾರದು.
- ✗ ಮೇಲೆ ಹಾಕಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಕೆಳಭಾಗದಲ್ಲಿ ಉದ್ದನೆಯ ಲೋಹದ ಕೊಳವೆಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಾಗಿಸಬಾರದು.
- ✗ ವಿದ್ಯುತ್ ತಂತಿಗಳು ಹಾಯ್ದು ಹೋಗಿರುವ/ಕೈಗೆಟುಕುವ ಅಂತರದಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಮಕ್ಕಳು ಗಾಳಿಪಟ ಹಾರಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಆಟಗಳನ್ನು ಆಡಬಾರದು.
- ✗ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮರ್ ಸುತ್ತಮುತ್ತ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳ ಹತ್ತಿರ ಕಸ ಹಾಕಬಾರದು.
- ✗ ಬ್ಯಾನರ್/ಇತರೆ ಪ್ರಚಾರದ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಬಗಳಿಗೆ ಕಟ್ಟಬಾರದು.



HUBBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

(Wholly owned by Government of Karnataka)

Corporate office, HESCOM, Navanagar, P.B. Road, Hubballi-580 025.

Visit us at : www.hescom.co.in

ಉಪಯುಕ್ತ ಮಾಹಿತಿ : ಸೂರ್ಯನ ಬೆಳಕು ಉಚಿತ, ಹಗಲಿನಲ್ಲಿ ಅದರ ಗರಿಷ್ಠ ಬಳಕೆ ಮಾಡಿ ಹಾಗೂ ಬಿದ್ಯುತ್ ಬೆಳಕಿನ ಬಳಕೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ.