
**14th Annual Report
2015-2016**



**Hubli Electricity Supply
Company Limited**

CIN U31401KA2002SGC 030437





1.	Director's Report.....	5
2.	Form No MGT-9	45
3.	Addendum to Director Reports.....	53
4.	Secretarial Audit Report	63
5.	Corporate Social Responsibility Policy.....	68
6.	Independent Auditors Report	75
7.	Annexures to Auditors Report	85
8.	Direction under Section 143 (3) of Company's Act 2013.....	93
9.	Comments of the C & AG of India.....	96
10.	Balance Sheet.....	97
11.	Profit and Loss Account.....	99
12.	Cash Flow Statement.....	101
13.	Notes Forming part of the Financial Statements	104
14.	Average Realization	167
15.	Details of Subsidy received from Government of Karnataka	169





1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	173
2. ಅರ್ಜಿ ನಂಬರ್ ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.-9	218
3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಉತ್ತರಗಳು.....	227
4. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡೀಟ್ ವರದಿ.....	236
5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ.....	241
6. ಸ್ವತಂತ್ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	248
7. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ.....	257
8. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (3) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು.....	264
9. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು.....	267
10. ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ.....	268
11. ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು.....	270
12. ಹಣಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ.....	272
13. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	276
14. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ.....	333
15. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ ವಿವರ.....	335



Board of Directors

List of Directors (as on the date of AGM)

Sl. No.	Name of the Directors Sriyuths/Smt.	Particulars
1	P. Ravikumar, I.A.S.	Chairman & Independent Director
2	S. P. Sakkari	Managing Director
3	M. SundareshBabu	Independent Director
4	S. B. Bommanahalli	Director
5	M. S. Shivaram	Independent Director
6	Vishwanath P. Hiremath	Independent Director
7	Rajappa	Director (Technical)
8	K. Siddaraju	Independent Director
9.	A. N. Jayaraj	Independent Director
10	Robert Francis Daddapuri	Director
11	Rudragouda V. Hallappagoudra	Director
12	Mahantesh Mallikarjun Umatar	Director
13	Javahar Yallappa Uppara	Director
14	V. V. Ranganagoudra	Director
15	Manjunath Hanumantha Naik	Director
16	Sanjeev Bhimarao Kambale	Director
17	M. L. Kempalingannavar	Director
18	S. C. Renukamath	Director
19	F. Y. Doddamani	Director

Statutory Auditors

M/s. P. G. Bhagwat
Chartered Accountants
Dharwad.

Cost Auditors

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

Secretarial Auditor

M/s VN& Associates
Company Secretaries
Bangalore



DIRECTORS' REPORT

CIN U31401KA2002SGC030437

Dear Members,

The Board of Directors of HESCOM feels glad to present the Fourteenth Annual Report on the business and operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the year ended 31st March 2016.

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 2015-16, 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 31.03.2016



■ Area	54513 sq.km
■ Districts	7
■ Population	1.48Cr
■ Consumers	42.46 Lakhs
■ No. of 33 S/S	168
■ No. of DTCs	146138
■ HT line length	66080.93 ckt kms
■ LT line length	115152.92 ckt kms
■ Employee Strength	
● Sanctioned	15802 nos.
● Working	8870 nos.
● Vacant	6932 nos.
■ Total Assets	₹ 7343.42 Crs

2.FINANCIAL PERFORMANCE:

The financial performance of the Company during the Financial Year 2015-16 as compared to previous financial year 2014-15 is highlighted as below:

Particulars		For the year ended 31 March, 2016	For the year ended 31 March, 2015
		(₹ crs)	(₹ crs)
Revenue			
1	Revenue from operations	5520.80	4851.58
2	Other income	91.46	39.16
3	Total revenue (1+2)	5612.26	4890.74
4 Expenditure			
	(a) Purchase of Power	4722.15	3785.59
	(b) Finance costs	406.13	348.43
	(c) Employee benefits expense	483.13	455.46
	(d) Depreciation and amortization expense	106.30	99.05
	(e) Administrative and Other expenses	164.38	171.96
5	Total Expenditure	5882.09	4860.48
6	Gross Profit / (Loss)	(269.83)	30.26
	Exceptional items	(102.90)	0.00
7	Tax Provisions	0.00	0.00
8	Net Profit/(Loss)	(372.73)	30.26

3. FINANCIAL HIGHLIGHTS :

During the year the revenue from operations has increased by 14.75% from ₹ 4890.74Cr to ₹ 5612.26Cr.

The Company has purchased 12411.25 M.U.s (at Generating Point) of power during the year. The Power purchase cost has increased by 24.74% as compared to the previous year. During the year the Company has purchased



High Cost Energy of 1211.34 M.Us. at a cost of ₹ 624.72 Crores as per the GOK's decision.

4. STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY:

I. 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.

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

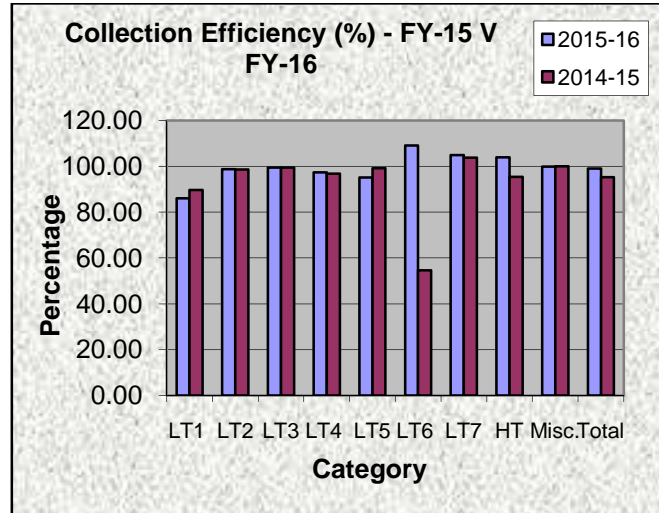
- 100% Rural Electrification
- Reduce T&D Losses gradually to below 15%
- 100% Metering at all levels right from feeder end to consumer installations
- Elimination of Low Voltage Pockets by reorganizing the existing Feeders consequent to establishment of new Sub-stations by HESCOM and KPTCL.
- Reduction 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 remained more or less the same as compared to previous fiscal. The Category wise collection efficiency can be seen from the following table and graph:



Category	Collection Efficiency (in %)	
	2015-16	2014-15
LT1	86.09	89.75
LT2	98.83	98.69
LT3	99.41	99.42
LT4	97.36	96.83
LT5	95.08	99.16
LT6	109.14	54.64
LT7	104.93	103.81
HT	103.92	95.43
Misc.	99.93	99.96
Total	99.08	95.21



6. METERED AND UN-METERED ENERGY:

The Category-wise Metered and Un-metered Energy sales during FY-16 & FY-15 are as below:

Category	Category wise Energy Sales in.MU							
	2015-16				2014-15			
	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales
1	2	3	4	5	6	7	8	9
LT1 BJ/KJ	142.96	34.15	177.11	1.75	131.01	33.03	164.04	1.78
LT2	1359.98		1359.98	13.48	1256.92		1256.92	13.65
LT3	413.68		413.68	4.10	371.11		371.11	4.03
LT4 IP	192.67	5752.36	5945.02	58.91	177.45	5107.26	5284.71	57.39
LT5	313.34		313.34	3.10	315.81		315.81	3.43
LT6 W/S & P/L	345.03		345.03	3.42	336.41		336.41	3.65
LT7	24.28		24.28	0.24	22.61		22.61	0.25
HT	1513.58		1513.58	15.00	1456.71		1456.71	15.82
Total	4305.52	5786.50	10092.02	100	4068.02	5140.29	9208.31	100

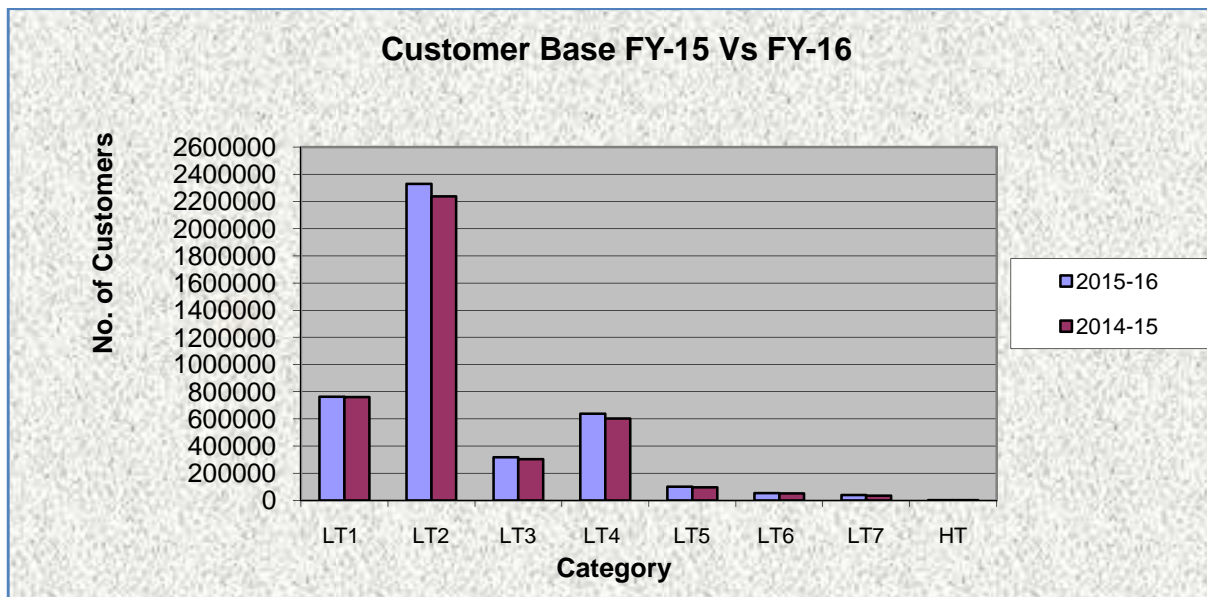


7. CUSTOMER PROFILE:

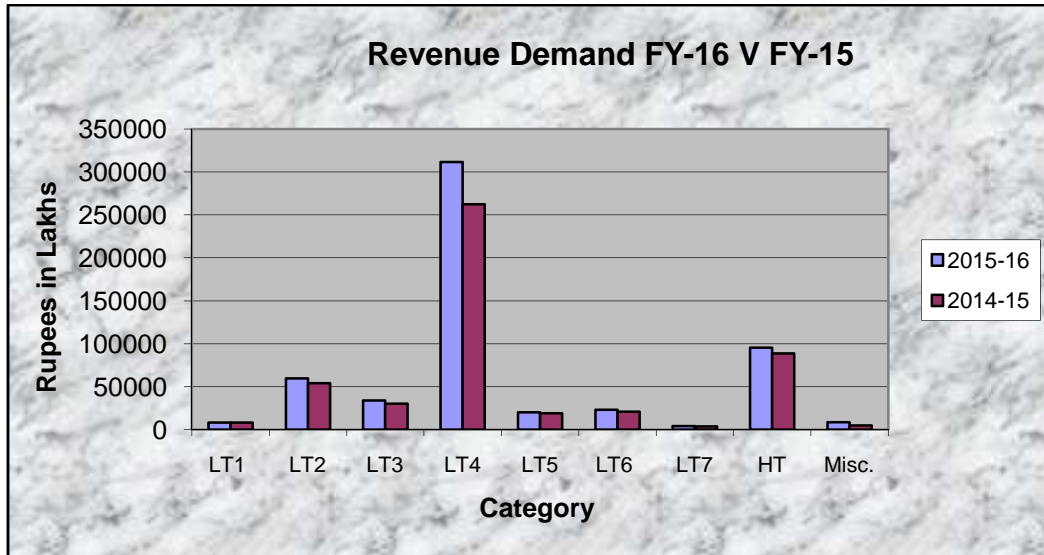
The Company had a customer base of 40.90 lakhs at the beginning of the year. With the addition of 1.57 lakhs new consumers during the year, the customer base has increased to 42.46 lakhs as at the end of 31 03.2016.

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

Tireff	Customer Base			
	2015-16		2014-15	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJ/KJ	762562	17.96	761634	18.62
LT2	2328911	54.84	2236945	54.69
LT3	318835	7.51	303117	7.41
LT4 IP	639047	15.05	602984	14.74
LT5	101446	2.39	96255	2.35
LT6 W/S & P/L	53257	1.25	51019	1.25
LT7	40371	0.95	35739	0.87
HT	2561	0.06	2358	0.06
Total	4246990	100.00	4090051	100.00

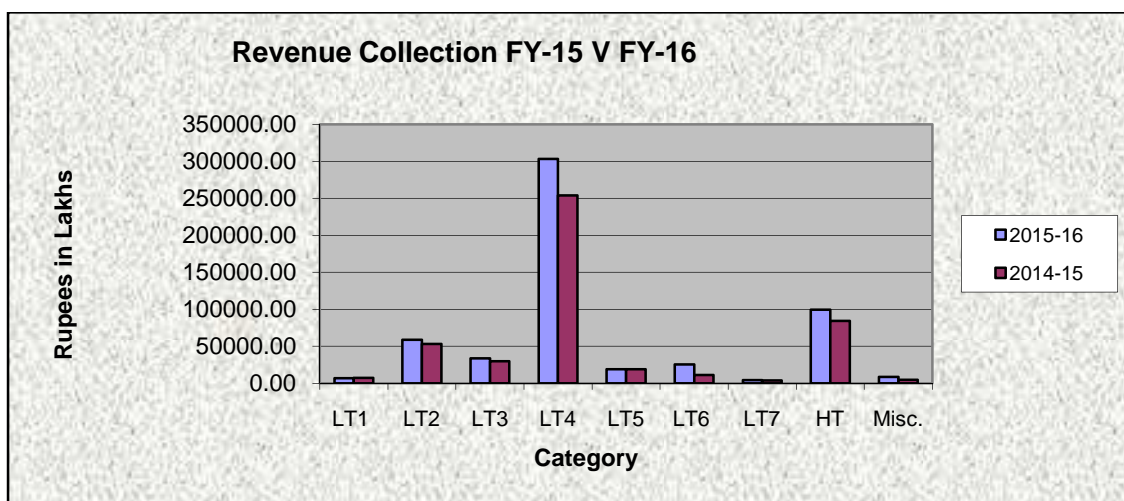


Category	Revenue Demand as per DCB			
	2015-16		2014-15	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	8132.19	1.44	8036.08	1.63
LT2	59580.34	10.55	54115.62	11.00
LT3	33923.25	6.01	30075.37	6.11
LT4 IP	311611.32	55.20	262402.36	53.35
LT5	20053.05	3.55	19124.56	3.89
LT6 W/S & P/L	23255.14	4.12	20888.36	4.25
LT7	3974.83	0.70	3749.17	0.76
HT	95543.06	16.92	88528.46	18.00
Misc.	8482.45	1.50	4926.66	1.00
Total	564555.63	100.00	491846.64	100.00

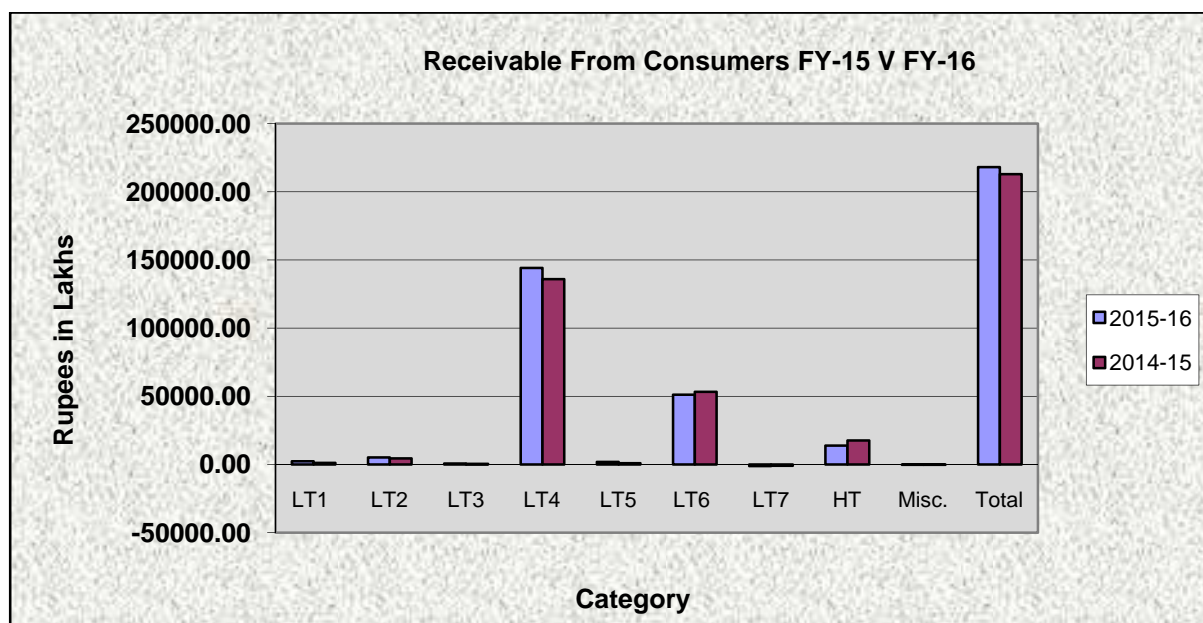


Category	Revenue Collection as per DCB			
	2015-16		2014-15	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	7001.00	1.25	7212.24	1.54
LT2	58884.56	10.53	53405.38	11.40
LT3	33722.42	6.03	29899.51	6.39
LT4 IP	303379.18	54.24	254078.03	54.26
LT5	19066.02	3.41	18964.46	4.05
LT6 W/S & P/L	25380.66	4.54	11413.49	2.44
LT7	4170.87	0.75	3892.18	0.83
HT	99290.73	17.75	84485.59	18.04
Misc.	8476.29	1.52	4924.69	1.05
Total	559371.72	100.00	468275.55	100.00





Category	Receivables from consumers as per DCB (CB)			
	2015-16		2014-15	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJKJ	2306.95	1.06	1175.76	0.55
LT2	5269.63	2.42	4573.85	2.15
LT3	629.26	0.29	428.42	0.20
LT4 IP	144054.25	66.07	135822.11	63.82
LT5	1989.78	0.91	1002.75	0.47
LT6 W/S & P/L	51158.36	23.47	53283.88	25.04
LT7	-1143.31	-0.52	-947.28	-0.45
HT	13764.85	6.31	17512.53	8.23
Misc.	-13.10	-0.01	-19.26	-0.01
Total	218016.69	100.00	212832.78	100.00



8. Power Purchase in HESCOM:

DETAILS OF POWER PURCHASES BY HESCOM FROM APRIL'2015 TO MARCH'2016 FROM ALL SOURCES

Sl. No	Name of the Generator	Energy MU's (In	Power Purchase Cost (In Crs)	Cost per Unit (In Rupees)
1	CGS	3028.61	1126.45	3.72
2	KPCL - Hydel	2471.44	225.19	0.91
3	KPCL - Solar	3.83	2.30	6.00
4	KPCL - Thermal	1511.11	527.06	3.49
5	RPCL (Raichur Power Corporation Ltd)	0.04	0.01	1.44
6	Mini Hydel	17.76	5.80	3.27
7	Wind Mill	758.35	276.35	3.64
8	Co - Generation	111.69	45.86	4.11
9	Solar - Others	49.58	21.42	4.32
10	Medium Term	103.24	55.32	5.36
11	Short Term	511.68	266.01	5.20
12	Section 11	596.42	303.38	5.09
13	Major IPP (UPCL)	1068.11	500.78	4.69
14	TBHE	6.36	0.72	1.13
	TOTAL	10238.22	3356.64	3.28
	Inter-Escom Energy Exchange	2484.49	956.00	3.85
	TOTAL	12722.71	4312.64	3.39
	Others			
1	KPTCL Tr.Charges	0.00	541.80	
2	SLDC O&M Expenses	0.00	2.28	
5	TANGEDCO	0.00	0.07	
6	LC Charges Related to Purchase of Power	0.00	2.47	
	TOTAL	12722.71	4859.26	3.82
Less:	Hukkeri Society (HRECS)	311.46	128.52	4.13
	Rebate from Generators		8.59	
	GRAND TOTAL	12411.25	4722.15	3.80



Allocation of Energy for FY-16 is as noted below:

SL No	Source	HESCOM Share vide GoK Order Dtd: 26.02.2015 w.e.f 01.04.2015
1	KPCL-HYDEL	35.67%
2	KPCL-THERMAL	12.12%
3	CGS	17.92%
4	Major IPP	14.00%
5	Medium/Short Term/ Section-11	15.05%
6	NCE	100%

GoK vide Order No EN-47 PSR-2014 dated 26.02.2015 has revised the Hydel Allocation from 29.082% to 35.675% from 01.04.2015 to 31.03.2016.

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 agreed under the PPA approved by KERC. During the year the Company has purchased High Cost Energy of 1211.34 M.U. at a cost of Rs.624.72 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. METER READING / BILLING EFFICIENCY

The Company aims at 100% achievement in Metering of all its consumers. It could achieve 86.83% overall efficiency in Metering and 97% in Billing during the year. LT-2, LT-3, LT-5, LT-6, LT-7 and HT categories recorded almost 100% metering. The Company is committed to achieve 100% metering in LT-1 & LT-4 categories also. This can be possible only after installing Meters to all the IP sets and BJ/KJ installations.

10. STATIONS AS ON 31.03.2016:

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

Voltage class of Stations	No. Of Stations as on 31.03.15	No. Of Stations as on 31.03.16
400 KV	*1	*1
220 KV	22	22
110 KV	171	178
66 KV	1	1
33 KV	169	168
Total	364	370

* One number 400 KV sub Station maintained by PGCIL.

11. ENERGY INFLOW / OUT FLOW (Sales):

Metered and Un-metered Energy

Sl. No	Particulars	Energy in MUs 2015-16
1	Total metered sales	4305.53
2	Total Un-metered sales	5786.44

During the year, the company had an inflow of 12143.36 MUs and outflow of 10091.98 MU.

12. DISTRIBUTION LOSSES:

a. Distribution Losses.

During the year, the Distribution Loss of the Company stood at 16.89% as against 16.74% in the preceding year. The details are as below:

Sl. No.	Particulars	Energy in M.U	
		2015-16	2014-15
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	12143.36	11059.46
b	Total metered sales	4305.53	4068.02
c	Total un-metered sales	5786.44	5140.37
d	Total sales	10091.98	9208.39
e	Distribution losses	2051.39	1851.07
f	Percentage of Distribution losses	16.89%	16.74



b. Reduction of Distribution losses.

HESCOM has taken up various Extension and Improvement works in the Distribution System in order to reduce Distribution Losses. 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%. Out of 57003 MNR meters found during 2015-16, 56905 MNR meters have been replaced during the year.
- Replacement of 10 year old Electro-mechanical meters by high precision static meters in the jurisdiction of HESCOM is being taken up and processed.
- Efforts are being made for installation of HT metering Cubicle for Boundary Meters in Gadag Division on pilot basis for more efficient Energy Audit.
- Raids are being conducted by vigilance squads to detect and curb theft of electricity.
- Regular rating of HT and LT installations are being monitored and the Metering System is kept in good condition.
- All the 530 Interface Points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these points are measured and recorded.

c. Energy Audit :

Division wise Energy Audit of HESCOM is being conducted every month to calculate Distribution Loss Energy Audit of all the 23 Divisions. 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 2713 feeders in HESCOM Distribution System. As per directions of Hon'ble KERC, web based Composite Thread through DTC metering has been taken up to monitor Energy Audit at DTC levels in non R-APDRP Towns also.

Following are the major System Improvement works undertaken:

- 1) DTC Metering to all the DTCs of HESCOM jurisdiction other than Exclusive IP set feeders area.
- 2) Replacement of old electro mechanical meters by static meters.
- 3) Implementation of ABC cables in theft prone areas.

-
-
- 4) Providing additional transformers wherever there is over load situation etc, covered in R-APDRP part A and B in 73 towns in phased manner which results in reduction of Distribution Losses.

13. Reduction of Aggregated Technical and Commercial losses (AT&C):

Following measures are undertaken by the company to reduce the AT & C Losses:

- a. 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.
- b. 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. It is proposed to provide Timer Switches to control "OFF and ON" of Street Lights in Urban Areas of HESCOM.
- 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 optimum use of 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.



- r. All the 530 interface points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these points are measured and recorded.

14. DISTRIBUTION TRANSFORMER FAILURE:

The failure rate of Distribution Transformers during 2015-16 stood at 16.98% in Rural and 6.96% in Urban Areas. Totally, 23002 Distribution Transformers have failed and about 22906 Transformers are replaced during the year. Failed Transformers are being repaired and put back to use. The no. of Transformers repaired during the year is 21303 as against 21492 during the previous year. The Company is committed to reduce the failure rate of Transformers by way of various Extension and Improvement works and by removing of load on the over loaded Transformers by adding new Transformer Centres.

15. CAPITAL EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs.614.85 crores towards Capital Works as against Rs. 419.03 crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

		Rs. In Crores	
SL No	Scheme	2014-15	2015-16
1	Service Connection	5.09	5.85
2	Ganga Kalyan	0.00	0.00
3	Extension and Improvement	19.99	42.35
4	Replacement of Failed Distribution Transformers	115.28	127.65
5	Replacement of Conductors	3.03	13.69
6	Providing Infrastructure to UAIP	27.36	38.87
7	Energisation of IP Sets (General)	91.96	71.47
8	Metering	14.96	63.00
9	Rural Electrification Works (RGGVY, NJY, RLMS, Hamletsetc)	87.12	84.82
10	RAPDRP	0.00	0.00
11	ALDC/SCADA	16.34	24.98
12	Stations	1.02	0.62
13	Civil Works	26.04	52.69
14	Flood Affected Works	0.00	0.00
15	UG cables	0.00	51.37
16	Others	10.84	37.50
	Total	419.03	614.85

16. HT / LT LINES

The Company has drawn 2984.65 kms of HT lines and 2868.33 kms of LT lines during the year. Total HT and LT Lines as at 31.03.2016 stood at 66080.93 kms and 115152.93 kms respectively.

17. DTC METERING:

About 2891 DTCs have been metered during the current year. Out of total existing 146138 DTCs, 52830 DTCs have been metered as at the end of 31.3.2016 and out of remaining 93308 DTCs, 84702 DTCs doesn't require metering as they come under EIP or single installation DTCs. Balance 8606 DTC's are to be metered in a phased manner.

18. STATION PROGRESS FOR FY 2015-16:

Sl.No	Particulars	Nos
1	No of 33Kv stations under progress including spill over works and works awarded during FY 2015-16 (Augmentation works)	04
2	Award Cost in Crores	3.05
3	No. of stations augmented during the FY 2015-16 (including augmentation works)	02

Additional 5 MVA Power Transformer Augmented during 2015-16						
Sl. No.	Name	District	Taluk Name	Capacity	Date of Commissioning	Award Cost (Rs. In Crs.)
1	Tangadagi	Bijapur	Muddebihal	1X5MVA	11.08.2015	0.50
2	Kamatagi	Bijapur	Hungund	1X5MVA	12.09.2015	0.91

19. 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.

Objectives:-

- ▶ Reduce AT&C Losses to less than 15% over 5 years from date of project approval.

Annual reduction:

- ▶ By 3% if the existing AT & C Losses >30%
- ▶ By 1.5 % if the existing AT & C Losses <30%

Projects taken up in Two Parts

<p>PART - A</p> <p>Establishment of Base line data</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Consumer Indexing ▶ GIS mapping ▶ DTC & Feeder Metering ▶ SCADA <p>▶ IT Applications</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Metering, Billing & Collection ▶ Energy Accounting and Auditing ▶ MIS ▶ Consumer Grievance Redressal ▶ Consumer service centres 	<p>PART - B</p> <p>Distribution Strengthening projects</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Renovation & Modernization of 11KV Network ▶ Re-conducting of lines 11KVlines & below ▶ Feeder separation ▶ Load Balancing ▶ Replacement of Meters ▶ Capacitor Banks and Mobile Service Centres etc.
---	--

PART-A mainly comprises of :-

- Establishment of Data Center and Disaster Recovery Center
- 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	



-
-
- DGPS based GIS survey in the identified towns under R-APDRP
 - AMR Implementation
 - Establishment of LAN, MPLS VPN and other Networking in the identified towns
 - One Customer Call center for HESCOM with a toll free number 1912.

DPRs for Part-A of 29 project areas are sanctioned by PFC. Sanctioned cost initially will be released by PFC, New Delhi as Loan After successful implementation of the Part-A, PFC will convert the Loan into Grant including interest.

Players of R-APDRP Part-A

IT Consultant: M/s. Reliance Infrastructure Ltd., Mumbai

- Contract Date : 17th July 2009
- Duration : Maximum 4 years or till successful completion of the project
- Cost : Rs. 28.90 lakhs
- Brief Scope : Assist Utility in appointing ITIA and hand holding of Utility for implementation from concept to commissioning.

New IT Consultant: Letter of Intent No: BESCOB /BC-48/13-14/cys-88 dated 16.03.2015 was issued to Ernst & Young LLP for Appointment of IT consultant for Program Management of R-APDRP (Part- A) project in HESCOM for two years.

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

- Contract Date : 29th Dec 2009
- Duration : 36 months from contract date
- Award Cost : Rs. 5913.73 lakhs

Network Bandwidth Service Provider(NBSP)

Primary: M/s. Reliance Communications Ltd, Mumbai

- Contract date : 21st June 2011
- Duration : 5 years
- Cost : Rs. 180/- per SIM per year (GPRS)
Rs. 59591 per 2Mbps link per year
Rs. 33664 per 512 Kbps link per year



Secondary: M/s. Hughes Communications Ltd., New Delhi

- Contract date : 21st June 2011
- Duration : 5 years
- Cost : Rs. 22304 per 512 Kbps link per year
Rs. 19913 per 128 Kbps link per year

M/s Hughes Communication limited is terminated from network services for poor performance on 01.04.2015.

M/s Bharti Airtel Limited was awarded for providing secondary Network connectivity on 10.06.2016.

Progress so far.

Towns selected for RAPDRP Part-A

Sl. No.	District	Towns covered
1	Dharwad	Hubli-Dharwad
2	Gadag	Gadag, Laxmeshwar&Nargunda
3	Haveri	Haveri, Ranebennur&Savanur
4	Uttara Kannada	Karwar, Sirsi, Dandeli, Bhatkal&Kumta
5	Belgaum	Belgaum, Bailhongal, Soundatti, Ramdurga, Gokak, Athani, Nippani&Chikodi
6	Bagalkot	Bagalkot, Jamakhandi, Mudhol, Mahalingpur, Guledgudda, Ilkal&Rabakavi-Banahatti
7	Bijapur	Bijapur& Indi

29 towns of HESCOM declared as Go-Live towns on March-2016.

Part-A progress

1. Metering, Billing & Collection module Go-live status

- Total numbers of project areas are 29
- Total numbers Sub Division (SDO) are 36
- MBC gone live in project areas are 29
- MBC gone live in 36 SDOs

2. GIS based Network Survey:

Survey completed, submitted to SDO for verification, verification done and sign off provided by 29 Towns. Updating incremental data of Network Assets into GIS application under RAPDRP project was awarded to M/s North South GIS and first instance is completed by Agency.

3. GIS based Consumer Indexing:

Survey completed, submitted to SDO, verification done and sign off provided by 29 Towns.

4. Meter & Modem installation to the DTC, HT, feeder and boundary meters for Automatic meter Reading through GPRS

- M/s. L&T has been selected as Meter Installation Agency. Meters are installed in 29 project areas. Targeted work 100% completed. (11874 No.s).
- M/s. Infosys has installed 10280 numbers of Modems along with Reliance GPRS enabled SIMs in 26 project areas.
- Installations of Modems to HT & Boundary Meters are completed on 16.06.2015. ITIA has fixed 1128 Modems to HT & Boundary Meters.
- For Modem procurement for incremental, HESCOM has been issued DWA to M/s. Analogics Tech India Limited (in 29 towns) and M/s Ami Tech India Pvt Ltd., (in Belagavi town).
- New Modem Vendor M/s. Analogics Tech India Limited has fixed 12677 numbers of Modems to DTCs in 28 Towns of HESCOM out of which, 48.81% Modems are communicating. M/s Ami Tech India Pvt Ltd., has fixed 2818 numbers of Modems in Belagavi Town, communication of Modems is 83.22%.
- Communication of HT & Boudary Modems is 85.5% and Feeder Meter is 31.60% respectively as on 03.10.2016.

5. Network Bandwidth

Primary NBSP commissioned already 29 Towns are commissioned and secondary NBSP commissioned are 29 Towns.

M/s Hughes Communication limited is terminated from Network Services for poor performance on 01.04.2015. M/s BhartiAirtel Limited was awarded for providing secondary Network connectivity on 10.06.2016.



6. Functional Module Training

Section Office, Subdivision, Division, Circle & Zonal level functional module training for MBC completed and Track lead training completed. Full stack to all level is partially completed. New layout, New MC/MSB case Bulk meter replacement in WAMs training conducted to super users.

7. Customer Care Center (CCC):

CCC started from 04.02.2012 and monitored by IT section, corporate Office, HESCOM, Hubballi. Toll free number to register complaints is 1912.

20. Nirantara Jyoti Yojana (NJY):

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

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

In HESCOM totally there are 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. 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 246 Nos.

Phase-II; covering 14 Talukas and No of feeders proposed were 210 Nos.

Further the progress achieved by the end of October-2016 is as hereunder

Phase-I: Total No of Feeders - 246 Nos.
No of Feeders completed -237 Nos.
No of Feeders commissioned -237 Nos.

Phase-II: Total No of Feeders -210 Nos.
No of Feeders completed-197 Nos.
No of Feeders' commissioned-197 Nos.

In-spite of several difficulties Overall 95% of the works have been completed and efforts are being made to complete the project by Dec-2016.

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 113.06 Crores. M/s REC have sanctioned loan to the tune of Rs 101.76 Crores. The details of works proposed are as hereunder:

No of Feeders proposed: 92
No. of Villages to be covered: 530
Length of 11KV Line proposed(in Kms): 2589.25
No. of Transformers to be erected: 1211
Estimated cost in Rs Crores : 117.03.

Further common PQRs to be stipulated for the subject Tenders were finalized and approved by GoK. District-wise Tenders were floated for Belagavi, Dharwad, Haveri and Gadag. The Detailed Work Awards have been issued for Belagavi on 01.08.2016, Dharwad on 19.08.2016 and Gadag on 04.10.2016 with a completion period of 15 months from the date of Award.

NJY works under Phase-III in Dharwad, Gadag and Belagavi Districts are under progress.

21. ENERGISATION OF DRINKING WATER SUPPLY SCHEME:

The Company has serviced 2066 Drinking Water Installations during April-2015 to March- 2016 under Drinking Water Supply Scheme both in Rural and Urban Areas.



22.ENERGISATION OF IP SETS

The Company has serviced 35909 IP Sets during 2015-16.

23. ENERGISATION OF GANGA KALYAN INSTALLATIONS:

The Company has serviced 3753 Ganga Kalyan Installations during 2015-16.

24. Electrification of Rural Households taken up under RGGVY 12th plan scheme in Haveri District of HESCOM:

The details of the un-electrified households identified by HESCOM under the scheme and status of electrification are as stated below:

SI No.	Name of the District	No. of villages proposed for intensive electrification	Total no. of habitation	No. of habitation covered under the scheme	No. of un-electrified house holds		Project Cost in lakhs	Approved Project cost by REC in Lakhs	Award date	Award Amount
					BPL	APL				
1	Haveri	692	741	702	18638	5568	606.51	607.52	10.09.2015	662.75

25. REGULATORY AFFAIRS:

The Hubli Electricity Supply Company Ltd., is a Distribution Licensee under the provisions of the Electricity Act 2003 and as on 05.12.2015 filed the following applications for consideration and orders:

- Approval of the Annual Performance Review for the financial year FY 15 with approval for ARR for the control period FY-17 to FY-19.
- Approval of the revised Distribution and Retail Supply Tariff for the financial year FY-17

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 : 30.03.2016, as noted below.

Approved ARR for FY 15 as per APR

Sl. No	Particulars	FY15		
		As Appd	As Filed 15.12.2015	As per APR
	Revenue at existing tariff in Rs Crs			
1	Revenue from tariff and Misc Charges	2402.12	2292.12	2297.20
2	Tariff Subsidy for IP & BJ/KJ	2118.10	2559.46	2554.38
3	Total Existing Revenue	4520.22	4851.58	4851.58
	Expenditure in Rs Crs			
4	Power Purchase Cost	3281.66	3330.10	3330.10
5	Transmission charges of KPTCL	437.27	445.54	445.54
6	SLDC Charges	5.37	9.94	9.94
7	Power Purchase Cost including cost of transmission	3724.30	3785.58	3785.58
8	Employee Cost		455.46	
9	Repairs & Maintenance		48.86	
10	Admin & General Expenses		76.63	
11	Total O&M Expenses	565.55	580.95	553.83
12	Depreciation	95.69	99.05	99.05
	Interest & Finance charges			
13	Interest on Loans	153.78	180.75	116.26
14	Interest on Working capital	97.77	18.43	93.54
15	Interest on belated payment on PP Cost	0	102.14	
16	Interest on consumer deposits	42.39	44.64	44.64
17	Other Interest & Finance charges	1.51	2.47	2.47
18	Less interest capitalized			0
19	Total Interest & Finance charges	295.45	348.43	256.91
20	Other Debits		(-)0.78	8.51
21	Net Prior Period Debit/Credit			34.66
22	RoE	42.12	-	-
23	Provision for taxation		-	-
24	Funds towards Consumer Relations/Consumer Education	0.50	-	0.06
25	Other Income	75.00	(-)8.08	26.58
26	ARR	4648.61	4821.32	4712.02
27	Surplus for FY 14 carried forward	415.33	30.26	
28	Incentive regarding Dist Loss	-	-	34.42
29	Net ARR	5063.94	4791.06	4746.44
30	Surplus for FY15	-	30.26	105.14



Proposed Revised ARR for FY-I 6

SL No.	Particulars	FY-I 7	FY-I 8	FY-I 9
	Revenue at existing tariff in			
1	Revenue from tariff and Misc Charges	2749.15	2922.01	3120.48
2	Tariff Subsidy	3260.81	3437.82	3623.87
3	Total Existing Revenue	6009.96	6359.83	6744.35
	Expenditure in			
4	Power Purchase Cost	4902.22	4915.82	5252.05
5	Transmission charges of KPTCL	579.18	648.59	651.85
6	SLDC Charges	6.00	7.00	8.00
7	Power Purchase Cost including cost of transmission	5487.40	5571.41	5911.90
6	Employee Cost	586.37	641.09	700.40
9	Repairs & Maintenance	57.21	61.91	66.99
10	Admin & General Expenses	89.73	97.10	105.07
11	Total O & M Expenses	733.31	800.10	872.46
12	Depreciation	112.10	128.48	147.33
	Interest & Finance charges			
13	Interest on Loans	315.00	361.38	413.06
14	Interest on Working capital	127.62	135.67	144.36
15	Interest on consumer deposits	59.38	67.11	75.85
16	Interest on belated payments to IPPs	140.00	140.00	140.00
17	Total Interest & Finance charges	642.00	704.16	773.27
18	Other Debits	18.64	19.65	20.66
19	Funds towards Consumer Relations/Consumer Education	0.50	0.50	0.50
20	Other Income	27.94	28.67	29.40
21	ARR	6966.01	7195.63	7696.72
	Deficit for FY17	956.05		
	Surplus for FY-15 carried forward	132.41		
	Regulatory Asset	197.69		
	Carrying cost on Regulatory Asset	23.72		
	Incentive regarding Distribution loss	57.31		
26	Net ARR	7112.32		



Revised Approved consolidated ARR for control period FY-2017 to FY-2019

Sl. No	Particulars	FY-17	FY-18	FY-19
	Revenue at existing tariff in	Rs Crs		
1	Revenue from tariff end Misc Charges	2631.09		
2	Tariff Subsidy	2905.01		
3	Total Existing Revenue	5536.10		
	Expenditure in			
4	Power Purchase Cost	4317.97	4712.54	5214.91
5	Transmission charges of KPTCL	611.37	589.72	650.08
6	SLDC Charges	4.13	4.80	5.21
7	Power Purchase Cost including cost of transmission Employee Cost Repairs & Maintenance Admin & General Expenses	4933.46	5307.06	5870.20
8	Total O&M Expenses	693.09	756.93	825.79
9	Depreciation	113.85	121.60	130.11
	Interest & Finance charges			
10	Interest on Loans	158.64	187.81	212.24
11	Interest on Working capital	122.02	129.87	136.94
12	Interest on belated payment on PP Cost	-	-	-
13	Interest on consumer deposits	52.36	57.82	63.67
14	Other Interest & finance charges			
15	Less interest capitalised			
16	Total Interest & Finance charges	333.01	375.50	412.85
17	Other Debits			
18	Net Prior Period Debit/Credit			
19	RoE			
20	Provision for taxation			
21	Funds towards Consumer Relations/Consumer Education	0.50	0.50	0.50
22	Other Income	148.49	155.70	163.72
23	ARR	5925.43	6405.89	7075.73
24	Surplus for FY 15 carried forward	-105.14		
25	Regulatory Asset of FYI 4	197.69		
26	Net ARR	6017.97		



Revenue Gap for FY-17

Particulars	FY - 17
Net ARR including carry forward gap of FY15 (in Rs. Crores]	6017.97
Approved sales (in MU)	10063.35
Average cost of supply for FY 17 (in Rs./unit)	5.98
Revenue at existing tariff (in Rs. Crores)	5536.10
Gap in revenue for FY 17 (in Rs. Crores)	481.87

Summary of Tariff Order Dtd : 30.03.2016 :

- ❖ The Commission has approved an ARR of Rs. 6017.97 Crores for FY 17 as against HESCOM's proposed ARR of Rs.7112.32 Crores which included the surplus for FY15 of Rs.132.41 Crores Regulatory Asset & its carrying cost of Rs. 221.41 Crores & Incentive for Distribution Loss of Rs.57.31 Crs with a total gap in revenue of Rs.1102.36 Crores.
- ❖ The Revenue Surplus as worked out by the Commission for FY-15 is Rs.105.14 Crores.
- ❖ The Commission has allowed additional revenue of Rs.481.87 Crores on Tariff Revision as against the additional revenue of Rs.1102.36 Crores proposed by HESCOM for FY 17.
- ❖ HESCOM has proposed an increase of 102 paise per unit for all categories of consumers. The Commission has approved an average increase of 48 paise per unit in the Tariff for all consumers.
- ❖ The Commission has allowed for recovery of additional revenue partly by increase in fixed charges ranging from Rs.5 per KW/HP/KVA to Rs. 10 per KW /HP/KVA.
- ❖ Green Tariff of additional 50 paise per unit over and above the normal Tariff which was introduced in the previous Tariff Order 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 Order, the Commission has continued to provide a separate fund for facilitating better Consumer Relations /Consumer Education Programs.
- ❖ The cap on short-term power is continued at Rs.4.50 per unit to meet shortfall in supply.

The tariff approved by KERC shall come into effect for the electricity consumed from the first meter reading date failing on or after 1st April, 2016.

26. INSTITUTIONAL STRENGTHENING:

1. Industrial Training Centre is established in the year 2002 at Vidyutnagar, Hubballi. During the Financial Year 2015-16, training has been imparted to 773no. of various cadres of HESCOM officers/employees and training details are as given below:
2. As per Karnataka Govt. Apprenticeship Act-1961, one year Apprenticeship Training provided to 22 nos. ITI candidates & 03 nos. BE Graduates.
3. Pre-employment Training provided to newly recruited 87 nos. AEs/JEs
4. Pre-employment Training provided to 21 nos. Junior Engineers appointed on compassionate grounds/10% quota.
5. Pre-employment Training provided to 60 nos. Junior Meter Readers.
6. Pre-promotional Training provided to 49 nos. Meter Readers / Operators / Overseers / Asst. Store Keepers to be promoted as JE.
7. Pre-Promotional Training provided to 35nosS.S.L.C Passed line staff .to be promoted as Meter Readers / Operators / Overseers / Asst. Store Keepers.
8. National Training Programs under RGGVY 12th plan provided to 496nos. of C&D Employees.

27. 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 instantly. HESCOM Website provides all the basic information regarding Company Profile and activities.
- b) **ERP (Enterprise Resource planning):** ERP Package includes Finance and Accounts, Store Inventory, Material Management, Project Monitoring and Legal Activity Monitoring, Tender Monitoring, Transformer Failure and Replacement Monitoring. Under this project all the modules are accessible through mobile. The customization of software is under process.



-
-
- c) **PLO (Paperless Office):** PLO is implemented w. e. f 08.01.2012 to reduce usage of paper and fast tracking of Letter, Files without wasting time. PLO is successfully implemented in Corporate Office, HESCOM. Major benefits of PLO are Cost & Space Management, Data Retrieval, access anywhere and security.
- d) **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. Hence the Attendance extract can be taken anywhere, anytime. This helps in efficiently monitoring the attendance from the corporate office itself. Various Reports can be taken from Biometric attendance software.
- e) **Customer Call Center:** Customer Call Center (CCC) was established under RAPDRP Part-A projects at Corporate Office, HESCOM, Hubli. 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**.
- f) **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 on 19.07.2010 to procure works, goods and services through the e-procurement platform.
- g) **ATP (Anytime payment) counters:** ATP Counters are working in HESCOM for 54 nos of locations enabling consumers to pay their bills 24X7 days.
- h) **ECS (Electronic Clearing System):** ECS is being implemented on pilot basis in Hubli Division. Under ECS, the consumer can make their bill payments through their bank account by giving a mandate to do so.
- i) **Billing Activities:** All the Sub divisions of Non-RAPDRP Areas are included in web-based TRM Software for generating the bills on the spot and issuing computerized receipts. The web based TRM software is used for maintaining, operating customer accounts and their respective bills, and to generate the reports.



j) GIS and Thermography:

The scope of work includes:

1. Create office hierarchy of HESCOM in the software.
2. Create Network Hierarchy including stations, HT Feeders and Distribution Transformer Centers in HESCOM as per the data provided by respective O&M Executive Engineers.
3. Carry out GIS survey of all Distribution Transformers and offices and plot them on Web based Maps.
4. Carry out Thermal Imaging Survey of all the outdoor equipments at the Terminals/Joints of each DTC ie., Distribution Transformer, HG Units / DOLO, Lightning Arrestors, LTP Kits / LT Fuse, GOS, LT Distribution Box, Metering Box etc., using the Thermal Imaging Cameras.
5. Measure the Peak Load Current in each phase of the LT side of the Transformer using Tong Tester or similar Instrument. Wherever Meters are available, the current measurement data provided by the DTC Metering Agency or HESCOM has to be displayed in the software.
6. The Thermal Images and the Digital Photograph captured of each DTC shall be uploaded after analysis to the web based Centralized Software System. The data should be available to be viewed by the concerned AEE's, EE's, SEE's, CEE's & Corporate office users for rectification of Hot Spots.
7. For better co-ordination of the shutdown Maintenance by prioritizing the work of attending to the Hot Spots detected in the survey in an effective manner, provision shall be made in software to record the action taken for rectification of Hot Spot by the concerned Section Officer.
8. The concerned O&M AEE has to rectify the problems noticed and update the action taken in the software within a week's time. The jurisdictional SEE's & EE's shall monitor the action taken.
9. The respective Circle SEE's shall furnish the compliance report once in a month along with the analysis of the saving in energy & reduction in failure of Transformers in comparison with the Base Data.
10. All Assets shall be tracked from the time of purchase through commissioning till retirement of the asset. Provision is made to carry out all activities such as placing of Rate Contracts, Purchase Order, Estimate Preparation, placing of Work Orders, Work Awards, issuing and receiving of materials at store, measuring of works in progress and submission of Completion Report, which are essential for tracking field Assets.



28. 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 80 nos. HESCOM officials of various cadres are trained in different reputed Training Institutions on deputation basis during the Financial Year 2015-16 some of the Training Institutions are listed below:

1. Administrative Training Institute, Mysore
2. Centre for Entrepreneurship Development of Karnataka (CEDOK), Dharwad.
3. ESCI Campus, Hyderabad.
4. Central Institute for Rural Electrification of Rural Electrification Corporation Ltd., (REC), Shivarampaly, Hyderabad
5. CPRI, Bangalore
6. Department of Public Enterprises, GOK, Bangalore.
7. National Productivity Council, New Delhi.
8. Engineering staff college of India, Hyderabad.
9. Fiscal Policy Institute.

29. CUSTOMER CARE:

The Company is committed to the best care of its Customers. Towards this end 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.

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

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

The Company is offering the following consumer friendly measures for their benefits:



Sl. No	Consumer Friendly Measures initiated
1.	TOD-Tariff
2.	Soujanya Counters in all Sub-Divisions
3.	Consumers bi-monthly inter action meetings are being conducted in all Sub Divisions.
4.	Providing Cheque drop boxes in all Sub-Divisions/Accounting sections.

30. CONSUMER FRIENDLY GRIEVANCE REDRESSAL MECHANISM:

Protection of consumer's interest is the main motive of the Company. Following are the steps initiated by the Company for accomplishment of this goal:

- Interaction Meetings to redress grievances of the consumers are held regularly with Consumers and Consumers' associations like Chamber of Commerce and Industries and Farmer's Welfare Associations, etc., at various levels.
- Special efforts are also being made to bring in Attitudinal Change in Field Staff attending to the customer complaints. The Staff are advised to show courtesy, politeness and responsiveness while dealing with consumers.
- System has been put in place for attending to consumer complaints quickly. This is possible with centralized 24x7 Customer Care Centre at the Corporate Office of HESCOM which monitors the Customer Care activity across entire HESCOM. Customers can even approach Managing Director directly over phone (Mobile/Land Phone) with their complaints or in person.
- Mobile Phones have been provided to AEEs, EEEs, SEEs and CEEs. Hence, customers can directly contact any of the Field Officers to get complaints attended immediately.
- 2935 CUG (Close User Group) SIMS have been issued to all cadres of Employees/Officers starting from Asst. Line man.
- In each Assembly Constituency level and at Section Office level, a Vidyut Salaha Samithis are being constituted on the basis of approved list received from GoK for redressal of consumer grievances.
- District CGRF (Consumer Grievance Redressal Forum) is constituted for each Revenue District under HESCOM jurisdiction with an Officer of the



rank of Superintending Engineer (Ele) made as Chairman and an Officer of the rank of Executive Engineer (Ele) made as a Member of the Forum. Consumer representation is made by KERC duly appointing a member from the Consumer side.

31. MICRO FEEDER FRANCHISEES (GRAM VIDYUT PRATINIDHIS):

Totally 1157 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 18 units) LT-2, LT-3, LT-4 (above 10 HP) and LT-5 (less than 40 HP) 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

[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	1582
No. of MFF working	1157
Total Base Line Target for the F.Y 2015-16	Rs. 268.32 Crs.
Total Revenue Collection	Rs. 243.05 Crs.
Collection Efficiency (Collection v/s Baseline*100)	90.58%

32. Women Harassment redressal Committees

In HESCOM Corporate office and Circle Level “**Internal Committee**” was formed for sexual harassment of women 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 or who have had experience in social work or have legal knowledge	-	Two Member

Non-Governmental organisation or associations committed to the cause of women or a person familiar with the issues relating to sexual harassment	-	One Member
--	---	------------

During the Financial year 2015-16, no complaints were received by the committees. At present no case pending in HESCOM.

33. CORPORATE GOVERNANCE:

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

As on the date of AGM, the Board of Directors comprised 19 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 Sryuths/Smt.	Designation
1	P. Ravikumar	Chairman & Independent Director
2	S P Sakkari	Managing Director
3	M.Sundaresh Babu	Independent Director
4	S B Bommanahalli	Director
5	M S Shivaram	Independent Director
6	Vishwanath P Hiremath	Independent Director
7	Rajappa	Director (Technical)
8	K Siddaraju	Independent Director
9	A N Jayaraj	Independent Director
10	Robert Francis Daddapuri	Director
11	Rudragouda V Hallappagoudra	Director
12	Mahantesh Mallikarjun Umatar	Director



13	Javahara Yallappa Uppara	Director
14	V.V.Ranganagoudra	Director
15	Manjunath Hanumantha Naik	Director
16	Sanjeev Bhimarao Kambale	Director
17	M.L.Kempalingannavar	Director
18	S.C.Renukamath	Director
19	F Y Doddamani	Director
	Authorised Signatory, HESCOM	Convener

During 2015-16, Eight (8) Board meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	65 th Meeting	07.04.2015
2	66 th Meeting	16.06.2015
3	67 th Meeting	01.07.2015
4	68 th Meeting	29.07.2015
5	69 th Meeting	14.09.2015
6	70 th Meeting	29.09.2015
7	71 st Meeting	07.12.2015
8	72 nd Meeting	31.03.2016

Key Managerial Personnel:

In accordance with Section 203(2) of Companies Act 2013 Sri. A.N.Manjunath, 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 (By Name)	: Chairman
2.	Director (Technical), HESCOM (By Name)	: Member
3.	* Sri M.S.Shivaram, Director	: Member
4.	* Sri Vishwanath P Hiremath, Director	: Member
5.	*Sri K.Siddaraju, Director	: Member
	Authorised Signatory, HESCOM	: Convener

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

During 2015-16, 6 CPC meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	58	26.05.2015
2	59	16.06.2015
3	60	02.09.2015
4	61	28.09.2015
5	62	07.12.2015
6	63	21.03.2016

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 times 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 (By Name)	: Chairman
2.	* Sri Vishwanath P Hiremath, Director	: Member
3.	Director (Technical), HESCOM (By Name)	: Member
	Authorised Signatory, HESCOM	: Convener

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



During 2015-16, 3 meetings were held as detailed below:

SI.No.	Held on
1	30.06.2015
2	02.09.2015
3	07.12.2015

3. Audit Committee

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

1.	*Sri. M.S.Shivaram, Director	:	Chairman
2.	Director (Technical), HESCOM (By Name)	:	Member
3.	*Sri Vishwanath P Hiremath, Director	:	Member
4.	*Sri. K.Siddaraju, Director	:	Member
	Authorised Signatory, HESCOM	:	Convener

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

During 2015-16, the Audit Committee met twice as below:

SI No.	Meeting No.	Held on
1	25	22.07.2015
2	26	11.09.2015

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 enclosed as Annexure-2

(ii) By the Company Secretary in practice in his Secretarial Audit Report enclosed as Annexure-3

(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;**

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

Present constitution of the Committee is as below:

1.	Sri.P. Ravikumar	: Chairman
2.	Director (Technical), HESCOM (By Name)	: Member
3.	*Sri. M.S. Shivaram	: Member
	Authorised Signatory, HESCOM	: Convener

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

During 2015-16, the CSR Committee met once on 10th February 2016.



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 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 – 4.

(B) Contribution towards CSR during 2015-16:

Not applicable for FY 2015-16 as the Company has not earned any Average Net Profit before Tax during the immediately preceding three years.

34. AUDITORS:

1. The C & AG of India, New Delhi has appointed M/s P G Bhagwat, Dharwad as Statutory Auditors of HESCOM for the year 2015-16.
2. M/s. S K Tikare & Co., Dharwad are the Cost Auditors of HESCOM for the year 2015-16.
3. M/s. S. Viswanathan & K N Nagesha Rao, Malleswaram, Bengaluru are the Secretarial Auditors of HESCOM for the year 2015-16.

35. ACKNOWLEDGEMENTS:

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

The Board also gratefully acknowledges the support and guidance extended by Ministry of Power, Govt. of India, Energy Department, GoK, Karnataka Power



Transmission Corporation Limited, PCKL, other ESCOMs, KERC & CERC in Company's Operations and Developmental Plans.

The Board also expresses its gratitude to Comptroller and Auditor General of India, Statutory Auditors, Cost Auditors, Secretarial Auditor, State Bank of India, Canara Bank, Syndicate Bank, State Bank of Mysore, 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,

(P. Ravikumar)
CHAIRMAN
DIN:02285126



Form No.MGT-9

EXTRACT OF ANNUAL RETURNS ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON

[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 HUBLI HUBLI 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 Share holders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoter									
1) Indian									
a) Individual/ HUF									
b) Central Govt									
c) State Govt(s)		707527800	707527800	100%		934437800	934437800	100%	+32.08 %
d) Bodies Corp									
e) Banks / FI									



Category of Share holders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
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									

Category of Share holders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
i) 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 up to Rs. 1 lakh (ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh									
c) Others(Specify)									
Sub-total(B)(2)									
Total Public Share holding(B)=(B)(1)+ (B)(2)									
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs									
Grand Total (A+B+C)		707527800	707527800	100%		934437800	934437800	100%	+32.08%



ii. Share holding of Promoters

SL. No	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			% change in share holding during the year
		No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	
1.	Hon'ble Governer, State of Karnataka	707477800	100%		934437800	100%		+32.08%
2.	Sri.P.Ravi Kumar	49994	0		49994	0		
3.	Smt. Khushboo Goel	1	0		0	0		100%
4.	Sri.S.P.Sakkari	1	0		1	0		100%
5.	Sri. S.B. Bommanahalli	0	0		1	0		
6.	Sri. P. Rajendra Cholan	1	0		0	0		100%
7.	Smt. Dipti Aditya Kanade	1	0		0	0		100%
8.	Sri. Vishwanath P Hiremath	0	0		1	0		100%
9.	Sri. Rajappa	0	0		1	0		100%
10.	Sri.K. Siddaraju	1	0		1	0		
11.	Sri M. Nagaraju	1	0		0	0		100%
12.	Sri.A.N.Jairaj	0	0		1	0		100%
	Total	707527800	100%		934487800	100%		

ii.Change in Promoters' Share holding (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	707527800	75.71%	707527800	75.71%
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase/ decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc):	226960000 shares of Rs. 10/- each allotted in favour of Hon'ble Governor State of Karnataka vide 69 th Meeting of Board Resolution dated 14 th September 2015	24.29%	934487800	100%
	At the End of the year	934487800	100%	934487800	100%

V. INDEBTEDNESS

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

	Secured Loans	Unsecured Loans	Deposits	Total Indebtedness
Indebtedness at the beginning of the financial year				
i) Principal Amount	926.10	1056.98		1983.08
ii) Interest due but not paid	10.06	1.02		11.08
iii) Interest accrued but not	111.55	77.60		189.15
Total(i+ii+iii)	1047.71	1135.20		2183.31
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	290.19	1054.02		1344.21
- Reduction	143.08	854.67		997.75
Net Change				
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	1073.21	1256.33		2329.54
ii) Interest due but not	3.95	5.45		9.40
paid iii) Interest accrued but not due	0.73	6.46		7.19
Total (i+ii+iii)	1077.89	1268.24		2346.13

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

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

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager	Total Amount
	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	Smt. Khushboo Goel Chowdhary Managing Director Rs.9,61,799/-	Rs.9,61,799/-



Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager	Total Amount
	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. S.P. Sakkari Director (Technical) Rs.14,86,976/-	Rs.14,86,976/-
	Stock Option		
	Sweat Equity		
	Commission - as % of profit - others, specify...		
	Others, please specify		
	Total (A)		Rs.2448775/-
	Ceiling as per the Act		

B. Remuneration to other directors:

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD / WTD / Manager	Total Amount
	<u>Independent Directors</u> -Fee for attending board committee meetings -Commission -Others, please specify		
	Total (1)		
	<u>Other Non-Executive Directors</u> -Fee for attending board committee meetings -Commission -Others, please specify	NIL	
	Total (2)		
	Total (B)=(1+2)		
	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
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.S. R. Teradal (Financial Adviser) Rs.18,06,245/-	Rs.18,06,245
2.	Stock Option				
3.	Sweat Equity				
4.	Commission - as % of profit - others, specify...				
5.	Others, please specify				
6.	Total				Rs.18,06,245

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 -2016
FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/
COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE
ACCOUNTS FOR 2015-16**

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>a) Non-compliance of Accounting Standard 2 on Inventories:</p> <p>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, 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. 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.</p>	<p>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 non compliance of AS-2.</p>
<p>b) Non-compliance of Accounting standard 10 on Accounting for Fixed Assets and Accounting Standard 6 on Depreciation Accounting:</p> <p>i) As per Note No 2.6 of the Notes forming part of the financial statements, the fixed assets are</p>	



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>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. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the Company is not in accordance with AS 10.</p> <p>ii) 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 , scrapped assets are valued at scrap rate, which is not in accordance with Accounting Standard -10.</p> <p>iii) 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. These result in understatement of fixed assets and 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.</p> <p>During our test check of the statement of on-going works, we</p>	<p>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.</p> <p>The Company is following the CERC guidelines for depreciation provision and KERC has approved the same while approving the Tariff Orders regularly.</p> <p>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 2016-17.</p> <p>Action will be taken to review periodically in respect of on-going works.</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>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.</p> <p>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.</p>	
<p>c) Non-compliance of Accounting Standard 15 on Retirement Benefits:</p> <p>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 31.03.2016. 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 disclosure as required by the accounting standard are also not made.</p> <p>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</p>	<p>Factual.</p>

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>are no clear directions regarding applicability of Gratuity to such employees.</p>	
<p>d) Non-compliance of Accounting Standard 22 on Accounting for Taxes on Income:</p> <p>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.</p>	<p>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.</p>
<p>e) 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</p>	<p>Factual.</p>
<p>f) Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.9.95 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.</p>	<p>Factual.</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>g) Trade Receivables against supply of power [Note 18 (i)], includes Rs.1076.32 Crores towards revenue and Interest for the period from 1-8-2008 to 31-3-2012 from IP Set consumers up to 10 HP relating to the period prior to announcement of Free Power Supply by GOK (Government of Karnataka). We are unable to comment on the recoverability of principal and interest as Government of Karnataka has stated on 25th January,2012 that it would not reimburse the IP Set dues prior to 31.07.2008.</p>	<p>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.</p>
<p>h) Other non-current assets include company's claim of Rs.27.03 Crores, towards subsidy receivable from GOK in respect of Hukkeri Co-Operative Society pertaining to FY 2005-06 to 2009-10 has not been confirmed by GOK. Hence the ultimate recovery of the same is doubtful and needs suitable provision.</p>	<p>Reconciliation is under process.</p>
<p>i) Balances in trade receivables, trade payables, sundry creditors, dues of KPCL, KPTCL including and other ESCOMs, deposit accounts, loans and advances are subject to confirmation / reconciliation. The effect of adjustments to be recognised on such reconciliation is presently not ascertainable.</p>	<p>Obtaining confirmation regarding Trade Receivables i.e. Revenue from sale of power is practically not possible because of the volume of trade receivables and also large number of LT& HT consumers. Hitherto, no such confirmations are taken at the year end and this will not have much impact on presentation of financial statement of the Company.</p>

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	Due action will be taken from HESCOM by initiating the details for the balances towards confirmation / reconciliation of trade payables, sundry creditors, loans and advances.
<p>j) The difference in security deposits from consumers as per general ledger and subsidiary details as per the software (R-APDRP & Nsoft) amounting to Rs.12.42 crores has not been 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.</p>	Differences have cropped up since long time. However, action will be taken for reconciliation.
<p>k) The company has been incurring capital expenditure under Ganga Kalyana scheme as per the orders of the Government of Karnataka(GOK) from time to time. Under the scheme, the GOK has been contributing fixed amount per beneficiary. As GOK is contributing a fixed sum, there have been differences between the actual amount spent and the amount contributed by the GOK. As at the end of the year an amount of Rs. 100.91 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 the contribution from GOK. Further, the Company is capitalising the total actual amount spent irrespective of the amount actually received / receivable from GOK. At the time of capitalisation,</p>	Suitable actions will be taken to capitalize the amount to the extent of grant received from the Government towards Ganga Kalyan Scheme.



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>the entire amount of expenditure is being taken as Government contribution under 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. The net amount lying under account code does not represent the true amount receivable from government ii. The amount shown as government contribution under series 55 is excessive to the extent amount not actually received/ receivable iii. The fixed assets are understated to the extent of excess recognition of government grant. iv. The charge of depreciation which is reversed due to excess recognised grant results in understatement of depreciation expenses. <p>The impact of the above on the financial statements is not quantifiable.</p>	
<p>I) Maintenance of accounting records:</p> <ul style="list-style-type: none"> i) 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 	<p>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.</p>

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>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.</p> <p>ii) On our test check 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.</p>	
<p>m) In respect of loans from Financial Institutions, detailed statements / balance confirmations / repayment schedules etc. were not available for our verification. Rectification entries were passed for accounting of interest based on the mail messages of confirmation of balances for the difference in balances, which in our opinion is not appropriate. Hence, we are unable to comment on correctness of outstanding balances of principal, interest due / accrued but not due and the statutory disclosures. There is a need for proper monitoring of the loan accounts and reconciliation of balances at periodical intervals.</p> <p>The Company has not disclosed details of security offered, repayment terms and guarantees in each case of loan as required by</p>	<p>Action will be taken for proper monitoring of the loans account and reconciliation of balances on periodical basis.</p> <p>Action will be taken for necessary disclosure in the Accounts in the ensuing year.</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>Schedule III of the Companies Act 2013. Further certain loans from PFC which were short term in nature have not been classified under Short Term Loans but the same are classified under Current Maturities of Long Term Loans. Also the defaults in repayment have not been disclosed in case of short term borrowings.</p>	
<p>n) 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.</p>	<p>Factual.</p>
<p>o) 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.</p>	<p>Age wise Information is obtained in the prescribed format in Annexure 17 in MF Accounts.</p>
<p>p) Details were not available in respect of Un-issued cheques and cheques in transit Credit amounting to Rs. 25.87 lacs disclosed under Note 10- Other Current Liabilities</p>	<p>Action will be taken to furnish the details of un-issued cheques and cheques in transit amount.</p>
<p>q) Age wise analysis of A/c code 47.607-Revenue Suspense of Rs. 3.21 crores (Credit) & A/c Code 47.609-Revenue collection pending classification of Rs.1.21 crores (Debit) has not been compiled.</p>	<p>It is a continuous process and credit will be given to the concerned RR Nos.</p>

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>r) Other Long term liabilities include net negative balance of Rs. 107.34 crores under the head "Electrification /Service Connection". This amount being a debit balance should have been classified under current asset instead of Long term liability.</p>	<p>Necessary action will be taken in ensuing year.</p>
<p>s) As per the requirements of Schedule II of the Companies Act 2013, Computers & data processing units and Intangible assets (software) need to be separately disclosed under fixed assets. These have not been disclosed separately but grouped under Plant & Machinery.</p>	<p>Necessary action will be taken to bifurcate the same during in ensuing year.</p>

For and on behalf of the Board Directors

**Sd/-
CHAIRPERSON**



Secretarial Audit Report

For the Financial Year ended 31st March 2016

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

To the Members of Hubli Electricity Supply Company Limited

1. We 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 a manner that provided us a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing our opinion thereon.

2. Based on our verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of secretarial audit, and subject to our separate letter attached hereto as the Annexure, we hereby report that in our opinion, the Company has, during the audit period covering the financial year ended 31st March 2016, 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.

3. We have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the Financial Year ended on 31st March 2016 according to the provisions of:

- (a) The Companies Act, 2013 (the Act) and the Rules made thereunder;
- (b) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the Rules made thereunder;
- (c) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder;
- (d) Foreign Exchange Management Act, 1999 and the Rules and Regulations made thereunder to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings;
- (e) The Electricity Act, 2003 and the Rules made there under and in particular the Annual Performance Review and regulatory mechanism with the Karnataka Electricity Regulatory Commission;



4. We have also examined compliance with the applicable clauses of the Secretarial Standards issued by the Institute of Company Secretaries of India on Meetings of the Board of Directors and General Meeting.

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

6. During the period under review the Company has complied with the provisions of the Act, Rules, Regulations, Guidelines, etc. mentioned above subject to the qualifications mentioned in paragraph 8 below.

7. Subject to the qualifications mentioned in paragraph 8, we further report as below:

7.1 that, -

(a) proper advance notices for Board and Committee meetings were issued to Directors during the year; such notices accompanied detailed notes on agenda items and draft minutes of respective meetings; the Company adopts a system to enable Directors to seek and obtain required information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting. Majority decision is carried through while the dissenting members' views, if any, are captured and recorded as part of the minutes.

(b) the Company followed proper Board processes in convening and conduct of Meetings Members and Directors; the Company has maintained proper Books to record Proceedings of General Meetings of Members, Minutes of Meetings of Board and Committee of Directors; resolutions passed by e-voting, if any, are recorded in the Minutes Book of General Meetings.

7.2 that, 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;

7.3 There were no instances of:

- (i) Public, Preferential Issue of Shares or Debentures or Sweat Equity. However during the reporting period the Company made issue of equity shares at par on rights basis aggregating to Rs.226.96 crores in favour of Government of Karnataka,
- (ii) redemption buy-back of securities;
- (iii) major decisions taken by the Members in pursuance to Section 180 of the Companies Act, 2013;



(iv) merger, amalgamation, reconstruction etc.;

(v) foreign technical collaborations.

8. Qualifications:

8.1 There were gaps in compliance of Contract Labour (Regulation and Abolition) Act, 1970, including -

- a) maintenance of statutory registers, filing annual return, [in Form No XXV under Rule 74 of Contract Labour (Regulation & Abolition) Rules, 1974],
- b) Half yearly returns sent by contractors under Rule 82 of the Contract Labour (Regulation & Abolition) Rules, 1971 and
- c) Maintenance of Register of contractors in Form No. XII [Rule 74 of Contract Labour (Regulation & Abolition) Rules 1974]

8.2 We noticed gaps in compliance under the Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act 2013 and in particular:

- a) There was no display at workplaces of the Company copies of order constituting the Formation of Internal Complaint Committee (ICC).
- b) We could not verify if the Internal Committee [formed under Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013] prepared and submitted annual reports to Division Head / the employer and the District Officer.

**for VN & Associates
Company Secretaries**

Bangalore

18th November, 2016

Sd/-

K N NageshaRao

FCS 3000 CP 12861

Partner

The Annexure to the Secretarial Audit Report for the Financial Year 2015-16

To the Members of Hubli Electricity Supply Company Limited

Our Secretarial Audit Report of even date is to be read along with this letter.

1. Maintenance of Secretarial records and compliance of the provisions of corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards are the responsibility of the management of the Company. Our responsibility is to express an opinion on these secretarial records and compliance based on our audit.
2. We have followed the audit practices and process as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the secretarial records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in secretarial records. We believe that the processes and practices we followed provide reasonable basis for our opinion.
3. We have not verified the correctness and appropriateness of financial records and books of accounts of the Company.
4. Wherever required, we obtained the management representation on the compliances of laws, rules and regulations as well on happening of events.

Bangalore
18th November, 2016

for VN & Associates
Company Secretaries

Sd/-
K N NageshaRao
FCS 3000 CP 12861
Partner



**Observations on conduct of Secretarial Audit at
Hubli Electricity Supply Company Limited
on 31st March 2016 and 18th Nov 2016**

Observation No.	Observation	Reply
1.	<p>8.1 There were gaps in compliance of Contract Labour (Regulation and Abolition) Act, 1970, including -</p> <p>a) maintenance of statutory registers, filing annual return, [in Form No XXV under Rule 74 of Contract Labour (Regulation & Abolition) Rules, 1974],</p> <p>b) Half yearly returns sent by contractors under Rule 82 of the Contract Labour (Regulation & Abolition) Rules, 1971 and</p> <p>c) Maintenance of Register of contractors in Form No. XII [Rule 74 of Contract Labour (Regulation & Abolition) Rules 1974]</p>	<p>Action will be taken to comply the same.</p>
2	<p>8.2 We noticed gaps in compliance under the Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act 2013 and in particular:</p> <p>a) There was no display at workplaces of the Company copies of order constituting the Formation of Internal Complaint Committee (ICC).</p> <p>b) We could not verify if the Internal Committee [formed under Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013] prepared and submitted annual reports to Division Head / the employer and the District Officer.</p>	<p>a) Action will be taken to display at workplace of the company</p> <p>b) As of now, there are no pending cases, concerned will be instructed to submit the annual reports and the same will be consolidated from Corporate Office.</p>

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 Company 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 Company's CSR objectives:

- Formulation and review of CSR Policy indicating the activities to be undertaken by the Company 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 Company.
 - Any other requirements mandated under the Act and Rules issued thereto.

4. CSR ACTIVITIES / PROJECTS:

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

- (i) Eradicating extreme hunger and poverty;
- (ii) Promotion of education;
- (iii) Promoting gender equality and empowering women;
- (iv) Reducing child mortality and improving maternal health;
- (v) Combating human immunodeficiency virus, acquired immune deficiency syndrome, malaria and other diseases;
- (vi) Ensuring environmental sustainability;
- (vii) Employment enhancing vocational skills;
- (viii) Social business projects;
- (ix) Contribution to the Prime Minister's National Relief Fund or any other fund set up by the Central Government or the State Governments for socio-economic development and relief and funds for the welfare of the Scheduled Castes, the Scheduled Tribes, other backward classes, minorities and women; and
- (x) Such other matters as may be prescribed.

The Company mainly plans to support and assist various CSR activities in the following areas :

1. Education

This would include partnerships with organisations working in the field of primary and secondary education, formal and non-formal, literacy programmes, scholarships etc. The main focus of supporting these programmes is to ensure basic literacy, offer vocational training, and manage teaching societies and study centres.



2. Community Development

This would cover the areas of women empowerment, rehabilitation of destitute women and children, improving slum habitat, the provision of necessary amenities for economically disadvantaged persons, causes of the elderly.

3. Child Welfare

This would cover partnerships with organisations that work in the areas of rehabilitation of street children, orphans and destitute children trying to integrate them into mainstream society.

4. Differently abled

This would include partnerships with organisations working towards rehabilitation of physically and mentally challenged children/adults. Besides organisations that work towards providing vocational training and guidance to challenged individuals with an effort to make them economically independent and contributing members of society.

5. Health care and Sanitation

This would include partnerships with organisations supporting sanitation and health-care initiatives, awareness programmes and provision of basic / specialised medical facilities for the underprivileged sections of society.

6. Contribution to the Prime Minister's National Relief Fund or any other fund set up by the Central Government or the State Governments for socio-economic development and relief and funds for the welfare of the Scheduled Castes, the Scheduled Tribes, other backward classes, minorities and women;

7. Others

This would cover partnerships with organisations and any other development activity undertaken with the main objective of betterment of society.

5. CSR AMOUNT:

The Company 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 Company 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 Company.
- 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 Company, 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 Company, at least on an annual basis, the status of the CSR projects/ activities undertaken by the Company 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 Company



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 Company.

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.	P. Ravikumar	Chairman
2.	Director (Technical), HESCOM (By Name)	Member
3.	M.S.Shivaram	Member
	Authorised Signatory, HESCOM	Convener

3. Average net profit of the company for last three financial years (FY 2012-13 to 2014-15):

Financial Year	Net Profit before Tax (Rs.in Crores)
2012-13	40.69
2013-14	-576.24 (Loss)
2014-15	30.26

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.-576.24Crores (Loss).

7. A responsibility statement of the CSR Committee:

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



INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE MEMBERS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Report on the Financial Statements:

We have audited the accompanying financial statements of **HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED** ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at 31st March, 2016, the Statement of Profit and Loss, the Cash Flow Statement for the year then ended, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information. These are the revised financial statements which were approved by the board of Directors and reported by us on 3rd September, 2016. As per the Board's decision to revise the financial statements in the light of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India, we are issuing this report, which supersedes the previous report dated 3rd September, 2016.

Management's Responsibility for the Financial Statements:

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation and presentation of these financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance and cash flows of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies(Accounts) Rules, 2014. 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 financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditors' Responsibility:

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We have taken into account the provisions of the Act, the accounting and auditing standards and matters which are required to be included in the audit report under the provisions of the Act and the Rules made there under.



We conducted our audit in accordance with the Standards on Auditing specified under Section 143(10) of the Act. Those Standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and the disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal financial controls relevant to the Company's preparation of the financial statements that give a true and fair view in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. An audit also includes evaluating the appropriateness of the accounting policies used and the reasonableness of the accounting estimates made by the Company's Directors, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the financial statements.

Basis for Qualified 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, 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. 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 on Accounting for Fixed Assets and Accounting Standard 6 on Depreciation Accounting:

- i) As per Note No 2.6 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.



Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the Company is not in accordance with AS 10.

- ii) 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 , scrapped assets are valued at scrap rate, which is not in accordance with Accounting Standard -10.
- iii) 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. These result in understatement of fixed assets and 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 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 31.03.2016. 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 disclosure 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.



d) 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.

- e) 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
- f) Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.9.95 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.
- g) Trade Receivables against supply of power [Note 18 (i)], includes Rs.1076.32 Crorestowards revenue and Interest for the period from 1-8-2008 to 31-3-2012 from IP Set consumers up to 10 HP relating to the period prior to announcement of Free Power Supply by GOK(Government of Karnataka). We are unable to comment on the recoverability of principal and interest as Government of Karnataka has stated on 25th January,2012 that it would not reimburse the IP Set dues prior to 31.07.2008.
- h) Other non-current assets include company's claim of Rs.27.03 Crores, towards subsidy receivable from GOK in respect of Hukkeri Co-Operative Society pertaining to FY 2005-06 to 2009-10 has not been confirmed by GOK. Hence the ultimate recovery of the same is doubtful and needs suitable provision.
- i) Balances in trade receivables, trade payables, sundry creditors, dues of KPCL, KPTCL including and other ESCOMs, deposit accounts, loans and advances are subject to confirmation / reconciliation. The effect of adjustments to be recognised on such reconciliation is presently not ascertainable.
- j) 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 has not been 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.

- k) The company has been incurring capital expenditure under Ganga Kalyana scheme as per the orders of the Government of Karnataka(GOK) from time to time. Under the scheme, the GOK has been contributing fixed amount per beneficiary. As GOK is contributing a fixed sum, there have been differences between the actual amount spent and the amount contributed by the GOK. As at the end of the year an amount of Rs. 100.91 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 the contribution from GOK. Further, the Company is capitalising the total actual amount spent irrespective of the amount actually received / receivable from GOK. At the time of capitalisation, the entire amount of expenditure is being taken as Government contribution under 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:
- i. The net amount lying under account code does not represent the true amount receivable from government
 - ii. The amount shown as government contribution under series 55 is excessive to the extent amount not actually received/ receivable
 - iii. The fixed assets are understated to the extent of excess recognition of government grant.
 - iv. The charge of depreciation which is reversed due to excess recognised grant results in understatement of depreciation expenses.

The impact of the above on the financial statements is not quantifiable.

l) Maintenance of accounting records:

- i) 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.

- ii) On our test check 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.
- m) In respect of loans from Financial Institutions, detailed statements / balance confirmations/ repayment schedules etc. were not available for our verification. Rectification entries were passed for accounting of interest based on the mail messages of confirmation of balances for the difference in balances, which in our opinion is not appropriate. Hence, we are unable to comment on correctness of outstanding balances of principal, interest due / accrued but not due and the statutory disclosures. There is a need for proper monitoring of the loan accounts and reconciliation of balances at periodical intervals.

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. Further certain loans from PFC which were short term in nature have not been classified under Short Term Loans but the same are classified under Current Maturities of Long Term Loans. Also the defaults in repayment have not been disclosed in case of short term borrowings.

- n) 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.
- o) 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.
- p) Details were not available in respect of Un-issued cheques and cheques in transit Credit amounting to Rs. 25.87 lacs disclosed under Note 10-Other Current Liabilities
- q) Age wise analysis of A/c code 47.607-Revenue Suspense of Rs. 3.21 crores (Credit) & A/c Code 47.609-Revenue collection pending classification of Rs.1.21 crores (Debit) has not been compiled.



-
-
- r) Other Long term liabilities include net negative balance of Rs. 107.34 crores under the head “Electrification /Service Connection”. This amount being a debit balance should have been classified under current asset instead of Long term liability.
- s) As per the requirements of Schedule II of the Companies Act 2013, **Computers & data processing units and Intangible assets (software) need to be separately disclosed under fixed assets. These have not been disclosed separately but grouped under Plant & Machinery.**

Qualified opinion

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations giving to us except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion paragraph, the financial statements give the information required by the Act in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India of the states of affairs of the Company as at 31st March, 2016, and its loss and its cash flows for the year ended on that date.

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-6. We are unable to quantify the financial effect, on this account on the financial statement of the Company for the year under audit.
- b. Sanction letters in respect of loans obtained by the Company through KPTCL, which stand classified as ‘Unsecured Loans’ in the Balance Sheet. All these loans were originally availed by the KPTCL, Bangalore and subsequently transferred to HESCOM. But interest and loan repayment obligations are borne by KPTCL and corresponding journal entries are passed by the Company in receivable / payables. An amount of Rs. 8.73 Crores and Rs.30.91 Crores has been accounted during the year towards interest and principal respectively.



-
-
- c. As at the year end, the company's accumulated losses stood at Rs. 1562.06 Crores against share capital of Rs. 934.48 Crores and share deposit pending allotment of Rs. 47.41 Crores leading to negative net worth.
- d. The Company has continued to renew the Fixed Deposits amounting Rs.8.14crores, which were kept as security against bank guarantee even though the guarantees had expired in the previous year. The Company could have saved differential interest, if the fixed deposits had been withdrawn and deposited in to Cash Credit Accounts.
- e. Accounting of Regulatory Assets/ Liabilities: At present the company has not framed any accounting policy / guidelines to account for the regulatory assets / liabilities which are built in the tariffs as per the tariff orders of honourable KERC. It is suggested to frame a suitable policy and account for the same by adopting transitional adjustments.
- f. Commission on bank guarantee to GOK for securing loan from PFC: 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.
- g. Attention is drawn to explanatory note below the "Note No. 4 Reserves & Surplus" towards Proposed Adjustments to Net worth Reserve which is being carried forward since 2002 and pending with GOK for disposal.
- h. Periodic review of items under bank reconciliation statements (BRS): During our selected scrutiny of BRS we observed instances of differences in reconciliations and inadequate details for erroneous credits (a/c code-46.911 to 46.999 amounting Rs. 2.26 crores). Hence, we are of the opinion that there is a need for effective system of BRS monitoring.
- i. 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 installments commencing from FY 2015-16. However, the GOK 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.

The above observations do not modify our opinion about the true and fair view of the financial statements audited by us.



Report on Other Legal and Regulatory Requirements

- 1 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 Act, we give in the Annexure- A, a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order.
2. As required by Section 143 (3) of the Act, we report that:
 - a) We have sought and, except for the possible effects of the matter described in the Basis for Qualified Opinion paragraph above, obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit.
 - b) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books, subject to our remarks described in the Basis for Qualified Opinion paragraph above
 - c) The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss, and the Cash Flow Statement dealt with by this Report are in agreement with the books of account
 - d) In our opinion, the aforesaid financial statements comply with the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014. Except for the matters described in the Basis for Qualified Opinion paragraph above
 - e) In terms of notification issued in G.S.R. 463(E) dated 05.06.2015 under clauses (a) and (b) of sub-section (1) of Section 462 and in pursuance of sub-section (2) of the said Section of the Companies Act, 2013 (18 of 2013), the provisions of sub-section (2) of section 164 of the Act, do not apply to a Government company.
 - f) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate report in "Annexure B"; and
 - g) With respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us:



-
-
- i. The Company has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in its financial statements – Refer Note 29 to the financial statements;
 - ii. The Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses;
 - iii. There were no amounts which were required to be transferred, to the Investor Education and Protection Fund by the Company.
- 3) Report on the directions issued by Comptroller & General of India under Section 143 (5) of Companies Act 2013 is enclosed as "Annexure C"

For **M/s P. G. Bhagwat**
Chartered Accountants
Firm Registration No.101118W

Sd/-
S. B. Pagad
Partner
Membership No.: 206124

Hubli:
5th November, 2016



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 2016, we report that:

- (i) (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 asset’s 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 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 immovable properties located in 5 districts out of 7 districts. As informed to us, the company is in the process of compiling the details of properties located in other districts. The original title deeds of the property were not made available for verification.
- (ii) 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.
- (iii) *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.*



- (iv) 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.
- (v) 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 thereunder* are not applicable to the Company
- (vi) We have broadly reviewed the books of accounts made and maintained by the company pursuant to the rules made by the Central Government for the maintenance of Cost records under section 148(1) of the Act, and are of the opinion 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.
- (vii) (a)The company has been generally 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. As informed to us Provident fund, Employee state insurance ,excise duty and custom duty are not applicable to the company. According to the explanations and to *the extent of information made available to us*, there are undisputed amounts payable in respect of statutory dues in arrears, as at 31st March, 2016 for a period of more than six months from the date they became payable ,which are as under,

Sl.No	Name of the Statute	Nature of the dues	Rupees in crores	Period to which the amount relates
1.	The Finance Act,1994	Service Tax	0.03	February 2013 to October 2014
2.	The Income Tax Act,1961	Tax deducted at source	0.13	August-2003 to August-2015
3.	KVAT Act,2003	Works Contract Dues	1.67	November 2012 to September 2015



- b) According to information and explanation given to us, there are amounts of Income 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	The Income Tax act, 1961	Disallowance of expenses	5.8	2005-06	Income Tax Appellate Tribunal , Bangalore
2	The Income Tax act, 1961	Disallowance of expenses	2.54	2006-07	Income Tax Appellate Tribunal , Bangalore
3	The Income Tax act, 1961	Disallowance of expenses	0.73	2007-08	Income Tax Appellate Tribunal , Bangalore
4	Karnataka VAT Act 2003	C form related	6.75	2005 to 2010	ACCT (Enforcement)
5	The Income Tax act, 1961	Disallowance of expenses	162.13	2011-12	Commissioner of Income Tax (Appeals) Hubli.

- (viii) The company has not defaulted in repayment of loans or borrowings to a Bank, Government or dues to debenture holders. However, the Company has defaulted in repayment of loans or borrowings to financial institutions 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	Rural electrification Corporation Ltd	6.14	126
2	Rural electrification Corporation Ltd	5.87	18
3	Power Finance Corporations Ltd	26.62	65
4	Power Finance Corporations Ltd	6.75	34

- (ix) 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.
- (x) According to the information and explanations given to us, fraud on the company by its officers / employees has been noticed / reported during the year. The details of the same are as under.

Nature of Fraud	Amount involved
Cash mis-appropriation by employee	Rs. 31,17,916

- (xi) Being a Government Company, Section 197 of Companies Act, 2013 does not apply to the Company.
- (xii) 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.
- (xiii) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, transactions with the related parties are in compliance with sections 177 and 188 of the Act where



applicable and details of such transactions have been disclosed in the financial statements as required by the applicable accounting standards.

- (xiv) 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. However, the company has allotted shares to Government of Karnataka amounting to Rs. 226.96 crores against the funds received from time to time.
- (xv) According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, the Company has not entered into non-cash transactions with directors or persons connected with him. Accordingly, paragraph 3(xv) of the Order is not applicable.
- (xvi) 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 P G Bhagwat**
Chartered Accountants
Firm's Registration No.: 101118W

Sd/-
S. B. Pagad
Partner
Membership No.: 206124

Hubli:
5th November, 2016



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 2016 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.

Because of the matter described in Disclaimer of Opinion paragraph below, we were not able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on internal financial controls system over financial reporting of the Company.



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.

Disclaimer of Opinion

- a) The Company follows the manual of delegation of powers approved by the board of directors from time to time.
- b) 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 does not commensurate with the size of the company.
- c) There is a need for documentation of the assessed risks as identified by the company for each process, the existing controls in place to mitigate such risks and the periodical test results of those controls for their operative effectiveness.
- d) In view of the above and according to the information and explanation given to us, the Company needs to establish its internal financial controls over financial reporting on criteria based on or 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. Because of this reason, we are unable to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for our opinion whether the Company had adequate internal financial controls over financial reporting and whether such internal financial controls were operating effectively as at March 31, 2016.



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

For **M/s P G Bhagwat**
Chartered Accountants
Firm's Registration No.: 101118W

Hubli:
5th November, 2016

Sd/-
S. B. Pagad
Partner
Membership No.: 206124



Annexure C

Report on the directions issued by Comptroller & Auditor General of India under
Section 143 (5) of Companies Act 2013

A. Matters relating to directions:

1	If the Company has been selected for disinvestment, a complete status report in terms of valuation of Assets (including intangible assets and land) and Liabilities (including Committed & General Reserves) may be examined including the mode and present stage of disinvestment process.	Not applicable as the company is not selected for disinvestment						
2	Please report whether there are any cases of waiver / write off of debts / loans / interest etc., if yes, the reasons there for and the amount involved.	As per the information and explanation given to us there are no cases of waiver / write off of debts / loans / interest, etc. by the company.						
3	Whether proper records are maintained for inventories lying with third parties & assets received as gift from Govt. or other authorities.	As per the information and explanation provided, proper records are maintained for inventory lying with third parties. No assets have been received by the company as gift either from Government or from other Authorities.						
4	A report on age-wise analysis of pending legal/ arbitration cases including the reasons of pendency and existence/ effectiveness of a monitoring mechanism for expenditure on all legal cases (foreign and local) may be given.	<p>a) The details of pending legal cases are as given below:</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Revenue</th> <th style="text-align: center;">Non Revenue</th> <th style="text-align: center;">Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">34</td> <td style="text-align: center;">242</td> <td style="text-align: center;">276</td> </tr> </tbody> </table> <p>b) One arbitration case has been decided against the Company and the Company has filed an appeal which is pending with City Civil Court Bangalore.</p>	Revenue	Non Revenue	Total	34	242	276
Revenue	Non Revenue	Total						
34	242	276						

		<p>c) Age-wise analysis of these cases have not been compiled by the Company.</p> <p>d) We are of the opinion that effective monitoring system needs to be strengthened at Corporate Office level.</p> <p>(The above information is given to the extent of data made available to us)</p>
--	--	--

B. Additional Company Specific Direction:

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 cover 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 Oct 2015 to Dec 2015, for 9 paise per unit and From Jan 2016 to Mar 2016, 5 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	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



	regularly by the State Government?	<p>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.</p> <p>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.</p>
e	<p>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?</p>	<p>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.</p> <p>The security policy on data / software /hardware has not been formally documented.</p>

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2016

The preparation of financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubli** for the year ended **31 March 2016** in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 is the responsibility of the management of the company. The statutory auditor appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139(5) or 139(7) of the Act is responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143(10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated **05.11.2016**. ✓

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit under section 143(6) (a) of the Act of the financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubli** for the year ended **31 March 2016**. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records. In view of the revisions made in the financial statements by the management, as a result of my audit observations highlighted during supplementary audit as indicated in the Note No. **31.8** of the financial statements, 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 and Auditor General of India**



(R.NARESH)

**ACCOUNTANT GENERAL
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BENGALURU**

**Bengaluru
Date: 10.11.2016**



BALANCE SHEET AS AT 31 MARCH, 2016

SL No	Particulars	Note No.	As at 31 March, 2016 ₹	As at 31 March, 2015 ₹
A	EQUITY AND LIABILITIES			
1	Shareholders' funds			
	(a) Share capital	3	9,34,48,78,000	7,07,52,78,000
	(b) Reserves and surplus	4	(15,29,86,90,428)	(11,56,35,49,633)
	(c) Money received against share warrants		-	-
			(5,95,38,12,428)	(4,48,82,71,633)
2	Share Deposit pending allotment			
			47,41,00,080	2,04,40,00,080
3	Non-current liabilities			
	(a) Long-term borrowings	5	12,71,05,74,224	14,56,23,01,215
	(b) Deferred tax liabilities (net)		-	-
	(c) Other long-term liabilities	6	5,24,76,37,770	5,49,55,73,175
	(d) Long-term provisions	7	67,03,67,159	60,85,13,533
			18,62,85,79,153	20,66,63,87,923
4	Current liabilities			
	(a) Short-term borrowings	8	3,21,13,71,414	1,57,50,19,977
	(b) Trade payables	9	40,03,19,47,856	33,07,50,09,679
	(c) Other current liabilities	10	16,86,10,12,439	11,53,98,74,836
	(d) Short-term provisions	11	18,10,02,041	16,93,36,581
			60,28,53,33,750	46,35,92,41,073
	TOTAL		73,43,42,00,555	64,58,13,57,443

BALANCE SHEET AS AT 31MARCH, 2016

SL No	Particulars	Note No.	As at 31 March, 2016 ₹	As at 31 March, 2015 ₹
B	ASSETS			
1	Non-current assets			
	(a) Fixed assets			
	(i) Tangible assets	12	16,00,04,22,408	13,40,85,61,227
	(ii) Intangible assets			
	(iii) Capital work-in-progress	12	3,50,60,81,826	2,84,31,19,834
	(iv) Intangible assets under development		-	-
	(v) Fixed assets held for sale	29.9	-	-
			19,50,65,04,234	16,25,16,81,061
	(b) Non-current investments	13	15,96,39,864	15,96,39,864
	(c) Deferred tax assets (net)	30.9	-	-
	(c) Long-term loans and advances	14	1,88,14,61,677	2,60,48,57,932
	(d) Other non-current assets	15	4,32,30,43,535	4,48,95,74,196
			25,87,06,49,310	23,50,57,53,053
2	Current assets			
	(a) Current investments	16	-	-
	(b) Inventories	17	1,38,15,13,822	1,04,87,09,205
	(c) Trade receivables	18	18,02,89,34,793	18,25,23,89,065
	(d) Cash and cash equivalents	19	80,01,23,783	87,30,10,559
	(e) Short-term loans and advances	20	9,74,69,712	9,39,29,323
	(f) Other current assets	21	27,25,55,09,135	20,80,75,66,238
			47,56,35,51,245	41,07,56,04,390
			73,43,42,00,555	64,58,13,57,443

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

For M/s P.G. Bhagwat

Chartered Accountants

FRN. 101118W

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(C.A. Shankar Pagad)
Partner

Sd/-
(S.P. Sakkari)
Managing Director

Sd/-
(Rajappa)
Director (Technical)

Sd/-
(A.N. Manjunath)
Chief Financial Officer

M.No. 206124

Place: Hubli

Date: 05.11.2016



**STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED
31 MARCH, 2016**

SI No	Particulars	Note No.	For the year ended 31 March, 2016 ₹	For the year ended 31 March, 2015 ₹
	Revenue			
1	Revenue from operations	22	55,20,79,79,095	48,51,58,13,983
2	Other income	23	91,45,65,197	39,16,76,319
3	Total revenue (1+2)		56,12,25,44,292	48,90,74,90,302
4	Expenditure			
	(a) Purchase of Power	24	47,22,14,93,049	37,85,58,52,868
	(b) Finance costs	26	4,06,12,97,846	3,48,42,71,642
	(c) Employee benefits expense	25	4,83,12,72,712	4,55,45,86,051
	(d) Depreciation and amortisation expense	27i	1,06,30,45,620	99,05,34,821
	(e) Administrative and Other expenses	27ii	1,64,37,77,829	1,71,96,08,558
	Total Expenditure		58,82,08,87,056	48,60,48,53,940
5	Profit before exceptional and extraordinary items and tax (3 - 4)		(2,69,83,42,764)	30,26,36,362
6	Exceptional items	28a	1,02,90,00,000	-
7	Profit before extraordinary items and tax (5 + 6)		(3,72,73,42,764)	30,26,36,362
8	Extraordinary items	28b	-	-

**STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED
31 MARCH, 2016**

SI No	Particulars	Note No.	For the year ended 31 March, 2016 ₹	For the year ended 31 March, 2015 ₹
9	Profit before tax (7 + 8)		(3,72,73,42,764)	30,26,36,362
10	Tax expense:			
	(a) Current tax expense for current year		-	-
	(b) (Less): MAT credit		-	-
	(c) Current tax expense relating to prior years		-	-
	(d) Net current tax expense		-	-
	(e) Deferred tax		-	-
11	Profit / (Loss) for the year (9 + 10)		(3,72,73,42,764)	30,26,36,362
12	Earnings per share (of Rs. 10/- each):			
	(a) Basic & Diluted	30	(4.49)	0.43

In terms of our report attached

For M/s P.G. Bhagwat

Chartered Accountants

FRN. 101118W

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(C.A. Shankar Pagad)

Partner

M.No. 206124

Sd/-
(S.P. Sakkari)
Managing Director

Sd/-
(Rajappa)
Director (Technical)

Sd/-
(A.N. Manjunath)
Chief Financial Officer

Place: Hubli

Date: 05.11.2016



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2016

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2016		For the year ended 31 March, 2015	
		₹	₹	₹	₹
1	Cash flow from operating activities				
1-1	Net Profit / (Loss) before extraordinary items and tax	(3,72,73,42,764)		30,26,36,362	
	Adjustments for:				
1-2	Depreciation and amortisation	1,06,30,45,620		99,05,34,821	
	Amortisation of Preliminary Expenses				
1-3	Provision for Bad and Doubtful Debts	2,80,54,301		(9,29,03,218)	
1-4	Loss on sale of assets	48,57,296		9,73,895	
1-5	Profit on sale of assets	(51,552)		(12,25,043)	
1-6	Finance costs	4,06,12,97,846		3,48,42,71,642	
1-7	Provision for Leave Encashment & FBF	13,11,78,175		17,38,14,535	
1-8	Bonus/Exgratia Payable	8,91,07,932		2,73,60,637	
1-9	Provision for Retirement Benefits	64,58,86,810		73,54,46,208	
1-10	Material Cost Variance Credit	(77,98,031)		18,12,62,900	
1-11	Interest income	1,55,98,011		1,38,54,400	
	Operating profit / (loss) before working capital changes		2,30,38,33,644		5,81,60,27,139
2	Changes in working capital:				
2-1	Inventories	(33,28,04,617)		(7,05,05,197)	
2-2	Trade receivables	19,53,99,971		(1,57,86,99,898)	
2-3	Short-term loans and advances	(35,40,389)		(5,31,22,42,816)	
2-4	Long-term loans and advances	72,33,96,255		(47,98,74,694)	
2-5	Other current assets	(6,46,54,45,340)		(68,94,87,364)	



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2016

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2016		For the year ended 31 March, 2015	
		₹	₹	₹	₹
2-6	Other non-current assets	16,65,30,661		46,39,92,301	
2-7	Trade payables	6,95,69,38,177		79,06,19,604	
2-8	Other current liabilities	4,45,49,64,686		(45,00,91,987)	
2-9	Other long-term liabilities	(24,79,35,405)		37,64,98,354	
2-10	Short-term provisions	1,16,65,460		1,21,076	
2-11	Long-term provisions	6,18,53,626		10,07,83,188	
	Total		5,52,10,23,085		(6,84,88,87,433)
	Cash generated from operations		7,82,48,56,729		(1,03,28,60,294)
3	Cash flow from investing activities				
3-1	Capital expenditure on fixed assets, including capital advances	(6,25,03,33,617)		(4,59,15,01,790)	
3-2	Decrease in Capital WIP	66,29,61,992		1,18,93,32,732	
3-3	Proceeds from sale of fixed assets	8,52,615		45,17,628	
3-4	Current investments not considered as Cash and cash equivalents	-		54,60,136	
	Net cash flow from / (used in) investing activities		(5,58,65,19,010)		(3,39,21,91,294)
4	Cash flow from financing activities				
4-1	Proceeds from shares Deposits	69,97,00,000		49,15,00,000	
4-2	Proceeds from long-term borrowings	11,05,20,92,206		12,67,59,00,000	
4-3	Repayment of Long term borrowings	(12,90,38,19,197)		(6,20,16,30,045)	



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2016

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2016		For the year ended 31 March, 2015	
		₹	₹	₹	₹
4-4	Deposits and contributions from consumers	1,26,95,02,832		94,29,64,002	
4-5	Preliminary Expense	(37,53,927)		19,94,234	
4-6	Net increase / (decrease) in working capital borrowings	1,63,63,51,437		87,16,05,598	
4-7	Finance cost	(4,06,12,97,846)		(3,48,42,71,642)	
	Net cash flow from / (used in) financing activities		(2,31,12,24,495)		5,29,80,62,147
	Net increase / (decrease) in Cash and cash equivalents		(7,28,86,776)		87,30,10,559
5	Cash and cash equivalents at the beginning of the year		87,30,10,559		
6	Cash on hand		11,53,13,415		16,25,70,047
7	In current accounts		40,17,30,841		50,34,25,335
8	In deposit accounts with original maturity of less than 3 months		28,30,79,527		20,70,15,177
			80,01,23,783		87,30,10,559

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

For M/s P.G. Bhagwat

Chartered Accountants
FRN. 101118W

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(C.A. Shankar Pagad)
Partner

Sd/-
(S.P. Sakkari)
Managing Director

Sd/-
(Rajappa)
Director (Technical)

Sd/-
(A.N. Manjunath)
Chief Financial Officer

M.No. 206124
Place: Hubli
Date: 05.11.2016



NOTES 1 & 2

Notes	Particulars
1	<p>Corporate information</p> <p>M/s. Hubli Electricity Supply Company Limited is registered with the Bangalore Registrar of Companies as a Public Limited Company on 30th April, 2002 vide Registration no. U31401KA2002SGC030437 and commenced its operation with effect from 1st June, 2002.</p> <p>The registered office of the company is located at PB Road, Navanagar, Hubli - 580 025.</p> <p>The Company is engaged in the business of Distribution of Electricity in the Seven Districts of Karnataka duly purchasing power from various Power Generators Pool Account as per the energy allocation / assigned by the Government of Karnataka as per the Government order issued from time to time. The rates followed for the allocated/assigned power purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka.</p> <p>The Principal activities of the Company is to engage in distribution of Power .</p>
2.1	<p>Basis of accounting and preparation of financial statements</p> <p>The financial statements of the Company have been prepared in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles in India (Indian GAAP). The Company has prepared these financials statements to comply with the Companies Act, 2013 in all material respects and Accounting Standards specified under Section 133 of the Act read with Rule 7 of the the Companies (Accounts) Rules 2014. The financial statements have been prepared on accrual basis, except in respect of interest on belated payments to private power suppliers, where interest liability is provided to the extent of cases where Company expects that there will be claim from suppliers.</p>
2.2	<p>Use of estimates</p> <p>The preparation of the financial statements in conformity with Indian GAAP requires the Management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and disclosure of contingent assets and liabilities at the date of the financial statements and reported amounts of revenues and expenses during the reporting period.</p>



Notes	Particulars
	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	<p>Inventories</p> <p>Inventories are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates).</p>
2.4	<p>Cash and cash equivalents (for purposes of Cash Flow Statement)</p> <p>Cash comprises cash on hand and demand deposits with banks. Cash equivalents are short-term balances (with an original maturity of three months or less from the date of acquisition), highly liquid investments that are readily convertible into known amounts of cash and which are subject to insignificant risk of changes in value.</p>
2.5	<p>Cash flow statement</p> <p>Cash flows are prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard-3.</p>
2.6	<p>Fixed Assets</p> <p>2.6.1. Fixed assets are shown at their historical costs with corresponding accumulated depreciation. Fixed assets acquired /constructed are valued at actual cost of acquisition / construction. Materials issued to works from stores and becoming the assets are valued at standard rates. Interest and finance charges up to the stage of commissioning of fixed assets are being capitalized.</p> <p>2.6.2 Assets transferred by Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., (KPTCL) have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in the transfer document.</p> <p>2.6.3 In respect of Assets shared with KPTCL, the ownership and title vests with KPTCL and as such, they are not reflected in the books of accounts of the Company. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss Account.</p>

Notes	Particulars
	<p>2.6.4 Consumer contribution, grants and subsidies received towards cost of capital assets are treated as reduction in the cost of Gross Fixed Assets in the Balance Sheet as per AS-10.</p> <p>2.6.5 Released assets are valued at W.D.V., Scrapped assets are valued at scrap rate indicated in the Schedule of rates.</p>
	<p>2.6.6 CAPITAL WORK-IN-PROGRESS Materials issued to Capital Work-in-progress are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates) except in respect of capital works under taken on total turnkey and partial turnkey basis where materials are accounted on purchase price.</p>
<p>2.7</p>	<p>Depreciation and amortisation</p> <p>2.7.1 Depreciation on all assets (except lease hold land) is provided on straight line method as per the guidelines prescribed in notification No. B/12/01 dated 29.03.2006 issued by KERC, which is the adaptation of notification No.L-7/25(5)/2003-KVN dated 26.03.2004 issued by CERC & the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III.</p> <p>2.7.2 Depreciation on released assets and re-issued to works and categorized as assets is charged at rates as per the rates as prescribed in notification No. B/12/01 dated 29.03.2006 issued by KERC, which is the adaptation of notification No.L-7/25(5)/2003-KVN dated 26.03.2004 issued by CERC & the CERC Tariff Regulations 2009, Annexure III.</p> <p>2.7.3 Depreciation on leasehold land is provided for the years on amortization rates arrived at on the basis of lease period.</p> <p>2.7.4 Depreciation on fixed assets is provided up to 90% of the original cost of the asset.</p> <p>2.7.5 Assets costing Rs. 500/- or below individually are fully depreciated in the year of acquisition (as against Rs. 5,000/- as per the Companies Act, 2013).</p> <p>2.7.6 Depreciation is not provided on the assets created through capital grants.</p>



Notes	Particulars
	<p>2.7.7 Depreciation is provided from the month of commissioning of the assets</p> <p>i) Depreciation on newly commissioned assets is charged for the whole month irrespective of the date of commissioning in that month.</p> <p>ii) Depreciation on released/de-commissioned assets is provided up to the end of the previous month immediately preceding the month of decommissioning of the asset.</p>
<p>2.8</p>	<p>Receivables Against Supply of Power.</p> <p>Receivables against supply of power activity relates Sale of Power various categories of LT, HT Consumer.</p>
<p>2.9</p>	<p>Revenue recognition</p> <p>Sale of goods</p> <p>Sales are recognised, net of returns and trade discounts, on transfer of significant risks and rewards of ownership to the buyer, which generally coincides with the delivery of goods to customers. Sales include excise duty but exclude sales tax and value added tax.</p> <p>Income from services</p> <p>Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis. Revenue is reduced by unbilled revenue of previous year included in this year's revenue. Revenue is increased by the unbilled revenue of the current year and revenue due from consumers whose ledger accounts are yet to be opened. Rebate to consumers and Incentive for prompt payment are shown as deduction from Revenue.</p> <p>Revenue from sale of energy of HESCOM is as per Tariff Fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time.</p>
<p>2.10</p>	<p>Other income</p> <p>Bank Deposit Interest income is accounted on accrual basis.</p> <p>Dividend income is accounted for when the right to receive it is established.</p> <p>Income /Fees/Collections Against Staff Welfare Activities is accounted on receipts basis.</p>

Notes	Particulars
<p>2.11</p>	<p>Government grants, subsidies and export incentives</p> <p>Government grants and subsidies are recognised when there is reasonable assurance that the Company will comply with the conditions attached to them and the grants / subsidy will be received. Government grants whose primary condition is that the Company should purchase, construct or otherwise acquire capital assets are presented by deducting them from the carrying value of the assets. The grant is recognised as income over the life of a depreciable asset by way of a reduced depreciation charge.</p> <p>Government grants may become receivable by an enterprise as compensation for expenses or losses incurred in a previous accounting period. Such a grant is recognised in the income statement of the period in which it becomes receivable, as an extraordinary item if appropriate (see Accounting Standard (AS) 5, Net Profit or Loss for the Period, Prior Period Items and Changes in Accounting Policies).</p> <p>Government grants in the nature of promoters' contribution like investment subsidy, where no repayment is ordinarily expected in respect thereof, are treated as capital reserve. Government grants in the form of non-monetary assets, given at a concessional rate, are recorded on the basis of their acquisition cost. In case the non-monetary asset is given free of cost, the grant is recorded at a nominal value.</p> <p>Other government grants and subsidies are recognised as income over the periods necessary to match them with the costs for which they are intended to compensate, on a systematic basis.</p>
<p>2.12</p>	<p>Investments</p> <p>Investments are classified into current investments and Non-Current investments. Current investments are carried at lower of cost.</p> <p>Non-Current investments on Quoted Equity shares are carried individually at cost less provision for diminution, other than temporary, in the value of such investments. Cost of investments include acquisition charges such as brokerage, fees and duties.</p>



Notes	Particulars
	<p>Long-term investments (excluding investment properties), are carried individually at cost less provision for diminution, other than temporary, in the value of such investments. Current investments are carried individually, at the lower of cost and fair value. Cost of investments include acquisition charges such as brokerage, fees and duties. Investment properties are carried individually at cost less accumulated depreciation and impairment, if any. Investment properties are capitalised and depreciated (where applicable) in accordance with the policy stated for Tangible Fixed Assets. Impairment of investment property is determined in accordance with the policy stated for Impairment of Assets.</p>
<p>2.13</p>	<p>Employee benefits</p> <p>a. Short term employee benefits including salaries, social security contributions, short term compensated absences (such as paid annual leave) where the absences are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employees render the related service, profit sharing and bonuses payable within twelve months after the end of the period in which the employees render the related services and non monetary benefits for current employees are estimated and measured on an undiscounted basis.</p> <p>b. Defined contribution plans</p> <p>The employees/officers who have joined/joining on or after 1.4.2006 are covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS). As per this scheme, the employees/officers have to contribute 10% of the Basic Pay & Dearness Allowance 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-with drawable Pension Tier-I Account.</p> <p>The normal exit is at the age of superannuation for Tier-I of the Pension system. At exit, the employee shall be mandatorily required to invest 40% of pension wealth to purchase the annuity. In case of employees, the annuity shall provide for pension for the life time of the employee and his dependent parents & his spouse at the time of retirement. The individual shall receive a lump sum of the remaining pension wealth which he would be free to utilize in any manner. In the case of employees who leave the</p>

Notes	Particulars
	scheme before attaining the age of superannuation, the mandatory annuitisation shall be 80% of the pension wealth.
	<p>C. Defined benefit plans</p> <p>In respect of Pension and Gratuity, contribution to KPTCL/ ESCOM's , Pension & Gratuity Trust is made based on the Actuarial Valuation. The pension and gratuity payment is taken care of by the Trust to eligible employees as and when they retire, as per Government notification No: DE 14 PSR 2002/31.05.2002.</p> <p>(i)Short-term employee benefits</p> <p>The undiscounted amount of short-term employee benefits expected to be paid in exchange for the services rendered by employees are recognised during the year when the employees render the service. These benefits include performance incentive and compensated absences which are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service. The cost of such compensated absences is accounted as under :</p> <p>(a) in case of accumulated compensated absences, when employees render the services that increase their entitlement of future compensated absences; and</p> <p>(b) in case of non-accumulating compensated absences, when the absences occur.</p> <p>(ii)Long-term employee benefits</p> <p>Compensated absences which are not expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related service are recognised as a liability at the present value of the defined benefit obligation as at the Balance Sheet date less the fair value of the plan assets out of which the obligations are expected to be settled. Long Service Awards are recognised as a liability at the present value of the defined benefit obligation as at the Balance Sheet date.</p>
2.14	<p>Segment reporting</p> <p>The Company operates only in Distribution of Power supply and does not have any other segment of business. So the Segmental reporting regulations are not applicable to the company.</p>



Notes	Particulars
<p>2.15</p>	<p>Earnings per share</p> <p>Basic earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. Diluted earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) as adjusted for dividend, interest and other charges to expense or income relating to the dilutive potential equity shares, by the weighted average number of equity shares considered for deriving basic earnings per share and the weighted average number of equity shares which could have been issued on the conversion of all dilutive potential equity shares. Potential equity shares are deemed to be dilutive only if their conversion to equity shares would decrease the net profit per share from continuing ordinary operations. Potential dilutive equity shares are deemed to be converted as at the beginning of the period, unless they have been issued at a later date. The dilutive potential equity shares are adjusted for the proceeds receivable had the shares been actually issued at fair value (i.e. average market value of the outstanding shares). Dilutive potential equity shares are determined independently for each period presented. The number of equity shares and potentially dilutive equity shares are adjusted for share splits / reverse share splits and bonus shares, as appropriate.</p> <p>Basic earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) by the weighted average number of equity shares outstanding during the year.</p>
<p>2.16</p>	<p>Taxes on income</p> <p>Current tax is the amount of tax payable on the taxable income for the year after taking into consideration the benefits /disallowances admissible under the provisions of the Income Tax Act, 1961.</p> <p>Minimum Alternate Tax paid in accordance with the tax laws, which gives future economic benefits in the form of adjustment to future income tax liability, is considered as an asset if there is convincing evidence that the Company will pay normal income tax. Accordingly, MAT is recognised as an asset in the Balance Sheet when it is probable that future economic benefit associated with it will flow to the Company.</p>

Notes	Particulars
	<p>Deferred tax is recognised on timing differences, being the differences between the taxable income and the accounting income that originate in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods. Deferred tax is measured using the tax rates and the tax laws enacted or substantially enacted as at the reporting date. Deferred tax liabilities are recognised for all timing differences.</p> <p>Deferred tax assets are recognised for timing differences of other items only to the extent that reasonable certainty exists that sufficient future taxable income will be available against which these can be realised.</p> <p>Deferred tax assets and liabilities are offset if such items relate to taxes on income levied by the same governing tax laws and the Company has a legally enforceable right for such set off. Deferred tax assets are reviewed at each Balance Sheet date for their realisability.</p> <p>Accordingly, the Company has arrived Deferred Tax Asset of Rs.82.12 Crsas on the date of Balance Sheet and the same has not been recognized in the accounts on reasons of prudent accounting practice.</p>
<p>2.17</p>	<p>Research and development expenses</p> <p>Revenue expenditure pertaining to research is charged to the Statement of Profit and Loss. Development costs of products are also charged to the Statement of Profit and Loss unless a product's technological feasibility has been established, in which case such expenditure is capitalised. The amount capitalised comprises expenditure that can be directly attributed or allocated on a reasonable and consistent basis to creating, producing and making the asset ready for its intended use. Fixed assets utilised for research and development are capitalised and depreciated in accordance with the policies stated for Tangible Fixed Assets and Intangible Assets.</p>
<p>2.18</p>	<p>Provisions and contingencies</p> <p>A provision is recognised when the Company has a present obligation as a result of past events and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation in respect of which a reliable estimate can be made. A disclosure of contingent liability is made, when there is a possible obligation or a present obligation that will probably not require outflow of resources or where reliable estimate of the obligation cannot be made.</p>



Notes	Particulars
2.19	<p>PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS</p> <p>Provision for bad and doubtful debts is made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis</p>
2.20	<p>Share issues expenses</p> <p>Share issue expenses and redemption premium are adjusted against the Securities Premium Account as permissible under Section 78(2) of the Companies Act, 1956, to the extent balance is available for utilisation in the Securities Premium Account. The balance of share issue expenses is charged to Statement of Profit and loss during the year of issue of shares.</p>

NOTE 3 SHARE CAPITAL

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016		As at 31 March, 2015	
			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	1,00,00,00,000	10,00,00,00,000	1,00,00,00,000	10,00,00,00,000
3 -2	Issued Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		93,44,87,800	9,34,48,78,000	70,75,27,800	7,07,52,78,000
3 -3	Subscribed and fully paid up Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		93,44,87,800	9,34,48,78,000	70,75,27,800	7,07,52,78,000
Total			93,44,87,800	9,34,48,78,000	70,75,27,800	7,07,52,78,000

Notes:

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

SI No	Particulars	Opening Balance	Fresh issue	Bonus	ESOP	Closing Balance
	Equity shares with voting rights Year ended 31 March, 2016					
3 -1-1	- Number of shares	70,75,27,800	22,69,60,000	-	-	93,44,87,800
3 -1-2	- Amount (Rs)	7,07,52,78,000	2,26,96,00,000	-	-	9,34,48,78,000
	Year ended 31 March, 2015					
3 -1-4	- Number of shares	70,75,27,800	-	-	-	70,75,27,800
3 -1-5	- Amount (Rs)	7,07,52,78,000	-	-	-	7,07,52,78,000



(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 31 March, 2016		As at 31 March, 2015	
			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		93,44,87,800	99.99%	70,74,77,800	99.99%



NOTE 4 RESERVES AND SURPLUS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
4 -1	Securities premium account			
	Opening balance		-	-
	Add : Premium on shares issued during the year		-	-
	Closing balance		-	-
4 -2	Reserve for Material Cost Variance			
	Opening balance		44,52,07,589	26,39,44,689
	Add: Transferred from surplus in Statement of Profit and Loss	56.610	(77,98,031)	18,12,62,900
	Closing balance		43,74,09,558	44,52,07,589
4 -3	Proposed Adjustments to Net worth Reserve			
	Opening balance		(11,54,30,724)	(11,54,30,724)
	Add: Additions / transfers during the year	52.307, 52.308	-	-
	Closing balance		(11,54,30,724)	(11,54,30,724)
4 -4	Surplus / (Deficit) in Statement of Profit and Loss			
	Opening balance		(11,89,33,26,498)	(12,19,59,62,860)
	Add: Profit / (Loss) for the year		(3,72,73,42,764)	30,26,36,362
	Closing balance		(15,62,06,69,262)	(11,89,33,26,498)
Total			(15,29,86,90,428)	(11,56,35,49,633)

Note: 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 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
4A -1	Capital reserve - Deferred Grants			
	Opening balance	55.1,	10,69,95,84,036	9,07,22,79,879
4A -2	Add: Received during the year	55.3	1,78,45,10,301	1,62,73,04,157
	Closing balance		12,48,40,94,337	10,69,95,84,036

DETAILS OF CONTRIBUTIONS, GRANTS AND SUBSIDIES TOWARDS COST OF CAPITAL ASSETS

SI No	Particular	A/c Code	For the year ended	
			As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
4A -1-1	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	8,86,73,54,482	7,37,51,18,213
4A -1-2	Grants towards Cost of Capital assets	55.3	3,61,67,39,855	3,32,44,65,823
	Total		12,48,40,94,337	10,69,95,84,036

NOTE 5 LONG-TERM BORROWINGS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
5 -1	Term loans (Refer Note (i) & (ii) below)			
	From banks			
	Secured	53.3, 53.9	4,10,53,57,231	4,06,16,54,524
	Unsecured	53.3, 53.9	-	-
			4,10,53,57,231	4,06,16,54,524
	From other parties			
	Secured	53.3, 53.9	8,10,81,26,744	9,06,76,21,439
Unsecured	53.3, 53.9	49,70,90,249	1,43,30,25,252	
		8,60,52,16,993	10,50,06,46,691	
	Total		12,71,05,74,224	14,56,23,01,215

(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 repayment	As at 31 March, 2016		As at 31 March, 2015	
				Secured	Unsecured	Secured	Unsecured
				₹	₹	₹	₹
5 -1-1	Term loans from banks: - Secured						
	Loan from Syndicate Bank			1,48,57,14,275	-	88,57,14,284	-
5 -1-2	Loan drawn from State Bank of India Hubli by HESCOM			67,00,00,000	-	-	-
5 -1-3	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM			1,94,96,42,956	-	3,17,59,40,240	-
5 -1-4	Total - Term loans from banks			4,10,53,57,231	-	4,06,16,54,524	-
	Term loans from other parties:						
5 -1-5	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.			24,80,64,482	-	30,18,01,918	-
5 -1-6	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.			7,86,00,62,262	-	8,76,58,19,521	-



SI No	Particulars	Nature of Security	Terms of re payment	As at 31 March, 2016		As at 31 March, 2015	
				Secured	Unsecured	Secured	Unsecured
				₹	₹	₹	₹
5 -1-7	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works			2,40,06,558		2,78,25,558	
5 -1-8	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL			32,63,21,366		38,07,31,366	
5 -1-9	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL			0		15,54,65,108	
5 -1-10	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL			14,07,97,325		86,63,93,220	
5 -1-11	Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme.			46,50,000		-	
5 -1-12	Loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation from GOK			1,315,000		26,10,000	
	Total			8,10,81,26,744	49,70,90,249	9,06,76,21,439	1,43,30,25,252

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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016 ₹	As at 31 March, 2015 ₹
	Term loans of Rs 200 Crores from Canara bank is guaranteed by GOK to the extent of Rs 150 Crores (Excluding an amount of Rs 29,16,00,000 grouped under current maturities' of Long Term debt)		1,94,96,42,956	3,175,940,240
	Total		1,94,96,42,956	3,17,59,40,240

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

SI No	Particulars	As at 31 March, 2016		As at 31 March, 2015	
		Period of default	₹	Period of default	₹
5 -2	Loans repayable on demand from Canara bank				
	Principal			21 Days	4,16,60,074
	Interest	-	-	21 Days	1,57,96,109
	Principal	-	-	46 Days	4,20,00,000
	Interest	-	-	46 Days	90,07,377
5 -3	Loans repayable on demand from PFC				
	Principal	34 Days	6,08,45,867	-	-
	Interest	34 Days	66,54,133	-	-
	Principal	65 Days	12,07,40,540	-	-
	Interest	65 Days	1,23,57,278	-	-
	Principal	65 Days	12,19,22,791	-	-
	Interest	65 Days	1,11,75,027	-	-
5 -4	Loans repayable on demand from REC				
	Principal	126 Days	6,12,19,831	-	-
	Interest	126 Days	2,14,797	-	-
	Principal	18 Days	4,79,16,667	-	-
	Interest	18 Days	1,07,55,066	-	-

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 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
.6 -1	Trade Payables			-
.6 -1-1	Others:			
.6 -1-1-1	Electrification / Service Connection	47.3	(1,07,34,22,243)	(35,82,87,601)
.6 -1-1-2	Other Deposits from Consumers	47.6	45,22,06,950	43,61,00,308
.6 -1-1-3	Security Deposit from consumers:	48.1 + 48.2 + 48.3	5,76,40,23,009	5,31,29,28,524
			5,14,28,07,716	5,39,07,41,231
.6 -1-1-4	Security Deposit from Employees	46.920	1,71,963	1,74,063
.6 -1-1-5	Funds Received from KPTCL - Payable/ Adjustable.	46.106	10,06,38,234	10,06,38,234
.6 -1-1-6	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.208	40,19,857	40,19,647
	Total		5,24,76,37,770	5,49,55,73,175

NOTE 7 LONG-TERM PROVISIONS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
7 -1	Provision for employee benefits:			
7 -1-1	Provision for compensated absences	46.430	60,70,32,689	55,00,63,579
7 -1-2	Provision for employee benefits (FBF)	44.142	6,33,34,470	5,84,49,954
	Total		67,03,67,159	60,85,13,533

NOTE 8 SHORT-TERM BORROWINGS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
8 -1	Loans repayable on demand			
	From banks			
	Secured		3,21,13,71,414	1,57,50,19,977
	Unsecured		-	-
			3,21,13,71,414	1,57,50,19,977
	Total		3,21,13,71,414	1,57,50,19,977

Notes:

(i) Details of security for the secured short-term borrowings:

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
8 -1-1	Loans repayable on demand from banks:			
	Cash Credit from Banks	50.1	3,21,13,71,414	1,57,50,19,977
			-	-
	Total - from banks		3,21,13,71,414	1,57,50,19,977
	Particulars			

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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
8 -1-2	Loans repayable on demand from banks		0	0
	Loans repayable on demand from other parties		0	0



NOTE 9 TRADE PAYABLES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
9-1			-	-
9-1-1	Sundry Creditors for Purchase of Power- Others	41.1 to 41.5	24,91,58,22,226	22,62,68,99,591
9-1-2	Sundry Creditors for Purchase of Power- (ESCOMS)	42.230, 42.256, 42.258, 42.282	15,11,61,25,630	10,44,81,10,088
	Total		40,03,19,47,856	33,07,50,09,679

- Note: 1) The Company is purchasing power against Letter of Credit. The aggregate facility of LC as at 31.03.2016 is Rs 100 Crores
- 2) ATE has passed the final orders (15.05.2015) on the appeal filed by HESCOM in relation to determination of tariff for UPCL. Hon'ble CERC issued Order on 10.07.2015 in the matter of revision of Tariff of UPCL (2*600MW= 1200MW) for Unit 1 & 2 .UPCL have filed petition (No 07/GT/2016) for final determination Tariff for Unit 2 . Now presently the case is before Hon'ble CERC for finalisation of Tariff.
- 3) Sundry creditors for Purchase of Power-KPTCL includes Rs. 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 19.42 paise per unit up to 30.11.2009 and at Rs.102,427/- per M.W. of installed capacity from 01.12.2009 to 31.12.2010 and Rs.95646/- per M.W. of installed capacity from 01.01.2011 to 31.03.2011 and Rs.95356/- per MW of installed capacity from 01.04.2011 to 31.03.2012., Rs 112224/- per M.W. of installed capacity from 01.04.2012 to 31.03.2013, Rs 95442/- per M.W. of installed capacity from 01.04.2013 to 31.03.2014 and Rs 98324/- per M.W. of installed capacity from 01.04.2014 to 31.03.2015. Rs. 112079/-per M.W.of installed capacity from 01.04.2015 to 31.03.2016.



NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
10 -1	Current maturities of long-term debt (Refer Note (iii) below)		7,36,95,73,349	3,68,97,19,012
10 -2	Interest accrued but not due on borrowings	46.710 , 46.720 , 46.730	7,19,61,388	15,17,818
10 -3	Interest accrued but not due on Consumers on Security Deposits	48.340,,4 8.350	47,59,07,350	53,56,00,426
10 -4	Other payables			
10 -4-1	Liability for Supplies/Works	42.101, 42.201, 42.301, 42.401, 42.501 & 42.701	2,23,69,45,782	1,57,78,25,215
10 -4-2	Security Deposit from Suppliers/contractors	46.101, 46.102, 46.104, 46.107, 46.108, 46.109 & 46.103	1,31,01,46,325	1,42,45,46,848
10 -4-3	Liability for Inter Company Transactions	42.214 to 42.282	4,28,45,54,030	3,12,48,23,926
10 -6	Staff Related Liabilities and Provisions			
10 -6-1	Provision for payment to Pension trust(Pension & Gratuity)	44.122	5,04,86,132	23,49,39,721
10 -6-2	Unpaid Salaries	44.210	6,09,268	4,81,498
10 -6-3	Unpaid Bonus	44.220	43,557	57,603
10 -6-4	Salary payable	44.310	3,65,49,023	89,07,866
10 -6-5	Salary payable to contract Revenue Asst. (Physically Challenged Candidates)	44.312	35,73,596	2,72,597
10 -6-6	Bonus payable	44.320	89,26,624	7,48,755



NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
10 -6-7	Ex-gratia payable	44.330	8,01,81,308	2,66,11,882
10 -7	Statutory remittances:			
10 -7-1	Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	6,03,77,438	4,55,43,754
10 -7-2	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	1,47,30,132	1,04,94,084
10 -7-3	Taxes such as Sales Tax, Income Tax, Service Tax etc., deducted at source and payable to Government.	46.923+ 46.924+ 46.925+ 46.926+ 46.927+ 46.928+ 46.951+ 46.929+ 46.942	9,24,14,837	7,04,48,629
10 -7-4	Pension Contribution recovered from employees	46.952	7,08,305	79,07,032
10 -7-5	Amount recovered from Employees & payable to Employees welfare Trusr towards Employees contribution	46.956	89,69,045	89,69,045
10 -7-6	Employees PF and Departmental share of PF payable account	46.957, 46.958	5,37,667	1,49,794
10 -7-7	Others			
10 -7-8	- Expenses Payable	46.41 To 46.47	32,49,68,283	34,79,62,518
10 -7-9	- Excess credit afforded by Bank Pending reconciliation	46.971, 46.972, 46.974, 46.975	2,26,13,104	1,80,45,889
10 -7-10	- Miscellaneous Deposits	46.966	58,69,186	58,05,214
10 -7-11	- Advance received for sale of stores scrap etc.,	46.922	2,79,55,343	71,39,456
10 -7-12	- Un-issued Cheques&Cheques in Transit	46.910, 46.911	38,22,545	24,82,208

NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
10 -7-13	Recovery from employee towards FBF	44.140, 44.141, 44.142, 44.143	9,09,76,571	8,49,95,615
10 -7-14	Provision for defined benefit plans (NDCPS)	44.150	14,28,201	86,26,889
10 -7-15	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges	28.945, 28.946	27,61,84,050	29,52,51,542
	Total		16,86,10,12,439	11,53,98,74,836

(iii) Current maturities of long-term debt (Refer Notes (i) and (ii) in Note 5 - Long-term borrowings for details of security and guarantee):

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
10 -8	Term loans From banks Secured			
10 -8-1	Loan from Syndicate Bank	53.977	1,37,14,28,577	8,57,14,287
10 -8-2	Loan drawn from State Bank of India Hubli by HESCOM	53.978	33,00,00,000	-
10 -8-3	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM	53.981	79,56,00,000	29,24,19,939
10 -8-4	Loan from Corporation Bank	53.982	-	-
10 -8-5	Unsecured		-	-
			2,49,70,28,577	37,81,34,226
10 -9	From other parties Secured			
10 -9-1	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.	53.961	86,70,760	13,49,865



NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
10 -9-2	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	1,79,73,50,208	1,03,49,98,168
10 -9-3	Unsecured			
10 -9-4	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	53.307	38,00,000	36,81,000
10 -9-5	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	5,44,00,000	5,43,90,000
10 -9-6	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL	53.351	4,48,93,959	13,98,51,850
10 -9-7	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL	53.960	2,96,21,29,845	2,07,07,58,903
10 -9-8	Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme.	53.980	-	52,50,000
10 -9-9	Loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation	53.983	13,00,000	13,05,000
	Total		4,87,25,44,772	3,31,15,84,786
			7,36,95,73,349	3,68,97,19,012

NOTE 11 SHORT-TERM PROVISIONS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
11 -1	Provision for employee benefits (Leave Encashment)	46.430	17,38,17,109	16,26,35,797
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	71,17,469	66,33,321
	Total		18,10,02,041	16,93,36,581



NOTE 12 FIXED ASSETS

A. Sl No	Tangible assets	A/C Code	Gross block			A/C Code	Accumulated depreciation and impairment				Net block	
			Balance as at 1 April, 2015	Additions	Disposals		Balance as at 31 March, 2016	Balance as at 1 April, 2015	Depreciation/ amortisation expense for the year	Eliminated on disposal of assets	Balance as at 31 March, 2016	Balance as at 31 March, 2015
			Rs	Rs	Rs		Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs
12-1	Land Freehold	10.1	10,28,99,893	-	-	10,28,99,893	12.1	-	-	-	10,28,99,893	10,28,99,893
12-2	Buildings	10.2	73,77,03,162	2,43,41,012	-	76,20,44,174	12.2	3.34	1,14,689	2,79,10,766	53,92,10,398	54,16,85,453
12-3	Hydraulic Works	10.3	2,85,43,694	22,84,569	-	3,08,28,263	12.3	5.28	937	15,71,509	1,98,99,727	1,81,85,730
12-4	Other Civil Works	10.4	2,55,20,351	20,44,185	3,85,414	2,71,79,122	12.4	3.34	7,022	8,54,599	2,00,24,809	1,92,13,615
12-5	Plant and Equipment	10.5	6,72,24,73,622	2,28,11,24,045	1,40,60,57,217	7,59,75,40,450	12.5	5.28	24,43,33,394	38,00,11,792	5,42,18,00,619	4,69,24,12,189
12-6	Line Cable Networks	10.6	25,98,05,58,442	4,53,78,98,499	32,75,78,836	30,09,08,68,105	12.6	5.28	277,16,1,444	88,46,21,850	21,30,32,80,487	18,00,04,31,230
12-7	Vehicles	10.7	5,65,29,735	-	4,200	5,65,25,535	12.7	9.50	-	10,31,891	93,58,396	1,05,94,287
12-8	Furniture and Fixtures	10.8	3,60,53,398	43,84,565	4,39,098	4,00,08,865	12.8	6.33	96,921	14,93,867	1,62,00,564	1,36,47,043
12-9	Office equipment	10.9	3,20,71,060	3,52,11,766	2,04,65,165	4,68,17,661	12.9	6.33	34,808	9,02,664	3,86,34,393	2,49,55,663
	Total		33,62,23,63,357	6,89,72,78,641	1,75,49,29,930	38,75,47,12,068			52,17,43,215	1,10,83,93,758	27,96,95,09,276	23,42,38,05,108
	Less: Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets		(10,01,52,43,981)			(11,96,90,88,898)					16,00,04,22,408	13,40,85,61,227
	Previous year		31,74,86,68,133	3,36,82,88,002	1,49,45,92,778	33,62,23,63,357			37,63,54,625	1,02,77,48,344	23,42,38,05,108	22,20,15,03,603

B. Depreciation and amortisation relating to continuing operations:

SI No	Particulars	For the year ended 31-Mar-16	For the year ended 31-Mar-15
12 -9	Depreciation and amortisation for the year on tangible assets as per Note 12 A Less: Utilised from revaluation reserve	1,10,83,93,758 -	1,02,77,48,344
	Depreciation and amortisation relating to continuing operations	1,10,83,93,758	1,02,77,48,344

The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets aggregating to Rs.1196.90 Crores is reduced from Gross Block and shown in Balance Sheet. The Consumer contributions and Government grants towards cost of capital assets cannot be identified to relevant fixed assets. Hence, the same is treated as related to the Lines, Cables & Networks Assets group and deducted directly from the total Gross Fixed Assets. The corresponding depreciation on these assets provided at respective Accounting Units has been reduced from Depreciation for the year @5.28% which works out to Rs.63.19. Crs duly passing a journal entry at Head Office.

12 C. CAPITAL WORKS IN PROGRESS

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31-Mar-16	For the year ended 31-Mar-15
.12 -10	Capital Work in Progress		₹	₹
		14.110 To 14.150	39,06,58,956	29,16,81,602
		14.151 To 14.401	3,74,00,83,748	3,09,96,63,080
		14.450 to 14.810	-31,55,56,189	-18,64,14,580
	CWIP Categorised	14.900 to 14.925	-	-
	Sub Total		3,81,51,86,515	3,20,49,30,102
.12 -11	Completed works (to be categorised).	15.5	20,59,02,780	32,25,29,887
	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	-51,50,07,469	-68,43,40,155
			3,50,60,81,826	2,84,31,19,834

Note: During FY-2015-16 Rs. 126.95 Crs. Assets has been created out of Consumer Contributions made to the extent of Rs. 178.45 Crs. and difference amounting to Rs.51.50 Crs. is depicted under capital works in progress. Further total asset created out of grants and consumer contribution up to 31.03.2016 to the tune of Rs. 1196.90 Crs. is reduced from total assets as per AS 12.



NOTES FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS

NOTE 13 NON-CURRENT INVESTMENTS

SI No	Particulars	As at 31 March, 2016			As at 31 March, 2015		
		Quoted #	Unquoted #	Total	Quoted	Unquoted	Total
13-1	Investments (At cost): Non Trade investments						
13-1-1	Investment in equity instruments (give details separately for fully / partly paid up instruments) Controlled special purpose entities						
	i) M/s. Power Company of Karnataka Ltd (PCKL) (PTC-20.271)	-	2,51,00,000	2,51,00,000	-	2,51,00,000	2,51,00,000
	ii) M/s. PriyadarshiniJ urala Hydro Electric Project (PTC-20.272)	-	13,45,39,864	13,45,39,864	-	13,45,39,864	13,45,39,864
	Total	-	15,96,39,864	15,96,39,864	-	15,96,39,864	15,96,39,864
	Aggregate amount of unquoted investments			15,96,39,864			15,96,39,864



NOTE 14 LONG-TERM LOANS AND ADVANCES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
.14-1	Capital advances			
.14-1-1	Unsecured, considered good	25.1 to 25.5, 26.6	1,79,28,42,889	2,51,99,27,781
.14-2	Deposit with Government			
.14-2-1	- Unsecured, considered good	28.935, 28.930	9,05,48,243	7,99,14,535
.14-3	Other loans and advances - Working Capital to PCKL			
.14-3-1	Unsecured, considered good	27.8	(19,29,455)	50,15,616
	Total		1,88,14,61,677	2,60,48,57,932

NOTE 15 OTHER NON-CURRENT ASSETS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
15 -1	Long-term trade receivables (Refer Note below)			
15 -1-1	Subsidy receivable from GOK Unsecured, considered good	28.614, 611, 615, 617, 618, 621, 620,	4,28,81,67,283	4,45,20,22,170
15 -2	Inter Company Transactions	28.8	3,48,76,252	3,75,52,026
	Total		4,32,30,43,535	4,48,95,74,196

Note: (i) Subsidy receivable from GoK includes 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 form 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 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
16-1	-----		-	-
16-2	-----		-	-
16-3	-----		-	-
16-4	-----		-	-
			-	-

NOTE 17 INVENTORIES

(At Standard Rate)

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
17 -1	Stores and spares	22.610, 641, 660, 700, 810, 820, 16.1, 16.2	1,37,85,35,233	1,04,86,91,104
17 -2	Goods-in-transit	22.450	29,78,589	18,101
	Total		1,38,15,13,822	1,04,87,09,205

Details of Inventories are as below

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
17 -2-1	Materials Transferred within the Division	22.45	29,78,589	18,101
17 -1-1	Materials Stock Account	22.61	1,05,38,03,607	85,70,86,805
17 -1-2	Materials at Site Account (MASA)	22.64	-	-
17 -1-3	Material imprest Account	22.64	4,91,247	4,91,247
17 -1-4	Materials pending Inspection	22.66	2,28,27,817	1,84,92,415
17 -1-5	Obsolete Materials Account	22.70	(12,64,36,753)	(11,15,41,005)



SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
	Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.			
17 -1-6	Stock Excess pending Investigation.	22.81	(53,88,036)	(1,32,48,851)
17 -1-7	Stock Shortage pending investigation.	22.82	9,518,763	1,72,54,423
			95,77,95,234	76,85,53,135
	Assets not in use			
17 -1-8	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.10	11,41,60,478	11,58,18,311
17 -1-9	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.	16.20	30,95,58,110	16,43,37,759
			42,37,18,588	28,01,56,070
TOTAL			1,38,15,13,822	1,04,87,09,205

NOTE 18 TRADE RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
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	18,63,96,38,529	18,95,48,01,630
18 -1-2	Less: Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607 , 47.609	(1,99,39,763)	(3,64,86,139)
18 -2	Outstanding for a period exceeding six months from the date they were due for payment		18,61,96,98,766	18,91,83,15,491
18 -2-1	Unsecured, considered good	23.5	26,92,75,139	26,44,67,122
18 -2-2	Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(2,00,39,945)	(7,89,95,272)
18 -2-3	Less: Provision for doubtful trade receivables	23.9	(83,99,99,167)	(85,13,98,276)
			(86,00,39,112)	(93,03,93,548)
	Total		18,02,89,34,793	18,25,23,89,065



NOTE 18 TRADE RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
Details of Sundry Debtors are as below				
	RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER. Unsecured Considered Good			
.18 -1-1-1	Sundry Debtors for sale of Power – LT	23.1	10,73,84,59,936	10,65,44,58,480
.18 -1-1-2	Sundry Debtors for sale of Power - HT	23.2	1,17,65,21,164	1,50,14,95,587
.18 -1-1-3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	39,10,94,161	39,22,26,302
.18 -1-1-4	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	26,92,75,139	26,44,67,122
.18 -1-1-5	Sundry debtors - miscellaneous dues from consumers (Interest on Revenue Arrears)	23.7	6,33,35,63,268	6,40,66,21,261
	Sub Total		18,90,89,13,668	19,21,92,68,752
	Less:			
.18 -1-1-7	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(2,00,39,945)	(7,89,95,272)
.18 -1-1-8	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(83,99,99,167)	(85,13,98,276)
18 -1-5	Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607 , 47.609	(1,99,39,763)	(3,64,86,139)
	Total (Net Receivables against Supply of Power)		18,02,89,34,793	18,25,23,89,065

Note: (i) Upto 31.03.2016 Trade receivables includes debts of Rs.1076.32 Crs dues (Principal +Accumalated interest) pertains to prior to announcement of Free Power Supply to IP Sets up to 10 HP. The Inerest Charged in the DCB has been withdrawn by the Company from 2012-13 onwards Sundry Debtors for sale of power includes **Rs 589.28** 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.	1	2.61
2	Chief Engineer (Ele), GESCOM.	2	6.54
3	Superintending Engineer (Ele), O&M Circles, GESCOM.	159	41.94
4	Corporate Office, HESCOM.		
5	Courts	26	508.83
6	Chief Electrical Inspectorate, B'lore.		
7	Karnataka Electricity Regulatory Commission.	5	29.36
	Total	193	589.28



NOTE 19 CASH AND CASH EQUIVALENTS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
19 -1	Cash on hand	24.11,24. 12	11,53,13,415	16,25,70,047
19 -2	Cheques, drafts on hand		-	-
19 -3	Balances with banks			
19 -3-1	In current accounts	24.3,24.4 01,402,40 3,404,405 ,409,423, 424,426	40,17,30,841	50,34,25,335
19 -3-2	Balances with banks to the extent held as margin money or security against the borrowings		6,29,14,105	-
19 -3-3	Bank deposits with more than twelve months maturity	28.935	11,29,978	13,47,98,887
19 -3-4	Bank deposits with less than twelve months maturity		21,73,56,468	-
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	16,78,976	7,22,16,290
	Total		80,01,23,783	87,30,10,559
	Cash and cash equivalents as per AS 3 Cash Flow Statements is		80,01,23,783	87,30,10,559

Notes: (i) Balances with banks include Fixed deposits amounting as depicted against SL No 19-3-3-1 as at 31st March 2016.

NOTE 20 SHORT-TERM LOANS AND ADVANCES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			₹	₹
20 -1	Loans and advances to employees			
i	Unsecured, considered good	27.2	1,99,72,835	1,72,60,136
ii	Advance Tax Paid	27.4, 28.821	7,74,96,877	7,66,69,187
	Total		9,74,69,712	9,39,29,323

@ Details of loans and advances to related parties should be given in accordance with the disclosure requirements contained in AS 18 *Related Party Disclosures*.



NOTE 21 OTHER CURRENT ASSETS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
			Rs	Rs
21 -1-1	Unbilled revenue	23.4	2,87,35,24,723	2,66,21,27,570
21 -1-2	Preliminary expenses on survey/feasability studies of project not yet sanctioned	17.301	39,71,389	2,17,462
21 -1-3	Transformers / meters etc., issued to contractors / suppliers for repairs / replacement.	26.604	11,65,49,246	11,33,84,471
21 -1-4	Interest accrued on deposits	28.2	14,93,841	13,96,654
21 -1-5	Amount Recoverable from Employees & others	28.1, 28.4	4,35,08,800	3,75,58,905
21 -1-6	Claims for Loss/Damage to Assets/Material	28.72, 28.74	88,60,345	73,26,337
21 -1-7	Other Receivable	28.8, 28.901 & 902	5,71,36,45,312	4,93,18,88,635
21 -1-8	Subsidy receivable from GOK	28.625, 626,627	18,38,42,87,051	12,82,95,27,963
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	Inter Unit Accounts	31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	9,95,06,339	21,39,61,525
21 -1-11	CM draught Relief Fund	46.978	9,40,589	94,55,216
	Total		27,25,55,09,135	20,80,75,66,238

NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended	For the year ended
			31 March, 2016	31 March, 2015
			₹	₹
.22-1	Sale of products comprises :			
.22-1-1	Revenue from Sale of Power - LT	61.1 & 61.3	44,80,94,75,248	38,81,26,72,486
.22-1-2	Revenue from Sale of Power - HT	61.2	9,36,24,38,721	8,83,12,92,510
			54,17,19,13,969	47,64,39,64,996
.22-2	Other Operating Revenue	61.9	1,08,08,45,330	96,24,37,243
			55,25,27,59,299	48,60,64,02,239
	Less:			
.22-3	Rebates and Incentives	78.822, 78.823, 78.826	(3,22,86,822)	(2,45,85,523)
.22-4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 83.831, 83.834	(1,24,93,382)	(6,60,02,733)
	Total		55,20,79,79,095	48,51,58,13,983



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2016	For the year ended 31 March, 2015
			₹	₹
	Sale of products comprises :			
	Revenue from Sale of Power - LT			
22-1-1-1	Bhagya jyothi Scheme.	61.101	27,13,03,838	25,75,56,385
22-1-1-2	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - HDMC.	61.102	4,20,69,20,522	3,81,80,80,790
22-1-1-3	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.104	1,61,50,24,520	1,49,63,26,721
22-1-1-4	Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U L B's including City Corporations	61.113	8,64,58,911	7,10,66,013
22-1-1-5	Areas under Village Panchayats.	61.114	2,33,69,030	2,14,40,476
22-1-1-6	Commercial Lighting, Heating & MP. Areas under U L B's including City Corporations.	61.116	2,50,11,37,795	2,20,12,98,186
22-1-1-7	Areas under Village Panchayats.	61.117	91,12,44,453	81,43,90,534
22-1-1-8	Irrigation Pump sets (above 10 HP)/Water Lifting.	61.121	4,69,58,408	4,14,44,929
22-1-1-9	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.	61.122	30,40,48,61,325	25,37,15,74,880
22-1-1-10	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut and Areca nut Plantations.	61.127 + 61.128	36,69,756	45,33,281

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2016	For the year ended 31 March, 2015
			₹	₹
22-1-1-11	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129 To 61.137	1,99,15,34,629	1,91,28,35,539
22-1-1-12	Street light/ public lighting installations	61.143	1,01,59,90,071	91,19,73,808
22-1-1-13	Water Supply and Sewerage pumping installations,	61.144	79,31,19,210	71,99,17,227
22-1-1-14	Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.	61.145	42,40,11,885	36,97,85,579
22-1-1-15	Revenue from sale of power accounted through BJ/KJ Subsidy (up to 18 units).	61.300	51,38,70,895	53,88,48,138
22-1-1-16	Revenue from sale of power accounted through IP Sets Tariff Subsidy.	61.301	-	26,16,00,000
	Revenue from Sale of power - LT		44,80,94,75,248	38,81,26,72,486
	Revenue from Sale of Power – HT		-	-
22-1-2-1	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	99,39,01,002	91,38,55,956
22-1-2-2	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255 & 61.275	6,25,61,09,656	6,04,56,55,128
22-1-2-3	Commercial.	61.256	99,21,02,073	92,14,48,125
22-1-2-4	Lift Irrigation Scheme under Govt Departments / Govt. owned Corporations.	61.262	25,65,51,004	29,40,61,793



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2016	For the year ended 31 March, 2015
			₹	₹
22-1-2-5	Revenue from sale of power - LIS schemes and LI societies.	61.263	8,96,13,760	2,12,10,723
22-1-2-6	Irrigation & Agricultural Farms, Govt & Horticultural Farms, Coffee, Tea & Coconut Plantations.	61.264	10,76,095	7,96,240
22-1-2-7	LI Schemes and Lift Irrigation Societies other than those covered under HT2(a)(ii).	61.265	69,83,153	77,99,748
22-1-2-8	Residential Apartments and Colonies - HDMC.	61.272	8,73,57,812	8,77,39,912
22-1-2-9	Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.	61.274	27,30,83,811	21,59,47,707
22-1-2-10	Government Hospitals and Hospitals run by Charitable Institutions	61.257	19,91,32,381	15,49,08,568
22-1-2-11	Educational Institutions and Hostels of Educational Institutions	61.258	20,65,27,974	16,78,68,610
	Revenue from Sale of Power – HT		9,36,24,38,721	8,83,12,92,510
	Other operating revenues comprise:			
22 -2-1	Reconnection Fee (D & R)	61.901, 61.902	1,46,92,247	2,20,59,676
22 -2-2	Service Connection (Supervision charges)	61.904	15,37,55,478	17,45,51,742
22 -2-3	Delayed payment charges from consumers.	61.905	86,76,24,520	73,71,39,167
22 -2-4	Other Receipts from consumers	61.906	3,92,50,665	2,86,86,658

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2016	For the year ended 31 March, 2015
			₹	₹
22 -2-5	Registration fee towards SRTPV	61.907	19,92,654	-
22 -2-6	Facilitation fee towards SRTPV	61.908	35,29,766	-
			1,08,08,45,330	96,24,37,243
	Rebates and Incentives:			
22 -3-1	Solar Rebate allowed to consumers	78.822	(2,65,45,063)	(2,07,63,987)
22 -3-2	Incentives for prompt payment	78.823	(32,55,724)	(19,40,936)
22 -3-3	Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826	(24,86,035)	(18,80,600)
			(3,22,86,822)	(2,45,85,523)
22 -4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 83.831, 83.834	(1,24,93,382)	(6,60,02,733)
Grand Total			55,20,79,79,095	48,51,58,13,983

The Company has received total subsidy of Rs.2353.29 Crs. from GOK during the year which includes Rs.2253.59 Crs. towards subsidy for free power supply to IP sets, Rs. 53.19 Crs. towards BJ/KJ subsidy, Rs 23.33 Crs towards arrears of subsidy for 2014-15, and Rs 23.18 Crs towards BJ/KJ waiver off arrears.



NOTE 23 OTHER INCOME

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2016	For the year ended 31 March, 2015
			₹	₹
23-1	Interest on Bank Fixed Deposits & Others	62.222, 62.360	1,55,98,011	1,38,54,400
23-2	Profit on sale of stores	62.330	21,36,078	24,29,834
23-3	Sale of scrap	62.340	8,52,615	45,17,628
23-5	Reactive energy charges demanded on IPPs	62.361	15,91,000	-
23-6	Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project.	62.363	64,73,929	50,15,471
23-7	Income relating to reactive energy charges	62.364	40,80,052	-
23-8	Processing Fees	62.625	1,69,74,000	1,68,33,000
23-8	Rental from Staff Quarters	62.901	1,00,25,610	1,16,61,513
23-9	Rental from others	62.902 & 62.903	5,72,555	2,79,564
23-10	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	-	76,750
23-11	Excess found on physical verification of Fixed Assets.	62.906	-	1,23,764
		62.907	50,599	-
		62.912	-	-
23-12	Rebate for collection of Electricity Duty.	62.916	58,20,934	50,24,803
23-13	Other Recoveries	62.917	19,84,92,800	20,60,32,064
	Prior period Incomes (Refer Note No 2 below Note-27ii)	Note-27ii	65,18,97,014	12,58,27,528
	Total		91,45,65,197	39,16,76,319

Note 24 Purchase of Power:

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2016	For the year ended 31 March, 2015
			₹	₹
.24 -1	Purchase of Power from Generators	70.000	31,48,83,02,993	31,99,34,53,223
.24 -4	O & M Expenses to SLDC.	70.165	40,81,94,456	28,10,99,335
.24 -5	Power purchased cost in respect of Inter ESCOM Energy exchange	70.801	9,55,99,89,555	1,37,57,49,174
			41,45,64,87,004	33,65,03,01,732
.24 -6	Cost of Power Purchase of Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies.	70.800	(1,28,52,13,254)	(1,08,68,75,895)
.24 -7	Rebate from Power Generators.	62.919	(8,59,20,410)	(94,80,129)
			40,08,53,53,340	32,55,39,45,708
.24 -8	Power Transmission Charges	70.113, 70.161	7,13,61,39,709	5,30,19,07,160
	Total		47,22,14,93,049	37,85,58,52,868

As per the Government of Karnataka Order No. EN-47, PSR-2014 Bengaluru, dated 09.05.2014 has revised the Hydel allocation from 20.94% to 29.082% to HESCOM from 01.05.2014 to 31.03.2015. GOK vide Order No EN 47 PSR 2014 Dated 26.02.2015 has revised allocation from 29.082% to 35.675%.

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 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. During the year the Company has purchased High Cost Energy of 1211.34 M.U. at a cost of Rs.624.72 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.



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

Sl.No.	Particulars	Energy in M.U	
		2015-16	2014-15
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	12143.42	11059.46
b	Total metered sales	4305.51	4068.02
c	Total un-metered sales	5786.5	5140.37
d	Total sales	10092.01	9208.39
e	Distribution losses	2051.41	1851.07
f	Percentage of Distribution losses	16.89	16.74



NOTE 25 EMPLOYEE BENEFITS EXPENSE

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2016	For the year ended 31 March, 2015
			₹	₹
25 -1	Salaries	75.1	2,38,37,10,901	2,31,03,91,660
25 -2	Over Time	75.2	3,45,10,196	4,32,63,047
25 -3	Dearness Allowance	75.3	74,52,37,547	57,16,41,316
25 -4	Other Allowances	75.4	33,46,86,816	31,75,56,435
25 -5	Bonus	75.5	8,91,06,182	2,58,51,199
25 -6	Medical Expenses reimbursement	75.611	3,56,28,077	3,25,65,474
25 -7	Leave Travel Assistance	75.612	4,720	-
25 -8	Earned Leave Encashments - Regular Employees - Employees covered under Contributory Pension Scheme	75.616	4,70,76,027	3,95,43,276
25 -9	Earned leave encashment	75.617	11,29,90,599	13,35,85,894
25 -10	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	14,90,41,947	19,33,36,178
25 -11	Payment under workmens compensation Act	75.629	12,82,000	6,77,760
25 -12	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	1,29,57,472	3,87,498
25 -13	Staff Welfare expenses	75.7	4,14,00,115	5,07,88,133
25 -14	Terminal Benefits	75.8	84,36,40,113	83,21,98,181
	Total		4,83,12,72,712	4,55,45,86,051



NOTE 26 FINANCE COSTS

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2016	For the year ended 31 March, 2015
			₹	₹
26 -1	Intrest on Loan from REC	78.540	1,25,32,67,366	96,34,53,723
26 -2	Intrest on Loan from Banks	78.542 to 78.549	38,00,000	46,64,000
26 -4	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank, Hubli	78.563	32,43,78,326	1,54,73,112
26 -5	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	-	1,02,19,325
26 -6	Interest on loan from Canara Bank	78.567	46,40,81,997	37,30,85,714
26 -7	Interest on short term loan/ Interest on working capital C.C	78.568	20,52,99,434	18,42,77,534
26 -8	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	31,37,39,843	28,99,81,335
26 -9	Interest on loan from Power Finance Corporation Ltd. In respect of R.APDRP Scheme	78.585	1,43,36,212	2,59,72,172
26 -10	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	4,71,00,000	6,48,00,000
26 -11	Interest on APDRP - REC	78.592	3,10,68,022	5,36,88,036
26 -12	Payment of interest on Loan drawn from Govt towards Ganga Kalyan Scheme.	78.594	53,00,000	17,33,000
26 -13	Interest on loan from Corporation Bank.	78.595	-	37,26,303
26 -14	Interest on loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation.	78.596	4,00,000	5,87,000



NOTE 26 FINANCE COSTS

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2016	For the year ended 31 March, 2015
			₹	₹
26 -15	Interest on Security Deposits to Consumers	78.6	49,23,10,822	44,64,17,863
26 -16	Other Interest and Finance Charges	78.861 To 78.886	1,99,51,600	2,47,11,677
26 -17	Interest on belated payments to IPPs	80.108 To 80.357	88,62,64,224	1,02,14,80,848
26 -18			4,06,12,97,846	3,48,42,71,642
26 -19	Less : Interest and finance charges capitalised			
26 -20	Capitalisation of interest on funds used during construction	78.900	-	-
	Total		4,06,12,97,846	3,48,42,71,642

Note: Interest expenditure does not include the amount of interest due / accrued but not due in respect of R-APDRP Part-A&B availed from PFC as Company has reversed the interest paid as per the PFC Lr Dated 14.03.2016 towards pending conversion of Loan in to Grant which is pending with Govt of India (Ministry of Power).



NOTE 27 (I) DEPRECIATION AND AMORTISATION EXPENSE

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended	For the year ended
			31 March, 2016	31 March, 2015
			₹	₹
27 i -1	Depreciation on Buildings	77.120	2,46,31,072	2,34,57,959
27 i -2	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	15,01,048	14,57,258
27 i -3	Depreciation on Civil Works	77.140	9,02,823	7,77,714
27 i -4	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	37,69,70,724	34,12,42,493
27 i-5	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	65,53,06,389	62,05,50,030
27 i -6	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	10,31,691	10,82,973
27 i -7	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	13,85,733	12,77,684
27 i -8	Depreciation on Office equipments	77.190 + 77.191	9,46,339	4,44,501
			1,06,26,75,819	99,02,90,612
27 i -9	Small & Low value items Written off	77.610	3,69,801	2,44,209
			1,06,30,45,620	99,05,34,821

NOTE 27 (II) ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended	For the year ended
			31 March, 2016	31 March, 2015
			₹	₹
27 -1	Repairs & Maintenance to:			
27 -1-1	Plant and Machinery	74.1	47,35,87,490	39,89,76,148
27 -1-2	Buildings	74.2	3,16,68,442	2,99,94,807
27 -1-3	Civil Works	74.3	49,02,807	1,12,77,979
27 -1-4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	5,44,24,111	4,54,54,914
27 -1-5	Vehicles	74.6	25,64,138	24,83,876
27 -1-6	Furniture and Fixtures	74.7	3,160	95,177
27 -1-7	Office Equipments.	74.8	2,58,063	3,55,274
	Total Repairs & Maintenance Exp.		56,74,08,211	48,86,38,175
27 -2	Administrative Expenditures:			
27 -2-1	Rent, Rates & Taxes	76.101 + 76.102	1,48,43,816	1,46,31,312
27 -2-2	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	-	-
27 -2-3	Insurance	76.104 + 76.105 + 76.106	4,73,203	26,763
27 -2-4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	1,22,63,467	1,25,74,077
27 -2-5	Postage	76.113	19,17,797	20,68,925
27 -2-6	Mobile phone	76.114	83,14,340	99,57,284
27 -2-7	Revenue Receipts Stamps	76.115	35,889	-
27 -2-8	Legal Charges	76.121	51,74,352	67,86,884
27 -2-9	Payment to Auditors: Audit Fees	76.122	14,19,061	8,22,332
27 -2-10	Consultancy charges	76.123	49,73,542	22,05,682
27 -2-11	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	28,76,29,064	26,23,62,698



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended	For the year ended
			31 March, 2016	31 March, 2015
			₹	₹
27 -2-12	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	21,75,21,576	21,89,59,280
27 -2-13	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities.	76.14	8,82,23,012	8,44,08,201
27 -2-14	Credit Rating Fee	76.141	5,70,000	-
27 -2-15	Fees & Subscriptions	76.151	1,30,119	46,278
27 -2-16	Books, periodicals and dairies	76.152	39,602	37,751
27 -2-17	Printing & Stationery	76.153	1,46,60,445	1,27,38,783
27 -2-18	Factory License Fees	76.154	-	-
27 -2-19	Advertisement Expenses	76.155	58,43,377	64,90,346
27 -2-20	Computer stationary and floppies	76.156	26,20,676	16,30,627
27 -2-21	Contributions	76.157	3,07,24,084	4,06,77,819
27 -2-22	Electricity Charges	76.158	2,45,23,678	2,45,19,465
27 -2-23	Statutory Payments	76.159	-	-
27 -2-24	Water Charges	76.160	10,54,973	9,73,233
27 -2-25	Entertainment	76.162 & 76.163	68,897	79,150
27 -2-29	Miscellaneous expenses	76.190 + 76.191	1,44,92,622	1,21,54,691
27 -2-30	Demand Side Management (DSM) Expenses	76.193 & 76.194	1,11,69,060	2,30,92,024
27 -2-31	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	2,91,23,305	2,91,07,093
	Total Administrative Expenses:		77,78,09,957	76,63,50,698

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended	For the year ended
			31 March, 2016	31 March, 2015
			₹	₹
27 -3	Other Expenses (Debits)			
27 -3-1	Asset Decommissioning Costs	77.5	46,73,828	14,37,203
27 -3-2	Losses relating to Fixed Assets	77.7	48,57,296	9,73,895
27 -3-3	Gain on Sale of Assets	62.400	(51,552)	(12,25,043)
27 -3-4	Material Cost Variance	79.110 , 79.200	60,876	-
27 -3-5	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	2,80,54,301	(9,29,03,218)
27 -3-6	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	6,98,34,576	8,39,05,041
	Total of Other Expenses/Debits		10,74,29,325	(78,12,122)
27 -3-7	Prior period Expenses (Refer Note No 2 below)	Note-27ii	19,11,30,336	47,24,31,807
	Grand Total		1,64,37,77,829	1,71,96,08,558
Note: 1	Payments to the auditors comprises remuneration to Statutory auditor as under			

SI No	Particulars	For the year ended	For the year ended
		31 March, 2016	31 March, 2015
27 -4	(i) Payments to the auditors comprises remuneration to Statutory auditor as under		
27 -4-1	Statutory audit	4,29,375	2,35,956
27 -4-2	For taxation matters	1,43,125	1,12,360
27 -4-3	For other services	-	87,416
27 -4-4	Reimbursement of expenses	-	3,15,000
27 -4-5	Audit of Revenue Ledgers	-	71,600
	Total	5,72,500	8,22,332



Note: 2 Details of Prior period items (net)

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2016 ₹	For the year ended 31 March, 2015 ₹
27 -5	Prior period income:			
27 -5-1	Receipts from Consumers Relating to prior periods	65.200	(12,08,59,651)	-
27 -5-2	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.500 & 65.600	(4,08,22,828)	(2,82,49,703)
27 -5-3	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	(17,65,859)	-
27 -5-4	Other Excess provision in prior periods	65.800	(18,16,18,238)	(8,57,23,465)
27 -5-5	Other Income relating to prior periods	65.900	(16,93,259)	(1,18,54,360)
27 -5-6	Prior Period Tariff/RE Subsidy	65.910	-	-
27 -5-7	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360 (PTC)	(30,51,37,179)	-
			(65,18,97,014)	(12,58,27,528)
	Prior period expenses:			
27 -5-8	Short provision for power purchased in previous years	83.100	-	49,854
27 -5-9	Operating Expenses of previous years.	83.300	4,27,010	6,36,210
27 -5-10	Employee costs relating to previous years	83.500	1,00,341	19,63,021
27 -5-11	Depreciation under provided in previous years.	83.600	5,08,83,524	2,08,06,104
27 -5-12	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.700	1,00,36,239	28,911
27 -5-13	Short Provision for Income tax - previous years	83.810	-	-

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2016 ₹	For the year ended 31 March, 2015 ₹
27 -5-14	Administrative Expenses - previous years.	83.820	4,95,433	5,36,462
27 -5-15	Materials related expenses - previous years.	83.840	-	-
27 -5-16	Other Expenses relating to prior periods	83.850	12,91,87,789	44,84,11,245
			19,11,30,336	47,24,31,807
	Net Prior Period Income		(46,07,66,678)	34,66,04,279

Notes forming part of the financial statements



NOTE 28.a EXCEPTIONAL ITEMS @

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2016 ₹	For the year ended 31 March, 2015 ₹
28a -1	Adjustment of excess grant	1,02,90,00,000	Nil
	Total	1,02,90,00,000	-

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

Note 28.b Extraordinary items

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2016 ₹	For the year ended 31 March, 2015 ₹
28b -1	(Give details) 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 29 ADDITIONAL INFORMATION TO THE FINANCIAL STATEMENTS

SI No	Particulars	As at 31 March, 2016 ₹ In Crores	As at 31 March, 2015 ₹ 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	35.64

NOTE 29 ADDITIONAL INFORMATION TO THE FINANCIAL STATEMENTS

SI No	Particulars	As at 31 March, 2016 ₹ In Crores	As at 31 March, 2015 ₹ In Crores
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)	21.00	21.00



SI No	Particulars	As at 31 March, 2016 ₹ In Crores	As at 31 March, 2015 ₹ In Crores
29 -1-1-1-5	Income tax matter under appeal with various appellate authorities for assessment years 2006-07 to 2012-13	9.06	171.19

Note: 1) Arbitration on suit filed against the Company by Contractor. Matter pending at Hon'ble City Civil Session Judge Bangalore (Amount Claimed by Contractor Rs 248117831.00 less Amount Payable as per Company Rs 32225698.00

2) The Company had filed an appeal before the Joint Commissioner of Commercial Tax (Appeal), Hubli against the sale tax demand raised of Rs.9.90 crs for the period from 2005-6 to 2009-10 by the Asst. Commissioner of Commercial Taxes, Hubli by depositing Rs.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 31 March, 2016	As at 31 March, 2015
		Rs. In Crores	Rs. In Crores
29-2	Commitments #		
29-2-1	Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for	-	98.03
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 31 March, 2016	For the year ended 31 March, 2015
		₹	₹
30 -1	Earnings per share		
	Basic & Diluted		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	(3,72,73,42,764)	30,26,36,362
	Less: Preference dividend and tax thereon		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations attributable to the equity shareholders	(3,72,73,42,764)	30,26,36,362
	Weighted average number of equity shares	83,06,45,827	70,75,27,800
	Par value per share	10	10
	Earnings per share from continuing operations - Basic	(4.49)	0.43

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 Rs.39,18,886/- (Year ended 31 March, 2015 Rs.29,31,842/-) 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



SI No	Particulars
	the Company. The said contribution is being remitted with the KPTCL/ESCOMs P&G Trust for the time being pending appointment of Central Record Keeping Agency & Pension Fund Managers. The contribution and returns thereon shall be deposited in a non-withdrawable Pension Tier-I Account. The Company recognised Rs.10,49,83,762/- (Year ended 31 March, 2015 Rs.8,08,74,554/-) 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 @ 32.01% of Basic Pay, D.P. & DA and Gratuity contribution @ 6.03% of Basic Pay and D.P. on monthly basis from 01.04.2013. to 31.03.2014 and 01.04.2014 and onwards the pension contribution @33.02%and Gratuity contribution @6.06% As on 31-03-2016,The Company recognisedRs.1,70,85,153/- (Year ended 31 March, 2015 Rs.68,89,32,603/-) 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 2015-16 & 2014-15 to the directors are as follows: -

SI No	Particulars	2015-16	2014-15
		(In Rs)	(In Rs)
30 ii -1	MANAGING DIRECTOR & DIRECTORS: (Whole Time Directors)		
30 ii -1-1	Salary and allowance	20,85,346	21,19,573
30 ii -1-2	Ex-gratia	2,838	6,588
30 ii -1-3	Medical Expenses	1,708	10,008
30 ii -1-4	Traveling Expenses	3,58,883	4,72,694
30 ii -1-5	Pension Contribution/Leave Salary Contribution	77,322	1,39,914
	OTHER DIRECTORS:		
30 ii -1-6	Sitting fees	22,000	4,000
30 ii -1-7	Traveling Expenses	2,54,065	2,05,917

NOTE 30.3 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARDS -12

SI No	Particulars	For the year ended	For the year ended
		31 March, 2016	31 March, 2015
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)	2353.29	2047.40
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 30 thSept, 2016 - ₹ Nil)																																																		
31 -2	Expenditure in foreign currency - ₹ Nil ((As at 30 th Sept, 2016 - ₹ Nil)																																																		
31 -3	Disclosures required under Section 22 of the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006																																																		
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	Misappropriation case in respect of RGGVY work in Indi Division - Investigation is under process as on the date and as per latest assessment, Rs.4.18 Crs is not provided in the accounts.																																																		
31-8	<p>Effect on Accounts</p> <p>Board has accepted the Accounts on 03.09.2016. Statutory Auditors have also certified on 03.09.2016. In the light of observations of the Comptroller and Auditor General of India during their supplementary audit conducted under Sec. 143(6)(b) of the Companies Act, 2013, necessary corrections have been incorporated.</p> <p style="text-align: right;">Rs.in Crores</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 40%;">Particulars</th> <th style="width: 15%;">Prior to AG's Audit</th> <th style="width: 15%;">After Supplementary Audit by AG</th> <th style="width: 10%;">Increased (+) / Decreased (-)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Impact on Profit/Loss</td> <td>-386.97</td> <td>-372.73</td> <td>14.23(+)</td> </tr> <tr> <td>Impact on Reserves and surplus</td> <td>-1543.40</td> <td>-1529.87</td> <td>13.53(+)</td> </tr> <tr> <td>Trade payables</td> <td>4000.74</td> <td>4003.19</td> <td>2.45(+)</td> </tr> <tr> <td>Other current liabilities</td> <td>1686.85</td> <td>1686.1</td> <td>0.75(-)</td> </tr> <tr> <td>Total liabilities</td> <td>4144.19</td> <td>4159.42</td> <td>15.23(+)</td> </tr> <tr> <td>Tangible assets</td> <td>1599.37</td> <td>1600.04</td> <td>0.67(+)</td> </tr> <tr> <td>Capital work in progress</td> <td>351.29</td> <td>350.61</td> <td>0.68(-)</td> </tr> <tr> <td>Trade receivables</td> <td>1803.17</td> <td>1802.89</td> <td>0.28(-)</td> </tr> <tr> <td>Cash and cash equivalents</td> <td>79.89</td> <td>80.01</td> <td>0.12(+)</td> </tr> <tr> <td>Other current assets</td> <td>2710.15</td> <td>2725.55</td> <td>15.40(+)</td> </tr> <tr> <td>Total assets</td> <td>6543.87</td> <td>6559.10</td> <td>15.23(+)</td> </tr> </tbody> </table>			Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased (+) / Decreased (-)	Impact on Profit/Loss	-386.97	-372.73	14.23(+)	Impact on Reserves and surplus	-1543.40	-1529.87	13.53(+)	Trade payables	4000.74	4003.19	2.45(+)	Other current liabilities	1686.85	1686.1	0.75(-)	Total liabilities	4144.19	4159.42	15.23(+)	Tangible assets	1599.37	1600.04	0.67(+)	Capital work in progress	351.29	350.61	0.68(-)	Trade receivables	1803.17	1802.89	0.28(-)	Cash and cash equivalents	79.89	80.01	0.12(+)	Other current assets	2710.15	2725.55	15.40(+)	Total assets	6543.87	6559.10	15.23(+)
Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased (+) / Decreased (-)																																																
Impact on Profit/Loss	-386.97	-372.73	14.23(+)																																																
Impact on Reserves and surplus	-1543.40	-1529.87	13.53(+)																																																
Trade payables	4000.74	4003.19	2.45(+)																																																
Other current liabilities	1686.85	1686.1	0.75(-)																																																
Total liabilities	4144.19	4159.42	15.23(+)																																																
Tangible assets	1599.37	1600.04	0.67(+)																																																
Capital work in progress	351.29	350.61	0.68(-)																																																
Trade receivables	1803.17	1802.89	0.28(-)																																																
Cash and cash equivalents	79.89	80.01	0.12(+)																																																
Other current assets	2710.15	2725.55	15.40(+)																																																
Total assets	6543.87	6559.10	15.23(+)																																																

**STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF REPAYMENT (PRINCIPAL)
FOR FY-2016-17**

(In Rupees)

Sl. No.	Name of the Financial Institutions	Repayment (Principal) (2016-17)	Repayment (Principal) (2015-16)
I	Secured Loan		
	1, REC		
	a) HESCOM (Stations + RGGVY + Transformers + Meters+ ACSR Coyote Conductor + RLMS + UAIP+Feeders)	1,79,73,50,208	1,03,49,98,168
	REC Total	1,79,73,50,208	1,03,49,98,168
	2, PFC		
	a) HESCOM (Stations)	52,00,000	13,49,865
	b) PFC(R-APDRP)	34,70,760	
	c) PFC(STL)	2,96,21,29,845	2,07,07,58,903
	PFC Total	2,97,08,00,605	2,07,21,08,768
	3, Commercial Bank (HESCOM)		
	a) SBI, Hubli		
	b) Syndicate Bank, Hubli.	1,37,14,28,577	8,57,14,287
	c) Corporation Bank, Hubli.		
	d) Canara Bank, Hubli.	29,16,00,000	29,24,19,939
e) Short Term Loan Canara Bank	50,40,00,000		
f) Short Term Loan SBI	33,00,00,000		
Banks Total	2,49,70,28,577	37,81,34,226	
I Secured Loan Total	7,26,51,79,390	3,48,52,41,162	
II	Un Secured Loan		
	1, REC		
	a) KPTCL (General)		
	b) KPTCL (APDRP counter part funding)	4,48,93,959	13,98,51,850
	c) KPTCL (Station)		
	2, GoK		
	a) PMGY Scheme	38,00,000	36,81,000
	b) APDRP Scheme	5,44,00,000	5,43,90,000
	c) Ganga Kalyan		52,50,000
	d) Power Sector Automation	13,00,000	13,05,000
II Un Secured Loan Total	10,43,93,959	20,44,77,850	
Grand Total I+II	7,36,95,73,349	3,68,97,19,012	

Note: Financial institution wise details of repayment of principal amount already paid from April-2016 to June-2016 is accounted on actual basis & remaining period projected figures are included.



AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

For the year 2015-16

Account Head / Category	Tariff	Account Code		No of Consumers	Units Sold		Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realisation Rate Paise per Unit without Subsidy 11=(8/6)*100	Average Realisation Rate Paise per Unit with Subsidy 12=(10/6)*100	Closing Balance
		Demand Series	CB. Series		Units	% of Units Sold						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Bhagya Jyoti & Kulir Jyoti	LT-1	61.101/61.300	23.101	762562	17,71,12,888	2	27,13,03,836	51,38,70,895	78,51,74,733	153	443	18,84,95,851
Lighting and AEH	LT-2 a&b	61.102, 61.103, 61.104, 61.113 & 61.114	23.102, 23.103, 23.104, 23.113 & 23.114	2328911	1,35,98,79,941	13	5,93,17,72,983		5,93,17,72,983	436	436	28,90,08,920
Commercial Lighting	LT-3	61.116 & 61.117	23.115 & 23.117	318835	41,36,75,960	4	3,41,23,82,246		3,41,23,82,248	825	825	3,81,91,477
IP-Sets (10 HP & below)	LT-4 a	61.122 / 61.301	23.122	637907	5,92,77,79,502	59	30,40,48,63,325		30,40,46,61,325	513	513	6,05,58,94,605
IP-Sets (above 10 HP)	LT-4 b	61.121	23.121	832	1,64,68,605	0	4,69,58,406		4,69,58,408	285	285	31,16,22,740
Private Horticultural	LT-4 c	61.127, 61.128	23.127, 23.128	308	7,72,097	0	36,69,756		36,69,756	475	475	43,49,569
LT Industrial	LT-5	61.129 to 61.137	23.129 to 23.137	101446	31,33,43,871	3	1,99,15,34,629		1,99,15,34,629	636	636	15,25,16,783
Public street lights	LT-6	61.143	23.143	33051	21,61,87,826	2	1,01,59,90,071		1,01,59,90,071	470	470	2,87,12,96,934
Water supply	LT-6	61.144	23.144	20206	12,88,42,025	1	79,31,19,210		79,31,19,210	616	616	94,09,44,429
Temporary power supply	LT-7	61.145-61.146	23.145 - 23.146	40371	2,42,84,148	0	42,40,11,885		42,40,11,885	1746	1746	-11,38,61,372
TOTAL - LT				4244429	8,57,84,45,864	85	44,29,56,04,353	51,38,70,895	44,80,94,75,248	516	522	10,73,84,59,936

AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

For the year 2015-16												
Account Head / Category	Tariff	Account Code		No of Consumers	Units Sold		Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realisation Rate Without Subsidy 11=(8/6)*100	Average Realisation Rate With Subsidy 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=(8/6)*100	12=(10/6)*100	13
Water Supply	HT-1	61.250	23.250	245	21,06,20,773	2	99,39,01,002		99,39,01,002	472	472	79,55,02,949
HT Industrial	HT-2a	61.255	23.255	1287	93,03,17,937	9	6,25,61,09,656		6,25,61,09,656	672	672	9,63,77,238
Commercial Installation	HT-2b	61.256	23.256	486	11,95,56,685	1	59,21,02,073		99,21,02,073	830	830	-8,00,69,881
Hospitals	HT-2c	61.257 & 61.258	23.257 & 23.258	245	5,79,70,782	1	40,56,60,355		40,56,60,355	700	700	1,87,81,537
Lift irrigation societies	HT-3a	61.262, 61.263 & 61.265	23.262, 23.263 & 23.265	210	16,36,67,484	2	35,31,47,917		35,31,47,917	216	216	13,64,60,731
Private Horticultural	HT-3b	61.264	23.264	2	2,31,427	0	10,76,095		10,76,095	465	465	2,29,801
Residential Apartments	HT-4	61.272	23.272	31	1,46,30,439	0	8,73,57,812		8,73,57,812	597	597	12,17,82,012
Temporary Supply (67 HP & Above)	HT-5	61.274	23.274	55	1,65,80,818	0	2,73,08,3811		27,30,83,811	1647	1647	8,74,56,787
TOTAL - HT				2561	1,51,55,76,543	15	9,36,24,38,721	0	9,36,24,38,721	619	619	1,17,65,21,164
TOTAL (LT+HT)				42,46,990	10,09,20,23,207	100	53,65,80,43,074	51,38,70,895	54,17,19,13,969	532	537	11,91,49,81,100
Electricity Tax LT+HT							0		0			39,10,94,161
Miscellaneous Receipts from consumers	61.900						1,08,08,45,330		1,08,08,45,330			6,33,35,63,268
Provision for UBR							0		0			26,92,75,139
Less: Withdrawal of Revenue Demand	83.630						-1,24,93,382		-1,24,93,382			-2,00,39,945
Provision for Doubtful cues							0		0			-83,99,99,167
Solar Rebate allowed to consumers	78.822						-2,65,45,063		-2,65,45,063			0
Incentive for prompt payment	78.623						-32,55,724		-32,55,724			0
Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826						-24,86,035		-24,86,035			0
	47.607, 47.609											-1,99,39,763
GRAND TOTAL				42,46,990	10,09,20,23,207	100	54,69,41,08,200	51,38,70,895	55,20,79,79,095	532	537	18,02,89,34,793



Details of Subsidy released from GOK in 2015-16 against the demand for 2015-16 towards power supply to IP set of upto 10HP electrical installations and to BJ/KJ consumers upto 18 units per Kwh per month.

Sl No.	Particulars	No. of Installations			Consumption in MU			Demand Excluding interest	Subsidy released for 2015-16
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total		
1	Power supply to IP sets of upto 10 HP	114909	522998	637907	177.18	5750.60	5927.78	3024.85	2253.59
2	Power supply to BJ/KJ upto 18 units per month per installation	562925	31848	594773	57.01	33.40	90.41	51.40	53.19
3	Total	677834	554846	1232680	234.19	5784.00	6018.19	3076.25	2306.78
4	Arrears of Subsidy for 2014-15								23.33
5	BJ/KJ Waiver off arrears								23.18
6	Grand Total								2353.29



14ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2015-16



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ
ನಿಯಮಿತ

CIN U31401KA2002SGC030437



ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪಟ್ಟಿ

(ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತರು	ಪದನಾಮ
1	ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರನಿರ್ದೇಶಕರು
2	ಎಸ್. ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಎಂ. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಎಸ್. ಬಿ. ಬೊಮ್ಮನಹಳ್ಳಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಎಂ. ಎಸ್. ಶಿವರಾಮ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
6	ವಿಶ್ವನಾಥ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
7	ರಾಜಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
8	ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
9	ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ರಾಬರ್ಟ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ದದ್ದಾಪುರಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ರುದ್ರಗೌಡ ವಿ. ಹಳ್ಳಪ್ಪಗೌಡರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12	ಮಹಾಂತೇಶ ಮಲ್ಲಿಕಾರ್ಜುನ ಉಮತಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13	ಜವಾಹರ ಯಲ್ಲಪ್ಪ ಉಪ್ಪಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14	ವಿ. ವಿ. ರಂಗನಗೌಡ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15	ಮಂಜುನಾಥ ಹನುಮಂತ ನಾಯ್ಕ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16	ಸಂಜೀವ ಭೀಮರಾವ ಕಾಂಬಳೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
17	ಎಂ. ಎಲ್. ಕೆಂಪಲಿಂಗಣ್ಣವರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
18	ಎಸ್. ಸಿ. ರೇಣುಕಾಮಠ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
19	ಎಫ್. ವಾಯ್. ದೊಡ್ಡಮನಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಪಿ.ಜಿ. ಭಾಗವತ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಧಾರವಾಡ

ಮೆ|| ಎಸ್. ಕೆ.ಟಿಕಾರೆ & ಕಂ.
ಕಾಸ್ಪ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಧಾರವಾಡ

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡ್ವೈಸರ್

ಮೆ|| ವಿಎನ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಸ್
ಬೆಂಗಳೂರು



ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

CIN U31401KA2002SGC030437

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಹದಿನಾಲ್ಕನೆಯ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 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 2015-16ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಲು ಹಲವಾರು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

1. ರೂಪಣ:



	ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ರಂದು
ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ
ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	7
ಜನಸಂಖ್ಯೆ	1.48 ಕೋಟಿಗಳು
ಗ್ರಾಹಕರು	42.46 ಲಕ್ಷಗಳು
33 ಕ್ವಿ.ವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	168
ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	146138
ಎಚ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	666080.93 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	115152.92 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	15802 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಕಾರ್ಯನಿರತ	8870 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಖಾಲಿ ಇರುವ	6932 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ. 7343.42 ಕೋಟಿಗಳು

2. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014-15 ನೇ ವರ್ಷ ಹೋಲಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
	ಕಂದಾಯ		
1	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	5520.80	4851.58
2	ಇತರೆ ಆದಾಯ	91.46	39.16
3	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)	5612.26	4890.74
4	ವೆಚ್ಚಗಳು		
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	4722.15	3785.59
	ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	406.13	348.43
	ಸಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ	483.13	455.46
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	106.30	99.05
	ಇ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	164.38	171.96
5	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	5882.09	4860.48
6	ಒಟ್ಟು ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(269.83)	30.26
		(102.90)	
7	ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು	0.00	0.00
8	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(372.73)	30.26

3. ಅರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯವು ರೂ. 4890.74 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ. 5612.26 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಶೇ.14.75% ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 12411.25 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ (ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ) ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ. 24.74% ರಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 624.72 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ 1211.34 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಧಾರದನ್ವಯ ಖರೀದಿಸಿದೆ.



4. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ದೃಷ್ಟಿ ಕೋನ :

I. 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.ಐ/11 ಕೆ.ವಿ.ಐ. ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಗಳ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡುವುದು.
6. ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತನ ಹಾಗೂ ಸೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

II. ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದೃಷ್ಟಿಕೋನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅವುಗಳತ್ತ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

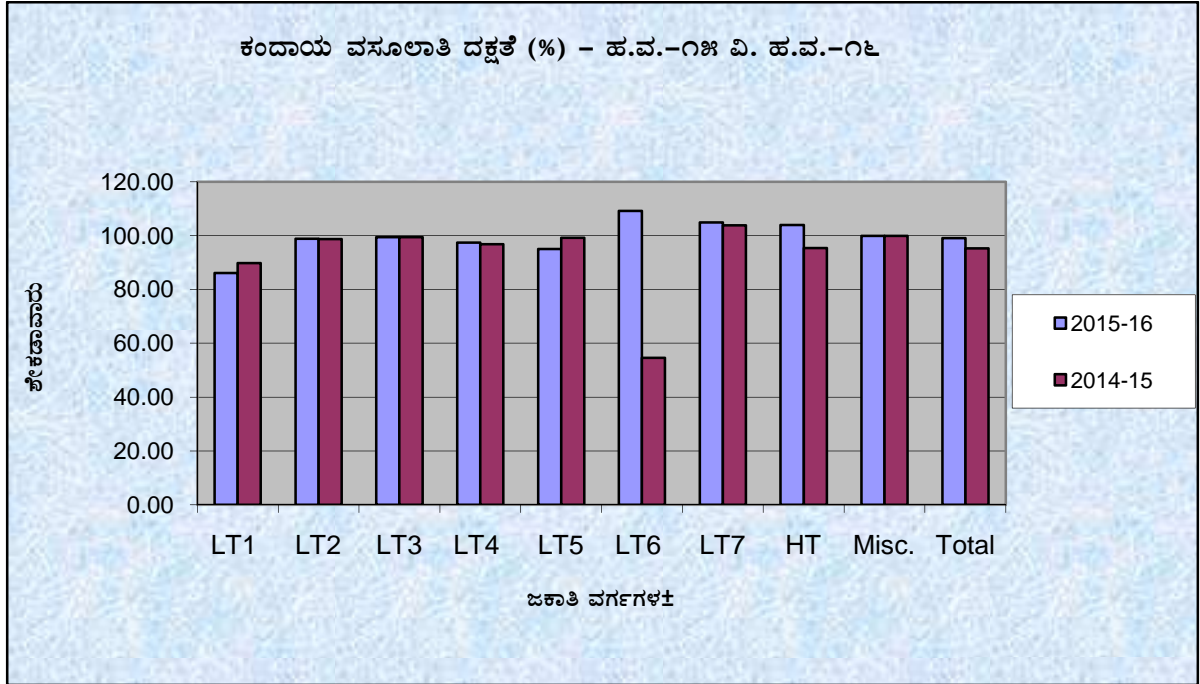
1. ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ.
2. ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಪ್ರತಿಶತ 15 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
3. ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಫೀಡರ್‌ನಿಂದ ಹಿಡಿದು ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
4. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ 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 ಹೆಚ್ಚು ಕಡಿಮೆ ಅಷ್ಟೇ ಉಳಿದಿರುತ್ತದೆ. ಜಕಾತಿವಾರು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ನಕ್ಷೆ ಮುಖಾಂತರ ನೋಡಬಹುದಾಗಿದೆ.



ಪ್ರ.ವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ	
	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (%)	
	2015-16	2014-15
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	86.09	89.75
ಎಲ್.ಟಿ. 2	98.83	98.69
ಎಲ್.ಟಿ. 3	99.41	99.42
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	97.36	96.83
ಎಲ್.ಟಿ. 5	95.08	99.16
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	109.14	54.64
ಎಲ್.ಟಿ. 7	104.93	103.81
ಎಚ್.ಟಿ.	103.92	95.43
ಇತರೆ	99.93	99.96
ಒಟ್ಟು	99.08	95.21



6. ಮಾಪಿಸಿದ/ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ಹಾಗೂ 2014-15 ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.



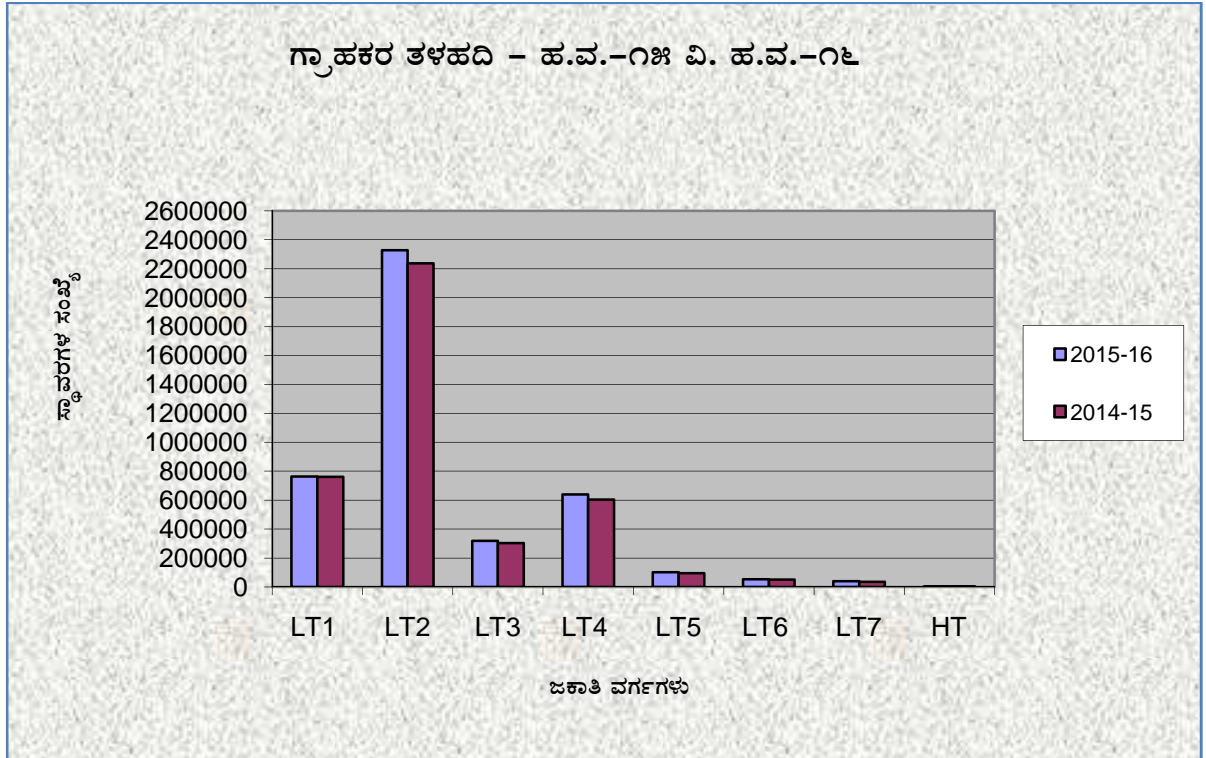
ಪ್ರವರ್ಗ	ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ							
	2015-16				2014-15			
	ಮಾಪಿಸಿದ (ಮೀಟರ್)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (ಅನ್ ಮೀಟರ್)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಾಪಿಸಿದ (ಮೀಟರ್)	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (ಅನ್ ಮೀಟರ್)	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	142.96	34.15	177.11	1.75	131.01	33.03	164.04	1.78
ಎಲ್.ಟಿ. 2	1359.98		1359.98	13.48	1256.92		1256.92	13.65
ಎಲ್.ಟಿ. 3	413.68		413.68	4.10	371.11		371.11	4.03
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	192.67	5752.36	5945.02	58.91	177.45	5107.26	5284.71	57.39
ಎಲ್.ಟಿ. 5	313.34		313.34	3.10	315.81		315.81	3.43
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	345.03		345.03	3.42	336.41		336.41	3.65
ಎಲ್.ಟಿ. 7	24.28		24.28	0.24	22.61		22.61	0.25
ಎಚ್.ಟಿ.	1513.58		1513.58	15.00	1456.71		1456.71	15.82
ಒಟ್ಟು	4305.52	5786.50	10092.02	100	4068.02	5140.29	9208.31	100

7. ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ:

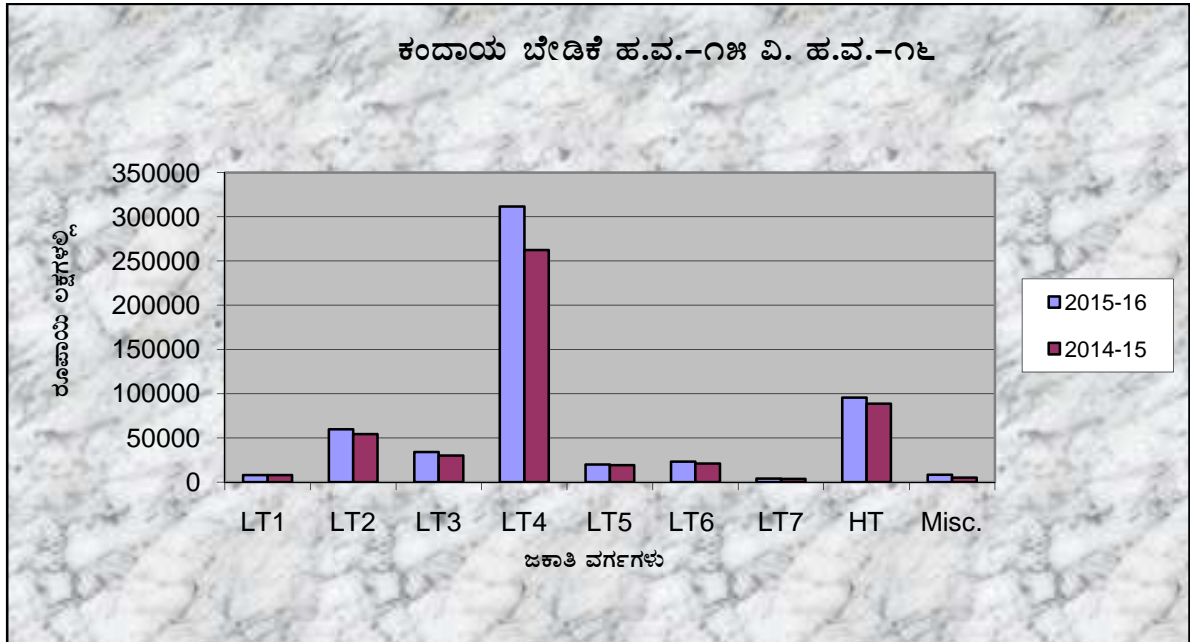
ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 40.90 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 1.57 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31.03.2016 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 42.46 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಏರಿತು.

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

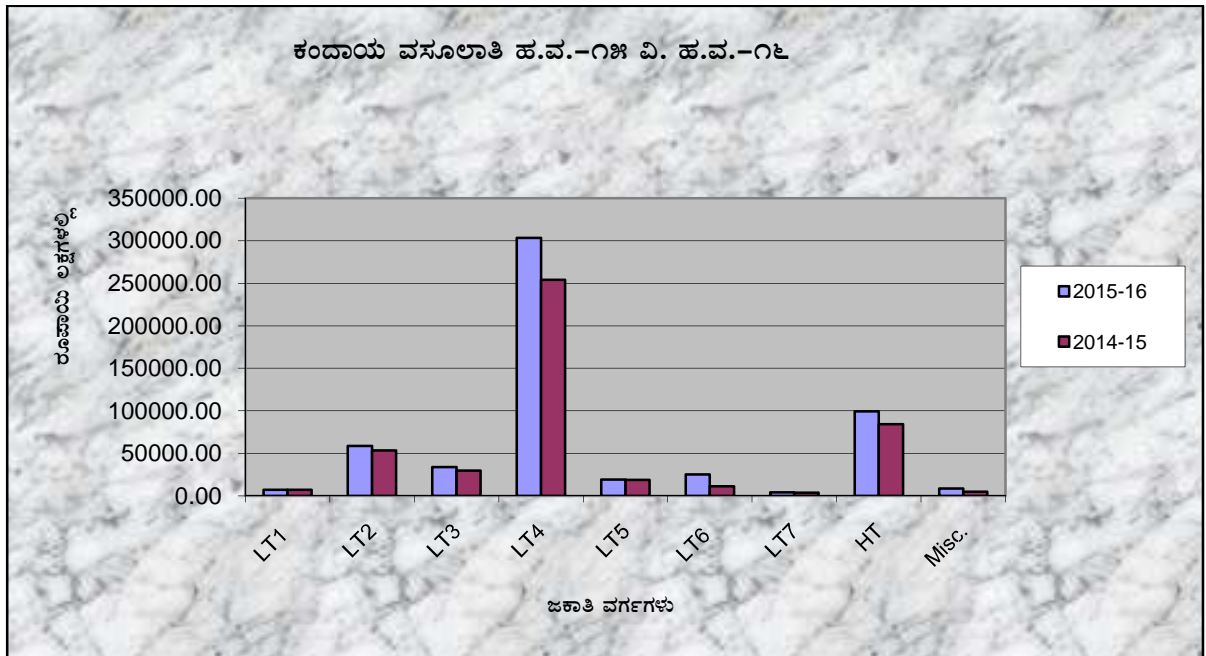
ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ಅಡಿಪಾಯ			
	2015-16		2014-15	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜಿ/ಕೆ.ಜಿ	762562	17.96	761634	18.62
ಎಲ್.ಟಿ. 2	2328911	54.84	2236945	54.69
ಎಲ್.ಟಿ. 3	318835	7.51	303117	7.41
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	639047	15.05	602984	14.74
ಎಲ್.ಟಿ. 5	101446	2.39	96255	2.35
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	53257	1.25	51019	1.25
ಎಲ್.ಟಿ. 7	40371	0.95	35739	0.87
ಎಚ್.ಟಿ.	2561	0.06	2358	0.06
ಒಟ್ಟು	4246990	100.00	4090051	100.00



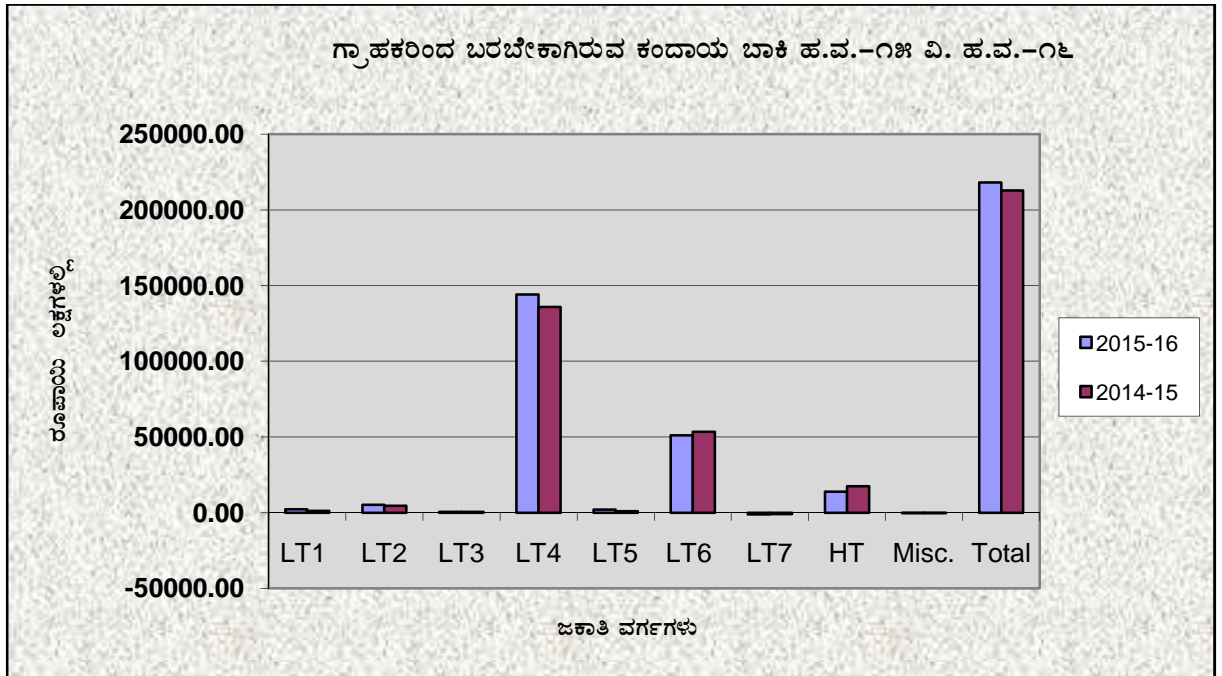
ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2015-16		2014-15	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	8132.19	1.44	8036.08	1.63
ಎಲ್.ಟಿ. 2	59580.34	10.55	54115.62	11.00
ಎಲ್.ಟಿ. 3	33923.25	6.01	30075.37	6.11
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	311611.32	55.20	262402.36	53.35
ಎಲ್.ಟಿ. 5	20053.05	3.55	19124.56	3.89
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	23255.14	4.12	20888.36	4.25
ಎಲ್.ಟಿ. 7	3974.83	0.70	3749.17	0.76
ಎಚ್.ಟಿ.	95543.06	16.92	88528.46	18.00
ಇತರೆ	8482.45	1.50	4926.66	1.00
ಒಟ್ಟು	564555.63	100.00	491846.64	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2015-16		2014-15	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	7001.00	1.25	7212.24	1.54
ಎಲ್.ಟಿ. 2	58884.56	10.53	53405.38	11.40
ಎಲ್.ಟಿ. 3	33722.42	6.03	29899.51	6.39
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	303379.18	54.24	254078.03	54.26
ಎಲ್.ಟಿ. 5	19066.02	3.41	18964.46	4.05
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	25380.66	4.54	11413.49	2.44
ಎಲ್.ಟಿ. 7	4170.87	0.75	3892.18	0.83
ಎಚ್.ಟಿ.	99290.73	17.75	84485.59	18.04
ಇತರೆ	8476.29	1.52	4924.69	1.05
ಒಟ್ಟು	559371.72	100.00	468275.55	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ (ಅಂತಿಮಶಿಲ್ಪ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2015-16		2014-15	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	2306.95	1.06	1175.76	0.55
ಎಲ್.ಟಿ. 2	5269.63	2.42	4573.85	2.15
ಎಲ್.ಟಿ. 3	629.26	0.29	428.42	0.20
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	144054.25	66.07	135822.11	63.82
ಎಲ್.ಟಿ. 5	1989.78	0.91	1002.75	0.47
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	51158.36	23.47	53283.88	25.04
ಎಲ್.ಟಿ. 7	-1143.31	-0.52	-947.28	-0.45
ಎಚ್.ಟಿ.	13764.85	6.31	17512.53	8.23
ಇತರೆ	-13.10	-0.01	-19.26	-0.01
ಒಟ್ಟು	218016.69	100.00	212832.78	100.00



8. ಸಗಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ :

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಏಪ್ರಿಲ್ 2015 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2016 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	3028.61	1126.45	3.72
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	2471.44	225.19	0.91
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	3.83	2.30	6.00
4.	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಶಾಖಾ ವಿದ್ಯುತ್	1511.11	527.06	3.49
5	ಆರ್ ಪಿ ಸಿ ಎಲ್	0.04	0.01	1.44
6	ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	17.76	5.80	3.27
7	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	758.35	276.35	3.64
8	ಸಂಯೋಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ	111.69	45.86	4.11
9	ಸೌರಶಕ್ತಿ-ಇತರೆ	49.58	21.42	4.32
10	ಮಧ್ಯಮ ಅವಧಿ	103.24	55.32	5.36
11	ಅಲ್ಪಾವಧಿ	511.68	266.01	5.20
12	ಸೆಕ್ಷನ್ II	596.42	303.38	5.09
13	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.)	1068.11	500.78	4.69
14	ಟಿ.ಬಿ.ಎಚ್.ಇ	6.36	0.72	1.13
	ಒಟ್ಟು	10238.22	3356.64	3.28
15	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ	2484.49	956.00	3.85
	ಒಟ್ಟು	12722.71	4312.64	3.39
	ಇತರೆ			
16	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ		541.80	
17	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ. ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೆಚ್ಚ ವೆಚ್ಚ		2.28	
18	ಟ್ಯಾಂಜೆಡಕೊ		0.07	
19	ಎಲ್. ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು		2.47	
	ಒಟ್ಟು	12722.71	4859.26	3.82
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	311.46	128.52	4.13
	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪಡೆದ ರಿಯಾಯಿತಿ		8.59	
	ಒಟ್ಟು	12411.25	4722.15	3.80



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೂಲಗಳು	ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕ 26.02.2015 ರ ಪ್ರಕಾರ 01.04.2015 ರಿಂದ ಹಂಚಿಕೆ
1	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	35.67%
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಶಾಖಾ ವಿದ್ಯುತ್	12.12%
3	ಸಿಜಿಎಸ್	17.92%
4	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	14.00%
5	ಮಧ್ಯಮ/ಅಲ್ಪಾವಧಿ/ಭಾಗ-11	15.05%
6	ಎನ್‌ಸಿಇ	100%

ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್-47 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2014 ದಿನಾಂಕ 26.02.2015 ಪ್ರಕಾರ ಜಲವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಶೇಕಡಾ 29.082% ರಿಂದ 35.675% ಕ್ಕೆ 01.04.2015 ರಿಂದ 31.03.2016ವರೆಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

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 ಆದೇಶದನ್ವಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ರೂ.624.72 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಷ್ಟು, ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ 1211.34 ಮಿ.ಯು ಖರೀದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಸಿ ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವರೆಗೆ ವಿತರಿಸುವಲ್ಲಿ ಆಗುವ ವಿತರಣ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲಿಸಿದ ನಂತರ ಹೊಂದಾಣಿಸುತ್ತದೆ.

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



9. ಮಾಪಕ ಓದುವದು/ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ದಕ್ಷತೆ :

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ. 86.83 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 97 ರಷ್ಟು ಮಾತ್ರ ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಎಲ್-ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್-ಟಿ-5, ಎಲ್.ಟಿ-6, ಎಲ್.ಟಿ-7 ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್.ಟಿ-1 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-4 ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ 100 ರಷ್ಟು ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್ ಮತ್ತು ಬಿ.ಜೆ./ಕೆ.ಜೆ. ಪ್ರವರ್ಗದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದರಿಂದ ಸಾಧಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

10. 31.03.2016 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು :

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

ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕ್ಲಾಸ್	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
400ಕೆ.ವಿ	*1	*1
220ಕೆ.ವಿ	22	22
110ಕೆ.ವಿ	178	171
66ಕೆ.ವಿ	1	1
33ಕೆ.ವಿ	168	169
ಒಟ್ಟು	370	364

*400 ಕೆವಿಯುಂದು ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಆರ್ಎಲ್ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

11.ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳ ಹರಿವು/ಹೊರ ಹರಿವು :

ಮಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಮಾಪಿಸಿದ (ಮೀಟರ್ಡ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	4305.53
2	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	5786.44

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಳಹರಿವು 12143.36 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಆಗಿದ್ದು ಹೊರಹರಿವು 10091.98 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

12.ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು :

ಎ) ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಶೇ. 16.74 ರ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಶೇ. 16.89 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ.



ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	
		2015-16	2014-15
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :		
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	12143.36	11059.46
ಬಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	4305.53	4068.02
ಸಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	5786.44	5140.37
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	10091.98	9208.39
ಇ)	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	2051.39	1851.07
ಎಫ್)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	16.89%	16.74%

ಬಿ) 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. 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಗೊಂಡ 57003 ಮಾಪಕಗಳ ಪೈಕಿ 56905 ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 10 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹಳೆಯ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ-ಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ನಿಖರತೆಯುಳ್ಳ (ಹೈ-ಪ್ರೀಸಿಜನ್) ಮಾಪಕಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಲು ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಚ್ಚು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಪೈಲಟ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗದಗ ವಿಭಾಗದ ಗಡಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಎಚ್. ಟಿ. ಮೀಟರಿಂಗ್ ಕ್ಯೂಬಿಕಲ್ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಪ್ರಯತ್ನಗಳು ನಡೆಯುತ್ತಿವೆ.
- ಜಾಗೃತದಳ ತಂಡದವರು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ರೇಟಿಂಗ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿರಂತರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು, ಮಾಪಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿಡಲಾಗಿದೆ.
- ಕೆ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ 530 ಅಂತರ್ಮುಖ ಅಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ದಾಖಲಿಸಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



ಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ :

ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ವಿಭಾಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ. ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಎಲ್ಲಾ 23 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 2713 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿವೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್ ಸಿ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಆರ್ ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ ಅಲ್ಲದ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಡಿ ಟಿ ಸಿ ಮಟ್ಟದ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯೋಜಿತ ಥ್ರೇಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

13. 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 ಒದಗಿಸುವವ್ಯವಸ್ಥೆ 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 ಶತ ಪ್ರತಿಶತ 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 ಕಳೆತವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯಾಗಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚುವುದು ಹಾಗೂ ಕಳಚಿದ ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವುದು.
- ಎಲ್) ಜಾಗೃತದಳ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ತಂಡಗಳನ್ನು ಒಗ್ಗೂಡಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತನ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತನವನ್ನು 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 ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋ-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 530 ಅಂತರ್ಮುಖ ಅಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳಿಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ದಾಖಲಿಸಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

14. ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ :

2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯವು ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.16.98 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.6.96 ಆಗಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ 23002 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿಫಲವಾಗಿದ್ದು ಇದೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 22906 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಪರಿವರ್ತಕ ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಮತ್ತೆ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 21492 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿದರೆ ಈ ವರ್ಷ 21303 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು.ವಿವಿಧ ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಯ ಕೆಲಸ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒತ್ತಡದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಉನ್ನತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಂದ ಬದಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.



15. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ.419.03 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 614.85 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	2014-15	2015-16
1	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	5.09	5.85
2	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	0.00	0.00
3	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	19.99	42.35
4	ವೈಫಲ್ಯಗೊಂಡ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	115.28	127.65
5	ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	3.03	13.69
6	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	27.36	38.87
7	ಐ.ಪಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವುದು	91.96	71.47
8	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	14.96	63.00
9	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ., ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್., ಹ್ಯಾಮಲೆಟ್ಸ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು)	87.12	84.82
10	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.	0.00	0.00
11	ಎ.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ/ ಸ್ಲಾಡಾ	16.34	24.98
12	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	1.02	0.62
13	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	26.04	52.69
14	ನೆರೆ ಪ್ರಭಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	0.00	0.00
15	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	0.00	51.37
16	ಇತರೆ	10.84	37.50
	ಒಟ್ಟು	419.03	614.85



16. ಎಚ್. ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು :

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 2984.65 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್. ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 2868.33 ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್. ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ 66080.93 ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ 115152.93 ಕಿ.ಮಿ. ಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

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

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 2891 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 146138 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಪೈಕಿ. 52830 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ 93308 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ 84702 ಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಕಾರಣ ಅವುಗಳು ಇಂಪಿ ಅಥವಾ ಒಂದೇ ಸ್ಥಾವರ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುತ್ತವೆ. ಉಳಿದ 8606 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

18. 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ
1	2015-16 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣಾ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಪಟ್ಟು)	04
2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	3.05
3	2015-16ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	02

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 5 ಎಮ್ ವಿ ಎ ಪಾವರ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ತಾಲೂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ
1	ತಂಗಡಗಿ	ವಿಜಾಪುರ	ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ	1x5ಎಂವಿಎ	11.08.2015	0.50
2	ಕಮತಗಿ	ವಿಜಾಪುರ	ಹುನಗುಂದ	1x5ಎಂವಿಎ	12.09.2015	0.91



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

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ

- ❖ ಪುನಃರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆಯುಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಮಹತ್ವಾಕಾಂಕ್ಷಿಯ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಂಡಿದ್ದು ನಮ್ಮ ಹೆಸಾಂ ಕಂಪನಿಯು ಸಹ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿ ಕೊಂಡಿದ್ದು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರವನ್ನು ಬಲ ಪಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದೆ.
- ❖ ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶವು “ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ” ಗೊಳಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಮಾಹಿತ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನೀಡುವುದಾಗಿದೆ.
- ❖ ಈ ಯೋಜನೆಯು 2001 ನೇ ಜನಗಣತಿ ಪ್ರಕಾರ 30 ಸಾವಿರ ಜನಸಂಖ್ಯೆ ಹೊಂದಿದ ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ❖ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 7 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು ಇದ್ದು ಈ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ 29 ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳನ್ನು ಆಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು

ಶೇಕಡಾ 15 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರುವ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಯೋಜನೆ ಪ್ರಾರಂಭವಾದ 5 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ ವಾರ್ಷಿಕ ಶೇಕಡಾ 3 ರ ದರದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಗೊಳಿಸುವುದು.

- 1) ಶೇ 30 ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿರುವ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ 3 ರಂತೆ ಕಡಿಮೆ ಗೊಳಿಸುವುದು.
- 2) ಶೇ 30 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆಯಿರುವ ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಶೇಕಡಾ 1.5 ರಂತೆ ಕಡಿಮೆ ಗೊಳಿಸುವುದು.

ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 2 ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ

ಭಾಗ-ಎ	ಭಾಗ-ಬಿ
<p>1 ಮೂಲಭೂತವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವಿಧ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕ್ರೋಡೀಕರಿಸುವುದು</p> <p>2 ಭೌಗೋಳಿಕವಾಗಿ ನಕಾಶೆಯನ್ನು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಕ ಗಣಕಯಂತ್ರದಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸುವುದು.</p> <p>3 ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪೀಡರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು</p> <p>* 11 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಆಧುನೀಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನವೀಕರಿಸುವುದು.</p> <p>* 11 ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಾಹಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅವಶ್ಯವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಬದಲಾಯಿಸುವುದು.</p>



<p>4 ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರ ದತ್ತಾಂಶಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಮೂಲಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನೀಡುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹಿಡಿತ ಸಾಧಿಸುವುದು.</p> <p>ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಳವಡಿಕೆ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ವಿದ್ಯುನ್ಮಾನದ ಮೂಲಕ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಓದುವಿಕೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರು ಬಳಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ನಿಖರವಾಗಿ ಬಿಲ್ಲು ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು ನೀಡಿದ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹದಲ್ಲಿ ನಿಪುಣತೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸುವುದು. 2) ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕರಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು, 3) ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಗತಿಗಾಗಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಕ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಗೆ ನೀಡುವುದು 4) ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ಪರಿಹಾರ ವೇದಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು 5) ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ. 	<ul style="list-style-type: none"> * ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಂದ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದು * ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಭಾರವನ್ನು ಸಮಗೊಳಿಸುವುದು. * ಮಾಪಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ. * ಸಂಚಾರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜಾರಿ.
---	---

ಭಾಗ-ಎ ದಲ್ಲಿ

- ಕೇಂದ್ರೀಕೃತವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ದತ್ತಾಂಶದ ಮಾಹಿತಿಯ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ ದತ್ತಾಂಶವು ಪುನಃ ರಚನೆಯಾಗುವಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಾಪನೆ.
- ವಿವಿಧ ರೀತಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ವಿವಿಧ ಮಾನಕಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ಸೂಚಿಸುವುದು. (Module)



<ol style="list-style-type: none"> 1. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳು ದಾಖಲಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಕ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ. 2. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೀಲನೆ. (Audit) 3. ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳ ನೀಡುವಿಕೆ 4. ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ರದ್ದತಿಗೊಳಿಸುವುದು 5. ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು, ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ತಾಂತ್ರಿಕವಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿಡುವುದು. 6. ಮಾಪಕಗಳ ಓದುವಿಕೆ ಆಳವಡಿಕೆ, 7. ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಕೆ. 8. ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ 9. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ. 10. ಜಾಲತಾಣಗಳ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೇವೆ ಪಡೆಯುವ ಸೌಲಭ್ಯ. 	<ol style="list-style-type: none"> 11) ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ. 12) ವಿದ್ಯುತ್ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಪಾಲನೆ. 13) ಭೌಗೋಳಿಕ ಸಂಕೇತಗಳ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯ ಸಂಗ್ರಹ 14) ಭೌಗೋಳಿಕ ಸಂಕೇತಗಳ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ 15) ಆಡಳಿತ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, 16) ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಂರಕ್ಷಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, 17) ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪಾಲ್ಗೊಂಡಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಅವರು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡುವುದು.
---	--

- ಪುನಃರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿನ ನಗರಗಳಲ್ಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಗಳನ್ನು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಕ ಸಮೀಕ್ಷೆ ನಡೆಸಿ ದಾಖಲಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು, ಸಂಸ್ಕರಣಗೊಳಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದಿಟ್ಟುಕೊಳ್ಳುವುದು.
- ಸ್ವಯಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಮಾಪಕಗಳು ಪೂರ್ಣವಾದ ವಿವರಗಳು ದಾಖಲೆಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು
- ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರದೇಶ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ನೆಟವರ್ಕ್ ಸ್ಥಾಪನೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ನೆಟವರ್ಕ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು
- ಸೇವಾ ಶುಲ್ಕ ರಹಿತ ದೂರವಾಣಿ 1912 ಸಂಖ್ಯೆಯನ್ನು ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ನೀಡಿ ಅದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಿಳಿಸುವುದಲ್ಲದೆ ಅದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುವಂತೆ ಪ್ರೇರೇಪಿಸುವುದು.

ಪರಿಷ್ಕೃತ ಭಾಗ ಎ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 29 ನಗರಗಳಿಗೆ ರೂ. 54.66 ಕೋಟಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮದವರು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಹಣಕಾಸನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಕವಾಗಿ ಸಾಲದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮ ದೆಹಲಿ ಯಿಂದ ನೀಡಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಮಾನಕಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ “ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ” ವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸೇವೆಯನ್ನು ನೀಡಲು ಶಕ್ತರಾದಾಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮದಿಂದ ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸಾಲವು ಹಾಗೂ ಸಾಲಕ್ಕೆ ನೀಡಬಹುದಾದ ಬಡ್ಡಿಯೂ ಸಹ ಅನುದಾನ ವಾಗಿ ಮಾರ್ಪಡುತ್ತದೆ.



ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನವರು ಭಾಗಿದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

- ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಲಹೆಗಾರರು- ಮೆ: ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಇನ್‌ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮುಂಬೈ
- ಒಪ್ಪಂದ ದಿನಾಂಕ: 17.07.2009
- ಅವಧಿ:- ಗರಿಷ್ಠ 4 ವರ್ಷ ಅಥವಾ ಯೋಜನೆಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಮುಗಿಯುವ ವರೆಗೆ
- ವೆಚ್ಚ:- ರೂ.28.90 ಲಕ್ಷಗಳು.
- ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಕಾರ್ಯ: ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲು ಅರ್ಹವಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಯೋಜನೆ ಅನುಷ್ಠಾನ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ, ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸುವ ಎಲ್ಲ ಸಂಬಂಧಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ತಾಂತ್ರಿಕ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡುವುದು ಮತ್ತು ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಅಡಗಿರಬಹುದಾದ ಎಲ್ಲ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅವಲೋಕಿಸಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಿರುವ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸುವುದು.

ಹೊಸ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸಂಸ್ಥೆ :ಇಂಟೆಂಟ್ ಪತ್ರ ಸಂ. ಬೆಸ್ಕಾಂ/ಬಿಸಿ-48/13-14/ ಸಿವಾಯ್‌ಎಸ್-88 ದಿ: 16.03.2015 ರಂದು ಮೆ|| ಅರ್ನೆಸ್ಟ್ & ಯಂಗ್ ಎಲ್‌ಎಲ್ ಪಿ-ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ನೀಡಿದ್ದು ಈ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಎರಡು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿ ಆರ್‌ಪಿ (ಭಾಗ-ಎ) ಯೋಜನೆಗೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಸಂಸ್ಥೆ:- ಮೆ|| ಇನ್‌ಫೋಸಿಸ ಟೆಕ್ನಾಲಜೀಸ್ ಬೆಂಗಳೂರು

- ಒಪ್ಪಂದ ದಿನಾಂಕ: 29.12.2009
- ಅವಧಿ:- ಒಪ್ಪಂದದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 36 ತಿಂಗಳುಗಳು.
- ಹಂಚಿಕೆ ವೆಚ್ಚ:- ರೂ.5913.73 ಲಕ್ಷಗಳು.

ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಸೇವಾದಾರರು:-

ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಮೆ: ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಕಮ್ಯೂನಿಕೇಷನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮುಂಬೈ

- ಒಪ್ಪಂದ ದಿನಾಂಕ: 21.06.2011
- ಅವಧಿ:- 5 ವರ್ಷಗಳು
- ವೆಚ್ಚ:-ರೂ.180/- ಪ್ರತಿ ಎಸ್‌ಐಎಮ್ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ (ಜಿಪಿಆರ್‌ಎಸ್)
ರೂ.59591 ಪ್ರತಿ 2 ಎಂಬಿಪಿಎಸ್ ಜೋಡಣೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ರೂ.33664 ಪ್ರತಿ 512 ಕೆಬಿಪಿಎಸ್ ಜೋಡಣೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ

ದ್ವಿತೀಯವಾಗಿ ಮೆ: ಹ್ಯೂಜಸ್ ಕಮ್ಯೂನಿಕೇಷನ್ಸ್ ನ್ಯೂ ದೆಹಲಿ

- ಒಪ್ಪಂದ ದಿನಾಂಕ: 21.06.2011
- ಅವಧಿ:- 5 ವರ್ಷಗಳು
- ವೆಚ್ಚ:- ರೂ.22304 ಪ್ರತಿ 512 ಕೆಬಿಪಿಎಸ್ ಜೋಡಣೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ
ರೂ.19913 ಪ್ರತಿ 128 ಕೆಬಿಪಿಎಸ್ ಜೋಡಣೆ ಪ್ರತಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ



- ಮೆ: ಹ್ಯೂಜಸ್ ಕಮ್ಯೂನಿಕೇಷನ್ಸ್ ರವರ ಜಾಲಭಂದ ಸೇವೆಗಳಿಂದ 01.04.2015 ರಂದು ರದ್ದು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ಮೆ: ಭಾರತಿ ಏರ್‌ಟೆಲ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ 10.06.2016ರಂದು ದ್ವಿತೀಯ ನೆಟ್ವರ್ಕ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಇಲ್ಲಿಯವರೆಗಿನ ಪ್ರಗತಿ:

ಪುನಃರಚಿತ ತ್ವರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆ ಯೋಜನೆ (R-APDRP) ಭಾಗ-ಎ ದಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆಯಾದ ನಗರಗಳು

ಅಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ನಗರಗಳು
1	ಧಾರವಾಡ	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಧಾರವಾಡ
2	ಗದಗ	ಗದಗ, ಲಕ್ಷ್ಮೇಶ್ವರ, ನರಗುಂದ
3	ಹಾವೇರಿ	ಹಾವೇರಿ, ರಾಣೇಬೆನ್ನೂರ, ಸವಣೂರ
4	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	ಕಾರವಾರ, ಶಿರಸಿ, ದಾಂಡೇಲಿ, ಬಟ್ಟಳ, ಕುಮಟಾ
5	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೆಳಗಾವಿ, ಬೈಲಹೊಂಗಲ, ಸವದತ್ತಿ, ರಾಮದುರ್ಗ, ಗೋಕಾಕ, ಅಥಣಿ, ನಿಪ್ಪಾಣಿ ಮತ್ತು ಚಿಕ್ಕೋಡಿ
6	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಬಾಗಲಕೋಟೆ, ಜಮಖಂಡಿ, ಮುಧೋಳ, ಮಹಾಲಿಂಗಪುರ, ಗುಳೇದಗುಡ್ಡ, ಇಳಕಲ್, ರಬಕವಿ ಮತ್ತು ಬನಹಟ್ಟಿ
7	ವಿಜಯಪುರ	ವಿಜಯಪುರ ಮತ್ತು ಇಂಡಿ

ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರಲ್ಲಿ ಈ ಎಲ್ಲ 29 ನಗರಗಳು ಗೋಲ್ಡೆನ್ ಆಗಿರುತ್ತವೆ.

ಭಾಗ-ಎ ದ ಪ್ರಗತಿ

1) ಮಾಪಕಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಓದುವಿಕೆ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ :

ಒಟ್ಟು 29 ನಗರಗಳು

36 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು

ಒಟ್ಟು 29 ನಗರಗಳಲ್ಲಿನ 36 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು ಆನಲೈನ ಆಗಿರುತ್ತವೆ

2) ನೆಟವರ್ಕ್ ಸಮೀಕ್ಷೆ :

ನೆಟವರ್ಕ್ ಕಾರ್ಯವು ಮುಗಿದಿದ್ದು, ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ, ಪರಿಶೀಲನೆ ಮುಗಿದಿದ್ದು ಮತ್ತು 29 ನಗರಗಳಿಗೆ ಸಹಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ನೆಟವರ್ಕ್ ಆದ ನಂತರ ಆಗಿರುವ ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗಣಕಯಂತ್ರದಲ್ಲಿ ಬೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯವು ಮೆ|| ನಾರ್ತ್ ಸೌತ ಜಿಐಎಸ್‌ಎಸ್‌ಎಸ್‌ವರಿಗೆ ವಹಿಸಿಕೊಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಮೊದಲ ಹಂತದ ಕೆಲಸ 29 ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

3) ಬೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನಾಧರಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರ

ಬೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನಾಧರಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆಯು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ, 29 ನಗರಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಸಹಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.



4) ಸ್ವಯಂ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಮಾಪಕ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಎಚ್.ಟಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ/ ಫೀಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಹಾಗೂ ಮೊಡಂಗಳ ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ

- ಮೆ|| ಎಲ್ & ಟಿರವರಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಾಲೇಶನ್ ಏಜೆನ್ಸಿ ಎಂದು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಒಟ್ಟು 29 ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ್ದು 11874 ಸಂಖ್ಯೆಯಷ್ಟು ಎಚ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 26 ಯೋಜನೆ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಮೆ|| ಇನ್‌ಸ್ಟೋಸಿಸ್‌ರವರು 10,280 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಜಿ.ಪಿ. ಆರ್. ಎಸ್. ಸಶಕ್ತ ಸಿಮ್‌ಗಳ ಜೊತೆ ಮೊಡೆಮ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಬೌಂಡರಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೊಡೆಮ್ ಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ 16.06.2015 ರಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿದೆ. ಐಟಿಐಎ ರವರು ಎಚ್ ಟಿ ಮತ್ತು ಬೌಂಡರಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು 1128 ಮೊಡೆಮ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ಮೆ|| ಅನ್‌ಲೋಜಿಕ್ಸ್ ಟೆಕ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ (29 ನಗರಗಳಲ್ಲಿ) ಮತ್ತು ಮೆ|| ಎಮಿಟೆಕ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ (ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರ) ಏರಿಕೆಯಾಗುತ್ತಿರುವ ಮೊಡೆಮ್ ಗಳ ಖರೀದಿಗೆ ಡಿಡಬ್ಲ್ಯುಎ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಹೊಸ ಮೊಡೆಮ್ ಮಾರಾಟಗಾರರು ಮೆ|| ಅನ್ ಲೋಜಿಕ್ಸ್ ಟೆಕ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರು ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 28 ನಗರಗಳಲ್ಲಿ 12677 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮೊಡೆಮ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 48.81% ಮೊಡೆಮ್‌ಗಳು ಸಂಪರ್ಕಿಸುತ್ತಿವೆ. ಹಾಗೂ ಮೆ|| ಎಮಿಟೆಕ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್., ರವರು ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರದಲ್ಲಿ 2818 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಮೊಡೆಮ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 83.22% ಮೊಡೆಮ್‌ಗಳು ಸಂಪರ್ಕಿಸುತ್ತಿವೆ.
- ಎಚ್ ಟಿ ಮತ್ತು ಬೌಂಡರಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಮತ್ತು ಫೀಡರ್ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಸಂಪರ್ಕವು 03.10.2016 ಕ್ಕೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ 85.5% ಮತ್ತು 31.6% ಇರುತ್ತದೆ.

5) ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಬ್ಯಾಂಡ್‌ವಿಡ್ತ್ :-

ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಎನ್‌ಬಿಎಸ್‌ಪಿ 29 ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಂಡಿದೆ ದ್ವಿತೀಯ ಎನ್‌ಬಿಎಸ್‌ಪಿ 29 ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳ್ಳುವುದು.

ಮೆ: ಹ್ಯೂಜಸ್ ಕಮ್ಯೂನಿಕೇಷನ್ಸ್ ರವರ ಜಾಲಭಂದ ಸೇವೆಗಳಿಂದ 01.04.2015 ರಂದು ರದ್ದು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮೆ: ಭಾರತಿ ಏರ್‌ಟೆಲ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ 10.06.2016ರಂದು ದ್ವಿತೀಯ ನೆಟ್ವರ್ಕ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

6) ವಿವಿಧ ಘಟಕಗಳ ಬಗ್ಗೆ ತರಬೇತಿ:

ಈಗಾಗಲೇ ವಿವಿಧ ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ, ಉಪವಿಭಾಗ, ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿ, ವೃತ್ತ ಹಾಗೂ ವಲಯ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪೂರಕವಾದ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲ ಉಪವಿಭಾಗಗಳು ನೆಟ್ ವರ್ಕ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ವಿದ್ಯುತ್ ನೀಡುವಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸೂಪರ್ ಬಳಕೆದಾರಗೊಸ್ಕರ, ಹೊಸ



ಲೇಔಟ್, ಹೊಸ ಎಮ್.ಸಿ/ಎಮ್.ಎಸ್.ಬಿ. ದೊಡ್ಡ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೀಟರ್ ಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ ಮಾಡಲು ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

7) ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ :-

ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಶಾಖೆಯವರ ಉಸ್ತುವಾರಿಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 4/2/2012 ರಿಂದ ಆರಂಭಗೊಂಡಿದ್ದು ಉಚಿತ ದೂರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 1912 ಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರು ದೂರವಾಣಿ ಕರೆ ಮಾಡಿ ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ದೂರುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಕಂಡುಕೊಳ್ಳಬಹುದಾಗಿದೆ.

20) ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್.ಜಿ.ವೈ.)

ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು. ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್ಲ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ದಿನದ 24 ಗಂಟೆ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಬೆಳಗಾವಿ ಅಧಿವೇಶನದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 21.01.2009 ರಂದು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿಗಳ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಗುಜರಾತ್ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿರುವ ಜ್ಯೋತಿ ಗ್ರಾಮ ಯೋಜನೆಯಂತೆ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಿತ್ತು. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ EN166; EMC 2010; BENGALURU Dt. 20-10-2010ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 2 ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಬೆಸಾಂ, ಜೆಸಾಂ ಸೆಸ್ಕ ಮತ್ತು ಹೆಸಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಯ ವೆಚ್ಚದ 40% ರಷ್ಟು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವತಿಯಿಂದ ಹಾಗೂ 60% ರಷ್ಟು ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದರಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಹೆಸಾಂ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿವರಗಳು:-

- ಹೆಸಾಂ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 48 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ 11 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಉತ್ತರಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು ಅವುಗಳಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು. ಆದ್ದರಿಂದ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.
- ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಬೈಲಹೊಂಗಲ್, ಶಿಗ್ಗಾವ ಮತ್ತು ಸವಣೂರ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಇನ್ನುಳಿದ 34 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು 2 ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

- ಮೊದಲನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬರುವ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು:- ಮೊದಲನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 20 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಹಾಗೂ 246 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.



- ಎರಡನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬರುವ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು:- ಎರಡನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 14 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಹಾಗೂ 210 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ಅಕ್ಟೋಬರ್-2016ರ ಅಂತ್ಯದ ವರೆಗೆ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಹಂತ-1

ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ-246

ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ-237

ಕಾರ್ಯ ಪ್ರವರ್ತನಾಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ-237

ಹಂತ-2

ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ-210

ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ-197

ಕಾರ್ಯ ಪ್ರವರ್ತನಾಾಗಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ-197

ಹಲವಾರು ಸಮಸ್ಯೆಗಳು ಹಾಗೂ ಒತ್ತಡದ ಮಧ್ಯೆಯೂ ಒಟ್ಟಾರೆ 95% ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದ್ದು ಉಳಿದ ಎಲ್ಲ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಡಿಸೆಂಬರ್-2016 ರ ಒಳಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಎಲ್ಲ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಮೂರನೇಯ ಹಂತ:-

ಈ ಮೊದಲು ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು RLMS ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳನ್ನು ಬಿಟ್ಟು ಉಳಿದ 34 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಲ್ಲಿ 1ನೇ ಮತ್ತು 2ನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿತ್ತು ನಂತರದ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ RLMS ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಿಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಎನಿಸಿತು ಆದ್ದರಿಂದ 3ನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ರೂ 113.06 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ವಿಸ್ತೃತ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಈ ಯೋಜನೆಗೆ REC ಯಿಂದ ರೂ 101.76 ಕೋಟಿ ಸಾಲವು ಮಂಜೂರಾಯಿತು. ಈ ಯೋಜನೆಯ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಉದ್ದೇಶಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ - 92

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ - 530

11 ಕೆವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದ ಅಳತೆ -2589.25 ಕಿಮೀ

ಉದ್ದೇಶಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ - 1211

ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ -117.03

ಮುಂದುವರೆದು ಟೆಂಡರ್‌ಗಳಿಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಪಿಆರ್‌ಕ್ಯೂ ಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಿದ್ದು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡಿವೆ. ಬೆಳಗಾವಿ, ಧಾರವಾಡ, ಹಾವೇರಿ ಮತ್ತು ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಕರೆದು ಬೆಳಗಾವಿಗೆ 01.08.2016 ರಂದು, ಧಾರವಾಡಕ್ಕೆ 19.08.2016 ರಂದು ಮತ್ತು ಗದಗ ಗೆ 04.10.2016 ರಂದು ವಿಸ್ತೃತ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಂಚಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆಯ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 15 ತಿಂಗಳುಗಳ ಮುಕ್ತಾಯದ ಅವಧಿಯೊಂದಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.



ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ ಮತ್ತು ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ 3ನೇ ಹಂತದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿವೆ.

21. ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಸುವ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:
ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಎರಡೂ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಪ್ರಿಲ್ 2015 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2016ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 2066 ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.
22. ಕೃಷಿ ಪಂಪುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:
2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು 35909 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.
23. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:
2015-16ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು 3753 ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.
24. 12ನೇ ಪಂಚವಾರ್ಷಿಕಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹುವಿಸಕನಿಯ ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳಿಗೆ ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:
ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಹುವಿಸಕನಿಯಿಂದ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಮನೆಗಳ ವಿವರ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುದೀಕರಣದ ಸ್ಥಿತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ;

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರು	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಗರಾಮಗಳು	ಒಟ್ಟು ವಸತಿಗಳು	ಯೋಜನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ವಸತಿಗಳು	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಒಟ್ಟು ಮನೆಗಳು		ಲೈಸೆನ್ಸಿಯ ಪೆಚ್ಚ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಆರ್‌ಇಸಿ ಯಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಯೋಜನಾ ಪೆಚ್ಚ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಹಂಚಿಕೆ ದಿನಾಂಕ	ಹಂಚಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ
					ಬಿಪಿಎಲ್	ಐಪಿಎಲ್				
1	ಹಾವೇರಿ	692	741	702	18638	5568	606.51	607.52	10.09.2015	662.75

25. ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು:

ಹುವಿಸಕನಿಯು ವಿತರಣಾ ಲಾಯಿಸೆನ್ಸಿಯಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ : 05.12.2015 ರಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಆದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.



ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 15ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ವರದಿ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅವಧಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2019ರ ಅವಧಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ (Aggregate Revenue Requirement) ಅವಶ್ಯಕತೆಗಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ.

ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿತರಣೆ ಕಿರುಕೋಳ (ರಿಟೇಲ್) ಹಾಗೂ ಸರಬರಾಜು ದರದ ಅನುಮೋದನೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ಖಂಡ 62 ಹಾಗೂ 64ರಲ್ಲಿ ದತ್ತವಾದ ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ ಮತ್ತು ಜೊತೆಗೆ ಓದಲಾದ ಕೆ.ಈ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ರೀಟೇಲ್ ಮಾರಾಟದ ಕುರಿತಾಗಿನ ನಿಯಮಗಳು ಹಾಗೂ ಷರತ್ತುಗಳು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಇತರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕರು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆದಾರರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಆಯೋಗದ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 30.03.2016ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 15ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 15ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 15		
		ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ	15.12.2015 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪರಾಮರ್ಶೆಯಂತೆ
	ಹಾಲಿ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ			
1	ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆದಾಯ	2402.12	2292.12	2297.20
2	ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಸಬ್ಸಿಡಿ - ಐಪಿ ಮತ್ತು ಬಿಜೆಕೆಜಿಗಳಿಗೆ	2118.10	2559.46	2554.38
3	ಒಟ್ಟು ಹಾಲಿ ಕಂದಾಯ	4520.22	4851.58	4851.58
	ವೆಚ್ಚಗಳು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)			
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	3281.66	3330.10	3330.10
5	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿಎಲ್. ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ	437.27	445.54	445.54
6	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ. ಸಿ ವೆಚ್ಚ	5.37	9.94	9.94
7	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	3724.30	3785.58	3785.58
8	ನೌಕರರ ವೆಚ್ಚ		455.46	
9	ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ		48.86	



ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 15		
		ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ	15.12.2015 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪರಾಮರ್ಶೆಯಂತೆ
10	ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ		76.63	
11	ಒಟ್ಟು ಓ & ಏಮ್ ವೆಚ್ಚ	565.55	580.95	553.83
12	ಸವಕಳಿ	95.69	99.05	99.05
	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು			
13	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	153.78	180.75	116.26
14	ವರ್ಕಿಂಗ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	97.77	18.43	93.54
15	ಐಪಿಪಿಗಳ ತಡ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	0	102.14	
16	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	42.39	44.64	44.64
17	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	1.51	2.47	2.47
18	ಬಡ್ಡಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ - ಕಳೆ			0
19	ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	295.45	348.43	256.91
20	ಇತರೆ ಖರ್ಚು		(-)0.78	8.51
21	ನಿವ್ವಳ ಹಿಂದಿನ ಡೆಬಿಟ್ / ಕ್ರೆಡಿಟ್			34.66
22	ಆರ್.ಓ.ಈ	42.12	-	-
23	ತೆರಿಗೆ ಮೀಸಲು ಹಣ		-	-
24	ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಬಂಧ/ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ನಿಧಿ	0.50	-	0.06
25	ಇತರೆ ಆದಾಯ	75.00	(-)8.08	26.58
26	ಎ.ಆರ್.ಆರ್ (ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ)	4648.61	4821.32	4712.02
27	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012ರ ಲಾಭ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು	415.33	30.26	
28	ವಿತರಣ ನಷ್ಟದ ಕುರಿತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ	-	-	34.42
29	ನಿವ್ವಳ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ	5063.94	4791.06	4746.44
30	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ15 ಕ್ಕೆ ಲಾಭ	-	30.26	105.14

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ- 16 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 17	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ19
	ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ			
1	ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆದಾಯ	2749.15	2922.01	3120.48
2	ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಸಬ್ಸಿಡಿ - ಐಪಿ ಮತ್ತು ಬಿಜೆಕೆಜೆಗಳಿಗೆ	3260.81	3437.82	3623.87



ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 17	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ19
3	ಒಟ್ಟು ಹಾಲಿ ಕಂದಾಯ	6009.96	6359.83	6744.35
	ವೆಚ್ಚಗಳು (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)			
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	4902.22	4915.82	5252.05
5	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿಎಲ್. ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ	579.18	648.59	651.85
6	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ. ಸಿ ವೆಚ್ಚ	6.00	7.00	8.00
7	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	5487.40	5571.41	5911.90
6	ನೌಕರರ ವೆಚ್ಚ	586.37	641.09	700.40
9	ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	57.21	61.91	66.99
10	ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ	89.73	97.10	105.07
11	ಒಟ್ಟು ಓ & ಎಮ್ ವೆಚ್ಚ	733.31	800.10	872.46
12	ಸವಕಳಿ	112.10	128.48	147.33
	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು			
13	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	315.00	361.38	413.06
14	ವರ್ಕಿಂಗ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	127.62	135.67	144.36
15	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	59.38	67.11	75.85
	ಐಪಿಪಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	140.00	140.00	140.00
16	ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	642.00	704.16	773.27
17	ಇತರೆ ಖರ್ಚು	18.64	19.65	20.66
18	ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಬಂಧ/ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ನಿಧಿ	0.50	0.50	0.50
19	ಇತರೆ ಆದಾಯ	27.94	28.67	29.40
20	ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ	6966.01	7195.63	7696.72
21	ಕೊರತೆ	956.05		
22	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ15 ಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು	132.41		
23	ರೆಗುಲೇಟರಿ ಅಸೆಟ್	197.69		
24	ಕ್ಯಾರಿಯಿಂಗ್ ಕಾಸ್ಟ್, ರೆಗುಲೇಟರಿ ಅಸೆಟ್ ಮೇಲೆ	23.72		
25	ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ ಕುರಿತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ	57.31		
26	ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್.	7112.32		



ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಧಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -17 ರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -19 ರವರೆಗೆ

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ - 16		
	ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂದಾಯ			
1	ವಿದ್ಯುತ್ ದರಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆದಾಯ	2631.09		
2	ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಸಬ್ಸಿಡಿ - ಐಪಿ ಮತ್ತು ಬಿಜೆಕೆಜಿಗಳಿಗೆ	2905.01		
3	ಒಟ್ಟು ಹಾಲಿ ಕಂದಾಯ	5536.10		
	ವೆಚ್ಚಗಳು			
4	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	4317.97	4712.54	5214.91
5	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿಎಲ್. ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ	611.37	589.72	650.08
6	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ. ಸಿ ವೆಚ್ಚ	4.13	4.80	5.21
7	ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	4933.46	5307.06	5870.20
	ನೌಕರರ ವೆಚ್ಚ			
	ರಿಪೇರಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ			
	ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ			
8	ಒಟ್ಟು ಓ & ಎಮ್ ವೆಚ್ಚ	693.09	756.93	825.79
9	ಸವಕಳಿ	113.85	121.60	130.11
	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು			
10	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	158.64	187.81	212.24
11	ವರ್ಕಿಂಗ್ ಕ್ಯಾಪಿಟಲ್ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	122.02	129.87	136.94
12	ಐಪಿಪಿಗಳ ತಡ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	-	-	-
13	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	52.36	57.82	63.67
14	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ			
15	ಬಡ್ಡಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ - ಕಳೆ			
16	ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚ	333.01	375.50	412.85
17	ಇತರೆ ಖರ್ಚು			
18	ನಿವ್ವಳ ಹಿಂದಿನ ಡೆಬಿಟ್ / ಕ್ರೆಡಿಟ್			
19	ಆರ್. ಓ.ಈ			
20	ತೆರಿಗೆ ಮೀಸಲು ಹಣ			
21	ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಬಂಧ/ ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕಾಗಿ ನಿಧಿ	0.50	0.50	0.50
22	ಇತರೆ ಆದಾಯ	148.49	155.70	163.72
23	ಎ.ಆರ್.ಆರ್ (ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ)	5925.43	6405.89	7075.73



ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ - 16		
24	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014 ರ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು	-105.14		
25	ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2013 ಕ್ಕೆ	197.69		
26	ನಿವ್ವಳ ಎ..ಆರ್.ಆರ್.	6017.97		

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -17
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2014 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಸೇರಿ ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	6017.97
ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟ (ಮೀಯುಗಳಲ್ಲಿ)	10063.35
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016 ಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ. / ಯುನಿಟ್)	5.98
ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	5536.10
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	481.87

ದಿನಾಂಕ 30.03.2016 ರ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಸಾರಾಂಶ

- ಹುವಿಸಕನಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾ.ಸ.ಅ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ರೂ.7112.32 ಇದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 15ರ ಲಾಭ ರೂ.132.41 ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿ (Regulatory Asset) ಅದರ ಬಡ್ಡಿ ರೂ.221.41 ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ ರೂ. 57.31 ಕೋಟಿ ಒಟ್ಟು ಕೊರತೆ ರೂ 1102.36 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 17ಕ್ಕೆ ರೂ 6017.97 ಕೋಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ಆಯೋಗವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 15 ಕ್ಕೆ ಲಾಭವು ರೂ.105.14 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ 17 ಕ್ಕೆ ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕೊರತೆ ರೂ.1102.36 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆಯೋಗವು ರೂ.481.87 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಮಂಜೂರ ಮಾಡಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಎಲ್ಲ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 102 ಪೈಸೆ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆಯೋಗವು ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ಸರಾಸರಿ 48 ಪೈಸೆ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.
- ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಂದ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ. ವಾಣಿಜ್ಯ ಗ್ರಾಹಕರು ಸ್ವ ಇಚ್ಛೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಸಾಮಾನ್ಯ ದರಕ್ಕಿಂತ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 50 ಪೈಸೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹಸಿರು ದರವನ್ನು (Green Tariff) ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿಯೂ ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ.
- ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧ/ ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣ/ ತರಬೇತು ಬಗೆಗಿನ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆ ನೀಗಿಸಲು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಇರುವ ರೂ.4.50 / ಯುನಿಟ್‌ನ ಮಿತಿಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಿದೆ.

ಈ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಿರುವ ದರವು 01.04.2016 ರಂದು ಅಥವಾ ನಂತರ ಬರುವ ಮೊದಲ ಮೀಟರ್ ರೀಡಿಂಗ್‌ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.



26. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ಧನೆ :

1. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಗರದಲ್ಲಿ 2002 ನೇ ಇಸ್ವಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗಾರಿಕಾ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ವಿವಿಧ ಪದವ್ಯಂದದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಒಟ್ಟು 773 ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಅದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.
2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 22 ಐ.ಟಿ.ಆಯ್. ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು 3 ಬಿ.ಇ. ಪದವೀಧರರಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಲಾಯಿತು.
3. ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 87 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಉದ್ಯೋಗ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
4. ಅನುಕಂಪದ ಆಧಾರ/10% ಕೋಟಾ ದ ಮೇಲೆ ಆಯ್ಕೆಯಾದ 21 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಉದ್ಯೋಗ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
5. 60 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಕಿರಿಯ ಮಾಪಕ ಓದುಗರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಉದ್ಯೋಗ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
6. ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಎಂದು ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುವ 49 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾಪಕ ಓದುಗರು/ಆಪರೇಟರ್/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕರುಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಪ್ರಚಾರ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
7. ಮಾಪಕ ಓದುಗರು/ಆಪರೇಟರ್/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕರುಗಳೆಂದು ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುವ 35 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಎಸ್.ಎಸ್.ಎಲ್.ಸಿ. ಉತ್ತೀರ್ಣರಾದ ಮಾರ್ಗ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಪ್ರಚಾರ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಯಿತು.
8. ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವಾಯ್ 12 ನೆ ಪಂಚವಾರ್ಷಿಕ ಯೋಜನೆಯಡಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 496 ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಲಾಯಿತು.

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

ಎ. ಹುವಿಸಕಂನಿಯ 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 ತತ್ಕ್ಷಣವಾಗಿ ಅಪಡೇಟ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ ಹಾಗೂ ಕೆಲಸ ಕಾರ್ಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುತ್ತದೆ.

ಬಿ. ಇ.ಆರ್. ಪಿ (ಉದ್ಯಮ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಯೋಜನೆ)

ಇ.ಆರ್.ಪಿ ಪ್ಯಾಕೇಜ್ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಗಳು, ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಉಗ್ರಾಣ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ಯೋಜನೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ



ಕಾನೂನು ಚಟುವಟಿಕೆ ನಿಯಂತ್ರಣ, ಟೆಂಡರ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ, ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಫಲತೆ ಹಾಗೂ ಬದಲಾವಣೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಎಲ್ಲ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ಅಡಕವಾಗಿಸಿ ಇವುಗಳ ಕೆಲವೊಂದು ಮುಖ್ಯ ಲಕ್ಷಣಗಳನ್ನು ಮೊಬೈಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಪ್ರವೇಶಾವಕಾಶವನ್ನು ಹೊಂದಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಸಿ. ಪಿ.ಎಲ್.ಓ (ಕಾಗದರಹಿತ) ಕಛೇರಿ:

ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಹೆಸ್ಟಾಂನಲ್ಲಿ ದಿ:08.01.2012 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭವಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಿಂದ ಕಾಗದ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು, ತ್ವರಿತ ಗತಿಯಲ್ಲಿ ಕಡತಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡುವುದು ಮತ್ತು ಕೆಲಸ ವಿಲೇವಾರಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಾಗದ ರಹಿತ ಕಛೇರಿಯ ಸಾಪ್ತವೇರನ್ನು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಡಿ. 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. ಹೀಗಾಗಿ ಯಾರಾದರೂ ಹಾಜರಾತಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಯಾವಾಗಲೂ ಆನ್‌ಲೈನ್ ಮೂಲಕ ನೋಡಬಹುದು. ಇದು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಹಾಜರಾತಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಪ್ರಧಾನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರು (ಆ ಮತ್ತು ಮಾ.ಸಂ.ಅ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ರವರ ಶಾಖೆಯಿಂದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡುತ್ತಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಸಾಪ್ತವೇರಿನ ಮೂಲಕ ವಿವಿಧ ತರಹದ ವರದಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬಹುದು.

ಇ) ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ:

ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಭಾಗ-ಎ ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಎಂದರೆ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು ದಾಖಲೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ತ್ವರಿತ ನಿವಾರಣೆಗೋಸ್ಕರ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿತು. ದಿನದ 24 ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 1912.

ಎಫ್) ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್:

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಅದರ ಗಣಕೀಕರಣ ಕೇಂದ್ರವಾದ ಇ-ಗವರ್ನನ್ಸ್ ಸಹಯೋಗದಲ್ಲಿ/ ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ವೇದಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. ವಿವಿಧ ಖರೀದಿ, ಸೇವೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗಳ ಟೆಂಡರ್ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೋಸ್ಕರ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಸಹ 19/07/2010 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

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

ವಾರದ 7 ದಿನಗಳು 24 ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ (24 X 7) ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ 54 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಎ.ಟಿ.ಪಿ.ಕೇಂದ್ರಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿವೆ.



ಎಚ್) ಇಸಿಎಸ್(ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಕ್ಲೇಯರಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟೆಮ್):

ಇಸಿಎಸ್‌ನ್ನು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ತಮ್ಮ ಬ್ಯಾಂಕು ಖಾತೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಗೆ ನೀಡಿ ಪಾವತಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಐಯ್) ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿಯೇ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಉತ್ಪಾದನೆ ಮಾಡಿ ಗಣಕೀಕೃತ ರಸೀದಿಯನ್ನು ವಿತರಣೆ ಮಾಡುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಆರ್ ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ ಅಲ್ಲದ ಪ್ರದೇಶದ ಎಲ್ಲ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಟಿ ಆರ್ ಎಮ್ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಆಯಾ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಮತ್ತು ವರದಿಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಲು ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಟಿ ಆರ್ ಎಮ್ ತಂತ್ರಾಂಶವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಜೆ) ಜಿ ಐ ಎಸ್ ಮತ್ತು ಥರ್ಮೋಗ್ರಾಫಿ :

1. ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನ ಕಛೇರಿಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಾನುಗತವಾಗಿ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸುವುದು.
2. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಜಾಲವನ್ನು ಕ್ರಮಾನುಗತವಾಗಿ ಉಪಕೇಂದ್ರ 11ಕೆಫ್ಪಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವಿಭಾಗ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಪಡೆದು ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸುವುದು.
3. ಎಲ್ಲಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕ ಹಾಗೂ ಕಛೇರಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಸಮೀಕ್ಷೆಯ ನಂತರ ಜಾಲದ ನಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸುವುದು.
4. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಹೊರ ಭಾಗಗಳಾದ HG Unit ಗಳ ಉಷ್ಣ ಚಿತ್ರಣ ಸಮೀಕ್ಷೆಯನ್ನು ಉಷ್ಣ ಚಿತ್ರಣ ಕ್ಯಾಮೆರಾಗಳ ಮೂಲಕ ಸೇರೆ ಹಿಡಿಯುವುದು.
5. ಪರಿವರ್ತಕದ LT ಸೈಡ್‌ನ ಪ್ರತಿ ಫೇಸ್‌ನ ಗರಿಷ್ಠ ಭಾರ ((Peak Load) ವನ್ನು Tong Tester ನ ಮೂಲಕ ಅಳೆಯುವುದು.
6. ಪ್ರತಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಉಷ್ಣ ಚಿತ್ರ ಮತ್ತು ಡಿಜಿಟಲ್ ಛಾಯಾ ಚಿತ್ರಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ನಂತರ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಅಂತರ್ಜಾಲದ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. Hot Spot ಗಳನ್ನು ದೋಷ ಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸ.ಕಾ.ನಿ(ಎ) ಕಾ.ನಿ(ಎ) ಅ.ಇ(ಎ), ಮು.ಇ(ಎ) ಮತ್ತು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಈ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಲಭ್ಯಗೊಳಿಸುವುದು.
7. ತುರ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಈಗಾಗಲೇ ಗುರುತಿಸಿರುವ Hot Spot ಗಳ ಸರಿಪಡಿಸಲು ಆದ್ಯತೆ ನೀಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕಲ್ಪಿಸಿಕೊಡುವುದು.
8. ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ಉಪ ವಿಭಾಗದ ಸ.ಕಾ.ನಿ(ಎ)ಯವರು ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಸೂಚಿಸಿದಂತಹ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ತಂತ್ರಾಂಶದಲ್ಲಿ ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಮಾಡುವುದು.
9. ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಾ ಮತ್ತು ಪಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಯ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಅಭಿಯಂತರರು, ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಮತ್ತು ಸ.ಕಾ.ನಿ(ಇ) ಗಳು ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಅನುಸರಣಾ ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.



10. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಉಪಕರಣಗಳ ಜೀವಿತಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಎಲ್ಲ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಸೇರೆ ಹಿಡಿಯುವುದು.

28. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಹೆಜ್ಜೆಗಳು :

ಹೊಸದಾಗಿ ಗೋಚರಿಸುತ್ತಿರುವ ವ್ಯವಹಾರಿಕ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಎದುರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಸಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣ ಮಾಡುವತ್ತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಒತ್ತಡ ಕೊಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ನೌಕರರ ತರಬೇತಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆಯೋಜಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿವಿಧ ಪದವ್ಯಂದದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ 80 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಲವಾರು ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ರಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಕೆಲವು ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

1. ಆಡಳಿತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ ಮೈಸೂರು.
2. ಕರ್ನಾಟಕ ಉದ್ಯಮ ಶೀಲತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೇಂದ್ರ (ಸಿಡಾಕ್), ಧಾರವಾಡ.
3. ಇ.ಎಸ್. ಸಿ. ಐ ಕ್ಯಾಂಪಸ್ - ಹೈದ್ರಾಬಾದ
4. ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಫಾರ್ ರೋರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಶನ್ ಶಿವರಾಮಪಳ್ಳಿ, ಹೈದ್ರಾಬಾದ.
5. ಸಿಪಿಆರ್‌ಐ ಬೆಂಗಳೂರು.
6. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯಮಗಳ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಬೆಂಗಳೂರು.
7. ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಉತ್ಪಾದನಾ ಮಂಡಳಿ, ನವ ದೆಹಲಿ.
8. ಭಾರತದ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕಾಲೇಜು, ಹೈದರಾಬಾದ.

29. 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.

ಹೆಸ್ಟಾಂ 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.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಮಯಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅವರುಗಳ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದೆ.



ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಮಯಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು
1	ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಟಿ.ಓ.ಡಿ. ಜಕಾತಿ)
2	ಎಲ್ಲಾ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸೌಜನ್ಯ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆಯುವುದು.
3	ಎಲ್ಲಾ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿ 2 ತಿಂಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಜರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
4	ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಉಪ-ವಿಭಾಗ/ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಚೆಕ್ ಪೆಟ್ಟಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

30. ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಮಯಿ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ಯಂತ್ರ ಕ್ರಿಯೆ:

ಗ್ರಾಹಕರ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಉದ್ದೇಶ. ಈ ಗುರಿಯನ್ನು ತಲುಪಲು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಹೆಜ್ಜೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

- ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಸಂವಾದದ ಮೂಲಕ ಪರಿಹರಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕರ ವೇದಿಕೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಾಣಿಜ್ಯೋದ್ಯಮ ಸಂಸ್ಥೆ, ಮತ್ತು ರೈತ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘಗಳೊಂದಿಗೆ ಪರಸ್ಪರ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ವಿವಿಧ ಹಂತದಲ್ಲಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಉಪಚರಿಸುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಲ್ಲಿನ ಮನೋವೃತ್ತಿಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲು ವಿಶೇಷ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆದಾರರ ಚೊತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ, ವಿನಯದಿಂದ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ನಿವಾರಣೆಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವಂತೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರತೆಯಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಿರುವ ಕ್ರಿಯಾಶೀಲ 24 X 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಈ ಕೇಂದ್ರವು ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಬಗೆಹರಿಸುವತ್ತ ನಿಗಾವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವತಃ ಭೇಟಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ದೂರವಾಣಿ ಮುಖಾಂತರ ಅಥವಾ ಮೊಬೈಲ್ ಮುಖಾಂತರ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜನೀಯರರು, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜನೀಯರರು, ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜನೀಯರರು ಮತ್ತು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜನೀಯರುಗಳಿಗೆ ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನುಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಕೂಡಲೇ ನಿವಾರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಯಾವುದೇ ಕ್ಷೇತ್ರಾಧಿಕಾರಿಗೆ ನೇರವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕಿಸಬಹುದು.
- ಸಹಾಯಕ ಮಾರ್ಗದಾಳುದಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ಎಲ್ಲ ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಒಟ್ಟು 2935 ಸಿಯುಜಿ (ಹತ್ತಿರ ಬಳಕೆದಾರರ ಗುಂಪು) ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಮ್‌ಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರವು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಚುನಾವಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಶಾಖಾ ಕಛೇರಿ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ರಚಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



- ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕಂದಾಯ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ಜಿಲ್ಲಾ ಸಿಜಿಆರ್ ಎಫ್ (ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ) ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನೀಯರ್‌ರ ದರ್ಜೆಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನೀಯರ್‌ರ ದರ್ಜೆಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಸದಸ್ಯರು ಇರುತ್ತಾರೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯ ತಕ್ಕಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ವತಿಯಿಂದೊಬ್ಬ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.

31. ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು) :

ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿವಿಧ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ವೃದ್ಧಿಸಲು ಒಟ್ಟು 1157 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿಗಳು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

- ಎಲ್.ಟಿ-1 (18 ಯೂನಿಟ್ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು), ಎಲ್.ಟಿ-2 ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-4 (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು) ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗೆ) ಪ್ರವರ್ಗಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವುದು, ಬಿಲ್ಲು ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ.
- ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಹಣವನ್ನು ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ಅದೇ ದಿನ ಅಥವಾ ನಂತರದ ಕೆಲಸದ ದಿನದಂದು ಜಮಾ ಮಾಡುವುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಕಚೇರಿಗೆ ತಲುಪಿಸುವುದು.
- ಅಲ್ಪ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡ(ಎಲ್.ಟಿ.) ಗ್ರಾಹಕರುಗಳ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಹಕರಿಸುವುದು (ಎಲ್.ಟಿ-1, ಎಲ್.ಟಿ-2 ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-4, ಎಲ್.ಟಿ-5, 40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗೆ).
- ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿನ ನಿಜ ಸ್ಥಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು.

ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	1582
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು	1157
ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಬೇಸ್ ಲೈನ್ ಗುರಿ ರೂ.	268.32 ಕೋಟಿಗಳು
ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ರೂ.	243.05 ಕೋಟಿಗಳು
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ - ಬೇಸ್‌ಲೈನ್ ಗುರಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಸೂಲಾತಿ	90.58%

32. ಮಹಿಳಾ ದೌರ್ಜನ್ಯ ನಿವಾರಣಾ ಸಮಿತಿಗಳು :

ಹೆಸ್ಟಾಂ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ ಹಾಗೂ ವೃತ್ತ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ದೌರ್ಜನ್ಯ ನಿವಾರಣಾ ಸಮಿತಿಗಳು ರಚನೆಯಾಗಿವೆ.



ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರು	-	ಸಮಿತಿ (ಮಹಿಳೆ ಮಾತ್ರ)
ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ)/ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ದರ್ಜೆಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ	-	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಗುಂಪು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ದರ್ಜೆ	-	ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರು
ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ)/ಸಹಾಯಕ ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ ದರ್ಜೆ	-	ಸಂಚಾಲಕರು

2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಮೂರು ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದ್ಯ ಹೆಸ್ಟಾನ್‌ನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

33. ನಿಗಮದ ಪ್ರಶಾಸನ :

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

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 19 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ನಡವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಬೆಲೆ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ. ಕಾರ್ಯ ನಿರತವಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಹಾಜರಾದ ಮಂಡಳಿ/ಉಪಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸಿಟ್ಟಿಂಗ್ ಫೀಜ್ ಪಡೆಯುತ್ತಾರೆ.

ಅ. 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 ಶ್ರೀಯುತರು	ಪದನಾಮ
1.	ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಮತ್ತು ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
2.	ಶಶಿಕಾಂತ್ ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಎಂ.ಸುಂದರೇಶ್ ಬಾಬು	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಎಸ್.ಬಿ.ಬೊಮ್ಮನಹಳ್ಳಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಎಂ.ಎಸ್. ಶಿವರಾಮ್	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ವಿಶ್ವನಾಥ್ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ರಾಜಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)



8.	ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
9.	ಎ.ಎನ್.ಜಯರಾಜ್	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ರಾಬರ್ಟ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ದದ್ದಾಪುರಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11.	ರುದ್ರಗೌಡ ವಿ. ಹಲ್ಲಪ್ಪಗೌಡು	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12.	ಮಹಾಂತೇಶ್ ಮಲ್ಲಿಕಾರ್ಜುನ ಉಮತಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13.	ಜವಹಾರ ಯಲ್ಲಪ್ಪ ಉಪ್ಪಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14.	ವಿ.ವಿ. ರಂಗನಗೌಡು	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15.	ಮಂಜುನಾಥ ಹನಂತ ನಾಯ್ಕ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16.	ಸಂಜೀವ್ ಭೀಮರಾವ್ ಕಾಂಬಳೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
17.	ಎಂ.ಎಲ್. ಕೆಂಪಲಿಂಗಣ್ಣವರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
18.	ಎಸ್. ಸಿ. ರೇಣುಕಮಠ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
19.	ಎಫ್.ವೈ. ದೊಡ್ಡಮನಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು ಹುವಿಸಕನಿ,	ಸಂಚಾಲಕರು

2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 8 ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	65 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	07ನೇ ಏಪ್ರಿಲ್ 2015
2	66 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	16ನೇ ಜೂನ್ 2015
3	67 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	01ನೇ ಜುಲೈ 2015
4	68 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	29ನೇ ಜುಲೈ 2015
5	69 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	29ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015
6	70 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	29ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015
7	71 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	07ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2015
8	72 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016

ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ :

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಕಲಂ 203 (3) ರ ಪ್ರಕಾರ ಶ್ರೀ ಎ.ಎನ್. ಮಂಜುನಾಥ, 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 ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಪ್ರಕಾರ.



ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು :

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳತ್ತ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗಮನಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ :

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

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

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	ಪದನಾಮ
1.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ	ಸದಸ್ಯರು
3.	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಎಸ್. ಶಿವರಾಮ್ *	ಸದಸ್ಯರು
4.	ಶ್ರೀ ವಿಶ್ವನಾಥ್ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ *	ಸದಸ್ಯರು
5.	ಶ್ರೀ ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು*	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು ಹುವಿಸಕಂನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

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

ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯಡಿ 2015-16ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 6 ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ.ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	58	26 ನೇ ಮೇ 2015
2.	59	16 ನೇ ಜೂನ್ 2015
3.	60	02ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015
4.	61	28ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015
5.	62	07ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2015
6.	63	21ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016



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.

1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಹೆಸರಿನೊಂದಿಗೆ)	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ಶ್ರೀ ವಿಶ್ವನಾಥ್ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ *	ಸದಸ್ಯರು
3	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಹೆಸರಿನೊಂದಿಗೆ)	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು ಹುವಿಸಕಂನಿ,	ಸಂಚಾಲಕರು

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

2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 3 ಸಭೆಗಳು ಜರುಗಿದವು. ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ;

ಅ.ನಂ.	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	30ನೇ ಜೂನ್ 2015
2	02ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015
3	07ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2015

3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ :

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

1	* ಶ್ರೀ ಎಂ.ಎಸ್. ಶಿವರಾಮ್	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ,	ಸದಸ್ಯರು
3	* ಶ್ರೀ ವಿಶ್ವನಾಥ್ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ	ಸದಸ್ಯರು
4	*ಶ್ರೀ ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು ಹುವಿಸಕಂನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

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

2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ಎರಡು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	25 ನೇ ಸಭೆ	22 ನೇ ಜುಲೈ 2015
2	26 ನೇ ಸಭೆ	11ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015



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 ಸ್ವಾತಂತ್ರತೆ, 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.

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

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

ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಲಾಭ:

ಪರಿಚ್ಛೇದ 92 ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ವಾರ್ಷಿಕ ಲಾಭ ಸಾರಸತ್ಯವನ್ನು 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 ನೀಡಲು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಲೆಕ್ಕ



ಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳ ಆಯ್ಕೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ನಿರಂತರ ಅನ್ವಯಿಕೆ, ಮಾಡಿದ ನಿರ್ಣಯಗಳು ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಅಂದಾಜುಗಳು.

- 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 ರೂಪಿಸಿದರು, ಅಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತವೆ.

ಸಿ) ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕ್ವಾಲಿಫಿಕೇಶನ್, ಮೀಸಲಾತಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಟೀಕೆ ಅಥವಾ ನಿರಾಕರಣೆ ಮಾಡಿದವುಗಳ ಮೇಲೆ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗಳು.

i) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ತಮ್ಮ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ಅನುಬಂಧ 2 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ

ii) ಆಚರಣೆಯಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರು ತಮ್ಮ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಅಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ 3 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 ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದರೆ.

- ಇಲ್ಲ -



ಜಿ) ಏನರ್ಜಿ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೆ, ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆಗಳ, ಮುಂದುವರಿ.

- ಇಲ್ಲ -

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.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು	ವಿವರ
1.	ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ,	ಸದಸ್ಯರು
3.	ಎಂ.ಎಸ್. ಶಿವರಾಮ್*	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು

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

2015-16ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಂದು ಬಾರಿ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು ದಿನಾಂಕ :10.02.2016 ರಂದು ಸಭೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿತು.

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

ಎ. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;

ಬಿ. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಭರಿಸುವ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;

ಸಿ. ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು.

ಡಿ. ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.

ಅ) ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿ :

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಪ್ರತಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧ 4 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.



ಬ) 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವಂತಿಗೆ :

ತಕ್ಷಣ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಷ್ಟ ಇರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

34. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು :

1. ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್, ಧಾರವಾಡ ರವರನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

2. ಮೆ|| ಎಸ್. ಕೆ. ಟಿಕಾರೆ ಧಾರವಾಡ ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಮೆ|| ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್ ಮತ್ತು ಕೆ.ಎನ್. ನಾಗೇಶ್ವರ ರಾವ್, ಮಲ್ಲೇಶ್ವರಮ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಆಗಿರುತ್ತಾರೆ.

35. ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು :

ಮಂಡಳಿಯು, ಮೌಲ್ಯಾನ್ವಿತ ಗ್ರಾಹಕರು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ಅವರು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೇಲೆ ಇಟ್ಟಿರುವ ಅಪಾರ ನಂಬಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ 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, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ ಸಂಸ್ಥೆ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ., ನಿಗಮ ಸಂಸ್ಥೆ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಸಚಿವಾಲಯ, ಕಂಪನಿಗಳ ನೋಂದಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಬೆಂಬಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳನ್ನು ಅರ್ಪಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಸಮರ್ಪಕ ಹಾಗೂ ಬದ್ಧವಾದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿರುವ ಸಹಕಾರವನ್ನು ಸಹ ಮಂಡಳಿಯು ಶ್ಲಾಘಿಸುತ್ತ ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು



ಅರ್ಜಿ ನಂ.ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ-9

1 ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳು

1	ಸಿ ಐ ಎನ್	U31401KA2002SGC030437
2	ನೋಂದಣಿ ದಿನಾಂಕ	01.06.2002
3	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
4	ಕಂಪನಿಯ ವರ್ಗ/ಪ್ರವರ್ಗ	ಸರ್ಕಾರದ ರಾಜ್ಯ ಕಂಪನಿ
5	ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯ ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು	ನವನಗರ, ಪಿ.ಬಿ. ರೋಡ್ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025
6	ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ದಳಗಳಿಗಿರುವ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯೇ	ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲ
7	ಹೆಸರು, ವಿಳಾಸ ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ವಿವರಗಳು (ಇದ್ದರೆ)	ಇಲ್ಲ

2.ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮುಖ್ಯ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು/ಸೇವೆಗಳ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ	ಉತ್ಪನ್ನ/ಸೇವೆಯ ಎನ್‌ಐ ಸಿ ಕೋಡ್	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಹಿವಾಟು
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು		100%
2			
3			

3. ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್, ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳು-ಇಲ್ಲ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಳಾಸ	ಸಿ ಐ ಎನ್/ಜಿ ಎಲ್‌ಎನ್	ಸಹಾಯಕ ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ/ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಿಡಿದ ಷೇರುಗಳು	ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿಭಾಗ
1	ಇಲ್ಲ				
2					
3					
4					
5					



4. I.ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ಮಾದರಿ (ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಒಟ್ಟು ಬಂಡವಾಳದ ಶೇಕಡಾವಾರು)

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಬುಲ್ಡ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ	ಭೌತಿಕ ವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಬುಲ್ಡ್ ಖಾತೆ	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	
ಎ.ಪ್ರವರ್ತಕ									
1) ಭಾರತೀಯ									
ಎ)ವೈಯಕ್ತಿಕ/ಹೆಚ್‌ಎಫ್‌ಎಫ್									
ಬಿ)ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು		707527800	707527800	100/%		934437800	934437800	100/%	+32.08%
ಡಿ)ಬಾಡೀಸ್‌ಕಾರ್ಪ್									
ಇ)ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎಫ್) ಇತರೆಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಎ)(1)									
2) ವಿದೇಶ									
ಜಿ)ಎನ್‌ಆರ್‌ಐಗಳು ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಎಚ್) ಇತರೆ- ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಐ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಜೆ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಕೆ) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಎ)(2)									
ಬಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರನ್ನು ಹೊಂದುವುದು									
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎ) ಮ್ಯುಚುಯಲ್ ಫಂಡ್									
ಬಿ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									



ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಬುಲ್ಡ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ	ಭೌತಿಕ ವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಬುಲ್ಡ್ ಖಾತೆ	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	
ಸಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಡಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು									
ಇ) ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳಲ್ಲಿ									
ಎಫ್) ವಿಮಾ ಕಂಪನಿಗಳು									
ಜಿ) ಎಫ್ ಐ ಐಎಸ್									
ಹೆಚ್) ವಿದೇಶಿ ಸಾಹಸೋದ್ಯಮ ಬಂಡವಾಳ ನಿಧಿಗಳಲ್ಲಿ									
ಐ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಬಿ)(1)									
2. ಅ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎ) ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು 1) ಭಾರತೀಯ 2) ಕಡಲಾಚೆಯ									
ಬಿ) ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು 1) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ರೂ 1 ಲಕ್ಷದವರೆಗೆ									
2) ವೈಯಕ್ತಿಕ ಷೇರುದಾರರ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ 1 ಲಕ್ಷ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು									
ಸಿ) ಇತರೆ									



ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಬದಲಾವಣೆ
	ಬುಲ್ಡ್ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ	ಭೌತಿಕ ವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	ಬುಲ್ಡ್ ಖಾತೆ	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	
(ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಬಿ)(2)									
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)=(ಬಿ)(1)+(ಬಿ)(2)									
ಸಿ) ಜಿಡಿಆರ್‌ಎಸ್ ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್‌ಎಸ್ ಗಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರಿಂದ ಏರ್ಪಡಿಸಿದ ಷೇರುಗಳು									
ಭವ್ಯಒಟ್ಟು (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		707527800	707527800	100%		934437800	934437800	100%	+32.08%

ii) ಪ್ರಮೋಟರ್‌ಗಳ ಷೇರುಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಷೇರು			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರು			
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಹೊಣೆ ಗಾರಿಕೆ/ ಎನ್ಫ್‌ಒ ಬರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಹೊಣೆ ಗಾರಿಕೆ/ ಎನ್ಫ್‌ಒ ಬರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಬದಲಾವಣೆಯ ವರ್ಷ
1	ಗೌರಾವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	707477800	100%		934437800	100%		+32.08%
2	ಶ್ರೀ. ಪಿ.ರವಿ ಕುಮಾರ್	49994	0		49994	0		
3	ಶ್ರೀಮತಿ ಖುಷ್ಬು ಗೋಯಲ್	1	0		0	0		100%
4	ಶ್ರೀ. ಶಶಿಕಾಂತ್ ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ	1	0		1	0		100%
5	ಶ್ರೀ. ಎಸ್.ಬಿ. ಬೊಮ್ಮನಹಳ್ಳಿ	0	0		1	0		
6	ಶ್ರೀ. ಪಿ. ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್	1	0		0	0		100%
7	ಶ್ರೀಮತಿ ದೀಪ್ತಿ ಆದಿತ್ಯ	1	0		0	0		100%

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಷೇರು			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರು			
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಷೇರುಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಹೊಣೆ ಗಾರಿಕೆ/ ಎನ್ಫೋ ಬರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಷೇರುಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಹೊಣೆ ಗಾರಿಕೆ/ ಎನ್ಫೋ ಬರ್ಡ್ ಮೊತ್ತ	ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಬದಲಾವಣೆಯ ವರ್ಷ
	ಕನಾಡೆ							
8	ಶ್ರೀ. ವಿಶ್ವನಾಥ್ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ	0	0		1	0		100%
9	ಶ್ರೀ. ರಾಜಪ್ಪ	0	0		1	0		100%
10	ಶ್ರೀ.ಕೆ. ಸಿದ್ದರಾಜು	1	0		1	0		
11	ಶ್ರೀ ಎಂ. ನಾಗರಾಜು	1	0		0	0		100%
12	ಶ್ರೀ. ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	0	0		1	0		100%
	ಒಟ್ಟು	707527800	100%		934487800	100%		

iii) ಪ್ರಮೋಟರ್ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ದಯವಿಟ್ಟು ಸೂಚಿಸಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ		ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಸಂಚಿತ ಷೇರು ಹೊಂದಿದ ವರ್ಷ	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಷೇರುಕಡಾವಾರು	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಷೇರುಕಡಾವಾರು
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ	707527800	75.71%	707527800	75.71%
	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮೋಟರ್‌ಗಳ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ ಇಳಿಕೆ ಕಾರಣ ಸಹಿತ (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ/ ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಬೋನಸ್/ ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮುಂತಾದವುಗಳು)	14 ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015 ರಂದು ಜರುಗಿದ 69ನೇ ಸಭೆಯ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿಗೆ ರೂ.10/- ರಂತೆ 226960000 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ	24.29%	934487800	100%
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	934487800	100%	934487800	100%



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

	ಲೇವಣಿಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಆಧಾರವಿಲ್ಲದ ಸಾಲ	ಲೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಋಣ
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದ ಋಣ				
1) ಅಸಲು	926.10	1056.98		1983.08
2) ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	10.06	1.02		11.08
3) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	111.55	77.60		189.15
ಒಟ್ಟು (1+2+3)	1047.71	1135.20		2183.31
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ				
ಅಸಲು -ಸೇರ್ಪಡೆ	290.19	1054.02		1344.21
-ಕಡಿತ	143.08	854.67		997.75
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ				
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತ (ಋಣ ಮೊತ್ತ)				
1) ಅಸಲು	1073.21	1256.33		2329.54
2) ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	3.95	5.43		9.40
3) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	0.73	6.46		7.19
ಒಟ್ಟು (1+2+3)	1077.89	1268.24		2346.13



V ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ, ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಸಂಭಾವನೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
1	ನಿವೃತ್ತ ಸಂಬಳ 2014-15 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ಲಾಭಾಂಶದಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಸ್ಥಾನ	ಶ್ರೀಮತಿ ಖೂಷ್ಬಾ ಗೋಯಲ್ ಚೌಧರಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ರೂ.9,61,799/-	ರೂ.9,61,799/-
2	2014-15 ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ಲಾಭಾಂಶದಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಸ್ಥಾನ	ಶ್ರೀ ಶಶಿಕಾಂತ್ ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ರೂ.14,86,976/-	ರೂ.14,86,976/-
3	ಉಗ್ರಾಣದ ಆಯ್ಕೆ		
4	ಈಕ್ವಿಟಿ		
5	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು..		
6	ಇತರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ ವೆಚ್ಚ		
7	ಒಟ್ಟು (ಎ)		ರೂ. 2448775
	ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ		



ಬಿ. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ-ಶೂನ್ಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಹೆಸರು				ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ ಕಮೀಷನ್ ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು..					
	ಒಟ್ಟು (1)					
	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ : ಕಮೀಷನ್ : ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು..	-ಇಲ್ಲ-				
	ಒಟ್ಟು (2)					
	ಒಟ್ಟು (ಆ) = (1+2)					
	ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ					
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ					

ಸಿ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ/ಇಡೀ ಸಮಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿಕ್ಕಿಟ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿಎಫ್‌ಟಿ	ಒಟ್ಟು
1	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ)) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ಲಾಭಾಂಶದಲ್ಲಿ ಸಂಬಳದ ಸ್ಥಾನ			ಶ್ರೀ. ಎಸ್. ಆರ್. ತೇರದಾಳ ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು ರೂ.18,06,245/-	ರೂ.18,06,245/-



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿಕ್ಕಾಟ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿಎಫ್‌ಟಿ	ಒಟ್ಟು
2	ಉಗ್ರಾಣದ ಆಯ್ಕೆ				
3	ಈಕ್ವಿಟಿ				
4	ಕಮಿಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು..				
5	ಇತರೆ, ದಯಾಮಾಡಿ ಹೆಸರಿಸಿ,				
6	ಒಟ್ಟು				

ದಂಡಗಳು / ಶಿಕ್ಷೆಗಳು / ವೃದ್ಧಿಗೊಂಡ ಅಪರಾಧಗಳು : ಇಲ್ಲ

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)
ಅ) ಕಂಪನಿ					
ದಂಡಗಳು			---ಇಲ್ಲ---		
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					
ಬಿ) ನಿರ್ದೇಶಕರು					
ದಂಡಗಳು			---ಇಲ್ಲ---		
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					
ಸಿ) ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು					
ದಂಡಗಳು			---ಇಲ್ಲ---		
ಶಿಕ್ಷೆಗಳು					
ಸಂಯೋಜನೆ					



ಮಾರ್ಚ್ 31, 2016 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಚೋಡಿಕೆ

2015-16 ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ನ್ಯೂನತೆಗಳು/ವಿಮರ್ಶೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಎ)	<p>ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು</p> <p>ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಶಿಷ್ಟ ದರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 2.3 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೊಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಗಳಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೊಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಿದ ಶಿಷ್ಟ ದರಗಳ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆಯು ಏಕಕಾಲಿಕ ಹಾಗೂ ತತ್ಕ್ಷಣದಲ್ಲಿ ಆಗಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ಸಿದ್ಧ ಸರಕುಗಳ 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 ಅನಾನುಸರಣೆಯಿಂದಾಗಿಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
ಬಿ)	<p>ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 6 ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು</p> <p>i. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 2.6 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಯತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೆಯೇ ಕಂಡಿಕೆ 2.6.6 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದತ್ತ ಸಹ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ</p>	<p>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</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಉದ್ಭವಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳ ಅನ್ವಯ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ತದ್ವಿರುದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ii. ಹಾಗೆಯೇ ವಿಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಅನುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಅನುಪಯುಕ್ತ ದರಗಳಂತೆ ನಿಗದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 2.6.5ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>iii. ಪ್ರಗತಿಪರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ (ಒಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಅವಧಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವ) ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಬಳಸಲು ಬರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಬದಲಾಗಿ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಹೊಂದಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆ (ವರದಿ) ಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಅತ್ಯಲ್ಪ ಆರ್ಥಿಕ ತೊಡಕುಗಳುಂಟಾಗುತ್ತವೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ/ ಸ್ಥಿರ/ ಕಳಚಿದ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ 1985 ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಸವಕಳಿ ಅವಕಾಶಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ರವರ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ರವರು ಜಕಾತಿಯ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತಿರುವಾಗ ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗಿತ್ತಿದೆ. ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿವೃತ್ತಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸಾಮನ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೊಂದಿದ ದೋಷಮುಕ್ತ/ಕಿತ್ತು ಹಾಕುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪುನರ್‌ಬಳಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಃಖ್ತೆಯ ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷೆ (test) ಪರಿಶೀಲನೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಉಲ್ಲೇಖಗಳು, ಕೊನೆಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ದಿನಾಂಕ, ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಅಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದೆವು. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಯಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವಿಮರ್ಶೆ ನಡೆಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿರುವ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಪರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗದು.</p>	<p>ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
<p>ಸಿ)</p>	<p>ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 15 ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು:</p> <p>i) ಕಂಪನಿಯು ಎಎಸ್-15 ರಂತೆ ಕಂಪೈಲ್ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. 31-03-2015 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಟಿಸ್ಸನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟನವರು ತಿಳಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆಯ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ನೈಜ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಿಖರವಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕ್ಲಾಂಟಿಪೈ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಒಂದು ಅಂಶದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮೇಲೆ ನಿವ್ವಳ ಹಾನಿಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಶ್ನಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆಯ ಮಾನದಂಡದ ಮೂಲಕ ಅಗತ್ಯವಾದ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಹ ಮಾಡಿಲ್ಲ.</p> <p>ii) ಹೊಸ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್) ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೊಳಪಡುವ ನೌಕರರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಯ ಸಂಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಬಂದ ಪ್ರಕಾರ ಇಂತಹ</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ.</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ನೌಕರರಿಗೆ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕುರಿತು ಯಾವುದೇ ಸ್ಪಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.	
ಡಿ)	<p>ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 22 ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು:</p> <p>ತೆರಿಗೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 22 ರ ಅನುಸಾರವಿರದ ಒಟ್ಟು ನಷ್ಟವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಆದಾಯಗಳ ನಡುವಿನ ಅವಧಿಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮದ ಮೇರೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಂತೆ ಆಸ್ತಿ & ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇದುವರೆಗೂ ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಮುಂಬರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸುವಂತೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
ಇ)	<p>ಮೇಲ್ಕಂಡ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸದೇ ಇರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರತಿಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ-20 ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಅದಕ್ಕೆ ಬೇಕಾದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	ವಾಸ್ತವಿಕ.
ಎಫ್)	<p>ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ರೂ. 9.95 ಕೋಟಿ (ಏಳು) ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಬೇಕಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	ವಾಸ್ತವಿಕ.
ಜಿ)	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ: 18 ಮತ್ತು ಅದರಲ್ಲಿಯ ಉಪ ಟಿಪ್ಪಣಿ(i)ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದು ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 1,076.32 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವು ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು 01.08.2008 ರಿಂದ 31.03.2012 ರ ಅವಧಿಯ ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆ ಮಾಡುವ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಜನವರಿ 25,2012 ರಂದು</p>	<p>31.07.2008ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಣಯ ಬರುವವರೆಗೂ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಾತಿಯಾಗದೇ ಇರುವ ಮತ್ತು ಚುಕ್ಕಾ ಆಗದೇ ಇರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಜುಲೈ 31, 2008 ರ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಪಂಪಸೆಟ್ಟುಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮರು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಹೇಳಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ತಿಳಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	
ಎಚ್)	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06 ರಿಂದ 2009-10 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹುಕ್ಕೇರಿಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸದೇ ಇರುವ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನರೂ. 27.03 ಕೋಟಿಗಳ ಕ್ಲೇಮ್‌ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವಾಗಿದ್ದು ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.	ಸಮನ್ವಯಕರಣ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
ಐ)	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಪಾವತಿಗಳು, ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್., ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಬಾಕಿ, ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯೀಕರಿಸಬೇಕಿರುತ್ತವೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	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. ದೃಢೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಗಳ ವಿವರಗಳಿಗೆ/ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದಾಯಗಳು, ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಸಮನ್ವಯಕರಣ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳುವುದು.
ಜಿ)	ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶದ (ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ & ಎನ್-ಸಾಫ್ಟ್) ಪ್ರಕಾರ ಪೂರಕ	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಕಾಲದಿಂದ ಸದರಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕಡಿತ ಮಾಡದೆ ಮುಂದುವರಿಯಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ವಿವರಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 12.42 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಠೇವಣಿ ಬಾಕಿಯ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೇರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
<p>ಕೆ)</p>	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಭರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರತಿ ಫಲಾನುಭವಿಗೆ ಸ್ಥಿರ ಪ್ರಮಾಣದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸರ್ಕಾರವು ಒಂದು ಸ್ಥಿರ ಮೊತ್ತ ವಂತಿಗೆ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದರೂ ಸಹ ಸರ್ಕಾರವು ವಂತಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೂ ಹಾಗೂ ನಿಜ ಪ್ರಮಾಣದ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 100.91 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6-1-1-1 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.307 ರಿಂದ 47.315 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ) ಸರ್ಕಾರದ ವಂತಿಗೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಪ್ರಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಮುಂದುವರೆದು, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಜ ಪ್ರಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ವೆಚ್ಚ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯೂ ಸಹ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಈ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವಿಧ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಇಂತಿವೆ;</p> <ul style="list-style-type: none"> ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೊತ್ತವು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ನಿಜ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ವಂತಿಗೆಯೆಂದು ತೋರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವು 	<p>ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಸೀಕರಿಸಿದ/ಸೀಕೃತಿ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <ul style="list-style-type: none"> • ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಡಿಮೆಮಟ್ಟಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. • ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸವಕಳಿಯ ವೆಚ್ಚವು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. <p>ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಂದಾಗಿ ಅಳೆಯಲಾಗದು.</p>	
ಎಲ್)	<p>ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ:</p> <p>i) ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗಣಕೀಕೃತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇತರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃಕೈಯಾರೆ 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.</p> <p>ii) ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಸಬ್‌ಡಿಯರಿ ಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳಾದ ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಮರುಕಳಿಸುವ ಖರ್ಚಿನ ಲೆಡ್ಜರ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಬೇಕಿರುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಗಣಕೀಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಇತರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಇಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>
ಎಂ)	<p>ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರವಾದ ಪಟ್ಟಿಗಳು/ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣ/ ಮರು</p>	<p>ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸಾಲದ ಖಾತೆಗಳು ಮತ್ತು ಶಿಲ್ಕುಗಳ</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಸಂದಾಯದ ಅವಧಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಿಕ್ಕಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮಿಂಚಂಚೆ ಸಂದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿದ್ದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಿಕೊಂಡು ಬಡ್ಡಿಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸುಧಾರಣೆ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಪಾಸ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಆದರೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಇದು ಸಮಂಜಸವೆನಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಂಚಿತ ಅಸಲು, ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಸಾಲದ ಖಾತೆಗಳ ಮತ್ತು ನಿಯತ ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಉಸ್ತುವಾರಿಯ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ IIIರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಭದ್ರತೆ, ಮರು ಸಂದಾಯದ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು "ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು" ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವಾಯಿದೆ ಮುಗಿದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ವಿಫಲವಾಗಿರುವ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಸಮನ್ವಯಕರಣಗೊಳಿಸಲು ಸರಿಯಾಗಿ ಉಸ್ತುವಾರಿ ಮಾಡಿಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಂತೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
ಎನ್)	<p>ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಇರುವ ಇತರ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ.</p>
ಬಿ)	<p>ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ IIIರಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುವ 6 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಯ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಸಂಕಲನಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಮಾರ್ಚ್ ಅಂತಿಮ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಬಂಧ 17 ರ ನಿಗದಿತ ನಮೂನೆಯಲ್ಲಿ ಅವಧಿವಾರು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
ಪಿ)	<p>ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 ರಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಗೊಳಿಸಿದ ಜಾರಿಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವ ಮತ್ತು</p>	<p>ಜಾರಿಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವ ಮತ್ತು ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಯುಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳ ಜಮೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 25.87 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.	ಒದಗಿಸುವಂತೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
ಕೂ)	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.607 -ಕಂದಾಯ ಸಸ್ವೆನ್ಸ್ ನಲ್ಲಿ ರೂ. 3.21 ಕೋಟಿ (ಜಮೆ) ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.609 ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಬಾಕಿ ವರ್ಗೀಕರಣದಲ್ಲಿ ರೂ. 1.21 ಕೋಟಿ (ಖರ್ಚು) ಗಳ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಸಂಕಲನಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಇದು ಒಂದು ನಿರಂತರವಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದ್ದು, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆರ್‌ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
ಆರ್)	ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು "ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ" ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.107.34 ಕೋಟಿ ಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಋಣಾತ್ಮಕ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವು ಖರ್ಚಿನ ಬಾಕಿಯಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸದೇ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.	ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
ಎಸ್)	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು & ಮಾಹಿತಿ ಸಂಸ್ಕರಣ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಭಾವುಕ/ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿ (ತಂತ್ರಾಂಶ) ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದೇ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ಗೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿಂಗಡಿಸಿ ಅವಶ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು.



ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡೀಟ್ ವರದಿ

31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ

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

ಗೆ,

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರು,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ.

1. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಇಲ್ಲಿಂದ ಮುಂದೆ "ಕಂಪನಿ" ಎಂದು ಕರೆಯಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ) ಇದಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಶಾಸನ ನಿಯಮಗಳ ಹಾಗೂ ಉತ್ತಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಅಭ್ಯಾಸಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ನಡೆ/ಶಾಸನ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವಲ್ಲಿ ತಳಹದಿಯಾಗಿ ಹಾಗೂ ಈ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ನೀಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡೀಟ್‌ನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ಪರಿಶೀಲನಾ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ದಾಖಲೆಗಳು, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಮೂನೆಗಳು ಮತ್ತು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ಪ್ರತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಇತರ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ದೃಢೀಕರಣದ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಅನುಬಂಧವೆಂದು ಲಗತ್ತಿಸಿದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವಂತೆ ನಾವು ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ನೀಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾದ ವರದಿ, ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಪಾಲನಾ ಕ್ರಮಗಳು ಇರುತ್ತವೆ.
3. 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕ, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅನುಸಾರ ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.
 - ಅ) 2013 ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು;
 - ಆ) 1956ರ ಭದ್ರತಾ ಒಪ್ಪಂದ (ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು;
 - ಇ) 1996ರ ಭಂಡಾರಗಳು ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ-ಕಾನೂನುಗಳು.
 - ಈ) ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1999 ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಬಂಡವಾಳ, ಓವರ್‌ಸೀಸ್ ನೇರ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಎರವಲುಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು
 - ಉ) 2003ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ವಿಮರ್ಶೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ.



4. ಇನ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್‌ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್‌ರವರು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಗಳ ಕುರಿತಂತೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೆಟರೀರಿಯಲ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್‌ನ ಅನ್ವಯಿಸುವ ವಿಧಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ ಎಂದು ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

5. ನಾವು, ಆರ್ಥಿಕ ಕಾನೂನುಗಳಾದ ಪರೋಕ್ಷ ಮತ್ತು ಅಪರೋಕ್ಷತೆಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣಾ ವಿಧಿಯು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಯುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ವೃತ್ತಿಪರರ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಬರುವುದರಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

6. ಈ ಅವಲೋಕನದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಎಲ್ಲ ಕಾಯ್ದೆ, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಖಂಡಿಕೆ 8 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಅರ್ಹತೆಗೊಳಪಟ್ಟು ಅನುಸರಿಸಿದೆ ಎಂದು ವಿಮರ್ಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

7. ಖಂಡಿಕೆ 8 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುವ ಅರ್ಹತೆಗಳಿಗೊಳಪಟ್ಟು ನಾವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವರದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದೇವೆ;

7.1 ಅದು—

(ಎ) ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯ ವೇಳಾಪಟ್ಟಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಏಳು ದಿನ ಮುಂಚಿತವಾಗಿಯೇ ಅಜೆಂಡಾ ಮತ್ತು ಅಜೆಂಡಾಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಥಪೂರ್ಣ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ಮತ್ತು ಸಭೆಯಕಾರ್ಯಸೂಚಿ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣವನ್ನು ಸಭೆಗೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಪಡೆಯುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಿನ್ನಾಭಿಪ್ರಾಯ ಸಲ್ಲಿಸುವ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ನಡಾವಳಿಯ ಭಾಗವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು, ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮತ್ತು ಸದಸ್ಯರುಗಳ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ಸರಿಯಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ; ಕಂಪನಿಯು, ಸದಸ್ಯರುಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ, ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಉಪಸಮಿತಿಗಳ ನಡಾವಳಿಗಳ ಪುಸ್ತಕ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ; ಇ-ವೋಟಿಂಗ್ ಮೂಲಕ ನಿರ್ಣಯವಾಗಿದ್ದರೆ, ನಿರ್ಣಯ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

7.2 ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಆದ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾಯ್ದೆ ಅನುಸಾರ ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.

7.3 ಈ ಕೆಳಕಂಡ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಕಂಡುಬರುವುದಿಲ್ಲ:

(i) ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕ/ಹಕ್ಕು/ಆಧ್ಯತಾ ಷೇರುಗಳು/ಸಾಲ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು, ಪ್ರಸ್ತುತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ, ರೂ.226.96 ಕೋಟಿ ಬೆಲೆಯ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪರವಾಗಿ ಹೊರಡಿಸಿರುತ್ತದೆ.

(ii) ಬಿಡುಗಡೆ ಭದ್ರತೆಗಳ ಮತ್ತೆ ಖರೀದಿಸುವಿಕೆ;

(iii) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಘಟಕ 180 ಅನುಗುಣವಾಗಿದ್ದಲ್ಲಿ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ತೀರ್ಪುಗಳು;

(iv) ವಿಲೀನ/ಒಕ್ಕೂಟ/ಪುನರ್ಚರ್ಚೆ ಇತ್ಯಾದಿ;

(v) ವಿದೇಶಿ ತಾಂತ್ರಿಕತೆ ಸಹಯೋಗ.



8. ಅರ್ಹತೆಗಳು:

8.1 ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ರದ್ದತಿ) ಕಾಯ್ದೆ, 1970 ರಲ್ಲಿ ಅಂತರಗಳು ಇರುತ್ತವೆ ಅವುಗಳು -

- ಅ) ಶಾಸನಬದ್ಧ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ವಿವರ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು (ಗುತ್ತಿಗೆಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ರದ್ದತಿ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 1974 ರ ನಿಯಮ 74 ರ ಅಡಿ ಅರ್ಜಿ ನಮೂನೆ XXV),
- ಬ) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಕಳುಹಿಸಿದ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ರದ್ದತಿ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 1971 ರ ನಿಯಮ 82 ರ ಅಡಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ, ಅರ್ಧ ವಾರ್ಷಿಕ ವಿವರ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು
- ಕ) ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ರದ್ದತಿ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 1974 ರ ನಿಯಮ 74 ರ ಅರ್ಜಿ ನಮೂನೆ XII ರ ಅಡಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕದ ಪಾಲನೆ.

8.2 ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ದೌರ್ಜನ್ಯ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಯ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತರವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ

- ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕದೂರು ಸಮಿತಿ (ಐಸಿಸಿ) ಯ ರಚನೆಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುವ ಆದೇಶದ ಪ್ರತಿಗಳ ಪ್ರದರ್ಶನವಿರದೇ ಇರುವುದು,
- ಬ) ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ (ಐಸಿಸಿ) (ಮಹಿಳಾ ದೌರ್ಜನ್ಯ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾದ) ಯು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿಭಾಗಗಳ ಮುಖ್ಯಸ್ಥ/ಉದ್ಯೋಗದಾತರಿಗೆ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವುಗಳ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.

ವಿವಿನ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ,
ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್

ಸಹಿ/-

ಕೆ.ಎನ್. ನಾಗೇಶರಾವ್,
FCS 3000 CP 12861
ಪಾಲುದಾರರು.

ಬೆಂಗಳೂರು
18ನೇ ನವೆಂಬರ್, 2016



ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2015-16 ರ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ

ಗೆ,

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರು,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ.

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಓದುವುದು.

1. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಪಾಲನೆ ಮತ್ತು ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟಗಳ ಅನುಸರಣೆಯುಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಮತ್ತು ಅನುಸರಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ನಾವು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಕೈಗೊಂಡು ಪರಿಶೋಧನಾ ಆಚರಣೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಅಂಶಗಳು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿತಗೊಂಡಿವೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ನಾವು ಅನುಸರಿಸಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಚರಣೆಗಳು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವವು ಎಂದು ನಾವು ನಂಬಿದ್ದೇವೆ.
3. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಯ ಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ನಾವು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವತಿಯಿಂದ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಘಟನಾವಳಿಗಳ ನಿರೂಪಣೆಯನ್ನು, ಅವುಗಳು ಅವಶ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ, ಪಡೆದಿರುತ್ತೇವೆ.

ವಿವಿನ್ & ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ಪರವಾಗಿ,
ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್

ಸಹಿ/-

ಕೆ.ಎನ್. ನಾಗೇಶರಾವ್,

FCS 3000 CP 12861

ಪಾಲುದಾರರು.

ಬೆಂಗಳೂರು

18ನೇ ನವೆಂಬರ್, 2016



31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್‌ರವರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನ್ಯೂನತೆಗಳು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಉತ್ತರಗಳು

ನ್ಯೂನತೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ನ್ಯೂನತೆಗಳು	ಉತ್ತರಗಳು
1.	<p>8.1 ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ರದ್ದತಿ) ಕಾಯ್ದೆ, 1970 ರಲ್ಲಿ ಅಂತರಗಳು ಇರುತ್ತವೆ ಅವುಗಳು -</p> <p>ಅ) ಶಾಸನಬದ್ಧ ರಿಜಿಸ್ಟರ್‌ಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ವಿವರ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು (ಗುತ್ತಿಗೆಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ರದ್ದತಿ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 1974 ರ ನಿಯಮ 74 ರ ಅಡಿ ಅರ್ಜಿ ನಮೂನೆ XXV),</p> <p>ಬ) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಕಳುಹಿಸಿದ, ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ರದ್ದತಿ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 1971 ರ ನಿಯಮ 82ರ ಅಡಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ, ಅರ್ಧ ವಾರ್ಷಿಕ ವಿವರ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು</p> <p>ಕ) ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ರದ್ದತಿ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 1974 ರ ನಿಯಮ 74 ರ ಅರ್ಜಿ ನಮೂನೆ XIIರ ಅಡಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕದ ಪಾಲನೆ.</p>	<p>ಈ ಬಗ್ಗೆ ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು</p>
2	<p>8.2 ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳಾ ದೌರ್ಜನ್ಯ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ 2013 ಯ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಅಂತರವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ</p> <p>ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ (ಐಸಿಸಿ) ಯ ರಚನೆಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುವ ಆದೇಶದ ಪ್ರತಿಗಳ ಪ್ರದರ್ಶನವಿರದೇ ಇರುವುದು,</p> <p>ಬ) ಆಂತರಿಕ ದೂರು ಸಮಿತಿ (ಐಸಿಸಿ) (ಮಹಿಳಾ ದೌರ್ಜನ್ಯ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾದ) ಯು ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿಭಾಗಗಳ ಮುಖ್ಯಸ್ಥ/ಉದ್ಯೋಗದಾತರಿಗೆ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವುಗಳ ಸಲ್ಲಿಸುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮಿಂದ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಚನಾ ಫಲಕಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಲು ಅಗತ್ಯಕರವು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು</p> <p>ಬ) ಈ ಬಗ್ಗೆ ಈವರೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರಿಗೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಸದರಿ ತಪ್ಪಿಯನ್ನು ಕ್ರೋಡೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.</p>

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ

ಒಳಾಂಶ ಕೋಷ್ಟಕ:

1. ಹಿನ್ನೆಲೆ
2. ಉದ್ದೇಶ
3. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳು
4. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ
5. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಮೊಬಲಗು
6. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳು
7. ಆಡಳಿತ
8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ



1. ಹಿನ್ನೆಲೆ:

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

1. ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ;
2. ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಉನ್ನತಮಟ್ಟದ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು; ಮತ್ತು
3. ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು

2. ಉದ್ದೇಶ:

ಈ ನೀತಿಯು, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಂದು ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಹರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನಾಗಿಸಲು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಕಗಳನ್ನು ಅಣಿಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹಾಗೂ ವಾತಾವರಣದ ಮೇಲಿನ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಸಮಾಜದ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013ರ ಅನುಸೂಚಿ VIIರ ಪ್ರಕಾರ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ, ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಹೊರಸೂಸುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿರುವ ಕ್ಷೇತ್ರ/ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನವನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ, 2013 ರ ಅನುಸೂಚಿ VII ರಲ್ಲಿ ವಿಷದೀಕರಿಸಿರುವ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಕಂಪನಿಯು ವಿವಿಧ ಸನ್ನಿವೇಶ ಹಾಗೂ ಸವಾಲುತನಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸುಲಭ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಪಂದಿಸಲು ನೀತಿಯ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಸಾಧ್ಯವಾದಷ್ಟು ವಿಸ್ತೃತವಾಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಭಾರತದಾಚೆ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಯಾವುದೇ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ಕೊಡುಗೆ, ವಂತಿಗೆಗಳನ್ನು 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 ಕಾರ್ಯಕಲ್ಪಗೊಳಿಸಲು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ:

- ನಿ.ಸಾ.ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉಪಕ್ರಮಗಳ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ, ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಸೂಚಿಸುವ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು;
- ನಿ.ಸಾ.ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗಾಗಿ ಭರಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;
- ನಿಗಮವು ಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾದ ಯೋಜನೆ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ/ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನ ಅಥವಾ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಭರಿಸಿದ ಕಟ್ಟಕಡೆಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಪಾರದರ್ಶಕ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸುವುದು;
- ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಈ ನೀತಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವುದು;
- ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ನಿಗಮದ ಕೊಡುಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು;
- ಕಾಯಿದೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಡ್ಡಾಯಗೊಳಿಸಿರುವ ಇತರ ಯಾವುದೇ ಅಗತ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿಯಮಗಳ ಪಾಲನೆ

4. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ:

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

- i. ತೀವ್ರಮಟ್ಟದ ಹಸಿವು ಹಾಗೂ ಬಡತನವನ್ನು ಮೂಲೋತ್ಪಾಟನಗೊಳಿಸುವುದು;
- ii. ಶಿಕ್ಷಣಕ್ಕೆ ಉತ್ತೇಜನ;
- iii. ಲಿಂಗ ಸಮಾನತೆಗೆ ಉತ್ತೇಜನ ಹಾಗೂ ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣ;
- iv. ಭಾರಿ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿರುವ ಮಕ್ಕಳ ಸಾವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಮಾತೃತ್ವ ಆರೋಗ್ಯದ ಸುಧಾರಣೆ;
- v. ಮಾನವನಿಗೆ ಸೋಂಕು ಹರಡುವ ಮಲೇರಿಯಾ, ಇತರ ರೋಗಕಾರಕ ಸೂಕ್ಷ್ಮಜೀವಿ ನಾಶಕ್ಕೆ ಶ್ರಮ, ಚಿಕಿತ್ಸೆಯ ಮೂಲಕ ರೋಗಹರಡುವಿಕೆಯಿಂದ ರಕ್ಷಣೆ ಪಡೆಯುವುದು,;
- vi. ಉತ್ತಮ ವಾತಾವರಣ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು;
- vii. ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಉದ್ಯೋಗಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಋತುಶಿಬಿರ ಕಸುಬುಗಾರಿಕೆ;
- viii. ಸಾಮಾಜಿಕ ವ್ಯವಹಾರ ಯೋಜನೆಗಳು
- ix. ಸಾಮಾಜಿಕ-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

x. ನಿಗದಿಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಅಂತಹ ಇತರ ಚಟುವಟಿಕೆ.

ಕೆಳಕಂಡ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನಿ.ಸಾ.ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ವಿವಿಧ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲು ನಿಗಮವು ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ:

1. ಶಿಕ್ಷಣ

ಪ್ರಾಥಮಿಕ ಹಾಗೂ ಪ್ರೌಢ ಶಾಲಾ ಶಿಕ್ಷಣ ಕ್ಷೇತ್ರ, ಪಾಲುದಾರಿಕೆ, ಅಕ್ಷರಸ್ಥರನ್ನಾಗಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ, ವ್ಯಾಸಂಗವೇತನ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿ ಔಪಚಾರಿಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅನೌಪಚಾರಿಕವಾಗಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ಮೂಲ ಅಕ್ಷರ ಜ್ಞಾನ ತಿಳಿವಳಿಕೆ, ಋತು ಶಿಬಿರ ತರಬೇತಿ ನೀಡಿಕೆ ಇವುಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಂಡು ಅಧ್ಯಾಪನೆ ಹಾಗೂ ಅಧ್ಯಯನ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಇವು ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಕೇಂದ್ರ ಬಿಂದುವಾಗಿವೆ.

2. ಸಮುದಾಯ ಬೆಳವಣಿಗೆ

ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣ, ನಿರಾಶ್ರಿತ ಮಹಿಳೆಯರು ಹಾಗೂ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ಪುನರ್ವಸತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಕೊಳಚೆ ಆವಾಸಿ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಉತ್ತಮಪಡಿಸುವುದು, ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಅಲಕ್ಷಿತರಾದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯ, ಹಿರಿಯ ಜೀವಿಗಳಿಗೆ ನೆರವು ಇಂತಹವುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

3. ಮಕ್ಕಳ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ

ಬೀದಿ ಮಕ್ಕಳು, ಅನಾಥರು ಹಾಗೂ ನಿರಾಶ್ರಿತ ಮಕ್ಕಳಿಗೆ ಪುನರ್ ವಸತಿಯನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿ, ಸಮಾಜದಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ವ್ಯಕ್ತಿಯನ್ನಾಗಿ ತೊಡಗಿಸಲು ಪಾಲ್ಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

4. ವಿಶೇಷ ಚೇತನ

ದೈಹಿಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಮಾನಸಿಕವಾಗಿ ಮಾಂದ್ಯರಾದ ಮಕ್ಕಳು/ದೊಡ್ಡವರಿಗೆ ಪುನರ್ ವಸತಿ ಸೌಕರ್ಯ ಒದಗಿಸಲು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ವೈಯಕ್ತಿಕವಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಚೇತನ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಋತು ಶಿಬಿರ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದರೊಂದಿಗೆ, ಅಂತಹವರನ್ನು ಸ್ವಾವಲಂಬಿ ಸದೃಢರನ್ನಾಗಿಸಿ, ಸಮಾಜದಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮರನ್ನಾಗಿಸುವ ಪ್ರಯತ್ನವೂ ಇದೆ.

5. ಆರೋಗ್ಯ ಹಿತ ಹಾಗೂ ಒಳಚರಂಡಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ

ಒಳಚರಂಡಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಆರೋಗ್ಯ ಹಿತ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಾಜಿಕ ಸೇವೆ, ತತ್ಸಂಬಂಧ ತಿಳಿವಳಿಕೆ ಮೂಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ಸಮಾಜದಲ್ಲಿ ಸೌಲಭ್ಯವಂಚಿತ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ಮೂಲ/ವಿಶೇಷ ರೀತಿಯ ವೈದ್ಯಕೀಯ ನೆರವು ನೀಡಿಕೆ ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.

6. ಸಾಮಾಜಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಪರಿಹಾರ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ನಿಧಿ, ಇತರೆ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗಗಳ, ಅಲ್ಪಸಂಖ್ಯಾತರ ಮತ್ತು ಮಹಿಳೆಯರ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿಗೊಸ್ಕರ ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಿಹಾರ ಕೊಡುಗೆ ಅಥವಾ ಇತರೆ ನಿಧಿಯು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವುದು.

7. ಇತರೆ

ಸಮಾಜದ ಉತ್ತಮ ಬೆಳವಣಿಗೆಯನ್ನೇ ಮುಖ್ಯ ಉದ್ದೇಶವನ್ನಾಗಿಸಿಕೊಂಡು, ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಪಾಲುದಾರಿಕೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.



8. 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 2 ರಷ್ಟನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡುವುದನ್ನು ನಿಗಮವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಖರ್ಚಿನ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವು 2014-15 ಆಗಿದ್ದು, ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ಆ.ವ 2011-12, 2012-13 ಮತ್ತು 2013-14 ರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಸರಾಸರಿ ಎಂದು ಅರ್ಥೈಸುತ್ತದೆ.

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದರೆ, ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ಪ್ರಕಾರ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಎಂದಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಭಾರತದಾಚೆ ನಡೆಸಿದ ವ್ಯವಹರಣೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಲಾಭವನ್ನು ಒಳಗೊಳ್ಳುವುದಿಲ್ಲ.

9. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳು

ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತದೆ:

- ಅಭಿವೃದ್ಧಿತ ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಹಂತದ ಆಕರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಒದಗಿಸಬೇಕಾದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು; ಮತ್ತು
- ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಎಷ್ಟು ಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಬೇಕು;
- ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಯೋಜನೆಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಅಥವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅವು ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ ಲಾಭದ ಭಾಗವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಯಾವುದೇ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿದ ಆದಾಯವು ಹಾಗೂ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಒದಗಿದ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯನ್ನು ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಬಳಸತಕ್ಕದ್ದು.
- ನಿಗಮದ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ನಿಧಿಯನ್ನು ಸಜ್ಜುಗೊಳಿಸಲು ಸಮಿತಿಯು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿ, ತನ್ಮೂಲಕ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು.

10. ಆಡಳಿತ

- 1 ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ, ಆಯಾ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವಿವರಗಳ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚ ವಿವರಗಳ ಪ್ರಸ್ತಾವವನ್ನು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅವಶ್ಯವೆಂದು ಕಂಡುಬಂದರೆ, ಅಗತ್ಯ ಮಾರ್ಪಾಡುಗಳೊಂದಿಗೆ ಮಂಡಳಿಯು ನಿ.ಸಾ. ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಮೋದಿಸುತ್ತದೆ.
- 2 ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯು, ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಸಮರ್ಥನೀಯ ಹಾಗೂ ದಕ್ಷ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿತಗೊಂಡಿರುವುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕೆಂದು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅಗತ್ಯ ನಿರ್ದೇಶನ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.
- 3 ಪ್ರತಿ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಆ ಆರು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ತಹಲ್ ವರದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಅಂತಹ ಸಮಿತಿಯು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಅನುಷ್ಠಾನಿತ ಕಾರ್ಯದ ಬಗ್ಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರತಕ್ಕದ್ದು.



4 ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಮಂಡಳಿಗೆ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ವರದಿಯನ್ನು ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

11. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

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

ನಿಗಮವು ಈ ನೀತಿಯ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ಜಾಲತಾಣ www.hescom.co.in ದಲ್ಲಿ ತುಂಬಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಮುಂದುವರೆಸಿ, ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಯ ವಿವರವಾದ ವರದಿಯನ್ನು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಜಾಲತಾಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಚಾರಪಡಿಸುವುದು.

ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ನೀತಿಯನ್ವಯ, ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿ, ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ, ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತವಾದ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.

ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

1. ಕೈಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಯೋಜನೆಗಳ/ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅವಲೋಕನ ಸೇರಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ರೂಪರೇಖೆಯನ್ನು ಅನುಭಂದ 4 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಮತ್ತು ಯೋಜನೆಗಳ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ವೆಬ್ ಲಿಂಕ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ : www.hescom.co.in
2. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ರಚನೆಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು	ವಿವರ
1.	ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿ (ಹೆಸರಿನಿಂದ)	ಸದಸ್ಯರು
3.	ಎಂ. ಎಸ್. ಶಿವರಾಮ	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು

3. ಕಂಪನಿಯ ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ಆ.ವ 2012-13 ರಿಂದ 2014-15)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
2012-13	40.69
2013-14	-576.24(ನಷ್ಟ)
2014-15	30.26

4. ನಿಗದಿತ ನಿ.ಸಾ. ಹೊ. ವೆಚ್ಚ- ಇಲ್ಲಾ
5. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಖರ್ಚು ವಿವರ- ಇಲ್ಲಾ



-
-
1. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ-ಇಲ್ಲಾ
 2. ಖರ್ಚು ಮಾಡದೆ ಇರುವ ಮೊತ್ತ (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ)-ಇಲ್ಲಾ
 3. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವ ರೀತಿ ಖರ್ಚನ್ನು ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ-ಇಲ್ಲಾ.
 6. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ 2 ರಷ್ಟು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಭಾಗವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ವಿಫಲವಾಗಿದ್ದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದಿರುವದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. -ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ. (-) 576.24 ಕೋಟಿ (ನಷ್ಟ)
 7. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹೇಳಿಕೆ : ಸದಸ್ಯರ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅನ್ವಯ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಉದ್ದೇಶ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.



ಸ್ವತಂತ್ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,

ಆರ್ಥಿಕ ತಫ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ("ಕಂಪನಿ") ಆರ್ಥಿಕ ತಫ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಫ್ತೆಗಳು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರಂದು ಇರುವ ಅಥವಾ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಆ ದಿನದಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ಲಾಭ ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ, ಹಣಕಾಸು ಹರಿವಿನ ತಫ್ತೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಇವುಗಳು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಣಕಾಸು ತಫ್ತೆಗಳಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ 3 ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2016 ರಂದು ನಮ್ಮಿಂದ ವರದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಥವಾ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಉಂಟಾಗಿರುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಯ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿವೆ. ಈ ವರದಿಯು 3 ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2016 ರ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಆಕ್ರಮಿಸುತ್ತದೆ.

1. ಆರ್ಥಿಕ ತಫ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು :

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಲೇಖಾನಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ) ನಿಯಮಗಳು 2014 ರ ನಿಯಮ 7 ಹಾಗೂ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಫ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ (ಕಾಯ್ದೆ) ಕಲಂ 134 (5) ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ವಂಚನೆ ಹಾಗೂ ಅಳವಡಿಕೆ, ಸಮಂಜಸವಾದ ಹಾಗೂ ದೂರದೃಷ್ಟಿಯುಳ್ಳ ಅಂದಾಜುಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಕೈಗೊಳ್ಳುವಿಕೆ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗುವ ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಿಂದ ಹೊರತಾದ, ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಅಭಿಮತ ನೀಡುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಫ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಹಾಗೂ ಮಂಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ನಿಖರತೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯವೆಸಗುವ ಆಂತರಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಇದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಈ ಆರ್ಥಿಕ ತಫ್ತೆಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ನಡೆಸಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸೂಚಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಾವು ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಗಳು, ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಹಾಗೂ ತನಿಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾದ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ತನಿಖಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 (10) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತವಾದ ತನಿಖಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ತನಿಖೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಈ ಮಾನದಂಡಗಳು, ಆರ್ಥಿಕ ತಫ್ತೆಗಳು ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆ ರಹಿತವಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತ್ರಿ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಯುಕ್ತವಾದ ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಿ ತನಿಖೆ ನಡೆಸಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ನಾವು ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದನ್ನು ಅಪೇಕ್ಷಿಸುತ್ತೇವೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ತಫ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಮೌಲ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕ್ಷಾಧಾರಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ತಪ್ಪುಗಳ ಕಾರಣದಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತಫ್ತೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯವನ್ನು



ಗ್ರಹಿಸುವಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವಿಧಾನವನ್ನು ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಲು, ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಮಂಡಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಿಡಿತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾರೆ. ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಅಗತ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಂದ ಮಾಡಲಾದ ಅಂದಾಜುಗಳ ಯುಕ್ತತೆ ಅಲ್ಲದೆ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಮಾಲ್ಯ ಮಾಪನವನ್ನೂ ಸಹ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ತನಿಖಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ನಮ್ಮ ತನಿಖಾ ವರದಿಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದ್ದು, ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎನ್ನುವುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ, ಗುಣಮಟ್ಟದ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ತಳಹದಿ ಪ್ಯಾರಾದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು, ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನಿಯಮಗಳಲ್ಲಿ ಅಪೇಕ್ಷಿತವಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಇದ್ದ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ, ಮತ್ತು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಪಷ್ಟ ಮತ್ತು ನೈಜ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳು :

ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿನ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿಷಯಗಳ ಕಡೆಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಎ) ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು:

ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಶಿಷ್ಟದರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ ಎಂದು ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 2.3 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವತ್ತ ಗಮನಸೆಳೆಯಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೂಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಗಳಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರ ಅಥವಾ ಕೈಗೂಡುವ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಿದ ಶಿಷ್ಟ ದರಗಳ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 6 ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು :

i) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 2.6 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಯತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೆಯೇ ಕಂಡಿಕೆ 2.6.6 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದತ್ತ ಸಹ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಭವಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇವುಗಳನ್ನು ಶಿಷ್ಟದರಗಳ ಅನ್ವಯ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ತದ್ವಿರುದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದುದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ



ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಾವು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- ii) ಹಾಗೆಯೇ ವಿಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಅನುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಅನುಪಯುಕ್ತ ದರಗಳಂತೆ ನಿಗದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅಂಗವಾಗಿ ರಚಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಕಂಡಿಕೆ 2.6.5 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ, ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ರಂತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
- iii) ಪ್ರಗತಿಪರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬ (ಒಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದ ಅವಧಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವ) ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಬಳಸಲು ಬರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣವು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಳಕೆಯ ದಿನಾಂಕದ ಬದಲಾಗಿ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಹೊಂದಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆ (ವರದಿ) ಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಃಖ್ತೆಯ ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷೆ (test) ಪರಿಶೀಲನೆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶದ ಉಲ್ಲೇಖಗಳು, ಕೊನೆಯ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ದಿನಾಂಕ, ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಅಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ನಾವು ಗಮನಿಸಿದೆವು. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಯಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವಿಮರ್ಶೆ ನಡೆಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿರುವ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಪರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ಅಳೆಯಲಾಗದು.

ಸಿ) ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 15 ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಪಾಲಿಸಿರುವುದು:

- i) ಕಂಪನಿಯು ಎಎಸ್-15 ರಂತೆ ಕ್ರೋಢೀಕರಣ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. 31-03-2015 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟಿನವರು ತಿಳಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆಯ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ನೈಜ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಿಖರವಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಮಾಣ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಒಂದು ಅಂಶದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮೇಲೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಹಾನಿಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಶ್ನಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆಯ ಮಾನದಂಡದ ಮೂಲಕ ಅಗತ್ಯವಾದ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಹ ಮಾಡಿಲ್ಲ.
- ii) ಹೊಸ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್) ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೊಳಪಡುವ ನೌಕರರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಯ ಸಂಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಮಾಹಿತಿಗೆ ಬಂದ ಪ್ರಕಾರ ಇಂತಹ ನೌಕರರಿಗೆ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕುರಿತು ಯಾವುದೇ ಸ್ಪಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿ) ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 22 ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಾಲಿಸಿರುವುದು:

ತೆರಿಗೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 22 ರ ಅನುಸಾರವಿರದ ಒಟ್ಟು ನಷ್ಟವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಆದಾಯಗಳ ನಡುವಿನ ಅವಧಿಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮದ ಮೇರೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ & ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗಿಲ್ಲ.



- ಇ) ಮೇಲ್ಕಂಡ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸದೇ ಇರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರತಿಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನದಂಡ-20 ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಅದಕ್ಕೆ ಬೇಕಾದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಬೀರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- ಎಫ್) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿ ರೂ. 9.95 ಕೋಟಿ (ಐದು) ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಬೇಕಿರುತ್ತದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- ಜಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ: 18 ಮತ್ತು ಅದರಲ್ಲಿಯ ಉಪ ಟಿಪ್ಪಣಿ (i) ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದು ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 1,076.32 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವು ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು 01.08.2008 ರಿಂದ 31.03.2012 ರ ಅವಧಿಯ ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆ ಮಾಡುವ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಜನವರಿ 25, 2012 ರಂದು ಜುಲೈ 31, 2008 ರ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮರು ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಹೇಳಿದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕುರಿತು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ತಿಳಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಎಚ್) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06 ರಿಂದ 2009-10 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಖಚಿತಪಡಿಸದೇ ಇರುವ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ ರೂ. 27.03 ಕೋಟಿಗಳ ಕ್ಲೇಮ್‌ನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವಾಗಿದ್ದು ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.
- ಐ) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಪಾವತಿಗಳು, ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್., ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಬಾಕಿ, ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯೀಕರಿಸಬೇಕಿರುತ್ತವೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- ಜೆ) ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶದ (ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ & ಎನ್-ಸಾಫ್ಟ್) ಪ್ರಕಾರ ಪೂರಕ ವಿವರಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 12.42 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಠೇವಣಿ ಬಾಕಿಯ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೇರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.
- ಕೆ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಭರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರತಿ ಫಲಾನುಭವಿಗೆ ಸ್ಥಿರ ಪ್ರಮಾಣದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸರ್ಕಾರವು ಒಂದು ಸ್ಥಿರ ಮೊತ್ತ ವಂತಿಗೆ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದರೂ ಸಹ ಸರ್ಕಾರವು ವಂತಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೂ ಹಾಗೂ ನಿಜ ಪ್ರಮಾಣದ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 100.91 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6-1-1-1 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.307 ರಿಂದ 47.315 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ) ಸರ್ಕಾರದ ವಂತಿಗೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಪ್ರಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕೃತಿಯನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿಜ ಪ್ರಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ವೆಚ್ಚ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ಥಿರ

ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯೂ ಸಹ ಕಡಿಮೆ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಈ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವಿಧ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಇಂತಿವೆ;

- ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೊತ್ತವು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ನಿಜಪ್ರಮಾಣದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು ತೋರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಸೀಕರಿಸಿದ/ಸೀಕೃತಿ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಡಿಮೆಮಟ್ಟಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸವಕಳಿಯ ವೆಚ್ಚವು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಂದಾಗಿ ಅಳೆಯಲಾಗದು.

ಎಲ್) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ:

- i) 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.
- ii) ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಸಬ್‌ಡಿಯರಿ ಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳಾದ ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು, ಮರುಕಳಿಸುವ ಖರ್ಚಿನ ಲೆಡ್ಜರ್ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗಾಗಿ, ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಮ್) ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರವಾದ ಪಟ್ಟಿಗಳು/ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣ/ಮರುಸಂದಾಯದ ಅವಧಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಿಕ್ಕಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮಿಂಚಂಚೆ ಸಂದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಶಿಲ್ಕುಗಳಲ್ಲಿದ್ದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಿಕೊಂಡು ಬಡ್ಡಿಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸುಧಾರಣೆ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಪಾಸ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ, ಆದರೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಇದು ಸಮಂಜಸವೆನಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಂಚಿತ ಅಸಲು, ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಸಾಲದ ಖಾತೆಗಳ ಮತ್ತು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಉಸ್ತುವಾರಿಯ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಭದ್ರತೆ, ಮರುಸಂದಾಯದ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು “ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು” ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವಾಯಿದೆ ಮುಗಿದ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ



ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲಾವದಿ ಸಾಲಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವಲ್ಲಿ ವಿಫಲವಾಗಿರುವ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

- ಎನ್) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಇತರ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಓ) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುವ 6 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬಾಕಿಯ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಖಚಿತಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಪಿ) ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 ರ ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಗೊಳಿಸಿದ ಜಾರಿಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವ ಮತ್ತು ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಯುಗಳ ಜಮೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 25.87 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲ.
- ಕ್ಯೂ) ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.607 – ಕಂದಾಯ ಸಸ್ವೆನ್ಸ್ ನಲ್ಲಿ ರೂ 3.21 ಕೋಟಿ (ಜಮೆ) ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.609 ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಬಾಕಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ದಲ್ಲಿ ರೂ. 1.21 ಕೋಟಿ (ಖರ್ಚು) ಗಳ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಆರ್) ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು “ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ” ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.107.34 ಕೋಟಿ ಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಋಣಾತ್ಮಕ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.ಈ ಮೊತ್ತವು ಖರ್ಚಿನ ಬಾಕಿಯಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸದೇ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.
- ಎಸ್) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ II ರ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗಣಕಯಂತ್ರಗಳು & ಮಾಹಿತಿ ಸಂಸ್ಕರಣ ಘಟಕಗಳು ಮತ್ತು ಭಾವುಕ/ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿ (ತಂತ್ರಾಂಶ) ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.ಇವುಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸದೇ ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಒಂದುಗೂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಯೋಗ್ಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯ:

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮ್ಮ ಉತ್ತಮ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸುತ್ತಿರುವ ವಿವರಣೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಯೋಗ್ಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರಗಳ ಪ್ರಾರದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ ಹೊರತಾಗಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಕಾಯ್ದೆಗೆ ಅವಶ್ಯವಾಗಿರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ ಮತ್ತು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವ ಭಾರತದ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿಯ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಅನುಸರಣೀಯವಾಗಿ ಮತ್ತು ಆ ದಿನದಂದು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳ್ಳುವ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಹಾನಿ ಮತ್ತು ನಗದು ಹರಿವುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು ನೀಡುತ್ತವೆ.

ವಿಷಯಗಳ ಪ್ರಾಧಾನ್ಯತೆ:

ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳ ಮೇಲೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯುತ್ತೇವೆ:

- ಎ) ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಯವರು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವಾಗಿರುವ 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 6 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ



ದರಗಳೊಂದಿಗೆ ಅಂತರವಿರುತ್ತವೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಖಾತೆಯಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ಹಣಕಾಸು ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪರಿಮಾಣಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.

- ಬಿ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮುಖಾಂತರ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಂಜೂರಾತಿ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳಂತೆ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮೂಲತಃವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ಪಡೆದಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಹುವಿಸಕಂನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಭರಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧದ ಜರ್ನಲ್ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ/ಪಾವತಿಸುವ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲು ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 8.73 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ರೂ. 30.91 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಅಸಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸಿ) ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವಂತೆ, ರೂ. 934.48 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ರೂ.47.41 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಎದುರು ಕಂಪನಿಯ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟು ರೂ.1562.06 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಿದ್ದು ಮೊತ್ತವು ಋಣಾತ್ಮಕ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿವೆ.
- ಡಿ) ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿ ರೂ. 8.14 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ನವೀಕರಣವನ್ನು ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ, ಅವುಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಗೆ, ಖಾತರಿಗಳು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಅವಧಿ ಮುಗಿದರೂ ಕೂಡ, ಭದ್ರತೆಯನ್ನಾಗಿ ತೆಗೆದಿರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ವೇಳೆ ಸ್ಥಿರ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದು ಅವುಗಳನ್ನು ಕ್ಯಾಶ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಅಕೌಂಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ಇರಿಸಿದ್ದರೆ ಭೇದಾತ್ಮಕ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಉಳಿಸಬಹುದಾಗಿತ್ತು.
- ಇ) ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳು/ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ: ಸದ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯವರು ಹೊರಡಿಸಿದ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ರೂಪುಗೊಂಡ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಸ್ತಿಗಳು/ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನೀತಿ/ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಿಲ್ಲ. ಇವುಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ಸೂಕ್ತ ನೀತಿ ಮತ್ತು ಪರಿವರ್ತನೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಈ ಮೂಲಕ ಸಲಹೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಎಫ್) ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತರಿಯ ಮೇಲೆ ಕಮಿಷನ್: ಕಂಪನಿಯು ಖಾತರಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.122.21 ಕೋಟಿಗೆ ಕಮಿಷನ್ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಕಂಪನಿಯು ಖಾತರಿಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಿಲುವಿನಂತೆ ಕಮಿಷನ್‌ನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.
- ಜಿ) 2002 ರಿಂದ ಮುಂದಕ್ಕೆ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುತ್ತಿರುವ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ತೀರ್ಮಾನಕ್ಕಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಒಟ್ಟು ಮೀಸಲು ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ "ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 4 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿ" ರ ಕೆಳಗಿನ ವಿವರಣಾ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಎಚ್) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ (ಬಿಆರ್‌ಎಸ್) ಅಂಶಗಳ ಅವಧಿವಾರು ಅವಲೋಕನ: ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಬಿಆರ್‌ಎಸ್‌ಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಸಮನ್ವಯಗಳ ಮತ್ತು ತಪ್ಪಾದ ಜಮೆಯ (ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 46.911 ರಿಂದ 46.999 ರೂ. 2.26 ಕೋಟಿಗಳ ಮೊತ್ತ) ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿವರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಬಿಆರ್‌ಎಸ್ ಉಸ್ತುವಾರಿಗಾಗಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದು.
- ಐ) 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. ಕಂಪನಿಯು



ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಆದೇಶದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಕೇವಲ ಒಂದೈದಾಂಶವನ್ನು ಮಾತ್ರ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ಭರಿಸಿದೆ.

ಈ ಮೇಲಿನ ಗಮನಗಳು ನಮ್ಮಿಂದ ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ನಿಜವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತವಾದ ವೀಕ್ಷಣೆಯ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಇತರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ವರದಿ:

- 1) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143 ರ ಉಪ ಕಲಂ (II) ರ ಮೇರೆಗೆ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರುಗಳ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2016 (“ಆದೇಶ”) ರ ಅನುಸಾರ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನ್ವಯವಾಗುವಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅನುಬಂಧ-ಎ ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ್ದೇವೆ.
- 2) ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 (3) ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:
 - ಎ) ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.
 - ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ನಾವು ದಾಖಲೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ, ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.
 - ಸಿ) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.
 - ಡಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು, ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 133 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ) ನಿಯಮಗಳು 2014 ರ ಕಲಂ 7 ಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೇಖಾಮಾನ ದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ.
 - ಇ) 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 ಕಲಂ (ಎ) ಮತ್ತು (ಬಿ) ಮತ್ತು ಅದೇ ಶಾಖೆಯ ಉಪಶಾಖೆ (2) ರ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ, ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 164 ರ ಉಪ ಶಾಖೆ (2) ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
 - ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಹತೆ ಮತ್ತು ಇಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅನುಬಂಧ-ಬಿ ಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ನೋಡುವುದು; ಮತ್ತು
 - ಜಿ) ಕಂಪನಿಗಳ (ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಪರಿಶೋಧಕರ) ನಿಯಮಗಳು 2014 ರ ನಿಯಮ 11 ರ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಬೇಕಾದ ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ, ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಲಾದ ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ
 - I. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರುವ ಬಾಕಿ ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದೆ – ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 29 ನ್ನು ನೋಡುವುದು.
 - II. ಕಂಪನಿಯು ನಷ್ಟವನ್ನುಂಟು ಮಾಡಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ದೀರ್ಘಕಾಲೀನ ಒಪ್ಪಂದ ಹಾಗೂ ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.



-
-
- (i) ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣದ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತಾ ನಿಧಿಯ (ಹಣದ) ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 3) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಶಾಖೆ 143(5) ರನ್ವಯ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಜಾರಿ ಮಾಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿದ ವರದಿಯನ್ನು "ಅನುಬಂಧ ಸಿ" ಎಂದು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್
ನೋಂದಣಿ ಸಂ.101118W

ಸಹಿ/-
ಎಸ್. ಬಿ. ಪಾಗದ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.: 206124

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ :
5ನೇ ನವಂಬರ್, 2016.



ಅನುಬಂಧ ಎ :

ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸ್ವತಂತ್ರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುಬಂಧಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವರದಿ :

- (i) (ಅ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಎಲ್ಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಸವಕಳಿಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಉನ್ನತೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿರುವ ಕುರಿತು ಕಂಪನಿಯು ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.
- (ಬ) ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲವೆಂದು 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 ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ.
- (ಕ) 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. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಇನ್ನುಳಿದ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ಮೂಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.
- (ii) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಷಕ್ಕೊಂದಾವರ್ತಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯವರಿಂದ ವಿಭಾಗಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ವಸ್ತು ಪರಿಣಾಮಗಳಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ವರದಿಯು ನಮ್ಮ ಪುನರಾವಲೋಕನಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.
- (iii) ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿಭಾಗ 189 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಣೆಯಾಗುವ ದಾಖಲಾತಿ ಪುಸ್ತಕದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿ, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಸೀಮಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಹಭಾಗಿತ್ವ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲವನ್ನು (ಸುರಕ್ಷಿತ ಅಥವಾ ಅಸುರಕ್ಷಿತ) ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (iv) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಾಯ್ದೆಯ 185 ಮತ್ತು 186 ಅವಕಾಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (v) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ತೆರನಾದ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿಲ್ಲ 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.



(vi) ಕಂಪನಿಯು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 148(1) ರ 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 ಪರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡಿಲ್ಲ.

(vii) (ಅ) ಸಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಿವಾದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳಾದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಂದ ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ತಗಲುವ ಇನ್ನಿತರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಆಯಾ ಸೂಕ್ತ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದೆ. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ, ನೌಕರರ ರಾಜ್ಯ ವಿಮಾ, ಅಬಕಾರಿ ಸುಂಕ ಮತ್ತು ಕಸ್ಟಮ್ಸ್ ಸುಂಕಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಮಾಹಿತಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಮೇರೆಗೆ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ನಿರ್ವಿವಾದ ಮೊತ್ತವು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ, ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ;

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿವರ	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅವಧಿ
1	ಹಣಕಾಸು ಕಾಯ್ದೆ, 1994	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	0.03	ಫೆಬ್ರುವರಿ 2013 ರಿಂದ ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2014
2	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ	0.13	ಅಗಸ್ಟ್ 2003 ರಿಂದ ಅಗಸ್ಟ್ 2015
3	ಕರ್ನಾಟಕ ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2003	ಕಾಮಗಾರಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಕಿ	1.67	ನವೆಂಬರ್ 2012 ರಿಂದ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2015

(ಬ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ವಿವಾದದಲ್ಲಿರುವ ಸಂದಾಯವಾಗದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿವರ	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ	ವಿವಾದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೇದಿಕೆಯ ಹೆಸರು
1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	ಖರ್ಚಿನ ನಿರಾಕರಣೆ	5.8	2005-06	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ, ಬೆಂಗಳೂರು.
2	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	ಖರ್ಚಿನ ನಿರಾಕರಣೆ	2.54	2006-07	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ, ಬೆಂಗಳೂರು.



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿವರ	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ	ವಿವಾದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೇದಿಕೆಯ ಹೆಸರು
3	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	ಖರ್ಚಿನ ನಿರಾಕರಣೆ	0.73	2007-08	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ನ್ಯಾಯಾಧೀಕರಣ, ಬೆಂಗಳೂರು.
4	ಕರ್ನಾಟಕ ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2003	ಸಿ ಫಾರ್ಮ್ ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು	6.75	2005 ರಿಂದ 2010	ಎಸಿಸಿಟಿ (ಎನ್‌ಫೋರ್ಸ್‌ಮೆಂಟ್)
5	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	ಖರ್ಚಿನ ನಿರಾಕರಣೆ	162.13	2011-12	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಆಯುಕ್ತರು (ಮನವಿ), ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

(viii) ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲಗಳ/ಎರವಲುಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಡಿಬೆಂಚರ್ ಹೊಂದಿರುವವರಿಗೆ ಬಾಕಿಯ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲೋಪವೆಸಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳ ಅಥವಾ ಎರವಲುಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೋಪವೆಸಗಿದೆ. ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತಹ ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದ ಕಂತುಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತಹ ಆದರೆ ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೂ ಮೊದಲು ಪಾವತಿಸಿದ ಕಂತುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಾಲಗಾರರ ಹೆಸರು	ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ (ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ) ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಬಾಕಿಯ ಅವಧಿ (ವಿಳಂಬ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ	6.14	126
2	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ	5.87	18
3	ಪವರ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	26.62	65
4	ಪವರ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	6.75	34

(ix) ಕಂಪನಿಯು ಆರಂಭಿಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆ ಅಥವಾ ಇನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು (ಸಾಲಗಳ ಸಹಿತವಾಗಿ) ಹಣವನ್ನು ಶೇಖರಿಸಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆಯೋ ಅವುಗಳಿಗಾಗಿಯೇ ಬಳಸಲಾಗಿದೆ.

- (x) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು/ನೌಕರರುಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಎಸಗಿದ ವಂಚನೆಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ/ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವಂಚನೆಯ ಸ್ವರೂಪ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ
ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ - ನೌಕರರಿಂದ	ರೂ. 31,17,916

- (xi) ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಶಾಖೆ 197 ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- (xii) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು “ನಿಧಿ ಕಂಪನಿ” ಯಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಪ್ಯಾರಾ 3 (xii) ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- (xiii) 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.
- (xiv) 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. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ರೂ. 226.96 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತದ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಪಡೆದ ಅಷ್ಟೇ ಮೊತ್ತದ ನಿಧಿಗೆ ಸಮನಾಗಿ ನೀಡಿದೆ.
- (xv) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ನಗದುರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ.
- (xvi) ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಜರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯ್ದೆ 1934 ರ ಶಾಖೆ 45-1ಎ ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿಗೊಳ್ಳುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್
ನೋಂದಣಿ ಸಂ.101118W

ಸಹಿ/-
ಎಸ್. ಬಿ. ಪಾಗದ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.: 206124

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ :
5ನೇ ನವಂಬರ್, 2016.



ಅನುಬಂಧ - ಬಿ:

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ("ಕಾಯ್ದೆ") ರ ಶಾಖೆ 143 ಉಪಶಾಖೆ 3 ರ ಕಲಂ (i) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಮೇಲೆ ವರದಿ:

ನಾವು 31.03.2016 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 ಶಿಫಾರಸಿನಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ, ಎರಡೂ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಮತ್ತು ಇವೆರಡನ್ನೂ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ನೀಡಿದ್ದು ಇವುಗಳಿಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿದ್ದೇವೆ. ಆ ಗುಣಮಟ್ಟ 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.

ಕೆಳಗಿನ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆಯ ಪ್ರಾಯೋಗಿಕ ವಿವರಿಸಲಾದ ವಿಷಯವೇನೆಂದರೆ, ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಸೂಕ್ತವಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಪಡೆಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.



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 ಯಾವುವೆಂದರೆ (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) ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿಯ ಅನಧಿಕೃತ ಸ್ವಾಧೀನ, ಉಪಯೋಗ ಅಥವಾ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗುವಂತೆ ಆಸ್ತಿಯ ಅಳವಡಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆಗೆ ಅಥವಾ ಸಕಾಲಿಕ ಪತ್ತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಹಕ್ಕುನಿರಾಕರಣೆ:

- ಅ) ಕಂಪನಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಗ ಕೈಪಿಡಿಯ ಸೂತ್ರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತದೆ.
- ಬ) 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.
- ಕ) ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಗುರುತಿಸಲಾದ ನಿರ್ಧಾರಿತ ಅಪಾಯಗಳ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಈ ತರಹದ ಅಪಾಯಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವಲ್ಲಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಅಂತಹ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಕಾರ್ಯವೈಖರಿಯ ಅಧಿವಾರು ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು.
- ಡ) ಈ ಮೇಲಿನ ವಿಷಯಗಳ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗೆ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ಹೊರಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅವಶ್ಯಕ ಅಂಶಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾದ ಅಥವಾ ಅವುಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿದ ಮಾನದಂಡಗಳ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಈ ಒಂದು ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು 31.03.2016 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಇಂತಹ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಸೂಕ್ತವಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ನಮ್ಮಿಂದ ಪಡೆಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.



ಕಂಪನಿಯ ನಮ್ಮ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಸ್ವಭಾವ, ಸಮಯ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮಿತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ನಾವು ಮೇಲೆ ವರದಿಸಿದ ಹಕ್ಕುನಿರಾಕರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮತ್ತು ಈ ಹಕ್ಕುನಿರಾಕರಣೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರಿರುವುದರಿಂದ ನಾವು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಯೋಗ್ಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತೇವೆ.

ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೊಂದಣಿ ಸಂ.101118W

ಸಹಿ/-
ಎಸ್. ಬಿ. ಪಾಗದ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.: 206124

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ :
5ನೇ ನವಂಬರ್, 2016.



ಅನುಬಂಧ - ಸಿ:

ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ರವರು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಶಾಖೆ 143(5) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ವರದಿ:

ಎ. ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳು:

1	<p>ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಹಿಂತೆಗೆತಕ್ಕೆ ಆಯ್ಕೆಯಾಗಿದ್ದರೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಂತ ಹಾಗೂ ಪದ್ಧತಿ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಆಸ್ತಿ (ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಭೂಮಿ ಸೇರಿದಂತೆ) ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ (ಬದ್ಧತೆಯುಳ್ಳ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಸಲುಗಳು) ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ವರದಿಯನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.</p>	<p>ಈ ಅಧಿನಿಯಮವು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>						
2	<p>ಯಾವುದಾದರೂ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಉಣ/ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇತ್ಯಾದಿ ಇದ್ದರೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು.</p>	<p>ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಾಲ/ಉಣ/ಬಡ್ಡಿ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>						
3	<p>ಮೂರನೇಯ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಲ್ಲಿರುವ ತಪಶೀಲುಗಳು (ಇನ್ವೆಂಟರಿಸ್) ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಇತರೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸರಿಯಾದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ?</p>	<p>ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮೂರನೇಯ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಲ್ಲಿರುವ ತಪಶೀಲುಗಳ ಸರಿಯಾದ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಥವಾ ಇತರೆ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಡುಗೊರೆಯಾಗಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>						
4	<p>ವರ್ಷವಾರು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ/ಆರ್ಬಿಟ್ರೇಷನ್ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಖರ್ಚು ವೆಚ್ಚಗಳ (ವಿದೇಶಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳೀಯ) ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ / ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿಭಾಯಿಸುತ್ತಿರುವ ತಂತ್ರಗಾರಿಕೆಗಳ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ವರದಿಯನ್ನು ಕೊಡಬಹುದಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಅ) ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾನೂನಾತ್ಮಕ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.</p> <table border="1" data-bbox="799 1547 1385 1709"> <thead> <tr> <th>ಕಂದಾಯ</th> <th>ಕಂದಾಯವಲ್ಲದ</th> <th>ಒಟ್ಟು</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>34</td> <td>242</td> <td>276</td> </tr> </tbody> </table> <p>ಬ) ಒಂದು ಆರ್ಬಿಟ್ರೇಷನ್ ಪ್ರಕರಣವು ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಸಿವಿಲ್ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಅದು ನಿರ್ಧಾರಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.</p>	ಕಂದಾಯ	ಕಂದಾಯವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	34	242	276
ಕಂದಾಯ	ಕಂದಾಯವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು						
34	242	276						



	<p>ಕ) ಕಂಪನಿಯು ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಕ್ರೋಢೀಕರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಡ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಉಸ್ತುವಾರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಗೊಳಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. (ಈ ಮೇಲಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಮಗೊದಗಿಸಿದ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ).</p>
--	---

ಬ) ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

ಎ	<p>ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ದಕ್ಷತೆಯ ಕುರಿತು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿರೂಪಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಒಂದು ವೇಳೆ ಅಳವಡಿಸಿರದಿದ್ದರೆ ಎಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೆಂದು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.</p>	<p>ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಸಮರ್ಥವಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಕೆಲಪ್ರದೇಶಗಳ ವಸೂಲಾತಿಯ ಉನ್ನತೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಕೆಲದಿನಗಳ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿರೂಪಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಲ್ಲ ಡಿಟೆಸಿ/ಎಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಮೀಟರ್ ಮಾಪನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಎಲ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಮೀಟರ್ ಮಾಪನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಖಾಧಿಕಾರಿ/ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಅವಧಿವಾರು ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
ಬಿ	<p>ಉತ್ಪಾದನೆ, ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣ ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಂದಾಯಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಕರಣವನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.</p>	<p>ಅವಧಿವಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಂದಾಯಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಕರಣವನ್ನು ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ನಮ್ಮಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p>
ಸಿ	<p>ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಎಸ್ ಇ ಆರ್ ಸಿ) ರವರು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಎಫ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎ.) ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ?</p>	<p>ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚದ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯವರು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ದರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮರಳಿ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. (ಅಕ್ಟೋಬರ್ 2015 ರಿಂದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2015 ರವರೆಗೆ 9 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ನಂತೆ ಮತ್ತು ಜನೆವರಿ 2016 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರ ವರೆಗೆ 5 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್ ನಂತೆ).</p>
ಡಿ	<p>ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಎಷ್ಟು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿ ಅನುದಾನಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ</p>	<p>ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯವರ ದಿನಾಂಕ 23.04.2015 ರ ಆದೇಶದಂತೆ 2008-09 ರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ</p>



	<p>ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಎಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ? ಇದನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೇ?</p>	<p>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).</p> <p>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 ಬಾಕಿಯ ಎದುರು ಹೊಂದಾಣಿಸಿದೆ.</p>
ಇ	<p>ಒಂದು ವೇಳೆ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿದ ಘಟಕದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯು ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಅಥವಾ ಭಾಗಶಃ ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಿದ್ದರೆ, ಎಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ದತ್ತಾಂಶ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ವಿಧದಲ್ಲಿ ಆಗಿದೆ, ಯಾವ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ಮಾರಾಟ, ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಮಾಹಿತಿ, ವೇತನ ಪಟ್ಟಿ, ತಪಶೀಲು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಗಣಕೀಕೃತಗೊಳಿಸಿದೆಯೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಮಾಹಿತಿ/ತಂತ್ರಾಂಶ/ಯಂತ್ರಾಂಶದ ಸರಿಯಾದ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆಯೇ? ನಿರ್ಣಯಿಸಿ ವರದಿ ಮಾಡುವುದು.</p>	<p>ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗಣಕೀಕೃತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಕೈಯಾರೆ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಒಂದು ಯೋಗ್ಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಭದ್ರತಾ ದೃಷ್ಟಿಕೋನದಿಂದ ನೋಡಿದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್ ವು ಅಷ್ಟೊಂದು ಸುರಕ್ಷಿತ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವಲ್ಲ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಇಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ನಿರತವಾಗಿದೆ. ಮಾಹಿತಿ/ತಂತ್ರಾಂಶ/ಯಂತ್ರಾಂಶದ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ಔಪಚಾರಿಕವಾಗಿ ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>



ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ರ ಪ್ರಕಾರ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯು ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5) ಅಥವಾ 139(7) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೇಮಿಸಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಭರವಸೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪುಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು 05.11.2016ರ ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6) (ಎ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪುಗಳ 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. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 31.8 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಟೀಕೆಗಳ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳ ಪ್ರತಿಫಲವಾಗಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪುಗಳ ಪರಿಷ್ಕೃತಿಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6)(ಬಿ) ರಂತೆ ತಯಾರಿಸಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಿನ ಟೀಕೆಗಳು ಅಥವಾ ಪೂರಕ ವರದಿಯನ್ನು ನಾವು ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-

(ಆರ್. ನರೇಶ)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು,

(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 10.11.2016



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
ಎ	ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
1	ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ			
	ಎ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	3	9,34,48,78,000	7,075,278,000
	ಬಿ) ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	4	(15,29,86,90,428)	(11,56,35,49,633)
	ಸಿ) ಅಧಿಪತ್ರ ಪರವಾಗಿ ಹಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ		-	-
			(5,95,38,12,428)	(4,48,82,71,633)
2	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ		47,41,00,080	2,04,40,00,080
3	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5	12,71,05,74,224	14,56,23,01,215
	ಬಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ದಾಯಿತ್ವಗಳು(ನಿವ್ವಳ)		-	-
	ಸಿ) ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6	5,24,76,37,770	5,49,55,73,175
	ಡಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	7	67,03,67,159	60,85,13,533
			18,62,85,79,153	20,66,63,87,923
4	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	8	3,21,13,71,414	1,57,50,19,977
	ಬಿ)ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	9	40,03,19,47,856	33,07,50,09,679
	ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	10	16,86,10,12,439	11,53,98,74,836
	ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	11	18,10,02,041	16,93,36,581
			60,28,53,33,750	46,35,92,41,073
		ಒಟ್ಟು	73,43,42,00,555	64,58,13,57,443



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

1	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
ಬಿ	ಆಸ್ತಿಗಳು			
1	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	ಎ) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(1) ಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು	12	16,00,04,22,408	13,40,85,61,227
	(2) ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(3) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	12	3,50,60,81,826	2,84,31,19,834
	(4) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು		-	-
	(5) ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಸ್ತಿರಾಸ್ತಿಗಳು	29.9	-	-
			19,50,65,04,234	16,25,16,81,061
	ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	13	15,96,39,864	15,96,39,864
	ಸಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	30.9	-	-
	ಸಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14	1,88,14,61,677	2,60,48,57,932
	ಡಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	4,32,30,43,535	4,48,95,74,196
			25,87,06,49,310	23,50,57,53,053
2	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	16	-	-
	ಬಿ) ತಪಶೀಲುಗಳು	17	1,38,15,13,822	1,04,87,09,205
	ಸಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	18	18,02,89,34,793	18,25,23,89,065
	ಡಿ) ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು	19	80,01,23,783	87,30,10,559
	ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	20	9,74,69,712	9,39,29,323
	ಎಫ್) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	27,25,55,09,135	20,80,75,66,238
			47,56,35,51,245	41,07,56,04,390
	ಒಟ್ಟು		73,43,42,00,555	64,58,13,57,443

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಮೆ|| ಪಿ.ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಎಫ್.ಆರ್. ಎನ್ 101118 ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ಸಹಿ/-

ಸಿ.ಎ. ಶಂಕರ ಪಾಗದ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 206124

ಸಹಿ/-

(ಎಸ್.ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ)

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-

(ರಾಜಪ್ಪ)

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-

(ಎ.ಎನ್. ಮಂಜುನಾಥ)

ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ :05-11-2016



31.03.2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015
			ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
1	ಕಂದಾಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ	22	55,20,79,79,095	48,51,58,13,983
2	ಇತರ ಆದಾಯ	23	91,45,65,197	39,16,76,319
3	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)		56,12,25,44,292	48,90,74,90,302
4	ವೆಚ್ಚಗಳು			
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	47,22,14,93,049	37,85,58,52,868
	ಬಿ) ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚ	26	4,06,12,97,846	3,48,42,71,642
	ಸಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	25	4,83,12,72,712	4,55,45,86,051
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	27i	1,06,30,45,620	99,05,34,821
	ಇ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	27ii	1,64,37,77,829	1,71,96,08,558
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ		58,82,08,87,056	48,60,48,53,940
5	ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (3-4)		(2,69,83,42,764)	30,26,36,362
6	ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು	28a	1,02,90,00,000	-
7	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (5 ± 6)		(3,72,73,42,764)	30,26,36,362
8	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	28b	-	-
9	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (7 ± 8)		(3,72,73,42,764)	30,26,36,362



31.03.2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015
			ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
10	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ			
	ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ		-	-
	ಬ) (ಕಳೆಯಿರಿ)- ಎಂ.ಎ.ಟಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್		-	-
	ಸಿ) ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ		-	-
	ಡಿ) ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ		-	-
	ಇ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ		-	-
11	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (9+10)		(3,72,73,42,764)	30,26,36,362
12	ರೂ. 10ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ			
	(ಎ) ಮೂಲ ಮತ್ತು ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ	30	(4.49)	0.43

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಮೆ|| ಪಿ.ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಎಫ್.ಆರ್. ಎನ್ 101118 ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ಸಹಿ/-
ಸಿ.ಎ. ಶಂಕರ ಪಾಗದ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 206124

ಸಹಿ/-
(ಎಸ್.ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ರಾಜಪ್ಪ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಎ.ಎನ್. ಮಂಜುನಾಥ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ :05-11-2016



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣ				
1-1	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚೆ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ (ನಷ್ಟ)	(3,72,73,42,764)		30,26,36,362	
1-2	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	1,06,30,45,620		99,05,34,821	
1-3	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	2,80,54,301		(9,29,03,218)	
1-4	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ನಷ್ಟ	48,57,296		9,73,895	
1-5	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	(51,552)		(12,25,043)	
1-6	ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	4,06,12,97,846		3,48,42,71,642	
1-7	ಗಳಿಕೆರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	13,11,78,175		17,38,14,535	
1-8	ಬೋನಸ್/ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	8,91,07,932		2,73,60,637	
1-9	ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	64,58,86,810		73,54,46,208	
1-10	ಸಾಮಗ್ರಿ ದರಗಳ ಏರಿಳಿತ ಜಮೆ	(77,98,031)		18,12,62,900	
1-11	ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	1,55,98,011		1,38,54,400	
	ವ್ಯವಹರಣೆಯ (ಲಾಭ / ಹಾನಿ) ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಮುಂಚೆ		2,30,38,33,644		5,81,60,27,139
2	ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ				
2-1	ತಪಶೀಲು	(33,28,04,617)		(7,05,05,197)	
2-2	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	19,53,99,971		(1,57,86,99,898)	
2-3	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	(35,40,389)		(5,31,22,42,816)	



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
2-4	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	72,33,96,255		(47,98,74,694)	
2-5	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	(6,46,54,45,340)		(68,94,87,364)	
2-6	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	16,65,30,661		46,39,92,301	
2-7	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಪಾವತಿಗಳು	6,95,69,38,177		79,06,19,604	
2-8	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	4,45,49,64,686		(45,00,91,987)	
2-9	ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	(24,79,35,405)		37,64,98,354	
2-10	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	1,16,65,460		1,21,076	
2-11	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	6,18,53,626		10,07,83,188	
	ಒಟ್ಟು		5,52,10,23,085		(6,84,88,87,433)
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನೆ ಹೂಡಿಕೆ		7,82,48,56,729		(1,03,28,60,294)
3	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದುಚಲಾವಣೆ				
3-1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು ಸೇರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	(6,25,03,33,617)		(4,59,15,01,790)	
3-2	ಬಂಡವಾಳವೆಚ್ಚ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ	66,29,61,992		1,18,93,32,732	
3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	8,52,615		45,17,628	
3-4	ಚಾಲ್ತಿಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದು	-		54,60,136	



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ		(5,58,65,19,010)		(3,39,21,91,294)
4	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ.				
4-1	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ವಿತರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	69,97,00,000		49,15,00,000	
4-2	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	11,05,20,92,206		12,67,59,00,000	
4-3	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	(12,90,38,19,197)		(6,20,16,30,045)	
4-4	ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	1,26,95,02,832		94,29,64,002	
4-5	ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	(37,53,927)		19,94,234	
4-6	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	1,63,63,51,437		87,16,05,598	
4-7	ಹಣಕಾಸಿನ ಖರ್ಚುಗಳು	(4,06,12,97,846)		(3,48,42,71,642)	
	ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು / (ಉಪಯೋಗಿಸಿದ) ಹೂಡಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ		(2,31,12,24,495)		5,29,80,62,147
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)		(7,28,86,776)		87,30,10,559
5	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		87,30,10,559		-
6	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು		11,53,13,415		16,25,70,047



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
7	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ 3 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ		40,17,30,841		50,34,25,335
8	ಮೂಲ ಪರಿಪಕ್ವತೆ ಹೊಂದುವ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ		28,30,79,527		20,70,15,177
			80,01,23,783		87,30,10,559

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಮೆ|| ಪಿ.ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಎಫ್.ಆರ್. ಎನ್ 101118 ಡಬ್ಲ್ಯೂ

ಸಹಿ/-

ಸಿ.ಎ. ಶಂಕರ ಪಾಗದ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 206124

ಸಹಿ/-

(ಎಸ್.ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ)

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-

(ರಾಜಪ್ಪ)

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-

(ಎ.ಎನ್. ಮಂಜುನಾಥ)

ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ :05-11-2016



ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
<p align="center">1</p>	<p>ಕಾರ್ಪೊರೇಟ ಮಾಹಿತಿ</p> <p>ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 30 ಎಪ್ರಿಲ್ 2002 ರಂದು ಪಬ್ಲಿಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೆಂದು ಕಂಪನಿಗಳ ರಜಿಸ್ಟರ ಬೆಂಗಳೂರವರಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.</p> <p>ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯು U31401KA20025GC030437 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ ಜೂನ್ 1, 2002 ರಿಂದ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿತು ಕಂಪನಿಯ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿಯು ಪಿ.ಬಿ.ರೋಡ ನವನಗರ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-580025 ರಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕದ ಏಳು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ 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.</p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಾಗಿದೆ.</p>
<p align="center">2.1</p>	<p>ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳ ಮೂಲತತ್ವ ಮತ್ತು ಅವಯವ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ (ಭಾರತ ಜಿಎ ಎ ಪಿ) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಮ್ಮತಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ತತ್ವಗಳ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.ಕಂಪನಿಯು ಈ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಂಡರ್ಡ್) ನಿಯಮಾವಳಿ 2006 (ಮಾಹಿತಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ) ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನಿಭಂದನೆಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 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 ಪರಿಗಣಿಸುವುದರಿಂದಾ ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಅವೆಲ್ಲವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
<p align="center">2.2</p>	<p>ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ.</p> <p>ಭಾರತೀಯ ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವಂತೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪ್ರಭಾವಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೂ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಮಂಜಸವಾದ ಮತ್ತು ವಿವೇಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸುವ ಇಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳ ನಿಜವಾದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳಿಗೆ ಭಿನ್ನವಾಗುತ್ತವೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.3	<p>ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ</p> <p>ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ. (ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ದರಪಟ್ಟಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಿದೆ).</p>
2.4	<p>ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು (ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿಯ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ)</p> <p>ನಗದು, ನಗದು ಕೈಹಣ ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಬೇಡಿಕೆ ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳಾಗಿದ್ದು (ಗಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳು ಅಥವಾ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾಗುವ ಮೂಲ ಅವಧಿಯದ್ದಾಗಿರುವ), ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚು ದ್ರವ ಹೂಡಿಕೆಗಳಾಗಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ನಗದೀಕರಿಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಅಂತಹ ಮಹತ್ವಪೂರ್ಣ ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅಪಾಯ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
2.5	<p>ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ವರದಿ</p> <p>ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 3 ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದಂತೆ, ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರೋಕ್ಷ ವಿಧಾನದ ಮೂಲಕ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
2.6	<p>ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು</p> <p>2.6.1 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ/ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅರ್ಜಿತ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಿಸಲು ತಗಲುವ ಬೆಲೆಯಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ. ಉಗ್ರಾಣದಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರ ಬೀಳುವ ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಹೊರ ಹೊಮ್ಮುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಮೌಲಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವ ಹಂತದವರೆಗೆ ತಗಲುವ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>2.6.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.6.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿರುವ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದು, ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.6.4 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮಾನದಂಡ 12 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಳೆದಿದೆ.</p> <p>2.6.5 ಕಳಚಿತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ. ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ದರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಮೌಲಿಕರಿಸಿದೆ.</p> <p>2.6.6 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು</p> <p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರಬೀಳುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ದರದಂತೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಒಟ್ಟು ಟರ್ನಕಿ ಮತ್ತು ಬಾಗಶಃ ಟರ್ನಕಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆಯೂ ಅದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ದರಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ.</p>

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
<p>2.7</p>	<p>ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ</p> <p>2.7.1 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್-7/25(5)/2003-ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004 ರ ಆಧಾರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ : 29.03.2006 ರ ಅನ್ವಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ರೇಖಾ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ (ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ) ಹಾಗೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಟ್ಯಾರಿಪ್ ನಿಯಮ 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.2 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್-7/25(5)/2003-ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004 ರ ಆಧಾರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ 29.03.06 ರ ಅನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ದರ ನಿಯಮಗಳು 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪುನಃ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.3 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.4 ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.5 ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿರುವ ರೂ. 500 ಅಥವಾ 500 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಇರುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಆಸ್ತಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಪೂರ್ತಿಯಾಗಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನೇ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.5000 ಮೊತ್ತಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ)</p> <p>2.7.6 ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>2.7.7 ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ತಿಂಗಳಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>(i) ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೆ ಪೂರ್ತಿ ತಿಂಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>(ii) ಕಳಚಿದ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ತಿಂಗಳ ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>2.8</p>	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು</p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು ವಿವಿಧ ಎಲ್ . ಟಿ ಹೆಚ್. ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ ಮಾರಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
<p>2.9</p>	<p>ಆದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ : ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟ</p> <p>ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಟವಾಡೆಯಾದ ಕೂಡಲೆ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಪ್ರಮುಖ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಖರೀದಿದಾರನಿಗೆ ವರ್ಗವಾದ ನಂತರ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುವ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರ ರಿಯಾಯತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟವನ್ನು ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಸೇವೆಗಳ ಆದಾಯ</p> <p>ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯವನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗಿರುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆದಾಯವು ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಂದಾಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯು ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಇಂಧನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕನಿಯ ಕಂದಾಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿ ದರದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.10</p>	<p>ಇತರೆ ಆದಾಯ</p> <p>ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬ್ಯಾಂಕು ರೇವಣೆ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ</p> <p>ಲಾಭಾಂಶದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಚಿತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ</p> <p>ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಾತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.</p>
<p>2.11</p>	<p>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ರಫ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು</p> <p>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಅಂಟಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು/ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳ್ಳುವ ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ, ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲೇಬೇಕು ಎನ್ನುವ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಅನುದಾನವನ್ನು ಸವಕಳಿಯುತ ಆಸ್ತಿಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆಯುವದರೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು. ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯಮವು ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಅನುಭವಿಸಿದ ನಷ್ಟದ ಪರಿಹಾರವೆಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ಸಂಗತಿ ಎಂದು ಆ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಬಹುದು (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (ಎಎಸ್-5) ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿಗಳ ಅಂಶಗಳುಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು). ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರದ ಸಹಾಯಧನ ಹೂಡಿಕೆಗಳಂತಹ ಪ್ರೊಮೋಟರ್ಸ್ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ರಿಯಾಯತಿ ದರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ವೇಳೆ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ನಾಮ ಮಾತ್ರ</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರ ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಸರಿದೂಗಿಸುವಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.12</p>	<p>ಹೂಡಿಕೆಗಳು</p> <p>ಹೂಡಿಕೆಗಳಿಂದ (ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಲಾಭಾಂಶ ಕಡಿಮೆ ಅಥವಾ ಇಳಿಮುಖವಾದ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳ (ಹೂಡಿಕೆ) ವೆಚ್ಚವು, ದಳ್ಳಾಳಿ ಶುಲ್ಕದಂತಹ ಸ್ವಾದೀನ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳ (ಹೂಡಿಕೆ) ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಷ್ಕರ್ಷಿಸಿ ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನಾಧರಿಸಿ (ಅನ್ವಯವಾದಲ್ಲಿ) ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳ (ಹೂಡಿಕೆ) ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಡಿಮೆ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಗೆ ಕಾರಣಗಳು ದುರ್ಬಲ ಆಸ್ತಿ (ಸ್ವತ್ತು)ಯ ನೀತಿಯಿಂದ ತಿಳಿದು ಬರುತ್ತವೆ.</p>
<p>2.13</p>	<p>ಎ. ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು</p> <p>ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರ ಲಾಭವನ್ನು ನೌಕರನ ಸೇವೆಯಿಂದ ಬರುವ ವರಮಾನ, ಸಾಮಾಜಿಕ ಭದ್ರತಾ ಕೊಡುಗೆ, ವರ್ಷದ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಬರಬಹುದಾದಂತಹ (ವಾರ್ಷಿಕ ಪೂರ್ಣ ವೇತನ ರಜೆ ಯಂತಹ) ಸಾಂದರ್ಭಿಕ ರಜಾ ಪರಿಹರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳುಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಸೇವೆಯ ಕೊನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ ದೊರೆಯುವ ಇನಾಮು (ಬೋನಸ್) ಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಕೂಲಂಕುಶವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಬಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆ</p> <p>ದಿನಾಂಕ 01.04.2006 ರಂದು ಅಥವಾ ತದನಂತರ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ/ಸೇರ್ಪಡುವ ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಹೊಸದಾಗಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಅಂಶದಾಯಿ ಕೊಡುಗೆ (ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್) ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಮೂಲವೇತನ ಹಾಗೂ 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 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ/ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವಂತಿಗೆ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಉದ್ಭವವಾಗುವ ಪ್ರತಿಫಲಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯದ ಪಿಂಚಣಿ ಟಾಯರ್-1 ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಜಮೆ ಮಾಡಬೇಕು.</p> <p>ಪಿಂಚಣಿ ಪದ್ಧತಿಯ ಟಾಯರ್-1 ರ ಸಾಮಾನ್ಯ 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 ಮಾಶಾಸನವು ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಪತ್ತಿನ ಶೇ 80 ರಷ್ಟು ಇರಲೇಬೇಕು.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಸಿ. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆ</p> <p>ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಎಸ್ಕಾಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಆಕ್ಟಿವಿಟಿ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಷನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31.05.2002 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರದಾರರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದಾಗ ಅವರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನದ ಪಾವತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್ ವಹಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.</p> <p>(i) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು</p> <p>ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನೌಕರರು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟು, ನೌಕರರು ನೀಡಲ್ಪಟ್ಟ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿಯಿಲ್ಲದ ಹಣದ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ನೀರಿಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪ್ರಯೋಜನಗಳು ನೌಕರರು ಸಂಬಂಧಿತ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ನಂತರ ಹನ್ನೆರಡು ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಹಾಗೂ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಈ ತರಹದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಅ) ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ನೌಕರರು ತಮ್ಮ ಅರ್ಹತೆಯನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದ ಪರಿಹಾರದ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಮಾಡಿದಾಗ.</p> <p>ಬ) ಸಂಗ್ರಹವಾಗದ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ ಸಂಭವಿಸಿದಾಗ</p> <p>(ii) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು;</p> <p>ಆಯುಷ್ಯಯು 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.</p>
2.14	<p>ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆ</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ಕಾರ್ಯ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಭಾಗಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಕೆಯ ನಿಯಮಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>
2.15	<p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ</p> <p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಡೈಲ್ಯೂಟೆಡ್ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು ಅಥವಾ ಆದಾಯಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಯಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಾಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾರಿ ಮಾಡುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳು ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆ ಮಾಡಿದಾಗ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗುವುದಾದರೆ ಮಾತ್ರ ಅವುಗಳನ್ನು ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ನ್ಯಾಯೇಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಅಂದರೆ ಬಾಕಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯ) ಜಾರಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು/ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಬೋನಸ್ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಸರಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
	<p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ಷೇಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.16</p>	<p>ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ.</p> <p>ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಸ್ವಿಕಾರಾರ್ಹ ಅನುಕೂಲಗಳ ಅಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವೇ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ.</p> <p>ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿನ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಿಗುವ ಭವಿಷ್ಯತ್ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭ ಗಳಿಕೆಗಾಗಿ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅನ್ವಯ ಪಾವತಿಸುವ ಕನಿಷ್ಠ ಪರ್ಯಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಪಾವತಿಸುವಂತಹ ಮನವರಿಕೆ ಪುರಾವೆಗಳು ಕಂಡು ಬಂದಲ್ಲಿ ಇದನ್ನು ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಂತೆಯೇ ಮ್ಯಾಟ್‌ನ್ನು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಭವಿಷ್ಯತ್ ಆರ್ಥಿಕ ಲಾಭಗಳು ಕಂಪನಿಗೆ ದೊರಕುವ ಸಂಭವನಿಯತೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಅಡಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಆಸ್ತಿಯಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಒಂದು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹುಟ್ಟಿಕೊಂಡು ಮುಂದಿನ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ತರವಾಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಾವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಆದಾಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ದೊರಕುವ ನಿಶ್ಚಿತತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಅಂತಹ ಇತರೆ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ.</p> <p>ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಆಡಳಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸುವ ಆದಾಯ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಗೆ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ಬದ್ಧವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕೈಗೊಂಡಿರುವವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಅಥವಾ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	ಅದರಂತೆ, ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 82.12 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿದಿದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ವಿವೇಚನೆಯುಳ್ಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಭ್ಯಾಸದ ಕಾರಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
2.17	<p>ಸಂಶೋಧನೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು.</p> <p>ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಶುಲ್ಕಗಳನ್ನೂ ಸಹ ಉತ್ಪಾದಿಸಲಾದ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಯಲ್ಲಿ ಬಳಸಲಾದ ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಬೆಲೆ ನಿಷ್ಕರ್ಷಿಸಿ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲು ಉತ್ಪಾದಿಸುತ್ತಿರುವ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚವು ಸಮಂಜಸ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚರಾಸ್ತಿಗಳ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಗೋಸ್ಕರ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
2.18	<p>ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</p> <p>ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಿಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಲಭ್ಯತೆಯು ಅವಶ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒಂದು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಿ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಪ್ರಸ್ತುತ ಋಣದಿಂದ ಹೊರ ಬೀಳುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಹತ್ತಿರವಿದ್ದಾಗ ಅಥವಾ ಎಲ್ಲಿ ನಂಬಲರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದಾಗ ಅಲ್ಲಿ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.</p>
2.19	<p>ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳ ಅವಕಾಶ</p> <p>ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ನಿಜವಾಗಿ ಉಳಿದಿರುವ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಸಂಗತಿಗಳ ಆಧಾರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p>
2.20	<p>ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು</p> <p>ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಕಲಂ 78(2) ರನ್ವಯ ಭದ್ರತಾ ವಿಮೆ ಕಂತು ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಮರುಕೊಳ್ಳುವಿಕೆ (ಬಿಡುಗಡೆಯಾಗುವ) ವಿಮೆ ಕಂತುಗಳನ್ನು ಭದ್ರತಾ ವಿಮೆ ಕಂತುಗಳಲ್ಲಿ ಸಮೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಉಳಿದಂತಹ ಷೇರು ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 : ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.3.2016 ಕ್ಕೆ		31.03.2015 ಕ್ಕೆ	
			ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
3 -1	ಅಧಿಕೃತ	52.301				
	ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		1,00,00,00,000	10,00,00,00,000	1,00,00,00,000	10,00,00,00,000
3 -2	ವಿತರಿಸಲಾದ					
	ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		93,44,87,800	9,34,48,78,000	70,75,27,800	7,07,52,78,000
3 -3	ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ					
	ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ	93,44,87,800	9,34,48,78,000	70,75,27,800	7,07,52,78,000	
	ಒಟ್ಟು		93,44,87,800	9,34,48,78,000	70,75,27,800	7,07,52,78,000

ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು :

(i) ವರದಿಯ ಆರಂಭ ಮತ್ತು ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಮಾಣದ ಸಮನ್ವಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	ಹೊಸ ಸಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ	ಇ.ಎಸ್. ಓ.ಪಿ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
	ಇಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ					
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3 -1-1	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	70,75,27,800	22,69,60,000	-	-	93,44,87,800
3 -1-2	ಮೊತ್ತ ರೂ.	7,07,52,78,000	2,26,96,00,000	-	-	9,34,48,78,000
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3 -1-3	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	70,75,27,800	-	-	-	70,75,27,800
3 -1-4	ಮೊತ್ತ ರೂ.	7,07,52,78,000	-	-	-	7,07,52,78,000



(ii) 5 % ಕೂ ಹೆಚ್ಚು ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರುದಾರರ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇರು ದರ್ಜೆ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.3.2016 ಕ್ಕೆ		31.03.2015 ಕ್ಕೆ	
			ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯ % ಷೇರುಗಳು
3-2-1	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ		93,44,87,800	99.99%	70,74,77,800	99.99%

ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
4 -1	ಎ) ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಪ್ರಿಮಿಯಂ ಖಾತೆ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಷೇರುಗಳ ಮೇಲೆ ನೀಡಿದ ಪ್ರಿಮಿಯಂ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		- - -	- - -
4 -2	ಬಿ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಅಧಿಕೃತ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	56.610	44,52,07,589 (77,98,031)	26,39,44,689 18,12,62,900
4 -3	ಸಿ) ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ- ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಸೇರಿಸು/ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	52.307, 52.308	(11,54,30,724) - (11,54,30,724)	(11,54,30,724) - (11,54,30,724)
4 -4	ಡಿ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕೃತ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದ ಲಾಭ / ನಷ್ಟ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		(11,89,33,26,498) (3,72,73,42,764) (15,62,06,69,262)	(12,19,59,62,860) 30,26,36,362 (11,89,33,26,498)
ಒಟ್ಟು			(15,29,86,90,428)	(11,56,35,49,633)

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಪುನರ್ ವಿಂಗಡನೆಯ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕೆಲವೊಂದು ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯೆಂದು 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: 4ಎ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
4A -1	ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು - ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	55.1, 55.3	10,69,95,84,036	9,07,22,79,879
4A -2	ಕೂಡಿಸಿರಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು		1,78,45,10,301	1,62,73,04,157
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		12,48,40,94,337	10,69,95,84,036

ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ, ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	
			31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
4A -1-1	ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಕೆ	55.1	8,86,73,54,482	7,37,51,18,213
4A -1-2	ಬಿ) ಅನುದಾನ	55.3	3,61,67,39,855	3,32,44,65,823
	ಒಟ್ಟು		12,48,40,94,337	10,69,95,84,036

ಟಿಪ್ಪಣಿ - 5 : ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
5 -1	ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2 ನೋಡಿ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3,53.9	4,10,53,57,231	4,06,16,54,524
		53.3,53.9	-	-
	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ		4,10,53,57,231	4,06,16,54,524
	ಭದ್ರತಾ ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3,53.9	8,10,81,26,744	9,06,76,21,439
		53.3,53.9	49,70,90,249	1,43,30,25,252
			8,60,52,16,993	10,50,06,46,691
ಒಟ್ಟು			12,71,05,74,224	14,56,23,01,215

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (1) ಸುರಕ್ಷಿತ ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಭದ್ರತಾ ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2016 ಕ್ಕೆ		31.03.2015 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
5 -1-1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು- ಸುರಕ್ಷಿತ.			1,48,57,14,275	-	88,57,14,284	-
5 -1-2	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ			67,00,00,000	-	-	-
5 -1-3	ಸ್ವೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ.			1,94,96,42,956	-	3,17,59,40,240	-
5 -1-4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ.						
5 -1-5	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಸಾಲ <u>ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ:</u>			4,10,53,57,231	-	4,06,16,54,524	-
5 -1-5	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆ.			24,80,64,482	-	30,18,01,918	-
5 -1-6	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕವಿಪ್ರನಿಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಗಾಡಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ			7,86,00,62,262	-	8,76,58,19,521	-



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2016 ಕ್ಕೆ		31.03.2015 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
5 -1-7	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿ ಮೂಲಕ ಸರಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ				2,40,06,558		2,78,25,558
5 -1-8	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ : ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ				32,63,21,366		38,07,31,366
5 -1-9	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ - ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಲ				0		15,54,65,108
5 -1-10	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ				14,07,97,325		86,63,93,220
5 -1-11	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸರಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ				46,50,000		-
5 -1-12	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕೇಂದ್ರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ ವಲಯಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲ				1,315,000		26,10,000
	ಒಟ್ಟು			8,10,81,26,744	49,70,90,249	9,06,76,21,439	1,43,30,25,252

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಇತರರು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.150 ಕೋಟಿಗಳ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ರೂ.200 ಕೋಟಿಯ ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ (ರೂ. 29,16,00,000/- ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಚುರಿಟಿಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪಿಕರಿಸಲಾಗಿದೆ)		1,94,96,42,956	3,17,59,40,240
	ಒಟ್ಟು		1,94,96,42,956	3,17,59,40,240

(iii) ಈ ಕೆಳಗಿನವುಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿ ಪಾವತಿಸುವಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿದೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2016 ಕ್ಕೆ		31.03.2015 ಕ್ಕೆ	
		ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.	ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.
5-2	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು			21 ದಿನಗಳು	4,16,60,074
	ಬಡ್ಡಿ	-	-	21 ದಿನಗಳು	1,57,96,109
	ಅಸಲು	-	-	46 ದಿನಗಳು	4,20,00,000
5-3	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು	34 ದಿನಗಳು	6,08,45,867	-	-
	ಬಡ್ಡಿ	34 ದಿನಗಳು	66,54,133	-	-
	ಅಸಲು	65 ದಿನಗಳು	12,07,40,540	-	-
5-4	ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು	126 ದಿನಗಳು	6,12,19,831	-	-
	ಬಡ್ಡಿ	126 ದಿನಗಳು	2,14,797	-	-
	ಅಸಲು	18 ದಿನಗಳು	4,79,16,667	-	-
	ಬಡ್ಡಿ	18 ದಿನಗಳು	1,07,55,066	-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ವಿಳಂಬದ ಅವಧಿಯು ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂತುಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುತ್ತದೆ.

(iv) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ 10-1 "ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ" ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿದೆ.

(v) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣಾ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿತಗೊಂಡಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಕೆಲವೊಂದು ಖಚಿತ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆಗಳ ಭಾಗವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.



6. ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
6 -1	ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು			-
6 -1-1	ಇತರೆ			
6 -1-1-1	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	47.3	(1,07,34,22,243)	(35,82,87,601)
6 -1-1-2	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳು	47.6	45,22,06,950	43,61,00,308
6 -1-1-3	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1 + 48.2 + 48.3	5,76,40,23,009	5,31,29,28,524
6 -1-1-4	ನೌಕರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	1,71,963	1,74,063
6 -1-1-5	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿನಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ನಿಧಿ- ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ	46.106	10,06,38,234	10,06,38,234
6 -1-1-6	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ- ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ. 2	46.204 to 46.208	40,19,857	40,19,647
	ಒಟ್ಟು		5,14,28,07,716	5,39,07,41,231
			5,24,76,37,770	5,49,55,73,175

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 7 ದೀರ್ಘಾವಧಿಕಾಲದ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
7 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು			
7 -1-1	ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	46.430	60,70,32,689	55,00,63,579
7 -1-2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.142	6,33,34,470	5,84,49,954
	ಒಟ್ಟು		67,03,67,159	60,85,13,533



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 8 ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
8 -1	ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಭದ್ರತಾರಹಿತ		3,21,13,71,414 -	1,57,50,19,977 -
	ಒಟ್ಟು		3,21,13,71,414	1,57,50,19,977

ಟಿಪ್ಪಣಿ :

(i) ಭದ್ರತಾ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಭದ್ರತೆಯ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
8 -1-1	<u>ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು</u> <u>ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ</u> ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ ನಗದು ಸಾಲ ಒಟ್ಟು - ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ	50.1	3,21,13,71,414 3,21,13,71,414	1,57,50,19,977 1,57,50,19,977

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಇತರರು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
8 -1-2	ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಬ್ಯಾಂಕ ಸಾಲಗಳು ಇತರೆ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು		0 0	0 0



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
9-1			-	-
9-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು -	41.1 to 41.5	24,91,58,22,226	22,62,68,99,591
9-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು - (ಎಸ್ಕಾಂಗಳು)	42.230, 42.256, 42.258, 42.282	15,11,61,25,630	10,44,81,10,088
	ಒಟ್ಟು		40,03,19,47,856	33,07,50,09,679
ಟಿಪ್ಪಣಿ 1)	ಸಾಲ ಪತ್ರದ ವಿರುದ್ಧ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ದಿ: 31.03.2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಸಾಲಪತ್ರದ ಸೌಲಭ್ಯವು ರೂ.100/- ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇರುತ್ತದೆ.			
2)	ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ದರ ನಿರ್ಣಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಅಪಿಲೇಟ್ ಟ್ರಿಬ್ಯೂನಲ್ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ ಅಪಿಲೇಟ್ ಟ್ರಿಬ್ಯೂನಲ್ ದಿನಾಂಕ 15.05.2015 ಅಂತಿಮ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಅಂತಿಮ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ. ಅಪಿಲೇಟ್ ಟ್ರಿಬ್ಯೂನಲ್ ನಿರ್ದೇಶನದನ್ವಯ ಸಿಇಆರ್ ಸಿ ಯು ದಿನಾಂಕ 10.07.2015 ರಂದು ಅಂತಿಮ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವಿಷಯ ಕುರಿತು ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಟ್ಯಾರಿಫ್‌ನನ್ವಯ (2*600 ಎಂ.ಡಬ್ಲ್ಯು.=1200 ಎಂ.ಡಬ್ಲ್ಯು) ಯೂನಿಟ್ 1 ಮತ್ತು 2 ಕ್ಕೆ ಯುಪಿಸಿಎಲ್ ರವರು ಯೂನಿಟ್ 2 ಕ್ಕೆ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ನಿರ್ಧರಿಸುವಂತೆ ಪಿಟಿಷನ್ (ಸಂಖ್ಯೆ 07/ಜಿಟಿ/2016) ಫೈಲ್ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದ್ಯ ಈ ಪ್ರಕರಣವು ಅಂತಿಮ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ನಿರ್ಧರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯಲ್ಲಿ ಇರುತ್ತದೆ.			
3)	2006-07 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಎಲ್ ರವರು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ 26.23 ಪೈಸೆ ರಂತೆ ಮತ್ತು ಮಾನ್ಯ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯವರ ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ 19.42 ಪೈಸೆ ಮಾಡಿದ ಬಿಲ್ಲಿನಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರಲ್ಲಿ ರೂ. 49.72 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿದೆ (ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕವಿಪ್ರನಿ ರವರ ಅರೆಸರ್ಕಾರಿ ಪತ್ರ ಕ್ರ.ಸಂ. MD/FA(A&R)/ CF/AO(R)/SPA/F-1/2011-12/931 ದಿ: 06.09.2011 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿದೆ.) ಅದೂ ಸಹ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಿದೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧಿಸಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿಗಳ (ಎಟಿಇ) ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಇದೀಗ (ATE) ಯು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಸರ್ವೋಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಈ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಸದರಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯು ಇನ್ನೂ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗಬೇಕಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 30.11.2009 ರವರೆಗೆ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.19.42 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 01.12.2009 ರಿಂದ 31.12.2010 ರವರೆಗೆ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 1,02,427/- ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 01.01.2011 ರಿಂದ 31.03.2011 ರವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ.95,646/- ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ: 01.04.2011 ರಿಂದ 31.03.2012 ರವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 95,356/- ರಂತೆ, ದಿನಾಂಕ: 01.04.2012 ರಿಂದ 31.03.2013 ರ ವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 1,12,224/- ರಂತೆ, ದಿನಾಂಕ: 01.04.2013 ರಿಂದ 31.03.2014 ರ ವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 95,442/- ರಂತೆ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ: 01.04.2014 ರಿಂದ 31.03.2015 ರ ವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ. 98,324/- ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. 01.04.2015 ರಿಂದ 31.03.2016 ರ ವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ.112079/-ಇರುತ್ತದೆ.			



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10 -1	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ (ಕೆಳಗೆ (iii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)		7,36,95,73,349	3,68,97,19,012
10 -2	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	46.710 , 46.720 , 46.730	7,19,61,388	15,17,818
10 -3	ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	48.340, 48.350	47,59,07,350	53,56,00,426
10 -4	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು			
10 -4-1	ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101,4 2.201, 42.301,4 2.401, 42.501 & 42.701	2,23,69,45,782	1,57,78,25,215
10 -4-2	ಪೂರೈಕೆದಾರರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101,4 6.102,46. 104,46.1 07,46.10 8,46.109 & 46.103	1,31,01,46,325	1,42,45,46,848
10 -4-3	ಇಂಟರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.214 to 42.282	4,28,45,54,030	3,12,48,23,926
10 -6	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು			
10 -6-1	ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಅವಕಾಶ	44.122	5,04,86,132	23,49,39,721
10 -6-2	ಪಾವತಿಯಾಗದ ವೇತನಗಳು	44.210	6,09,268	4,81,498
10 -6-3	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ	44.220	43,557	57,603
10 -6-4	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310	3,65,49,023	89,07,866
10 -6-5	ಒಪ್ಪಂದಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರು (ವಿಕಲ ಚೇತನ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.312	35,73,596	2,72,597
10 -6-6	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬೋನಸ	44.320	89,26,624	7,48,755
10 -6-7	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸಗ್ರೇಶಿಯಾ	44.330	8,01,81,308	2,66,11,882
10 -7	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿ			
10 -7-1	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	46.300	6,03,77,438	4,55,43,754
10 -7-2	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಯೋಜನೆ ಶುಲ್ಕ	46.301	1,47,30,132	1,04,94,084



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಣ	31.03.2015 ಣ
			ರೂ.	ರೂ.
10-7-3	ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಅಂದರೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ, ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಇತ್ಯಾದಿ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು	46.923+ 46.924+ 46.925+ 46.926+ 46.927+ 46.928+ 46.951+ 46.929+ 46.942	9,24,14,837	7,04,48,629
10-7-4	ನೌಕರರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಮುರಿದುಕೊಂಡಿದ್ದು	46.952	7,08,305	79,07,032
10-7-5	ನೌಕರರ ವಂತಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನೌಕರರಿಂದ ಮುರಿದುಕೊಂಡು ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಪ್ರಮಾಣ	46.956	89,69,045	89,69,045
10-7-6	ನೌಕರರ ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪಾಲು ಕೊಡಬೇಕಾದ ಖಾತೆ	46.957, 46.958	5,37,667	1,49,794
10-7-7	ಇತರೆ			
10-7-8	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	46.41 To 46.47	32,49,68,283	34,79,62,518
10-7-9	ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಹೆಚ್ಚಿನ ಕ್ರೆಡಿಟ್	46.971, 46.972, 46.974, 46.975	2,26,13,104	1,80,45,889
10-7-10	ವಿವಿಧ ಠೇವಣಿಗಳು	46.966	58,69,186	58,05,214
10-7-11	ಉಗ್ರಾಣಸ್ವಾಪ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಡೆದದ್ದು	46.922	2,79,55,343	71,39,456
10-7-12	ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್ ನಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್ಗಳು	46.910, 46.911	38,22,545	24,82,208
10-7-13	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.140, 44.141, 44.142, 44.143	9,09,76,571	8,49,95,615
10-7-14	ಲಾಭದಾಯಕ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳು (ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್.)	44.150	14,28,201	86,26,889
10-7-15	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ರವರಿಗೆ ಯು.ಐ. ಶುಲ್ಕಗಳು/ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	28.945, 28.946	27,61,84,050	29,52,51,542
	ಒಟ್ಟು		16,86,10,12,439	11,53,98,74,836



(iii) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10-8	ಆವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ			
10-8-1	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.977	1,37,14,28,577	8,57,14,287
10-8-2	ಎಸ್. ಬಿ. ಐ ನಿಂದ ಸಾಲ	53.978	33,00,00,000	-
10-8-3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.981	79,56,00,000	29,24,19,939
10-8-4	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.982	-	-
10-8-5	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ		-	-
			2,49,70,28,577	37,81,34,226
10-9	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ			
10-9-1	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಸ್ಕೀಮ್	53.961	86,70,760	13,49,865
10-9-2	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು: ಹುವಿಸಕಂಯ ಎಸ್. ಪಿ.ಎ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ	53.314	1,79,73,50,208	1,03,49,98,168
10-9-3	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ			
10-9-4	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಮೂಲಕ ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ	53.307	38,00,000	36,81,000
10-9-5	ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	5,44,00,000	5,43,90,000
10-9-6	ಕ.ವಿ.ಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಆರ್. ಇ.ಸಿ ಸಾಲ.	53.351	4,48,93,959	13,98,51,850
10-9-7	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕವಿಪ್ರನಿ. ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳ	53.960	2,96,21,29,845	2,07,07,58,903
10-9-8	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	53.980	-	52,50,000
10-9-9	ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಯಾಂತ್ರೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	53.983	13,00,000	13,05,000
			4,87,25,44,772	3,31,15,84,786
	ಒಟ್ಟು		7,36,95,73,349	3,68,97,19,012



ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
11 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	46.430	17,38,17,109	1,6,26,35,797
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	44.142	71,17,469	66,33,321
	ಒಟ್ಟು		18,10,02,041	16,93,36,581





ಟیبل 12 : سیرا سیکلز

ক্রম সংখ্যা	উদ্ভাবিত স্বত্বাধিকার (অংশীদার)	সি.ই. সি.ই. সি.ই.	সিঙ্গেল এন্ট্রি			সি.ই. সি.ই. সি.ই.	সি.ই. সি.ই. সি.ই.	কন্ট্রোলিং শেয়ার হোল্ডারদের					সিঙ্গেল এন্ট্রি				
			৳	৳	৳			৳	৳	৳	৳	৳	৳	৳	৳	৳	
12-1	ভূমি মালিক সংস্থা	10,28,99,893	-	-	10,28,99,893	12.1	-	-	-	-	-	-	-	10,28,99,893	10,28,99,893	31.03.2016 কি. টি.সি.	31.03.2015 কি. টি.সি.
12-2	কম্পানি	73,77,03,162	2,43,41,012	-	76,20,44,174	12.2	3.34	19,60,37,709	2,79,10,766	1,14,669	22,38,33,786	53,82,10,388	54,16,65,453				
12-3	সি.ই. সি.ই.	2,85,43,694	22,84,569	-	3,08,28,263	12.3	5.28	1,03,57,964	15,71,509	937	1,19,28,536	1,88,99,727	1,81,85,730				
12-4	সি.ই. সি.ই.	2,55,20,351	20,44,185	3,85,414	2,71,79,122	12.4	3.34	63,06,736	8,54,599	7,022	71,54,313	2,00,24,809	1,92,13,615				
12-5	সি.ই. সি.ই.	6,72,24,73,622	2,28,11,24,045	1,40,60,57,217	7,58,75,40,450	12.5	5.28	2,03,00,61,433	39,00,11,792	24,43,33,394	2,17,57,39,931	5,42,18,00,619	4,69,24,12,189				
12-6	সি.ই. সি.ই.	25,88,05,58,442	4,53,78,88,499	32,75,78,896	30,09,08,68,105	12.6	5.28	7,88,01,27,212	68,46,21,850	277,16,14,444	8,28,75,87,518	21,80,32,80,487	18,00,04,31,230				
12-7	সি.ই. সি.ই.	5,66,29,736	-	4,200	5,66,25,536	12.7	9.50	4,61,35,448	10,31,691	-	4,71,67,139	93,68,396	1,03,94,287				
12-8	সি.ই. সি.ই.	3,60,63,398	43,84,565	4,39,098	4,00,08,965	12.8	6.33	2,24,76,355	14,88,867	96,921	2,38,08,301	1,62,00,564	1,36,47,043				
12-9	সি.ই. সি.ই.	3,20,71,060	3,52,11,766	2,04,85,165	4,68,17,661	12.9	6.33	71,15,392	9,02,684	34,808	79,83,288	3,88,34,393	2,48,55,668				
উপরে		33,622,363,357	6,88,72,78,641	1,75,49,29,930	38,75,47,12,068			10,19,85,58,249	1,10,83,93,758	52,17,49,215	10,78,52,02,792	27,96,95,09,276	23,42,38,05,108				
কম্পানি/সি.ই. সি.ই.		(10,015,243,881)			(11,96,90,86,668)								16,00,04,22,408				
উপরে		31,748,668,133	3,36,82,88,002	1,49,45,92,778	33,62,23,63,357			9,54,71,64,530	1,02,77,48,344	37,63,54,625	10,19,85,58,249	23,42,38,05,108	22,20,45,03,603				

ಬಿ) ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12-9	ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಎ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಪಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಬೆಲೆ ಕಟ್ಟುವಿಕೆ ಮೀಸಲಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು	1,10,83,93,758	1,02,77,48,344
	ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	1,10,83,93,758	1,02,77,48,344

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 1196.90 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿನಿಂದ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಗಳು ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ಸದರಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಗಗಳು, ವಾಹಕಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲಗಳ ಆಸ್ತಿ ಗುಂಪಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ನೇರವಾಗಿ ಕಳೆದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಯಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸರಿ ಹೊಂದುವ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದನ್ನು ನಿಗಮ ಕಚೇರಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇಕಡಾ 5.28 % ರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿ ರೂ. 63.19 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜರ್ನಲ್ ನಮೂದು ಮೂಲಕ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
12-10	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.110 To 14.150	39,06,58,956	29,16,81,602
		14.151 To 14.401	3,74,00,83,748	3,09,96,63,080
		14.450 to 14.810	-31,55,56,189	-18,64,14,580
	ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಉಪ ಮೊತ್ತ		-	-
	3,81,51,86,515		3,20,49,30,102	
12 -11	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದು)	15.5	20,59,02,780	32,25,29,887
	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ	55.1	-51,50,07,469	-68,43,40,155
			3,50,60,81,826	2,84,31,19,834

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 178.45 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 126.95 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ಮತ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ರೂ.51.50 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು ದಿನಾಂಕ 31.03.2016 ರ ವರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ರೂ. 1196.90 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ಎ.ಎಸ್-12 (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12) ರ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2016 ಕ್ಕೆ			31.03.2015 ಕ್ಕೆ		
		ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	ಉಲ್ಲೇಖಿತ	ಉಲ್ಲೇಖಿತ ವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು
13 -1	ಹೂಡಿಕೆಗಳು (ವೆಚ್ಚ)						
	ಇತರೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳು						
13 -1-1	ಈ ಕ್ಷಿತಿ ಮೂಲಕ ಹೂಡಿಕೆ (ಪೂರ್ಣ/ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿಸಿದ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು)						
	ಅ) ಮೆ ಪಾವರ್ ಕಂಪನಿ ಆಫ್ ಕರ್ನಾಟಕ ಲಿ. (ಪಿಸಿಕೆಎಲ್) (ಪಿಟಿಸಿ-20.271)	-	2,51,00,000	2,51,00,000	-	2,51,00,000	2,51,00,000
	ಆ) ಮೆ ಪ್ರಿಯದರ್ಶಿನಿ ಜುರಾಲಾ ಹೈಡ್ರೋ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಪ್ಲಾಂಟ್ (ಪಿಟಿಸಿ-20.272)	-	13,45,39,864	13,45,39,864	-	13,45,39,864	13,45,39,864
	ಒಟ್ಟು	-	15,96,39,864	15,96,39,864	-	15,96,39,864	15,96,39,864
	ಉದ್ಧತ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಸೇರದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ			15,96,39,864			15,96,39,864



ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ರೂ.	31.03.2015 ಕ್ಕೆ ರೂ.
14 -1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು			
14 -1-1	ಭದ್ರತಾರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	25.1 to 25.5,26.6	1,79,28,42,889	2,51,99,27,781
14 -2	ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ			
14 -2-1	ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.	28.935, 28.930	9,05,48,243	7,99,14,535
14 -3	ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು- ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಬಂಡವಾಳ			
14 -3-1	ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.8	(19,29,455)	50,15,616
	ಒಟ್ಟು		1,88,14,61,677	2,60,48,57,932



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 15 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 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,	4,28,81,67,283	4,45,20,22,170
15 -2	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು	28.8	3,48,76,252	3,75,52,026
	ಒಟ್ಟು		4,32,30,43,535	4,48,95,74,196

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	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
16-1	-----		-	-
16-2	-----		-	-
16-3	-----		-	-
16-4	-----		-	-
			-	-



ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು

(ನಿರ್ಧಾರಿತದರದಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
17 -1	ಮಳಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು	22.610, 641, 660, 700, 810, 820, 16.1, 16.2	1,37,85,35,233	1,04,86,91,104
17 -2	ಸಾರಿಗೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	29,78,589	18,101
ಒಟ್ಟು			1,38,15,13,822	1,04,87,09,205

ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲಿನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
17 -2-1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.45	29,78,589	18,101
17 -1-1	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.61	1,05,38,03,607	85,70,86,805
17 -1-2	ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ (ಎಂ.ಎ.ಎಸ್.ಎ)	22.64	-	-
17 -1-3	ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.64	4,91,247	4,91,247
17 -1-4	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.66	2,28,27,817	1,84,92,415
17 -1-5	ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ : ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ದಾಸ್ತಾನು	22.70	(12,64,36,753)	(11,15,41,005)
17 -1-6	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.81	(53,88,036)	(1,32,48,851)
17 -1-7	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.82	95,18,763	1,72,54,423
			95,77,95,234	76,85,53,135
17 -1-8	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.10	11,41,60,478	11,58,18,311
17 -1-9	ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.20	30,95,58,110	16,43,37,759
ಒಟ್ಟು			42,37,18,588	28,01,56,070
			1,38,15,13,822	1,04,87,09,205



ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 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	18,63,96,38,529	18,95,48,01,630
18 -1-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607 , 47.609	(1,99,39,763)	(3,64,86,139)
18 -2	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ		18,61,96,98,766	18,91,83,15,491
18 -2-1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.5	26,92,75,139	26,44,67,122
18 -2-2	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(2,00,39,945)	(7,89,95,272)
18 -2-3	ಕಳೆಯಿರಿ : ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(83,99,99,167)	(85,13,98,276)
			(86,00,39,112)	(93,03,93,548)
	ಒಟ್ಟು		18,02,89,34,793	18,25,23,89,065

ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)			
18 -1-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	10,73,84,59,936	10,65,44,58,480
18 -1-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	1,17,65,21,164	1,50,14,95,587
18 -1-1-3	ವಿದುಚ್ಚಕ್ಷಿ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.3	39,10,94,161	39,22,26,302
18 -1-1-4	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ	23.5	26,92,75,139	26,44,67,122
18 -1-1-5	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು (ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ)	23.7	6,33,35,63,268	6,40,66,21,261
	ಉಪ ಮೊತ್ತ ಕಳೆಯಿರಿ :		18,90,89,13,668	19,21,92,68,752
18 -1-1-7	ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(2,00,39,945)	(7,89,95,272)
18 -1-1-8	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(83,99,99,167)	(85,13,98,276)
18 -1-5	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607, 47.609	(1,99,39,763)	(3,64,86,139)
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)		18,02,89,34,793	18,25,23,89,065

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1): ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು 10 ಹೆಚ್. ಪಿ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಘೋಷಣೆಯ ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ 31.03.2016 ರ ವರೆಗಿನ ಬಡ್ಡಿ ಸೇರಿ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ರೂ.1076.32 (ಅಸಲು+ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ) ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಗಣನೀಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಆಕರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.589.28 ಲಕ್ಷಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ಮುಂದೆ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗದೇ ಇದ್ದು ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಹೆಸರು	ಪ್ರಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಜೆಸ್ಸಾಂ	1	2.61
2	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಜೆಸ್ಸಾಂ	2	6.54
3	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ಎ), ಕಾ & ಪಾ ವಲಯ, ಜೆಸ್ಸಾಂ	159	41.94
4	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹೆಸ್ಸಾಂ		
5	ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	26	508.83
6	ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು		
7	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ	5	29.36
	ಒಟ್ಟು	193	589.28

ಟಿಪ್ಪಣಿ 19: ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
19 -1	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.11,24.12	11,53,13,415	16,25,70,047
19 -2	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್, ಡ್ರಾಪ್ಪಗಳು		-	-
19 -3	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕು			
19 -3-1	ಜಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದು	24.3, 24.401, 402, 403, 404, 405, 409, 423, 424, 426	40,17,30,841	50,34,25,335
19 -3-2	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಜಿನ (ಬದಿ) ಹಣ ಬಾಕಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಖಾತರಿಗಳು ಇರುತ್ತದೆ.		6,29,14,105	-
19 -3-3	12 ತಿಂಗಳ ಮೇಲ್ಮಟ್ಟ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿ ಹೊಂದಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು	28.935	11,29,978	13,47,98,887
19 -3-4	12 ತಿಂಗಳ ಕಡಿಮೆ ಮೆಚ್ಯುರಿಟಿ ಹೊಂದಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು		21,73,56,468	-



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
19 -3-5	ಇತರೆ ಮೀಸಲಿಡುವ ಖಾತೆಗಳು	24.5,24.6	16,78,976	7,22,16,290
19 -3-6	ಮಾರ್ಚಿನ (ಬದಿ) ಹಣ ಬಾಕಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಖಾತೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳು ಕೆಳಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ (ii) ನೋಡಿ			
19 -3-7	ಇತರೆ ಮೀಸಲಿಡುವ ಖಾತೆಗಳು (ಸೂಚಿಸಲು) (ಕೆಳಗೆ (ii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)			
19 -4	ಇತರೆ ಸ್ಥಿತ್ಯಂತರ ಲೆಕ್ಕಗಳು			
	ಒಟ್ಟು		80,01,23,783	87,30,10,559
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎ.ಎಸ್.-3 ನಗದು ಹರಿವು ತಃಖ್ತೆ		80,01,23,783	87,30,10,559

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 19-3-3-1 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಮೊತ್ತವು - ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
20 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
i	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.2	1,99,72,835	1,72,60,136
ii	ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು	27.4, 28.821	7,74,96,877	7,66,69,187
	ಒಟ್ಟು		9,74,69,712	9,39,29,323

ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 18 ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿಗಳೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹರಣೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾರ್ಟಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ನೀಡಿದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕೊಡಬೇಕು.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 21 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
21 -1-1	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ ಇದುವರೆಗೂ ಮಂಜೂರಾಗಿಲ್ಲದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಮಿಕ್ಷೆ	23.4	2,87,35,24,723	2,66,21,27,570
21 -1-2	ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚ	17.301	39,71,389	2,17,462
21 -1-3	ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್/ಮಾಪಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ/ಬದಲಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು	26.604	11,65,49,246	11,33,84,471
21 -1-4	ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	28.2	14,93,841	13,96,654
21 -1-5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1, 28.4	4,35,08,800	3,75,58,905
21 -1-6	ಆಸ್ತಿಗಳ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜಖಿಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.72, 28.74	88,60,345	73,26,337
21 -1-7	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8, 28.901 & 902	5,71,36,45,312	4,93,18,88,635
21 -1-8	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.625, 626,627	18,38,42,87,051	12,82,95,27,963
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	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು	31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	9,95,06,339	21,39,61,525
21 -1-11	ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಯವರ ಬರ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ	46.978	94,40,589	94,55,216
	ಒಟ್ಟು		27,25,55,09,135	20,80,75,66,238



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.
22 -1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
22 -1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ	61.1 & 61.3	44,80,94,75,248	38,81,26,72,486
22 -1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ	61.2	9,36,24,38,721	8,83,12,92,510
22 -2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆದಾಯ :	61.9	54,17,19,13,969	47,64,39,64,996
	ಕಳೆಯಿರಿ :		1,08,08,45,330	96,24,37,243
22 -3	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಇನ್ನೆಂಟಿವ್ಸ್	78.822, 78.823, 78.826	(3,22,86,822)	(2,45,85,523)
22 -4	ಬೇಡಿಕೆಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಅವಕಾಶ	83.830, 83.831, 83.834	(1,24,93,382)	(6,60,02,733)
	ಒಟ್ಟು		55,20,79,79,095	48,51,58,13,983

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.
22 -1-1-1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ ಎಲ್.ಟಿ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	27,13,03,838	25,75,56,385
22 -1-1-2	ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್- ಹೆಚ್.ಡಿ.ಎಂ.ಸಿ	61.102	4,20,69,20,522	3,81,80,80,790



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.
22 -1-1-3	ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತಾದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ	61.104	1,61,50,24,520	1,49,63,26,721
22 -1-1-4	ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು- ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.113	8,64,58,911	7,10,66,013
22 -1-1-5	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.114	2,33,69,030	2,14,40,476
22 -1-1-6	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ - ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.116	2,50,11,37,795	2,20,12,98,186
22 -1-1-7	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.117	91,12,44,453	81,43,90,534
22 -1-1-8	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.121	4,69,58,408	4,14,44,929
22 -1-1-9	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ	61.122	30,40,48,61,325	25,37,15,74,880
22 -1-1-10	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು ಕಾಫಿ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	61.127 + 61.128	36,69,756	45,33,281
22 -1-1-11	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ	61.129 To 61.137	1,99,15,34,629	1,91,28,35,539
22 -1-1-12	ಬೀದಿ ದೀಪ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ ನೀರು	61.143	1,01,59,90,071	91,19,73,808
22 -1-1-13	ಸರಬರಾಜು/ಒಳಚರಂಡಿ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ/ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.144	79,31,19,210	71,99,17,227
22 -1-1-14	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಣಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145	42,40,11,885	36,97,85,579
22 -1-1-15	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಬಿಜಿ.ಕೆ.ಜೆ 18 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.300	51,38,70,895	53,88,48,138



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.
22 -1-1-16	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.301	-	26,16,00,000
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ		44,80,94,75,248	38,81,26,72,486
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ		-	-
22 -1-2-1	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.250	99,39,01,002	91,38,55,956
22 -1-2-2	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್‌ನ	61.255 & 61.275	6,25,61,09,656	6,04,56,55,128
22 -1-2-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	99,21,02,073	92,14,48,125
22 -1-2-4	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ/ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯತ್ವದ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ	61.262	25,65,51,004	29,40,61,793
22 -1-2-5	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	61.263	8,96,13,760	2,12,10,723
22 -1-2-6	ನೀರಾವರಿ ಕೃಷಿ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು, ಸರಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು	61.264	10,76,095	7,96,240
22 -1-2-7	ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘ ಎಚ್. ಟಿ 2 ಎ (ii) ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.265	69,83,153	77,99,748
22 -1-2-8	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ- ಧಾರವಾಡ ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ	61.272	8,73,57,812	8,77,39,912
22 -1-2-9	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು - ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ	61.274	27,30,83,811	21,59,47,707
22 -1-2-10	ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆ, ಚಾರಿಟಿಬಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ನಡೆಸುವ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	61.257	19,91,32,381	15,49,08,568



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1-2-11	ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು	61.258	20,65,27,974	16,78,68,610
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ		9,36,24,38,721	8,83,12,92,510
	ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
22 -2-1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ & ಆರ್)	61.901,61.902	1,46,92,247	2,20,59,676
22 -2-2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	15,37,55,478	17,45,51,742
22 -2-3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	86,76,24,520	73,71,39,167
22 -2-4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906	3,92,50,665	2,86,86,658
22 -2-5	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ನೊಂದಣಿ ಶುಲ್ಕ	61.907	19,92,654	-
22 -2-6	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ಸುಲಭಗೊಳಿಸುವ ಶುಲ್ಕ	61.908	35,29,766	-
			1,08,08,45,330	96,24,37,243
	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು			
22 -3-1	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.822	(2,65,45,063)	(2,07,63,987)
22 -3-2	ವಿಳಂಬರಹಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.823	(32,55,724)	(19,40,936)
22 -3-3	ಟಿ.ಓ.ಡಿ ಟ್ಯಾರೀಪ್ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.826	(24,86,035)	(18,80,600)
			(3,22,86,822)	(2,45,85,523)
22 -4	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಅವಕಾಶ	83.830, 83.831, 83.834	(1,24,93,382)	(6,60,02,733)
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			55,20,79,79,095	48,51,58,13,983

ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.2353.29 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಉಚಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಮಾಡುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.2253.59 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ.53.19 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತವು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಅದರಂತೆ 2014-15 ನೇ ಸಾಲಿನ ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಬಾಕಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.23.33 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ.23.18 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 23 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015
			ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
23 -1	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ಇತರೆ	62.222, 62.360	1,55,98,011	1,38,54,400
23 -2	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	21,36,078	24,29,834
23 -3	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	8,52,615	45,17,628
23 -5	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ತಯಾರಕರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	62.361	15,91,000	-
23 -6	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಶುಲ್ಕ	62.363	64,73,929	50,15,471
23 -7	ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ	62.364	40,80,052	
23 -8	ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಶುಲ್ಕ	62.625	1,69,74,000	1,68,33,000
23 -8	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	1,00,25,610	1,16,61,513
23 -9	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902 & 62.903	5,72,555	2,79,564
23 -10	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದದ್ದು ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	62.905	-	76,750
23 -11	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದದ್ದು ಸ್ತಿರಾಸ್ಥಿ	62.906	-	1,23,764
		62.907	50,599	-
23 -12	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ	62.916	58,20,934	50,24,803
23 -13	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917	19,84,92,800	20,60,32,064
	ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ-27 (ii) ರಲ್ಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2)	Note-27ii	65,18,97,014	12,58,27,528
	ಒಟ್ಟು		91,45,65,197	39,16,76,319



ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ
			ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
24 -1	ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.000	31,48,83,02,993	31,99,34,53,223
24 -4	ಎಸ್. ಎಲ್. ಡಿ.ಸಿ ಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.165	40,81,94,456	28,10,99,335
24 -5	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.801	9,55,99,89,555	1,37,57,49,174
			41,45,64,87,004	33,65,03,01,732
24 -6	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.800	(1,28,52,13,254)	(1,08,68,75,895)
24 -7	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ	62.919	(8,59,20,410)	(94,80,129)
			40,08,53,53,340	32,55,39,45,708
24 -8	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.113, 70.161	7,13,61,39,709	5,30,19,07,160
ಒಟ್ಟು			47,22,14,93,049	37,85,58,52,868

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇ.ಎನ್. 47, ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2014 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 09-05-2014 ರಲ್ಲಿ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ದಿ: 01.05.2014 ರಿಂದ 31.03.2015 ರವರೆಗೆ ಶೇ. 20.94 ರಿಂದ ಶೇ.29.082 ಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.ನಂತರ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇ.ಎನ್. 47, ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2014 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 26-02-2015 ರಲ್ಲಿ ಜಲಶಕ್ತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಶೇ.29.082 ರಿಂದ ಶೇ.35.675 ಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

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 ಸಚಿವ ಸಂಪುಟದ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ಪ್ರಚಲಿತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ದುಬಾರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ರೂ. 624.72 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ 1211.34 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್ ದುಬಾರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದು ಮತ್ತು ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನ ಮಧ್ಯದಲ್ಲಿಯ ರವಾನೆಯಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾನಿಯನ್ನು ಸರಾಸರಿ ಹಂಚಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಮತೋಲನೆ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

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

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟಗಳಲ್ಲಿ)	
		2015-16	2014-15
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ		
a	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್	12143.42	11059.46
b	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	4305.51	4068.02
c	ಮಾಪಕರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	5786.5	5140.37
d	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	10092.01	9208.39
e	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	2051.41	1851.07
f	ಶೇಕಡವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	16.89	16.74



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 25 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
25 -1	ಸಂಬಳ	75.1	2,38,37,10,901	2,31,03,91,660
25 -2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	3,45,10,196	4,32,63,047
25 -3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.3	74,52,37,547	57,16,41,316
25 -4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	33,46,86,816	31,75,56,435
25 -5	ಬೋನಸ್	75.5	8,91,06,182	2,58,51,199
25 -6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರು ಪಾವತಿ	75.611	3,56,28,077	3,25,65,474
25 -7	ರಜೆ (ಪ್ರವಾಸ ನೆರವು)	75.612	4,720	-
25 -8	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ವಂತಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.616	4,70,76,027	3,95,43,276
25 -9	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	11,29,90,599	13,35,85,894
25 -10	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ- ನಿವೃತ್ತಿ/ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	14,90,41,947	19,33,36,178
25 -11	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	12,82,000	6,77,760
25 -12	ಮಾನೂನ್‌ಗ್ಯಾಂಗಮನ್ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	1,29,57,472	31,87,498
25 -13	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	4,14,00,115	5,07,88,133
25 -14	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	84,36,40,113	83,21,98,181
	ಒಟ್ಟು		4,83,12,72,712	4,55,45,86,051



ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
26 -1	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.540	1,25,32,67,366	96,34,53,723
26 -2	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.542 to 78.549	38,00,000	46,64,000
26 -4	ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.563	32,43,78,326	1,54,73,112
26 -5	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.564	-	1,02,19,325
26 -6	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	46,40,81,997	37,30,85,714
26 -7	ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	20,52,99,434	18,42,77,534
26 -8	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.584	31,37,39,843	28,99,81,335
26 -9	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ)	78.585	1,43,36,212	2,59,72,172
26 -10	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)	78.591	4,71,00,000	6,48,00,000
26 -11	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.592	3,10,68,022	5,36,88,036
26 -12	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.594	53,00,000	17,33,000
26 -13	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.595	-	37,26,303
26 -14	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಅಡಿಷನಲ್ ಅಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಫವರ್ ಸೆಕ್ಟರ್ ಆಟೋಮೋಷನ್ ಸಲುವಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.596	4,00,000	5,87,000
26 -15	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.6	49,23,10,822	44,64,17,863



ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
26 -16	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.861 To 78.886	1,99,51,600	2,47,11,677
26 -17	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ	80.108 To 80.357	88,62,64,224	1,02,14,80,848
26 -18			4,06,12,97,846	3,48,42,71,642
26 -19	ಕಳೆದಿದೆ : ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು			
26 -20	ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡ ನಿಧಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	78.900	-	-
	ಒಟ್ಟು		4,06,12,97,846	3,48,42,71,642

ಆರ್ ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ ಭಾಗ ಎ ಮತ್ತು ಬಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ರವರಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯ ಖರ್ಚುಗಳಲ್ಲಿ, ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ - ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತ ಒಳಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ರವರ ಪತ್ರದ ದಿ:14.03.2016 ರಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತನೆ ಬಗ್ಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಧಾರ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (i) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015
			ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.	ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.
27 i-1	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	2,46,31,072	2,34,57,959
27 i-2	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	15,01,048	14,57,258
27 i-3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	9,02,823	7,77,714
27 i-4	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150 + 77.151	37,69,70,724	34,12,42,493
27 i-5	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160 + 77.161	65,53,06,389	62,05,50,030
27 i-6	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170 + 77.171	10,31,691	10,82,973
27 i-7	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	13,85,733	12,77,684
27 i-8	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190 + 77.191	9,46,339	4,44,501
			1,06,26,75,819	99,02,90,612
27 i-9	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.610	3,69,801	2,44,209
	ಒಟ್ಟು		1,06,30,45,620	99,05,34,821

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015
			ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.	ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.
27 -1	ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :			
27 -1-1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	47,35,87,490	39,89,76,148
27 -1-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	3,16,68,442	2,99,94,807
27 -1-3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	49,02,807	1,12,77,979
27 -1-4	ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್, ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	5,44,24,111	454,54,914
27 -1-5	ವಾಹನಗಳು	74.6	25,64,138	24,83,876



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ
			ಕೈ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಕೈ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -1-6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	3,160	95,177
27 -1-7	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	2,58,063	3,55,274
	ಒಟ್ಟು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ		56,74,08,211	48,86,38,175
27 -2	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27 -2-1	ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101 + 76.102	1,48,43,816	1,46,31,312
27 -2-2	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	-	-
27 -2-3	ವಿಮೆ	76.104 + 76.105 + 76.106	4,73,203	26,763
27 -2-4	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲರ್ ಫೋನ್, ಇ ಮೇಲ್ ಟೆಲಿಫೋನ್ ಟ್ರಂಕಕಾಲ, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.111 + 76.112	1,22,63,467	1,25,74,077
27 -2-5	ಅಂಚೆ	76.113	19,17,797	20,68,925
27 -2-6	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	83,14,340	99,57,284
27 -2-7	ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀದಿ ಸ್ಟಾಂಪುಗಳು	76.115	35,889	-
27 -2-8	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.121	51,74,352	67,86,884
27 -2-9	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ	76.122	14,19,061	8,22,332
27 -2-10	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	49,73,542	22,05,682
27 -2-11	ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	28,76,29,064	26,23,62,698
27 -2-12	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	76.130 To 76.139	21,75,21,576	21,89,59,280
27 -2-13	ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರ ಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಏಜನ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	76.14	8,82,23,012	8,44,08,201

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ
			ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -2-14	ಗಣ್ಯತೆ ದರಕಟ್ಟುವ ಶುಲ್ಕ	76.141	5,70,000	-
27 -2-15	ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಚಂದಾ	76.151	1,30,119	46,278
27 -2-16	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	39,602	37,751
27 -2-17	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	1,46,60,445	1,27,38,783
27 -2-18	ಪ್ಯಾಕ್ಟರಿ ಲೈಸೆನ್ಸ್ ಶುಲ್ಕ	76.154	-	-
27 -2-19	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	58,43,377	64,90,346
27 -2-20	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	26,20,676	16,30,627
27 -2-21	ವಂತಿಗೆ	76.157	3,07,24,084	4,06,77,819
27 -2-22	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	2,45,23,678	2,45,19,465
27 -2-23	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳು	76.159	-	-
27 -2-24	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.160	10,54,973	9,73,233
27 -2-25	ಮನೋರಂಜನಾ ಶುಲ್ಕ	76.162 & 76.163	68,897	79,150
27 -2-29	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190 + 76.191	1,44,92,622	1,21,54,691
27 -2-30	ಬೇಡಿಕೆ ಪರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ವೆಚ್ಚಗಳು)	76.193 & 76.194	1,11,69,060	2,30,92,024
27 -2-31	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To 76.282	2,91,23,305	2,91,07,093
ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ			77,78,09,957	76,63,50,698
27 -3	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27 -3-1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿಲುವು ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	46,73,828	14,37,203
27 -3-2	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	48,57,296	9,73,895
27 -3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	(51,552)	(12,25,043)



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -3-4	ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	79.110	60,876	-
27 -3-5	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶಗಳು	79.4	2,80,54,301	(9,29,03,218)
27 -3-6	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5	6,98,34,576	8,39,05,041
	ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು		10,74,29,325	(78,12,122)
27 -3-7	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಖರ್ಚುಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಉಲ್ಲೇಖ ಟಿಪ್ಪಣಿ-2)	ಟಿಪ್ಪಣಿ 27ii	19,11,30,336	47,24,31,807
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		1,64,37,77,829	1,71,96,08,558

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
27 -4	(ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆದಾರರ ಶುಲ್ಕಗಳು ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ವೃತ್ತಿ ನಿರತೆಯ ಶುಲ್ಕ ಸೇರಿ)		
27 -4-1	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ	4,29,375	2,35,956
27 -4-2	ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ	1,43,125	1,12,360
27 -4-3	ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ	-	87,416
27 -4-4	ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	-	3,15,000
27 -4-5	ಕಂದಾಯ ತನಿಖೆ	-	71,600
	ಒಟ್ಟು	5,72,500	8,22,332

3) ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ವಿವರಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ			
27 -5-1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ರಶೀದಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.200	(12,08,59,651)	-
27 -5-2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.500& 65.600	(4,08,22,828)	(2,82,49,703)
27 -5-3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700	(17,65,859)	-



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ
			ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -5-4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ- ಇತರೆಗಳು	65.800	(18,16,18,238)	(8,57,23,465)
27 -5-5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	(16,93,259)	(1,18,54,360)
27 -5-6	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜಕಾತಿ/ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ	65.910	-	-
27 -5-7	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಇತರೆ ಇನ್ನಿತರ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು	62.360 (ಪಿಟಿಸಿ)	(30,51,37,179)	-
			(65,18,97,014)	(12,58,27,528)
ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು				
27 -5-8	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ	83.100	-	49,854
27 -5-9	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	4,27,010	6,36,210
27 -5-10	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	83.500	1,00,341	19,63,021
27 -5-11	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	5,08,83,524	2,08,06,104
27 -5-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.700	1,00,36,239	28,911
27 -5-13	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.810	-	-
27 -5-14	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು - (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)	83.820	4,95,433	5,36,462
27 -5-15	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.840	-	-
27 -5-16	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	12,91,87,789	44,84,11,245
			19,11,30,336	47,24,31,807
ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯ			(46,07,66,678)	34,66,04,279



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 28 ಎ ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
28a -1	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಧನಸಹಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು	1,02,90,00,000	ಇಲ್ಲ
	ಒಟ್ಟು	1,02,90,00,000	-

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂ.ಎಎನ್ 38 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2015 ದಿ:31.03.2016ರ ಪ್ರಕಾರ ರೂ.102.90 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2010-11, 2011-12 ಮತ್ತು 2014-15 ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಪಡೆದಿರುವ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕನುಗುಣವಾಗಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.514.49 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ರಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದರೆ ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ರವರ ಆದೇಶದ ದಿ: 23.04.2015 ರನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.102.90 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು 5 ಸಮಾನಾಂತರ ಕಂತುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 28 ಬಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು #

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
28b -1	* (ವಿವರ ಕೊಡಿ) ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತಿರುವ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ
	ಒಟ್ಟು		

ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು ಎಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ವಿಭಿನ್ನವಾಗಿ ಹೊರಹೊಮ್ಮುವ ಘಟನೆಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಇವುಗಳ ಕಾಣಿಸಿಗುವಿಕೆ ಆಗಾಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಮಾಡುವಂತಿಲ್ಲ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
29 -1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಅಷ್ಟರಮಟ್ಟಿಗೆ ಒದಗಿಸದೇ ಇರುವ)		
29 -1-1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
29 -1-1-1	ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಸಾಲವೆಂದು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ದಾಖಲೆಗಳು		
29 -1-1-1-1	ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ಬೆಲೆ	127.25	127.25
29 -1-1-1-2	ಸ್ವತಂತ್ರ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಕೈಗಾರಿ) ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಕೇಳಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.	21.39	35.64
29 -1-1-1-3	(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)	21.00	21.00
29 -1-1-1-5	ವಿವಿಧ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳ ವಿವರ - ಅಸೆಸ್‌ಮೆಂಟ್ ವರ್ಷಗಳು 2006-07 ರಿಂದ 2012.13	9.06	171.19

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (1): ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಕೇಸ್ ಫೈಲ್ ಮಾಡಿದ್ದು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣವು ಮಾನ್ಯ ಸಿಟಿ ಸಿವಿಲ್ ಸೆಷನ್ ಜಡ್ಜ್ ಬೆಂಗಳೂರು ರವರಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ. (ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ ಕ್ಲೇಮ್ ಮಾಡಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 24,81,17,831.00 ಕಂಪನಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಡಿಮೆ ಮೊತ್ತ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು. ರೂ.3,22,25,698.00)

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (2) ಸಹಾಯಕ ಆಯುಕ್ತರು ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರು 2005-06 ರಿಂದ 2009-10 ರ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ರೂ. 9.90 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಿರುವ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಜಂಟಿ ಆಯುಕ್ತರು, ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆಗಳು (ಮೇಲ್ಮನವಿ) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ರೂ. 315.23 ಲಕ್ಷಗಳು ಠೇವಣಿ ಇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು 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 ಆಯುಕ್ತರು ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯವರಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾತಿಗಳು ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಇರುತ್ತವೆ. ಕೆ.ಎ.ಟಿ. ಬೆಂಗಳೂರು ಅವರ ಆದೇಶದ ದಿ: 28.11.2014 ರ ಪ್ರಕಾರ ಟ್ರಿಬ್ಯುನಲ್ ರವರು ಎಸಿಸಿಟಿ ಎನ್‌ಫೋರ್ಸ್ಮೆಂಟ್ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ರವರಿಗೆ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2015 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
29 -2	ಬದ್ಧತೆಗಳು #		
29 -2-1	ಬಂಡವಾಳ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸದೇ ಉಳಿದಿರುವ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ.	-	98.03
29 -2-2	ಷೇರುಗಳು ಮತ್ತು ಇತರ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಕೇಳದ ಭಾಗಶಃ ಪಾವತಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	-	-
29 -2-3	ಇತರೆ ಬದ್ಧತೆಗಳ (ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಸೂಚಿಸುವುದು)	-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 30 ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪ್ರಮಾಣಿತ- 20 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015
		ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
30 -1	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮೂಲ & ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) ಕಡಿಮೆ: ಲಾಭಾಂಶದ ಆದ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತೆರಿಗೆ	(3,72,73,42,764)	30,26,36,362
	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(3,72,73,42,764)	30,26,36,362
	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	83,06,45,827	70,75,27,800
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಮೂದು ಮೌಲ್ಯ	10	10
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಗಳು - ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ	(4.49)	0.43

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 ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಕೊಡುಗೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಯೋಜನೆಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು ವೇತನದಾರರ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಒಂದು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಶೇಕಡಾವಾರು ಕೊಡುಗೆ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 31.03.2015 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 39,18,886/- (31.03.2015 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 29,31,842/-) ಗಳನ್ನು ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದಿದೆ. 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 ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 10 ರಷ್ಟು ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಕೊಡುಗೆಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಕೊಡುಗೆಯು ಕೆಂದ್ರೀಕೃತ ದಾಖಲಾತಿ ರಕ್ಷಣೆ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆ



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು
	ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ನೇಮಕಾತಿಯವರೆಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ ಎಸ್ಕಾಂ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ತದನಂತರ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ತೆಗೆಲಾರದ ಪಿಂಚಣಿ ಖಾತೆಗೆ ಟೈರ್ -1 ಖಾತೆಗೆ ಲೇವಣಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 10,49,83,762/- (ರೂ. 8,08,74,554/- 31.03.2014ರ ಅಂತ್ಯದಂತೆ) ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದಿದೆ.
30 i -1-3	ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಮೂಲವೇತನ, ತುಟ್ಟವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 32.01 ರಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಮೂಲವೇತನ+ತುಟ್ಟವೇತನದ ಶೇಕಡಾ 6.03 ರಂತೆ ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 01-04-2013 ರಿಂದ 31.03.2014 ವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದಿ:01.04.2014 ರಿಂದ ನಂತರ ಶೇ.33.02 ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಶೇ.6.06 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಹ್ಯಯುಟಿ ವಂತಿಗೆಯು ಇರುತ್ತದೆ. 31-03-2016 ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 1,70,85,153/- ಗಳನ್ನು (ರೂ 68,89,32,603/- 31.03.2015 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.2 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ-18 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ಮತ್ತು 2014-15 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2015-16	2014-15
		(ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	(ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)
30 ii -1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
30 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	20,85,346	21,19,573
30 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	2,838	6,588
30 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	1,708	10,008
30 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	3,58,883	4,72,694
30 ii -1-5	ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ/ರಜೆ ಸಂಬಳ ಕೊಡುಗೆ ಇತರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು	77,322	1,39,914
30 ii -1-6	ಹಾಜರಿ ಶುಲ್ಕ	22,000	4,000
30 ii -1-7	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	2,54,065	2,05,917

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.3 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ 12 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2015 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
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)	2353.29	2047.40
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 2015 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)																																																
31-2	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ- ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)																																																
31-3	ಸೂಕ್ಷ್ಮ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಉದ್ಯಮಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಯ್ದೆ 2006 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 22 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳು.																																																
31-4	ಮುಂಚಿನ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಅಗತ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ ಮರುಗುಂಪೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.																																																
31-5	ಕಂಪನಿಯ ಗ್ರಾಹಕರ ಪಟ್ಟಿಯು ವಿಶಾಲವಾಗಿರುವುದರಿಂದ, 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	ಇಂಡಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಆರ್‌ಜಿಜಿವಿವಾಯ್ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿಯ ದುರುಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತನಿಖೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು ಈ ದಿನಾಂಕದಂದು ರೂ. 4.18 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.																																																
31-8	ಖಾತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಮಂಡಳಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು 03.09.2016 ರಂದು ಅಂಗೀಕಾರ ಮಾಡಿದೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರೂ ಸಹ 03.09.2016 ರಂದು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಶಾಖೆ 143(6)(ಬಿ) ರ ಪ್ರಕಾರ ನಡೆಸಿದ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಲೋಕನಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. <p align="right">ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ</p>																																																
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>ವಿವರಗಳು</th> <th>ಏಜಿಯವರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮುಂಚೆ</th> <th>ಆಜಿಯವರ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ</th> <th>ಏರಿಕೆ (+)/ಇಳಿಕೆ (-)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ</td> <td align="right">-386.97</td> <td align="right">-372.73</td> <td align="right">14.23(+)</td> </tr> <tr> <td>ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ</td> <td align="right">-1543.40</td> <td align="right">-1529.87</td> <td align="right">13.53(+)</td> </tr> <tr> <td>ವ್ಯವಹಾರ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು</td> <td align="right">4000.74</td> <td align="right">4003.19</td> <td align="right">2.45(+)</td> </tr> <tr> <td>ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</td> <td align="right">1686.85</td> <td align="right">1686.10</td> <td align="right">0.75(-)</td> </tr> <tr> <td>ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</td> <td align="right">4144.19</td> <td align="right">4159.42</td> <td align="right">15.23(+)</td> </tr> <tr> <td>ಸ್ಪಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು</td> <td align="right">1599.37</td> <td align="right">1600.04</td> <td align="right">0.67(+)</td> </tr> <tr> <td>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು</td> <td align="right">351.29</td> <td align="right">350.61</td> <td align="right">0.68(-)</td> </tr> <tr> <td>ವ್ಯವಹಾರ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು</td> <td align="right">1803.17</td> <td align="right">1802.89</td> <td align="right">0.28(-)</td> </tr> <tr> <td>ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ</td> <td align="right">79.89</td> <td align="right">80.01</td> <td align="right">0.12(+)</td> </tr> <tr> <td>ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು</td> <td align="right">2710.15</td> <td align="right">2725.55</td> <td align="right">15.40(+)</td> </tr> <tr> <td>ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು.</td> <td align="right">6543.87</td> <td align="right">6559.1</td> <td align="right">15.23(+)</td> </tr> </tbody> </table>	ವಿವರಗಳು	ಏಜಿಯವರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮುಂಚೆ	ಆಜಿಯವರ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಏರಿಕೆ (+)/ಇಳಿಕೆ (-)	ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ	-386.97	-372.73	14.23(+)	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ	-1543.40	-1529.87	13.53(+)	ವ್ಯವಹಾರ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	4000.74	4003.19	2.45(+)	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1686.85	1686.10	0.75(-)	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	4144.19	4159.42	15.23(+)	ಸ್ಪಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು	1599.37	1600.04	0.67(+)	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	351.29	350.61	0.68(-)	ವ್ಯವಹಾರ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1803.17	1802.89	0.28(-)	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ	79.89	80.01	0.12(+)	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	2710.15	2725.55	15.40(+)	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು.	6543.87	6559.1	15.23(+)
ವಿವರಗಳು	ಏಜಿಯವರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮುಂಚೆ	ಆಜಿಯವರ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಏರಿಕೆ (+)/ಇಳಿಕೆ (-)																																														
ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ	-386.97	-372.73	14.23(+)																																														
ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ	-1543.40	-1529.87	13.53(+)																																														
ವ್ಯವಹಾರ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	4000.74	4003.19	2.45(+)																																														
ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1686.85	1686.10	0.75(-)																																														
ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	4144.19	4159.42	15.23(+)																																														
ಸ್ಪಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳು	1599.37	1600.04	0.67(+)																																														
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	351.29	350.61	0.68(-)																																														
ವ್ಯವಹಾರ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	1803.17	1802.89	0.28(-)																																														
ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ	79.89	80.01	0.12(+)																																														
ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	2710.15	2725.55	15.40(+)																																														
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು.	6543.87	6559.1	15.23(+)																																														



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) ತೋರಿಸುವ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2016-17)	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2015-16)
I	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
	1. ಆರ್. ಇ. ಸಿ		
	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್+ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವಾಯ್+ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್+ಮೀಟರ್+ಎಸಿಎಸ್ ಆರ್ ಕೋಯೋಟಾ ಕಂಡಕ್ಟರ್+ಆರ್. ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್+ ಯು.ಎ.ಐ.ಪಿ ಫೀಡರ್)	1,79,73,50,208	1,03,49,98,168
	ಒಟ್ಟು ಆರ್. ಇ. ಸಿ	1,79,73,50,208	1,03,49,98,168
	2. ಪಿ. ಎಫ್. ಸಿ		
	ಎ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್)	52,00,000	13,49,865
	ಬಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಆರ್-ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ)	34,70,760	
	ಸಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಎಸ್ ಟಿ ಎಲ್)	2,96,21,29,845	2,07,07,58,903
	ಒಟ್ಟು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ	2,97,08,00,605	2,07,21,08,768
	3. ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ)		
	ಎ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ		
	ಬಿ) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	1,37,14,28,577	8,57,14,287
	ಸಿ) ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ		
	ಡಿ) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	29,16,00,000	29,24,19,939
ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಎಫ್) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	50,40,00,000 33,00,00,000		
ಒಟ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್	2,49,70,28,577	37,81,34,226	
	7,26,51,79,390	3,48,52,41,162	
II	I ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಮೊತ್ತ		
	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
	1. ಆರ್. ಇ. ಸಿ		
	ಎ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ)		
	ಬಿ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ (ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಪ್ರತಿರೂಪವಾದ ಹಣಕಾಸು)	4,48,93,959	13,98,51,850
	ಸಿ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಸ್ಟೇಷನ್		
	2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ		
	ಎ) ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆ	38,00,000	36,81,000
	ಬಿ) ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆ	5,44,00,000	5,43,90,000
	ಸಿ) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ		52,50,000
	ಡಿ) ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಯಾಂತ್ರೀಕರಣ	13,00,000	13,05,000
	II ಒಟ್ಟು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	10,43,93,959	20,44,77,850
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ I+II	7,36,95,73,349	3,68,97,19,012

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ರಿಂದ ಜೂನ್ 2016 ರ ವರೆಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಿರುವ ಅಸಲಿನ ವಿವರವು ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಉಳಿದ ಅವಧಿಯ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳು ಪ್ರಾಯೋಜನೆ ಪ್ರಕಾರ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.





ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2015-16 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಲೆಕ್ಕ ವಿವರಣೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜನಾಂಕ	ಲೆಕ್ಕ ವಿವರಣೆ		ಆಳವಡಿಸಿದ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಮೊತ್ತಗಳು		ಕೂಲಾಯ ಬೆರಗು	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಯುಕ್ತ ಉಪಕರಣಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಒಟ್ಟು ಕೂಲಾಯ	ಸರಾಸರಿ ಯೂನಿಟ್ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಕ್ಕೆ (ಕ್ವಿ) ಸ್ಟಾಂಡಿಂಗ್ ಕೂಲಾಯ	ಸರಾಸರಿ ಯೂನಿಟ್ ಪ್ರತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಕ್ಕೆ (ಕ್ವಿ) ಸ್ಟಾಂಡಿಂಗ್ ಕೂಲಾಯ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
		ಬೆರಗು ಪ್ರವರ್ಗ	ಆಯವ್ಯಯ ಪ್ರವರ್ಗ		ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಮೊತ್ತಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಮೊತ್ತಗಳ ಶೇ ಪ್ರಮಾಣ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(10)*100	12=(10)*100	13
ಉತ್ಪಾದಕ / ಮಗಲೆ ಬೆರಗು	ಎಲ್.ಸಿ-1 (ಎ)	61.1011 / 61.300	23.101	762562	17,71,12,888	2	27,13,03,838	51,38,70,885	78,51,74,733	153	443	18,84,95,851
ಸ್ಮಶಾನಕ್ಕೆ ದೀಪ್ತ ಸ್ಮಶಾನ	ಎಲ್.ಸಿ-2 (ಎ & ಬಿ)	61.102, 61.103, 61.104, 61.113 & 61.114	23.102, 23.103, 23.104, 23.113 & 23.114	2328911	1,38,99,79,941	13	5,93,17,72,983		5,83,17,72,983	436	436	28,90,08,920
	ಎಲ್.ಸಿ-3	61.116 & 61.117	23.116 & 23.117	318635	41,36,75,980	4	3,41,23,82,248		3,41,23,82,248	825	825	3,81,91,477
	ಎಲ್.ಸಿ-4 ಎ	61.122 / 61.301	23.122	637907	5,92,77,79,502	59	30,40,48,61,325		30,40,48,61,325	513	513	6,05,58,94,605
	ಉಳಿತಾಯ ಬೆರಗು	ಎಲ್.ಸಿ-4 ಬಿ	61.121	23.121	832	1,64,88,605	0	4,69,50,408		4,69,50,408	285	285
ಮಾನ್ಯ ಕೆಲಸಗಾರರುಗಳು	ಎಲ್.ಸಿ-4 ಆ	61.127,61.128	23.127, 23.128	308	7,72,097	0	36,69,756		36,69,756	475	475	43,49,589
	ಎಲ್.ಸಿ-5	61.129 to 61.133	23.129 to 23.133	101446	3,33,43,871	3	1,99,15,34,628		1,99,15,34,629	636	636	15,25,16,763
ಶಿಲ್ಕು ಬೆರಗು	ಎಲ್.ಸಿ-6	61.143	23.143	33051	2,61,87,826	2	1,01,59,90,071		1,01,59,90,071	470	470	2,87,12,96,934
	ಎಲ್.ಸಿ-6	61.144	23.144	20206	12,88,42,025	1	79,31,19,210		79,31,19,210	616	616	94,09,44,429
ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಸಮಯ	ಎಲ್.ಸಿ-7	61.145	23.145	40371	2,42,84,148	0	42,40,11,885		42,40,11,885	1746	1746	-11,38,61,372
	ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಸಿ.			4244429	8,51,84,46,864	85	44,29,56,04,353		44,80,94,75,248	516	522	10,73,84,59,936

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2015-16 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ವಿವರ	ಛಾಟಾ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ		ಒಳನಾಡು ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ರೂಠಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಸರಾಸರಿ ದರ	ಮಾನ್ಯತೆ	ಒಟ್ಟು ಮರು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾನ್ಯತೆ	ಸರಾಸರಿ ದರ	ಮಾನ್ಯತೆ	ಅನುಬಂಧ
		ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ		ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾನ್ಯತೆ								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*100	12=(10/6)*100	13		
ಒಟ್ಟು ಮರು:	1	61,250	23,250	245	21,06,20,773	2	99,39,01,002	472	99,39,01,002	472	472	79,55,02,949		
ಪೆಟ್ರೋಲಿಯಂ, ಕೃಷಿ	2	61,255	23,255	1287	93,03,17,937	9	6,25,61,09,656	672	6,25,61,09,656	672	672	9,63,77,238		
ಇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ	3	61,256	23,256	486	11,95,56,655	1	99,21,02,073	830	99,21,02,073	830	830	-8,00,69,891		
ಅನುಬಂಧ	4	61,257 & 861,258	25,257 & 23,258	245	5,79,70,782	1	40,56,60,355	700	40,56,60,355	700	700	1,87,81,537		
ಇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ	5	61,262, 31,26 & 3 & 61,265	23,262, 23,263 & 23,265	210	16,36,67,484	2	35,31,47,917	216	35,31,47,917	216	216	13,64,60,731		
ಇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ	6	61,272	23,272	31	1,46,30,439	0	8,73,57,812	597	8,73,57,812	597	597	12,17,82,012		
ಒಟ್ಟು ಮರು:	7	61,273 & 23,274	23,273 & 23,274	55	1,65,90,818	0	2,73,08,3811	1647	27,30,83,811	1647	1647	8,74,56,797		
ಅನುಬಂಧ	8	61,279	23,279	2581	1,51,35,76,343	15	9,36,24,38,721	619	9,36,24,38,721	619	619	1,47,65,21,184		
ಅನುಬಂಧ	9	61,280	23,280	4246990	10,09,20,23,207	100	53,65,80,43,074	532	54,17,19,13,969	532	532	11,91,49,81,100		
ಅನುಬಂಧ	10	61,281	23,281				0	0	0			39,10,94,131		
ಅನುಬಂಧ	11	61,282	23,282				1,08,09,45,330		1,08,09,45,330			6,33,35,63,238		
ಅನುಬಂಧ	12	83,830	23,800				0		0			26,92,75,139		
ಅನುಬಂಧ	13	78,822	23,900				0		0			-2,00,39,945		
ಅನುಬಂಧ	14	78,823					-2,65,45,063		-2,65,45,063			-83,99,99,137		
ಅನುಬಂಧ	15	78,826					-32,55,724		-32,55,724			0		
ಅನುಬಂಧ	16	47,807					-24,86,035		-24,86,035			0		
ಒಟ್ಟು ಮರು:	17	47,809		4246990	10,09,20,23,207	100	54,69,41,08,200	532	55,20,79,79,095	532	532	18,02,89,34,793		
ಅನುಬಂಧ	18													



ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ (ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 18 ಯುನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಾಗೂ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2015-16 ರಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು			ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಗೆ ವಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ			ಒಟ್ಟು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಬೇಡಿಕೆ	ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ
		ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದೇ ಇರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು		
1	10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಯ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ	114909	522998	637907	177.18	5750.60	3024.85	2253.59	
2	ಬಿಜ್ಜೆಕೆಜೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ 18 ಯುನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒದಗಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ	562925	31848	594773	57.01	33.40	51.4	53.19	
3	ಒಟ್ಟು	677834	554846	1232680	234.19	5784.00	3076.25	2306.78	
4	2014-15 ನೇ ಸಾಲಿನ ಸಹಾಯಧನ ಬಾಕಿ							23.33	
5	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಮನ್ನಾ ಬಾಕಿ							23.18	
6	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ							2353.29	

