
**15th Annual Report
2016-2017**



**Hubli Electricity Supply
Company Limited**

CIN U31401KA2002SGC 030437





1.	Director's Report.....	05
2.	Form No MGT-9	50
3.	Addendum to Director Reports.....	59
4.	Secretarial Audit Report	72
5.	Corporate Social Responsibility Policy.....	78
6.	Independent Auditors Report	84
7.	Annexures to Auditors Report	95
8.	Direction under Section 143 (3) of Company's Act 2013.....	104
9.	Comments of the C & AG of India.....	107
10.	Balance Sheet.....	108
11.	Profit and Loss Account.....	110
12.	Cash Flow Statement.....	112
13.	Notes Forming part of the Financial Statements	116
14.	Average Realization	172
15.	Details of Subsidy received from Government of Karnataka	174





1. निर्देशक वरदि	177
2. अर्जि नंबर एं.डी.टी.-9	228
3. लंके परितोदकर वरदिगे लुत्तरगलु.....	238
4. संक्रेडेरियल अडिऑ वरदि.....	253
5. निगम सामाजिक होंनेगारिके नीति.....	259
6. स्वतंत्र शासनबद्ध लंकेपरितोदकर वरदि	266
7. लंके परितोदकर वरदिगे अनुबन्ध.....	277
8. कंपनि काय्दे 2013 परिञ्चैद 143 (3) र अडियल्लिन निर्देशनगलु.....	286
9. नियंत्रकरु मत्तु महालेखपालरु, भारत संकार इवर हेलिकेगलु.....	289
10. अस्ति होंने पळ्ळि.....	290
11. लाभ मत्तु नस्सद लंकेगलु.....	292
12. हणचलावने पळ्ळि.....	294
13. अधीक निरुपणा पळ्ळिगेलिगे संबन्धपळ्ळि ढिपुणैगलु	298
14. विद्युत् माराढद सरासरी मरुगेलिके दर.....	363
15. संकारदिंद स्वीकृतिसिद सहायधन विवर.....	365



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
2	S. P. Sakkari	Managing Director
3	S. B. Bommanahalli, I.A.S.	Director
4	Sundaresh Babu, I.A.S.	Independent Director
5	R Snehal, I.A.S.	Director
6	Vishwanath P. Hiremath	Independent Director
7	Rajappa	Director (Technical)
8	L.R. Neelya Naik	Director
9	A. N. Jayaraj	Independent Director
10	T.R. Ramakrishnaiah	Director
11	N.V. Bhuvaneshwaraiah	Director
12	Robert Daddapuri	Director
13	Rudragouda V. Hallappagoudra	Director
14	Mahantesh Mallikarjun Umatar	Director
15	Jawahar Yallappa Uppar	Director
16	V. V. Ranganagowda Patil	Director
17	Manjunath Hanmanth Nayak	Director
18	Sanjeev Bhimarao Kambale	Director
19	M. L. Kempalingannavar	Director
20	S. C. Renukamath	Director
21	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

Dear Members,

The Board of Directors of HESCOM feel glad to present the Fifteenth Annual Report on the Business and Operations of the Company together with the Audited Statement of Accounts for the Year ended 31st March 2017.

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 2016-17, 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 31.03.2017



■Area	54513 sq.km
■Districts	7
■Population	1.48 Crs
■Consumers	44.11 Lakhs
■No. of 33 S/S	165
■No. of DTCs	167117
■HT line length	71788.94 ckt kms
■LT line length	119300.83 ckt kms
■Employee Strength	
• Sanctioned	16142 nos.
• Working	9760 nos.
• Vacant	6382 nos.
■Total Assets	Rs. 8846.61 Crs

2. FINANCIAL PERFORMANCE:

The financial performance of the Company during the Financial Year 2016-17 as compared to previous financial year 2015-16 is highlighted as below:

Particulars		For the year ended 31 March, 2017	For the year ended 31 March, 2016
		(Rs./crs)	(Rs./crs)
	Revenue		
1	Revenue from operations	5990.05	5520.80
2	Other income	233.57	91.46
3	Total revenue (1+2)	6223.62	5612.26
4	Expenditure		
	(a) Purchase of Power	5695.61	4722.15
	(b) Finance costs	553.86	406.13
	(c) Employee benefits expense	525.44	483.13
	(d) Depreciation and amortization expense	121.79	106.30
	(e) Administrative and Other expenses	187.21	164.38
5	Total Expenditure	7083.91	5882.09
6	Gross Profit / (Loss)	(860.29)	(269.83)
	Exceptional items	(83.12)	(102.90)
7	Tax Provisions	0.00	0.00
8	Net Profit/(Loss)	(943.41)	(372.73)

3. FINANCIAL HIGHLIGHTS :

During the year the Revenue from Operations has increased by 10.89% from Rs.5612.26 Crs to Rs.6223.62 Crs.

The Company has purchased 12583.20 M.U.s (at Generating Point) of power during the Year. The Power purchase cost has increased by 20.61% as compared to the Previous Year. During the Year the Company has purchased High Cost Energy of 665.91 M.U.s. at a cost of Rs.299.40 Crores as per the GoK's decision.



4. STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY:

The Company has the following strategies:

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

HESCOM's VISION:

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

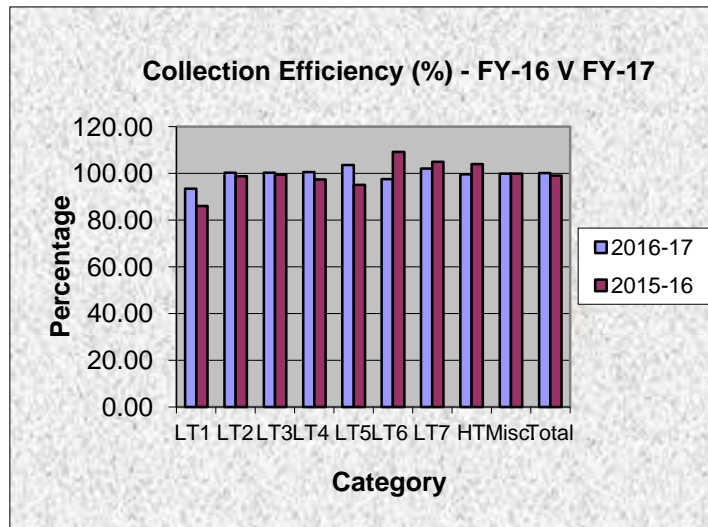
- 100% Rural Electrification
- Reduce T&D Losses gradually to below 15%
- 100% Metering at all levels right from feeder end to consumer installations
- Elimination of Low Voltage Pockets by reorganizing the existing feeders consequent to establishment of new Sub-stations by HESCOM and KPTCL.
- Reduction in interruption
- Power Supply on Demand
- Eliminate Commercial Losses by increased Vigilance Activities
- Application of Information Technology in more and more Activities
- Increasing Business Efficiency by reducing AT & C Losses.

5. COLLECTION EFFICIENCY:

During the year, Collection Efficiency of the Company has 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 %)	
	2016-17	2015-16
LT1	93.44	86.09
LT2	100.33	98.83
LT3	100.26	99.41
LT4	100.52	97.36
LT5	103.61	95.08
LT6	97.55	109.14
LT7	102.10	104.93
HT	99.55	103.92
Misc.	99.90	99.93
Total	100.20	99.08



6. METERED AND UN-METERED ENERGY:

The Category-wise Metered and Un-metered Energy sales during FY-17 & FY-16 are as below:

Category	Category wise Energy Sales in.MU							
	2016-17				2015-16			
	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	139.54	32.59	172.13	1.68	142.96	34.15	177.11	1.75
LT2	1401.36		1401.36	13.65	1359.98		1359.98	13.48
LT3	425.71		425.71	4.15	413.68		413.68	4.10
LT4 IP	155.96	5841.96	5997.92	58.43	192.67	5752.36	5945.02	58.91
LT5	316.34		316.34	3.08	313.34		313.34	3.10
LT6 W/S & P/L	418.59		418.59	4.08	345.03		345.03	3.42
LT7	26.03		26.03	0.25	24.28		24.28	0.24
HT	1507.46		1507.46	14.68	1513.58		1513.58	15.00
Total	4390.99	5874.56	10265.54	100	4305.52	5786.50	10092.02	100

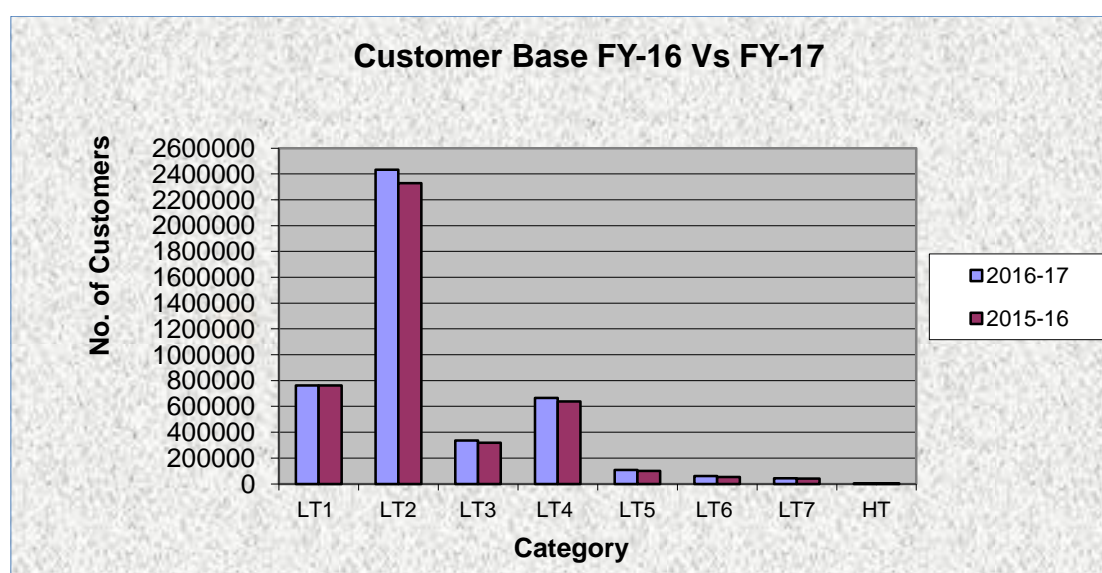


7. CUSTOMER PROFILE:

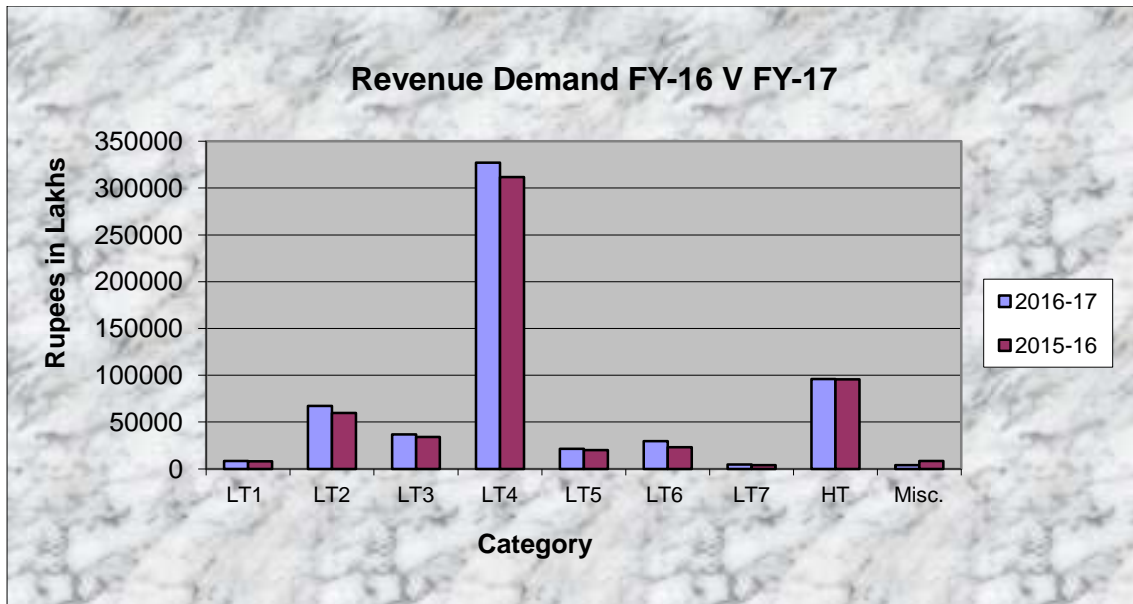
The Company had a Customer Base of 42.47 lakhs at the beginning of the Year. With the addition of 1.64 lakhs new consumers during the Year, the Customer Base has increased to 44.11 lakhs as at the end of 31 03.2017.

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

Tireff	Customer Base			
	2016-17		2015-16	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJ/KJ	763382	17.31	762562	17.96
LT2	2432500	55.15	2328911	54.84
LT3	336850	7.64	318835	7.51
LT4 IP	664614	15.07	639047	15.05
LT5	107801	2.44	101446	2.39
LT6 W/S & P/L	59774	1.36	53257	1.25
LT7	43369	0.98	40371	0.95
HT	2791	0.06	2561	0.06
Total	4411081	100.00	4246990	100.00

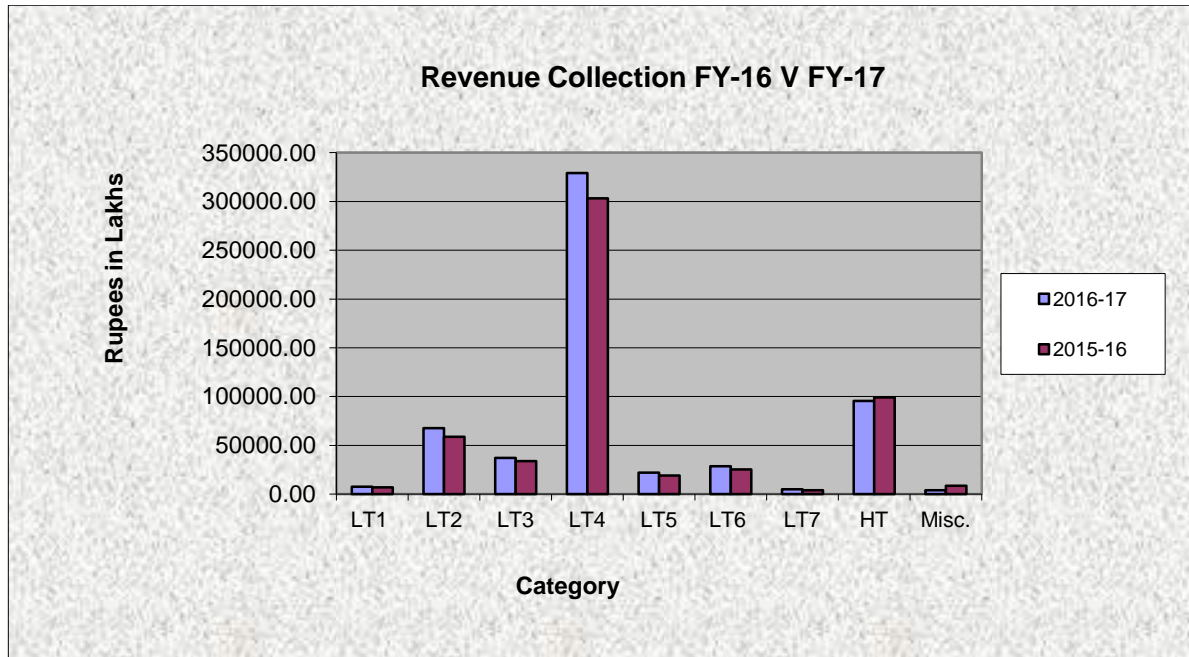


Category	Revenue Demand as per DCB			
	2016-17		2015-16	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	8313.66	1.40	8132.19	1.44
LT2	67330.92	11.31	59580.34	10.55
LT3	36926.53	6.20	33923.25	6.01
LT4 IP	327298.12	54.97	311611.32	55.20
LT5	21321.75	3.58	20053.05	3.55
LT6 W/S & P/L	29474.65	4.95	23255.14	4.12
LT7	4796.55	0.81	3974.83	0.70
HT	95887.36	16.11	95443.06	16.92
Misc.	4019.72	0.68	8482.45	1.50
Total	595369.27	100.00	564555.63	100.00

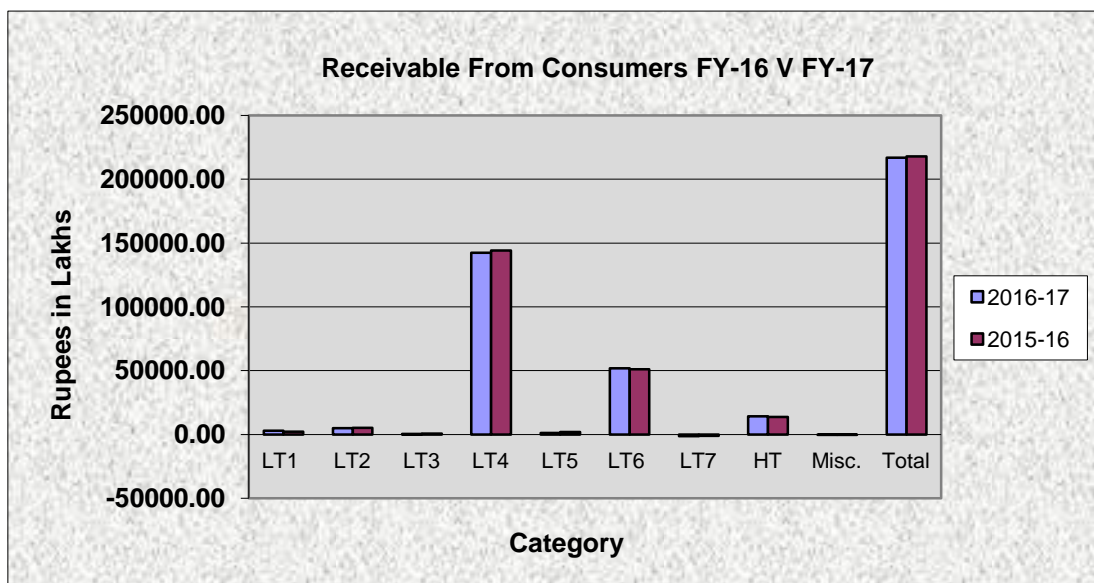


Category	Revenue Collection as per DCB			
	2016-17		2015-16	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	7768.07	1.30	7001.00	1.25
LT2	67555.17	11.32	58884.56	10.53
LT3	37024.05	6.21	33722.42	6.03
LT4 IP	328998.51	55.15	303379.18	54.24
LT5	22091.34	3.70	19066.02	3.41
LT6 W/S & P/L	28752.40	4.82	25380.66	4.54
LT7	4897.46	0.82	4170.87	0.75
HT	95459.31	16.00	99290.73	17.75
Misc.	4015.75	0.67	8476.29	1.52
Total	596562.08	100.00	559371.72	100.00





Category	Receivables from consumers as per DCB (CB)			
	2016-17		2015-16	
	Rs. In Lakhs	%	Rs. In Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	2852.54	1.32	2306.95	1.06
LT2	5045.38	2.33	5269.63	2.42
LT3	531.74	0.25	629.26	0.29
LT4 IP	142353.86	65.65	144054.25	66.07
LT5	1220.19	0.56	1989.78	0.91
LT6 W/S & P/L	51880.62	23.93	51158.36	23.47
LT7	-1244.22	-0.57	-1143.31	-0.52
HT	14192.90	6.55	13764.85	6.31
Misc.	-9.13	0.00	-13.10	-0.01
Total	216823.88	100.00	218016.69	100.00



8. Power Purchase in HESCOM:

DETAILS OF POWER PURCHASE BY HESCOM FROM APRIL – 2016 TO MARCH - 2017 FROM ALL SOURCES

SL No	Name of the Company	2016-17		
		Energy In MU's	Cost of Power Purchase in Cr	Cost Power Purchase Rs./Unit
1	CGS	4582.44	1666.92	3.64
2	KPCL-HYDEL	1478.37	139.83	0.95
3	KPCL-SOLAR	3.53	2.12	6.01
4	KPCL-THERMAL	2893.26	1393.46	4.82
5	MINI HYDEL	80.95	26.64	3.29
6	WIND MILL	1119.28	426.27	3.81
7	CO-GENERATION	398.50	149.77	3.76
8	HIGH COST (Others)	665.91	299.40	4.50
9	UPCL	1441.48	690.96	4.79
10	Solar Others	74.58	38.21	5.12
11	Inter-Eskom Energy Exchange	117.60	49.67	4.22
12	TBHE	2.60	0.00	0.00
13	IEX	36.94	11.83	3.20
TOTAL		12895.44	4895.08	3.80
14	KPTCL TR.CHARGES		611.37	
15	PGCIL TR Charges		326.19	
16	SPPCC/PCKL Adm Exp	0.00	2.00	
17	TANGEDCO Fixed Charges		0.07	
18	LC Charges Related to Purchase of Power		2.27	
TOTAL		12895.44	5838.68	4.53
Less:	HRECS	312.24	141.23	4.52
Less:	Rebate from power Generators		0.16	
GRAND TOTAL		12583.20	5695.59	4.53



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.

As per Hon'ble KERC Tariff Order dated 30.03.2016, the Commission has approved allocation of different Sources as follows for FY-17.

Allocation of Energy for FY-17 is as noted below:

SL No	Source	FY-16	FY-17
1	KPCL-HYDEL	35.67%	22.32%
2	KPCL-THERMAL	12.12%	17.72%
3	CGS	17.92%	19.46%
4	Major IPP (UPCL)	14.00%	19.46%
5	Medium/Short Term/Section-11	15.05%	19.46%

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

The Company accounts the Power Purchase from 10.06.2005 directly from Power Generators Pool Account as per the Energy Allocation / assigned by the Government of Karnataka as per Government order issued from time to time. The Rates followed for the allocated/assigned Power Purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka. During the year the Company has purchased High Cost Energy of 665.91 M.U. at a cost of Rs.299.40 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 88.15% overall efficiency in Metering and 98% 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 31.03.2017:

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

Voltage class of Stations	No. Of Stations as on 31.03.17	No. Of Stations as on 31.03.16
400 KV	*1	*1
220 KV	23	22
110 KV	185	178
66 KV	01	1
33 KV	165	168
Total	375	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 2016-17
1	Total metered sales	4390.988
2	Total Un-metered sales	5874.556

During the year, the company had an inflow of 12156.63 MUs and outflow of 10265.54 MU.

12. DISTRIBUTION LOSSES:

a) Distribution Losses.

During the year, the Distribution Loss of the Company stood at 15.56% as against 16.89% in the preceding Year. The details are as below:

Sl. No.	Particulars	Energy in M.U	
		2016-17	2015-16
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	12156.43	12143.36
b	Total metered sales	4390.99	4305.53
c	Total un-metered sales	5874.56	5786.44
d	Total sales	10265.54	10091.98
e	Distribution losses	1890.89	2051.39
f	Percentage of Distribution losses	15.56	16.89



b) Reduction of Distribution losses.

HESCOM has taken up various extensive Improvement Works 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 62210 MNR Meters found during 2016-17, 65893 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 accurate 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 conducted and monitored to ensure that Metering System is in good condition.
- All the 545 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 2782 Feeders in HESCOM Distribution System. As per directions of Hon'ble KERC, Web Based Composite Thread through DTC Metering have been fixed Regular monitoring of Energy at DTC levels in non R-APDRP town is a prevailing practice.

In a massive change in assessment of Un-metered Energy, a new method has been adopted as per the direction of Hon'ble commission.

The major System Improvement Works like DTC Metering to all the DTCs of HESCOM Jurisdiction other than Exclusive IP Set Feeders Area. Replacement of old Electromechanical Meters by Static Meters, Implementation of ABC cables in theft prone areas, Providing additional Transformers wherever there is overload situation etc, are covered in R-APDRP part A and B in 73 Towns in a phased manner which in turn results in reduction of distribution losses.



13. REDUCTION OF AGGREGATED TECHNICAL AND COMMERCIAL LOSSES (AT&C):

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

- 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 Street Lights in Urban Areas of HESCOM.
- h. Metering & Monthly Billing of IP Set Installations coming on Town Feeders.
- i. Enduring our continuous 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. Massive public awareness programmes, street plays are being conducted for proper education about electricity.
- n. Study of category wise consumption pattern of LT3 and LT5 installations and thereby taking measures like rating, sealing of terminal covers with numbered poly carbonate seals etc.



-
-
- o. It is proposed to replace 10 year old Electro-mechanical meters by high precision static meters.
 - p. Efforts are being made to meter all the un-metered installations in BJ/KJ categories and DTCs feeding predominant IP set installations.
 - q. Regular rating of HT and LT installations are being monitored and the metering system is kept in good condition.
 - r. All the 545 interface points between KPTCL & HESCOM are metered and the energy received at all these points are measured and recorded.

14. ANNUAL INVESTMENT PLAN OF HESCOM FOR FY 2016-17

The Annual Investment Programme for FY 2016-17 has been envisaged and Prioritization of Capital Works be undertaken so as to strike a balance between achieving the desired objective of Transmission and Distribution Loss Reduction as well as discharging social responsibility works.

The Capital works investment programme for 2016-17 is appended as below,

SOCIAL OBLIGATORY WORKS:

This includes Ganga Kalyan Scheme, SDP, SCSP, TSP (Special Component Plan/ Tribal sub Plan and UNIP works.

RGGVY/DDUGVY/IPDS/DDG:

System strengthening scheme for effective and efficient Distribution management is covered under these schemes.

EXTENSION AND IMPROVEMENT

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

NIRANTARA JYOTHI YOJANA :

To bifurcate the rural feeders into Nirantara Jyoti Feeders and IP Set feeders has been taken up under this scheme.

RAPDRP/ OVERHEAD TO UG CABLE

The Govt. of India sponsored R-APDRP project is being implemented in HESCOM area.



The work for replacing 11 KV OH feeders by UG Cables in Hubli and Belgaum cities has been initiated.

METERING PROGRAMME:-

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

IT INITIATIVE:

Emphasis has been given to new IT initiatives in the Company. As a part of that Providing solar roof tops to all government office buildings in HESCOM jurisdiction.

It is proposed to take-up a pilot for implementation of smart grid in urban areas of Hubli city.

CIVIL ENGINEERING WORKS:

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

ACCIDENTS

Occurring of electrical accidents were mitigated during this year and intensive distribution strengthening work were carried out during this year so the number of accidents have come down drastically care will be taken to minimize accuracy of electrical accidents year on year basis.

With a sufficient amount of Capital has been reserved for distribution strengthening works massive up-gradation works have been under taken which will have the positive impact in mitigating hazardous location.

To curb fatal / non-fatal accidents to animals especially to elephants, the company has taken all the measures in improving distribution system in elephant corridor area.

Accidents in 2015-16		Accidents in 2016-17	
Fatal	Non-Fatal	Fatal	Non-Fatal
209		199	



15. DISTRIBUTION TRANSFORMER FAILURE:

The failure rate of Distribution Transformers during 2016-17 stood at 13.13% in Rural and 6.26% in Urban Areas. Totally, 20605 Distribution Transformers have failed and about 20364 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 20287 as against 21303 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.

16. CAPITAL EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs.765.33 Crores towards Capital Works as against Rs. 614.85 crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

SL No	Scheme	2015-16	2016-17
1	Service Connection	5.85	6.32
2	Ganga Kalyan	0.00	18.22
3	Extension and Improvement	42.35	42.37
4	Replacement of Failed Distribution Transformers	127.65	113.25
5	Replacement of Conductors	13.69	23.55
6	Providing Infrastructure to UAIP	38.87	23.62
7	Energisation of IP Sets (General)	71.47	138.05
8	Metering	63.00	59.22
9	Rural Electrification Works (RGGVY, NJY, RLMS, Hamlets etc)	84.82	84.11
10	RAPDRP	0.00	0.00
11	ALDC/SCADA	24.98	9.85
12	Stations	0.62	0.16
13	Civil Works	52.69	45.79
14	Flood Affected Works	0.00	0.00
15	UG cables	51.37	91.12
16	Others	37.50	109.71
	Total	614.85	765.33

17. HT / LT LINES

The Company has drawn 5708.01 kms of HT lines and 4147.90 kms of LT lines during the year. Total HT and LT Lines as at 31.03.2017 stood at 71788.94 kms and 119300.83 kms respectively.

18. DTC METERING:

About 5525 DTCs have been metered during the current year. Out of total existing 167117 DTCs, 58355 DTCs have been metered as at the end of 31.3.2017 and [out of remaining 108762 DTCs, 105017 DTCs doesn't require metering as they come under EIP or single installation DTCs. Balance 3745 DTC's are to be metered in a phased manner.]

19. STATION PROGRESS FOR FY 2016-17:

SI.No	Particulars	Nos
1	No of 33Kv stations under progress including spill over works and works awarded during FY 2016-17 (Augmentation works)	10
2	Award Cost in Crores	9.18
3	No. of stations augmented during the FY 2016-17 (including augmentation works)	07

Additional 5 MVA Power Transformer Augmented during 2016-17

Sl. No.	Name	District	Taluk Name	Capacity	Date of Commissioning	Award Cost (Rs. In Crs.)
1	Hosrathi	Haveri	Haveri	1X5MVA	13.06.2016	102
2	Gudgur-Maidur	Haveri	Ranebennur	1X5MVA	14.06.2016	77.96
3	Sheshagiri	Haveri	Hangal	1X5MVA	30.07.2016	89.24
4	Kakati	Belgaum	Belgaum	1X5MVA	04.04.2016	143.9
5	Gokarna	Uttar Kannada	Kumata	1X5MVA	10.08.2016	89.54
6	Bommana hatti	Haveri	Hangal	1X5MVA	04.07.2016	90.1
7	Haunsbhavi	Haveri	Hirekerura	1X5MVA	25.08.2016	83.55



20.R-APDRP:

Introduction:

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

PART- A : IT Initiatives mainly comprises of :-

- Provide solution for all the MODULES as enumerated below:

1. Meter Data Acquisition	11. Asset Management
2. Energy Audit	12. Asset Maintenance
3. New Connection	13. GIS based customer Indexing and asset mapping
4. Disconnection & Dismantling	14. GIS based integrated network analysis module
5. Development of Commercial Database of Consumers	15. Management Information System(MIS)
6. Metering	16. System Security Requirement
7. Billing	17. Identity and Access Management system
8. Collections	
9. Centralized Customer Care Services	
10. Web Self Service	

DPRs for Part-A of 29 project areas are sanctioned by PFC for total amount of Rs.54.66 Crores.

Players of R-APDRP Part-A

a) IT Consultant:

M/s Ernst & Young LLP were appointed as IT consultant for Program Management of R-APDRP (Part-A) project in HESCOM for two years (up to March-2017) and further extension is given upto 30.09.2017.

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

Contract Date: 29th Dec 2009

Duration: 36 months from contract date. Due to delay in implementation of project, time extension was extended by MOP upto 31.03.2017.

c) **Network Bandwidth Service Provider (NBSP)**

Primary: M/s. Reliance Communications Ltd, Mumbai

Duration : 5 years (upto 05.12.2021)

DWA was to M/s Reliance communication Ltd for providing Primary network services on 05.12.2016. Out of 143 links, 120 sites completed and remaining 23 links are under progress.

Secondary: M/s. Bharti Airtel Ltd.,

DWA was issued to M/s Bharti Airtel Ltd., for providing Secondary network services on 10.06.2016. Out of 133 links, 115 sites completed and remaining 18 links are under progress. The period of contract is 5 years (up to 10.06.2021)

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

Supply, Installation, Commissioning, Solution Engineering and Maintenance of GPRS modems for Feeders/ DTCs/ HT installations and Boundary Meters in RAPDRP towns (except in Belagvi town) of HESCOM and pushing the data to the MDAS servers of ESCOMs by tying-up with local service provider for GPRS data communication on total turnkey basis on Rate contract for a period of 3 years was awarded to M/s. Analogics Tech India Limited on 07.11.2015 and DWA was issued to M/s. Ami Tech (India) Pvt, Ltd on 24.03.2016 for the same work at Belagavi town.

- HT Modem communication status as on 09.05.2017 is 86.30%.
- DTC modem communication status as on 09.05.2017 is 60.69%. The agency and HESCOM together conducting troubleshooting activities to improve the communication.



Latest Progress:

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 by March-2016.

Part-A progress

1. All the modules have been implemented and AT&C losses reports are generated through system.
2. GIS based Network Survey and GIS based Consumer Indexing is completed in 29 towns.
3. RAPDRP Part-A project has been implemented in all the 29 towns in HESCOM and are declared Enterprise “Go-Live” as on 23.03.2016 to PFC.
4. **Current status (as on 31.03.2017) of SRS and UAT compliances is as below**

SRS (System Requirement Specification): 97.00%

UAT (User Acceptance Testing): 97.92%

Remaining functionalities of SRS and UAT are being taken up by ITIA as part of Release Management Process in due course of time.

5. Online payment:

- Online payment facility is available to the consumers of RAPDRP Part-A towns of HESCOM. All HESCOM Consumers of R-APDRP towns can visit the website www.hescom.co for User Registration, Online Payment,



new connection, consumer complaints, name change and tariff change etc.

- Karnataka Mobile One online payment facility is also available to pay the consumers bill.
- Online payment facility through Paytm has been implemented in HESCOM.

6. Energy Audit:

- Town wise, Feeder wise and DTC wise AT&C losses are generated in system.
- HT billing through AMR validation is under process .
- NPP: 284 feeders data is uploaded in NPP every month.

7. Post Go-live reports:

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

8. Licensee, annual technical support of hardware and software are regularly updated in RAPDRP system.
9. PFC has appointed M/s PGCIL, the designated TPIEA-IT for HESCOM to commence the town verification and certification of implementation & completion of RAPDRP Part-A in HESCOM. M/s PGCIL has completed verification of all 29 towns on 21.06.2017.
10. SLDRP has approved for the Closure of RAPDRP Part-A project during meeting held on 21.02.2017. Further, revised DPR of RAPDRP Part-A IT enablement DPRs under IPDS are submitted to PFC.

21. Report on Nirantar Jyoti Yojane in HESCOM

Nirantara Jyothi Yojane is a prestigious project of Govt of Karnataka and is being implemented in HESCOM with intension to bifurcate feeders into Agricultural loads and non-Agricultural loads to provide 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.

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

In HESCOM totally there 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.

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

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

The extension of completion period was proposed as per the Govt. Directions vide Letter No. EN 36 VSC 2013 Dtd; 27-12-2013 up to 31.05.2014 was approved in



60th meeting of Board of Directors of HESCOM held on 18-02-2014. Further extension of completion period is pending for want of directions from the Govt. The status of progress of works as on March-2015 were placed in the meeting held on 15.4.2015 to review the progress of NJY works at Department of Energy chaired by the Additional Chief Secretary (Energy) and was assured to complete the balance works by June-2015. Every month, the progress of NJY works is being furnished to the Govt. and will be reviewed in every MMR meetings by Energy Department as such the status is being brought to the notice of the Govt. With continuous efforts tangible progress has been achieved so far in spite of the field constraints such as ROW problems, delay in permission for railway crossings, protest from the farmers to erect the poles in their field and not to implement NJY, the forest clearance, labor disputes, theft of materials etc.

Further the progress achieved by the end of July-2017 is as hereunder

Phase-I: Total No of feeders - 246 Nos.

No of feeders completed -242 Nos.

No of feeders commissioned -242 Nos.

Phase-II: Total No of feeders -210 Nos.

No of feeders completed-202 Nos.

No of feeders commissioned-202Nos.

NOTE:

1. In Phase-I Out of 246 feeders, 4 no. of feeders are shifted to Phase-III. Hence 100% of the work have been completed in Phase-I.
2. In Phase-II out of 210 feeders, 5 Nos. of feeders are shifted to Phase-III, 2 Nos. of feeders are clubbed with nearby NJY feeders and 1No. of feeder is de-scoped.

Hence 100% of the work have been completed on 24.04.2017.

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

- i) With the intension of executing the works in the most economical way as the prices at which the works are awarded are compared with the estimate prepared as per SR-2009-10.
- ii) The rates awarded in HESCOM are reasonable when compared with the cost of execution in other ESCOMs.



-
-
- iii) Initiation of fresh tender would have resulted in consuming long time and would have resulted in further increased rate and further delay in execution of works.
 - iv) Taking of joint inventory of materials utilized in the field and finalization of quantum of works for which tender floated would have consumed some more time.
 - v) The number of agencies carrying such works are limited and in the event of retender the same situation would have continued with increased cost of execution as the work is mostly skilled labor oriented.
 - vi) NJY was a prestigious project of GOK and to complete the works within the reasonable time instead of fresh tendering action was taken to get done the works from the already awarded agencies.

The main intension of implementation of NJY is bifurcation of Agricultural and Non Agricultural loads to facilitate 24Hrs quality power supply to Non IP loads and to provide quality power supply to IP loads for assured specified period has been achieved so far in the areas where the NJY has been already implemented. So far NJY has been extended to 3530No's of villages and works for execution of NJY feeders for balance 102 No's of villages is under progress. By implementing NJY works No of interruptions have been reduced to considerable level. At present all the NJY feeders are being fed with 24Hrs power supply. Due to implementation of NJY, metered sale of energy has been increased, technical loss has been reduced and failure rate of Transformers has been reduced. There is increase in metered energy and due to bifurcation of IP loads and Non IP loads the energy consumption of IP loads can be assessed from the energy recorded in Station end. There is improvement in tail end voltage level for both Non-IP and IP set consumers. NJY has resulted in reduced No of interruptions. Till date Rs. 469.85Cr expenditure has been booked for NJY works and overall 98% target has been achieved so far.

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 and accordingly 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: 575



Length of 11KV Line proposed(in Kms): 2589.25

No. of Transformers to be erected: 1211

Estimated cost in Rs Crores : 113.06.

Further common PQRs were stipulated for the subject tenders and approved by GOK. Accordingly, District-wise tenders have been floated for Belagavi, Dharwad, Haveri and Gadag. The Detailed Work Awards have been issued for all packages. The works in respect of all above mentioned 4 packages have already been commenced by the Agencies.

Further the progress achieved by the end of Nov-2017 is as hereunder

Total No of feeders - 92 Nos.

No of feeders completed -44 Nos.

No of feeders commissioned -44 Nos.

All efforts are being made to complete the NJY Phase-III projects as per schedule i.e on or before April-2018.

22. Deendayal Upadaya Gram Jyoti Yojana (DDUGJY) Scheme

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

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

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

In accordance with the revised allocation from Energy Department, Gok, Vide letter NO : EN 11 VSC 2015/P1 Dated : 29.01.2016 the allocation to HESCOM is **Rs. 331.85 Cr.**

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



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED								
Details of District wise & component wise Revised allocation under DDUGJY Scheme.								
Rs in Crores								
Sl.No	Name of the District	Electrification of UE Villages	Feeder Separation	Connecting / Un-connecting Households	Metering	System Strengthening	Sansad Adarsh Gram Yojana (SAGY)	Total
1	Bagalkot	0.00	3.50	4.67	11.17	11.79	3.61	34.74
2	Belgaum	1.24	3.50	12.27	26.66	35.84	3.23	82.74
3	Bijapur	0.00	5.30	7.59	24.48	9.94	0.43	47.74
4	Dharwad	0.00	7.03	2.06	21.86	5.46	0.74	37.15
5	Gadag	0.00	9.20	3.98	8.75	1.87	0.93	24.73
6	Haveri	0.00	10.00	6.19	7.08	25.48	0.00	48.75
7	Uttara Kannada	21.94	0.00	11.58	12.24	9.28	0.96	56.00
Total		23.18	38.53	48.34	112.24	99.66	9.90	331.85

- HESCOM has invited the District wise tenders on Total Turkey Basis for Feeder Separation, SAGY, Connecting to unconnected Households ,System strengthening works and 33/11 kV Substation & Line works(12 packages) on 26.09.2016 amounting to Rs. 196.76 Crores by considering the finalized Maximum CPP rates of MOP for high Key Value Materials.
- Under DDUGJY total of **88707 no's** of Un-Electrified BPL Households are proposed for Electrification under SAGY & Connecting to Un-Connected Households.
- Providing of 3 Nos of Additional 5 MVA at Alagavadi, Haliyal & Jambgi are invited on short term basis on 03.02.2017 and awarded on 27.05.2017.
- Further Zone wise tenders for metering works amounting to Rs. 102 Cr. was invited on 03.03.2017.
- Feeder Metering is carried out KPTCL for Rs. 8.45 Cr.
- **This scheme helps in providing reliable power supply to Agircultural / Non agricultural loads, power to un-electrified households and reduction in technical & Commercial losses etc.**

23. INTEGRATED POWER DEVELOPMENT SCHEME (IPDS) IN HESCOM

1. There is a consistent increase in electricity demand, particularly in urban areas, due to increase in customer base, changes in lifestyle and consumption pattern, which requires continual up-gradation and creation of infrastructure for electricity distribution.
2. Amongst the three major layers of Power Sector i.e. Generation, Transmission and Distribution, the Distribution Sector has direct interface with the end consumers and is largely accountable for consumer satisfaction and also for flow of revenues in the entire value chain of Power Sector.
3. Keeping in view of the present financial condition of Discoms /Power Department., Government of India has launched the Integrated Power Development Scheme (IPDS) to extend financial assistance to against capital expenditure to address the gaps in sub transmission & distribution network and metering in urban areas to supplement the resources of DISCOMs/Power Department.
4. The scheme covers the following components such as;
 - a) Strengthening of Sub transmission & Distribution network in Urban areas
 - b) Metering of feeders /consumers in urban areas.
 - c) Provisioning of Solar panels on Govt. Buildings including Net Metering.
5. The earlier RAPDRP scheme has been subsumed in the new scheme as IPDS.
6. The scheme covers total 73 nos. of statutory towns in seven Circles of HESCOM.
7. Power Finance Corporation (PFC) is the nodal agency for IPDS for operationalization and implementation of the scheme under the overall guidance of the Ministry of Power (MoP).
8. IPDS Monitoring Committee of MoP/Gol, in its 4th meeting held on 06th August 2015 has considered HESCOM Project Proposal and approved Rs. **170.35 Crs** as project cost for seven circles of HESCOM in Karnataka covering 73 towns. Details of approvals are as below:-
 - i. Approved DPR Cost for 7 circles is Rs **170.35** Crore.
 - ii. Govt. of India Grant of Rs. 102.21 Crore (60% of si.no. i).



iii. Govt. of India (GoI) Grant for Project Management Agency Rs. 0.85 Crs (0.5 % of sl.no. i).

iv. Total Grant = Rs. 103.06 Crore (sl.no.ii + sl.no.iii).

9. HESCOM has appointed M/s. RECPDCL, New Delhi as Project Management Agency (PMA) to assist in project management ensuring timely implementation of the project.

10. The component wise abstract of IPDS in HESCOM is noted below;

Sl.No	Particulars	Amount in Crores
1	Establishing New 33 KV Sub station	2.91
2	System strengthening works	93.81
3	Metering of feeders / consumers	60.89
4	Providing of Solar panels on Govt. Buildings including Net Metering	12.74
	Total	170.35

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

24. ENERGISATION OF DRINKING WATER SUPPLY SCHEME:

The Company has serviced 3713 Drinking Water Installations during April-2016 to March- 2017 under Drinking Water Supply Scheme both in Rural and Urban Areas.

25. ENERGISATION OF IP SETS

The Company has serviced 24004 IP Sets during 2015-16 and 25267 IP Sets during 2016-17.

26. ENERGISATION OF GANGA KALYAN INSTALLATIONS:

The Company has serviced 5440 Ganga Kalyan Installations during 2016-17.

27. 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 this scheme	No. of un-electrified house holds		Project Cost in lakhs	Approved Project cost by REC in Lakhs	Award date	Award Amount	BPL HHs electrified as on 31.03.2017
					BPL	APL					
1	Haveri	692	741	702	18638	5568	606.51	607.52	10.09.2015	662.75	9240

28. REGULATORY AFFAIRS:

The Hubli Electricity Supply Company Ltd., is a Distribution Licensee under the provisions of the Electricity Act 2003, and as on 30.11.2016 filed the following applications for consideration and orders:

- Approval of the Annual Performance Review for the financial year FYI 6 & approval for Revised ARR for FY-18.
- Approval of the revised distribution and Retail Supply Tariff for the financial year FY-18.

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 : 11.04.2017, as noted below.

Approved ARR for FY 16 as per APR :

SI. No	Particulars	FY16		
		As Appd vide T. O. Dtd 02.03.2015	As Filed 30.11.2016	As per APR T.O. Dtd : 11.04.2017
1	ARR	4615.09	5893.52	5647.27
2	Deficit for FY 16 <i>carried forward</i>	597.00	0.00	0.00
3	Regulatory Asset	107.29	0.00	0.00
4	Penalty regarding Dist Loss	0.00	0.00	(-) 164.35
5	Net ARR	5319.38	5893.52	5495.79



Proposed Revised ARR for FY-18

SL No.	Particulars	FY-18		
		As approved vide T.O. 30.03.2016	As filed on 30.11.2016	As per ARR vide T O 11.04.2017
1	ARR	6389.50	6832.94	6567.94
2	Deficit for FY-16 carried forward	-	372.73	223.23
3	Carrying cost on Regulatory Asset	0.00	24.31	0.00
4	P & G trust arrears	0.00	448.27	0.00
5	Net ARR	6389.50	7629.63	6791.16

Revenue Gap for FY-17

Particulars	FY - 17
Net ARR including carry forward gap of FY16 (in Rs. Crores]	6791.16
Approved sales {in MU)	10569.56
Average cost of supply for FY 17 (in Rs./unit)	6.43
Revenue at existing tariff (in Rs. Crores)	6283.47
Gap in revenue for FY 17 (in Rs. Crores)	507.69

Summary of Tariff Order Dtd : 11.04.2017 :

- ❖ The Commission has approved an ARR of Rs. 6791.16 Crores for FY 18 as against HESCOM's proposed ARR of Rs.7629.63 Crores which included the deficit for FY 16 of Rs.372.73 Crores, carrying cost on Regulatory Asset Rs. 24.31 Crores & P & G Trust Arrears of Rs.448.27 Crs.
- ❖ The revenue deficit as worked out by the Commission for FY-16 is Rs.223.23 Crores.
- ❖ The Commission has allowed additional revenue of Rs.507.69 Crores on Tariff Revision as against the additional revenue of Rs.1536.76 Crores proposed by HESCOM for FY 18.
- ❖ HESCOM has proposed an increase of 148 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 arranging from Rs.5 per KW/HP/KVA to Rs. 20 per KW /HP/KVA.
 - ❖ The Commission has allowed for recovery of additional revenue partly by increase in the energy charges in the range of 15 Paise per unit to 50 paise per unit.
 - ❖ The increase in the energy charges for domestic category upto 30 and 30 to 100 units is 25 to 30 paise per unit.
 - ❖ The increase in the LT industries category is in the range of 15 Paise per unit to 20 Paise per unit and for other categories, the increase is in the range of 20 paise per unit to 50 paise per unit.
 - ❖ In order to increase sales under HT industry and HT commercial category, the increase made in energy charges 2nd slab is 20 paise per unit as against the 40 paise per unit increase under 1st slab for consumption up to 1 lakh/2 lakh units per month.
 - ❖ The Commission has introduced Time of Day billing for morning peak period from 06.00 hours to 10.00 hours in respect of LT/HT consumers in addition to the prevailing ToD billing.
 - ❖ A rebate of 50 paise per unit is allowed for effluent treatment plant installed within the industrial premises under HT-2(a) tariff schedule.
 - ❖ 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 Commission has decided to impose penalty up to Rs. One Lakh per sub division of HESCOM who fail to conduct Consumer Interaction Meetings at least once in three months and such penalty would be payable by the concerned officers of the HESCOM.

29. INSTITUTIONAL STRENGTHENING:

Industrial training Centre is established in the year 2002 at Vidyutnagar, Hubli. During the financial year 2016-17, training has been imparted to 560 No. of various cadres of HESCOM officers/employees/apprentice trainees and training details are as given below:



-
-
1. As per Karnataka Govt. Apprenticeship Act-1961, one year Apprenticeship training was provided to 64 No. of ITI candidates.
 2. As per 1973 & 1986- Apprentice Act (amendment), one year apprenticeship training was provided to 13 No. of Graduate & Diploma engineers.
 3. As per the MOA dated : 19.08.2013 between HESCOM and CIRE/REC, training was provided to 337 No. of C&D employees of HESCOM under National Training Programme.
 4. Pre-promotional was conducted to 79 No. of employees of HESCOM for the cadre of MR/OS/ASK/Operator to be promoted as Junior Engineers.
 5. Pre-promotional was conducted to 67 No. of employees of HESCOM for the cadre of Lineman to be promoted as MR/OS/ASK/Operator.

30. LATEST IT-INITIATIVES IN HESCOM:

- a) **HESCOM Website:** The HESCOM Website is maintained by IT Section of HESCOM and www.hescom.co.in is running successfully. Website is updated regularly. HESCOM Website provides all the basic information regarding Company Profile and activities.
- b) **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 Letters, 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. 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, Hubballi. CCC is operational in HESCOM for proper monitoring of Customer Care Activity such as registration of consumer complaints and speedy redressal of consumer grievances. The helpline executives are working round the clock. The helpline Number is **1912**.



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

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

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 from 19.07.2010 to procure goods, work contract and services through the e-procurement platform.

g) **Government e-Marketplace (GEM):** GeM, the National Public Procurement Portal registered under the companies Act, 2013 for providing procurement of goods and services required by Central & State Government organizations.

HESCOM has adopted this new concept and initiated to procure IT hardware through GeM Portal from Jan 2017. Purchase through GeM Portal has simplified the Procurement process and Provides transparency and ease of buying.

h) **ATP (Anytime payment) counters:** ATP Counters were installed in HESCOM for 52 no's of locations enabling consumers to pay their bills 24X7 days.

- Improved Service Levels for Customers
- Can be used for collecting any utility/other payments any time anywhere.
- User friendly machines, elimination of human element for payment Process
- Reduction in time of payment for end users (no queuing!).

The contract period has expired on 30.04.2017. Tender is floated to resume ATP facility to consumers & tender is under process.

i) **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.

j) **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.

Online payment facility is available to the consumers of Non-RAPDRP area. All Non R-APDRP consumers can visit the website www.hescom.co.in for Online Payment through Debit/credit card.

k) Online Payment facility:

Online payment facility is available to the consumers of RAPDRP Part-A towns of HESCOM. All HESCOM Consumers of R-APDRP towns can visit the website www.hescom.co.in for User Registration, Online Payment through Debit/credit card, new connection, consumer complaints, name change and tariff change etc. Karnataka Mobile One payment facility is also available to pay the consumer bill.

Online payment facility through PayTM has also implemented in HESCOM from 25.05.2017.

- l) Mobile Cash Counter (MCC):** provides services to the door step of Non RAPDRP areas consumers, which enables spot collection of payments and receipts, will be provided to its consumers. This service has been enabled in HESCOM from May 2017 in its Sub divisions/Accounting sections.

m) GIS and Thermography: The Broad scope of the work is as follows:

- a. GIS survey of all distribution transformers and plot them on web based maps.
- b. Carrying out thermal imaging survey of all transformers and upload the digital photographs of each DTC to the web based centralized software system for viewing by the users for rectification of hotspots.
- c. Tracking of all assets from the time of purchase through commissioning till retirement of the asset.

31. HUMAN RESOURCE INITIATIVES:

The employee training and development is being organized so that greater thrust is given to build competency for meeting the new emerging business challenges. 56 nos. of HESCOM officials of various cadres are trained in different reputed training institutions on deputation basis during the financial year 2016-17 some of the training institutions are listed below:

1. Training Institute, Gunghargatti, Dharwad
2. Infosys at Mysore.
3. National Productivity Council at Mussoori
4. ESCI Campus, Hyderabad.



5. The Institute of Cost & Works Accounts of India Lodhi Road, New Delhi
6. Karnataka Employers, Association, Vanivilas Road, Bengaluru
7. Public Services, SAP India Pvt. Ltd Capital Raj Bhavan Road, Bangalore.
8. Shanthala Power Limited, Hubli
9. Central Institute for Rural Electrification of Rural Electrification Corporation Ltd., (REC), Shivarampaly, Hyderabad
10. CPRI, Bangalore
11. e- Governance Room No.1, Ground Floor, 2nd Gate, M.S. Building, Dr. AmbedkarVeedhi, Bangalore.
12. Department of Public Enterprises, Bangalore.

32. 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 inter action meetings are being conducted in all Sub Divisions on every third Saturday of the month.
4.	Providing Cheque drop boxes in all Sub-Divisions/Accounting sections.

33. Demand Side Management (DSM):

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



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

DSM carrying out below works,

- Adopting Energy Efficient Street Lighting systems with electronic timer switches for switching 'on' and 'off' at predetermined hours in street light.
- DTC metering and Energy audit.
- Push forward the High Efficient Irrigation Pump-sets Program (HEIPP).
- Carry out Energy Analysis, Energy Audits and Load Research activities.
- Promoting Energy savings activities by promoting usage of Energy efficient LED lamps. Under UDAY scheme M/s. EESL with support of HESCOM sold 11.44 Lakh nos of LED bulbs till 31.03.2017.
- Promoting the usage of Energy Efficient Electrical equipments such as BEE star rated programs. Utilizing communication modes for energy savings such as Ring Back Tune (RBT) for HESCOM CUG mobile nos, Jingles in AIR (All India Radio), pamphlets, brochures, through interactive Jana Samparka Sabha's.
- Audio advertisement in NWKRTC Bus Stations for creating awareness.
- Creating awareness by putting up stalls in exhibitions/ expo etc.
- Awareness through workshops, seminars, and web-sites.
- Advertisement in Newspaper/ magazines etc.
- Have MoUs with academic/ educational institutes, NGO-Deshapande Education trust for creating awareness about Energy conservation amongst students and spreading the awareness through students. The following Institutions have MoUs with HESCOM.
 1. Deshapande Education Trust, Hubballi.
 2. KLE Institute of Technology, Hubballi.
 3. SDM College of Engineering & Technology, Dharwad.
 4. Vishwanathrao Deshpande Rural Institute of Technology, Haliyal.
 5. Gogte Institute of Technology, Belagavi.

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

34. Research & Development (R&D):



The HESCOM R&D carrying out the Research and Development and its related works as below,

- Improvement of Distribution efficiency by reducing outage, using new techniques in identifying faults.
- Designing of Earthmat in efficient and economical way without adhering to the external agency. It is also proposed to provide service to IPP/ Consumer stations in Earthmat designs.
- Developing Street light automatic ON/OFF switch device jointly with Manufacturer.
- Developing Service Control Box (Service Distribution Box to be mounted on Pole) for load balancing, controlling/ disconnection and minimization of lead losses of service mains at the pole.
- R&D on LT switchgear to LT distribution system.
- Platform created to connect HESCOM with Academic institutions through live projects/ internships/ interactions.
- MoUs made with academic institutions as Research and Development associate for carrying out technical works/ activities. The following Institutions have MoUs with HESCOM.
 1. Deshapande Education Trust, Hubballi.
 2. KLE Institute of Technology, Hubballi.
 3. SDM College of Engineering & Technology, Dharwad.
 4. Vishwanathrao Deshpande Rural Institute of Technology, Haliyal.
 5. Gogte Institute of Technology, Belagavi.
- Developing cubicle for online Loss record of Distribution Transformer.

35. 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 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, 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.

36. MICRO FEEDER FRANCHISEES (GRAM VIDYUT PRATINIDHIS):

Totally 1315 Micro Feeder Franchisees are working in HESCOM to improve the Rural Revenue Collection by carrying out various activities such as :-	
Meter reading, bill distribution and Revenue Collection in respect of LT-1 (above 40 units) LT-2, LT-3, LT-4 (above 10 HP) and LT-5 (less than 40 HP) & LT-6 Tariff.	
Depositing the collection with utility on the same day or next working day.	
Registering complaints and forwarding to utility.	
Facilitating utility in attending the grievance of low tension consumers	
[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	1636
No. of MFF working	1315
Total Base Line Target for the	Rs. 315.00 Crs.



F.Y 2016-17	
Total Revenue Collection	Rs. 306.44 Crs.
Collection Efficiency	97.29%
(Collection v/s Baseline*100)	

37. 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 2016-17, No complaints were received by the various committees. At present there is no such cases are pending in HESCOM.

38. 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 21 members. All the Directors take active part in the proceedings of Board which add value to the decision making process.

Board Meetings:

The meetings of the Board of Directors are scheduled in advance for which notice is given to each Director in writing. The Agenda and other relevant Notes are circulated to the Directors in advance.



Following are the Directors on the Board of HESCOM as on the date of AGM:

Sl. No.	Name of the Directors Sriyuths/Smt.	Designation
1	P. Ravikumar	Chairman
2	S P Sakkari	Managing Director
3	S B Bommanahalli	Director
4	M.Sundaresh Babu	Independent Director
5	R. Snehal	Director
6	Vishwanath P. Hiremath	Independent Director
7	Rajappa	Director (Technical)
8	Neelya Nayak	Director
9	A. N. Jayaraj	Independent Director
10	T.R. Ramakrishnaiah	Independent Director
11	N.V. Bhuvaneshwaraiah	Director
12	Robert Francis Daddapuri	Director
13	Rudragouda V Hallappagoudra	Director
14	Mahantesh Mallikarjun Umatar	Director
15	Javahara Yallappa Uppara	Director
16	V.V.Ranganagoudra	Director
17	Manjunath Hanumantha Naik	Director
18	Sanjeev Bhimarao Kambale	Director
19	M.L.Kempalingannavar	Director
20	S.C.Renukamath	Director
21	F. Y. Doddamani	Director

During 2016-17, Five (5) Board meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	73 rd Meeting	01.07.2016
2	74 th Meeting	03.09.2016
3	75 th Meeting	05.11.2016
4	76 th Meeting	23.11.2016
5	77 th Meeting	02.02.2017



Key Managerial Personnel:

In accordance with Section 203(2) of Companies Act 2013 Sri. B. Abdul wajid, 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. * Smt. R. Snehal	: Member
3. Director (Technical), HESCOM (By Name)	: Member
4. * Sri Vishwanath P Hiremath, Director	: Member
5. * Sri L.R. Neelya Naik	: Member
Authorised Signatory, HESCOM	: Convener

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

During 2016-17, Five (5) CPC meetings were held as detailed below:

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	64	20.06.2016
2	65	04.10.2016
3	66	27.10.2016
4	67	15.01.2017
5	68	25.03.2017

2. Borrowings Sub Committee:

The Borrowings Sub-Committee has been delegated certain specific powers to Borrow Long Term Loans from Banks/Financial Institutions on behalf of the Board



from time to time subject to ceiling approved by the Shareholders at the General Meeting.

The sub-committee consists of the following Members as on the date of AGM:

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

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

During 2016-17, 1 meeting was held on 25.02.2017.

3. Audit Committee

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

1.	*Sri Vishwanath P. Hiremath,	:	Chairman,
2.	*Sri L.R. Neelya Naik	:	Member
3.	Director (Technical), HESCOM (By Name)	:	Member
	Authorised Signatory, HESCOM	:	Convener

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

During 2016-17, the Audit Committee met four times as below:

SI No.	Meeting No.	Held on
1	27	04.04.2016
2	28	30.06.2016
3	29	25.08.2016
4	30	27.10.2016

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

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



-
-
- (iv) Approval or any subsequent modification of transactions of the company with related parties;
 - (v) Scrutiny of Inter-corporate Loans and Investments;
 - (vi) Valuation of undertakings or Assets of the company, wherever it is necessary;
 - (vii) Evaluation of Internal Financial Controls and Risk Management Systems;
 - (viii) Monitoring the end use of funds raised through public offers and related matters.

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

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

(a) ANNUAL RETURN:

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

(b) Directors' Responsibility Statement;

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

- (a) In the preparation of the Annual Accounts, the applicable Accounting Standards have been followed along with proper explanation relating to material departures;
- (b) The Directors have selected such Accounting Policies and applied them consistently and made judgments and estimates that are reasonable and prudent so as to give a True and Fair view of the state of affairs of the Company at the end of the Financial Year and of the Profit and Loss of the company for that period;
- (c) The Directors have taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of this Act for safeguarding the Assets of the company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;
- (d) The Directors have prepared the Annual Accounts on a Going Concern Basis; and



-
-
- (e) The Directors have devised proper Systems to ensure compliance with the provisions of all applicable Laws and that such Systems were adequate and operating effectively.

(c) Explanations or Comments by the Board on every Qualification, Reservation Or Adverse Remark Or Disclaimer Made

- (i) By the Statutory Auditor in his Report is enclosed as Annexure-2

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

NIL

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

Nil

(f) The state of the Company's Affairs

As indicated above

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

Nil

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

Nil

(i) Material changes and commitments, if any, affecting the financial position of the company which have occurred between the end of the financial year of the company to which the Financial Statements relate and the date of the report.

Nil

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

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



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

Nil

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

CSR Committee:

Corporate Social Responsibility (CSR) Committee was constituted 1st April 2014 under the provisions of Section 135 of the Companies Act, 2013.

Present constitution of the Committee is as below:

1. P. Ravikumar, Chairman, HESCOM	: Chairman
2. Director (Technical), HESCOM (By Name)	: Member
3. *Sri Vishwanah P. Hiremath	: Member
4. Authorised Signatory, HESCOM	: Convener

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

Terms of Reference:

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

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

A) CSR Policy:

The Copy of the CSR Policy adopted by HESCOM is enclosed as Annexure – 4.

B) Contribution towards CSR during 2016-17:

Not applicable for FY 2016-17 as the Company has not earned any Average Net Profit before Tax during the immediately preceding three years.



39. 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 2016-17.
2. M/s. S K Tikare & Co., Dharwad are the Cost Auditors of HESCOM for the year 2016-17.
3. M/s. S.Viswanathan & K N Nagesha Rao, Malleswaram, Bengaluru are the Secretarial Auditors of HESCOM for the year 2016-17.

40. 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,

**CHAIRMAN
HESCOM
(P.RAVIKUMAR)**



Form No. MGT-9

EXTRACT OF ANNUAL RETURNS ON THE FINANCIAL YEAR ENDED ON
31st MARCH 2017[Pursuant to section 92(3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the
Companies (Management and Administration) Rules, 2014]

I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:

i.	CIN	U31401KA2002SGC030437
ii.	Registration Date	1 st June 2002.
iii.	Name of the Company	HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED
iv.	Category / Sub-Category of the Company	State Government Company
v.	Address of the Registered office and contact details	NAVANAGAR,PB ROAD HUBBALLI HUBBALLI Karnataka INDIA 580025
vi.	Whether listed company	Not listed Company
vii.	Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent, if any	-NIL-

II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY

All the business activities contributing 10 % or more of the total turnover of the company shall be stated:-



Sr. No.	Name and Description of main products / services	NIC Code of the Product/ service	% to total turnover of the company
1	Distribution of Electricity		100%

III. PARTICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY AND ASSOCIATE COMPANIES

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

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

i. Category-wise Share Holding

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	De mat	Physical	Total	% of Total Shares	
A. Promoter									
1) Indian									
a) Individual/ HUF									
b) Central Govt									
c) State Govt(s)		934437800	934437800	100%		934437800	934437800	100%	NIL
d) Bodies Corp									
e) Banks / FI									



Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	De mat	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) FIs									
h) Foreign Venture Capital Funds									
i) Others (specify)									
Sub-total (B)(1)									
2. Non Institutions									
a) Bodies Corp. (i) Indian									



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

ii. Shareholding of Promoters

SL. No	Shareholder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			% change in share holding during the year
		No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total Shares of the company	% of Shares Pledged / encumbered to total shares	
1.	Hon'ble Governer, State of Karnataka	934437800	100%		934437800	100%		



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	
2.	Sri.P. Ravikumar	49,994	0		49,994	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		100%
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.Jayraj	0	0		1	0		100%
	Total	934487800	100%		934487800	100%		

iii. Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is no change

Sr. no		Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
		No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
	At the beginning of the year	934487800	100%	934487800	100%
	Date wise Increase / Decrease in Promoters Shareholding during the year specifying the reasons for increase/decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc):	----	----	----	----
	At the End of the year	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 (in Rs. Crores)
Indebtedness at the beginning of the financial year				
i) Principal Amount	1073.21	1256.33		2329.54
ii) Interest due but not paid	3.95	5.45		9.40
iii) Interest accrued but not	0.73	6.46		7.19
Total (i+ii+iii)	1077.89	1268.24		2346.13
Change in Indebtedness during the financial year				
- Addition	728.33	200.00		928.33
- Reduction	206.18	689.73		895.91
Net Change				
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	1595.36	766.60		2361.96
ii) Interest due but not paid	0.58	1.79		2.37
iii) Interest accrued but not due	7.42	0.52		7.94
Total (i+ii+iii)	1603.36	768.91		2372.27

VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

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

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager	Total Amount
1.	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act,1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act,1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri. S.P. Sakkari Managing Director Rs. 15,32,894/-	Rs.15,32,894/-
2.	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act,1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income- tax Act, 1961	Sri. Rajappa Director (Technical) Rs.17,54,239/-	Rs.17,54,239/-
3.	Stock Option		
4.	Sweat Equity		
5.	Commission - as % of profit - others, specify...		
6.	Others, please specify		
7.	Total (A)		Rs.32,87,133/-
	Ceiling as per the Act		

B. Remuneration to other directors:

Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager	Total Amount
	Independent Directors		
	- Fee for attending board committee meetings - Commission - Others, please specify		21,500/-
	Total (1)		21,500/-
	Other Non-Executive		



Sl. No.	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD/ Manager				Total Amount
	Directors					
	- Fee for attending board committee meetings					25,000/-
	- Commission					
	- Others, please specify					4,06,805/-
	Total (2)					4,31,805/-
	Total (B)=(1+2)					4,53,305/-
	Total Managerial Remuneration					
	Overall Ceiling as per the Act					

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

Sl. no.	Particulars of Remuneration	Key Managerial Personnel			
		CEO	Company Secretary	CFO	Total in Rs
1.	Gross salary (a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961 (b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961 (c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-tax Act, 1961			Sri.B.Abdul Wajid (Financial Adviser) Rs.19,69,261/-	Rs. 19,69,261/-
2.	Stock Option				
3.	Sweat Equity				

4.	Commission - as % of profit - others, specify...				
5.	Others, please specify				
6.	Total				Rs.19,69,261/-

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 -2017**

**FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/
COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE
ACCOUNTS FOR 2016-17**

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 noncompliance of AS-2.</p>
<p>b) Non-compliance of Accounting standard 10 "Property, Plant & Equipment" :</p>	
<p>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</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</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>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) Accounting for accessories / components items forming part of the released assets : It is observed that the original cost of the poles, conductors and other spares forming part of the released assets is not being reduced from the gross cost of the assets. Such items are being treated as current assets (scrap). This practice is not in consonance with the generally accepted accounting principles, resulting in over statement of gross value of the fixed assets.</p> <p>iii) Further in Note No. 2.6.5 of the Notes forming part of the financial statements, it is stated that released assets are valued at W.D.V , scrapped assets are valued at scrap rate, which is not in accordance with Accounting Standard -10.</p> <p>iv) 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</p>	<p>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>Factual: Necessary action will be taken to comply with the observations in ensuing years.</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>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>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 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>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>
<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 31.03.2017. 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</p>	<p>Factual</p>

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>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 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) Non-compliance of Accounting Standard 28 on Impairment of Asset:</p> <p>The Company has not assessed at the Balance Sheet date the existence of impairment, if any, of its assets, including assets retired from active use and assets scrapped and consequently we are unable to comment on the existence of impairment loss.</p>	<p>Factual</p>
<p>f) 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</p>	<p>Factual</p>



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
	adequate information is not presently available with the Company to quantify the financial impact on non-compliance of these Accounting Standards	
g)	Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.14.23crores (Debit) shown under "Other Current Assets". The effect of adjustments in the financial statements on account of non-reconciliation of inter unit account is presently not ascertainable / quantifiable.	Factual
h)	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.	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.
i)	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.	Reconciliation is under process.

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
j)	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. We feel that the system of balance confirmation letters to be obtained in respect of all the balances. The effect of adjustments to be recognised on such reconciliation is presently not ascertainable.	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. Due action will be taken from HESCOM by initiating the details for the balances towards confirmation / reconciliation of trade payables, sundry creditors, loans and advances.
k)	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 (as reported in previous year) needs to be reconciled. Hence, we are unable to comment on the correctness of the deposit balance and the related interest paid to the extent of such difference.	Differences have cropped up since long time. However, action will be taken for reconciliation.
l)	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 through the various departments. As GOK is contributing a fixed sum, there have been differences between the actual amount spent and the amount	Circular issued in this regard is in order. However it is not feasible to identify the grants received from respective corporations against the individual work orders, since it is not shown as receivable from GOK. The same is being pursued with GOK with utilization certificate.



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>contributed by the GOK. As at the end of the year an amount of Rs. 119.50crores (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.</p> <p>a) Till 31-3-2016, the Company was 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 was 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.</p> <p>Following are the various impacts on the financial statements due to this practice:</p> <ol style="list-style-type: none"> i. The net amount lying under account code 47.307 to 47.315 does not represent the true amount receivable from government ii. The amount shown as government contribution under series 55 till 31-3-2016 is excessive to the extent of the amount capitalised and the amount actually received/receivable. iii. The fixed assets capitalised till 31-3-2016 are understated to the extent of excess recognition of government grant. 	

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>iv. The charge of depreciation which is reversed due to excess recognised grant results in understatement of depreciation expenses.</p> <p>b) From accounting year commencing from 1-4-2016, the Company has changed the system of accounting by issuing new guidelines. As per the new system, the capital expenses incurred are capitalised through 14 series in the books of the divisions and the actual amount received during the year irrespective of the asset against which the same is received has been treated as grant and gross value and depreciation is reduced at corporate office level.</p> <p>Following are the various impacts on the financial statements due to this practice:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. This system does not recognise the grant against the related specific asset capitalised during the year, as the lump sum actual amounts received are reduced from asset value. Accounting of contribution should be co-related with the asset capitalised. ii. The amount receivable from various corporations is not being recorded in the books of the Company. iii. The amount received during the year has not been identified / allocated to the respective work order. 	



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>iv. The depreciation calculated on the amount of grant, reversed will not be the correct amount as the same is based on the amount received during the year and not from the date on which the related assets was capitalised.</p> <p>The impact of the above on the financial statements is not quantifiable.</p>	
<p>m) Maintenance of accounting records:</p>	
<p>i) At present, only operations relating to billing and collection from consumers (other than HT consumers) have been computerized. In respect of other processes, transactions / records are maintained partly manual and partly through MS-excel work sheets. As MS-excel is not an accounting software, there is a need for maintaining financial accounts in a proper accounting software. 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>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>
<p>n) In respect of the following loans, in absence of detailed statements / balance confirmations/ repayment schedules etc., we were unable to comment on correctness of outstanding balances of principal, interest due / accrued but not due and the statutory</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>disclosures.</p> <p>i. GOK-PMGY-Rs 2.78 crores</p> <p>ii. GOK-GANGA KALYAN Rs. 0.46 crores</p> <p>iii. GOK-APDRP Rs. 37.29 crores</p> <p>iv. GOK-POWER SECTOR AUTOMATION-Rs. 0.26 crores</p> <p>We are of the opinion that there is a need for proper monitoring of the loan accounts and reconciliation of balances at periodical intervals as some of the grants were accounted as loans and the same were rectified during the course of audit.</p> <p>The Company has not disclosed details of security offered, repayment terms and guarantees in each case of loan as required by Schedule III of the Companies Act 2013.</p>	
<p>o) 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>p) 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>q) Item-wise breakup in respect of Un-issued cheques and cheques in transit amounting to Rs. 19.64 lacs(credit) disclosed under Note 10-Other Current</p>	<p>Reconciliation of erroneous debits/credits are being continuous process and the same is depicted in BRS periodically.</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>Liabilities. During our selected scrutiny of BRS we observed instances of inadequate details for erroneous credits. Hence, we are of the opinion that there is a need for effective system of BRS monitoring. Further, the Company needs to change the Bank Reconciliation Statement format in respect of the Non-operative Bank Accounts in line with the BRS statement used for operative accounts.</p>	
<p>r) Age wise analysis of A/c code 47.607-Revenue Suspense of Rs. 3.66crores (Credit) & A/c Code 47.609-Revenue collection pending classification of Rs.4.38 crores (Debit) has not been compiled.</p>	<p>It is a continuous process and credit will be given to the concerned RR Nos.</p>
<p>s) Other Long term liabilities include net negative balance of Rs. 167.12crores 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>t) 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 ensuing year.</p>
<p>u) The differences in balances as per generated DCB (as per Software) and submitted DCB were observed in respect of tests conducted by us. These balances need to be set right.</p>	<p>Reconciliation is under process.</p>

Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
v)	Contingent liabilities are as declared by the management. We feel that, control register for recording show cause / legal notices across all the accounting units and a consolidated report at central office is necessary.	Factual
w)	The recognition of cumulative material cost variance (credit) of Rs. 43.74 crores grouped under reserves and surplus is not in accordance with the generally accepted accounting principles.	No entries passed in the current year. Accounting policy will be reviewed in FY 2017-18 and accordingly corrections are made.
x)	The Company has not disclosed the details of the investments in shares as required by Schedule III of the Companies Act. Further the investments are not subject to physical verification / confirmation.	The details will be obtained and disclosed accordingly during ensuing year.
y)	The Company had short closed the project of RLMS scheme in the year 2009. Accordingly a provision for loss of assets was made on estimated basis at corporate office level. However, the assets have not been reduced from the books of accounts of the divisions in which such assets were capitalised. It is suggested to assess the actual loss by taking appropriate realisable value of such assets and reduce the gross value of the assets from the books of account.	Action will be taken to assess the actual loss during ensuing years.
z)	It is observed that interest on overdue receivables from consumers for the month of March-2017 is not being recognised on accrual basis.	It is being processed as per Company norms.



Observations of Statutory Auditors		Management's Reply
aa)	APDRP Loan through KPTCL under account code 53.3517 is showing debit balance of Rs. 20.45 crores which appears to be incorrect and needs reconciliation and rectification.	Reconciliation is under process.
bb)	Debit balance in Proposed adjustment to net worth A/c of Rs. 11.54 crores is pending for adjustment and needs proper accounting policy about its disposal and subsequent treatment.	Proposal has already been submitted to GOK for final settlement.
cc)	Details of Deposit with Others (code No.28.935) amounting to Rs. 1.67 crores are not available.	The details are available in the Power Trading Cell, Corporate Office.
dd)	Tax Deducted at Source and the related income as per 26AS is subject to reconciliation.	It is accounted after filing of return. However, it will be reviewed and accounted accordingly during 2017-18.

For and on behalf of the Board Directors

**Sd/-
CHAIRPERSON**



FORM MR-3

SECRETARIAL AUDIT REPORT

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED ON 31st MARCH, 2017

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

To,

The Members,

Hubli Electricity Supply Limited

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

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

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

Based on my verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of secretarial audit and **subject to our separate letter attached hereto as the Annexure**, I hereby report that, in my opinion, the Company has, during the audit period covering the financial year ended 31st March, 2017, complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:



I have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the financial year ended, 31st March, 2017 according to the applicable provisions of:

- (i) The Companies Act, 2013 (the Act) and the Rules made thereunder;
- (ii) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the Rules made thereunder; **NOT APPLICABLE.**
- (iii) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder; **NOT APPLICABLE**
- (iv) Foreign Exchange Management Act, 1999 and the Rules and Regulations made thereunder to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings; **NOT APPLICABLE**
- (v) Electricity Act, 2003 and the Rules made there under and in particular the Annual performance review and regulatory mechanism with the Karnataka Electricity Regulatory Commission.
- (vi) Central Electricity Authority (Technical Standards for Construction of Electrical Plants and Electric Lines) Regulations, 2010.
- (vii) Central Electricity Authority (Measures relating to safety and Electricity supply) Regulations 2010 (as amended in 2015)
- (viii) Central Electricity Authority (Safety requirements for construction, operations, and maintenance of electrical plants and electrical lines) Regulations 2011
- (ix) Indian Electricity Grid Code Regualtions 2010
- (x) Energy Conservation Act, 2011
- (xi) Forest (Conservation) Act, 1980
- (x) INDIAN CONTRACT ACT

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

1. AIR (PREVENTION AND CONTROL OF POLLUTION) ACT, 1961
2. WATER(PREVENTION AND CONTROL OF POLLUTION) ACT, 1974
3. THE WATER (PREVENTION AND CONTROL OF POLLUTION) CESS ACT, 1977



-
-
4. ENVIRONMENT (PROTECTION) ACT, 1986
 5. 10 Sexual Harassment of Women at Workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.
 6. CONSUMER PROTECTION ACT, 1986
 7. APPRENTICES ACT, 1961
 8. FACTORIES ACT 1948 AND RULES
 9. INDUSTRIAL DISPUTES ACT, 1947
 10. MATERNITY BENEFIT ACT (APPLICABLE TO WOMAN EMPLOYEES WHO ARE OUTSIDE THE PURVIEW OF THE ESI ACT)
 11. CONTRACT LABOUR (REGULATION & ABOLITION) ACT 1970 , CONTRACT LABOUR (REGUALTION AND ABOLITION) KARNATAKA RULES 1974.
 12. PAYMENT OF BONUS ACT, 1965
 13. PAYMENT OF WAGES ACT, 1936
 14. WORKMEN'S COMPENSATION ACT, 1923.
 15. KERC (GENERAL & CONDUCT OF PROCEEDINGS) REGULATIONS 2000
 16. KERC (LICENSING REGULATIONS 2000.
 17. KERC (fee) Regulations 2016.
 18. KERC (TARIFF) Regulations 2000.
 19. KERC (Recovery of Expenditure for supply of Electricity) Regulations 2004
 20. KERC (Electricity Supply) Code 2004.
 21. Karnataka Electricity Grid Code 2005.
 22. Karnataka Electricity Board employees' service regualtions
 23. Conditions of supply of Electricity on Distribution Licensees in the State of Karnataka Gazette notification dated 17.6.2006.
 24. KERC Notification No. KERC/COS/D/07/10 dated 1.7.2016
 25. Karnataka Electricity Board Recuritment and Promotion Regulations, employees(Probation) Regulation and Employees(Seniority) Regulations.



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

- (i) Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India.
- (ii) The Listing Agreement entered into by the Company with National Stock Exchange of India Limited (NSE) and Bombay Stock Exchange Limited (BSE); **NOT APPLICABLE**
- (iii) Securities and Exchange Board of India (Listing Regulations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015 **NOT APPLICABLE**

During the period under review, the Company has complied with the provisions of the applicable Acts, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc. mentioned above, subject to the observations made below:

Regarding “ Other laws” , the Company is a well established Government Company and , in general , there are proper systems and mechanisms in place for Compliance with the Provisions of Other laws, including rules governing recruitment, promotion, leave etc and purchases.

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

I further report that

The Board of Directors of the Company and its Audit Committee are duly constituted. The Changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.

The Company has constituted the following Committees.

- 1) Central Purchase Committee
- 2) Audit Committee
- 3) Borrowing Sub Committee

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

The Minutes of Meetings of the Board and its Sub Committees are maintained properly.



I further report that there are adequate systems and processes in the Company commensurate with the size and operations of the Company to monitor and ensure compliance with other applicable laws, rules, regulations and guidelines. Certificates of Compliance of other applicable laws are obtained from concerned departmental Heads.

S.Viswanathan
Practicing Company Secretary
ACS No: 5284
CP No: 5284

Place: Bangalore

Date: 21.11.2017

Encl:



Annexure A

To

The Members

Hubli Electricity Supply Company Limited

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

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

S Viswanathan
Practicing Company Secretary
ACS No: 5284
CP No: 5284

Place: Bangalore
Date: 21.11.2017



CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY POLICY

Table of Contents:

1. Background
2. Objective
3. Terms of Reference to CSR Committee
4. CSR Activities/Projects:
5. CSR Amount
6. Spending of CSR Amount
7. Governance
8. Dissemination of information



1. BACKGROUND:

Corporate Social Responsibility is a company's sense of responsibility towards the community and environment in which it operates. It is the continuing commitment by business to behave ethically and contribute to economic development of the society at large and building capacity for sustainable livelihoods. The Corporation believes in conducting its business responsibly, fairly and in a most transparent manner. It continually seeks ways to bring about an overall positive impact on the society and environment where it operates and as a part of its social objectives.

Hubli Electricity Supply Company Limited as a State Distribution Utility is vested with the functions of distribution of power in the State of Karnataka through its Stations & distribution Lines. HESCOM in its endeavor to serve general public has set its mission to ensure reliable quality power at competitive prices through:

1. Encouraging best practices in distribution;
2. Ensuring high order maintenance of all its technical facilities; and
3. Emphasizing the best standards in customer service.

2. OBJECTIVE:

This Policy lays down guidelines to make CSR a key business process. The Policy aims at enhancing welfare measures of the society based on social and environmental consequences of the Corporation's activities in India. This Policy specifies the projects and programmes that can be undertaken in terms of the Schedule VII to the Companies Act, 2013. Policy brings out the plans and projects proposed to be undertaken during the implementation years, specifies the modalities of execution in the areas/ sectors chosen and the implementation schedule. The scope of the Policy has been kept as wide as possible, so as to allow the Corporation to respond to different situations and challenges appropriately and flexibly, subject to the activities enumerated in Schedule VII of the Companies Act, 2013. However, no contribution will be made for any activities undertaken outside India.

3. TERMS OF REFERENCE TO CSR COMMITTEE:

Board of Directors of HESCOM have constituted a Corporate Social Responsibility (CSR) Committee of Directors with the following Terms of Reference:

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



CSR Committee will play the following role in fulfilling the Corporation's CSR objectives:

- Formulation and review of CSR Policy indicating the activities to be undertaken by the Corporation towards CSR initiatives;
- Recommendation of the amount of expenditure to be incurred on the CSR activities; and
- Formulation of a transparent monitoring mechanism for ensuring implementation of the projects/ programmes/ activities proposed to be undertaken by the Corporation or the end use of the amount spent by it towards CSR activities.
- Monitor and implement this Policy from time to time
- Annually report to the Board, the status of the CSR activities and contributions made by the Corporation
- Any other requirements mandated under the Act and Rules issued thereto.

4. CSR ACTIVITIES / PROJECTS:

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

- (i) Eradicating Hunger, Poverty and Malnutrition, Promoting Health Care including Preventive Health Care and Sanitation including contribution to the Swach Bharat Kosh set-up by the Central Government for the promotion of Sanitation and making available safe Drinking Water.
- (ii) Promoting Education including Special Education And Employment Enhancing Vocation Skills especially among Children, Women, Elderly And Differently Abled and Livelihood Enhancement Projects.
- (iii) Promoting Gender Equality, Empowering Women, Setting up Homes and Hostels for Women and Orphans; Setting up Old Age Homes, Day Care Centres and such other Facilities for Senior Citizens and Measures for reducing Inequalities faced by Socially and Economically Backward Groups.
- (iv) Ensuring Environmental Sustainability, Ecological Balance, Protection of Flora & Fauna, Animal Welfare, Agroforestry, Conservation of Natural Resources and Maintaining Quality of Soil, Air & Water including contribution The Clean Ganga Fund set-up by Central Government for rejuvenation of River Ganga.
- (v) Protection of National Heritage, Art And Culture Including Restoration Of Buildings and Sites of Historical Importance and Works of Art; Setting up



-
-
- Public Libraries; Promotion and Development of Traditional Art and Handicrafts;
- (vi) Measures for the Benefit of Armed Forces Veterans, War Widows and their Dependents;
- (vii) Training to promote Rural Sports, Nationally Recognised Sports, Paralympic Sports & Olympic Sports
- (viii) Contribution to the Prime Minister's National Relief Fund or any other Fund set up by the Central Govt. for Socio Economic Development and Relief and Welfare of The Schedule Caste, Tribes, Other Backward Classes, Minorities and Women;
- (ix) Contributions or Funds Provided to Technology Incubators located within Academic Institutions which are Approved by Central Govt.
- (x) Rural Development Projects
- (xi) Slum Area Development.

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

5. CSR AMOUNT:

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

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

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

6. SPENDING OF CSR AMOUNT:

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

- Percentage of total amount to be used for funding various development organizations and grass-root level organisations; and
- Tranches of disbursement.



-
-
- Any surplus arising from CSR projects or programs or activities will not form part of the business profits of the Corporation
 - Any income arising from the contribution received and surplus arising out of the CSR activities will be used for CSR only.
 - The Committee shall recommend to contribute funds for building the CSR capacities of personnel for the Corporation, through which it may undertake its CSR activities.

7. GOVERNANCE:

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

8. DISSEMINATION OF INFORMATION

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

The Company shall also upload this Policy on its website www.hescom.co.in. Further, a detailed status report on the CSR activities carried out by the Corporation would be disclosed every year as part of the Directors' Report in the Annual Report. The said information would also be uploaded on the website of the Corporation.

The CSR Committee will also make a Responsibility Statement in the Annual Report stating that the CSR Policy implementation and monitoring thereof is, in letter and spirit, in compliance with its CSR objectives.



ANNUAL REPORT ON CSR ACTIVITIES TO BE INCLUDED IN THE BOARD'S REPORT

1. A brief outline of the company's CSR policy, including overview of projects or programs proposed to be undertaken enclosed as Annexure-4. Reference to the web-link to the CSR policy and projects or programs: www.hescom.org.
2. The Composition of the CSR Committee is as below:

Sl. No.	Name Sriyuths/Smt	Particulars
1.	Chairman, HESCOM	Chairman
2.	Director (Technical), HESCOM	Member
3.	Vishwanath P Hiremath	Member
	Authorised Signatory, HESCOM	Convener

3. Average net profit of the company for last three financial years (FY 2013-14 to 2015-16):

Financial Year	Net Profit before Tax (Rs.in Crores)
2013-14	-576.24 (Loss)
2014-15	30.26
2015-16	-372.73 (Loss)

4. Prescribed CSR Expenditure: NIL
5. Details of CSR spent during the financial year: NIL
 - (a) Total amount to be spent for the financial year: NIL
 - (b) Amount unspent, if any; NIL
 - (c) Manner in which the amount spent during the financial year : NIL
6. In case the company has failed to spend the two per cent of the average net profit of the last three financial years or any part thereof, the company shall provide the reasons for not spending the amount in its Board report : Not applicable since Average Net Profit of the company for the last three years is Rs. – 306.237 Crores (Loss).
7. A responsibility statement of the CSR Committee:

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

INDEPENDENT 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, 2017, 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 16th September, 2017. 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 our earlier report.

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 "Property, Plant & Equipment":

- 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) Accounting for accessories / components items forming part of the released assets : It is observed that the original cost of the poles, conductors and other spares forming part of the released assets is not being reduced from the gross cost of the assets. Such items are being treated as current assets (scrap). This practice is not in consonance with



the generally accepted accounting principles, resulting in over statement of gross value of the fixed assets.

- iii) Further in Note No. 2.6.5 of the Notes forming part of the financial statements, it is stated that released assets are valued at W.D.V , scrapped assets are valued at scrap rate, which is not in accordance with Accounting Standard -10.
- iv) 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 31.03.2017. 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) Non-compliance of Accounting Standard 28 on Impairment of Asset:

The Company has not assessed at the Balance Sheet date the existence of impairment, if any, of its assets, including assets retired from active use and assets scrapped and consequently we are unable to comment on the existence of impairment loss.

f) 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

g) Non-reconciliation of inter unit accounts amounting to Rs.14.23 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.

h) 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.

i) 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.

j) 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. We feel that the system of balance confirmation letters to be obtained in respect of all the balances. The effect of adjustments to be recognised on such reconciliation is presently not ascertainable.

k) 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 (as reported in previous year) needs to be reconciled. Hence, we are unable to comment on the correctness of the deposit balance and the related interest paid to the extent of such difference.

l) 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 through the various departments. 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. 119.50crores (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.

- a. Till 31-3-2016, the Company was 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 was 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 47.307 to 47.315 does not represent the true amount receivable from government
 - ii. The amount shown as government contribution under series 55 till 31-3-2016 is excessive to the extent of the amount capitalised and the amount actually received/ receivable.
 - iii. The fixed assets capitalised till 31-3-2016 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.
- b. From accounting year commencing from 1-4-2016, the Company has changed the system of accounting by issuing new guidelines. As per the new system, the capital expenses incurred are capitalised through 14 series in the books of the divisions and the actual amount received during the year irrespective of the asset against which the same is received has been treated as grant and gross value and depreciation is reduced at corporate office level.

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

- i. This system does not recognise the grant against the related specific asset capitalised during the year, as the lump sum actual amounts received are reduced from asset value. Accounting of contribution should be co-related with the asset capitalised.
- ii. The amount receivable from various corporations is not being recorded in the books of the Company.
- iii. The amount received during the year has not been identified / allocated to the respective work order.



-
-
- iv. The depreciation calculated on the amount of grant, reversed will not be the correct amount as the same is based on the amount received during the year and not from the date on which the related assets was capitalised.

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

m) Maintenance of accounting records:

- i) At present, only operations relating to billing and collection from consumers (other than HT consumers) have been computerized. In respect of other processes, transactions / records are maintained partly manual and partly through MS-excel work sheets. As MS-excel is not an accounting software, there is a need for maintaining financial accounts in a proper accounting software. 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.

n) In respect of the following loans, in absence of detailed statements / balance confirmations/ repayment schedules etc., we were unable to comment on correctness of outstanding balances of principal, interest due / accrued but not due and the statutory disclosures.

- i. GOK-PMGY-Rs 2.78 crores
- ii. GOK-GANGA KALYAN Rs. 0.46 crores
- iii. GOK-APDRP Rs. 37.29 crores
- iv. GOK-POWER SECTOR AUTOMATION-Rs. 0.26 crores

We are of the opinion that there is a need for proper monitoring of the loan accounts and reconciliation of balances at periodical intervals as some of the grants were accounted as loans and the same were rectified during the course of audit. The Company has not disclosed details of security offered, repayment terms and guarantees in each case of loan as required by Schedule III of the Companies Act 2013.

o) 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) 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.

q) Item-wise breakup in respect of Un-issued cheques and cheques in transit amounting to Rs. 19.64 lacs(credit) disclosed under Note 10-Other Current Liabilities. During our selected scrutiny of BRS we observed instances of inadequate details for erroneous credits. Hence, we are of the opinion that there is a need for effective system of BRS monitoring. Further, the Company needs to change the Bank Reconciliation Statement format in respect of the Non-operative Bank Accounts in line with the BRS statement used for operative accounts.

r) Age wise analysis of A/c code 47.607-Revenue Suspense of Rs. 3.66 crores (Credit) & A/c Code 47.609-Revenue collection pending classification of Rs.4.38 crores (Debit) has not been compiled.

s) Other Long term liabilities include net negative balance of Rs. 167.12crores under the head “Electrification /Service Connection”. This amount being a debit balance should have been classified under current asset instead of Long term liability.

t) 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.

u) The differences in balances as per generated DCB (as per Software) and submitted DCB were observed in respect of tests conducted by us. These balances need to be set right.

v) Contingent liabilities are as declared by the management. We feel that, control register for recording show cause / legal notices across all the accounting units and a consolidated report at central office is necessary.

w) The recognition of cumulative material cost variance (credit) of Rs. 43.74 crores grouped under reserves and surplus is not in accordance with the generally accepted accounting principles.

x) The Company has not disclosed the details of the investments in shares as required by Schedule III of the Companies Act. Further the investments are not subject to physical verification / confirmation.

y) The company had short closed the project of RLMS scheme in the year 2009. Accordingly a provision for loss of assets was made on estimated basis at corporate office level. However, the assets have not been reduced from the books of accounts of the divisions in which such assets were capitalised. It is suggested to assess the actual loss by taking appropriate realisable value of such assets and reduce the gross value of the assets from the books of account.



z) It is observed that interest on overdue receivables from consumers for the month of March-2017 is not being recognised on accrual basis.

aa) APDRP Loan through KPTCL under account code 53.3517 is showing debit balance of Rs. 20.45 crores which appears to be incorrect and needs reconciliation and rectification.

bb) Debit balance in Proposed adjustment to net worth A/c of Rs. 11.54 crores is pending for adjustment and needs proper accounting policy about its disposal and subsequent treatment.

cc) Details of Deposit with Others (code No.28.935) amounting to Rs. 1.67 crores are not available.

dd) Tax Deducted at Source and the related income as per 26AS is subject to reconciliation.

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, 2017, and its loss and its cashflows 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-10. We are unable to quantify the financial effect, on this account on the financial statement of the Company for the year under audit.
- b. 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. 0.78 Crores and Rs.4.12 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.2461.73 Crores against share capital of Rs. 934.48Crores and share deposit pending allotment of Rs. 276.58Crores leading to negative net worth.
- d. 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.
- e. 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.
- f. 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.
- g. Attention is drawn to Note no 28 (a) regarding adjustment of Subsidy by honourable KERC amounting to Rs. 514.49 Crores and to adjust the same in 5 yearly equal instalments commencing from FY 2015-16.However, the 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.
- h. Attention is drawn to explanatory note (ii) to Note No 18 –Trade Receivables regarding securitisation of receivables.

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.
 - iv. The Company has not provided requisite disclosures in the financial statements as to holdings as well as dealings in Specified Bank Notes during the period from 8th November, 2016 to 30th December, 2016. Therefore, we are unable to carry out any audit procedures wither regard to the same.



3) Report on the directions issued by Comptroller&General of India under Section 143 (5) of CompaniesAct 2013 is enclosed as "Annexure C"

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

S. B. Pagad
Partner
Membership No.: 206124
Hubli
Date: 20-11-2017



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 2017, 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. The Company has to build-up the fixed asset register along with the details of date of acquisition, cost incurred, measurements etc for each immovable property. As informed to us, the company is in the process of compiling the details of properties. The original title deeds of the property were not made available for verification.
- (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) As informed to us, the *company has not granted any loans, secured or unsecured to companies, firms, Limited Liability Partnerships or other parties covered in the register maintained under section 189 of the Act.*
- (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, 2017 for a period of more than six months from the date they became payable ,which are as under,

SI.No	Name of the Statute	Nature of the dues	Rupees in crores
1.	The Finance Act,1994	Service Tax	0.10
2.	The Income Tax Act,1961	Tax deducted at source	0.29
3.	KVAT Act,2003	Works Contract Dues	0.82
4.	Electricity Act 2003	Inspection Charges	0.16

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:

SI. 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	Honorable HighCourt of Karnataka
2	The Income Tax act,1961	Disallowance of expenses	2.54	2006-07	Honorable HighCourt of Karnataka



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
3	The Income Tax act, 1961	Disallowance of expenses	0.73	2007-08	Honorable High Court of Karnataka
4	Karnataka VAT Act 2003	C form related	6.75	2005 to 2010	ACCT (Enforcement)

(viii) The company has not defaulted in repayment of loans or borrowings to financial institutions. However, the Company has defaulted in repayment of loans or borrowings to bank as under. The information is given only in respect of instalments which were due but not paid as at the end of the year. Regarding delays in respect of instalments which were due but paid before the year end, information was not available with the Company.

SI.No	Lender name	Amount of default (principal and interest)Rs in crores	Period of default (delay in no. of days)
1	Canara Bank -100 Crs	3.09	61 Days
2	Canara Bank -200 Crs	5.97	72 Days
3	Syndicate Bank -100 Crs	3.15	64 Days
4	Syndicate Bank -300 Crs	9.77	73 Days

(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 employees at various divisions	Rs. 0.05 crores

(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.

(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

S. B. Pagad
Partner
Membership No.: 206124
Hubli :20-11-2017



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 2017 in conjunction with our audit of the financial statements of the Company for the year ended on that date.

Management’s Responsibility for Internal Financial Controls

The Company’s management is responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India (‘ICAI’). These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to company’s policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

Auditors’ Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company’s internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls over Financial Reporting (the “Guidance Note”) and the Standards on Auditing, issued by ICAI and deemed to be prescribed under section 143(10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both applicable to an audit of Internal Financial Controls and, both issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls over financial reporting was established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting includes obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditors’ judgment,



including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the Company's internal financial controls system over financial reporting.

Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting

A company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that (1) pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company; (2) provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorisations of management and directors of the company; and (3) provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorised acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Controls Over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

Qualified Opinion

According to the information and explanations given to us and based on our audit, the following deficiencies in design / design and operation of controls resulting in significant deficiencies and material weaknesses have been identified as at 31st March 2017:

a) The company has in-house internal audit setup and as informed to us all the transactions are subjected to internal audit process. However, in our opinion and based on our checks, the coverage of present internal audit system is inadequate and does not commensurate with the size of the company like absence of internal



audit in respect of CGS Power purchase bills, accounting / approving of claims by the generators, absence of internal audit of Budget & Resources section / Loans section etc.

- b) During the year, the work relating to the implementation of Internal Financial Control was outsourced to a third party. Based on the review of the report and documentations made available to us, we are of the opinion that, there is a need for adequate documentation in respect of the following:
- i. The design gaps if any and the corrective actions taken by the management.
 - ii. Details of the transactions tested along with their test results and the corrective actions taken.
- c) High risk involved in use of excel sheets for generating trial balances, absence of proper accounting software to generate general ledgers, subsidiary ledgers and trial balances.
- d) Absence of control processes like:
- i. Physical verification of fixed assets and documentation thereof.
 - ii. Setting off of balances in similar account codes with other divisions.
 - iii. Balance confirmation & reconciliation of debtors / creditors / deposits and advances
 - iv. Periodic review of Bank Reconciliations in case of Non-operative accounts.
- e) Inadequate design and implementation of controls resulting corrections / rectifications in the financial statements based on audit. Ineffective monitoring of provisions leading to booking of prior period expenses/incomes.
- f) Inadequate disclosures in respect of Loans and Investments as required by Schedule III to the Companies Act, 2013.
- g) Non-updating of the accounts manual adopted / followed and laying down comprehensive procedures for accounting.
- h) Inadequate design / design and implementation of controls and procedures to ensure adherence to mandatory accounting standards / generally accepted accounting principles having a material impact on the financial statements as below:
- i. Accounting Standard 2 on valuation of Inventories due to application / adoption of standard rates in valuing inventory.
 - ii. Accounting Standard **10 “Property, Plant & Equipment”** having an effect on depreciation charged and carrying amount of fixed assets in the financial statements due to:



-
-
- a) Substantial delays (spanning even more than one accounting period) in capitalisation and non-capitalisation of assets put to use included in capital work in progress have been observed.
 - b) Depreciation on any adjustments to the historical cost of the fixed assets is not charged prospectively over the residual life of the asset and is charged prospectively considering as though such adjustments are new assets.
 - c) Capitalisation of reconditioned assets at the carrying cost of the original asset (at which such assets were transferred to current asset) when retired from active use initially.
 - d) Application of standard rates in respect of materials capitalized in project assets.
- iii. Non-compliance of Accounting Standard 15 on Retirement Benefits, as the contributions to Pension and Gratuity Trust is made based on the contribution rate intimated by the Trust, and not based on actuarial valuation as on 31.03.2017. Further, the disclosure as required by the accounting standard is also not made.
 - iv. Non-compliance of Accounting Standard 22 on Accounting for Taxes on Income due to non-recognition of deferred tax liabilities on the tax effect of timing differences and accumulated losses.
 - v. Non-compliance of Accounting Standard 28 on Impairment of Asset due to non-assessment at the Balance Sheet date of the existence of any impairment of its assets
 - vi. Inadequate design of internal control over a significant account or process due to the following:
 - a) Accounting for accessories / components items forming part of the released transformers, i.e., oil and coil items (based on schedule of rates) under other current assets and correspondingly crediting the miscellaneous receipts account at the time of withdrawal from the fixed assets instead of the carrying amount of the released asset.
 - vii. Non-recognition and measurement of regulatory assets.

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

In our opinion, the Company has, in all material respects, maintained adequate internal financial controls over financial reporting as of 31st March 2017,



based on “the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India”, and **except for the effects/possible effects of the material weaknesses described above** on the achievement of the objectives of the control criteria, the Company’s internal financial controls over financial reporting were operating effectively as of 31st March 2017.

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

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

S. B. Pagad
Partner
Membership No.: 206124
Hubli, Date: 20-11-2017



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"><thead><tr><th>Revenue</th><th>Non Revenue</th><th>Total</th></tr></thead><tbody><tr><td>43</td><td>458</td><td>501</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> <p>c) Age-wise analysis of these cases have not been compiled by the Company.</p>	Revenue	Non Revenue	Total	43	458	501
Revenue	Non Revenue	Total						
43	458	501						



		<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	<p>Report on the efficacy of the system of billing and collection of revenue in the Company. Whether tamper proof meters have been installed for all consumers? If not then, examine how accuracy of billing was ensured.</p>	<p>The system of billing and collection of revenue is considered to be reasonably efficient. Delay of a few days in the updation of collections in the areas 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.</p>
b	<p>Whether the reconciliation of receivables and payables between the generation, distribution and transmission companies has been completed. The reasons for difference may be examined.</p>	<p>Periodic reconciliations of receivables / payable balances have not been documented and hence we are unable to comment on the same.</p>
c	<p>Whether the Company recovers and accounts, the State Electricity Regulatory Commission (SERC) approved Fuel and Power Purchase Adjustment Cost (FPPCA)?</p>	<p>Fuel Adjustment Cost has been demanded and recovered (from April-June 2016 @ Rs 3 paise, July-September @ Rs 2 paise and from Jan 2017 to Mar 2017 @ Rs 8 paise per unit) from the consumers in accordance with the approved figures of Hon'ble KERC.</p>

d	<p>How much tariff roll back subsidies have been allowed and booked in the accounts during the year?. Whether the same is being reimbursed regularly by the State Government?</p>	<p>As per the Hon'ble KERC order dtd.23.04.2015 an amount of Rs. 514.49 crores towards excess subsidy pertaining to 2008-09 received during the years 2010-11, 2011-12 and 2014-15, the company has accounted roll back of Rs. 102.90 crores (being 1/5th of the total rollback) during FY 2015-16.</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>

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

S. B. Pagad
Partner
Membership No.: 206124
Hubli
Date: 20-11-2017

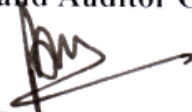


**COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA
UNDER SECTION 143(6)(b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE
FINANCIAL STATEMENTS OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY
LIMITED, HUBLI FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2017**

The preparation of financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubli** for the year ended **31 March 2017** 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) 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 **20.11.2017**.

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 2017**. 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**



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

**Bengaluru
Date:29.11.2017**



BALANCE SHEET AS AT 31 MARCH, 2017

SL No	Particulars	Note No.	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
A	EQUITY AND LIABILITIES			
1	Shareholders' funds			
	(a) Share capital	3	9,34,48,78,000	9,34,48,78,000
	(b) Reserves and surplus	4	(24,73,27,81,449)	(15,29,86,90,428)
	(c) Money received against share warrants		-	-
			(15,38,79,03,449)	(5,95,38,12,428)
2	Share Deposit pending allotment		2,76,58,00,080	47,41,00,080
3	Non-current liabilities			
	(a) Long-term borrowings	5	15,55,06,74,279	12,71,05,74,224
	(b) Deferred tax liabilities (net)		-	-
	(c) Other long-term liabilities	6	5,21,70,89,788	5,24,76,37,770
	(d) Long-term provisions	7	76,67,93,965	67,03,67,159
			21,53,45,58,032	18,62,85,79,153
4	Current liabilities			
	(a) Short-term borrowings	8	3,32,96,60,132	3,21,13,71,414
	(b) Trade payables	9	59,55,90,11,790	40,03,19,47,856
	(c) Other current liabilities	10	16,47,64,02,311	16,86,10,12,439
	(d) Short-term provisions	11	18,85,54,497	18,10,02,041
			79,55,36,28,730	60,28,53,33,750
	TOTAL		88,46,60,83,393	73,43,42,00,555



BALANCE SHEET AS AT 31 MARCH, 2017

SL No	Particulars	Note No.	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
B	ASSETS			
1	Non-current assets			
	(a) Property, Plant & Equipment	12	19,45,29,39,901	16,00,04,22,408
	(b) Intangible assets			
	(c) Capital work-in-progress	12	4,71,49,64,370	3,50,60,81,826
	(d) Intangible assets under development		-	-
			24,16,79,04,271	19,50,65,04,234
	(e) Non-current investments	13	16,51,00,000	15,96,39,864
	(f) Long-term loans and advances	14	3,66,51,43,811	1,88,14,61,677
	(g) Other non-current assets	15	7,30,64,49,389	4,32,30,43,535
			35,30,45,97,471	25,87,06,49,310
2	Current assets			
	(a) Current investments	16	-	-
	(b) Inventories	17	1,24,86,30,451	1,38,15,13,822
	(c) Trade receivables	18	17,97,07,87,525	18,02,89,34,793
	(d) Cash and Bank Balances	19	86,16,30,297	80,01,23,783
	(e) Short-term loans and advances	20	5,60,68,813	9,74,69,712
	(f) Other current assets	21	33,02,43,68,836	27,25,55,09,135
			53,16,14,85,922	47,56,35,51,245
	TOTAL		88,46,60,83,393	73,43,42,00,555

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

CA.Shankar Pagad
Partner
M.No. 206124

(S.P.Sakkari)
Managing Director

(Rajappa)
Director (Technical)

(B. Abdul Wajid)
Chief Financial Officer

Place : HUBLI
Date: 20-11-2017



**STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED
31 MARCH, 2017**

SI No	Particulars	Note No.	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
	Revenue			
1	Revenue from operations	22	59,90,04,75,437	55,20,79,79,095
2	Other income	23	2,33,56,90,600	91,45,65,197
3	Total revenue (1+2)		62,23,61,66,037	56,12,25,44,292
4	Expenditure			
	(a) Purchase of Power	24	56,95,60,63,367	47,22,14,93,049
	(b) Employee benefits expense	25	5,25,44,21,303	4,83,12,72,712
	(c) Finance costs	26	5,53,85,86,325	4,06,12,97,846
	(d) Depreciation and amortisation expense	27i	1,21,79,27,765	1,06,30,45,620
	(e) Administrative and Other expenses	27ii	1,87,20,58,298	1,64,37,77,829
	Total Expenditure		70,83,90,57,058	58,82,08,87,056
5	Loss before exceptional and extraordinary items and tax (3 - 4)		(8,60,28,91,021)	(2,69,83,42,764)
6	Exceptional items	28a	(83,12,00,000)	(1,02,90,00,000)
7	Loss before extraordinary items and tax (5 + 6)		(9,43,40,91,021)	(3,72,73,42,764)
8	Extraordinary items	28b	-	-



**STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED
31 MARCH, 2017**

SI No	Particulars	Note No.	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
9	Loss before tax (7 + 8)		(9,43,40,91,021)	(3,72,73,42,764)
10	Tax expense:			
	(a) Current tax		-	-
	(b) Deferred tax		-	-
			-	-
11	Loss for the year (9 + 10)		(9,43,40,91,021)	(3,72,73,42,764)
12	Earnings per share (of Rs. 10/- each):			
	(a) Basic & Diluted	30	(10.10)	(4.49)

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

CA.Shankar Pagad
Partner
M.No. 206124

(S.P.Sakkari)
Managing Director

(Rajappa)
Director (Technical)

(B. Abdul Wajid)
Chief Financial Officer

Place : HUBLI
Date: 20-11-2017



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2017

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2017		For the year ended 31 March, 2016	
		₹	₹	₹	₹
1	Cash flow from operating activities				
1-1	Net Profit / (Loss) before extraordinary items and tax	(9,43,40,91,021)		(3,72,73,42,764)	
1-2	Depreciation and amortisation	1,21,79,27,765		1,06,30,45,620	
1-3	Provision for Bad and Doubtful Debts	(61,06,690)		2,80,54,301	
1-4	Loss on sale of assets	1,05,07,743		4,857,296	
1-5	Profit on sale of assets	(1,34,529)		(51,552)	
1-6	Finance costs	5,53,85,86,325		4,06,12,97,846	
1-7	Proivision for Leave Encashment & FBF	17,41,85,472		13,11,78,175	
1-8	Bonus/Exgratia Payable	6,62,42,675		8,91,07,932	
1-9	Provision for Retirement Benefits	82,11,11,722		64,58,86,810	
1-10	Material Cost Variance Credit	-		(77,98,031)	
1-11	Interest income	2,61,44,042		1,55,98,011	
	Operating profit / (loss) before working capital changes		(1,58,56,26,496)		2,30,38,33,644



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2017

Sl No	Particulars	For the year ended 31 March, 2017		For the year ended 31 March, 2016	
		₹	₹	₹	₹
2	Changes in working capital:				
2-1	Inventories	13,28,83,371		(33,28,04,617)	
2-2	Trade receivables	6,42,53,958		19,53,99,971	
2-3	Short-term loans and advances	4,14,00,899		(35,40,389)	
2-4	Long-term loans and advances	(1,78,36,82,134)		72,33,96,255	
2-5	Other current assets	(5,81,71,13,546)		(6,46,54,45,340)	
2-6	Other non-current assets	(2,98,34,05,854)		16,65,30,661	
2-7	Trade payables	19,52,70,63,934		6,95,69,38,177	
2-8	Other current liabilities	(1,44,61,49,997)		4,45,49,64,686	
2-9	Other long-term liabilities	(3,05,47,982)		(24,79,35,405)	
2-10	Short-term provisions	75,52,456		1,16,65,460	
2-11	Long-term provisions	9,64,26,806		6,18,53,626	
	Total		7,80,86,81,911		5,52,10,23,085
	Cash generated from operations		6,22,30,55,415		7,82,48,56,729
3	Cash flow from investing activities				
3-1	Capital expenditure on fixed assets, including capital advances	(83,04,27,99,64.00)		(6,25,03,33,617)	
3-2	Decrease in Capital WIP	1,20,88,82,544		66,29,61,992	



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2017

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2017		For the year ended 31 March, 2016	
		₹	₹	₹	₹
3-3	Proceeds from sale of fixed assets	1,12,90,749		8,52,615	
3-4	Current investments not considered as Cash and cash equivalents	(54,60,136)		-	
	Net cash flow from / (used in) investing activities		(7,08,95,66,807)		(5,58,65,19,010)
4	Cash flow from financing activities				
4-1	Proceeds from shares Deposits	2,29,17,00,000		69,97,00,000	
4-2	Proceeds from long-term borrowings	9,28,87,52,482		11,05,20,92,206	
4-3	Repayment of long-term borrowings	(6,44,86,52,427)		(12,90,38,19,197)	
4-4	Deposits and contributions from consumers	1,21,60,69,618		1,26,95,02,832	
4-5	Preliminary Expense	4,45,840		(37,53,927)	
4-6	Net increase / (decrease) in working capital borrowings	11,82,88,718		1,63,63,51,437	
4-7	Finance cost	(5,53,85,86,325)		(4,06,12,97,846)	
	Net cash flow from / (used in) financing activities		92,80,17,906		(2,31,12,24,495)
	Net increase / (decrease) in Cash and cash equivalents		6,15,06,514		(7,28,86,776)



CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH, 2017

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2017		For the year ended 31 March, 2016	
		₹	₹	₹	₹
5	Cash and cash equivalents at the beginning of the year		80,01,23,783		87,30,10,559
6	Cash on hand		20,92,91,605		11,53,13,415
7	In current accounts		47,51,21,784		40,17,30,841
8	In deposit accounts with original maturity of less than 3 months		17,72,16,908		28,30,79,527
			86,16,30,297		80,01,23,783

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

CA.Shankar Pagad
Partner
M.No. 206124

(S.P.Sakkari)
Managing Director

(Rajappa)
Director (Technical)

(B. Abdul Wajid)
Chief Financial Officer

Place : HUBLI
Date: 20-11-2017



NOTES 1 & 2

Notes	Particulars
1	<p>Corporate information</p> <p>M/s. Hubli Electricity Supply Company Limited is registered with the Bangalore Registrar of Companies as a Public Limited Company on 30th April, 2002 vide Registration no. U31401KA2002SGC030437 and commenced its operation with effect from 1st June, 2002.</p> <p>The registered office of the company is located at PB Road, Navanagar, Hubli - 580 025.</p> <p>The Company is engaged in the business of Distribution of Electricity in the Seven Districts of Karnataka duly purchasing power from various Power Generators Pool Account as per the energy allocation / assigned by the Government of Karnataka as per the Government order issued from time to time. The rates followed for the allocated/assigned power purchase is based on the commercial rates/predetermined rates as approved by the PPA/ KERC/ Government of Karnataka.</p> <p>The Principal activities of the Company is to engage in distribution of Power .</p>
2.1	<p>Basis of accounting and preparation of financial statements</p> <p>The financial statements of the Company have been prepared in accordance with the Generally Accepted Accounting Principles in India (Indian GAAP). The Company has prepared these financials statements to comply with the Companies Act, 2013 in all material respects and Accounting Standards specified under Section 133 of the Act read with Rule 7 of the the Companies (Accounts) Rules 2014. The financial statements have been prepared on accrual basis, except in respect of interest on belated payments to private power suppliers, where interest liability is provided to the extent of cases where Company expects that there will be claim from suppliers.</p> <p style="text-align: center;">Since the Net worth of the Company is negative for the last three financial years, IND AS is not applicable to the Company for the FY 2016-17</p>
2.2	<p>Use of estimates</p> <p>The preparation of the financial statements in conformity with Indian GAAP requires the Management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and disclosure of contingent assets and liabilities at the date of the financial statements and reported amounts of revenues and expenses during the reporting period. Although such estimates are made on a reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from those estimates.</p>



Notes	Particulars
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> <p>2.6.4 Consumer contribution, grants and subsidies received towards cost of capital assets are treated as reduction in the cost of Gross Fixed Assets in the Balance Sheet as per AS-10.</p> <p>2.6.5 Released assets are valued at W.D.V., Scrapped assets are valued at scrap rate indicated in the Schedule of rates.</p> <p>2.6.6 CAPITAL WORK-IN-PROGRESS</p> <p>Materials issued to Capital Work-in-progress are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates) except in respect of capital works under taken on total</p>

Notes	Particulars
	turnkey and partial turnkey basis where materials are accounted on purchase price.
<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. 5000/- as per the Companies Act, 2013).</p> <p>2.7.6 Depreciation is not provided on the assets created through capital grants.</p> <p>2.7.7 Depreciation is provided from the month of commissioning of the assets</p> <p>i) Depreciation on newly commissioned assets is charged for the whole month irrespective of the date of commissioning in that month.</p> <p>ii) Depreciation on released/de-commissioned assets is provided up to the end of the previous month immediately preceding the month of decommissioning of the asset.</p>
<p>2.8</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>



Notes	Particulars
	<p>Income from services</p> <p>Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis. Revenue is reduced by unbilled revenue of previous year included in this year's revenue. Revenue is increased by the unbilled revenue of the current year and revenue due from consumers whose ledger accounts are yet to be opened. Rebate to consumers and Incentive for prompt payment are shown as deduction from Revenue.</p> <p>The revenue from sale of energy of HESCOM is as per the tariff fixed by Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time.</p>
2.10	<p>Other income</p> <p>Bank Deposit Interest income is accounted on accrual basis.</p> <p>Dividend income is accounted for when the right to receive it is established.</p> <p>Income /Fees/Collections Against Staff Welfare Activites is accounted on receipts basis.</p>
2.11	<p>Government grants, subsidies and export incentives</p> <p>Government grants and subsidies are recognised when there is reasonable assurance that the Company will comply with the conditions attached to them and the grants / subsidy will be received. Government grants whose primary condition is that the Company should purchase, construct or otherwise acquire capital assets are presented by deducting them from the carrying value of the assets. Depreciation on the portion of grant is reduced from the cost of asset is not charged to Profit & Loss A/c.</p> <p>Government grants may become receivable by an enterprise as compensation for expenses or losses incurred in a previous accounting period. Such a grant is recognised in the income statement of the period in which it becomes receivable, as an extraordinary item if appropriate (see Accounting Standard (AS) 5, Net Profit or Loss for the Period, Prior Period Items and Changes in Accounting Policies).</p> <p>Government grants in the nature of promoters' contribution like investment subsidy, where no repayment is ordinarily expected in respect thereof, are treated as capital reserve. Government grants in the form of non-monetary assets, given at a concessional rate, are recorded on the basis of their acquisition cost. In case the non-monetary asset is given free of cost, the grant is recorded at a nominal value.</p> <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>

Notes	Particulars
2.12	<p>Investments</p> <p>Investments are classified into current investments and Non-Current investments. Current investments are carried at lower of cost.</p> <p>Non-Current investments on Quoted Equity shares are carried individually at cost less provision for diminution, other than temporary, in the value of such investments. Cost of investments include acquisition charges such as brokerage, fees and duties.</p>
	<p>Long-term investments (excluding investment properties), are carried individually at cost less provision for diminution, other than temporary, in the value of such investments. Current investments are carried individually, at the lower of cost and fair value. Cost of investments include acquisition charges such as brokerage, fees and duties. Investment properties are carried individually at cost less accumulated depreciation and impairment, if any. Investment properties are capitalised and depreciated (where applicable) in accordance with the policy stated for Tangible Fixed Assets. Impairment of investment property is determined in accordance with the policy stated for Impairment of Assets.</p>
2.13	<p>Employee benefits</p> <p>a. Short term employee benefits including salaries, social security contributions, short term compensated absences (such as paid annual leave) where the absences are expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employees render the related service, profit sharing and bonuses payable within twelve months after the end of the period in which the employees render the related services and non monetary benefits for current employees are estimated and measured on an undiscounted basis.</p> <p>b. Defined contribution plans</p> <p>The employees/officers who have joined/joining on or after 1.4.2006 are covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS). As per this scheme, the employees/officers have to contribute 10% of the Basic Pay & Dearness Allowance with a matching contribution from the Company. The said contribution is being remitted with the KPTCL/ESCOMs P&G Trust for the time being pending appointment of Central Record Keeping Agency & Pension Fund Managers. The contribution and returns thereon shall be deposited in a non-withdrawable Pension Tier-I Account.</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</p>



Notes	Particulars
	leave the 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>
2.15	<p>Earnings per share</p> <p>Basic earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. Diluted earnings per share is computed by dividing the profit / (loss) after tax (including the post tax effect of extraordinary items, if any) as adjusted for dividend, interest and other charges to expense or income relating to the dilutive potential equity shares, by the weighted average number of equity shares considered for deriving basic earnings per share</p>

Notes	Particulars
	<p>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> <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>



Notes	Particulars
2.17	<p>Research and development expenses</p> <p>Revenue expenditure pertaining to research is charged to the Statement of Profit and Loss. Development costs of products are also charged to the Statement of Profit and Loss unless a product's technological feasibility has been established, in which case such expenditure is capitalised. The amount capitalised comprises expenditure that can be directly attributed or allocated on a reasonable and consistent basis to creating, producing and making the asset ready for its intended use. Fixed assets utilised for research and development are capitalised and depreciated in accordance with the policies stated for Tangible Fixed Assets and Intangible Assets.</p>
2.18	<p>Provisions and contingencies</p> <p>A provision is recognised when the Company has a present obligation as a result of past events and it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation in respect of which a reliable estimate can be made. A disclosure of contingent liability is made, when there is a possible obligation or a present obligation that will probably not require outflow of resources or where reliable estimate of the obligation cannot be made.</p>
2.19	<p>PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS</p> <p>Provision for bad and doubtful debts is made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis</p>
2.20	<p>Share issues expenses</p> <p>Share issue expenses and redemption premium are adjusted against the Securities Premium Account as permissible under Section 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, 2017		As at 31 March, 2016	
			Number of shares	Amount in Rs	Number of shares	Amount in Rs
.3 -1	Authorised Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		2,00,00,00,000	2,00,00,00,000	1,00,00,00,000	10,00,00,00,000
.3 -2	Issued Equity shares of ₹ 10 each with voting rights	52.301	93,44,87,800	9,34,48,78,000	93,44,87,800	9,34,48,78,000
.3 -3	Subscribed and fully paid up Equity shares of ₹ 10 each with voting rights		93,44,87,800	9,34,48,78,000	93,44,87,800	9,34,48,78,000
Total			93,44,87,800	9,34,48,78,000	93,44,87,800	9,34,48,78,000

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	93,44,87,800	-	-	-	93,44,87,800
3 -1-2	- Amount (Rs)	9,34,48,78,000	-	-	-	9,34,48,78,000
	Year ended 31 March, 2015					
3 -1-3	- Number of shares	93,44,87,800	-	-	-	93,44,87,800
3 -1-5	- Amount (Rs)	9,34,48,78,000	-	-	-	9,34,48,78,000



(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, 2017		As at 31 March, 2016	
			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%	93,44,87,800	99.99%



Note 4 Reserves and surplus

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
4 -1	Securities premium account			-
4 -2	Reserve for Material Cost Variance			
	Opening balance		43,74,09,558	44,52,07,589
	Add: Transferred during the year	56.610	-	(77,98,031)
	Closing balance		43,74,09,558	43,74,09,558
4 -3	Proposed Adjustments to Networth 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		(15,62,06,69,262)	(11,89,33,26,498)
	Add: Profit / (Loss) for the year		(9,43,40,91,021)	(3,72,73,42,764)
	Closing balance		(25,05,47,60,283)	(15,62,06,69,262)
Total			(24,73,27,81,449)	(15,29,86,90,428)

Note: 1.The Company has accounted certain transactions pertaining to the period prior to unbundling of the KPTCL which have been accounted as 'Proposed Adjustment to Net Worth' pending approval of the GoK. A sum of Rs.11.54 Crores has been accounted under Proposed Adjustment to Net Worth, the proposal for which has been sent to GoK for approval and as such the approval of the same is pending as on the date of closure of the financial statements.



**NOTE 4 A CONTRIBUTIONS, GRANTS AND SUBSIDIES TOWARDS
COST OF CAPITAL ASSETS**

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017	As at 31 March, 2016
4A -1	Capital reserve - Deferred Grants			
	Opening balance		12,48,40,94,337	10,69,95,84,036
4A -2	Add: Received during the year	55.1, 55.3	2,01,82,74,988	1,78,4,5,10,301
	Closing balance		14,50,23,69,325	12,48,40,94,337

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, 2017	As at 31 March, 2016
4A -1-1	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	10,47,32,59,892	8,86,73,54,482
4A -1-2	Grants towards Cost of Capital assets	55.3	4,02,91,09,433	3,61,67,39,855
	Total		14,50,23,69,325	12,48,40,94,337

NOTE 5 LONG-TERM BORROWINGS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
5 -1	Term loans (Refer Note (i) & (ii) below)			
	From banks			
	Secured	53.3, 53.9	2,18,89,66,335	4,10,53,57,231
	Unsecured	53.3, 53.9	-	-
			2,18,89,66,335	4,10,53,57,231
	From other parties			
	Secured	53.3, 53.9	11,40,68,50,564	8,10,81,26,744
Unsecured	53.3, 53.9	1,95,48,57,380	49,70,90,249	
		13,36,17,07,944	8,60,52,16,993	
	Total		15,55,06,74,279	12,71,05,74,224

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

SI No	Particulars	Nature of Security	Terms of re payment	As at 31 March, 2017		As at 31 March, 2016	
				Secured	Un secured	Secured	Un secured
				₹	₹	₹	₹
5 -1-1	Term loans from banks: - Secured Loan from Syndicate Bank			12,96,73,722	-	1,48,57,14,275	-
5 -1-2	Loan from State Bank of India Hubli			34,70,22,102	-	67,00,00,000	-
5 -1-3	Loan from Canara Bank, Hubli			1,71,22,70,511	-	1,94,96,42,956	-
5 -1-4	Total - Term loans from banks			2,18,89,66,335	-	4,10,53,57,231	-
5 -1-5	Term loans from other parties: Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.			27,49,50,332	-	24,80,64,482	-



SI No	Particulars	Nature of Security	Terms of re payment	As at 31 March, 2017		As at 31 March, 2016	
				Secured	Un secured	Secured	Un secured
				₹	₹	₹	₹
5 -1-6	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.			11,13,19,00,232	-	7,86,00,62,262	-
5 -1-7	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works				2,40,06,558		2,40,06,558
5 -1-8	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL				31,85,21,366		32,63,21,366
5 -1-9	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL				(20,45,05,842)		-
5 -1-10	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL				1,81,55,20,298		14,07,97,325
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				13,15,000		13,15,000
	Total			11,40,68,50,564	1,95,48,57,380	8,10,81,26,744	49,70,90,249

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

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017	As at 31 March, 2016
	Term loans of Rs 200 Crores from Canara bank is guaranteed by GOK to the extent of Rs 150 Crores		1,71,22,70,511	1,94,96,42,956
	Total		1,71,22,70,511	19,49,64,29,56.00

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

SI No	Particulars	As at 31 March, 2017		As at 31 March, 2016	
		Period of default	₹	Period of default	₹
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
	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
5 -4	Loans repayable on demand from Canara Bank				
	Principal	-			
	Interest	51 Days	53,89,102		



SI No	Particulars	As at 31 March, 2017		As at 31 March, 2016	
		Period of default	₹	Period of default	₹
.5 -5	Principal	61 Days	2,09,00,000		
	Interest	21 Days	46,25,647		
	Principal	72 Days	4,20,00,000		
	Interest	32 Days	1,77,12,974		
	Loans repayable on demand from Syndicate Bank				
	Principal	64 Days	2,85,71,429		
	Interest	29 Days	29,31,898		
	Principal	73 Days	8,57,14,285		
Interest	27 Days	1,19,94,129			

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, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
6-1	Trade Payables			-
6-1-1	Others:			
6-1-1-1	Electrification / Service Connection	47.3	(1,67,12,92,335)	(1,07,34,22,243)
6-1-1-2	Other Deposits from Consumers	47.6	46,76,58,453	45,22,06,950
6-1-1-3	Security Deposit from consumers:	48.1 + 48.2 + 48.3	6,31,59,11,584	5,76,40,23,009
			5,11,22,77,702	5,14,28,07,716
6-1-1-4	Security Deposit from Employees	46.920	1,53,995	1,71,963
6-1-1-5	Funds Received from KPTCL - Payable/Adjustible.	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	40,19,857
	Total		5,21,70,89,788	5,24,76,37,770

NOTE 7 LONG-TERM PROVISIONS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017	As at 31 March, 2016
			Rs	Rs
7 -1	Provision for employee benefits:			
7 -1-1	Provision for compensated absences	46.430	69,73,41,592	60,70,32,689
7 -1-2	Provision for employee benefits (FBF)	44.142	6,94,52,373	6,33,34,470
	Total		76,67,93,965	67,03,67,159



NOTE 8 SHORT-TERM BORROWINGS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
8 -1	Loans repayable on demand			
	From banks			
	Secured	50.1	3,32,96,60,132	3,21,13,71,414
	Unsecured		-	-
			3,32,96,60,132	3,21,13,71,414
	Total		3,32,96,60,132	3,21,13,71,414

NOTE 9 TRADE PAYABLES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
9-1			-	-
9-1-1	Sundry Creditors for Purchase of Power-Others	41.1 to 41.5	44,510,846,160	24,915,822,226
9-1-2	Sundry Creditors for Purchase of Power-(ESCOMS)	42.230, 42.256, 42.258, 42.282	15,048,165,630	15,116,125,630
	Total		59,559,011,790	40,031,947,856

- Note: 1) The Company is purchasing power against Letter of Credit. The aggregate facility of LC as at 31.03.2017 is Rs 100 Crores
- 2) The Review Petition No. 25/RP/2017 is filed by HESCOM before CERC New Delhi in Petition 07/GT/2016 seeking review of the order dtd. 24.03.2017 revising the tariff of UPCL (1200 MW) for the period from 11.11.2010 to 31.03.2014 after truing up exercise after truing up of tariff determined by order dtd. 10.07.2015 Petition No. 160/GT 2012.
- 3) Sundry creditors for Purchase of Power-KPTCL includes 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 insalled capacity from 01.04.2015 to 31.03.2016. Rs.127400/- per M.W. of installed capacity from 01.04.2016 to 31.03.2017.



NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
10 -1	Current maturities of long-term debt (Refer Note below)		4,85,92,78,271	7,36,95,73,349
10 -2	Interest accrued but not due on borrowings	46.710 , 46.720 , 46.730	7,94,62,264	71,961,388
10 -3	Interest accrued but not due on Consumers on Security Deposits	48.340, 48.350	49,56,96,684	47,59,07,350
10 -4	Other payables			
10 -4-1	Liability for Supplies/Works	42.101, 42.201, 42.301, 42.401, 42.501 & 42.701	3,41,04,74,464	2,23,69,45,782
10 -4-2	Security Deposit from Suppliers/contractors	46.101, 46.102, 46.104, 46.107, 46.108, 46.109 & 46.103	2,43,09,76,020	1,31,01,46,325
10 -4-3	Liability for Inter Company Transactions	42.214 to 42.282	3,70,96,02,731	4,28,45,54,030
10 -6	Staff Related Liabilities and Provisions			
10 -6-1	Provision for payment to Pension trust(Pension & Gratuity)	44.122	27,27,01,184	5,04,86,132
10 -6-2	Unpaid Salaries	44.210	6,23,417	6,09,268
10 -6-3	Unpaid Bonus	44.220	1,01,017	43,557
10 -6-4	Salary payable	44.310	5,50,27,573	3,65,49,023
10 -6-5	Salary payable to contract Revenue Asst. (Physically Challenged Candidates)	44.312	19,80,655	35,73,596
10 -6-6	Bonus payable	44.320	85,17,004	89,26,624
10 -6-7	Ex-gratia payable	44.330	5,77,25,671	8,01,81,308
.10 -7	Statutory remittances:			
.10 -7-1	Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	12,17,83,013	6,03,77,438
.10 -7-2	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	1,68,42,549	1,47,30,132



NOTE 10 OTHER CURRENT LIABILITIES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
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	17,84,06,208	9,24,14,837
10 -7-4	Pension Contribution recovered from employees	46.952	7,29,981	7,08,305
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	46.957,4 6.958	2,10,598	5,37,667
10 -7-7	Others			
11 -7-8	- Expenses Payable	46.41 To 46.47	35,25,18,892	32,49,68,283
12 -7-9	- Excess credit afforded by Bank Pending reconciliation	46.971, 46.972, 46.974, 46.975, 46.979	2,36,74,165	2,26,13,104
10 -7-10	- Miscellaneous Deposits	46.966	83,35,913	58,69,186
10 -7-11	- Advance received for sale of stores scrap etc.,	46.922	88,92,242	2,79,55,343
10 -7-12	- Un-issued Cheques & Cheques in Transit	46.910, 46.911	19,64,241	38,22,545
10 -7-13	Recovery from employee towards FBF	44.140, 44.141, 44.142, 44.143	9,60,31,733	9,09,76,571
10 -7-14	Provision for defined benefit plans (NDCPS)	44.150	14,16,560	14,28,201
10 -7-15	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges	28.945, 28.946	27,44,60,216	27,61,84,050
	Total		16,47,64,02,311	16,86,10,12,439

Note: Current maturities of long-term debt

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017	As at 31 March, 2016
			Rs	Rs
10-8	Term loans From banks Secured			
10-8-1	Loan from Syndicate Bank	53.977	1,48,57,14,291	1,37,14,28,577
10-8-2	Loan drawn from State Bank of India Hubli by HESCOM	53.978	33,00,00,000	33,00,00,000
10-8-3	Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM	53.981	31,45,00,000	79,56,00,000
			2,13,02,14,291	2,49,70,28,577
10-9	From other parties Secured			
10-9-1	Loan from Power Finance Corporation LTD - R-APDRP Scheme.	53.961	5,59,60,748	86,70,760
10-9-2	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	2,59,10,96,089	1,79,73,50,208
10-9-3	Unsecured			
10-9-4	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	53.307	38,00,000	38,00,000
10-9-5	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	5,44,00,000	5,44,00,000
10-9-6	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL	53.351	-	4,48,93,959
10-9-7	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL	53.960	1,78,57,143	2,96,21,29,845
10-9-8	Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme.	53.980	46,50,000	-
10-9-9	Loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation	53.983	13,00,000	13,00,000
			2,72,90,63,980	4,87,25,44,772
	Total		4,85,92,78,271	7,36,95,73,349



NOTE 11 SHORT-TERM PROVISIONS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017	As at 31 March, 2016
			Rs	Rs
11-1	Provision for employee benefits (Leave Encashment)	46.430	18,15,86,372	17,38,17,109
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	69,00,662	71,17,469
	Total		18,85,54,497	18,10,02,041





NOTE 12 PROPERTY, PLANT & EQUIPMENT

A.	SI No	Tangible assets	A/C Code		Gross block				Accumulated depreciation and impairment				Net block	
			Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs	Rs
			Balance as at 1 April, 2016	Balance as at 31 March, 2017	Disposals	Additions	Rs	Rs	Rate	Balance as at 1 April, 2016	Depreciation / amortisation expense for the year	Eliminated on disposal of assets	Balance as at 31 March, 2017	Balance as at 31 March, 2016
									%					
12-1		Land Freehold	10,28,99,893	10,80,93,942	11,74,404	63,68,453	10,80,93,942	12.1	-	-	-	-	10,80,93,942	10,28,99,893
12-2		Buildings	76,20,44,174	83,25,60,049	69,38,063	7,74,53,938	83,25,60,049	12.2	3.34	22,38,33,786	2,85,06,982	34,68,525	58,36,87,906	53,82,10,388
12-3		Hydraulic Works	3,08,28,263	3,53,42,952	6,79,721	51,94,410	3,53,42,952	12.3	5.28	1,19,28,536	21,54,796	3,45,584	2,16,05,204	1,88,99,727
12-4		Other Civil Works	2,71,79,122	2,95,97,803	13,23,138	37,41,819	2,95,97,803	12.4	3.34	71,54,313	13,03,212	4,04,643	2,15,44,921	2,00,24,809
12-5		Plant and Equipment	7,59,75,40,450	8,53,90,02,230	1,48,44,04,182	2,42,58,65,962	8,53,90,02,230	12.5	5.28	2,17,57,39,831	48,71,35,942	36,16,50,532	6,23,77,76,989	5,42,18,00,619
12-3		Line Cable Networks	30,09,08,68,105	34,89,46,17,874	83,27,04,553	5,63,64,54,322	34,89,46,17,874	12.6	5.28	8,28,75,87,618	1,05,35,34,074	53,12,49,712	26,08,47,45,994	21,80,32,80,487
12-6		Vehicles	5,65,25,535	6,13,97,858	15,13,206	63,85,528	6,13,97,858	12.7	9.50	4,71,67,139	15,36,335	15,22,205	1,42,16,589	83,58,396
12-7		Furniture and Fixtures	4,00,08,865	6,83,12,663	13,63,280	3,06,67,068	6,83,12,663	12.8	6.33	2,38,08,301	34,83,402	10,40,838	4,30,51,788	1,62,00,564
12-8		Office equipment	4,68,17,661	4,70,81,498	2,28,23,680	2,28,87,517	4,70,81,498	12.9	6.33	79,83,268	13,09,507	5,92,000	3,83,80,723	3,88,34,393
		Total	38,75,47,12,068	44,61,70,06,859	2,35,27,24,227	8,21,50,19,018	44,61,70,06,859			10,78,52,02,792	1,57,89,74,249	90,02,74,038	33,15,31,03,856	27,96,95,09,276
		Less: Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets	(11,96,80,86,868)	(13,70,01,63,955)										16,00,04,22,408
		Previous year	33,022,363,357	38,75,47,12,068	1,75,49,99,930	6,88,72,78,641	38,75,47,12,068			10,19,85,58,249	1,10,83,93,758	52,17,49,215	27,96,95,09,276	23,42,38,05,108

B. Depreciation and amortisation relating to continuing operations:

SI No	Particulars	For the year ended 31-Mar-17	For the year ended 31-Mar-16
.12 -9	Depreciation and amortisation for the year on tangible assets as per Note 12 A Less: Utilised from revaluation reserve	1,57,89,74,249 -	1,10,83,93,758
	Depreciation and amortisation relating to continuing operations	1,57,89,74,249	1,10,83,93,758

The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets aggregating to Rs.1370.01 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.64.21. 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-17 Rs	For the year ended 31-Mar-16 Rs
12-10	Capital Work in Progress	14.110 To	40,77,69,373	39,06,58,956
		14.150		
		14.151 To		
		14.401		
12-11	CWIP Categorized	14.450 to	5,23,81,41,084	3,74,00,83,748
		14.810	-36,60,09,399	-31,55,56,189
		14.900 to	-	-
		14.925	-	-
	Sub Total		5,27,99,01,058	3,81,51,86,515
12 -11	Completed works (to be categorised).	15.5	23,72,68,682	20,59,02,780
		55.1	-	-
			80,22,05,370	51,50,07,469
			4,71,49,64,370	3,50,60,81,826

Note: During FY-2016-17 Rs. 121.61 Crs. Assets has been created out of Consumer Contributions of Rs. 201.41 Crs. and difference amounting to Rs.79.80 Crs. is depicted under capital works in progress. Further total asset created out of grants and consumer contribution up to 31.03.2017 to the tune of Rs. 1370.01 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, 2017			As at 31 March, 2016		
		Quoted #	Unquoted #	Total	Quoted	Unquoted	Total
13 -1	Investments (At cost):						
	Non Trade investments						
	Investment in equity instruments (give details separately for fully / partly paid up instruments)						
13 -1-1	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. Priyadarshini Jurala Hydro Electric Project (PTC-20.272)	-	140,000,000	140,000,000	-	134,539,864	134,539,864
	Total	-	16,51,00,000	16,51,00,000	-	15,96,39,864	15,96,39,864
	Aggregate amount of unquoted investments			16,51,00,000			15,96,39,864

Note: Non current investment increased by Rs 0.55 Crs due to rectification of wrong entry passed in the year 2014-15



NOTE 14 LONG-TERM LOANS AND ADVANCES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
14 -1	Capital advances			
14 -1-1	Unsecured, considered good	25.1 to 25.5,26.6	3,43,75,31,343	1,79,28,42,889
14 -2	Deposit with Government			
14 -2-1	- Unsecured, considered good	28.935, 28.930	22,53,97,823	9,05,48,243
14 -3	Other loans and advances - Working Capital to PCKL			
14 -3-1	Unsecured, considered good	27.8	22,14,645	(19,29,455)
	Total		3,66,51,43,811	1,88,14,61,677

NOTE 15 OTHER NON-CURRENT ASSETS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017	As at 31 March, 2016
			₹	₹
.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,	7,27,39,48,499	4,28,81,67,283
.15 -2	Inter Company Transactions	28.8	3,25,00,890	3,48,76,252
	Total		7,30,64,49,389	4,32,30,43,535

Note:

Subsidy receivable from GoK includes: (i) an amount of Rs.341.99 Crs towards RE Loss for the period 2002-03 to 2004-05. The Company has been pursuing for recovery of the same. As the amount represents receivable 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, 2017	As at 31 March, 2016
			₹	₹
16-1	-----		-	-
16-2	-----		-	-
16-3	-----		-	-
16-4	-----		-	-
			-	-

NOTE 17 INVENTORIES

(At Standard Rate)

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017	As at 31 March, 2016
			Rs	Rs
17 -1	Stores and spares	22.610, 641, 660, 700, 810, 820, 16.1, 16.2	1,24,57,15,540	1,37,85,35,233
17 -2	Goods-in-transit	22.450	29,14,911	29,78,589
	Total		1,24,86,30,451	1,38,15,13,822



Details of Inventories are as below

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
17 -2-1	Materials Transferred within the Division	22.45	29,14,911	29,78,589
17 -1-1	Materials Stock Account	22.61	93,30,35,583	1,05,38,03,607
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	86,94,337	2,28,27,817
17 -1-5	Obsolete Materials Account	22.70	(14,19,78,977)	(12,64,36,753)
	Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.			
17 -1-6	Stock Excess pending Investigation.	22.81	(3,904,556)	(53,88,036)
17 -1-7	Stock Shortage pending investigation.	22.82	21,60,394	95,18,763
			80,14,12,939	95,77,95,234
	Assets not in use			
17 -1-8	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.10	13,88,18,597	11,41,60,478
17 -1-9	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.	16.20	30,83,98,915	30,95,58,110
			44,72,17,512	42,37,18,588
	TOTAL		1,24,86,30,451	1,38,15,13,822

NOTE 18 TRADE RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
.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	18,57,58,32,889	18,63,96,38,529
			18,57,58,32,889	18,63,96,38,529
.18 -1-2	Less: Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607 , 47.609	72,79,561	(1,99,39,763)
			18,58,31,12,450	18,61,96,98,766
.18 -2	Outstanding for a period exceeding six months from the date they were due for payment			
.18 -2-1	Unsecured, considered good	23.5	24,86,16,722	26,92,75,139
			24,86,16,722	26,92,75,139
			18,83,17,29,172	18,88,89,73,905
.18 -2-2	Less: Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(2,22,06,319)	(2,00,39,945)
.18 -2-3	Less: Provision for doubtful trade receivables	23.9	(83,87,35,328)	(83,99,99,167)
			(86,09,41,647)	(86,00,39,112)
	Total		17,97,07,87,525	18,02,89,34,793



Details of Sundry Debtors are as below

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
	RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER. Unsecured Considered Good			
18 -1-1-1	Sundry Debtors for sale of Power – LT	23.1	10,70,21,05,903	10,73,84,59,936
18 -1-1-2	Sundry Debtors for sale of Power - HT	23.2	1,17,91,08,952	1,17,65,21,164
18 -1-1-3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	42,59,02,828	39,10,94,161
18 -1-1-4	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	24,86,16,722	26,92,75,139
18 -1-1-5	Sundry debtors - miscellaneous dues from consumers (Interest on Revenue Arrears)	23.7	6,26,87,15,206	6,33,35,63,268
	Sub Total		18,82,44,49,611	18,90,89,13,668
	Less:			
18 -1-1-7	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(2,22,06,319)	(2,00,39,945)
18 -1-1-8	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(83,87,35,328)	(83,99,99,167)
18 -1-5	Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification	47.607 , 47.609	72,79,561	(1,99,39,763)
	Total (Net Receivables against Supply of Power)		17,97,07,87,525	18,02,89,34,793

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 Interest Charged in the DCB has been withdrawn by the Company from 2012-13 onwards

Sundry Debtors for sale of power includes **Rs 769.45** 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.	3	19.5
2	Chief Engineer (Ele), GESCOM.		
3	Superintending Engineer (Ele), O&M Circles, GESCOM.	152	61.68
4	Corporate Office, HESCOM.		
5	Courts	36	658.91
6	Chief Electrical Inspectorate, B'lore.		
7	Karnataka Electricity Regulatory Commission.	5	29.36
	Total	196	769.45

Note: (ii) The Government has approved the scheme of securitization of receivables from Gram Panchayaths of ESCOMs vide G.O. No. EN 3 PSR 2016/P3 dated 31.03.2017 and duly directing to transfer receivables of GP dues outstanding in the books of ESCOMs to PCKL GP dues receivable by HESCOM as on 31.03.2015 is Rs.485.04 Crs and the same has not been transferred to PCKL as HESCOM has entered into inter-se pari passu agreement with SBI, Syndicate Bank and SBM by hypothecated its present and future receivables including the Gram Panchayath Electricity dues.



NOTE 19 CASH AND BANK BALANCES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
	A Current			
.19 -1	i Cash and cash equivalents	24.11,24.12	20,92,91,605	11,53,13,415
.19 -3	ii Balances with banks			
.19 -3-1	In current accounts	24.3, 24.401, 402, 403, 404, 405, 409, 423, 424, 426	47,51,21,784	40,17,30,841
.19 -3-2	Balances with banks to the extent held as margin money or security against the borrowings		-	62,914,105
.19 -3-3	Bank deposits with less than twelve months maturity		14,19,20,495	21,84,86,446
.19 -4	Others: Transit Accounts	24.5,24.6	3,52,96,413	16,78,976
	Total		86,16,30,297	80,01,23,783
	Cash and cash equivalents as per AS 3 <i>Cash Flow Statements</i> is		86,16,30,297	80,01,23,783

NOTE 20 SHORT-TERM LOANS AND ADVANCES

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
.20 -1	Loans and advances to employees			
i	Unsecured, considered good	27.2	2,13,85,480	1,99,72,835
ii	Advance Tax Paid	27.4, 28.821	3,46,83,333	7,74,96,877
	Total		5,60,68,813	9,74,69,712

NOTE 21 OTHER CURRENT ASSETS

SI No	Particulars	A/C Code	As at 31 March, 2017 ₹	As at 31 March, 2016 ₹
21 -1-1	Unbilled revenue	23.4	3,44,21,91,689	2,87,35,24,723
21 -1-2	Preliminary expenses on survey/feasibility studies of project not yet sanctioned	17.301	35,25,549	39,71,389
21 -1-3	Transformers / meters etc., issued to contractors / suppliers for repairs / replacement.	26.604	22,79,85,021	11,65,49,246
21 -1-4	Interest accrued on deposits	28.2	58,28,030	14,93,841
21 -1-5	Amount Recoverable from Employees & others	28.1, 28.4	4,43,43,852	4,35,08,800
21 -1-6	Claims for Loss/Damage to Assets/Material	28.72, 28.74	1,05,63,129	88,60,345
21 -1-7	Other Receivable	28.8, 28.901 & 902	9,51,31,27,746	5,71,36,45,312
21 -1-8	Subsidy receivable from GOK	28.625, 626,627	19,62,43,14,818	18,38,42,87,051
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	14,23,20,919	9,95,06,339
21 -1-11	CM draught Relief Fund	46.978	94,46,583	94,40,589
	Total		33,02,43,68,836	27,25,55,09,135



NOTE 22 REVENUE FROM OPERATIONS

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
22-1	Sale of products comprises :			
22-1-1	Revenue from Sale of Power - LT	61.1 & 61.3	49,46,84,54,733	44,80,94,75,248
22-1-2	Revenue from Sale of Power - HT	61.2	9,39,82,14,503	9,36,24,38,721
			58,86,66,69,236	54,17,19,13,969
22-2	Other Operating Revenue	61.9 & 63.110	1,11,12,16,299	1,08,08,45,330
			59,97,78,85,535	55,25,27,59,299
	Less:			
22-3	Rebates and Incentives	78.822, 78.823, 78.826	(3,07,64,727)	(3,22,86,822)
22-4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 83.831, 83.834	(4,66,45,371)	(1,24,93,382)
	Total		59,90,04,75,437	55,20,79,79,095

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
	Sale of products comprises :			
	Revenue from Sale of Power - LT			
22-1-1-1	Bhagya jyothi Scheme.	61.101	29,82,99,705	27,13,03,838
22-1-1-2	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - HDMC.	61.102	4,72,92,53,001	4,20,69,20,522
22-1-1-3	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.104	1,84,10,95,313	1,61,50,24,520

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
22-1-1-4	Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U L B's including City Corporations	61.113	10,37,93,735	8,64,58,911
22-1-1-5	Areas under Village Panchayats.	61.114	2,63,61,297	2,33,69,030
22-1-1-6	Commercial Lighting, Heating & MP. Areas under U L B's including City Corporations.	61.116	2,71,05,15,674	2,50,11,37,795
22-1-1-7	Areas under Village Panchayats.	61.117	1,00,43,19,107	91,12,44,453
22-1-1-8	Irrigation Pump sets (above 10 HP)/Water Lifting.	61.121	5,29,99,983	4,69,58,408
22-1-1-9	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.	61.122	33,13,32,78,446	30,40,48,61,325
22-1-1-10	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut and Areca nut Plantations.	61.127 + 61.128	33,06,112	36,69,756
22-1-1-11	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129 To 61.137	2,12,52,53,116	1,99,15,34,629
22 -1-1-12	Street light/ public lighting installations	61.143	1,47,61,06,608	1,01,59,90,071
22 -1-1-13	Water Supply and Sewerage pumping installations,	61.144	99,96,39,238	79,31,19,210
22-1-1-14	Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.	61.145	46,53,05,407	42,40,11,885



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
22-1-1-15	Revenue from sale of power accounted through BJ/KJ Subsidy (up to 18 units).	61.300	49,89,27,991	51,38,70,895
22-1-1-16	Revenue from sale of power accounted through IP Sets Tarif Subsidy.	61.301	-	-
	Revenue from Sale of power - LT		49,46,84,54,733	44,80,94,75,248
	Revenue from Sale of Power – HT		-	-
22-1-2-1	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	1,11,41,36,066	99,39,01,002
22-1-2-2	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255 & 61.275	5,60,14,54,830	6,25,61,09,656
22-1-2-3	Commercial.	61.256	1,07,92,29,495	99,21,02,073
22-1-2-4	Lift Irrigation Scheme under Govt Departments / Govt. owned Corporations.	61.262	41,66,60,027	25,65,51,004
22-1-2-5	Revenue from sale of power - LIS schemes and LI societies.	61.263	15,01,37,812	8,96,13,760
22-1-2-6	Irrigation & Agricultural Farms, Govt & Horticultural Farms, Coffee, Tea & Coconut Plantations.	61.264	6,75,505	10,76,095
22-1-2-7	LI Schemes and Lift Irrigation Societies other than those covered under HT2(a)(ii).	61.265	66,50,411	69,83,153
22-1-2-8	Residential Apartments and Colonies - HDMC.	61.272	8,88,35,833	8,73,57,812

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
22-1-2-9	Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.	61.274	46,16,80,422	27,30,83,811
22-1-2-10	Government Hospitals and Hospitals run by Charitable Institutions	61.257	34,01,33,469	19,91,32,381
22-1-2-11	Educational Institutions and Hostels of Educational Institutions	61.258	13,86,20,633	20,65,27,974
	Revenue from Sale of Power – HT		9,39,82,14,503	9,36,24,38,721
	Other operating revenues comprise:			
22-2-1	Reconnection Fee (D & R)	61.901,61.902	1,90,94,020	1,46,92,247
22-2-2	Service Connection (Supervision charges)	61.904	13,23,44,736	15,37,55,478
22-2-3	Delayed payment charges from consumers.	61.905	87,48,93,811	86,76,24,520
22-2-4	Other Receipts from consumers	61.906,61.600	3,74,30,561	3,92,50,665
22-2-5	Registration fee towards SRTPV	61.907	1,60,395	1,,92,654
22-2-6	Facilitation fee towards SRTPV	61.908	7,55,628	35,29,766
22-2-7	Supervision Charges for self Execution works	61.909	4,61,23,572	
22-2-8	Maintenance charges for the layouts created by the Developers	61.910	4,13,576	
			1,11,12,16,299	1,08,08,45,330
	Rebates and Incentives:			
22-3-1	Solar Rebate allowed to consumers	78.822	(2,72,10,921)	(2,65,45,063)



SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
22-3-2	Incentives for prompt payment	78.823	(7,68,517)	(32,55,724)
22-3-3	Time of day (TOD) Tariff Incentive	78.826	(27,85,289)	(24,86,035)
			(3,07,64,727)	(3,22,86,822)
22-4	Provision for withdrawal of Revenue Demand	83.830, 83.831, 83.834	(4,66,45,371)	(1,24,93,382)
Grand Total			59,90,04,75,437	55,20,79,79,095

The Company has received total subsidy of Rs.3105.93 Crs. from GOK during the year which includes Rs.2811.17 Crs. towards subsidy for free power supply to IP sets, Rs. 49.89 Crs. towards BJ/KJ subsidy, Rs 244.87 Crs towards arrears of subsidy for 2015-16,



NOTE 23 OTHER INCOME

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
23-1	Interest on Bank Fixed Deposits & Others	62.222, 62.360	2,61,44,042	1,55,98,011
23-2	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360 (PTC)	4,72,73,049	30,51,37,179
23-3	Profit on sale of stores	62.330	3,13,088	21,36,078
23-4	Sale of scrap	62.340	1,12,90,749	8,52,615
23-5	Reactive energy charges demanded on IPPs	62.361	77,62,478	15,91,000
23-6	Meter Readings and Calibration of meter - charges of Wind Mill Project.	62.363	80,77,723	64,73,929
23-7	Income relating to reactive energy charges	62.364	-	40,80,052
23-8	Processing Fees	62.625	3,31,82,820	1,69,74,000
23-9	Rental from Staff Quarters	62.901	81,70,329	1,00,25,610
23-10	Rental from others	62.902 & 62.903	4,68,880	5,72,555
23-11	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	13,28,475	-
23-12	Sundry credit balance written back	62.912	94,71,00,000	-
23-13	Rebate for collection of Electricity Duty.	62.916	76,65,380	58,20,934
23-14	Other Recoveries	62.917	29,30,15,291	19,85,43,399
	Prior period Incomes (Refer Note No 2 below Note-27ii)	Note-27ii	94,38,98,296	34,67,59,835
	Total		2,33,56,90,600	91,45,65,197



NOTE 24 PURCHASE OF POWER

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
24-1	Purchase of Power from Generators	70.000	48,19,71,51,335	31,48,83,02,993
24-4	O & M Expenses to SLDC.	70.165	30,05,76,683	40,81,94,456
24-5	Power purchased cost in respect of Inter ESCOM Energy exchange	70.801	49,67,45,917	9,55,99,89,555
			48,99,44,73,935	41,45,64,87,004
24-6	Cost of Power Purchase of Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies.	70.800	(1,41,23,15,683)	(1,28,52,13,254)
24-7	Rebate from Power Generators.	62.919	(16,33,425)	(8,59,20,410)
			47,58,05,24,827	40,08,53,53,340
24-8	Power Transmission Charges	70.113, 70.161	9,37,55,38,540	7,13,61,39,709
	Total		56,95,60,63,367	47,22,14,93,049

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% from 01.04.2015 to 31.03.2016. As per Hon'ble KERC Tariff Order dtd. 30.03.2016, the Commission has approved allocation to different sources as follows for FY 2017:

Source	2016-17	2015-16
KPCL Hydel	22.32%	35.68%
KPCL Thermal	17.72%	12.12%
CGS	19.46%	17.92%
UPCL	19.46%	14.00%

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

The 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 665.91 M.U. at a cost of Rs.299.40 Crores as per the GOK's decision.

The Transmission losses on account of Power Purchase from Generation Point till interface point of Transmission are accounted by the Company as per the power purchase



bills based on the proportionate allocated energy and adjusted after energy balancing among ESCOMs.

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

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

Sl.No.	Particulars	Energy in M.U	
		2016-17	2015-16
	Energy Sales:		
a	Total energy available for sale	12156.67	12143.42
b	Total metered sales	4390.99	4305.51
c	Total un-metered sales	5874.55	5786.5
d	Total sales	10265.54	10092.01
e	Distribution losses	1891.13	2051.41
f	Percentage of Distribution losses	15.56	16.89



NOTE 25 EMPLOYEE BENEFITS EXPENSE

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
25-1	Salaries	75.1	2,37,57,51,551	2,38,37,10,901
25-2	Over Time	75.2	6,56,46,090	3,45,10,196
25-3	Dearness Allowance	75.3	91,19,99,194	74,52,37,547
25-4	Other Allowances	75.4	34,47,36,715	33,46,86,816
25-5	Bonus	75.5	6,62,42,675	8,91,06,182
25-6	Medical Expenses reimbursement	75.611	5,50,82,405	3,56,28,077
25-7	Leave Travel Assistance	75.612	2,980	4,720
25-8	Earned Leave Encashments - Regular Employees - Employees covered under Contributory Pension Scheme	75.616	4,56,26,137	4,70,76,027
25-9	Earned leave encashment	75.617	9,84,73,787	11,29,90,599
25-10	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	18,72,00,511	14,90,41,947
25-11	Payment under workmens compensation Act	75.629	-	12,82,000
25-12	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	4,02,48,736	1,29,57,472
25-13	Staff Welfare expenses	75.7	3,94,49,274	4,14,00,115
25-14	Terminal Benefits	75.8	1,02,39,61,248	84,36,40,113
	Total		5,25,44,21,303	4,83,12,72,712



NOTE 26 FINANCE COSTS

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
26-1	Intrest on Loan from REC	78.540	1,21,47,39,677	1,25,32,67,366
26-2	Intrest on Loan from Banks	78.542 to 78.549	33,36,787	38,00,000
26-3	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank, Hubli	78.563	25,35,12,833	32,43,78,326
26-4	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	10,01,39,640	-
26-5	Interest on loan from Canara Bank	78.567	27,70,43,836	46,40,81,997
26-6	Interest on shortterm loan/ Interest on working capital C.C	78.568	34,13,03,449	20,52,99,434
26-7	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	28,59,82,685	31,37,39,843
26-8	Interest on loan from Power Finance Corporation Ltd. In respect of R.APDRP Scheme	78.585	1,70,01,895	1,43,36,212
26-9	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	4,12,23,288	4,71,00,000
26-10	Interest on APDRP - REC	78.592	1,16,29,834	3,10,68,022
26-11	Payment of interest on Loan drawn from Govt towards Ganga Kalyan Scheme.	78.594	5,11,500	53,00,000
26-12	Interest on loan from GOK towards Central Additional Assistance to Power Sector Automation.	78.596	2,35,350	4,00,000
26-13	Interest on Security Deposits to Consumers	78.6	44,25,07,430	49,23,10,822
26-14	Other Intrest and Finance Charges	78.861 To 78.886	28,45,03,276	1,99,51,600
26-15	Interest on belated paymnets to IPPs	80.108 To 80.357	2,26,49,14,845	88,62,64,224
Total			5,53,85,86,325	4,06,12,97,846



NOTE 27 (I) DEPRECIATION AND AMORTISATION EXPENSE

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
27i-1	Depreciation on Buildings	77.120	2,54,01,292	2,46,31,072
27i-2	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	16,42,428	15,01,048
27i-3	Depreciation on Civil Works	77.140	9,50,495	9,02,823
27i-4	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	43,25,81,807	37,69,70,724
27i-5	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	75,16,92,177	65,53,06,389
27i-6	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	12,11,434	10,31,691
27i-7	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	29,00,654	13,85,733
27i-8	Depreciation on Office equipments	77.190 + 77.191	10,95,406	9,46,339
			1,21,74,75,693	1,06,26,75,819
27 i -9	Small & Low value items Written off	77.610	4,52,072	3,69,801
			1,21,79,27,765	1,06,30,45,620



NOTE 27 (II) ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
27 -1	Repairs & Maintenance to:			
27 -1-1	Plant and Machinery	74.1	48,00,24,828	47,35,87,490
27 -1-2	Buildings	74.2	3,86,80,978	3,16,68,442
27 -1-3	Civil Works	74.3	84,37,045	49,02,807
27 -1-4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	9,31,19,421	5,44,24,111
27 -1-5	Vehicles	74.6	37,74,793	25,64,138
27 -1-6	Furniture and Fixtures	74.7	24,990	3,160
27 -1-7	Office Equipments.	74.8	10,51,532	2,58,063
	Total Repairs & Maintenance Exp.		62,51,13,587	56,74,08,211
27 -2	Administrative Expenditures:			
27 -2-1	Rent, Rates & Taxes	76.101 + 76.102	1,37,86,941	1,48,43,816
27 -2-2	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	10,19,928	-
27 -2-3	Insurance	76.104 + 76.105 + 76.106	55,373	4,73,203
27 -2-4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	1,51,34,387	1,22,63,467
27 -2-5	Postage	76.113	21,34,129	19,17,797
27 -2-6	Mobile phone	76.114	10,464,453	83,14,340
27 -2-7	Revenue Receipts Stamps	76.115	-	35,889
27 -2-8	Legal Charges	76.121	18,49,728	51,74,352
27 -2-9	Payment to Auditors: Audit Fees	76.122	9,75,955	14,19,061
27 -2-10	Consultancy charges	76.123	1,05,12,430	49,73,542
27 -2-11	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	33,55,80,297	28,76,29,064



NOTE 27 (II) ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
27 -2-12	Conveyance & Travel expenses	76.130 To 76.139	32,13,44,328	21,75,21,576
27 -2-13	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities.	76.14	10,69,87,001	8,82,23,012
27 -2-14	Credit Rating Fee	76.141	-	5,70,000
27 -2-15	Amount paid to service provider for obtaining IT related Web services, SMS services and Broadband charges etc.	76.142	47,49,186	
27 -2-16	Fees & Subscriptions	76.151	2,22,95,255	1,30,119
27 -2-17	Books, periodicals and dairies	76.152	85,145	39,602
27 -2-18	Printing & Stationery	76.153	1,73,18,202	1,46,60,445
27 -2-19	Advertisement Expenses	76.155	71,11,580	58,43,377
27 -2-20	Computer stationary	76.156	18,34,050	26,20,676
27 -2-21	Contributions	76.157	1,80,21,072	3,07,24,084
27 -2-22	Electricity Charges	76.158	2,34,12,316	2,45,23,678
27 -2-23	Water Charges	76.160	11,82,657	10,54,973
27 -2-24	Entertainment	76.162 & 76.163	99,902	68,897
27 -2-25	Miscellaneous expenses	76.190 + 76.191	1,38,02,630	1,44,92,622
27 -2-26	Demand Side Management (DSM) Expenses	76.193 & 76.194	2,16,47,202	1,11,69,060
27 -2-27	Freight & other material related expenses	76.201 To 76.282	3,00,60,396	2,91,23,305
	Total Administrative Expenses:		98,14,64,543	77,78,09,957

NOTE 27 (II) ADMINISTRATIVE AND OTHER EXPENSES

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
27 -3	Other Expenses (Debits)			
27 -3-1	Asset Decommissioning Costs	77.5	52,68,746	46,73,828
27 -3-2	Losses relating to Fixed Assets	77.7	1,05,07,743	48,57,296
27 -3-3	Gain on Sale of Assets	62.400	(1,34,529)	(51,552)
27 -3-4	Material Cost Variance	79.110 , 79.200	1,11,55,884	60,876
27 -3-5	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	(61,06,690)	2,80,54,301
27 -3-6	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	6,97,95,526	6,98,34,576
	Total of Other Expenses/Debits		9,04,86,680	10,74,29,325
27 -3-7	Prior period Expenses (Refer Note No 2 below)	Note-27ii	17,49,93,488	19,11,30,336
	Grand Total		1,872,058,298	1,643,777,829

Note: 1

Payments to the auditors comprises remuneration to Statutory auditor as under

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
27 -4	(i) Payments to the auditors comprises remuneration to Statutory auditor as under		
27 -4-1	Statutory audit	6,49,000	4,29,375
27 -4-2	For taxation matters	2,36,000	1,43,125
27 -4-3	For other services	-	-
27 -4-4	Reimbursement of expenses	-	-
27 -4-5	Audit of Revenue Ledgers	-	-
	Total	8,85,000	5,72,500



Note: 2 Details of Prior period items (net)

SI No	Particulars	A/C Code	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
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	(11,42,04,015)	(4,08,22,828)
27 -5-3	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	(29,48,385)	(17,65,859)
27 -5-4	Other Excess provision in prior periods	65.800	(75,44,49,858)	(18,16,18,238)
27 -5-5	Other Income relating to prior periods	65.900	(7,22,96,038)	(16,93,259)
27 -5-6	Prior Period Tariff / RE Subsidy	65.910	-	-
			(94,38,98,296)	(34,67,59,835)
	Prior period expenses:			
27 -5-7	Operating Expenses of previous years.	83.300	11,96,303	4,27,010
27 -5-8	Employee costs relating to previous years	83.500	9,04,497	1,00,341
27 -5-9	Depreciation under provided in previous years.	83.600	9,34,83,136	5,08,83,524
27 -5-10	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.700	2,29,82,024	1,00,36,239
27 -5-11	Administrative Expenses - previous years.	83.820	6,656	4,95,433
27 -5-12	Other Expenses relating to prior periods	83.850	5,64,20,872	12,91,87,789
			17,49,93,488	19,11,30,336
	Net Prior Period Income		(76,89,04,808)	(15,56,29,499)

NOTE 28.A EXCEPTIONAL ITEMS

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
28a -1	Adjustment of excess grant - Ref Note No-1 below	1,02,90,00,000	1,02,90,00,000
28a -2	Adjustment of Past Subsidy & Power purchase Cost of KPCL - Ref Note No 2 Below	(19,78,00,000)	-
	Total	83,12,00,000	1,02,90,00,000

Note.1:- Rs 102.90 Crores towards adjustment of excess subsidy claimed pertaining to FY 2010-11, 2011-12 & 2014-15. As per the GOK Order No EN38 PSR 2015 Dated 31.03.2016, The entire subsidy Amounting to Rs 514.49 Crores has to be adjusted in FY 2015-16. However, the Company has accounted Rs 102.90 Crores on equal 5 installments commencing from the FY 2015-16 as per Hon 'ble KERC Order Dated 23.04.2015.

Note.2 :- HESCOM has accounted past subsidy dues from GOK and past power purchase dues of KPCL as per Government Order No. EN 67 PSR 2017 Dtd: 31.07.2017. in the books of HESCOM as detailed below:

Rs. in Crores

% allocation proposed by KPTCL	Subsidy to be transferred	PPC principal amount to be transferred	Interest on PPC to be transferred
20.2570%	199.84	180.06	94.71

Note 28.b Extraordinary items

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
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	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
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)		
	Additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL)		
	The Claim of Interest on belated payments by Independent Private Power Producers (IPPs) which is not yet accepted by the Company as its liability.		
29 -1-1-1-1	Interest on belated payments pertaining to erstwhile VVNL, as there was no PPA with VVNL.	127.25	127.25
	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 releases of Rs.39.28 crore. The Company has disputed the same as the periodicity of the liability is not tenable with the G.O.		
29 -1-1-1-2	Interest on delayed payment of Electricity Tax to Government. The Claim of Interest on belated payments by Independent Private Power Producers (Kaiga) which is disputed by the Company .	21.39	21.39
29 -1-1-1-3	KPTCL intimated (July 2009) to HESCOM to raise the loan liability to the extent of Rs.20.45 crore being the HESCOM portion of APDRP-REC loan The Company has disputed the same as the periodicity of the liability is not tenable with the G.O.	20.45	20.45

NOTE 29 ADDITIONAL INFORMATION TO THE FINANCIAL STATEMENTS

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
29 -1-1-4	Interest on delayed payment of Electricity Tax to Government (up to 31.03.2014)		21.00
29 -1-1-5	Income tax matter under appeal with various appellate authorities for assessment years 2006-07 to 2012-13	9.06	9.06

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 3,22,25,698.00)

2) The Company had filed an appeal before the Joint Commissioner of Commercial Tax (Appeal), Hubli against the sale tax demand raised of Rs.9.90 crs for the period from 2005-06 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	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
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, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
30 -1	Earnings per share		
	Basic & Diluted		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations	(9,43,40,91,021)	(3,72,73,42,764)
	Less: Preference dividend and tax thereon		
	Net profit / (loss) for the year from continuing operations attributable to the equity shareholders	(9,43,40,91,021)	(3,72,73,42,764)
	Weighted average number of equity shares	93,44,87,800	83,06,45,827
	Par value per share	10	10
	Earnings per share from continuing operations - Basic	(10.10)	(4.49)

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.36,48,594/- (Year ended 31 March, 2016 Rs.39,18,886/-) for Provident Fund contributions in the Statement of Profit and Loss. The contributions payable to these plans by the Company are at rates specified in the rules of the schemes.
30 i -1-2	The employees/officers who have joined/joining on or after 1.4.2006 are covered under New Defined Contributory Pension Scheme (NDCPS). As per this scheme, the employees/officers have to contribute 10% of the Basic Pay & Dearness Allowance with a matching contribution from the Company. The said contribution is being remitted with the KPTCL/ESCOMs P&G Trust for the time being pending appointment of Central Record Keeping Agency & Pension Fund Managers. The contribution and returns thereon shall be deposited in a non-withdrawable Pension Tier-I Account. The Company



SI No	Particulars
	recognised Rs.11,35,46,242/- (Year ended 31 March, 2016 Rs.10,49,83,762/-) for Provident Fund contributions in the Statement of Profit and Loss.
30 i -1-3	1. The Company pays Pension Contribution to KPTCL/ ESCOM's. Pension & Gratuity Trust @ 33.02% of Basic Pay, D.P. & DA and Gratuity contribution @ 6.06% of Basic Pay and D.P. on monthly basis from 01.04.2014. to 31.03.2015 and 01.04.2015 and onwards the pension contribution @33.05%and Gratuity contribution @6.08% As on 31-03-2017,The Company recognised Rs.23,72,79,683/- (Year ended 31 March, 2016 Rs.1,70,85,153/-) for Pension & Gratuity contributions in the Statement of Profit and Loss.

NOTE 30.2 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARD – 18

Managerial remuneration paid during the financial year : -

SI No	Particulars	2016-17 (In Rs)	2015-16 (In Rs)
30 ii -1	MANAGING DIRECTOR & DIRECTORS: (Whole Time Directors)		
30 ii -1-1	Salary and allowance	29,98,708	20,85,346
30 ii -1-2	Ex-gratia	27,338	2,838
30 ii -1-3	Medical Expenses	-	1,708
30 ii -1-4	Traveling Expenses	2,61,087	3,58,883
30 ii -1-5	Pension Contribution/Leave Salary Contribution	38,904	77,322
	OTHER DIRECTORS:		
30 ii -1-6	Sitting fees	49,500	22,000
30 ii -1-7	Traveling Expenses	4,03,805	2,54,065



NOTE 30.3 DISCLOSURES UNDER ACCOUNTING STANDARDS -12

SI No	Particulars	For the year ended 31 March, 2017 ₹	For the year ended 31 March, 2016 ₹
30 iii -1	Details of government grants		
30 iii -1-1	Government grants received by the Company during the year towards - Subsidies (recognised under _____) - Duty drawback (recognised under Other operating revenues) - Other incentives under Tariff Subsidy (recognised under AS-12)	3,105.93	2,353.29
.30 iii -1-2	The Company has received certain equipments and facilities free of cost from _____ towards carrying on research and development. These assets are required to be returned on completion of the specified activity.		

NOTE 31 ADDITIONAL INFORMATION TO THE FINANCIAL STATEMENTS

SI No	Particulars																																																
31 -1	Earnings in foreign currency - ₹ Nil (As at 31st Mar, 2017 - ₹ Nil)																																																
31 -2	Expenditure in foreign currency - ₹ Nil (As at 31st Mar, 2017 - ₹ 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 16.09.2017. Statutory Auditors have also certified on 16.09.2017. 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> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Particulars</th> <th style="text-align: center;">Prior to AG's Audit</th> <th style="text-align: center;">After Supplementary Audit by AG</th> <th style="text-align: center;">Increased (+) / Decreased (-)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Impact on Profit/Loss</td> <td style="text-align: right;">-874.12</td> <td style="text-align: right;">-943.40</td> <td style="text-align: right;">69.28(+)</td> </tr> <tr> <td>Impact on Reserves and surplus</td> <td style="text-align: right;">-1,544.43</td> <td style="text-align: right;">-1,538.79</td> <td style="text-align: right;">05.65(+)</td> </tr> <tr> <td>Long-term borrowings</td> <td style="text-align: right;">1,554.53</td> <td style="text-align: right;">1,555.06</td> <td style="text-align: right;">00.53(+)</td> </tr> <tr> <td>Trade payables</td> <td style="text-align: right;">5,957.52</td> <td style="text-align: right;">5,955.90</td> <td style="text-align: right;">01.62(-)</td> </tr> <tr> <td>Other current liabilities</td> <td style="text-align: right;">1,656.69</td> <td style="text-align: right;">1,647.64</td> <td style="text-align: right;">09.05(-)</td> </tr> <tr> <td>Total liabilities</td> <td style="text-align: right;">7,624.31</td> <td style="text-align: right;">7,619.81</td> <td style="text-align: right;">04.49(-)</td> </tr> <tr> <td>Property, Plant & Equipment</td> <td style="text-align: right;">1,944.10</td> <td style="text-align: right;">1,945.29</td> <td style="text-align: right;">01.19(+)</td> </tr> <tr> <td>Capital work in progress</td> <td style="text-align: right;">472.70</td> <td style="text-align: right;">471.49</td> <td style="text-align: right;">01.21(-)</td> </tr> <tr> <td>long-term loans and advances</td> <td style="text-align: right;">370.93</td> <td style="text-align: right;">366.51</td> <td style="text-align: right;">04.42(-)</td> </tr> <tr> <td>Other current assets</td> <td style="text-align: right;">3,302.48</td> <td style="text-align: right;">3,302.43</td> <td style="text-align: right;">00.05(-)</td> </tr> <tr> <td>Total Assets</td> <td style="text-align: right;">6,090.21</td> <td style="text-align: right;">6085.72</td> <td style="text-align: right;">04.49(-)</td> </tr> </tbody> </table>	Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased (+) / Decreased (-)	Impact on Profit/Loss	-874.12	-943.40	69.28(+)	Impact on Reserves and surplus	-1,544.43	-1,538.79	05.65(+)	Long-term borrowings	1,554.53	1,555.06	00.53(+)	Trade payables	5,957.52	5,955.90	01.62(-)	Other current liabilities	1,656.69	1,647.64	09.05(-)	Total liabilities	7,624.31	7,619.81	04.49(-)	Property, Plant & Equipment	1,944.10	1,945.29	01.19(+)	Capital work in progress	472.70	471.49	01.21(-)	long-term loans and advances	370.93	366.51	04.42(-)	Other current assets	3,302.48	3,302.43	00.05(-)	Total Assets	6,090.21	6085.72	04.49(-)
Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased (+) / Decreased (-)																																														
Impact on Profit/Loss	-874.12	-943.40	69.28(+)																																														
Impact on Reserves and surplus	-1,544.43	-1,538.79	05.65(+)																																														
Long-term borrowings	1,554.53	1,555.06	00.53(+)																																														
Trade payables	5,957.52	5,955.90	01.62(-)																																														
Other current liabilities	1,656.69	1,647.64	09.05(-)																																														
Total liabilities	7,624.31	7,619.81	04.49(-)																																														
Property, Plant & Equipment	1,944.10	1,945.29	01.19(+)																																														
Capital work in progress	472.70	471.49	01.21(-)																																														
long-term loans and advances	370.93	366.51	04.42(-)																																														
Other current assets	3,302.48	3,302.43	00.05(-)																																														
Total Assets	6,090.21	6085.72	04.49(-)																																														



Statement Showing the details of Repayment (Principal) for FY-2017-18

(In Rupees)

Sl. No.	Name of the Financial Institutions	Repayment (Principal) (2017-18)	Repayment (Principal) (2016-17)
I	Secured Loan		
	1. REC		
	a) HESCOM (Stations + RGGVY + Transfromers + Meters+ ACSR Coyote Conductor + RLMS + UAIP+Feeders)	2,59,10,96,089	1,79,73,50,208
	REC Total	2,59,10,96,089	1,79,73,50,208
	2. PFC		
	a) HESCOM (Stations)	53,99,460	52,00,000
	b) PFC(R-APDRP)	5,05,61,288	34,70,760
	c) PFC(STL)	-	2,96,21,29,845
	d) PFC (Buyer,s Lone of Credit-TL)	1,78,57,143	
	PFC Total	7,38,17,891	2,97,08,00,605
	3. Commercial Bank (HESCOM)		
	a) SBI, Hubli		
	b) Syndicate Bank, Hubli.	1,48,57,14,291	1,37,14,28,577
	c) Corporation Bank, Hubli.		
	d) Canara Bank, Hubli.	31,45,00,000	29,16,00,000
	e) Short Term Loan Canara Bank	-	50,40,00,000
	f) Short Term Loan SBI	33,00,00,000	33,00,00,000
Banks Total	2,13,02,14,291	2,49,70,28,577	
I Secured Loan Total	4,79,51,28,271	7,26,51,79,390	
II	Un Secured Loan		
	1. REC		
	a) KPTCL (General)		
	b) KPTCL (APDRP counter part funding)	-	4,48,93,959
	c) KPTCL (Station)		
	2, GoK		
	a) PMGY Scheme	38,00,000	38,00,000
	b) APDRP Scheme	5,44,00,000	5,44,00,000
	c) Ganga Kalyan	46,50,000	
	d) Power Sector Automation	13,00,000	13,00,000
II Un Secured Loan Total	6,41,50,000	10,43,93,959	
Grand Total I+II	4,85,92,78,271	7,36,95,73,349	





AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

For the year 2016-17												
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	12	13
Bhagya Jyoti & Kulir Jyoti	LT-1	61.101/61.300	23.101	763382	17,21,29,030	1.68	29,82,99,705	49,89,27,991	79,72,27,696	173	463	23,31,87,623
Lighting and AEH	LT-2 a&b	61.102, & 61.104,	23.102, & 23.104	2432500	1,40,13,63,437	13.65	6,70,05,03,346		6,70,05,03,346	478	478	43,78,77,935
Commercial Lighting	LT-3	61.116 & 61.117	23.116 & 23.117	336850	42,57,12,688	4.15	3,71,48,34,781		3,71,48,34,781	873	873	4,41,25,706
IP-Sets (10 HP & below)	LT-4 a	61.122 / 61.301	23.122	663011	5,98,11,27,568	58.26	33,13,32,78,446		33,13,32,78,446	554	554	5,83,41,06,249
IP-Sets (above 10 HP)	LT-4 b	61.121	23.121	1276	1,60,11,644	0.16	5,29,99,983		5,29,99,983	331	331	36,76,56,724
Private Horticultural	LT-4 c	61.127,61.128	23.127, 23.128	327	7,79,973	0.01	33,06,112		33,06,112	424	424	55,81,527
LT Industrial	LT-5	61.129 to 61.137	23.129 to 23.137	107801	31,63,43,723	3.08	2,12,52,53,116		2,12,52,53,116	672	672	11,95,73,084
Water supply	LT-6	61.143	23.143	38229	27,18,60,633	2.65	1,47,61,06,608		1,47,61,06,608	543	543	3,15,72,11,563
Public street lights	LT-6	61.144	23.144	21545	14,67,26,585	1.43	99,96,39,238		99,96,39,238	681	681	86,93,11,485
Temparary power supply	LT-7	61.145- 61.146	23.145 - 23.146	43369	2,60,31,551	0.25	46,53,05,407		46,53,05,407	1787	1787	(13,48,92,279)
TOTAL - LT				4408290	8,75,80,86,833	85.32	48,96,95,26,742	49,89,27,991	49,46,84,54,733	559	565	10,93,37,41,617

AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

Account Head / Category	Tariff	Account Code		No of Consumers	Units Sold			Revenue Demand	Tariff Subsidy	Total Revenue	Average Realisation Rate 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							
		3	4		6	7							
1	2			5			8	9	10			13	
Water Supply	HT-1	61.250	23.250	275	21,54,42,125	2.10	1,11,41,36,066		1,11,41,36,066	517	517	71,79,19,062	
HT Industrial	HT-2a	61.255	23.255	1421	84,38,79,642	8.22	5,60,14,54,830		5,60,14,54,830	664	664	14,69,75,290	
Commercial installation	HT-2b	61.256	23.256	514	12,06,24,441	1.18	1,07,92,29,495		1,07,92,29,495	895	895	(18,361,021)	
Hospitals	HT-2c	61.257 & 61.258	23.257 & 23.258	273	6,63,23,066	0.65	47,87,54,102		47,87,54,102	722	722	1,31,33,545	
Lift irrigation societies	HT-3a	61.262, 61.263 & 61.265	23.262, 23.263 & 23.265	224	21,49,32,787	2.09	57,34,48,250		57,34,48,250	267	267	13,80,31,079	
Private Horticultural	HT-3b	61.264	23.264	2	88,280	0.00	6,75,505		6,75,505	765	765	2,16,047	
Residential Apartments	HT-4	61.272	23.272	30	1,45,01,805	0.14	8,88,35,833		8,88,35,833	613	613	12,23,44,301	
Temporary Supply (67 HP & Above)	HT-5	61.274	23.274	52	3,16,65,006	0.31	46,16,80,422		46,16,80,422	1458	1458	7,59,31,657	
TOTAL - HT				2791	1,50,74,57,151	14.68	9398214503	0	9,39,82,14,503	623	623	1,19,60,89,960	
TOTAL (LT+HT)				4411081	10,26,55,43,984	100.00	58,36,77,41,245	49,89,27,991	58,86,66,69,236	569	573	12,12,98,31,577	
Electricity Tax LT+HT							0		0			42,69,02,828	
Miscellaneous Receipts from consumers		61.900	23.700				1,11,12,16,299		1,11,12,16,299			6,26,87,15,206	
Revenue Suspense, Revenue collection Pending Classification			47.607, 47.609				0		0			72,79,561	
Less: Withdrawal of Revenue Demand		83.830	23.800				(4,66,45,371)		(4,66,45,371)			(2,22,06,319)	
Provision for Doubtful dues			23.900				0		0			(83,87,36,328)	
Solar Rebate allowed to consumers		78.822					(2,72,10,921)		(2,72,10,921)			0	
Incentive for prompt payment		78.823					(7,68,517)		(7,68,517)			0	
Time of day (TOD) Tariff Incentive		78.826					(27,85,289)		(27,85,289)			0	
GRAND TOTAL				4411081	10,26,55,43,984	100.00	59,40,15,47,446	49,89,27,991	59,90,04,75,437	569	573	17,97,07,87,525	



Details of Subsidy released from GOK in 2016-17 against the demand for 2016-17 towards power supply to IP set of upto 10HP electrical installations and to BJK/KJ consumers upto 18 units per Kwh per month.

Rs. in Crores

SI No.	Particulars	No. of Installations			Consumption in MU			Demand Executing interest	Subsidy released for 2016-17
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total		
1	Power supply to IP sets of upto 10 HP	166065	496946	663011	139.28	5841.84	5981.12	3263.43	2811.17
2	Power supply to BJK/KJ upto 18 units per month per installation	598961	23776	622737	54.62	32.39	87.01	50.07	49.89
3	Total	765026	520722	1285748	193.90	5874.23	6068.13	3313.50	2861.06
4	Arrears of Subsidy for 2015-16								244.87
5	Grand Total								3105.93

15ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ
2016-17



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
2	ಎಸ್. ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3	ಎಸ್. ಬಿ. ಬೊಮ್ಮನಹಳ್ಳಿ, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4	ಎಂ. ಸುಂದರೇಶ ಬಾಬು, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
5	ಆರ್. ಸ್ನೇಹಲ್, ಭಾ.ಆ.ಸೇ.,	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6	ವಿಶ್ವನಾಥ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
7	ರಾಜಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
8	ಎಲ್.ಆರ್.ನೀಲ್ಯಾ ನಾಯಕ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9	ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
10	ಟಿ.ಆರ್.ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
11	ಎನ್.ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12	ರಾಬರ್ಟ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ದದ್ದಾಪುರಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13	ರುದ್ರಗೌಡ ವಿ. ಹಲ್ಲಪ್ಪಗೌಡ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
14	ಮಹಾಂತೇಶ ಮಲ್ಲಿಕಾರ್ಜುನ ಉಮತಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15	ಜವಾಹರ ಯಲ್ಲಪ್ಪ ಉಪ್ಪಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16	ಪಿ. ವಿ. ರಂಗನಗೌಡು	ನಿರ್ದೇಶಕರು
17	ಮಂಜುನಾಥ ಹನುಮಂತ ನಾಯ್ಕ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
18	ಸಂಜೀವ ಭೀಮರಾವ ಕಾಂಬಳೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
19	ಎಂ. ಎಲ್. ಕೆಂಪಲಿಂಗಣ್ಣವರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
20	ಎಸ್. ಸಿ. ರೇಣುಕಾಮಠ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
21	ಎಫ್. ವಾಯ್. ದೊಡ್ಡಮನಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,
ಧಾರವಾಡ.

ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಎಸ್. ಕೆ. ಟಿಕಾರಿ & ಕಂ.
ಕಾಸ್ಪ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್,
ಧಾರವಾಡ.

ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್

ಮೆ|| ವಿವಿನ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್,
ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಸ್,
ಬೆಂಗಳೂರು.



ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ಹು.ವಿ.ಸ. ಕಂಪನಿಯ ಹದಿನೈದನೆಯ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 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 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ದೊರಕಿಸಿಕೊಡಲು ಹಲವಾರು ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಿದೆ.

ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

1. ರೂಪಣ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರಂದು



ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ
ಜಿಲ್ಲೆಗಳು	7
ಜನಸಂಖ್ಯೆ	1.48 ಕೋಟಿಗಳು
ಗ್ರಾಹಕರು	44.11 ಲಕ್ಷಗಳು
33 ಕ್ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	165
ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳು	167117
ಎಚ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	71788.94 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದಳತೆ	119300.83 ಸರ್ಕಿಟ್ ಕಿ.ಮೀ
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	16142 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಕಾರ್ಯನಿರತ	9760 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಖಾಲಿ ಇರುವ	6382 ಹುದ್ದೆಗಳು
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	ರೂ. 8846.61 ಕೋಟಿಗಳು

2. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ಹಿಂದಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2015-16 ನೇ ವರ್ಷ ಹೋಲಿಕೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಗಿರುವ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ (ರೂ./ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
	ಕಂದಾಯ		
1	ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	5990.05	5520.80
2	ಇತರೆ ಆದಾಯ	233.57	91.46
3	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)	6223.62	5612.26
4	ವೆಚ್ಚಗಳು		
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	5695.61	4722.15
	ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	553.86	406.13
	ಸಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ವೆಚ್ಚ	525.44	483.13
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	121.79	106.30
	ಇ) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	187.21	164.38
5	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	7083.91	5882.09
6	ಒಟ್ಟು ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(860.29)	(269.83)
	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	(83.12)	(102.90)
7	ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶಗಳು	0.00	0.00
8	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(943.41)	(372.73)

3. ಅರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು:

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯವು ರೂ. 5612.26 ಕೋಟಿಗಳಿಂದ ರೂ. 6223.62 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಶೇ.10.89% ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 12583.20 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ (ಉತ್ಪಾದನಾ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ) ಪ್ರಮಾಣದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ ಶೇ. 20.61% ರಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 299.40 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ 665.91 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ನಿರ್ಧಾರದನ್ವಯ ಖರೀದಿಸಿದೆ.



4. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ದೃಷ್ಟಿ ಕೋನ :

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

- ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹೆಚ್ಚಳ.
- ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು.
- ನೌಕರರ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
- ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವುದು.
- ತಪ್ಪಿಸಬಹುದಾದ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು 33 ಕೆ.ವಿ.ಐ/11 ಕೆ.ವಿ. ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಗಳ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮಾಡುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತನ ಹಾಗೂ ಸೋರಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.

ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿಕೋನ.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ದೃಷ್ಟಿಕೋನಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಅವುಗಳತ್ತ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ:

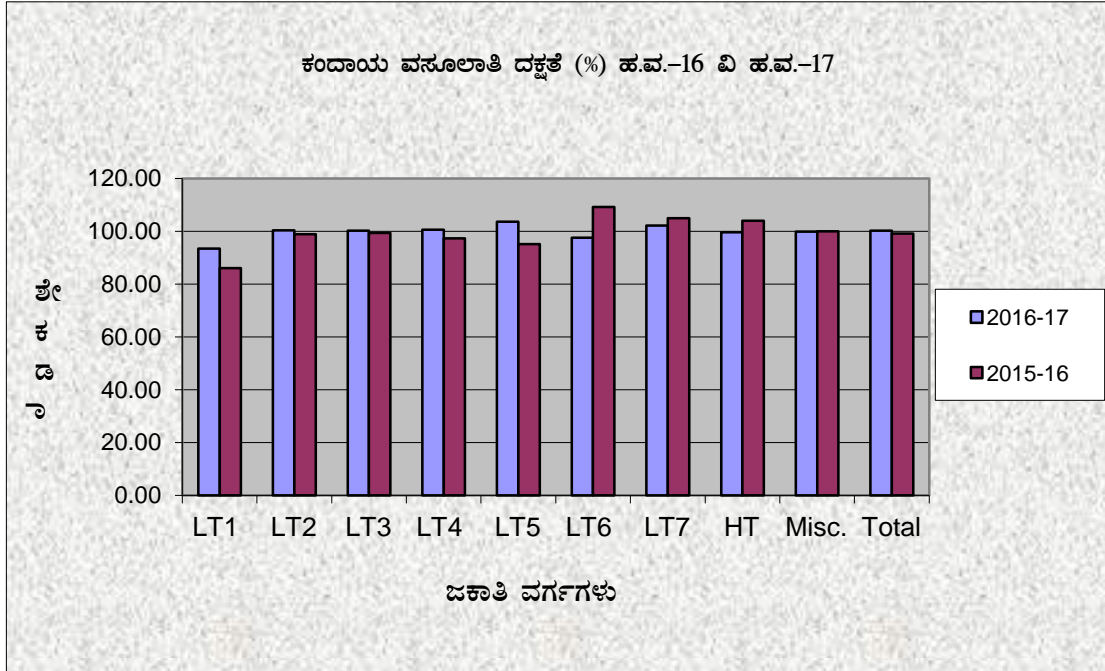
- ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ.
- ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕ್ರಮೇಣವಾಗಿ ಪ್ರತಿಶತ 15 ಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
- ಎಲ್ಲಾ ಹಂತಗಳಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಫೀಡರ್‌ನಿಂದ ಹಿಡಿದು ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಶತ 100 ರಷ್ಟು ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿರುವ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅಸ್ತಿತ್ವದಲ್ಲಿರುವ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಪುನರ್ ಸಂಘಟನೆಯ ಮುಖಾಂತರ ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಲಯಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮೂಲನೆಗೊಳಿಸುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಬೇಡಿಕೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಪೂರೈಸುವುದು.
- ಜಾಗೃತ ದಳದ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
- ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಹೆಚ್ಚು ಕಾರ್ಯ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯಗೊಳಿಸುವುದು.
- 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 ದಕ್ಷತೆ (%)	
	2016-17	2015-16
ಎಲ್.ಟಿ. 1	93.44	86.09
ಎಲ್.ಟಿ. 2	100.33	98.83
ಎಲ್.ಟಿ. 3	100.26	99.41
ಎಲ್.ಟಿ. 4	100.52	97.36
ಎಲ್.ಟಿ. 5	103.61	95.08
ಎಲ್.ಟಿ. 6	97.55	109.14
ಎಲ್.ಟಿ. 7	102.10	104.93
ಎಚ್.ಟಿ.	99.55	103.92
ಇತರೆ	99.90	99.93
ಒಟ್ಟು	100.20	99.08



6. ಮಾಪಿಸಿದ/ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಮಾಣ:

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ಹಾಗೂ 2015-16 ರಲ್ಲಿ ಮಾಪಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.



ಪ್ರವರ್ಗ	ವರ್ಗವಾರು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ							
	2016-17				2015-16			
	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	139.54	32.59	172.13	1.68	142.96	34.15	177.11	1.75
ಎಲ್.ಟಿ. 2	1401.36		1401.36	13.65	1359.98		1359.98	13.48
ಎಲ್.ಟಿ. 3	425.71		425.71	4.15	413.68		413.68	4.10
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	155.96	5841.96	5997.92	58.43	192.67	5752.36	5945.02	58.91
ಎಲ್.ಟಿ. 5	316.34		316.34	3.08	313.34		313.34	3.10
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	418.59		418.59	4.08	345.03		345.03	3.42
ಎಲ್.ಟಿ. 7	26.03		26.03	0.25	24.28		24.28	0.24
ಎಚ್.ಟಿ.	1507.46		1507.46	14.68	1513.58		1513.58	15.00
ಒಟ್ಟು	4390.99	5874.56	10265.54	100	4305.52	5786.50	10092.02	100

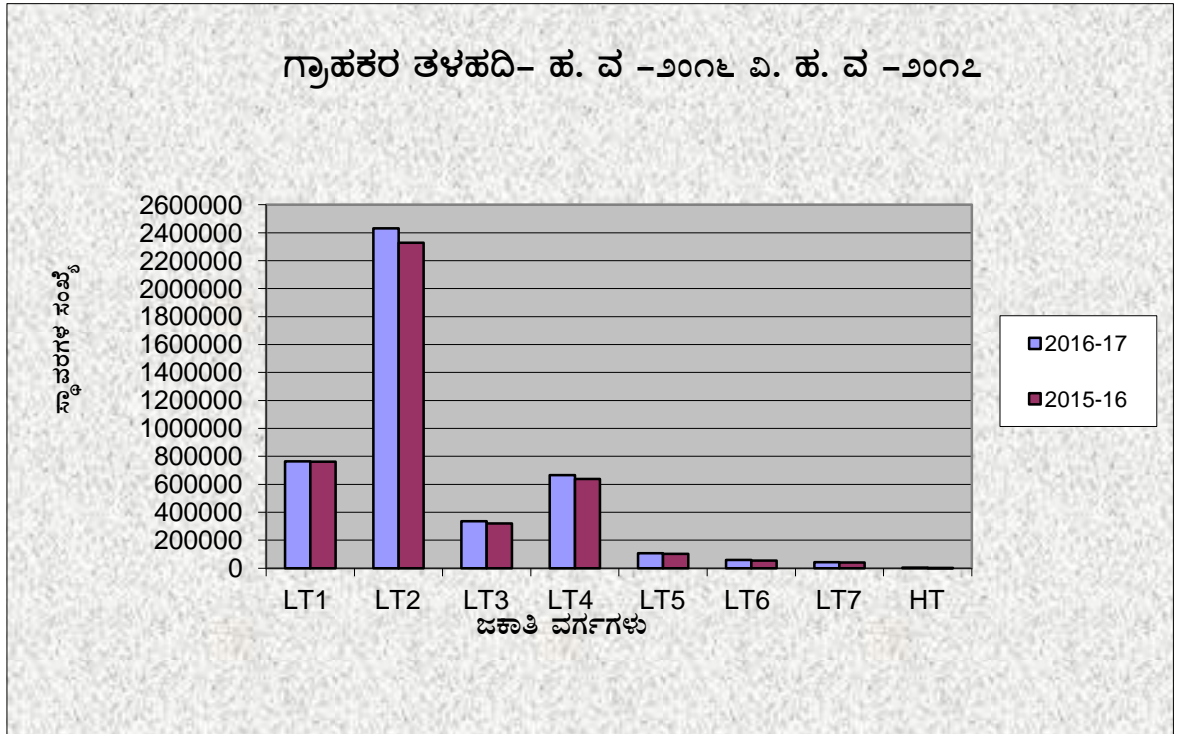
7. ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ:

ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 42.47 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 1.64 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31.03.2017 ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 44.11 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಏರಿತು.

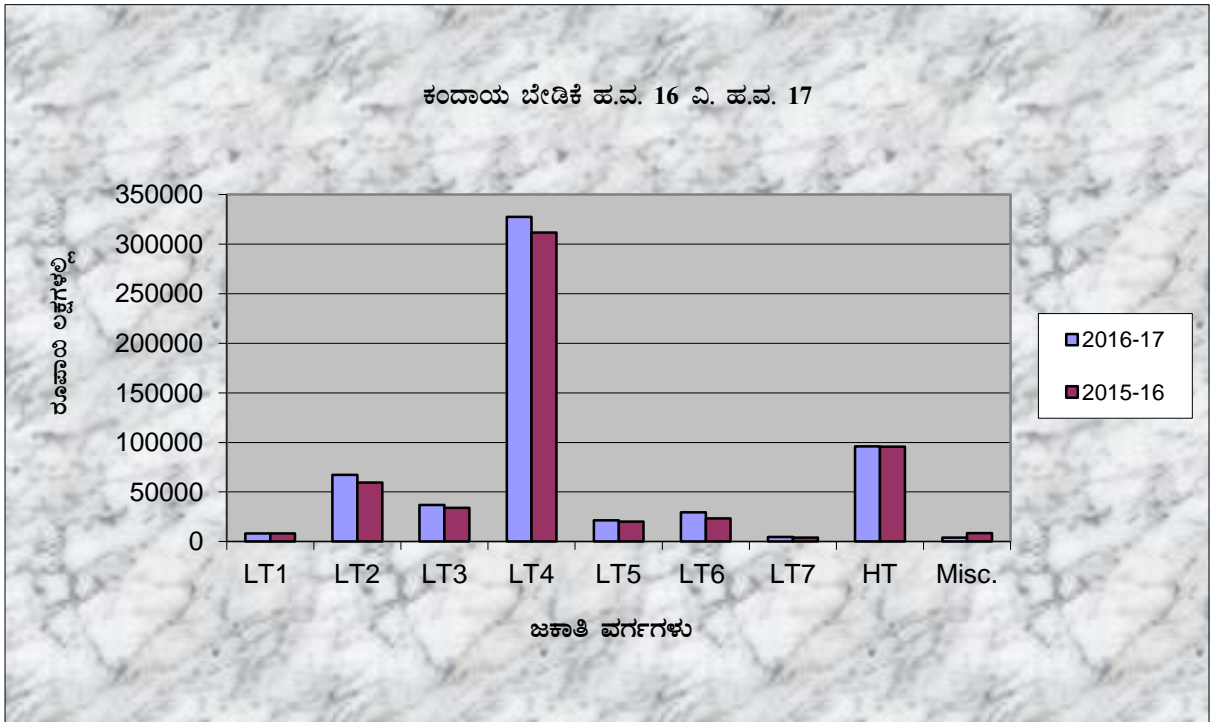
ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರ: ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ, ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪಾರ್ಶ್ವ ಚಿತ್ರವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಕ್ಷೆಯಲ್ಲಿ ಸಾರಾಂಶಿಸಲಾಗಿದೆ.



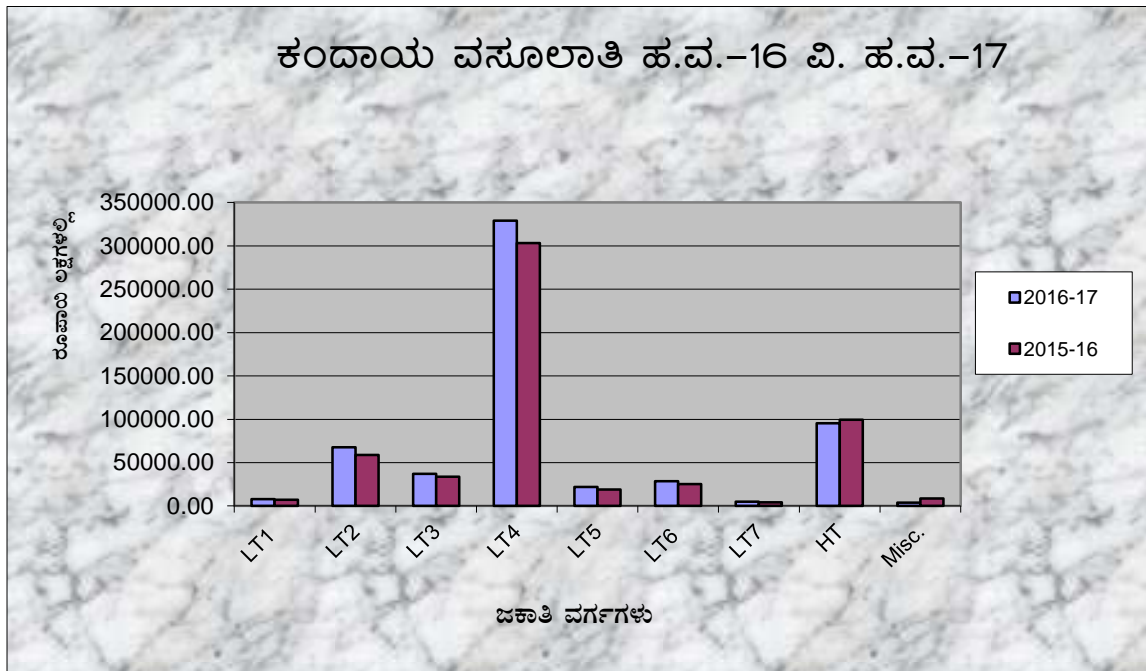
ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ			
	2016-17		2015-16	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜಿ/ಕೆ.ಜಿ	763382	17.31	762562	17.96
ಎಲ್.ಟಿ. 2	2432500	55.15	2328911	54.84
ಎಲ್.ಟಿ. 3	336850	7.64	318835	7.51
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	664614	15.07	639047	15.05
ಎಲ್.ಟಿ. 5	107801	2.44	101446	2.39
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	59774	1.36	53257	1.25
ಎಲ್.ಟಿ. 7	43369	0.98	40371	0.95
ಎಚ್.ಟಿ.	2791	0.06	2561	0.06
ಒಟ್ಟು	4411081	100.00	4246990	100.00



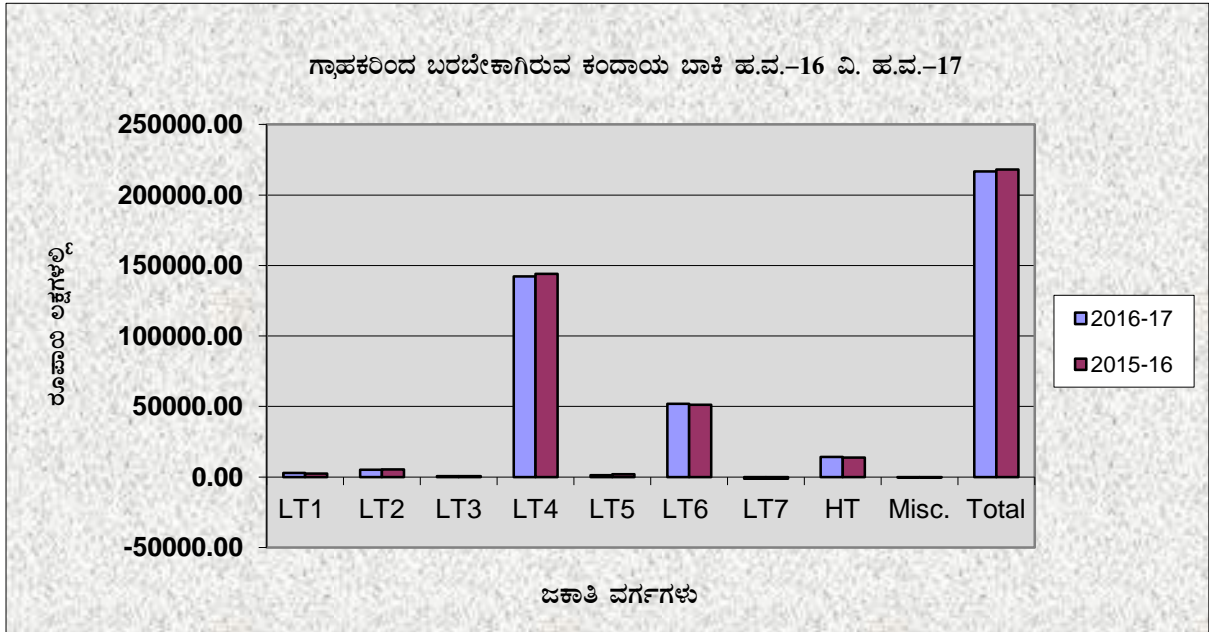
ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2016-17		2015-16	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜಿ/ಕೆ.ಜಿ	8313.66	1.40	8132.19	1.44
ಎಲ್.ಟಿ. 2	67330.92	11.31	59580.34	10.55
ಎಲ್.ಟಿ. 3	36926.53	6.20	33923.25	6.01
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	327298.12	54.97	311611.32	55.20
ಎಲ್.ಟಿ. 5	21321.75	3.58	20053.05	3.55
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	29474.65	4.95	23255.14	4.12
ಎಲ್.ಟಿ. 7	4796.55	0.81	3974.83	0.70
ಎಚ್.ಟಿ.	95887.36	16.11	95543.06	16.92
ಇತರೆ	4019.72	0.68	8482.45	1.50
ಒಟ್ಟು	595369.27	100.00	564555.63	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ (ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2016-17		2015-16	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	7768.07	1.30	7001.00	1.25
ಎಲ್.ಟಿ. 2	67555.17	11.32	58884.56	10.53
ಎಲ್.ಟಿ. 3	37024.05	6.21	33722.42	6.03
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	328998.51	55.15	303379.18	54.24
ಎಲ್.ಟಿ. 5	22091.34	3.70	19066.02	3.41
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	28752.40	4.82	25380.66	4.54
ಎಲ್.ಟಿ. 7	4897.46	0.82	4170.87	0.75
ಎಚ್.ಟಿ.	95459.31	16.00	99290.73	17.75
ಇತರೆ	4015.75	0.67	8476.29	1.52
ಒಟ್ಟು	596562.08	100.00	559371.72	100.00



ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ (ಅಂತಿಮಶಿಲ್ಕು ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ)			
	2016-17		2015-16	
	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%	ಲಕ್ಷ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ. 1 ಬಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	2852.54	1.32	2306.95	1.06
ಎಲ್.ಟಿ. 2	5045.38	2.33	5269.63	2.42
ಎಲ್.ಟಿ. 3	531.74	0.25	629.26	0.29
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	142353.86	65.65	144054.25	66.07
ಎಲ್.ಟಿ. 5	1220.19	0.56	1989.78	0.91
ಎಲ್.ಟಿ. 6 ನೀ.ಸ./ಬಿ.ದೀ.	51880.62	23.93	51158.36	23.47
ಎಲ್.ಟಿ. 7	-1244.22	-0.57	-1143.31	-0.52
ಎಚ್.ಟಿ.	14192.90	6.55	13764.85	6.31
ಇತರೆ	-9.13	0.00	-13.10	-0.01
ಒಟ್ಟು	216823.88	100.00	218016.69	100.00



8. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯು ಎಲ್ಲಾ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಏಪ್ರಿಲ್ 2016 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2017 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	4582.44	1666.92	3.64
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ - ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	1478.37	139.83	0.95
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ - ಸೌರ ವಿದ್ಯುತ್	3.53	2.12	6.01
4	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	2893.26	1393.46	4.82
5	ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	80.95	26.64	3.29
6	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	1119.28	426.27	3.81
7	ಸಹ ವಿದ್ಯುತ್	398.50	149.77	3.76
8	ಅಧಿಕ ಬೆಲೆ (ಇತರೆ)	665.91	299.40	4.50
9	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್.)	1441.48	690.96	4.79
10	ಸೌರಶಕ್ತಿ-ಇತರೆ	74.58	38.21	5.12
11	ಅಂತರ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯ	117.60	49.67	4.22
12	ಟಿ.ಬಿ.ಎಚ್.ಇ	2.60	0.00	0.00
13	ಐ.ಇ.ಎಸ್	36.94	11.83	3.20
	ಒಟ್ಟು	12895.44	4895.08	3.80
14	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ		611.37	
15	ಪಿ.ಜಿ.ಸಿ.ಐ.ಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚ		326.19	
16	ಎಸ್‌ಪಿ‌ಸಿಸಿ/ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ	0.00	2.00	
17	ಟ್ರಾಂಜೆಡ್‌ಕೊ		0.07	
18	ಎಲ್. ಸಿ ವೆಚ್ಚಗಳು		2.27	
	ಒಟ್ಟು	12895.44	5836.98	4.53
	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	312.24	141.23	4.52
	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಪಡೆದ ರಿಯಾಯಿತಿ		0.16	
	ಒಟ್ಟು	12583.20	5695.59	4.53



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 31.03.2016 ವರೆಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು 30.03.2016 ರ ಜಕಾತಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಹಂಚಿಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:

ಕ್ರ ಸಂ.	ಮೂಲಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017
1	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	35.67%	22.32%
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ- ಉಷ್ಣ ವಿದ್ಯುತ್	12.12%	17.72%
3	ಸಿಜಿಎಸ್	17.92%	19.46%
4	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಯುಪಿಸಿಎಲ್)	14.00%	19.46%
5	ಮಧ್ಯಮ/ಅಲ್ಪಾವಧಿ/ಭಾಗ-11	15.05%	19.46%

ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತಯಾರಿಸುವ ಬಿಲ್ಲುಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದಿರುವ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂತರ ಸಂಪರ್ಕ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗಿರುವ 33 ಕೆ.ಐ. 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 2017ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ರೂ.299.40 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚದಷ್ಟು, ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ 665.91 ಮಿ.ಯು ಖರೀದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

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

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

9. ಮಾಪಕ ಓದುವದು/ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ದಕ್ಷತೆ :

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ. 88.15 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 98 ರಷ್ಟು ಮಾತ್ರ ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಎಲ್-ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್-ಟಿ-5, ಎಲ್.ಟಿ-6, ಎಲ್.ಟಿ-7

ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಎಲ್.ಟಿ-1 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-4 ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ 100 ರಷ್ಟು ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್ ಮತ್ತು ಬಿ.ಜಿ./ಕೆ.ಜಿ. ಪ್ರವರ್ಗದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದರಿಂದ ಸಾಧಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

10. 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳು :

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

ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಕ್ಲಾಸ್	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
400ಕೆ.ವಿ	*1	*1
220ಕೆ.ವಿ	23	22
110ಕೆ.ವಿ	185	178
66ಕೆ.ವಿ	01	1
33ಕೆ.ವಿ	165	168
ಒಟ್ಟು	375	370

*400 ಕೆವಿಯ ಒಂದು ಉಪಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಪಿಜಿಸಿಆಯ್‌ಎಲ್ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ.

11. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳ ಹರಿವು/ಹೊರ ಹರಿವು :

ಮಾಪಿಸಿದ ಮತ್ತು ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ ವಿದ್ಯುತ್

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ (ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಮಾಪಿಸಿದ (ಮೀಟರ್ಡ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	4390.988
2	ಮಾಪಿಸದೇ ಇರುವ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	5874.556

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಒಳಹರಿವು 12156.63 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು ಆಗಿದ್ದು ಹೊರಹರಿವು 10265.54 ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಾಗಿರುತ್ತದೆ.

12. ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು :

ಎ) ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳು

ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ ಶೇ. 16.89 ರ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಶೇ. 15.56 ರಷ್ಟು ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:



ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	
		2016-17	2015-16
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ :		
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	12156.43	12143.36
ಬಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಮೀಟರ್ಡ್)	4390.99	4305.53
ಸಿ)	ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಿಸಿದ ಮಾರಾಟ (ಅನ್ ಮೀಟರ್ಡ್)	5874.56	5786.44
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	10265.54	10091.98
ಇ)	ವಿತರಣ ನಷ್ಟ	1890.89	2051.39
ಎಫ್)	ಶೇಕಡಾವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	15.56	16.89

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. 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್. ಗೊಂಡ 62210 ಮಾಪಕಗಳ ಪೈಕಿ 65893 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.



- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ 545 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.ಐ. ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆಯೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಿಗಾ ಇಡಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 2782 ಫೀಡರ್‌ಗಳಿವೆ. ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಅಲ್ಲದ ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ಡಿ ಟಿ ಸಿ ಮಟ್ಟದ ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಡಿಟಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ವೆಬ್ ಆಧಾರಿತ ಸಂಯೋಜಿತ ಡ್ರೇಡ್ ಮುಖಾಂತರ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಮಾಪಕವಿಲ್ಲದ ಶಕ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ಬೃಹತ್ ಬದಲಾವಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಸ ಆಯೋಗದ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಹೊಸ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಸುಧಾರಣೆ ಕೆಲಸಗಳಾದ ಹುವಿಸಕನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ. ಹಳೆಯ ಎಲ್ಲಾ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮಾಪಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಸ್ಥಿರ ಮಾಪಕಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ. ಕಳೆತನದ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಎಬಿಸಿ ಕೇಬಲ್ ಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ಲೋಡ್ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. 73 ಪಟ್ಟಣಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ ಎ ಹಾಗೂ ಬಿ ದಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

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 ಒದಗಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಅಲ್ಲದ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡಿರುವ ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವುದು.



- ಸಿ) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯ ಸಮತೋಲನೆ.
- ಡಿ) ಎಂ.ಎನ್.ಆರ್. ಮಾಪಕವನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಇ) ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ನೀಡುವುದು.
- ಎಫ್) ಬಾಗಿಲು ಮುಚ್ಚಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಅಂದರೆ ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಓದುವುದು.
- ಜಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸಲು ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ ಹಾಗೂ ನೀರು ಸರಬರಾಜು (ಎಲ್.ಟಿ.6) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸರಿಯಾದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಎಚ್) ಪಟ್ಟಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಬರುವ ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಐ) ಮಾಪಕ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಹಾಗೂ 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 ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಪ್ಪಿಸಲು ದೀರ್ಘಕಾಲದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆಯಾಗಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚುವುದು ಹಾಗೂ ಕಳಚಿದ ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಯುತವಾಗಿ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವುದು.
- ಎಲ್) ಜಾಗೃತದಳ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ತಂಡಗಳನ್ನು ಒಗ್ಗೂಡಿಸಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಸಂಭವನೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಭಾರಿ ಪ್ರಮಾಣದ ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸುವುದು.
- ಎಮ್) ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಸರಿಯಾದ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳುವುದರೊಂದಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವುದು
- ಎನ್) ಎಲ್.ಟಿ-3 ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ-5 ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಮಾದರಿಯನ್ನು ತಿಳಿದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಹಾಗೂ ತದನಂತರ ಸ್ಥಾಪನದ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ನಿರ್ಧರಣಾ, ಮಾಪಕಗಳ ಟರ್ಮಿನಲ್ ಕವರಗಳನ್ನು ಅಂಕಿತ ಪೋಲಿ ಕಾರ್ಬೋನೇಟ್ ಸೀಲ್



ಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿ ಸೀಲಿಂಗ್ ಮಾಡುವಂತಹ ಇತರೆ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜರುಗಿಸುವುದು.

- ಓ) 10 ವರ್ಷಕ್ಕಿಂತ ಹಳೆಯ 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) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಇಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಮಧ್ಯ ಇರುವ ಎಲ್ಲಾ 545 ಅಂತರ್ಮುಖ ಅಂಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಅಂಕಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ದಾಖಲಿಸಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

14. ಹೆಸಾಂನ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿಗಾಗಿ ಯೋಜಿಸಲಾದ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ ಯೋಜನೆಗಳು

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಡಿ ರೂಪಿಸಲಾದ ವಾರ್ಷಿಕ ಹೂಡಿಕೆ ಯೋಜನೆಗಳು ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಅದರಂತೆಯೇ ಸಾಮಾಜಿಕ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಕೆಲಸಗಳ ದೈಯ್ಯೋದ್ದೇಶ ಈಡೇರುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಸ್ತು ನಿಷ್ಠೆಯಿಂದ ಕೂಡಿರುವಂತೆ ಸಹ ರೂಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಪ್ರಾಧ್ಯಾನತೆ ಹಾಗೂ ವಿವರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಸಾದರ ಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಾಮಾಜಿಕ ಬದ್ಧತೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು:

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

ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ/ದೀನದಯಾಳು ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ / ಆರ್.ಪಿ.ಡಿ.ಎಸ್ / ಡಿಡಿಜಿ ಯೋಜನೆಗಳು:

ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಬಲಪಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಗಳು ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು .

ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ವಿಸ್ತರಣೆ ಯೋಜನೆಗಳು:

ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ವಿಸ್ತರಣೆ ಯೋಜನೆಗಳು (ಇ ಆಂಡ ಆರ್) ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಹೆಚ್ಚಿನ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯುಳ್ಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು (ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ / ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಮಧ್ಯಂತರ ಕಂಬಗಳನ್ನು



ಜೋಡಿಸುವುದು, ಲಿಂಕ ಲೈನಗಳು ಹಾಗೂ ಎಕ್ಸ್‌ಪ್ರೆಸ್ ಲೈನಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಾಹಕ ಬದಲಾವಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳು ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ:

ಈ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳನ್ನು ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಫೀಡರ್ ಹಾಗೂ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಂತೆ ರೂಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಆರ್ ಎಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ/ಭೂಗತ (ಯುಜಿ) ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಕೆ

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಆರ್ ಎಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಹಾಲಿ ಇರುವ ಓವರ್ ಹೆಡ್ 11 ಕೆ.ವಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಭೂಗತ (ಯುಜಿ) ಕೇಬಲ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಬೆಳಗಾವಿ ಹಾಗೂ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಮೀಟರ ಅಳವಡಿಕೆ ಯೋಜನೆ

ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಎಲ್ಲ ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ (ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮೀಟರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಹಾಲಿ ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಪರಿವರ್ತಕ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ ಜೋಡಣೆ ಹಾಗೂ ಬೇರೆ ಜಕಾತಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿ ದೋಷಪೂರಿತ ಮತ್ತು ಎಮ್.ಎನ್.ಆರ್ ಮಾಪಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ, ಉಳಿದಂತೆ ಹಳೆಯದಾದ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ಯಾನಿಕಲ್ ಮೀಟರಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಟಿಕ ಮೀಟರಗಳಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸುವ ಕೆಲಸವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಸಿಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಮೀಟರ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುತ್ತದೆ.

ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐಟಿ) ಯೋಜನೆಗಳು:

ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಹೊಸ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (ಐಟಿ) ಅಳವಡಿಕೆ ಕುರಿತಾಗಿ ಹೊಸ ಹೊಸ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲು ಮಹತ್ವವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅದರ ಭಾಗವಾಗಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಸ್ವಂತ ಕಛೇರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲಾದ ಎಲ್ಲ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮೇಲೆ ಸೌರ ಛಾವಣಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಇನ್ನು ಉಳಿದಂತೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಸ್ಮಾರ್ಟ್‌ಗ್ರೀಡ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಕಾಮಗಾರಿ (ಸಿವಿಲ್) ಕೆಲಸಗಳು:

ಈ ವಿಭಾಗದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಎಲ್ಲ ಸಿವಿಲ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ಪುನರ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತ:

ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳು ಆಗದಂತೆ ಹತ್ತಿಕ್ಕಲು ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಕವಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ಸುಧಾರಣೆಗೊಳಿಸುವ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲಪಡಿಸುವ ಪ್ರಮುಖ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ವ್ಯಾಪಕ ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಾಧಾನ್ಯತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ತೀವ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸುವಾಗ ಸದರಿ ಅಪಘಾತ ರಹಿತ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತಾ ಮಾನದಂಡಗಳ ಕುರಿತಂತೆ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುವಂತಹ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ವಿಶೇಷ ಸುರಕ್ಷತಾ ಸಾಧನೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ / ಖರೀದಿ ಮಾಡುವ ಕುರಿತಂತೆ ಪ್ರತಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಈ ಕುರಿತು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

ಈ ಕುರಿತು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ವ್ಯಾಪಕ ಕ್ರಮಗಳಿಂದಾಗಿ ಬಹಳಷ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಪಘಾತಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿಕ್ಕುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚು ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅದೇ ತರನಾಗಿ ಹೆಚ್ಚು ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಆನೆ ರಹದಾರಿ (Elephant Corridor) ಎಂದು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಪಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಸುಧಾರಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದ್ದು ಈ ಕುರಿತು ಕಾಲ-ಕಾಲಕ್ಕೆ ಮತ್ತೆ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿ ಬೇಕಾಗುವ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತದೆ.

2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನ ಅಪಘಾತಗಳು		2016-17ನೇ ಸಾಲಿನ ಅಪಘಾತಗಳು	
ಮರಣಾಂತಿಕ	ಅಮರಣಾಂತಿಕ	ಮರಣಾಂತಿಕ	ಅಮರಣಾಂತಿಕ
209		199	

15. ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯ :

2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವೈಫಲ್ಯವು ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.6.26 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.13.13 ಆಗಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ 20605 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ವಿಫಲವಾಗಿದ್ದು ಇದೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 20364 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಪರಿವರ್ತಕ ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಮತ್ತೆ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 21303 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿದರೆ ಈ ವರ್ಷ 20287 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.

16. ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚವಾದ ರೂ.614.85 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ.765.33 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಪ್ರಮುಖ ವೆಚ್ಚಗಳ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.
ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ.ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	2015-16	2016-17
1	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	5.85	6.32
2	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	0.00	18.22
3	ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	42.35	42.37
4	ವೈಫಲ್ಯಗೊಂಡ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	127.65	113.25
5	ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	13.69	23.55
6	ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಮೂಲ ಸೌಕರ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು	38.87	23.62



ಕ್ರ.ಸಂಖ್ಯೆ	ಯೋಜನೆ	2015-16	2016-17
7	ಐ.ಪಿ ಪಂಪಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವುದು	71.47	138.05
8	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	63.00	59.22
9	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀಕರಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ಆರ್.ಜಿ.ಜಿ.ವಿ.ವೈ., ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ, ಆರ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಎಸ್., ಹ್ಯಾಮಲೆಟ್ ಮುಂತಾದವುಗಳು)	84.82	84.11
10	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.	0.00	0.00
11	ಎ.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ/ ಸ್ನಾಡಾ	24.98	9.85
12	ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	0.62	0.16
13	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	52.69	45.79
14	ನೆರೆ ಪ್ರಭಾವಿತ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	0.00	0.00
15	ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್	51.37	91.12
16	ಇತರೆ	37.50	109.71
	ಒಟ್ಟು	614.85	765.33

17. ಎಚ್. ಟಿ./ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು :

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 5708.01 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್. ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 4147.90 ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್. ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್. ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ 71788.94 ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ 119300.83 ಕಿ.ಮಿ. ಗಳಾಗಿರುತ್ತವೆ.

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

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 5525 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 167117 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳ ಪೈಕಿ. 58355 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. [ಉಳಿದ 108762 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ 105017 ಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಕಾರಣ ಅವುಗಳು ಇಂಪಿ ಅಥವಾ ಒಂದೇ ಸ್ಥಾವರ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುತ್ತವೆ. ಉಳಿದ 3745 ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.]

19. 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಪ್ರಗತಿ:

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಸಂಖ್ಯೆ
1	2016-17 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಸ್ತರಿಸಿದ, ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ (ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ವಿಸ್ತರಣಾ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಒಳಪಟ್ಟು)	10
2	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	9.18
3	2016-17 ರಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಹಾಗೂ ಬಲಪಡಿಸುವಿಕೆ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಂಖ್ಯೆ	07



ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 5 ಎಮ್ ವಿ ಎ ಪಾವರ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು	ಜಿಲ್ಲೆ	ತಾಲೂಕಿನ ಹೆಸರು	ಸಾಮರ್ಥ್ಯ	ಸ್ಥಾಪಿತ ದಿನಾಂಕ	ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ಹೊಸರಿತ್ತಿ	ಹಾವೇರಿ	ಹಾವೇರಿ	1X5MVA	13.06.2016	102
2	ಗುಡ್ಗೂರ್-ಮೈದೂರ್	ಹಾವೇರಿ	ರಾಣೆಬೆನ್ನೂರ್	1X5MVA	14.06.2016	77.96
3	ಶೇಶಗಿರಿ	ಹಾವೇರಿ	ಹಾನಗಲ್	1X5MVA	30.07.2016	89.24
4	ಕಕಾತಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	ಬೆಳಗಾವಿ	1X5MVA	04.04.2016	143.9
5	ಗೋಕರ್ಣ	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	ಕುಮಟಾ	1X5MVA	10.08.2016	89.54
6	ಬೊಮ್ಮನ ಹಟ್ಟಿ	ಹಾವೇರಿ	ಹಾನಗಲ್	1X5MVA	04.07.2016	90.1
7	ಹಂಸಭಾವಿ	ಹಾವೇರಿ	ಹಿರೆಕೆರೂರ್	1X5MVA	25.08.2016	83.55

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

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ

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

ಭಾಗ-ಎ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಉಪಕ್ರಮಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ

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

1. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳು ದಾಖಲಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಮೂಲಕ ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ.	11) ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ. 12) ಆಸ್ತಿಗಳ ಪಾಲನೆ. 13) ಜಿಐಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿ
--	---



2. ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿಶೀಲನೆ. (Audit)	ಸಂಗ್ರಹ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗವಣಿ
3. ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳ ನೀಡುವಿಕೆ	14) ಜಿಐಎಸ್ ಆಧಾರಿತ ಅಂತರ್ಜಾಲ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮಾಡ್ಯುಲ್
4. ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ರದ್ದತಿಗೊಳಿಸುವುದು	15) ಆಡಳಿತ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ,
5. ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು, ಹಾಗೂ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ತಾಂತ್ರಿಕವಾಗಿ ಕಾಯ್ದಿಡುವುದು.	16) ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಂರಕ್ಷಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆ,
6. ಮಾಪಕಗಳ ಓದುವಿಕೆ ಆಳವಡಿಕೆ,	17) ಗುರುತಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ನಿರ್ವಹಣೆ ಪದ್ಧತಿಗೆ ಹಾದಿ
7. ಬಿಲ್ಲು ತಯಾರಿಕೆ.	
8. ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	
9. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತವಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ.	
10. ಜಾಲತಾಣಗಳ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೇವೆ ಪಡೆಯುವ ಸೌಲಭ್ಯ.	

- ಪರಿಷ್ಕೃತ ಭಾಗ ಎ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 29 ನಗರಗಳಿಗೆ ರೂ. 54.66 ಕೋಟಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಣಕಾಸು ನಿಗಮದವರು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನವರು ಭಾಗಿದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

i. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಸಲಹೆಗಾರರು-

ಮೆ|| ಅರ್ನೆಸ್ಟ್ & ಯಂಗ್ ಎಲ್‌ಎಲ್‌ಪಿ ಅವಧಿ:- ಗರಿಷ್ಠ 2 ವರ್ಷ ಅಥವಾ ಯೋಜನೆಯು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಮುಗಿಯುವ ವರೆಗೆ (ಮಾರ್ಚ್-2017) ಮತ್ತು 30.09.2017ರ ವರಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

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

- ಒಪ್ಪಂದ ದಿನಾಂಕ: 29.12.2009
- ಅವಧಿ:- ಒಪ್ಪಂದದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 36 ತಿಂಗಳುಗಳು ಅದರೆ ಐಟಿಐಎ ಇವರ ಕೆಲಸ ವಿಳಂಬ ಕಾರಣ ಅವಧಿಯನ್ನು 31.03.2017 ರ ವರಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

iii. ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಸೇವಾದಾರರು:-

- ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಸೇವಾದಾರರು: ಮೆ: ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಕಮ್ಯೂನಿಕೇಷನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮುಂಬೈ
ಅವಧಿ:- 5 ವರ್ಷಗಳು (05.12.2021).

ಮೆ: ರಿಲಾಯನ್ಸ್ ಕಮ್ಯೂನಿಕೇಷನ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಮುಂಬೈ ರವರಿಗೆ 05.12.2016 ರಂದು ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಮೂಲಕ ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಒಟ್ಟು 143 ಲಿಂಕ್ ಗಳಲ್ಲಿ, 120 ಸೈಟ್‌ಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಉಳಿದ 23 ಲಿಂಕ್ ಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.



- ದ್ವಿತೀಯ ನೆಟ್ ವರ್ಕ್ ಸೇವಾದಾರರು: ಮೆ: ಭಾರತಿ ಏರ್‌ಟೆಲ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್
ಅವಧಿ:- 5 ವರ್ಷಗಳು (10.06.2021)

ಮೆ: ಭಾರತಿ ಏರ್‌ಟೆಲ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಗೆ 10.06.2016 ರಂದು ದ್ವಿತೀಯ ನೆಟ್‌ವರ್ಕ್ ಸಂಪರ್ಕವನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಮೂಲಕ ಅವಾರ್ಡ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಒಟ್ಟು 133 ಲಿಂಕ್ ಗಳಲ್ಲಿ 115 ಸೈಟ್‌ಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ ಹಾಗೂ ಉಳಿದ 18 ಲಿಂಕ್ ಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಒಪ್ಪಂದದ ಅವಧಿಯು 5 ವರ್ಷಗಳು (10.06.2021 ವರೆಗೆ).

iv. ಮೋಡಮ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಕೆಲಸ:

- ಆರ್.ಎಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ಫೀಡರ್‌ಗಳು/ಹೆಚ್.ಟಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ಗಡಿಯಲ್ಲಿ ಮೋಡಮ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮೋಡಮ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗುವ ಬಳಕೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಎಂಡಾಸ್ ಗೆ ಕಳುಹಿಸುವ ಕಾರ್ಯದ ಕುರಿತು ಸಂಪೂರ್ಣ ಟರ್ನಕೀ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಅಗತ್ಯ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮತ್ತು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ, ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ, ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಕೆಲಸವನ್ನು ಮೆ. ಎನಾಲಾಜಿಕ್ಸ್ ಟೆಕ್ ಇಂಡಿಯಾ ಇವರಿಗೆ ಬೆಳಗಾವಿ ಪಟ್ಟಣ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಎಲ್ಲಾ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶವನ್ನು 07.11.2015 ರಂದು ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಮೆ. ಎಮಿಟೆಕ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಇವರಿಗೆ ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರದಲ್ಲಿ ಮೋಡಮ್‌ಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಕಾಮಗಾರಿ ಆದೇಶವನ್ನು 24.03.2016 ರಂದು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಹೆಚ್‌ಟಿ ಹಾಗೂ ಬೌಂಡ್ರಿ ಮೀಟರ್‌ಗಳ ಮೋಡಮ್ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುವಿಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣ ದಿನಾಂಕ 09.05.2017ರಂದು ಶೇಕಡಾ 86.30ರಷ್ಟು ಉತ್ತಮಗೊಂಡಿದ್ದು,
- ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣ ಕಂಪನಿವಾರು ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ. ಮೋಡಮ್ ಮಾಹಿತಿ ಒದಗಿಸುವಿಕೆಯ ಪ್ರಮಾಣ ದಿನಾಂಕ 09.05.2017ರಂದು ಶೇಕಡಾ 60.69 ರಷ್ಟು ಇದ್ದು, ಏಜೆನ್ಸಿ ಮತ್ತು ಹೆಸ್ಕಾಂ ಒಟ್ಟಾಗಿ ಸಂವಹನವನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಪರಿಹಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂ ಆರ್.ಎ.ಡಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಭಾಗ-ಎ ಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಆನ್ ಲೈನ್ ಪಾವತಿಯ ಸೌಲಭ್ಯವು ಲಭ್ಯವಿದೆ. ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಎಲ್ಲಾ ಹೆಸ್ಕಾಂ ಗ್ರಾಹಕರು ನೋಂದಣಿಗಾಗಿ www.hescom.co ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ಗೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಬಹುದು.

ಇತ್ತೀಚಿನ ಪ್ರಗತಿ:

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

ಅಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಒಳಗೊಂಡ 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

ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯ 29 ಪಟ್ಟಣಗಳು ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರ ವರೆಗೆ ಗೋಲ್ಡೆನ್ ಆಗಿರುತ್ತವೆ

vi. ಭಾಗ-ಎ ದ ಪ್ರಗತಿ

- 1) ಎಲ್ಲ ಮಾಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ, ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ಪಡೆಯಬಹುದು.
- 2) ನೆಟವರ್ಕ್ ಕಾರ್ಯವು ಮತ್ತು ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನಾಧರಿಸಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಿವರಗಳ ಸಮೀಕ್ಷೆಯು 29 ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- 3) ಆರ್.ಎಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಭಾಗ-ಎ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಎಲ್ಲ 29 ನಗರಗಳಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ 23 ಮಾರ್ಚ್ 2016 ರವರೆಗೆ ಈ ಎಲ್ಲ 29 ನಗರಗಳು ಗೋಲ್ಡೆನ್ ಆಗಿರುತ್ತವೆ.
- 4) ಎಸ್.ಆರ್.ಎಸ್. ಮತ್ತು ಯು.ಎ.ಟಿ. ಅನುವರ್ತನದ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸ್ಥಿತಿ ಹೀಗಿದೆ (31.03.2017):

ಎಸ್.ಆರ್.ಎಸ್/SRS (ಸಿಸ್ಟಮ್ ಅವಶ್ಯಕತೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟತೆ): 97.00 %

ಯು.ಎ.ಟಿ/ UAT (ಬಳಕೆದಾರ ಅಂಗೀಕಾರ ಪರೀಕ್ಷೆ): 97.92 %

SRS ಹಾಗೂ UAT ಯ ಉಳಿದ ಕಾರ್ಯವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಟ್ರ್ಯಾಕರ್ (Release Management Tracker) ನಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಐ.ಟಿ.ಐ.ಎ ಯು ಮುಂಬರುವ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ, ಬಿಡುಗಡೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ (Release Management Process) ಭಾಗವಾಗಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ.

5) ಆನ್ ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್:

- ಆರ್.ಎಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ನ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲು ASD, ISD ಮತ್ತು MSD ಹಣವನ್ನು ಆನ್ ಲೈನ್ www.hescom.co ಮೂಲಕ ಪಾವತಿಸಬಹುದು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಭಂದಿತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ಪಡೆಯಬಹುದು.
- ಆರ್.ಎಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ನ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್ ಮೂಲಕ ಹಣ ಪಾವತಿಸಬಹುದು.
- ಪೇಟಿಎಮ್ ಮೂಲಕ ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಪಾವತಿಸಬಹುದು.

6) ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್:

- ತಾಲೂಕವಾರು, ಫೀಡರ್‌ವಾರು ಮತ್ತು ಡಿಟಿಸಿ ವಾರು ಸಮಗ್ರ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಸಿಸ್ಟಮ್ ಮೂಲಕ ಪಡೆಯಬಹುದು.



- ಹೆಚ್‌ಟಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಎಎಂಆರ್ ಮೂಲಕ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- ಎನ್‌ಪಿಪಿ ನಲ್ಲಿ 284 ಫೀಡರುಗಳ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಮಾಹಿಯನ್ನು ಅಪ್‌ಲೋಡ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

7) ಪೊಸ್ಟ್ ಗೋಲ್ಟೆವ್ ವರದಿಗಳು:

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

- 8) ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಾಡ್‌ವೇರ್ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶಗಳ ಲೈಸೆನ್ಸ್ ಗಳು ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

9) ಟಿಪಿಐಇಎ-ಐಟಿ:

ಫಿಎಫ್‌ಸಿ ಇವರು ಮೆ|| ಫಿಜಿಸಿಐಲ್ ಇವರನ್ನು ಹೆಸ್ಕಾಂನಲ್ಲಿ ಟಿಪಿಐಇಎ-ಐಟಿ ಎಂದು ನೇಮಿಸಿದ್ದರೆ. ಮೆ|| ಫಿಜಿಸಿಐಲ್ 21.06.2017 ರಂದು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಎಲ್ಲ 29 ನಗರಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದೆ.

- 10) 21.02.2017ರಂದು ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಭಾಗ-ಎ ಯೋಜನೆಯ ಮುಕ್ತಾಯವಾಗಿ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಡಿಆರ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಭಾಗ-ಎ ನ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಡಿಪಿಆರ್ ಹಾಗೂ ಐಪಿಡಿಎಸ್ ಐಟಿ ಎನಬೆಲ್‌ಮೆಂಟ್‌ನ ಡಿಪಿಆರ್‌ಗಳನ್ನು ಫಿಎಫ್‌ಸಿ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

21) ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್.ಜಿ.ವೈ.)

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ 24 ತಾಸು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಹೆಸ್ಕಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವುದು. ಮುಂದುವರೆದು ಈ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಸ 11ಕೆವಿ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಬರುವ ಎಲ್ಲ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ನಿರಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಇದ್ದ ಹಳೆಯ 11ಕೆವಿ ಮಾರ್ಗದ ಮೂಲಕ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಲಭ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡುವುದು.

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



ಬೆಸ್ಕಾಂನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: BESCOM/BC-46/F-3551/2008-09/48

Dt:10.06.2009, ರನ್ವಯ ಸದರೀ ಕೆಲಸವನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಬೆಸ್ಕಾಂನ್ನು ನೋಡಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ಮತ್ತು ಎಲ್ಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪರವಾಗಿ ಪ್ರಮುಖ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಾದ ಕಂಬಗಳು, ವಾಹಕ ಮತ್ತು ಇನ್ಸುಲೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲು ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಬೆಸ್ಕಾಂಗೆ ನೀಡಲಾಯಿತು. ಮುಂದುವರೆದು ಸದರೀ ಯೋಜನೆಗೆ ಬೇಕಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಮತ್ತು 11ಕೆವಿ ಸ್ವಿಚ್‌ಗೇರ್‌ಗಳನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಮೇ|| ಕವಿಕಾ ಮತ್ತು ಮೇ|| ಎಮ್‌ಈಆರ್‌ಯ್ ಗಳಿಂದ ಖರೀದಿಸಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು.

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

ಹಂತ-1 : 20 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 246 ಮಾರ್ಗಗಳು.

ಹಂತ-2: 14 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ 210 ಮಾರ್ಗಗಳು.

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

ಮೇ|| ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಆರ್‌ಯ್ ಬೆಂಗಳೂರರವರನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಮೂರನೇಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ಕೆಲಸದ ಶೇ.50 ರಷ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳ ವಿವರವಾದ ದಾಸ್ತಾನು ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡಿ, ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ಸಾಧಿಸಿದ ಪ್ರಯೋಜನಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಆದೇಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಮೇ|| ಸಿ.ಪಿ.ಆರ್.ಆರ್‌ಯ್ ಬೆಂಗಳೂರ ರವರು ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ 24 ಗಂಟೆಗಳ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲು ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ಸಾಮಾಜಿಕ ಆರ್ಥಿಕ ಬದಲಾವಣೆಗಳಾಗುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ



ಇದರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ಪೀಕ್ ಲೋಡ್ ಕಡಿಮೆಯಾಗುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಮ್ಮ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ದಿನಾಂಕ 18.02.2014ರಂದು ನಡೆದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ: EN36 VSC 2013 Dt: 22.12.2013ರ ಪ್ರಕಾರ ಮಂಡಿಸಲಾದ ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿಯನ್ನು 31.05.2014ರ ವರೆಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮುಂದುವರೆದು ಕೆಲಸ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವ ಅವಧಿ ವಿಸ್ತರಣೆಗೆ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮತಿ ಪಡೆಯುವುದು ಬಾಕಿ ಇದೆ. ದಿನಾಂಕ 15.04.2015ರಂದು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ರವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಪ್ರಗತಿ ಪರಿಶೀಲನಾ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್-2015ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಉಳಿದ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಜೂನ್-2015ರ ಒಳಗೆ ಮುಗಿಸಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ಸೂಚಿಸಲಾಯಿತು. ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪ್ರತಿ ಎಮ್‌ಎಮ್‌ಆರ್ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿ ಕೆಲಸದ ಪ್ರಗತಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗುವುದು. ROW ಸಮಸ್ಯೆಗಳು, ರೈಲ್ವೆ ಕ್ರಾಸಿಂಗ್ ಪರವಾನಗೆ ಪಡೆಯುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬನೆ, ಅರಣ್ಯ ಇಲಾಖೆಯ ಪರವಾನಗೆ, ಹೊಲಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಬಗಳನ್ನು ಹಾಕಲು ರೈತರ ತಕರಾರು, ಕಾರ್ಮಿಕರ ಸಮಸ್ಯೆಗಳು, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಕಳ್ಳತನ ಮತ್ತು ಹಲವಾರು ಕಾರಣಗಳಿದ್ದಾಗಿಯು ಗಣನೀಯ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಈ ವರೆಗೆ ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಜುಲೈ-2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಹಂತ-1; ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು -246

ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-242

ಒಟ್ಟು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-242

ಹಂತ-2; ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು -210

ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-202

ಒಟ್ಟು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-202

ಟಿಪ್ಪಣಿ:

1. ಹಂತ-1 ರಲ್ಲಿ 246 ಮಾರ್ಗಗಳ ಪೈಕಿ 4 ಮಾರ್ಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಹಂತ-3ಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ ಆದ್ದರಿಂದ ಶೇ. 100% ಕಾಮಗಾರಿ ಹಂತ-1ರಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ಹಂತ-2ರಲ್ಲಿ 210 ಮಾರ್ಗಗಳ ಪೈಕಿ 5 ಮಾರ್ಗಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಹಂತ-3ಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. 2 ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹತ್ತಿರದ ಎನ್‌ಜೆವೈ ಮಾರ್ಗಗಳೊಂದಿಗೆ ಜೋಡಿಸಲಾಗಿದೆ. 1 ಮಾರ್ಗದ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಕಾರ್ಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಿಂದ ಕೈಬಿಡಲಾಗಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಶೇ 100% ರಷ್ಟು ಕಾಮಗಾರಿ ಹಂತ-2ರ ಕಾಮಗಾರಿಯು ದಿನಾಂಕ: 24.04.2017 ರಂದು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿದೆ. ಎನ್‌ಜೆವಾಯ್ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಗಣನೀಯ ವಿಳಂಬ ಇದ್ದರೂ, ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಸದೇ ಇರುವುದಕ್ಕೆ ಸಹ ಹೊಸ ಟೆಂಡರ್‌ನ್ನು ಕರೆದಿಲ್ಲದಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಪರ್ಯಾಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾರಣಗಳಿಂದ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
1. ಸದರೀ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಎಸ್‌ಆರ್-2009-10ರ ದರಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ತಯಾರಿಸಲಾದ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆ ಮೇಲೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಸದರೀ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಮಿತವ್ಯಯವಾದ ಆರ್ಥಿಕ ರೀತಿಯಿಂದ ಮಾಡಲಾಗುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ.



2. ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳಲ್ಲಿ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ, ಹೆಸ್ಕಾಂ ನೀಡಿದ ದರಗಳು ಸಮಂಜಸವಾಗಿದೆ.
3. ಹೊಸದಾಗಿ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯುವುದರಿಂದ ಧೀರ್ಘ ಕಾಲ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ದರದಲ್ಲಿ ಫಲಿತಾಂಸ ನಿರೀಕ್ಷಣೆ ಆಗಿ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಇನ್ನೂ ವಿಳಂಬವಾಗುವುದು.
4. ಕಾಮಗಾರಿಯ ಜಂಟಿ ದಾಸ್ತಾನು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಟೆಂಡರ್‌ನಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಪರಿಮಾಣಗಳನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯದಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಇನ್ನೂ ವಿಳಂಬವಾಗುವುದು.
5. ಈ ರೀತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಸೀಮಿತವಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಮರು ಟೆಂಡರ್ ಆದ ಪಕ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರೀ ಕಾಮಗಾರಿಯು ತಾಂತ್ರಿಕ ಕೌಶಲ್ಯ ಪರಿಣಿತ ಕಾರ್ಮಿಕ ಕೆಲಸವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಅದೇ ಪರಿಸ್ಥಿತಿ ಹೆಚ್ಚು ವೆಚ್ಚದೊಂದಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುವುದು.
6. ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಘನ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಹೊಸದಾಗಿ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯುವುದರ ಬದಲಾಗಿ ಈಗಿರುವ ಅವಾರ್ಡ್ ಆದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ನಿಗದಿತ ಸಮಯದೊಳಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸುವುದು.

ಈ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ, ಎನ್.ಜಿ.ವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾಪಿತ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಗೃಹಬಳಕೆ ಮತ್ತು ಇನ್ನುಳಿದ ಕೃಷಿಯೇತರ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸಿದ ಕಾಲದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಇಲ್ಲಿಯ ವರೆಗೆ 3530 ಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಮತ್ತು 102 ಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಮಾಡುವ ಕಾಮಗಾರಿಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದ ನಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆಗಳು ಗಣನೀಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. ಈಗ ಸಧ್ಯ ಎಲ್ಲ ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಮಾರ್ಗಗಳಿಗೆ 24ತಾಸುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಅನುಷ್ಠಾನವಾದ ನಂತರ ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ ಎನರ್ಜಿ ಮಾರಾಟ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ, ತಾಂತ್ರಿಕ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಆಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಫಲತೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಭಾರವನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದರಿಂದ ಮೀಟರ್ ದಾಖಲಿತ ಬಳಕೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಮಾಪಕದಿಂದಲೇ ಕೃಷಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆಯಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ನಿರ್ಣಯಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಅತೀ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಕೃಷಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿಯೇತರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್‌ನಲ್ಲಿ ಗಣನೀಯ ಸುಧಾರಣೆ ಕಂಡುಬಂದಿದೆ. ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನದಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಡಚಣೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವರೆಗೆ ರೂ. 469.85 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟಾರೆ ಶೇ. 98 ರಷ್ಟು ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಹಂತ-3:

ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಮ್‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರವನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಹಂತ-1 ಮತ್ತು 2 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 34 ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳಿಗೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ನಂತರ ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಮ್‌ಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಿಗೆ ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯವೆಂದು ಭಾವಿಸಲಾಯಿತು. ಆದ್ದರಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೂ. 113.06 ಕೋಟಿಗಳ ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆಯ ಡಿಪಿಆರ್‌ನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ಎನ್‌ಜಿವಾಯ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂತ-3ರಲ್ಲಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಯಿತು ಮತ್ತು ಅದರಂತೆ ಆರ್‌ಇಸಿ ರವರು ಒಟ್ಟು ರೂ. 101.76 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಸಾಲವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಕೆಲಸದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.



ಒಟ್ಟು ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಮಾರ್ಗಗಳು -92

ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮಗಳು -575

ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ 11ಕೆಪಿ ಮಾರ್ಗದ ಉದ್ದ (ಕೀ. ಮೀಗಳಲ್ಲಿ) -2589.25

ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ. -1211

ಅಂದಾಜು ಪತ್ರಿಕೆ ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ - 113.06

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

ನವೆಂಬರ್-2017ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಪ್ರಗತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

ಒಟ್ಟು ಮಾರ್ಗಗಳು -92

ಒಟ್ಟು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-44

ಒಟ್ಟು ಚಾಲನೆಗೊಂಡ ಮಾರ್ಗಗಳು-44

ಹಂತ-3ರ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಎಲ್ಲ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಏಪ್ರಿಲ್-2018 ರ ಅಂತ್ಯದೊಳಗೆ ಚಾಲನೆಮಾಡುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಲಾಗಿದೆ.

22. ದೀನದಯಾಳ ಉಪಾಧ್ಯಾಯ ಗ್ರಾಮ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ.

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

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

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

ಸದರಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: EN 11 VSC 2015/P1 ದಿನಾಂಕ : 29.01.2016 ರನ್ವಯ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಗೆ ರೂ. 331.85 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮರುಹಂಚಿಕೆ ಹಂಚಿಕೆಮಾಡಿರುತ್ತದೆ.

ಅದರಂತೆ ಹೆಸ್ಯಾನ್‌ನಲ್ಲಿ ಘಟಕವಾರು ಹಾಗೂ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿಂತೆ ಇದೆ;



ಕ್ರ. ಸಂ	ಜಿಲ್ಲೆ	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುಧೀ ಕರಣ	ಮಾರ್ಗ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವುದು	ವಿದ್ಯುತ ರಹಿತ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು	ಮಾಪಕೀ ಕರಣ	ವಿದ್ಯುತ ಜಾಲ ಬಲ ಪಡಿಸುವುದು	ಸಂಸದ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ	ಒಟ್ಟು
1	ಬಾಗಲಕೋಟೆ	0.00	3.5	4.67	11.17	11.79	3.61	34.74
2	ಬೆಳಗಾವಿ	1.24	3.5	12.27	26.66	35.84	3.23	82.74
3	ವಿಜಯಪುರ	0.00	5.3	7.59	24.48	9.94	0.43	47.74
4	ಧಾರವಾಡ	0.00	7.03	2.06	21.86	5.46	0.74	37.15
5	ಗದಗ	0.00	9.20	3.98	8.75	1.87	0.93	24.73
6	ಹಾವೇರಿ	0.00	10.00	6.19	7.08	25.48	0.00	48.75
7	ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ	21.94	00	11.58	12.24	9.28	0.96	56.00
	ಒಟ್ಟು	23.18	38.53	48.34	112.24	99.66	9.9	331.85

- ಅದರಂತೆ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯು ಪೂರ್ಣಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಬೇರ್ಪಡಿಸುವಿಕೆ, ಸಂಸದರ ಆದರ್ಶ ಗ್ರಾಮ, ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ 33/11 ಕೆ.ವಿ. ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಜಿಲ್ಲಾವಾರು ಟೆಂಡರ್ (12 ಪ್ಯಾಕೇಜ್‌ಗಳು) ಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 26.09.2016 ರಂದು ರೂ.196.76 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಅಂತಿಮಗೊಂಡ ಅತೀ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಿ.ಪಿ.ಪಿ ದರಕ್ಕೆ ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.
- ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು 88707 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರಹಿತ ಬಿ.ಪಿ.ಎಲ್. ಫಲಾನುಭವಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲು ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹಾಲಿ ಇರುವ 33/11 ಕೆ.ವಿ ಅಲಗವಾಡಿ. ಹಳಿಹಾಳ ಮತ್ತು ಜಂಬಗಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ 5 ಎಮ.ವಿ.ಎ ಪರಿವರ್ತನನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ : 03.02.2017 ರಂದು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆದು ದಿನಾಂಕ: 27.05.2017 ರಂದು ಅವಾರ್ಡ್ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಮುಂದುವರೆದು ವಲಯವಾರು ಮಾಪಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ರೂ. 102 ಕೋಟಿ ಗಳಿಗೆ ದಿನಾಂಕ: 03.03.2017 ರಂದು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿತ್ತು.
- ರೂ. 8.45 ಕೋಟಿಗಳ ಫೀಡರ್ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿದೆ.
- ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು : ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ದಿನನಿತ್ಯದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶವಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ (AT&C) ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದು.

23. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ (IPDS)

- ವಿದ್ಯುತ್ ರಾಷ್ಟ್ರದ ಆರ್ಥಿಕ ಬೆಳವಣಿಗೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಪಾತ್ರವಹಿಸಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ ಹೆಚ್ಚಳದಿಂದಾಗಿ, ಜೀವನಶೈಲಿ ಮತ್ತು ಬಳಕೆಯ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಗಳಿಂದಾಗಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ದಿನನಿತ್ಯದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶವಾಗಿದೆ.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಮೂರು ಪ್ರಮುಖ ಪದರಗಳಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ, ಸಾಗಣೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳು ಅತ್ಯಂತ ದೂರದ ಗ್ರಾಹಕರ ಜೊತೆ ನೇರ



ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿದ್ದು, ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದರ ಜೊತೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಆರ್ಥಿಕ ಹರಿವಿನ ಬಗ್ಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಾಗಿರುತ್ತವೆ

- ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಸದ್ಯದ ಆರ್ಥಿಕ ವಿಷಯವನ್ನು ಗಮನದಲ್ಲಿರಿಸಿಕೊಂಡು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಸಲುವಾಗಿ ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆ (IPDS) ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುತ್ತದೆ.
- ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡ ಪ್ರಮುಖ ಘಟಕಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.
 - ಅ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು.
 - ಬ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಫೀಡರ್ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
 - ಕ) ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಗಳ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲ್ಭಾಗದಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ನೆಟ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸಹಿತ ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಈ ಮೊದಲಿನ RAPDRP ಯೋಜನೆಯು IPDS ನಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.
- ಪ್ರಸ್ತುತ ಯೋಜನೆಯು ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 7 ವೃತ್ತಗಳ 73 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಮೆ: ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (PFC), ನವದೆಹಲಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಪರವಾಗಿ IPDS ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ಮಧ್ಯವರ್ತಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತದೆ.
- ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 7 ವೃತ್ತಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.170.57 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಪ್ರಸ್ಥಾವನೆಯನ್ನು ಮೆ: ಪವರ್ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್, ನವದೆಹಲಿ ಅವರಿಗೆ ದಿ:27.06.2015 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ: 06.08.2016 ರಂದು ನಡೆದ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ 4ನೇಯ IPDS ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 7 ವೃತ್ತಗಳ 73 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ತಯಾರಿಸಿದ ರೂ.170.35 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಪ್ರಸ್ಥಾವನೆಯನ್ನು ಅಂಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ 7 ವೃತ್ತಗಳ 73 ಸಂಖ್ಯೆಯ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅನುಮೋದನೆಯ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.
 - I. ಅನುಮೋದಿತ ಡಿಪಿಆರ್ ಮೊತ್ತ – 170.35 ಕೋಟಿ.
 - II. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತ – 102.21 ಕೋಟಿ. (ಕ್ರ.ಸಂ. IIರ 60%)
 - III. ಯೋಜನಾ ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತ – 0.85 ಕೋಟಿ (ಕ್ರ.ಸಂ. Iರ 0.5%).
 - IV. ಒಟ್ಟು ಅನುದಾನದ ಮೊತ್ತ – ರೂ. 103.06 ಕೋಟಿ. (ಕ್ರ.ಸಂ. II & III)
- ಸದರಿ IPDS ಯೋಜನೆಯ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ನೆರವಾಗಲು ಮತ್ತು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲು ಹೆಸ್ಟಾಂ M/s. RECPDCL, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್‌ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಏಜೆನ್ಸಿಯಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸಮಗ್ರ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ (IPDS) ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಘಟಕವಾರು ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ:



ಕ್ರ ಸಂ	ವಿಷಯ	ಮೊತ್ತ ರೂ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1.	33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪ-ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ	2.91
2.	ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ಬಲವರ್ಧನೆ	93.81
3.	ಮಾಪಕೀಕರಣ (ಫೀಡರ್ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ಮಾಪಕಗಳು)	60.89
4.	ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಗಳ ಕಟ್ಟಡದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸೌರಶಕ್ತಿ ಘಟಕಗಳನ್ನು ನೆಟ್ ಮಾಪಕಗಳ ಸಹಿತ ಅಳವಡಿಸುವುದು	12.74
	ಒಟ್ಟು	170.35

➤ ಯೋಜನೆಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು : ಪ್ರಮುಖವಾಗಿ ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ನಿರಂತರ ಮತ್ತು ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ದಿನನಿತ್ಯದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶವಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ (AT&C) ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿತಗೊಳಿಸುವುದು.

24. ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಸುವ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಎರಡೂ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 3713 ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

25. ಕೃಷಿ ಪಂಪುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

ಕಂಪನಿಯು 2015-16 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 24004 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 25267 ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

26. ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸ್ಥಾವರಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು 5440 ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.

27. 12ನೇ ಪಂಚವಾರ್ಷಿಕಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳಿಗೆ ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ:

ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಹುವಿಸಕಂನಿಯಿಂದ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಮನೆಗಳ ವಿವರ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುದೀಕರಣದ ಸ್ಥಿತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ;



ಕ್ರಮ ಸಂ.	ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೆಸರು	ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾದ ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮಗಳು	ಒಟ್ಟು ವಸತಿಗಳು	ಯೋಜನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ವಸತಿಗಳು	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಳ್ಳದ ಒಟ್ಟು ಮನೆಗಳು		ಲೈಜನಿಯ ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಆರ್‌ಇಸಿ ಯಿಂದ ಮಂಜೂರಾದ ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	ಹಂಚಿಕೆ ದಿನಾಂಕ	ಹಂಚಿಕೆಯ ಮೊತ್ತ	ಡಿ: 31.03.2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಗೊಂಡ ಬಿಪಿಎಲ್ ಮನೆಗಳು
					ಬಿಪಿಎಲ್	ಎಪಿಎಲ್					
1	ಹಾವೇರಿ	692	741	702	18638	5568	606.51	607.52	10.09.2015	662.75	9240

28. ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಹಾರಗಳು.

ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ವಿತರಣಾ ಲೈಸೆನ್ಸಿಯಾಗಿದ್ದು, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅಧಿನಿಯಮ 2003ರ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ದಿನಾಂಕ : 30.11.2016 ರಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಆದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.

ಎ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 16 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ವರದಿ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಿತ ಅವಧಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2018ರ ಅವಧಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ (Aggregate Revenue Requirement) ಅವಶ್ಯಕತೆಗಾಗಿ ಅನುಮೋದನೆ.

ಬಿ) ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 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 ರಿಟೇಲ್ 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: 11.04.2017 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 16ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 16ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿತ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)

ಕ್ರ. ಸಂ	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 16		
		02.03.2015ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ	30.11.2016 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದಂತೆ	ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಾಧಾರಿತ ಪರಾಮರ್ಶೆಯಂತೆ
1	ಎ.ಆರ್.ಆರ್ (ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ)	4615.09	5893.52	5647.27
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016 ರ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು	597.00	0.00	0.00
3	ರೆಗ್ಯುಲೇಟರಿ ಅಸೆಟ್	107.29	0.00	0.00
4	ವಿತರಣ ನಷ್ಟದ ಕುರಿತು ದಂಡ	0.00	0.00	(-)164.35
5	ನಿವ್ವಳ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ	5319.38	5893.52	5495.79

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ- 18 ಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್)

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	FY-I 8		
		30.03.2016ರ ದರ ಆದೇಶದಂತೆ	30.11.2016 ಕ್ಕೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವಂತೆ	ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಾಗೂ ಅನುಮೋದಿತ 11.04.2017ರ ದರ ಆದೇಶ
1	ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ	6389.50	6832.94	6567.94
2	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 16 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ ಕೊಂಡೊಯ್ದುದ್ದು	-	372.73	223.23
3	ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ ಕುರಿತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ	0.00	24.31	0.00
4	ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಬಾಕಿ	0.00	448.27	0.00
5	ನಿವ್ವಳ ಎ..ಆರ್.ಆರ್.	6389.50	7629.63	6791.16

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 17 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ

ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ -17
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಸೇರಿ ನಿವ್ವಳ ಎ.ಆರ್.ಆರ್ (ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	6791.16
ಅನುಮೋದಿತ ಮಾರಾಟ (ಮೀಯುಗಳಲ್ಲಿ)	10569.56
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017 ಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ / ಯುನಿಟ್)	6.43
ಹಾಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	6283.47
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017 ಕ್ಕೆ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)	507.69



ದಿನಾಂಕ 11.04.2017 ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶದ ಸಾರಾಂಶ

- ಹುವಿಸಕಂನಿಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ವಾ.ಸ.ಅ (ಎ.ಆರ್.ಆರ್) ರೂ.7629.63 ಇದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 16ರ ಕೊರತೆ ರೂ.372.73 ಮತ್ತು ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ ರೂ. 24.31 ಕೋಟಿ ಪಿ & ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಅರಿಯರ್ಸ್ ರೂ.448.27 ಕೋಟಿ ಸೇರಿರುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆಯೋಗವು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ಕ್ಕೆ ರೂ 6791.16 ಕೋಟಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಸರಾಸರಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಯನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.
- ಆಯೋಗವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿದಂತೆ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 16 ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆಯು ರೂ.223.23 ಕೋಟಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 18ಕ್ಕೆ ಕೊರತೆ ನೀಗಿಸಲು ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಕೊರತೆ ರೂ.1536.76 ಕೋಟಿಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಆಯೋಗವು ರೂ.507.69 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿ ದರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದೆ.
- ಹೆಸ್ಕಾಂನ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೆಚ್ಚಳ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 148 ಪೈಸೆಗೆ ಪ್ರತಿಯಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ ಸರಾಸರಿ 48 ಪೈಸೆ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ರೂ.5/- KW/HPA/KVA ದಿಂದ ರೂ.20 / KW/HPA/KVA ರವರೆಗೆ ಭಾಗಶಃ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯ ವಸೂಲಿಗೆ ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಯುನಿಟ್ ಗೆ 15 ಪೈಸೆ ಯಿಂದ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 50 ಪೈಸೆ ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವಾಗಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಿದೆ.
- ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು 30ರ ಯುನಿಟ್ ವರೆಗಿನ ಹಂತ ಹಾಗೂ 30 ರಿಂದ 100 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗಿನ ಹಂತಗಳಿಗೆ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 25 ಪೈಸೆ ಯಿಂದ 30 ಪೈಸೆವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಳ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಎಲ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 15 ಪೈಸೆಯಿಂದ 20 ಪೈಸೆವರೆಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಿಗೆ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 20 ಪೈಸೆಯಿಂದ 50 ಪೈಸೆವರೆಗೆ ಹೆಚ್ಚಳ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಎರಡನೇ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 20 ಪೈಸೆ ಹಾಗೂ ಮೊದಲನೇ ಹಂತದ 1 ಲಕ್ಷ / 2ಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್ / ತಿಂಗಳಿಗೆ ಯುನಿಟ್ ಗೆ 40 ಪೈಸೆ ಹೆಚ್ಚಳ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಮಾನ್ಯ ಆಯೋಗವು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ಬಿಲ್ಲಿಂಗನಲ್ಲಿ ಮುಂಜಾನೆ ಪೀಕ್ ಅವಧಿ 06.00 ಗಂ ಯಿಂದ 10.00 ಗಂ ವರೆಗಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ. / ಹೆಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹೆಚ್.ಟಿ. -2 (ಎ) ಪ್ರವರ್ಗದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಮಲಿನ ನೀರು ಶುದ್ಧೀಕರಣ ಘಟಕವಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅಂಥದಕ್ಕೆ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 50 ಪೈಸೆ ರಿಯಾಯತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- 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 ಮುಂದುವರೆಸಿದೆ.



- ಹಿಂದಿನ ಆದೇಶದಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಆಯೋಗವು ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಬಂಧ/ ಗ್ರಾಹಕರ ಶಿಕ್ಷಣ/ ತರಬೇತು ಬಗೆಗಿನ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೆ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಿಧಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿದೆ.
- ಕನಿಷ್ಠ 3 ತಿಂಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ಗ್ರಾಹಕರೊಂದಿನ ಸಂವಾದ ಸಭೆಯನ್ನು ಜರುಗಿಸಲು ವಿಫಲವಾದ ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಉಪ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ರೂ. ಒಂದು ಲಕ್ಷ ದಂಡವನ್ನು ವಿಧಿಸಲು ಹಾಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಈ ದಂಡವನ್ನು ಪಾವತಿಸುವ ಕ್ರಮವನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಆಯೋಗವು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದೆ.

29. ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ಧನೆ :

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ವಿದ್ಯುತ್‌ನಗರದಲ್ಲಿ 2002 ನೇ ಇಸ್ವಿಯಲ್ಲಿ ಕೈಗಾರಿಕಾ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಯಿತು. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ವಿವಿಧ ಪದವ್ಯಂದದಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿರುವ ಒಟ್ಟು 560 ನೌಕರರು/ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು ಅದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ.

1. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 64 ಐ.ಟಿ.ಐ. ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
2. 1973 & 1986 ರ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ಕಾಯ್ದೆ (ತಿದ್ದುಪಡಿ) ಪ್ರಕಾರ ಹೊಸದಾಗಿ ನೇಮಕಗೊಂಡ 13 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಪದವೀಧರ & ಡಿಪ್ಲೋಮಾ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಗೆ ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅಪ್ರೆಂಟಿಸ್‌ಶಿಪ್ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
3. ದಿನಾಂಕ 19.08.2013 ರ ಹುವಿಸಕಂನಿ ಮತ್ತು ಸಿಐಆರ್‌ಇ/ಆರ್‌ಇಸಿ ಮಧ್ಯೆ ಏರ್ಪಟ್ಟ ಒಪ್ಪಂದದ ಮನವಿ ಪ್ರಕಾರ ಹುವಿಸಕಂನಿಯ 337 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ದರ್ಜೆಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
4. ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಎಂದು ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಲಿರುವ ಹುವಿಸಕಂನಿಯ 79 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾಪಕ ಓದುಗರು/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕರು/ಆಪರೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಪ್ರಚಾರ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಯಿತು.
5. ಮಾಪಕ ಓದುಗರು/ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು/ಸಹಾಯಕ ಉಗ್ರಾಣ ಪಾಲಕರು/ಆಪರೇಟರ್‌ಗಳೆಂದು ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಲಿರುವ ಹುವಿಸಕಂನಿಯ 67 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಮಾರ್ಗ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಪ್ರಚಾರ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಯಿತು.

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

ಡಿ) ಬಯೋಮೆಟ್ರಿಕ್ ಸಾಧನೆಗಳು:

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

ಇ) ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರ:

ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಭಾಗ-ಎ ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ. ಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹುವಿಸಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿದ್ದು ಗ್ರಾಹಕ ಪರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಸೂಕ್ತ ಉಸ್ತುವಾರಿಗಾಗಿ ಅಂದರೆ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೊಂದಣಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ದಿನದ 24 ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಸಹಾಯವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 1912.

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರ ಒಳ್ಳೆಯ ಸುರಕ್ಷೆಗಾಗಿ ಬದ್ಧತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ 24x7 ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗ್ರಾಹಕ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕ ಪರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಅಂದರೆ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೊಂದಣಿ, ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳ ತ್ವರಿತ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಉಸ್ತುವಾರಿಯನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

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

ಎಫ್) ಇ-ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್:

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



ಬಿ) ಸರ್ಕಾರದ ಇ-ಮಾರುಕಟ್ಟೆ (ಜಿಇಎಂ)

ಜಿಇಎಂ, ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಪ್ರೊಕ್ಯೂರ್ಮೆಂಟ್ ಪೋರ್ಟಲ್ ಒಂದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು ರಾಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ಸೇವೆಗಳ ಪೂರೈಕೆಗಾಗಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು.

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

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

ವಾರದ 7 ದಿನಗಳು 24 ಘಂಟೆಗಳ ಕಾಲ (24 X 7) ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ 52 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಎ.ಟಿ.ಪಿ.ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ಸುಧಾರಿಸಿದ ಸೇವಾ ಮಟ್ಟ.
- ಇತರೆ ಯಾವುದೇ ಪಾವತಿ/ಬಳಕೆಗಳ ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವಾಗಲಾದರೂ ಎಲ್ಲಿಯಾದರೂ ಉಪಯೋಗಿಸಬಹುದು.
- ಗ್ರಾಹಕ ಸ್ನೇಹಿ ಉಪಕರಣಗಳು, ಪಾವತಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮಾನವರ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪವಿಲ್ಲ.
- ಅಂತಿಮ ಬಳಕೆದಾರರ ಪಾವತಿಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ (ಸರತಿಸಾಲು ಇರುವುದಿಲ್ಲ).

ಗುತ್ತಿಗೆ ಅವಧಿಯು 30.04.2017 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಎಟಿಪಿ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಟೆಂಡರ್ ಹೊಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಟೆಂಡರ್ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

ಆರ್) ಇಸಿಎಸ್(ಎಲೆಕ್ಟ್ರಾನಿಕ್ ಕ್ಲಿಯರಿಂಗ್ ಸಿಸ್ಟಮ್):

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

ಜಿ) 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.

ಆರ್ ಎ ಪಿ ಡಿ ಆರ್ ಪಿ ಅಲ್ಲದ ಪ್ರದೇಶದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ನೇರ ಪಾವತಿ (ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಗ್ರಾಹಕರು ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣ www.hescom.co.in ದಲ್ಲಿ ತಮ್ಮ ಡೆಬಿಟ್/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್ ಮುಖಾಂತರ ನೇರ ಪಾವತಿ (ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಮಾಡಬಹುದಾಗಿದೆ.



ಕೆ) ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್ ಸೌಲಭ್ಯ:

ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಪಾರ್ಟ್-ಎ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಗ್ರಾಹಕರಿಗಾಗಿ ನೇರ ಪಾವತಿ (ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿಯ ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರು ನೊಂದಣಿ, ಡೆಬಿಟ್/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಕಾರ್ಡ್ ಮುಖಾಂತರ ನೇರ ಪಾವತಿ (ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್), ಹೊಸ ಸಂಪರ್ಕ, ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು, ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ, ಜಕಾತಿಯ ಬದಲಾವಣೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಜಾಲತಾಣ www.hescom.co.in ಗೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಬಹುದು. ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿಲ್ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಮೊಬೈಲ್ ಒನ್ ಪಾವತಿ ಸೌಲಭ್ಯವೂ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

ಹುವಿಸ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 25.05.2017 ರಿಂದ ಪೇಟಿಎಂ ಮುಖಾಂತರವೂ ಸಹ ನೇರ ಪಾವತಿ (ಆನ್‌ಲೈನ್ ಪೇಮೆಂಟ್) ಮಾಡುವ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಲ್) ಮೊಬೈಲ್ ಕ್ಯಾಶ್ ಕೌಂಟರ್ (ಎಂಸಿಸಿ):

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

ಎಂ) ಜಿ ಐ ಎಸ್ ಮತ್ತು ಥರ್ಮೋಗ್ರಾಫಿ :

ಈ ಯೋಜನೆಯ ವಿಶಾಲ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುವುದು.

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

31. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಹೆಚ್ಚಿಗಳು :

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.ಯು 56 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಹಲವಾರು ಪ್ರತಿಷ್ಠಿತ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಆಯೋಜನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ರಲ್ಲಿ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಅಂತಹ ಕೆಲವು ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

1. ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆ, ಗುಂಫರಗಟ್ಟಿ, ಧಾರವಾಡ.
2. ಇನ್ಫೋಸಿಸ್, ಮೈಸೂರು.
3. ನ್ಯಾಷನಲ್ ಪ್ರೊಡಕ್ಟಿವಿಟಿ ಕೌನ್ಸಿಲ್, ಮುಸ್ಸೂರಿ.
4. ಇ.ಎಸ್. ಸಿ. ಐ ಕ್ಯಾಂಪಸ್ - ಹೈದರಾಬಾದ್



5. ದ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಾಸ್ಡ್ & ವರ್ಕ್ಸ್ ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಲೋಧಿ ರೋಡ್, ನವದೆಹಲಿ.
6. ಕರ್ನಾಟಕ ಎಂಪ್ಲಾಯರ್ಸ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್, ವಾಣಿವಿಲಾಸ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು.
7. ಪಬ್ಲಿಕ್ ಸರ್ವಿಸಸ್, ಎಸ್‌ಎಪಿ ಇಂಡಿಯಾ ಪ್ರೈ.ಲಿ., ರಾಜಭವನ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು.
8. ಶಾಂತಲಾ ಪವರ್ ಲಿ., ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.
9. ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಫಾರ್ ರೂರಲ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಶನ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿ. (ಆರ್‌ಇಸಿ) ಶಿವರಾಮಪಳ್ಳಿ, ಹೈದ್ರಾಬಾದ್.
10. ಸಿಪಿಆರ್‌ಐ ಬೆಂಗಳೂರು.
11. ಇ-ಗವರ್ನನ್ಸ್, ರೂಮ್ ಸಂ.-1, ನೆಲಮಹಡಿ, 2ನೆ ಗೇಟ್, ಎಂ.ಎಸ್. ಬಿಲ್ಡಿಂಗ್, ಡಾ. ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ವೀಧಿ, ಬೆಂಗಳೂರು.
12. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ಯಮಗಳ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಬೆಂಗಳೂರು.

32. ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆ:

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

ಹೆಸಾಂ 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 ತಿಂಗಳಿನ ಪ್ರತಿ 3 ನೇ ಶನಿವಾರದಂದು ಜರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
4	ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಉಪ-ವಿಭಾಗ/ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಚೆಕ್ ಪೆಟ್ಟಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



33. ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ (ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್):

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಕೊರತೆ ಮತ್ತು ಗರಿಷ್ಠ ಬೇಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಎದುರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಕೊರತೆಯನ್ನು ಪೂರೈಸಲು, ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಲು ಇಂಧನ ಸಂರಕ್ಷಣೆ (ಇಸಿ) ಮತ್ತು ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಸೈಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ (ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್) ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡು, ಲಭ್ಯವಿರುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಬಳಸಲು ಹೆಚ್ಚು ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬೇಡಿಕೆಯ ಸಮಯ ಮತ್ತು ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಳಕೆ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೆಚ್ಚು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಬಳಸಲು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸಲು ಹೆಚ್ಚುನಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯರೂಪಕ್ಕೆ ತರಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ ಕೆಳಗಿನ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ

- ವಿದ್ಯುತ್ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳನ್ನು 'ಆನ್' ಮತ್ತು 'ಆಫ್' ಮಾಡಲು ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿದೆ ಇದರ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಆವರಣದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿ ಅದರ ಕ್ರಿಯೆಗಳನ್ನು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಗಮನಿಸಿದೆ.
- ಡಿಟೆಸಿ ಮೀಟರಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಚ್ಚು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್-ಸೆಟ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮ್ (ಹೆಚ್‌ಇಐಪಿಪಿ) ಅನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಎನರ್ಜಿ ಅನಾಲಿಸಿಸ್, ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ಲೋಡ್ ರಿಸರ್ಚ್ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಎನರ್ಜಿ ದಕ್ಷತೆಯ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಳಕೆ ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಮೂಲಕ ಇಂಧನ ಉಳಿತಾಯ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು, UDAY ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ M/s ಇಇಎಸ್‌ಎಲ್ ಹೆಚ್ಚು ಬೆಂಬಲದೊಂದಿಗೆ 31.03.2017 ವರೆಗೆ 11.44 ಲಕ್ಷ ಎಲ್‌ಇಡಿ ಬಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಎನರ್ಜಿ ಎಫಿಸಿಂಟ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರಿಕಲ್ ಉಪಕರಣಗಳಾದ ಬಿಇಇ ಸ್ವಾರ ರೇಟೆಡ್ ಉಪಕರಣಗಳ ಬಳಕೆಗೆ ಉತ್ತೇಜನೆ ನೀಡುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳು. ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉಳಿತಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚು ದೊರವಾಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ ರಿಂಗ್‌ಬ್ಯಾಕ್ ಟ್ಯೂನ್ (ಆರ್ ಬಿ ಟಿ), ಸಂವಹನ ಮಾಧ್ಯಮಗಳಾದ ಎಐಆರ್(ಆಲ್ ಇಂಡಿಯಾ ರೇಡಿಯೋ) ಜಿಂಗಲ್ಸ್, ಕರಪತ್ರಗಳು, ಕೈಪಿಡಿಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉಳಿತಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಹೀರಾತು ನಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- NWKRTC ಬಸ್ ನಿಲ್ದಾಣಗಳಲ್ಲಿ ಆಡಿಯೋ ಜಾಹೀರಾತುಗಳಲ್ಲಿ ಶಕ್ತಿಯ ಉಳಿತಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಪ್ರದರ್ಶನಗಳು ಎಕ್ಸ್ಕೋಗಳಲ್ಲಿ ಮಳಿಗೆಗಳನ್ನು ಹಾಕುವ ಮೂಲಕ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸುವುದು.
- ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳು, ಸೆಮಿನಾರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸುವುದು.
- ಪತ್ರಿಕೆ / ನಿಯತಕಾಲಿಕಗಳಲ್ಲಿ ಜಾಹೀರಾತು ನಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ..
- ಶೈಕ್ಷಣಿಕ / ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ MoUs ಹೊಂದಿವೆ, ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳ ನಡುವೆ ಶಕ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲು ಮತ್ತು ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳ ಮೂಲಕ ಜಾಗೃತಿ ಹರಡುವ ಎನ್ ಜಿ ಒ-



ದೇಶಪಾಂಡೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ಗಳ ಮೂಲಕ ಶಕ್ತಿಯ ಉಳಿತಾಯದ ಬಗ್ಗೆ ಜಾಗೃತಿ ಮೂಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ .
ಕೆಳಗಿನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹೆಸಾಂನೊಂದಿಗೆ MoU ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿವೆ.

1. ದೇಶಪಾಂಡೆ ಎಜುಕೇಶನ್ ಟ್ರಸ್ಟ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.
2. ಕೆಎಲ್‌ಇ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.
3. ಎಸ್ ಡಿ ಎಮ್ ಕಾಲೇಜ್ ಆಫ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ & ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ, ಧಾರವಾಡ.
4. ವಿಶ್ವನಾಥ ರಾವ್ ದೇಶಪಾಂಡೆ ರೂರಲ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ, ಹಳಿಯಾಳ.
5. ಗೊಗಟೆ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ, ಬೆಳಗಾವಿ.

ಹೆಸಾಂ ಇತರೆ ESCOM, MNRE, SECI, KREDL ಮತ್ತು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಡಿಎಸ್‌ಎಮ್ / ಎನರ್ಜಿ ದಕ್ಷತೆಯ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಸಂಯೋಜಿಸುತ್ತಿದೆ.

34. ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ (ಆರ್ & ಡಿ):

ಹೆಸಾಂ R & D ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅದರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ,

- ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಮೂಲಕ ಹೆಚ್ಚು ಹೆಚ್ಚು ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಕನಿಷ್ಠ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟದ ಮೂಲಕ ವಿತರಿಸುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಭೂ ಚಾಪೆಯ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೋಧಕವನ್ನು ಅತಿ ಕಡಿಮೆ ಓಮ್ ಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಮಿಸುವುದು.
- ತಯಾರಕರೊಂದಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳ 'ಆನ್ ಮತ್ತು 'ಆಫ್ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ನಿಯಂತ್ರಣ/ಸಂಪರ್ಕಕಡಿತ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಸೇವೆ ನಿಯಂತ್ರಣ ಪೆಟ್ಟಿಗೆ (ಕಂಬದ ಮೇಲೆ ಜೋಡಿಸಲಾದ ಪೆಟ್ಟಿಗೆ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವುದು.
- ಎಲ್ವಿ ಸ್ಟಿಪ್ ಗೇರನಲ್ಲಿ ಎಲ್ವಿ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ
- ತಾಂತ್ರಿಕ ಕಾರ್ಯಗಳು / ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲು ಸಂಶೋಧನಾ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಹಾಯಕರಾಗಿ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಂದಿಗೆ MOUs ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಕೆಳಗಿನ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಹೆಸಾಂ ನೊಂದಿಗೆ MOU ಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿವೆ.

1. ದೇಶಪಾಂಡೆ ಎಜುಕೇಶನ್ ಟ್ರಸ್ಟ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.
2. ಕೆಎಲ್‌ಇ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.
3. ಎಸ್ ಡಿ ಎಮ್ ಕಾಲೇಜ್ ಆಫ್ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ & ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ, ಧಾರವಾಡ.
4. ವಿಶ್ವನಾಥ ರಾವ್ ದೇಶಪಾಂಡೆ ರೂರಲ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ, ಹಳಿಯಾಳ.
5. ಗೊಗಟೆ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಟೆಕ್ನಾಲಜಿ, ಬೆಳಗಾವಿ.



- ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಆನ್ಲೈನ್ ಲಾಸ್ ರಿಕಾರ್ಡ್‌ಗಾಗಿ ಕ್ಯೂಬಿಕಲ್ ಅನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

35. ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ನೇಹಮಯಿ ಕುಂದುಕೊರತೆ ಪರಿಹಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ:

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 ಶೀಘ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಲು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮಾಡಿರುವ ತ್ರಿಯಾಶೀಲ 24 X 7 ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಈ ಕೇಂದ್ರವು ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳ ನೊಂದಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಶೀಘ್ರವಾಗಿ ಬಗೆಹರಿಸುವತ್ತ ನಿಗಾವಹಿಸುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವತಃ ಭೇಟಿ ಅಥವಾ ನೇರವಾಗಿ ದೂರವಾಣಿ ಮುಖಾಂತರ ಅಥವಾ ಮೊಬೈಲ್ ಮುಖಾಂತರ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸಂಪರ್ಕಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.
- ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರರು, ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರರು, ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರರು ಮತ್ತು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರುಗಳಿಗೆ 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 ಸರ್ಕಾರವು 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 ಸಿಜಿಆರ್‌ಎಫ್ (ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ವೇದಿಕೆ) ಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ರ ದರ್ಜೆಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ರ ದರ್ಜೆಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಸದಸ್ಯರು ಇರುತ್ತಾರೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ಪ್ರಾತಿನಿಧ್ಯ ತಕ್ಕಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರ ವತಿಯಿಂದ ಒಬ್ಬ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.



36. ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿ (ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು) :

ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿವಿಧ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದರೊಂದಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ವೃದ್ಧಿಸಲು ಒಟ್ಟು 1315 ಮೈಕ್ರೋ ಫೀಡರ್ ಫ್ರಾಂಚೈಜಿಗಳು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

- ಎಲ್.ಟಿ-1 (40 ಯೂನಿಟ್ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ), ಎಲ್.ಟಿ-2 ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-4 (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ) ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-5 (40 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-6 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 ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ-5 40 ಹೆಚ್.ಪಿ.ವರೆಗೆ).
- ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿನ ನಿಜ ಸ್ಥಿತಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುವುದು.

ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	1636
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು	1315
ವಾರ್ಷಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಬೇಸ್ ಲೈನ್ ಗುರಿ ರೂ.	315.00 ಕೋಟಿಗಳು
ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ರೂ.	306.44 ಕೋಟಿಗಳು
ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ - ಬೇಸ್‌ಲೈನ್ ಗುರಿಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲವಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ವಸೂಲಾತಿ	97.29%

37. ಮಹಿಳಾ ದೌರ್ಜನ್ಯ ನಿವಾರಣಾ ಸಮಿತಿಗಳು :

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

ಸಮಿತಿಯ ಸದಸ್ಯರು	-	ಸಮಿತಿ (ಮಹಿಳೆ ಮಾತ್ರ)
ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬ ಹಿರಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿ	-	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
ನೌಕರರಲ್ಲಿ ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರು ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡುವ ಅಥವಾ ಸಾಮಾಜಿಕ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಅನುಭವ ಹೊಂದಿದವರು ಅಥವಾ ಕಾನೂನಿನ ಜ್ಞಾನ ಹೊಂದಿರುವವರು.	-	ಇಬ್ಬರು ಸದಸ್ಯರು
ಮಹಿಳೆಯರಿಗೆ ಆದ್ಯತೆ ನೀಡುವ ಸರ್ಕಾರೀತರ ಸಂಘಟನೆ ಅಥವಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಅಥವಾ ಲೈಂಗಿಕ ಕಿರುಕುಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ತಿಳಿದಿರುವ ವ್ಯಕ್ತಿ.	-	ಒಬ್ಬ ಸದಸ್ಯ



2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಸಮಿತಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದ್ಯ ಹೆಸಾಂನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

38. ನಿಗಮದ ಪ್ರಶಾಸನ :

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

ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 21 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು ಮಂಡಳಿಯ ಹಾಗೂ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳ ನಡವಳಿಗಳಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯವಾಗಿ ಭಾಗವಹಿಸುತ್ತಾರೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಬೆಲೆ ಉಂಟಾಗುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು :

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

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಸದಸ್ಯರು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತರು	ಪದನಾಮ
1.	ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ಎಸ್. ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಎಸ್.ಬಿ.ಬೊಮ್ಮನಹಳ್ಳಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಎಂ.ಸುಂದರೇಶ್ ಬಾಬು	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಆರ್. ಸ್ನೇಹಲ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ವಿಶ್ವನಾಥ್ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ರಾಜಪ್ಪ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
8.	ನೀಲ್ಯಾ ನಾಯ್ಕ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
9.	ಎ.ಎನ್.ಜಯರಾಜ್	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
10.	ಟಿ. ಆರ್. ರಾಮಕೃಷ್ಣಯ್ಯ	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರು
11.	ಎನ್. ವಿ. ಭುವನೇಶ್ವರಯ್ಯ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
12.	ರಾಬರ್ಟ್ ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್ ದದ್ದಾಪುರಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
13.	ರುದ್ರಗೌಡ ವಿ. ಹಲ್ಲಪ್ಪಗೌಡು	ನಿರ್ದೇಶಕರು



ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು ಶ್ರೀಯುತರು	ಪದನಾಮ
14.	ಮಹಾಂತೇಶ್ ಮಲ್ಲಿಕಾರ್ಜುನ ಉಮತಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
15.	ಜವಹಾರ ಯಲ್ಲಪ್ಪ ಉಪ್ಪಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
16.	ವಿ.ವಿ. ರಂಗನಗೌಡು	ನಿರ್ದೇಶಕರು
17.	ಮಂಜುನಾಥ ಹನಂತ ನಾಯ್ಕ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
18.	ಸಂಜೀವ್ ಭೀಮರಾವ್ ಕಾಂಬಳೆ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
19.	ಎಂ.ಎಲ್. ಕೆಂಪಲಿಂಗಣ್ಣವರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು
20.	ಎಸ್. ಸಿ. ರೇಣುಕಮಠ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
21.	ಎಫ್.ವೈ. ದೊಡ್ಡಮನಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು

2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಐದು (5) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಅ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	73 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	01.07.2016
2	74 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	03.09.2016
3	75 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	05.11.2016
4	76 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	23.11.2016
5	77 ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	02.02.2017

ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಾಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ :

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

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

ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು :

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳತ್ತ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಗಮನಹರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ :

ಪ್ರಮುಖ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ, ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಅಥವಾ ಮಾರ್ಗ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಅಥವಾ ಇನ್ನಾವುದೇ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಾದೇಶಗಳ ಮಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ನೀಡಲು



ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಅಧಿಕಾರ ನಿಯೋಜನೆ ಪ್ರಕಾರ ಈ ಸಮಿತಿಯು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಮೀರಿದ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಖರೀದಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತದೆ.

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

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರುಗಳು	ಪದನಾಮ
1.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಹೆಸರಿನೊಂದಿಗೆ)	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	* ಶ್ರೀಮತಿ ಆರ್. ಸ್ನೇಹಲ್	ಸದಸ್ಯರು
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಹೆಸರಿನೊಂದಿಗೆ)	ಸದಸ್ಯರು
4.	* ಶ್ರೀ ವಿಶ್ವನಾಥ್ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ, ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸದಸ್ಯರು
5.	* ಶ್ರೀ ಎಲ್. ಆರ್. ನೀಲ್ಯಾ ನಾಯ್ಕ	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು ಹುವಿಸಕನಿ.	ಸಂಚಾಲಕರು

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

2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಐದು (5) ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ. ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತವೆ.

ಅ.ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	64	20.06.2016
2.	65	04.10.2016
3.	66	27.10.2016
4.	67	15.01.2017
5.	68	25.03.2017

2. ಸಾಲಗಳ ಉಪಸಮಿತಿ:

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

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

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

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



2016-17ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 25ನೇ ಫೆಬ್ರುವರಿ, 2017 ರಂದು 1 ಸಭೆಯು ಜರುಗಿತು.

3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ :

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

1	* ಶ್ರೀ ವಿಶ್ವನಾಥ್ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2	* ಶ್ರೀ ಎಲ್. ಆರ್. ನೀಲ್ಯಾ ನಾಯ್ಕ	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.

2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಯು ನಾಲ್ಕು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಸಭೆ ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	27 ನೇ ಸಭೆ	04.04.2016
2	28 ನೇ ಸಭೆ	30.06.2016
3	29 ನೇ ಸಭೆ	25.08.2016
4	30 ನೇ ಸಭೆ	27.10.2016

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 ತಪ್ಪಿ: 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) ನಿಭಂದನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಕೆಳಗಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ.

ಎ) ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ:

ಪರಿಚ್ಛೇದ 92 ನಿಭಂದನೆಗಳ ಅನುಸಾರ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯ 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 ನೀಡುವಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರಿಯಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಅವುಗಳನ್ನು ಸ್ಥಿರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಿ ನಿರ್ಣಯಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸಮಂಜಸವಾದ ಹಾಗೂ ವಿವೇಕಯುತವಾದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.
- ಸಿ) ಕಂಪನಿಗಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸುರಕ್ಷತೆಗಾಗಿ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಆಕ್ರಮಗಳನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹಾಗೂ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಈ ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರ್ಯಾಪ್ತ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಸಾಕಷ್ಟು ಕಾಳಜಿಯನ್ನು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.
- ಡಿ) ಮುಂದುವರೆದು ಉದ್ಯೋಗ ಕಲ್ಪನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಇ) ನಿಬಂದನೆಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಎಲ್ಲಾ ಕಾನೂನುಗಳ ಖಚಿತಪಡಿಸಲು ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದರು, ಅಂತಹ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳು ಸಾಕಷ್ಟು ಮತ್ತು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತವೆ.
- ಸಿ) ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅರ್ಹತೆ, ಮೀಸಲಾತಿ ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಟೀಕೆ ಅಥವಾ ಹಕ್ಕು ನಿರಾಕರಣೆ ಮೇರೆಗೆ ಮಂಡಳಿಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಅಥವಾ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಗಳು.

i) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ತಮ್ಮ ವರದಿಯ ಮೂಲಕ ಅನುಬಂಧ 2 ರಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ

ಡಿ) ಪರಿಚ್ಛೇದ 186 ರನ್ವಯ ಸಾಲ ಖಾತರಿಗಳು ಅಥವಾ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿವರಗಳು.

- ಇಲ್ಲ -



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

- ಇಲ್ಲ -

ಎಫ್) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಹೇಳಿಕೆ.

- ಮೇಲೆ ಸೂಚಿಸಿದಂತೆ -

ಜಿ) ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವು ಮೀಸಲಿಗೆ ಸಾಗಿಸಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಇಲ್ಲ -

ಎಚ್) ಯಾವುದೇ ಮೊತ್ತವು ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಮೂಲಕ ಪಾವತಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಲಾಗಿದೆಯೇ.

- ಇಲ್ಲ -

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

- ಇಲ್ಲ -

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

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳು ಯಾವುದೇ ತರಹದ ಉತ್ಪಾದನೆ ಅಥವಾ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳು (ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವುದು), 1988 ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಶಕ್ತಿಯ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಹೀರಿಕೊಳ್ಳುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಪರಾಮರ್ಶೆಯಲ್ಲಿ ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯದ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಹೊರಹರಿವು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕೆ) ಕಂಪನಿಯ ಅಪಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ನೀತಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ ಬಗೆಗಿನ ಹೇಳಿಕೆ

-ಇಲ್ಲ-

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

ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿ:

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

ಸಮಿತಿಯ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಂವಿಧಾನವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.



ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹೆಸರು ಶ್ರೀಯುತರು	ವಿವರ
1.	ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ, ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಹುವಿಸಕಂನಿ	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು
2.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ, (ಹೆಸರಿನೊಂದಿಗೆ)	ಸದಸ್ಯರು
3.	* ವಿಶ್ವನಾಥ ಪಿ. ಹಿರೇಮಠ	ಸದಸ್ಯರು
	ಅಧಿಕೃತ ಸಹಿಗಾರರು	ಸಂಚಾಲಕರು

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

ಉಲ್ಲೇಖದ ನಿಯಮಗಳು:

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

- 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) 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ವಂತಿಗೆ :

ಕಂಪನಿಯು ತಕ್ಷಣ ಹಿಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವನ್ನು ಗಳಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

39. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು :

1. ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್, ಧಾರವಾಡ ರವರನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನಾಗಿ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು, ನವದೆಹಲಿ ಇವರು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.
2. ಮೆ|| ಎಸ್. ಕೆ. ಟಿಕಾರೆ ಧಾರವಾಡ ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನ ದರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.
3. ಮೆ|| ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್ ಮತ್ತು ಕೆ.ಎನ್. ನಾಗೇಶ್ವರ ರಾವ್, ಮಲ್ಲೇಶ್ವರಮ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟರ್ಸ್ ಆಗಿರುತ್ತಾರೆ.



40. ಕೃತಜ್ಞತೆಗಳು :

ಮಂಡಳಿಯು, ಮೌಲ್ಯಾನ್ವಿತ ಗ್ರಾಹಕರು ಕಂಪನಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಮತ್ತು ಅವರು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೇಲೆ ಇಟ್ಟಿರುವ ಅಪಾರ ನಂಬಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿಶ್ವಾಸವನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕವಿಪ್ರನಿ, ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್., ಇತರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ಇವರೆಲ್ಲರೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಬೆಂಬಲ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನಗಳನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತಾ ಭಾವದಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತದೆ.

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



ನಮೂನೆ ಸಂ. ಎಂ.ಜಿ.ಟಿ.-9

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಲ್ಲಿಸುವಕೆಯ ಸಾರಾಂಶ

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

I. ನೋಂದಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಮಾಹಿತಿಗಳು:

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

II. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು

ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ವಹಿವಾಟಿನ 10% ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಮೊತ್ತದ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಾಪಾರ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೇಳಲಾಗುತ್ತದೆ:-

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

III. ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್, ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ವಿಳಾಸ	ಸಿ ಐ ಎನ್/ಜಿ ಎಲ್‌ಎನ್	ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್, ಅಂಗಸಂಸ್ಥೆ/ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂ.	ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿಭಾಗ
1.	ಇಲ್ಲ				
2.					
3.					
4.					
5.					



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

i. ವರ್ಗವಾರು ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ

ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ಉಳಿದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
	ಡಿವೈಡ್ಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	ಡಿವೈಡ್ಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು	
ಎ. ಪ್ರವರ್ತಕ									
1) ಭಾರತೀಯ									
ಎ) ವೈಯಕ್ತಿಕ/ಹೆಚ್‌ಯುಎಫ್									
ಬಿ) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ									
ಸಿ) ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳು		93,44,37,800	93,44,37,800	100%		93,44,37,800	93,44,37,800	100%	NIL
ಡಿ) ಕರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಇ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು / ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಎಫ್) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ (ಎ)(1):-									
2) ವಿದೇಶ									
ಜಿ) ಎನ್‌ಆರ್‌ಐ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಎಚ್) ಇತರೆ-ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು									
ಐ) ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಜೆ) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು/ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									
ಕೆ) ಇತರೆ ಯಾವುದೇ...									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಎ)(2):-									
ಬಿ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಹೊಂದಿರುವ ವಿವರ									
1. ಸಂಸ್ಥೆಗಳು									



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



ಷೇರುದಾರರ ವರ್ಗ	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿನ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ				ಷೇರುದಾರರ ವಿವರಣೆ
	ಡಿವೈಡ್ಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	ಡಿವೈಡ್ಡ್	ಭೌತಿಕವಾಗಿ	ಒಟ್ಟು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ವಾರು	
ಸಿ) ಇತರೆ (ಸೂಚಿಸಿ)									
ಉಪ ಮೊತ್ತ(ಬಿ)(2)									
ಒಟ್ಟು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಷೇರು ಮೊತ್ತ (ಬಿ)=(ಬಿ)(1)+(ಬಿ)(2)									
ಸಿ) ಜಿಡಿಆರ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಎಡಿಆರ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು									
ಒಟ್ಟು (ಎ+ಬಿ+ಸಿ)		93,44,37,800	93,44,37,800	100%		93,44,37,800	93,44,37,800	100%	ಇಲ್ಲ

ii. ಪ್ರವರ್ತಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳು:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ಪ್ರವರ್ತಕರು ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾ ಭಾಗ
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್ಫೋರ್ಸ್ ಮೆಂಟ್	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಷೇರುಗಳ ಅಡವು/ ಎನ್ಫೋರ್ಸ್ ಮೆಂಟ್	
1.	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ರಾಜ್ಯಪಾಲರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ	93,44,37,800	100%		93,44,37,800	100%		
2.	ಶ್ರೀ. ಪಿ. ರವಿಕುಮಾರ್	49,994	0		49,994	0		
3.	ಶ್ರೀಮತಿ ಖುಷ್ಬು ಗೋಯಲ್	1	0		0	0		100%
4.	ಶ್ರೀ. ಎಸ್. ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ	1	0		1	0		100%
5.	ಶ್ರೀ. ಎಸ್.ಬಿ. ಬೊಮ್ಮನಹಳ್ಳಿ	0	0		1	0		100%



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಷೇರುದಾರರ ಹೆಸರು	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರು			ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿರುವ ಬದಲಾವಣೆ
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಎನ್ಫೋರ್ಸ್ ಮೊತ್ತ	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಷೇರುಗಳು	ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಶೇಕಡಾ ವಾರು ಎನ್ಫೋರ್ಸ್ ಮೊತ್ತ	
6.	ಶ್ರೀ. ಪಿ. ರಾಜೇಂದ್ರ ಚೋಳನ್	1	0		0	0	100%	
7.	ಶ್ರೀಮತಿ ದೀಪ್ತಿ ಆದಿತ್ಯ ಕನಾಡೆ	1	0		0	0	100%	
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	100%	
11.	ಶ್ರೀ ಎಂ. ನಾಗರಾಜು	1	0		0	0	100%	
12.	ಶ್ರೀ. ಎ.ಎನ್. ಜಯರಾಜ್	0	0		1	0	100%	
	Total	93,44,87,800	100%		93,44,87,800	100%		

iii. ಪ್ರಮೋಟರ್ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ (ಬದಲಾವಣೆಯಿಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ದಯವಿಟ್ಟು ಸೂಚಿಸಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ ಸಂಚಿತ ಷೇರು	
		ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟು ಷೇರುಗಳ ಶೇಕಡಾವಾರು
	ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ	93,44,87,800	100%
	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರವರ್ತಕರ ಷೇರುಗಳಲ್ಲಿನ ದಿನಾಂಕವಾರು ಏರಿಕೆ/ ಇಳಿಕೆ ಕಾರಣ ಸಹಿತ (ಉದಾ: ಹಂಚಿಕೆ/ ವರ್ಗಾವಣೆ/ ಬೋನಸ್/ ಸ್ಟಾಕ್ ಈಕ್ವಿಟಿ ಮುಂತಾದವುಗಳು):	---	---
	ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿ	93,44,87,800	100%



V. ಋಣ

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

	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	ಲೇವಣಿಗಳು	ಒಟ್ಟು ಋಣ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಋಣ				
i) ಅಸಲು	1073.21	1256.33		2329.54
ii) ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	3.95	5.45		9.40
iii) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	0.73	6.46		7.19
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	1077.89	1268.24		2346.13
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾದ ಋಣದ ಮೊತ್ತ				
- ಸೇರ್ಪಡೆ	728.33	200.00		928.33
- ಕಡಿತ	206.18	689.73		895.91
ನಿವ್ವಳ ಬದಲಾವಣೆ				
ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯದಲ್ಲಿನ ಋಣದ ಮೊತ್ತ				
i) ಅಸಲು	1595.36	766.60		2361.96
ii) ಪಾವತಿಸದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ	0.58	1.79		2.37
iii) ಬಾಕಿ ಇಲ್ಲದ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	7.42	0.52		7.94
ಒಟ್ಟು (i+ii+iii)	1603.36	768.91		2372.27

VI. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮತ್ತು ಪ್ರಮುಖ ನಿರ್ವಹಣಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಸಂಭಾವನೆ

A. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ, ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮತ್ತು/ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಸಂಭಾವನೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
1.	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.	ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಪಿ. ಸಕ್ಕರಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ರೂ. 15,32,894/-	ರೂ.15,32,894/-
2.	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.	ಶ್ರೀ ರಾಜಪ್ಪ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ರೂ.17,54,239/-	Rs.17,54,239/-
3.	ಸ್ಪಾಕ್ ಆಪ್ಷನ್		
4.	ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ		
5.	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು..		



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
6.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.		
7.	ಒಟ್ಟು (ಎ)		Rs.32,87,133/-
	ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ		

B. ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸಂಭಾವನೆ:

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು/ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ
	ಸ್ವತಂತ್ರ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
	ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ • ಕಮೀಷನ್ • ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.		21,500/-
	ಒಟ್ಟು (1)		21,500/-
	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಕಾರಿಯಲ್ಲದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
	ಮಂಡಳಿಯ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳಲ್ಲಿ ಭಾಗವಹಿಸಿದ್ದರ ಶುಲ್ಕ • ಕಮೀಷನ್ • ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.		25,000/-
	ಒಟ್ಟು (2)		4,06,805/-
	ಒಟ್ಟು (B) = (1 + 2)		4,31,805/-
	ಒಟ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ಸಂಭಾವನೆ		
	ಒಟ್ಟಾರೆ ಕಾಯಿದೆಯ ಅನ್ವಯ ಗರಿಷ್ಠ ಪರಿಮಿತಿ		



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

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಮುಖ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನ ಸಿಬ್ಬಂದಿ			
		ಸಿಕ್ಯೂ	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ	ಸಿಎಫ್‌ಟಿ	ಒಟ್ಟು
1.	ನಿವ್ವಳ ಸಂಬಳ ಅ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 17(1)ಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಂತೆ ಸಂಬಳ ಆ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(2) ಪರಿಲಭ್ಯದ ಮೌಲ್ಯ ಇ) ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯಿದೆ 1961 ರ ಉಪ ವಿಧಿ 17(3) ರಂತೆ ಸಂಬಳದ ಬದಲಾಗಿ ಲಾಭಗಳು.			ಶ್ರೀ. ಬಿ. ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜಿದ್ (ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು) ರೂ.19,69,261/-	ರೂ. 19,69,261/-
2.	ಸ್ವಾಕ್ ಆಪ್ಷನ್				
3.	ಸ್ಟೆಟ್ ಈಕ್ವಿಟಿ				
4.	ಕಮೀಷನ್ - ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು - ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.,				
5.	ಇತರೆ, ಹೆಸರಿಸುವುದು.				
6.	ಒಟ್ಟು				ರೂ. 19,69,261/-



VII. ದಂಡಗಳು / ಶಿಕ್ಷೆಗಳು / ಅಪರಾಧಗಳ ಸಂಯೋಜನೆ:

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

ಮಾರ್ಚ್ 31,2017 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಜೋಡಿಕೆ

2016-17 ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ನ್ಯೂನತೆಗಳು/ವಿಮರ್ಶೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಎ)	ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ಪಾಲಿಸದಿರುವುದು:	
	<p>ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯಂತೆ (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.3) ಕಂಪನಿಯು ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ತಪಶೀಲುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕನಿಷ್ಠವೋ ಆ ದರದಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ತಪಶೀಲುಗಳ ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರದ 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 ಅನಾನುಸರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಮಹತ್ವದ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
ಬಿ)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಪಾಲಿಸದಿರುವುದು: ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು”	
	<p>i. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯೊಂದಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.6 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ 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</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಂತೆ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ii. ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು/ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ: ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಕಂಬಗಳು, ನಿರ್ವಾಹಕಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ (ಸ್ಟ್ರಾಪ್) ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಅಭ್ಯಾಸವು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾಸಬದ್ಧವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಒಟ್ಟುಮೌಲ್ಯದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ii. ಮುಂದುವರೆದು, ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.6.5 ರಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸವಕಳಿ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ, ನಿಷ್ಕ್ರಿಯವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೌಲ್ಯಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಅದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ</p>	<p>ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಆರ್ಥಿಕ ತೊಡಕುಗಳುಂಟಾಗುತ್ತವೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ/ ಸ್ಥಿರ/ ಕಳಚಿದ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ 1985 ರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ವಾಸ್ತವಿಕ: ಮುಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವೀಕ್ಷಣೆಗಳ ಅನುಸರಣೆಗಾಗಿ ಅಗತ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</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</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
V.	<p>ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಪ್ರಗತಿಪರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ (ಒಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಅವಧಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವ) ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಬಳಸಲು ಬರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವ 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>ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ತಃಖ್ತೆಯ ನಮ್ಮ 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 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವಿಮರ್ಶೆ ನಡೆಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅತ್ಯಲ್ಪ ಆರ್ಥಿಕ ತೊಡಕುಗಳುಂಟಾಗುತ್ತವೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ/ ಸ್ಥಿರ/ ಕಳಚಿದ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲಿಕರಣಕ್ಕಾಗಿ 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.</p> <p>ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ನಿವೃತ್ತಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸಾಮಾನ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹೊಂದಿದ ದೋಷಮುಕ್ತ/ಕಿತ್ತುಹಾಕುವ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮುಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪುನರ್‌ಬಳಕೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿನ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಪರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗದು.	
ಸಿ)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 15: ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು:	
	<p>i) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ ಎಎಸ್-15 ರಂತೆ ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟಿನವರು ತಿಳಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆಯ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 31-03-2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೈಜ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಿಖರವಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಒಂದು ಅಂಶದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮೇಲೆ ನಿವ್ವಳ ಹಾನಿಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡದ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ii) ಹೊಸ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆ (ಎನ್‌ಡಿಸಿಪಿಎಸ್) ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೊಳಪಡುವ ನೌಕರರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿಯ ಸಂಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಇಂತಹ ನೌಕರರಿಗೆ ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕುರಿತು ಯಾವುದೇ ಸ್ಪಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	ವಾಸ್ತವಿಕ.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಡಿ)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 22 ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು:	
	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 22 ರ ಅನುಸಾರ, ತೆರಿಗೆಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಆದಾಯದ ನಡುವಿನ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮದ ಕಡೆಗೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ/ ಮುಂದೂಡಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇದುವರೆಗೂ ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಮುಂಬರುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅನುಸರಿಸುವಂತೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
ಇ)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 28 ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆ ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು:	
	ಕಂಪನಿಯು ಆಧಾರವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಾವು ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟದ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ.
ಎಫ್)	ಮೇಲ್ಕಂಡ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದೇ ಇರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಪ್ಯಾರಾಗಳಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯ ಇತರ ಅರ್ಹತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ-20 ರ ಮುಖಾಂತರ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅದಕ್ಕೆ ಬೇಕಾದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಿಕ.



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಜ)	<p>ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾರದ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ರೂ.14.23 ಕೋಟಿ (ಖರ್ಚು) ಮೊತ್ತವನ್ನು “ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ” ಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾರದ ಅಂತರ ಘಟಕಗಳ ಖಾತೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಇದರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಂದಾಜಿಸಲು / ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ.</p>
ಎಚ್)	<p>ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ [ಟಿಪ್ಪಣಿ 18(i)], 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.</p>	<p>31.07.2008ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರುಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಈಗಾಗಲೇ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಗಮನಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಣಯ ಬರುವವರೆಗೂ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಾತಿಯಾಗದೇ ಇರುವ ಮತ್ತು ಚುಕ್ಕಾ ಆಗದೇ ಇರುವ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
ಐ)	<p>ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06 ರಿಂದ 2009-10 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಸರ್ಕಾರವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಕ್ಲೇಮ್ ರೂ. 27.03 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವಾಗಿದ್ದು ಸೂಕ್ತ</p>	<p>ಸಮನ್ವಯಕರಣ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.	
ಜೆ)	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಪಾವತಿಗಳು, ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್., ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಬಾಕಿ, ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಣ/ ಸಮನ್ವಯೀಕರಿಸಬೇಕಿರುತ್ತವೆ. ಎಲ್ಲಾ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರಬೇಕೆಂದು ನಾವು ಭಾವಿಸುತ್ತೇವೆ. ಇಂತಹ ಸಮನ್ವಯದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಬೇಕಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	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.
ಕೆ)	ಜನರಲ್ ಲೆಡ್ಜರ್ ಪ್ರಕಾರ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ತಂತ್ರಾಂಶದ (ಆರ್-ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ & ಎನ್-ಸಾಫ್ಟ್) ಪ್ರಕಾರ ಪೂರಕ ವಿವರಗಳಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ರೂ. 12.42 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಾಗಿದ್ದು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವರದಿಯಂತೆ) ಅದನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಠೇವಣಿ ಬಾಕಿಯ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೇರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಲಾಗಿಲ್ಲ.	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಕಾಲದಿಂದ ಸದರಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಸಮನ್ವಯಕರಣಗೊಳಿಸಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.
ಎಲ್)	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಭರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರತಿ ಫಲಾನುಭವಿಗೆ	ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಸುತ್ತೋಲೆಯು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಆಯಾ ನಿಗಮಗಳಿಂದ ಪ್ರತಿ ಕಾರ್ಯಾಧೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆಯಲಾದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಸಾಧ್ಯತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಇದನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಎಂದು



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಸ್ಥಿರ ಪ್ರಮಾಣದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸರ್ಕಾರವು ಒಂದು ಸ್ಥಿರ ಮೊತ್ತ ವಂತಿಗೆ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದರೂ ಸಹ ಸರ್ಕಾರವು ವಂತಿಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೂ ಹಾಗೂ ನಿಜ ಪ್ರಮಾಣದ ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿರುವುದಕ್ಕೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 119.50 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>ಅ) 31.03.2016 ರವರೆಗೆ, 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 ಸವಕಳಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಅಂತಹ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಈ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವಿಧ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಇಂತಿವೆ;</p> <ul style="list-style-type: none"> ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.307 ರಿಂದ 47.315 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೊತ್ತವು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ನಿಜಪ್ರಮಾಣದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದಿಲ್ಲ. 31.03.2016 ರವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ 	<p>ತೋರಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ವಿಷಯವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಬಳಕೆ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರದೊಂದಿಗೆ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು ತೋರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಸೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p> <ul style="list-style-type: none"> • 31.03.2016 ರವರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅರ್ಥೈಸಿಗೊಳಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. <p>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸವಕಳಿಯ ದರವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p> <p>ಬ) 01.04.2016 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಸ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ. ಹೊಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ 14 ರ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಯಾವ ಆಸ್ತಿಗಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸದೇ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವೆಂದು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಈ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವಿಧ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಇಂತಿವೆ;</p>	



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<ul style="list-style-type: none"> • ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಅನುದಾನವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಹ-ಸಂಬಂಧಿತವಾಗಿರಬೇಕು. • ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ. • ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ/ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. • ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದ ಸವಕಳಿಯು, ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವು, ಅದೇ ಮೊತ್ತವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ದಿನದಿಂದ ಆಗಿರದೇ ಇರುವುದರಿಂದ, ಸರಿಯಾದ ಮೊತ್ತವಾಗುವುದಿಲ್ಲ. <p>ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	
ಎಂ)	ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ:	



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>i) ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, (ಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗಣಕೀಕೃತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು, 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 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 ಇತರೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಇಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>
ಎನ್)	<p>ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಿವರವಾದ ಪಟ್ಟಿಗಳು/ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣ/ಮರುಸಂದಾಯದ ಅವಧಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಂಚಿತ ಅಸಲು, ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಲಾಗಲಿಲ್ಲ.</p> <p>i) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪಿಎಂಜಿವಾಯ್ - ರೂ.2.78 ಕೋಟಿ.</p>	<p>ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಂತೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ - ರೂ.0.46 ಕೋಟಿ.</p> <p>iii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ - ರೂ.37.29 ಕೋಟಿ.</p> <p>iv) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಯಾಂತ್ರೀಕರಣ - ರೂ.0.26 ಕೋಟಿ.</p> <p>ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಸಾಲದ ಖಾತೆಗಳ ಮತ್ತು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಶಿಲ್ಕಿನ ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಉಸ್ತುವಾರಿಯ ಅಗತ್ಯವಿದೆ ಏಕೆಂದರೆ ಕೆಲವೊಂದು ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಸಾಲಗಳೆಂದು ಲೆಕ್ಕಹಾಕಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಭದ್ರತೆ, ಮರುಸಂದಾಯದ ಅವಧಿ ಮತ್ತು ಖಾತರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	
ಓ)	<p>ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಇರುವ ಇತರ ಬದ್ಧತೆಗಳನ್ನು ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	ವಾಸ್ತವಿಕ.
ಪಿ)	<p>ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರಲ್ಲಿ 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>
ಕ್ಯೂ)	<p>ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 ರಡಿಯಲ್ಲಿ, ಜಾರಿಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವ ಮತ್ತು ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.19.64 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಜಮಾ) ಅಂಶಗಳವಾರು ವಿಭಜಿಸಿ</p>	<p>ನ್ಯೂನ್ಯತೆಯ ಡೆಬಿಟ್/ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಗಳ ಸಮನ್ವಯವು ನಿರಂತರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಅದನ್ನು ನಿಯತಕಾಲಿಕವಾಗಿ ಬಿ.ಆರ್.ಎಸ್.ನಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಯ (ಬಿಆರ್‌ಎಸ್) ಆಯ್ದ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಾದ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳ ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿವರಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ನಾವು ಬಿಆರ್‌ಎಸ್‌ನ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ ಎಂಬ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದೇವೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸುವ ಬಿಆರ್‌ಎಸ್‌ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಿಆರ್‌ಎಸ್‌ನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಬದಲಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>	
ಆರ್)	<p>ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.607 – ಕಂದಾಯ ಸಸ್ಪೆನ್ಸ್ ನಲ್ಲಿ ರೂ 3.66 ಕೋಟಿ (ಜಮೆ) ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.609 ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಬಾಕಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ದಲ್ಲಿ ರೂ.4.38 ಕೋಟಿ (ಖರ್ಚು) ಗಳ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಸಂಕಲನಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಇದು ಒಂದು ನಿರಂತರವಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದ್ದು, ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಆರ್‌ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಗೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಜಮೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.</p>
ಎಸ್)	<p>ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು “ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ” ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.167.12 ಕೋಟಿ ಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಋಣಾತ್ಮಕ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವು ಖರ್ಚಿನ ಬಾಕಿಯಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸದೇ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
ಟಿ)	<p>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.</p>	<p>ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ವಿಂಗಡಿಸಿ ಅವಶ್ಯ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>



	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
ಯೂ)	ನಮ್ಮ ಪರಿಷತ್ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ರಚಿತವಾದ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. (ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ನಲ್ಲಿರುವಂತೆ) ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.	ಸಮನ್ವಯಕರಣ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
ವಿ)	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಆಡಳಿತವು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಅನಿಸಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲ ಲೆಕ್ಕಪುಟಗಳಲ್ಲಿ ಶೋಕಾಸ್ ನೋಟೀಸ್‌ಗಳು/ಲೀಗಲ್ ನೋಟೀಸ್‌ಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಿದ ವರದಿಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.	ವಾಸ್ತವಿಕ.
ಡಬ್ಲ್ಯು)	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪೀಕರಿಸಿದ ಸಂಚಿತ ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ (ಜಮೆ) ಮೊತ್ತ ರೂ.43.74 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಪಾಸ್ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2017-18 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅದರಂತೆ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
ಎಕ್ಸ್)	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಶೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ/ಖಚಿತಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ಅದರಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು
ವೈ)	ಕಂಪನಿಯು 2009 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಂಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅರ್ಧಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿತ್ತು. ಅದರ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯ ನಷ್ಟಕ್ಕಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಯಾ ವಿಭಾಗದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೂಕ್ತವಾದ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು	ಮುಂಬರುವ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ವಾಸ್ತವ ನಷ್ಟವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವಿಮರ್ಶೆಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ವಾಸ್ತವ ನಷ್ಟವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.	
ಝಡ್)	ಮಾರ್ಚ್-2017 ರ ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಸಂಚಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.	ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
ಎಎ)	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 53.3517 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಸಾಲವು ರೂ.20.45 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಖರ್ಚಿನ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ತಪ್ಪಾಗಿ ಕಾಣಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಸಮನ್ವಯ/ಸರಿಪಡಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದು.	ಸಮನ್ವಯಕರಣ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.
ಬಿಬಿ)	ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದ ಖಾತೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂ.11.54 ಕೋಟಿಯ ಖರ್ಚಿನ ಶಿಲ್ಕು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸುವ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ಉಪಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.	ಅಂತಿಮ ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಈಗಾಗಲೇ ಪ್ರಸ್ತಾಪವನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
ಸಿಸಿ)	ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿಯ (ಕೋಡ್ ಸಂ.28.935) ಮೊತ್ತ ರೂ.1.67 ಕೋಟಿಯ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಿವರಗಳು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ. ಶಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತವೆ.
ಡಿಡಿ)	26 ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ (TDS) ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಆದಾಯವು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.	ರಿಟರ್ನ್ ಫೈಲ್ ಮಾಡಿದ ನಂತರ ಇದನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಇದನ್ನು 2017-18 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಅದರಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ,

ಸಹಿ/-

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು.



ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್ ವರದಿ

31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕಾಗಿ

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

ಗೆ,

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರು,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ.

ನಾನು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ (ಸಿಐಎನ್: **U31401KA2002SGC030437**) ನವನಗರ, ಪಿ. ಬಿ. ರೋಡ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ 580025 ಯಲ್ಲಿ ಅದರ ನೋಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ ಹೊಂದಿರುವುದು (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಕಂಪನಿ ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಯಿತು) ಇದಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಶಾಸನ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಹಾಗೂ ಉತ್ತಮ ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಅಭ್ಯಾಸಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಪಟ್ಟಿಮಾಡದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸೌಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾನೂನುಗಳ ಜೊತೆಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ನಿರ್ದೇಶನಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ವಿದೇಶಿ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಸೂಚನೆಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಜಿಎಸ್‌ಆರ್ 463 (ಇ) ದಿ: 05.06.2015 ಮತ್ತು 13.06.2017 ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕೆಲವು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಮತ್ತು ಅದರ ಕೆಳಗೆ ಮಾಡಿದ ನಿಯಮಗಳ ಅನ್ವಯ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಗಳು ವಿನಾಯಿತಿ ಪಡೆದಿವೆ.

ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ನಿರ್ವಹಣೆ/ಶಾಸನಬದ್ಧ ಅನುಸರಣೆಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಮತ್ತು ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ನನಗೆ ಒಂದು ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸಿದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡಿಟ್‌ನ್ನು ನಡೆಸಲಾಯಿತು.

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 ನಾನು ಈ ಮೂಲಕ ವರದಿ ನೀಡುವುದೇನೆಂದರೆ, ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ, ಪರಿಶೋಧನಾ ಅವಧಿಯ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾಲಿಸಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾದ ವರದಿ, ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಅನುಪಾಲನಾ ಕ್ರಮಗಳು ಇರುತ್ತವೆ.

ನಾನು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕ, ನಡವಳಿ ಪುಸ್ತಕ, ನಮೂನೆ ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಲಾದ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಯ್ದೆಗಳ ಅನುಸಾರ ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುತ್ತೇನೆ.



- (i) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 (ಕಾಯ್ದೆ) ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು;
- (ii) ಭದ್ರತಾ ಒಪ್ಪಂದ (ನಿಬಂಧನೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1956 ('ಎಸ್‌ಸಿಆರ್‌ಎ') ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (iii) 1996 ರ ಭಂಡಾರಗಳು ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಅದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉಪ-ಕಾನೂನುಗಳು: ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (iv) ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1999 ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದೇಶಿ ನೇರ ಬಂಡವಾಳ, ಓವರ್‌ಸೀಸ್ ನೇರ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಬಾಹ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಎರವಲುಗಳ ಮಟ್ಟಿಗೆ ರೂಪಿಸಲಾದ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳು; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (v) 2003 ರ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಇದರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಯ ವಿಮರ್ಶೆ ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ.
- (vi) ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ತಾಂತ್ರಿಕ ಮಾನದಂಡಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010.
- (vii) ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕ್ರಮಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2010 (2015 ರಲ್ಲಿಯ ತಿದ್ದುಪಡಿಯಂತೆ).
- (viii) ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರ್ಗಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆಯಲ್ಲಿ ಸುರಕ್ಷತಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳು) ನಿಬಂಧನೆಗಳು 2011.
- (ix) ಭಾರತೀಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2010.
- (x) ಶಕ್ತಿ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 2011
- (xi) ಅರಣ್ಯ (ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1980.
- (xii) ಭಾರತೀಯ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ.

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

1. ವಾಯು (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1961.
2. ಜಲ (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಕಾಯ್ದೆ, 1974.
3. ಜಲ (ಮಾಲಿನ್ಯ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣ) ಸೆಸ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1977.
4. ಪರಿಸರ (ಸಂರಕ್ಷಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 1986.



5. ಕಾರ್ಯಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಮಹಿಳೆಯರ ಲೈಂಗಿಕ ಶೋಷಣೆ (ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ, ನಿಷೇಧ ಮತ್ತು ನಿವಾರಣೆ) ಕಾಯ್ದೆ, 2013.
6. ಗ್ರಾಹಕ ಸಂರಕ್ಷಣಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1986.
7. ಅಪ್ರೆಂಟಿಸಿಸ್ ಆಕ್ಟ್, 1961.
8. ಫ್ಯಾಕ್ಟರಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1948 ಮತ್ತು ನಿಯಮಗಳು.
9. ಕೈಗಾರಿಕಾ ವಿವಾದಗಳ ಕಾಯ್ದೆ, 1947.
10. ಮಾತೃತ್ವ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಾಯ್ದೆ (ಇಎಸ್‌ಐ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಧಿಯಲ್ಲಿ ಇಲ್ಲದ ಮಹಿಳಾ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ)
11. ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕಾಯ್ದೆ 1970, ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾರ್ಮಿಕರ (ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ನಿರ್ಮೂಲನೆ) ಕರ್ನಾಟಕ ನಿಯಮಗಳು 1974
12. ಬೋನಸ್ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1965.
13. ವೇತನ ಪಾವತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 1936.
14. ಕಾರ್ಮಿಕರ ಪರಿಹಾರ ಕಾಯ್ದೆ, 1923.
15. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ನಡಾವಳಿಗಳ ಕಾಯಾಚರಣೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2000.
16. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಪರವಾನಗಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2000.
17. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಶುಲ್ಕ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2016.
18. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ದರಪಟ್ಟಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2000.
19. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಖರ್ಚಿನ ವಸೂಲಾತಿ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು, 2004.
20. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು) ಕೋಡ್, 2004.
21. ಕರ್ನಾಟಕ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಸಿಟಿ ಗ್ರಿಡ್ ಕೋಡ್ 2005.
22. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೌಕರರ ಸೇವಾ ನಿಬಂಧನೆಗಳು.
23. ದಿನಾಂಕ 17.06.2006 ರ ಗಜೆಟ್ ಅಧಿಸೂಚನೆಯ ಕರ್ನಾಟಕದಲ್ಲಿರುವ ವಿತರಣಾ ಪರವಾನಗಿದಾರರಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ನಿಯಮಗಳು.
24. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ/ಸಿಟಿಎಸ್/ಡಿ/07/10 ದಿ: 01.07.2016.
25. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಮಂಡಳಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿ ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ (ಪರಿಣೀಕ್ಷಾರ್ಥ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ (ಚೇಷ್ಟೆ) ನಿಬಂಧನೆಗಳು.

ಕೆಳಗಿನವುಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಷರತ್ತುಗಳೊಂದಿಗಿನ ಅನುಸರಣೆಯನ್ನೂ ಸಹ ನಾನು ಪರಿಣೀಕ್ಷಿಸಿದ್ದೇನೆ.



- (i) ಇನ್ನಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರೀಸ್ ರವರು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸೆಕ್ರೆಟರಿಯಲ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್‌ನ ಅನ್ವಯಿಸುವ ವಿಧಿಗಳು.
- (ii) ನ್ಯಾಷನಲ್ ಸ್ಟಾಕ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಮತ್ತು ಬಾಂಬೆ ಸ್ಟಾಕ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನೊಂದಿಗೆ ಷೇರು ವಿನಿಮಯ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರಿಸಲು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಪ್ಪಂದ; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (iii) ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಆಂಡ್ ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜ್ ಬೋರ್ಡ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಲಿಸ್ಟಿಂಗ್ ರೆಗ್ಯೂಲೇಷನ್ಸ್ ಮತ್ತು ಡಿಸ್‌ಕ್ಲೋಜರ್ ರಿಕ್ವಾಯರ್‌ಮೆಂಟ್ಸ್) ರೆಗುಲೇಷನ್ಸ್, 2015; ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಈ ಅವಲೋಕನದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಲಾದ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಎಲ್ಲ ಕಾಯ್ದೆ, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿಸೂತ್ರಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು, ಈ ಕೆಳಗಿನ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೊಳಪಟ್ಟು ಅನುಸರಿಸಿದೆ.

“ಇತರ ಕಾನೂನುಗಳಿಗೆ” ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ತಮವಾಗಿ ಸ್ಥಾಪಿತಗೊಂಡ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಂಪನಿಯಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ, ನೇಮಕಾತಿ, ಬಡ್ಡಿ, ರಜೆ ಇತ್ಯಾದಿ ಮತ್ತು ಖರೀದಿಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಿಸುವ ನಿಯಮಗಳೊಂದಿಗೆ ಇತರ ಕಾನೂನುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯತಂತ್ರವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

ನಾನು, ಹಣಕಾಸು ಕಾನೂನುಗಳಾದ ಪರೋಕ್ಷ ಮತ್ತು ಅಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆ ಕಾನೂನುಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣಾ ವಿಧಿಯು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮತ್ತು ಇತರೆ ನಿಯುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ವೃತ್ತಿಪರರ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆಗೆ ಬರುವುದರಿಂದ ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮುಂದುವರೆದು ನಾನು ವರದಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ,

ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಮತ್ತು ಇದರ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿಗಳು ಸರಿಯಾಗಿ ರಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ. ಪರಿಶೀಲನೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಸಂಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಕಾಯ್ದೆಯ ಅವಕಾಶಗಳ ಅನುಸಾರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿದೆ.

- 1) ಕೇಂದ್ರೀಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ
- 2) ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ
- 3) ಸಾಲಗಳ ಉಪ ಸಮಿತಿ

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



ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಗಳ ಮತ್ತು ಇದರ ಉಪ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಗಳ ನಿಮಿಷಗಳನ್ನು ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನಾನು ಮುಂದುವರೆದು ವರದಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ, ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಗಾಗಿ ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಮತ್ತು ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದನ್ನು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಮಾಣದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಇರುತ್ತವೆ. ಇತರ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾನೂನುಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಪ್ರಮಾಣಪತ್ರಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇಲಾಖೆಯ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಿಂದ ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್,
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿ,
ಎಸಿಎಸ್ ನಂ.: 5284
ಸಿಪಿ ಸಂ.: 5284

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 21.11.2017

ಲಗತ್ತು:



ಅನುಬಂಧ - ಎ

ಗೆ,

ಮಾನ್ಯ ಸದಸ್ಯರು,

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ.

ಸಮ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡೀಟ್ ವರದಿಯನ್ನು ಈ ಪತ್ರದ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಓದುವುದು.

1. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಪಾಲನೆಯು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದು ನನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
2. ನಾನು ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಕೈಗೊಂಡು ಪರಿಶೋಧನಾ ಆಚರಣೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದ್ದೇನೆ. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ದಾಖಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾದ ಅಂಶಗಳು ಪ್ರತಿಬಿಂಬಿತಗೊಂಡಿವೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸಲು ಪರೀಕ್ಷಾ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ದೃಢೀಕರಣವನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ. ನಾನು ಅನುಸರಿಸಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು ಮತ್ತು ಆಚರಣೆಗಳು ನನ್ನ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಆಧಾರಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವವು ಎಂದು ನಾನು ನಂಬಿದ್ದೇನೆ.
3. ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ದಾಖಲೆಗಳು ಮತ್ತು ಖಾತೆಯ ಪುಸ್ತಕಗಳ ನಿಖರತೆ ಮತ್ತು ಸೂಕ್ತತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ನಾನು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವತಿಯಿಂದ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಅನುಸರಣೆ ಮತ್ತು ಘಟನಾವಳಿಗಳ ನಿರೂಪಣೆಯನ್ನು, ಅವುಗಳು ಅವಶ್ಯವಿರುವಲ್ಲಿ, ಪಡೆದಿರುತ್ತೇನೆ.
5. ಕಾರ್ಪೋರೇಟ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಅನ್ವಯಿಸುವ ಕಾನೂನುಗಳು, ನಿಯಮಗಳು, ನಿಬಂಧನೆಗಳು, ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಸರಣೆಯು ಆಡಳಿತದ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನನ್ನ ಪರೀಕ್ಷೆಯು ತಪಾಸಣೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಸೀಮಿತವಾಗಿತ್ತು.
6. ಸೆಕ್ರೆಟೇರಿಯಲ್ ಆಡೀಟ್ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಭವಿಷ್ಯದ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆ ಅಥವಾ ಆಡಳಿತವು ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಪರಿಣಾಮ ಅಥವಾ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವಕ್ಕೆ ಒಂದು ಭರವಸೆ ಅಲ್ಲ.

ಎಸ್. ವಿಶ್ವನಾಥನ್,

ಕಾರ್ಯನಿರತ ಕಂಪನಿ ಸೆಕ್ರೆಟರಿ,

ಎಸಿಎಸ್ ನಂ.: 5284

ಸಿಪಿ ಸಂ.: 5284

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು

ದಿನಾಂಕ: 21.11.2017.



ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿ

ಒಳಾಂಶ ಕೋಷ್ಟಕ:

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



1. ಹಿನ್ನೆಲೆ:

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

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

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

2. ಉದ್ದೇಶ:

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

3. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸಮಿತಿಯ ಷರತ್ತುಗಳು:

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

- ಎ. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿ ಮಂಡಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವುದು;



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

ನಿಗಮದ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು, ಯೋಜಿತ ಉದ್ದೇಶಗಳನ್ನು ಕಾಯಕಲ್ಪಗೊಳಿಸಲು ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ:

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

4. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆ/ಯೋಜನೆ:

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

- ಹಸಿವು, ಬಡತನ ಮತ್ತು ಅಪೌಷ್ಟಿಕತೆಯನ್ನು ನಮೂಲನೆ ಮಾಡುವುದು, ನೈರ್ಮಲ್ಯದ ಪ್ರಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಸುರಕ್ಷಿತವಾಗಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಚ್ಛ ಭಾರತ ಕೋಶಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮುಂಜಾಗ್ರತಾ ಕ್ರಮಗಳು ಮತ್ತು ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಸೇರಿದಂತೆ ಆರೋಗ್ಯ ಸುರಕ್ಷೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.
- ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಮಕ್ಕಳು, ಮಹಿಳೆಯರು, ಹಿರಿಯರು ಮತ್ತು ವಿಭಿನ್ನ ಶಕ್ತರ ಜೀವನ ಉನ್ನತೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವೃತ್ತಿ ಕೌಶಲ್ಯಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಶಿಕ್ಷಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.
- ಲಿಂಗ ಸಮಾನತೆ, ಮಹಿಳಾ ಸಬಲೀಕರಣವನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು, ಮಹಿಳೆಯರು ಮತ್ತು ಅನಾಥರಿಗೆ ಆಶ್ರಮ ಮತ್ತು ವಸತಿ ನಿಲಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು; ಹಿರಿಯ ನಾಗರಿಕರು ಮತ್ತು ಸಾಮಾಜಿಕ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ಗುಂಪುಗಳು ಎದುರಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಸಮಾನತೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ



ಕ್ರಮಗಳಿಗಾಗಿ ವೃದ್ಧಾಶ್ರಮಗಳು, ಆರೈಕೆ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು.

- iv. ಪರಿಸರ ಸಂರಕ್ಷಣೆ, ಪರಿಸರ ಸಮತೋಲನ, ಸಸ್ಯಸಂಪತ್ತು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಣಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ, ಕೃಷಿ ಅರಣ್ಯ, ನೈಸರ್ಗಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂರಕ್ಷಣೆ ಮತ್ತು ಗಂಗಾ ನದಿಯ ಪುನರುಜ್ಜೀವನಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ನಿರ್ಮಲ ಗಂಗಾ ನಿಧಿಗೆ ಕೊಡುಗೆ ಸೇರಿದಂತೆ ಮಣ್ಣು, ವಾಯು ಮತ್ತು ನೀರಿನ ಗುಣಮಟ್ಟ ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳುವುದು.
- v. ಐತಿಹಾಸಿಕ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ ಹೊಂದಿರುವ ಕಟ್ಟಡಗಳು ಮತ್ತು ತಾಣಗಳು ಸೇರಿದಂತೆ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಂಪರೆ, ಕಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿಯ ರಕ್ಷಣೆ; ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗ್ರಂಥಾಲಯಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ, ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಕಲೆ ಮತ್ತು ಕರಕುಶಲ ವಸ್ತುಗಳಿಗೆ ಉತ್ತೇಜನ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ.
- vi. ಸಶಸ್ತ್ರ ಪಡೆಗಳ ಶೂರರು, ಯುದ್ಧದಲ್ಲಿ ಮಡಿದ ಸೈನಿಕರ ವಿಧವೆಯರು ಮತ್ತು ಅವರ ಅವಲಂಬಿತರ ಪ್ರಯೋಜನಕ್ಕಾಗಿ ಕ್ರಮಗಳು.
- vii. ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ರೀಡೆ, ರಾಷ್ಟ್ರೀಯವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕ್ರೀಡೆಗಳು, ಪ್ಯಾರಾಲಿಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳು ಮತ್ತು ಓಲಿಂಪಿಕ್ ಕ್ರೀಡೆಗಳ ಉತ್ತೇಜನಕ್ಕಾಗಿ ತರಬೇತಿ.
- viii. ಸಾಮಾಜಿಕ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ, ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ ಅಥವಾ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರ ಅಥವಾ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ರೂಪಿಸುವ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ, ಇತರ ಹಿಂಡುಳಿದ ವರ್ಗಗಳು, ಅಲ್ಪ ಸಂಖ್ಯಾತರು ಹಾಗೂ ಮಹಿಳಾ ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೊಡುಗೆ; ಮತ್ತು
- ix. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುಮೋದನೆ ಹೊಂದಿರುವ ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳೊಳಗೆ ಇರುವ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಇನ್ಯುಬೇಟರ್‌ಗಳಿಗೆ ಕೊಡುಗೆಗಳು ಅಥವಾ ನಿಧಿಗಳು.
- x. ಗ್ರಾಮೀಣ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು
- xi. ಕೊಳೆಗೇರಿ ಪ್ರದೇಶ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಯೋಜನೆಗಳು

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

5. ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗು

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

ಈ ನೀತಿಯ ಪ್ರಕಾರ, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಖರ್ಚಿನ ಮೊದಲ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷವು 2016-17 ಆಗಿದ್ದು, ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ಆ.ವ 2013-14, 2014-15 ಮತ್ತು 2015-16 ರ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಸರಾಸರಿ ಎಂದು ಅರ್ಥೈಸುತ್ತದೆ.

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



6. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳು

ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯು, ನಿಗಮ ಸಾಮಾಜಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮೊಬಲಗಿನ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡವುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ನಿರ್ದರಿಸುತ್ತದೆ :

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

7. ಆಡಳಿತ

- 1 ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ, ಆಯಾ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಚಟುವಟಿಕೆಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ವಿವರಗಳ ಯೋಜನೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಖರ್ಚುವೆಚ್ಚ 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 ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ, ಮಂಡಳಿಗೆ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ.ಸಮಿತಿಯು ವರದಿಯನ್ನು ಮಂಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

8. ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಚಾರ

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



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

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



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

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

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

3. ಕಂಪನಿಯ ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ಆ.ವ 2013-14 ರಿಂದ 2015-16)

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
2013-14	-576.25 (ನಷ್ಟ)
2014-15	30.26
2015-16	-372.73 (ನಷ್ಟ)

4. ನಿಗದಿತ ನಿ.ಸಾ. ಹೊ. ವೆಚ್ಚ- ಇಲ್ಲ
5. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಖರ್ಚು ವಿವರ- ಇಲ್ಲ
 - ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ-ಇಲ್ಲ
 - ಬಿ. ಖರ್ಚು ಮಾಡದೆ ಇರುವ ಮೊತ್ತ (ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ)-ಇಲ್ಲ
 - ಸಿ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವ ರೀತಿ ಖರ್ಚನ್ನು ಭರಿಸಲಾಗಿದೆ.
6. ಒಂದು ವೇಳೆ ಕಂಪನಿಯು ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾ 2 ರಷ್ಟು ಅಥವಾ ಯಾವುದೇ ಭಾಗವನ್ನು ಖರ್ಚು ಮಾಡಲು ವಿಫಲವಾಗಿದ್ದರೆ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಮಂಡಳಿಯ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಮಾಡದಿರುವುದಕ್ಕೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ನೀಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.- ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳ ಸರಾಸರಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ.(-) 306.237ಕೋಟಿ (ನಷ್ಟ)
7. ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಸಮಿತಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ಹೇಳಿಕೆ : ಸದಸ್ಯರ ಹೇಳಿಕೆಯ ಅನ್ವಯ ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಅನುಷ್ಠಾನ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯು ನಿ.ಸಾ.ಹೊ. ಉದ್ಯೇಶ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿಯ ಅನುಸರಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.



ಸ್ವತಂತ್ರ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ

ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ:

ನಾವು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ("ಕಂಪನಿ") ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಇರುವಂತೆ ಅಥವಾ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ, ವರ್ಷಾಂತದ ನಗದು ಹರಿವಿನ ತಃಖ್ತೆ ಮತ್ತು ಗಣನೀಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಇವುಗಳು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಾಗಿದ್ದು ಹಾಗೂ 16 ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್, 2017 ರಂದು ನಮ್ಮಿಂದ ವರದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ರವರು ಮಾಡಿದ ವೀಕ್ಷಣೆಗಳ ಬೆಳಕಿನಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ಣಯದಂತೆ ನಾವು ಈ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ನಾವು ಈ ಹಿಂದೆ ನೀಡಿದ ವರದಿಯನ್ನು ಅತಿಕ್ರಮಿಸುತ್ತದೆ.

1. ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು :

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 133 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾದ ಲೇಖಾಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ, ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ) ನಿಯಮಗಳು 2014 ರ ನಿಯಮ 7 ಹಾಗೂ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹಣಕಾಸಿನ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಸರಿಹೊಂದುವಂತೆ, ಕಂಪನಿಯ ನೈಜ ಹಾಗೂ ಸಮಂಜಸ ಹಣಕಾಸು ಸ್ಥಿತಿ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವುಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ 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 ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ತಯಾರಿಸುವ ಹಾಗೂ ಮಂಡಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ನೆಲೆ ದಾಖಲೆಗಳ ಪರಿಪೂರ್ಣತೆ ಹಾಗೂ ನಿಖರತೆಗಳನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯವೆಸಗುವ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ, ಅನುಷ್ಠಾನ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆಯಂತಹ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳನ್ನು ಇದು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು

ಈ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಸೂಚಿಸುವುದು ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಾವು ಕಾಯ್ದೆಯಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಗಳು, ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾದ ನಿಯಮಗಳನುಸಾರ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 (10) ರಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿತವಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ನಾವು ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇವೆ. ಈ ಮಾನದಂಡಗಳು, ನಾವು ನೈತಿಕ ಅಗತ್ಯತೆಗಳನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದನ್ನು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳು ಮಿಥ್ಯ ಹೇಳಿಕೆ ರಹಿತವಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಖಾತ್ರಿ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಯುಕ್ತವಾದ ಯೋಜನೆ ರೂಪಿಸಿ ತನಿಖೆ ನಡೆಸುವುದನ್ನು ಅಪೇಕ್ಷಿಸುತ್ತೇವೆ.



ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಮೌಲ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಕಟಣೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆಯ್ದ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದ್ದು, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷದಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ವಸ್ತುನಿಷ್ಠ ತಪ್ಪುಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯದ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಅಂತಹ ಅಪಾಯಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕೈಗೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯ ಸೂಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ನೋಟವನ್ನು ನೀಡುವ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಯ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ರಚಿಸುವಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಸೂಕ್ತವಾದ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾರೆ. ಅಳವಡಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಕಾರ್ಯನೀತಿಗಳ ಅಗತ್ಯತೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಂದ ಮಾಡಲಾದ ಅಂದಾಜುಗಳ ಯುಕ್ತತೆ ಅಲ್ಲದೆ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನೂ ಸಹ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದ್ದು, ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎನ್ನುವುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಆಧಾರ:

ನಮ್ಮ ವರದಿಯಂತೆ;

ಎ) ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು:

ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನೀತಿಯಂತೆ (ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲಿ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.3) ಕಂಪನಿಯು ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸ್ತುತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ, ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಇದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 2 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ತಪಶೀಲುಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಕನಿಷ್ಠವೋ ಆ ದರದಂತೆ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಲು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡವು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ. ತಪಶೀಲುಗಳ ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯು ಅನುಸರಿಸಿದ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಕನಿಷ್ಠ ದರದ ಮಧ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿತಿಗತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು : ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು”

i) ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6 ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳಲ್ಲಿ ಅನುರೂಪವಾದ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯೊಂದಿಗೆ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 2.6.6 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರದಂತೆ ಬೆಲೆ ನಿಗದಿಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದುದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ii. ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು/ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ: ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಕಂಬಗಳು, ನಿರ್ವಾಹಕಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ (ಸ್ಟಾಪ್) ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಅಭ್ಯಾಸವು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾಸಬದ್ಧವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಒಟ್ಟುಮೌಲ್ಯದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಹೇಳಿಕೆಗೆ ಕಾರಣವಾಗುತ್ತದೆ.

iii. ಮುಂದುವರೆದು, ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ.2.6.5 ರಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸವಕಳಿ ಮೌಲ್ಯದಂತೆ, ನಿಷ್ಕ್ರಿಯವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೌಲ್ಯಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಅದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 10 ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

iv. ಪ್ರಗತಿಪರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿ (ಒಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದ ಅವಧಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವ) ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಬಳಸಲು ಬರುವ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವ 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 ಪರೀಕ್ಷಾ 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 ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ವಿಮರ್ಶೆ ನಡೆಸುವುದು ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ, ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿನ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ, ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ಪ್ರಗತಿಪರ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಮೇಲ್ಕಾಣಿಸಿದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗದು.

ಸಿ) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 15: ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಪಾಲಿಸಿದಿರುವುದು:

i) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ ಎಎಸ್-15 ರಂತೆ ಅನುಸರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನೌಕರರ ಸೌಲಭ್ಯದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಚ್ಯುಟಿ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟಿನವರು ತಿಳಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆಯ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 31-03-2017ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೈಜ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ನಿಖರವಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಒಂದು ಅಂಶದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮೇಲೆ ನಿವೃತ್ತಿ ಹಾನಿಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮಗೆ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡದ ಪ್ರಕಾರ ಅಗತ್ಯವಿರುವಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.



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

ಡಿ) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 22 ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಾಲಿಸಿರುವುದು:

ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 22 ರ ಅನುಸಾರ, ತೆರಿಗೆಯ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಆದಾಯದ ನಡುವಿನ ಸಮಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮದ ಕಡೆಗೆ ಮುಂಡೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು, ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಇ) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡ 28 ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆ ಪಾಲಿಸಿರುವುದು:

ಕಂಪನಿಯು ಆಡಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ನಿಷ್ಕ್ರಿಯಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ತನ್ನ ಆಸ್ತಿಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದರ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಾವು ದುರ್ಬಲತೆಯ ನಷ್ಟದ ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.

ಎಫ್) ಮೇಲ್ಕಂಡ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದೇ ಇರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಾರಂಭಗಳಲ್ಲಿರುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಯ ಇತರ ಅರ್ಹತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ-20 ರ ಮುಖಾಂತರ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ಏಕೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅದಕ್ಕೆ ಬೇಕಾದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಈ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನುಪಾಲನೆಯ ಮೇಲಿನ ಹಣಕಾಸು ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಜಿ) ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾರದ ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ರೂ.14.23 ಕೋಟಿ (ಖರ್ಚು) ಮೊತ್ತವನ್ನು “ಇತರೆ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿ”ಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸಲಾರದ ಅಂತರ ಘಟಕಗಳ ಖಾತೆಗಳಿಂದಾಗಿ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಇದರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಂದಾಜಿಸಲು / ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಚ್) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ [ಟಿಪ್ಪಣಿ 18(i)], 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.

ಐ) ಹುಕ್ಕೇರಿ ಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06 ರಿಂದ 2009-10 ರ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಸರ್ಕಾರವು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ, ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಕ್ಲೇಮ್ ರೂ. 27.03 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿವೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಅಂತಿಮವಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದು ಸಂಶಯಾಸ್ಪದವಾಗಿದ್ದು ಸೂಕ್ತ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.



ಜೆ) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಪಾವತಿಗಳು, ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್., ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮತ್ತು ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂಗಳು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಬಾಕಿ, ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಗಳು, ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ದೃಢೀಕರಣ/ ಸಮನ್ವಯೀಕರಿಸಬೇಕಿರುತ್ತವೆ. ಎಲ್ಲಾ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕುಗಳ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರಬೇಕೆಂದು ನಾವು ಭಾವಿಸುತ್ತೇವೆ. ಇಂತಹ ಸಮನ್ವಯದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಬೇಕಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಖಚಿತಪಡಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

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

ಎಲ್) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಭರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಸರ್ಕಾರವು ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖಾಂತರ 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. 119.50 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 6-1-1-1 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.307 ರಿಂದ 47.315 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ) ಸರ್ಕಾರದ ವಂತಿಗೆಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಪ್ರಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಯೆಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಅ) 31.03.2016 ರವರೆಗೆ, 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 ಸವಕಳಿಯನ್ನೂ ಸಹ ಅಂತಹ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಈ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವಿಧ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಇಂತಿವೆ;

- ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.307 ರಿಂದ 47.315 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಪ್ರಮಾಣದ ಮೊತ್ತವು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ನಿಜಪ್ರಮಾಣದ ಮೊತ್ತವೆಂದು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- 31.03.2016 ರವರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ 55 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಕೊಡುಗೆಯೆಂದು ತೋರಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಸೀಕರಿಸಿದ/ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 31.03.2016 ರವರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಅರ್ಥೈಸಿಕೊಳ್ಳಿಸಿ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಸವಕಳಿಯ ದರವನ್ನು ಹಿಂಪಡೆದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಸವಕಳಿಯ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ತೋರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



ಬ) 01.04.2016 ರಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಸ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಸೂತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿದೆ. ಹೊಸ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಪ್ರಕಾರ, ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ 14 ರ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು, ಯಾವ ಆಸ್ತಿಗಾಗಿ ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸದೇ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವೆಂದು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಪದ್ಧತಿಯಿಂದ ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವಿವಿಧ ಪರಿಣಾಮಗಳು ಇಂತಿವೆ;

- ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಏಕೆಂದರೆ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಅನುದಾನವು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸಹ-ಸಂಬಂಧಿತವಾಗಿರಬೇಕು.
- ವಿವಿಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುತ್ತಿಲ್ಲ.
- ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಗುರುತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ/ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾದೇಶಕ್ಕೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಅನುದಾನ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಹಾಕಿದ ಸವಕಳಿಯು, ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವು, ಅದೇ ಮೊತ್ತವು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಯ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ದಿನದಿಂದ ಆಗಿರದೇ ಇರುವುದರಿಂದ, ಸರಿಯಾದ ಮೊತ್ತವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಮೇಲಿನ ಅಂಶಗಳ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಂ) ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ:

i) ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, (ಹೆಚ್‌ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗಣಕೀಕೃತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳು, 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 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.

ಎನ್) ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ವಿವರವಾದ ಪಟ್ಟಿಗಳು/ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣ/ ಮರುಸಂದಾಯದ ಅವಧಿ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಸಂಚಿತ ಅಸಲು, ಬಡ್ಡಿಯ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತ, ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವ ನಿಖರತೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನ ಮಾಡಲಾಗಲಿಲ್ಲ.



- i) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಪಿಎಂಜಿವಾಯ್ - ರೂ.2.78 ಕೋಟಿ.
- ii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ - ರೂ.0.46 ಕೋಟಿ.
- iii) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ - ರೂ.37.29 ಕೋಟಿ.
- iv) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಯಾಂತ್ರೀಕರಣ - ರೂ.0.26 ಕೋಟಿ.

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

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

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

ಕ್ಯೂ) ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 ರಡಿಯಲ್ಲಿ, ಜಾರಿಗೊಳಿಸದೇ ಇರುವ ಮತ್ತು ಸಾಗಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳ ಮೊತ್ತ ರೂ.19.64 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು (ಜಮಾ) ಅಂಶಗಳವಾರು ವಿಭಜಿಸಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬ್ಯಾಂಕ್ ಸಮನ್ವಯ ತಃಖ್ತೆಯ (ಬಿಆರ್‌ಎಸ್) ಆಯ್ದು ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ತಪ್ಪಾದ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳ ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿವರಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ನಾವು ಬಿಆರ್‌ಎಸ್‌ನ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ ಎಂಬ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದೇವೆ. ಇದಲ್ಲದೆ, ಕಂಪನಿಯು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸುವ ಬಿಆರ್‌ಎಸ್‌ಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಿಆರ್‌ಎಸ್‌ನ ಸ್ವರೂಪವನ್ನು ಬದಲಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ಆರ್) ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.607 - ಕಂದಾಯ ಸಪ್ಲೈ ನಲ್ಲಿ ರೂ 3.66 ಕೋಟಿ (ಜಮೆ) ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 47.609 ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಬಾಕಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ದಲ್ಲಿ ರೂ.4.38 ಕೋಟಿ (ಖರ್ಚು) ಗಳ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯನ್ನು ಸಂಕಲನಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಸ್) ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು "ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ" ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ರೂ.167.12 ಕೋಟಿ ಗಳಷ್ಟು ನಿವ್ವಳ ಋಣಾತ್ಮಕ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತವು ಖರ್ಚಿನ ಬಾಕಿಯಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸದೇ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗೀಕರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.

ಟಿ) 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.



ಯೂ) ನಮ್ಮ ಪರೀಕ್ಷಾ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ, ರಚಿತವಾದ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. (ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ನಲ್ಲಿರುವಂತೆ) ಮತ್ತು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿ. ಪ್ರಕಾರ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.

ವಿ) ಅನಿಶ್ಚಿತ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು ಆಡಳಿತವು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ನಮ್ಮ ಅನಿಸಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಶೋಕಾಸ್ ನೋಟೀಸ್‌ಗಳು/ಲೀಗಲ್ ನೋಟೀಸ್‌ಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಿದ ವರದಿಯನ್ನು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ದಾಖಲೆ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸುವುದು ಅವಶ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

ಡಬ್ಲ್ಯು) ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಲ್ಲಿ ಗುಂಪೀಕರಿಸಿದ ಸಂಚಿತ ವಸ್ತು ವೆಚ್ಚ ವ್ಯತ್ಯಾಸ (ಜಮೆ) ಮೊತ್ತ ರೂ.43.74 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಎಕ್ಸ್) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ರ ಪ್ರಕಾರ ಅವಶ್ಯವಿರುವ ಶೇರುಗಳಲ್ಲಿ ಹೂಡಿಕೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಂದುವರೆದು ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ/ಖಚಿತಪಡಿಸುವಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಪೈ) ಕಂಪನಿಯು 2009 ನೇ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆರ್‌ಎಲ್‌ಎಂಎಸ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅರ್ಧಕ್ಕೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿತ್ತು. ಅದರ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯ ನಷ್ಟಕ್ಕಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಆಯಾ ವಿಭಾಗದ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೂಕ್ತವಾದ ಗ್ರಹಿಸಬಹುದಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ವಾಸ್ತವ ನಷ್ಟವನ್ನು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಝೆಡ್)ಮಾರ್ಚ್-2017 ರ ಅವಧಿ ಮೀರಿದ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ವೀಕೃತಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಸಂಚಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂಬುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎಎ) ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 53.3517 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮುಖಾಂತರ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಸಾಲವು ರೂ.20.45 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಖರ್ಚಿನ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ತಪ್ಪಾಗಿ ಕಾಣಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಸಮನ್ವಯ/ಸರಿಪಡಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದು.

ಬಿಬಿ) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯದ ಖಾತೆಯ ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ರೂ.11.54 ಕೋಟಿಯ ಖರ್ಚಿನ ಶಿಲ್ಕು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ಬಗೆಹರಿಸುವ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ಉಪಚಾರಕ್ಕಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನೀತಿಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಸಿಸಿ) ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿಯ (ಕೋಡ್ ಸಂ.28.935) ಮೊತ್ತ ರೂ.1.67 ಕೋಟಿಯ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಡಿಡಿ) 26 ಎಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ (TDS) ಮತ್ತು ಸಂಬಂಧಿತ ಆದಾಯವು ಸಮನ್ವಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

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 2017 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 10 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ದರಗಳೊಂದಿಗೆ ಅಂತರವಿರುತ್ತವೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಈ ಖಾತೆಯಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ಹಣಕಾಸು ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲು 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 ಹುವಿಸಕನಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿಯ ಮೇಲಿನ ಕಟ್ಟುಪಾಡುಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಭರಿಸುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ತತ್ಸಂಬಂಧದ ಜರ್ನಲ್ ನಮೂದುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ/ಪಾವತಿಸುವ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪಾಸ್ ಮಾಡುತ್ತದೆ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ 0.78 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ರೂ. 4.12 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಅಸಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸಿ) ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವಂತೆ, ರೂ. 934.48 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ರೂ.276.58 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಲು ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಠೇವಣಿ ಎದುರು ಕಂಪನಿಯ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ ರೂ.2461.73 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟಿದ್ದು ಮೊತ್ತವು ಋಣಾತ್ಮಕ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರಣವಾಗಿವೆ.
- ಡಿ) 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.
- ಇ) ಪಿಎಫ್‌ಸಿ ಯಿಂದ ಸಾಲ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆಯ ಮೇಲೆ ಕಮಿಷನ್: ಕಂಪನಿಯು ಖಾತರಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.122.21 ಕೋಟಿಗೆ ಕಮಿಷನ್ ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಂಪನಿಯು ಖಾತರಿಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಿಲುವಿನಂತೆ ಕಮಿಷನ್‌ನ್ನು ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.
- ಎಫ್) 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.



ಜಿ) 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.

ಹೆಚ್) ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. 18 - ವ್ಯವಹಾರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳ ಭದ್ರತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿವಣಾತ್ಮಕ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂ. (ii) ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

ಈ ಮೇಲಿನ ವೀಕ್ಷಣೆಗಳು ನಮ್ಮಿಂದ ಪರಿಶೋಧಿಸಲಾದ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ನೈಜ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯೋಚಿತ ನೋಟವನ್ನು ಕುರಿತ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.

ಇತರ ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಅವಶ್ಯಕತೆಗಳ ಮೇಲಿನ ವರದಿ:

(i) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಕಲಂ 143 ರ ಉಪ ಕಲಂ (11) 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.

(ii) ಕಾಯ್ದೆಯ ಕಲಂ 143 (3) ರ ಅಗತ್ಯತೆಯಂತೆ ನಾವು ವರದಿ ಮಾಡುವುದೇನೆಂದರೆ:

ಎ) ನಮ್ಮ ಅನ್ವೇಷಣೆ ಮತ್ತು ಮೇಲಿರುವ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರಗಳು ಎಂಬ ಪರಿಚ್ಛೇದದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಹಾಗೂ ನಂಬಿಕೆ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದಿದ್ದೇವೆ.

ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ, ನಾವು ದಾಖಲೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರ, ಮೇಲಿರುವ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರಗಳು ಎಂಬ ಪರಿಚ್ಛೇದದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಟೀಕೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು, ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಅವಶ್ಯಕವಾದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತದೆ.

ಸಿ) ಈ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ ಮತ್ತು ಲಾಭ ನಷ್ಟ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳೊಂದಿಗೆ ತಾಳೆಯಾಗಿರುತ್ತವೆ.

ಡಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಮೇಲಿರುವ ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಆಧಾರಗಳು ಎಂಬ ಪರಿಚ್ಛೇದದಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಹೊರತಾಗಿ, ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು, ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 133 ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 2014 ರ ಕಲಂ 7 ಗಳಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತವೆ.

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 ಅನುಸರಣೆಯಲ್ಲಿ, ಕಾಯ್ದೆ 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 ಇತರೆ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ, 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.
- III. ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಹೂಡಿಕೆದಾರರ ಶಿಕ್ಷಣದ ಹಾಗೂ ಸುರಕ್ಷತಾ ನಿಧಿಯ (ಹಣದ) ವರ್ಗಾವಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- IV. 8ನೇ ನವೆಂಬರ್ 2016 ರಿಂದ 30ನೇ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2016 ರ ಅವಧಿಯ ನಿಗದಿತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೋಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ಹಿಡುವಳಿ ಮತ್ತು ವ್ಯವಹಾರದ ಅಗತ್ಯವಾದ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

(iii) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 2013 ರ ಶಾಖೆ 143(5) ರನ್ವಯ ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಜಾರಿ ಮಾಡಿದ ನಿರ್ದೇಶನಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ತಯಾರಿಸಿದ ವರದಿಯನ್ನು “ಅನುಬಂಧ ಸಿ” ಎಂದು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಸಂಸ್ಥೆ ನೋಂದಣಿ ಸಂ. 101118W

ಎಸ್. ಬಿ. ಪಾಗದ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.: 206124

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ :

ದಿನಾಂಕ: 20.11.2017



ಅನುಬಂಧ ಎ :

ಮಂಡಳಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 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) ಆಡಳಿತವು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲವೆಂದು ನಮಗೆ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಿದೆ. ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವಿಕೆಯ ಕಾರ್ಯ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಾರಣ ಭೌತಿಕ ಎಣಿಕೆ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಯಾವುದಾದರೂ ವಸ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಇರುವುದೇ ಎಂಬುದನ್ನು ವಿವರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಟಿ&ಪಿ ವಸ್ತುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಹೊಂದಿದೆ ಆದರೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಪ್ರಮಾಣ ಮತ್ತು 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. ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರತೀ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಸ್ವಾಧೀನ ದಿನಾಂಕದ ವಿವರಗಳು, ಭರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಅಳತೆಯ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಯನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದೆ. ಮೂಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗಳನ್ನು ನಮಗೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗಾಗಿ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.
- (ii) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ವರ್ಷಕ್ಕೊಂದಾವರ್ತಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯವರಿಂದ ವಿಭಾಗಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಮತ್ತು ಇಂತಹ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ವಸ್ತುಪರಿಣಾಮಗಳಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ, ಕಂಪನಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ದಾಸ್ತಾನಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ವರದಿಯು ನಮ್ಮ ಅವಲೋಕನಕ್ಕೆ ಲಭ್ಯವಾಗಲಿಲ್ಲ.
- (iii) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಾಯ್ದೆಯ ಶಾಖೆ 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 ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (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, ಅರಿಯರ್ಸ್‌ಗಳಲ್ಲಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ, ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಆರು ತಿಂಗಳಿಗಿಂತಲೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ನಿರ್ವಿವಾದ ಮೊತ್ತವು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ, ಅವುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ;

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿವರ	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಹಣಕಾಸು ಕಾಯ್ದೆ, 1994	ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ	0.03
2	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲಾದ ತೆರಿಗೆ	0.13
3	ಕರ್ನಾಟಕ ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2003	ಕಾಮಗಾರಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಕಿ	1.67
4	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2003	ತಪಾಸಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	0.16

(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	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಕರ್ನಾಟಕ



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಾಯ್ದೆಯ ವಿವರ	ಬಾಕಿಯ ಸ್ವರೂಪ	ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ	ವಿವಾದ ಬಾಕಿ ಇರುವ ವೇದಿಕೆಯ ಹೆಸರು
2	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	ಖರ್ಚಿನ ನಿರಾಕರಣೆ	2.54	2006-07	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಕರ್ನಾಟಕ
3	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 1961	ಖರ್ಚಿನ ನಿರಾಕರಣೆ	0.73	2007-08	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಕರ್ನಾಟಕ
4	ಕರ್ನಾಟಕ ಮೌಲ್ಯವರ್ಧಿತ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ, 2003	ಸಿ ಫಾರ್ಮ್‌ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ್ದು	6.75	2005 ರಿಂದ 2010	ಎಸಿಸಿಟಿ (ಎನ್‌ಫೋರ್ಸ್ ಮೆಂಟ್)

(viii) ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಸಾಲಗಳ/ಎರವಲುಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲೋಪವೆಸಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳ ಅಥವಾ ಎರವಲುಗಳ ಮರುಪಾವತಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೋಪವೆಸಗಿದೆ. ವರ್ಷದ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತಹ ಆದರೆ ಪಾವತಿಸದ ಕಂತುಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದಂತಹ ಆದರೆ 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	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-100 ಕೋಟಿ	3.09	61 ದಿನಗಳು
2	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್-200 ಕೋಟಿ	5.97	72 ದಿನಗಳು
3	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್-100 ಕೋಟಿ	3.15	64 ದಿನಗಳು
4	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್-300 ಕೋಟಿ	9.77	73 ದಿನಗಳು

(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/ಪರದಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.



ವಂಚನೆಯ ಸ್ವರೂಪ	ಒಳಗೊಂಡ ಮೊತ್ತ
ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ನೌಕರರಿಂದ ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ	ರೂ.0.05 ಕೋಟಿಗಳು

- (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.
- (xv) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರ ಅಥವಾ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ನಗದುರಹಿತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲ. ಅದರಂತೆ, ಆದೇಶದ ಪರಿಚ್ಛೇದ 3(xv) ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- (xvi) ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಕಂಪನಿಯು ಭಾರತೀಯ ರಿಜರ್ವ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಕಾಯ್ದೆ, 1934 ರ ಶಾಖೆ 45-1ಎ ಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನೋಂದಣಿಗೊಳ್ಳುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್

ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂ. 101118W

ಎಸ್. ಬಿ. ಪಾಗದ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.: 206124

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ : 20.11.2017



ಅನುಬಂಧ - ಬಿ:

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

ನಾವು 31.03.2017 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 ಮೇರೆಗೆ 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.

ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಸಮರ್ಪಕ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪುರಾವೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು, ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯದ



ಅಸ್ತಿತ್ವದ ಅಪಾಯವನ್ನು ಅಂದಾಜಿಸಲು ಮತ್ತು ಅಂದಾಜಿಸಿದ ಅಪಾಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿತ್ವದ ಪರೀಕ್ಷೆ ಮತ್ತು ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆಯ್ದುಕೊಂಡ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದ್ದು, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಅಪಾಯಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ.

ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ಹಣಕಾಸಿನ ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟಾಗಿದ್ದು, ಸಮಂಜಸವಾಗಿರುತ್ತವೆ ಎನ್ನುವುದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆ.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅರ್ಥ:

ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಅಂದರೆ ಇದು ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹತೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಮಂಜಸವಾದ ಭರವಸೆಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಮತ್ತು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಪಾಲಿಸುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ನಿಯಮಾವಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಬಾಹ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ತಃಖ್ತೆಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗಾಗಿ ವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸಿದ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ. ಒಂದು ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ನೀತಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ ಅವು 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.

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಇತಿಮಿತಿಗಳು:

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಂತರ್ಗತ ಇತಿಮಿತಿಗಳ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕುಯುಕ್ತಿಯ ಸಾಧ್ಯತೆ ಅಥವಾ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅತಿಕ್ರಮಣದ ಅಸಮರ್ಪಕ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವಂಚನೆ ಅಥವಾ ದೋಷಗಳಿಂದಾಗಿ ಉಂಟಾಗುವ ಹಾಗೂ ಪತ್ತೆಯಾಗದ ಭೌತಿಕ ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯದ ಅವಧಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಯಾವುದೇ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಯೋಜನೆಗಳು ಪರಿಸ್ಥಿತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಅಸಮರ್ಪಕತೆ ಹೊಂದುವ ಅಥವಾ ನೀತಿಗಳು ಅಥವಾ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ಅನುಸರಣೆಯ ಮಟ್ಟವು ಹಾಳಾಗುವ ಸಾಧ್ಯತೆಯಿಂದಾಗಿ ಅಪಾಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತವೆ.

ಅರ್ಹ ಅಭಿಪ್ರಾಯ:

ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ದಾಖಲೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ, 31.03.2017 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿನ್ಯಾಸದ ನ್ಯೂನತೆಗಳು / ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಮಹತ್ತರವಾದ ನ್ಯೂನತೆಗಳು ಮತ್ತು ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ.



- a) 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 ಹೇಗೆಂದರೆ, ಸಿಜಿಎಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್‌ಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಉತ್ಪಾದಕರ ಕ್ಲೇಮ್‌ಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ/ಅನುಮೋದನೆ, ಬಜೆಟ್ & ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಶಾಖೆ/ಸಾಲಗಳ ಶಾಖೆ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
- b) ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅನುಷ್ಠಾನವನ್ನು ಮೂರನೇ ವ್ಯಕ್ತಿಗೆ ಹೊರಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ವರದಿಯ ವಿಮರ್ಶೆ ಮತ್ತು ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ದಾಖಲಾತಿಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಯೆಂದು ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯಪಟ್ಟಿದ್ದೇವೆ.
- (i) ವಿನ್ಯಾಸದ ಅಂತರಗಳು, ಯಾವುದಾದರೂ ಇದ್ದಲ್ಲಿ, ಮತ್ತು ಆಡಳಿತದಿಂದ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಸರಿಪಡಿಸುವ ಕ್ರಮಗಳು.
- (ii) ಪರೀಕ್ಷಿಸಲಾದ ವ್ಯವಹಾರಗಳೊಂದಿಗೆ ಅವುಗಳ ಪರೀಕ್ಷಾ ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆ ಕ್ರಮಗಳ ವಿವರಗಳು.
- c) ಸೂಕ್ತವಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶ ಲಭ್ಯವಿರದ ಕಾರಣ ಸಾಮಾನ್ಯ ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕ, ಪೂರಕ ಖಾತೆ ಪುಸ್ತಕ ಹಾಗೂ ತಾಳೆಪಟ್ಟಿಯ ಉತ್ಪತ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಎಕ್ಸೆಲ್ ಶೀಟ್‌ಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅಪಾಯ ಒಳಗೊಂಡಿದೆ.
- d) ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗಳ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿ, ಅವುಗಳೆಂದರೆ;
- (i) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ದಾಖಲೆಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ.
- (ii) ಇತರ ವಿಭಾಗಗಳೊಂದಿಗೆ ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಸುವುದು.
- (iii) ಸಾಲಗಾರರು / ಸಾಲದಾತರು / ಠೇವಣಿ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳ ಶಿಲ್ಕಿನ ದೃಢೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯ
- (iv) ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರದ ಖಾತೆಗಳ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಸಮನ್ವಯದ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಅವಲೋಕನ
- e) ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳು/ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆಗಳು. ಅವಕಾಶಗಳ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಲ್ಲದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಿಂದಾಗಿ ಪೂರ್ವಾವಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು/ಆದಾಯಗಳ ಕಾಯ್ದಿರಿಸುವಿಕೆ.
- f) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ III ಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯಕವಿರುವಂತೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಹೂಡಿಕೆಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಅಸಮರ್ಪಕ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ.
- g) ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ/ಅನುಸರಿಸುವ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಕೈಪಿಡಿಯ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸಮಗ್ರ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳನ್ನು ರೂಪಿಸುವಲ್ಲಿ ಅಪ್‌ಡೇಟ್ ಇಲ್ಲದಿರುವಿಕೆ.
- h) ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿನ್ಯಾಸ / ಕಡ್ಡಾಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮಾನದಂಡಗಳಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರಲು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳ ವಿನ್ಯಾಸ ಮತ್ತು ಅನುಷ್ಠಾನ / ಕೆಳಗೆ ಹೇಳಿರುವ



ಹಣಕಾಸಿನ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ವಸ್ತುಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾದ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತತ್ವಗಳು;

- (i) ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ/ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ತಪಶೀಲುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 2 ನ್ನು ಪಾಲಿಸುವುದು.
- (ii) ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 10 “ಆಸ್ತಿ, ಸ್ಥಾವರ & ಉಪಕರಣ” ಹೊಂದಿರುವ ಪರಿಣಾಮ
 1. ಬಳಸುವುದಕ್ಕಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅಬಂಡವಾಳೀಕರಣದಲ್ಲಿ (ಒಂದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಅವಧಿಯನ್ನು ವ್ಯಾಪಿಸಿರುವಂತಹ) ಗಣನೀಯ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ.
 2. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಐತಿಹಾಸಿಕ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಉಳಿದಿರುವ ಜೀವಿತಾವಧಿಯ ಮೇಲೆ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಅಂತಹ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಗಳಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ನಿರೀಕ್ಷಿತವಾಗಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.
 3. ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಸಕ್ರಿಯ ಬಳಕೆಯಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಯಾದಾಗ ಮೂಲ ಆಸ್ತಿಯ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ (ಅಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾದ ದರದಲ್ಲಿ) ಮರುಯೋಗ್ಯಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಣ
 4. ಯೋಜನೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ವಸ್ತುಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣಿತ ದರಗಳ ಅನ್ವಯಿಸುವಿಕೆ.
- (iii) ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 15 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು, ಹೇಗೆಂದರೆ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಫಿಟಿ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು 31-03-2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೈಜ ಮೌಲೀಕರಣದ ಆಧಾರದಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಟ್ರಸ್ಟಿನವರು ತಿಳಿಸಿರುವ ವಂತಿಗೆ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಅವಶ್ಯವಿರುವಂತೆ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- (iv) ಸಮಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ತೆರಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ ಮತ್ತು ಒಟ್ಟುಗೂಡಿದ ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳ ಗುರುತಿಸದಿರುವಿಕೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 22 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು.
- (v) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಆಸ್ತಿಯ ದುರ್ಬಲತೆಯ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನಗೊಳಿಸದಿರುವುದರಿಂದಾಗಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ದುರ್ಬಲತೆಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಮಾನದಂಡ 28 ರ ಅನುಸರಣೆ ಇಲ್ಲದಿರುವುದು.
- (vi) ಗಮನಾರ್ಹ ಖಾತೆಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣದ ಅಸಮರ್ಪಕ ವಿನ್ಯಾಸ ಅಥವಾ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯವಿಧಾನಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ;



- i) ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಭಾಗವನ್ನು ರೂಪಿಸುವ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಮತ್ತು ಘಟಕಗಳ ವಸ್ತುಗಳ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ, ಅವುಗಳೆಂದರೆ, ಇತರ ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ತೈಲ ಮತ್ತು ಸುರುಳಿ ವಸ್ತುಗಳು (ದರಪಟ್ಟಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ) ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಯ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಬದಲಾಗಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಂದ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಇತರೆ ರಸೀತಿ ಖಾತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

(vii) ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಗುರುತಿಸದಿರುವಿಕೆ ಹಾಗೂ ಮಾಪನ

ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳಲ್ಲಿ 'ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯವು' ಒಂದು ಕೊರತೆ ಅಥವಾ ಕೊರತೆಗಳ ಸಂಯೋಜನೆಯಾಗಿದ್ದು, ಅಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಅಥವಾ ಮಧ್ಯಂತರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ವಸ್ತು ತಪ್ಪು ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಕಾಲಿಕವಾಗಿ ತಡೆಗಟ್ಟಲಾಗದ ಅಥವಾ ಪತ್ತೆಮಾಡಲಾಗದೇ ಇರುವ ಒಂದು ಸಮಂಜಸವಾದ ಸಾಧ್ಯತೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ, ಕಂಪನಿಯು, ಎಲ್ಲಾ ವಿಷಯಗಳ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ, ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾರವರು ಹೊರಡಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲಿನ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣದ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇಲಿನ ಮಾರ್ಗದರ್ಶಿ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಅವಶ್ಯಕ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮಾನದಂಡಗಳ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕಿರುವಂತೆ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ ಮತ್ತು ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಾನದಂಡದ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಸಾಧನೆಯ ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳ ಪರಿಣಾಮಗಳು/ಸಂಭವನೀಯ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಮೇಲೆ ಆಂತರಿಕ ಹಣಕಾಸು ನಿಯಂತ್ರಣಗಳು 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2017 ರ ಹೊತ್ತಿಗೆ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದವು.

ಕಂಪನಿಯ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2017 ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡ ಪರಿಶೋಧನಾ ಪರಿಶೀಲನೆಗಳ ಸ್ವಭಾವ, ಸಮಯ ಮತ್ತು ಅವುಗಳ ಮಿತಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲಾದ ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮೇಲಿನಂತೆ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿದ್ದೇವೆ, ಮತ್ತು ಈ ವಸ್ತು ದೌರ್ಬಲ್ಯಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಹಣಕಾಸು ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲಿನ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ.

ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ

ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್

ಸಂಸ್ಥೆಯ ನೋಂದಣಿ ಸಂ. 101118W

ಎಸ್. ಬಿ. ಪಾಗದ

ಪಾಲುದಾರರು

ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.: 206124

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ : 20.11.2017



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>ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಹಿಂತೆಗೆತಕ್ಕೆ ಆಯ್ಕೆಯಾಗಿರದ ಕಾರಣ ಈ ಅಧಿನಿಯಮವು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>						
2	<p>ಯಾವುದಾದರೂ ಮನ್ನಾ ಪ್ರಕರಣಗಳು/ಋಣ/ ಸಾಲಗಳು/ಬಡ್ಡಿ ಇತ್ಯಾದಿ ಇದ್ದರೆ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು.</p>	<p>ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳಿಗನುಸಾರವಾಗಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸಾಲ/ಋಣ/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="810 1489 1385 1630"> <thead> <tr> <th>ಕಂದಾಯ</th> <th>ಕಂದಾಯವಲ್ಲದ</th> <th>ಒಟ್ಟು</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>43</td> <td>458</td> <td>501</td> </tr> </tbody> </table> <p>ಬ) ಒಂದು ಆರ್ಬಿಟ್ರೇಷನ್ ಪ್ರಕರಣವು ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿ ನಿರ್ದರಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿರುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಸಿವಿಲ್ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಅದು ನಿರ್ಧಾರಕ್ಕೆ ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಕ) ಕಂಪನಿಯು ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳ ಅವಧಿವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಣೆಯ ಕ್ರೋಢೀಕರಣಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	ಕಂದಾಯ	ಕಂದಾಯವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು	43	458	501
ಕಂದಾಯ	ಕಂದಾಯವಲ್ಲದ	ಒಟ್ಟು						
43	458	501						



	ಡ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಉಸ್ತುವಾರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬಲಗೊಳಿಸುವ ಅಗತ್ಯವಿದೆ. (ಈ ಮೇಲಿನ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ನಮಗೊದಗಿಸಿದ ಅಂಕಿಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ).
--	---

ಬ) ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿರ್ದೇಶನಗಳು:

ಎ	ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ದಕ್ಷತೆಯ ಕುರಿತು ವರದಿ ಮಾಡುವುದು. ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿರೂಪಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ಒಂದು ವೇಳೆ ಅಳವಡಿಸಿರದಿದ್ದರೆ ಎಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಸರಿಯಾಗಿ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆಯೆಂದು ಪರೀಕ್ಷಿಸಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವುದು.	ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಸಮರ್ಥವಾಗಿದೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಕೆಲಪ್ರದೇಶಗಳ ವಸೂಲಾತಿಯ ವಿವರಗಳ ಅಪ್‌ಡೇಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಕೆಲದಿನಗಳ ವಿಳಂಬವನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ, ಎಲ್ಲ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿರೂಪಗೊಳಿಸಲಾಗದ ಮೀಟರ್‌ಗಳನ್ನು 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.
ಬಿ	ಉತ್ಪಾದನೆ, ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಾರಣ ಕಂಪನಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಂದಾಯಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಕರಣವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆಯೇ? ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ ಕಾರಣಗಳನ್ನು ಪರೀಕ್ಷಿಸುವುದು.	ಅವಧಿವಾರು ಸ್ವೀಕೃತಿ ಮತ್ತು ಸಂದಾಯಗಳ ನಡುವೆ ಸಮನ್ವಯಕರಣವನ್ನು ದಸ್ತಾವೇಜುಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ನಮ್ಮಿಂದ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಗೊಳಿಸಲಾಗಲಿಲ್ಲ.
ಸಿ	ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ (ಎಸ್ ಇ ಆರ್ ಸಿ) ರವರು ಅನುಮೋದಿಸಿರುವ ಇಂಧನ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು (ಎಫ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಎ.) ಕಂಪನಿಯು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆಯೇ?	ಇಂಧನ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ವೆಚ್ಚದ ಬೇಡಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯವರು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ದರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಮರಳಿಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ. (ಎಪ್ರಿಲ್ 2016 ರಿಂದ ಜೂನ್ 2016 ರವರೆಗೆ 3 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ನಂತೆ, ಜುಲೈ- ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ 2 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ನಂತೆ ಮತ್ತು ಜನೆವರಿ 2017 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರ ವರೆಗೆ 8 ಪೈಸೆ ಪ್ರತಿ ಯೂನಿಟ್‌ನಂತೆ).
ಡಿ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಎಷ್ಟು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಜಕಾತಿ ಅನುದಾನಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು ಎಷ್ಟು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ? ಇದನ್ನು ರಾಜ್ಯ	ಗೌರವಾನ್ವಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಯವರ ದಿನಾಂಕ 23.04.2015 ರ ಆದೇಶದಂತೆ 2008-09 ರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯಧನದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ರೂ.514.49



	<p>ಸರ್ಕಾರವು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆಯೇ?</p>	<p>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? ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಕೈಗೊಂಡು ವರದಿ ನೀಡುವುದು.</p>	<p>ಪ್ರಸ್ತುತ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಸಂಗ್ರಹಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗಣಕೀಕೃತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇತರೆ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಕೈಯಾರೆ ಮತ್ತು ಭಾಗಶಃ ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ನಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಆದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ಒಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಒಂದು ಯೋಗ್ಯ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶದ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುತ್ತದೆ. ಭದ್ರತಾ ದೃಷ್ಟಿಕೋನದಿಂದ ನೋಡಿದರೆ, ಎಮ್.ಎಸ್.ಎಕ್ಸ್‌ಲ್ ವು ಅಷ್ಟೊಂದು ಸುರಕ್ಷಿತ ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ತಂತ್ರಾಂಶವಲ್ಲ. ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಇಆರ್‌ಪಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ನಿರತವಾಗಿದೆ. ಮಾಹಿತಿ/ತಂತ್ರಾಂಶ/ಯಂತ್ರಾಂಶದ ಮೇಲಿನ ಭದ್ರತಾ ನೀತಿಯನ್ನು ವಿಧ್ಯುಕ್ತವಾಗಿ ದಸ್ತಾವೇಜು ಗೊಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>

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

ಎಸ್. ಬಿ. ಪಾಗದ
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂ.: 206124

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ : 20.11.2017



ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 2013, ಪರಿಚ್ಛೇದ 143(6)(ಬಿ) ರ ಪ್ರಕಾರ, 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ, 2013 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಹಣಕಾಸು ವರದಿಯ ಚೌಕಟ್ಟಿನ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 139(5) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೇಮಿಸಿರುವ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ಭರವಸೆ ಮಾನದಂಡಗಳ ಅನ್ವಯ ಸ್ವತಂತ್ರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಲು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು 20.11.2017 ರ ತಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಭಾರತದ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 143 (6) (ಎ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡಿರುವ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪಿಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಕಾಗದಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸದೇ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದವರ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಸೀಮಿತಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ ಕೆಲವೊಂದು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆಯ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ನಡೆಸಿರುತ್ತೇನೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 31.8 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವಂತೆ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಟೀಕೆಗಳ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳ ಪ್ರತಿಫಲವಾಗಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಮಾಡಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪಿಗಳ 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/-

(ಬಿಜಿತ್ ಕುಮಾರ್ ಮುಖರ್ಜಿ)

ಪ್ರಧಾನ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು,

(ಆರ್ಥಿಕ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವಲಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು

ಬೆಂಗಳೂರು

29.11.2017



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ರೂ.	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ರೂ.
ಎ	ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
1	ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ			
	ಎ) ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	3	9,34,48,78,000	9,34,48,78,000
	ಬಿ) ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	4	(24,73,27,81,449)	(15,29,86,90,428)
	ಸಿ) ಅಧಿಪತ್ರ ಪರವಾಗಿ ಹಣ ಸ್ವೀಕೃತಿ		-	-
			(15,38,79,03,449)	(5,95,38,12,428)
2	ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಹಣ		2,76,58,00,080	47,41,00,080
3	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	5	15,55,06,74,279	12,71,05,74,224
	ಬಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ದಾಯಿತ್ವಗಳು(ನಿವ್ವಳ)		-	-
	ಸಿ) ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6	5,21,70,89,788	5,24,76,37,770
	ಡಿ) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	7	76,67,93,965	67,03,67,159
			21,53,45,58,032	18,62,85,79,153
4	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು			
	ಎ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	8	3,32,96,60,132	3,21,13,71,414
	ಬಿ)ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	9	59,55,90,11,790	40,03,19,47,856
	ಸಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	10	16,47,64,02,311	16,86,10,12,439
	ಡಿ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	11	18,85,54,497	18,10,02,041
			79,55,36,28,730	60,28,53,33,750
			88,46,60,83,393	73,43,42,00,555

ಒಟ್ಟು



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ರೂ.	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ರೂ.
ಬಿ	ಆಸ್ತಿಗಳು			
1	ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	ಎ) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(ಎ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು	12	19,45,29,39,901	16,00,04,22,408
	(ಬಿ) ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	(ಸಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	12	4,71,49,64,370	3,50,60,81,826
	(ಡಿ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಗೋಚರ ಆಸ್ತಿಗಳು		-	-
			24,16,79,04,271	19,50,65,04,234
	(ಇ) ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	13	16,51,00,000	15,96,39,864
	(ಎಫ್) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	14	3,66,51,43,811	1,88,14,61,677
	(ಜಿ) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	7,30,64,49,389	4,32,30,43,535
			35,30,45,97,471	25,87,06,49,310
2	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು			
	ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	16	-	-
	ಬಿ) ತಪಶೀಲುಗಳು	17	1,24,86,30,451	1,38,15,13,822
	ಸಿ) ವ್ಯವಹರಣೆ ವಿನಿಮಯದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	18	17,97,07,87,525	18,02,89,34,793
	ಡಿ) ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು	19	86,16,30,297	80,01,23,783
	ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	20	5,60,68,813	9,74,69,712
	ಎಫ್) ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	21	33,02,43,68,836	27,25,55,09,135
			53,16,14,85,922	47,56,35,51,245
	ಒಟ್ಟು		88,46,60,83,393	73,43,42,00,555

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ,
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್. 101118 ಡಬ್ಬು

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

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

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

ಸಹಿ/-
(ರಾಜಪ್ಪ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಬಿ. ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜಿದ್)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 20.11.2017



31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.
	ಕಂದಾಯ			
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಕಂದಾಯ	22	59,90,04,75,437	55,20,79,79,095
2	ಇತರ ಆದಾಯ	23	2,33,56,90,600	91,45,65,197
3	ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ (1+2)		62,23,61,66,037	56,12,25,44,292
	ವೆಚ್ಚಗಳು			
	ಎ) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	24	56,95,60,63,367	47,22,14,93,049
	ಬಿ) ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚ	25	5,25,44,21,303	4,83,12,72,712
	ಸಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯ ವೆಚ್ಚಗಳು	26	5,53,85,86,325	4,06,12,97,846
	ಡಿ) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ	27i	1,21,79,27,765	1,06,30,45,620
	ಇ) ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	27ii	1,87,20,58,298	1,64,37,77,829
	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ		70,83,90,57,058	58,82,08,87,056
5	ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು, ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ		(8,60,28,91,021)	(2,69,83,42,764)
6	ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು	28a	(83,12,00,000)	(1,02,90,00,000)
7	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ (5 + 6)		(9,43,40,91,021)	(3,72,73,42,764)
8	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು	28b	-	-
9	ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚಿನ ನಷ್ಟ		(9,43,40,91,021)	(3,72,73,42,764)



31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ ರೂ.
10	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಎ) ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ಬಿ) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ		- - -	- - -
11	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ನಷ್ಟ		(9,43,40,91,021)	(3,72,73,42,764)
12	ರೂ. 10ರ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ಎ) ಮೂಲ ಮತ್ತು ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ	30	(10.10)	(4.49)

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ,
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್. 101118 ಡಬ್ಬು

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

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

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

ಸಹಿ/-
(ರಾಜಪ್ಪ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಬಿ. ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜಿದ್)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 20.11.2017



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಹಣ				
1-1	ವಿಶೇಷಾಧಿಕ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುಂಚೆ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ (ನಷ್ಟ)	(9,43,40,91,021)		(3,72,73,42,764)	
1-2	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	1,21,79,27,765		1,06,30,45,620	
1-3	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	(61,06,690)		2,80,54,301	
1-4	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ನಷ್ಟ	1,05,07,743		48,57,296	
1-5	ಆಸ್ತಿಯ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	(1,34,529)		(51,552)	
1-6	ಆರ್ಥಿಕ ಖರ್ಚುಗಳು	5,53,85,86,325		4,06,12,97,846	
1-7	ಗಳಿಕೆರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	17,41,85,472		13,11,78,175	
1-8	ಬೋನಸ್ / ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)	6,62,42,675		8,91,07,932	
1-9	ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	82,11,11,722		64,58,86,810	
1-10	ಸಾಮಗ್ರಿ ದರಗಳ ಏರಿಳಿತ ಜಮೆ	-		(77,98,031)	
1-11	ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ	2,61,44,042		1,55,98,011	
	ವ್ಯವಹರಣೆಯ (ಲಾಭ / ಹಾನಿ) ದುಡಿಯುವ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆಯ ಮುಂಚೆ		(1,58,56,26,496)		2,30,38,33,644



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
2	ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ				
2-1	ತಪಶೀಲು	13,28,83,371		(33,28,04,617)	
2-2	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	6,42,53,958		19,53,99,971	
2-3	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	4,14,00,899		(35,40,389)	
2-4	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	(1,78,36,82,134)		72,33,96,255	
2-5	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಆಸ್ತಿಗಳು	(5,81,71,13,546)		(6,46,54,45,340)	
2-6	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	(2,98,34,05,854)		16,65,30,661	
2-7	ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಪಾವತಿಗಳು	19,52,70,63,934		6,95,69,38,177	
2-8	ಇತರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	(1,44,61,49,997)		4,45,49,64,686	
2-9	ಇತರ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	(3,05,47,982)		(24,79,35,405)	
2-10	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	75,52,456		1,16,65,460	
2-11	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	9,64,26,806		6,18,53,626	
	ಒಟ್ಟು		7,80,86,81,911		5,52,10,23,085
	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಉತ್ಪಾದನೆ		6,22,30,55,415		7,82,48,56,729
3	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದುಚಲಾವಣೆ				
3-1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು ಸೇರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ	(8,30,42,79,964)		(6,25,03,33,617)	



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
3-2	ಬಂಡವಾಳವೆಚ್ಚ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿ ಇಳಿಕೆ	1,20,88,82,544		66,29,61,992	
3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	1,12,90,749		8,52,615	
3-4	ಚಾಲ್ತಿಯಾದವನ್ನು ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ಇರುವುದು	(54,60,136)		-	
	ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ		(7,08,95,66,807)		(5,58,65,19,010)
4	ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಚಲಾವಣೆ.				
4-1	ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ವಿತರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	2,29,17,00,000		69,97,00,000	
4-2	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	9,28,87,52,482		11,05,20,92,206	
4-3	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಮರುಪಾವತಿ	(6,44,86,52,427)		(12,90,38,19,197)	
4-4	ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ	1,21,60,69,618		1,26,95,02,832	
4-5	ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	4,45,840		(37,53,927)	
4-6	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಸಾಲಗಳಲ್ಲಿ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)	11,82,88,718		1,63,63,51,437	
4-7	ಹಣಕಾಸಿನ ಖರ್ಚುಗಳು	(5,53,85,86,325)		(4,06,12,97,846)	



ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದಂತೆ ಹಣ ಚಲಾವಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ		31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	
		ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು / (ಉಪಯೋಗಿಸಿದ) ಹೂಡಿಕೆಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯಿಂದ		92,80,17,906		(2,31,12,24,495)
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ನಿವ್ವಳ ಏರಿಕೆ/(ಇಳಿಕೆ)		6,15,06,514		(7,28,86,776)
5	ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು		80,01,23,783		87,30,10,559
6	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು		20,92,91,605		11,53,13,415
7	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ		47,51,21,784		40,17,30,841
8	3 ತಿಂಗಳುಗಳಿಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಗೆ ಮೂಲ ಪರಿಪಕ್ವತೆ ಹೊಂದುವ ಠೇವಣಿ ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ		17,72,16,908		28,30,79,527
			86,16,30,297		80,01,23,783

ಲಗತ್ತಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪ್ರತಿಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯನ್ನು ನೋಡಿ ನಮ್ಮ ವರದಿಯನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ

ಮೆ|| ಪಿ. ಜಿ. ಭಾಗವತ್ ಪರವಾಗಿ,
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್
ಎಫ್. ಆರ್. ಎನ್. 101118 ಡಬ್ಬು

ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಪರವಾಗಿ

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

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

ಸಹಿ/-
(ರಾಜಪ್ಪ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಬಿ. ಅಬ್ದುಲ್ ವಾಜಿದ್)
ಮುಖ್ಯ ಆರ್ಥಿಕ ಅಧಿಕಾರಿ

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 20.11.2017



ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
<p align="center">1</p>	<p>ಕಾರ್ಪೊರೇಟಿ ಮಾಹಿತಿ</p> <p>ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ ದಿನಾಂಕ 30 ಎಪ್ರಿಲ್ 2002 ರಂದು ಪಬ್ಲಿಕ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯೆಂದು ಕಂಪನಿಗಳ ರಜಿಸ್ಟರ ಬೆಂಗಳೂರವರಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.</p> <p>ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆಯು 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 ಕ್ರೋಡೀಕೃತ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ಸರ್ಕಾರವು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತದೆ. ಈ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಂಚಿಕೆಯ ದರಗಳನ್ನು ವಾಣಿಜ್ಯ ದರಗಳು/ಮುಂಚಿಯೇ ನಿರ್ಣಯಿಸಿರುವ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಪಿ ಪಿ ಎ/ ಕೆ ಇ ಆರ್.ಸಿ / ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಗಳು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದಂತಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಧಾನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದಾಗಿದೆ.</p>
<p align="center">2.1</p>	<p>ಲೆಕ್ಕಚಾರಗಳ ಮೂಲತತ್ವ ಮತ್ತು ಅವಯವ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆ.</p> <p>ಕಂಪನಿಯ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ (ಭಾರತ ಜಿಎ ಎ ಪಿ) ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸಮತಿಸಲಾದ 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 ಪರಿಗಣಿಸುವುದರಿಂದ ಇದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಹಣಕಾಸಿನ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಅವೆಲ್ಲವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಾಗಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಕಳೆದ ಮೂರು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಋಣಾತ್ಮಕವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಇಂಡ್ ಎಎಸ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
2.2	<p>ಅಂದಾಜುಗಳ ಬಳಕೆ.</p> <p>ಭಾರತೀಯ ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ ಅನುಸರಣೆಯಾಗುವಂತೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ತಯಾರಿಕೆಗೆ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ದಿನಾಂಕದಂದು ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತಗಳ ಮತ್ತು ವರದಿಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿಸಲ್ಪಡುವ ಕಂದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳ ಮೇಲೆ ಆಗುವ ಪ್ರಭಾವಗಳನ್ನು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅಂದಾಜು ಹಾಗೂ ಮಾಹೆಗಳನ್ನು ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯವಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೂ ಲಭ್ಯವಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಮಂಜಸವಾದ ಮತ್ತು ವಿವೇಕದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಯಾರಿಸುವ ಇಂತಹ ಅಂದಾಜುಗಳ ನಿಜವಾದ ಫಲಿತಾಂಶಗಳಿಗೆ ಭಿನ್ನವಾಗುತ್ತವೆ.</p>
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>

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<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 ಮೌಲೀಕರಿಸಿದೆ. ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ದರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಮೌಲೀಕರಿಸಿದೆ.</p> <p>2.6.6 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಹೊರಬೀಳುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ದರದಂತೆ ನಿಗದಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಒಟ್ಟು ಟರ್ನಕಿ ಮತ್ತು ಬಾಗಶಃ ಟರ್ನಕಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಎಲ್ಲ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆಯೂ ಅದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ದರಗಳನ್ನು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದೆ ಖರೀದಿಸಿರುವ ಬೆಲೆ ಮತ್ತು ಪ್ರಚಲಿತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.7</p>	<p>ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ</p> <p>2.7.1 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್-7/25(5)/2003-ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004 ರ ಆಧಾರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ : 29.03.2006 ರ ಅನ್ವಯ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ರೇಖಾ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ (ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ) ಹಾಗೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಟ್ಯಾರಿಫ್ ನಿಯಮ 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.2 ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಲ್-7/25(5)/2003-ಕೆವಿಎನ್ ದಿನಾಂಕ 26.03.2004 ರ ಆಧಾರಿತ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ/12/01 ದಿನಾಂಕ 29.03.06 ರ ಅನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ದರ ನಿಯಮಗಳು 2009 ರ ಅನುಬಂಧ III ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವ ದರಗಳಂತೆ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಪುನಃ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ನೀಡಲಾದ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿ ವರ್ಗೀಕರಣ ಮಾಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.3 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.</p> <p>2.7.4 ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ.</p>

ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<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 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದೆ.</p>
<p>2.9</p>	<p>ಆದಾಯ ಮಾನ್ಯತೆ :</p> <p>ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟ</p> <p>ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಟವಾಡೆಯಾದ ಕೂಡಲೆ ಮಾಲಿಕತ್ವದ ಪ್ರಮುಖ ಅಪಾಯ ಮತ್ತು ಫಲಿತಾಂಶಗಳು ಖರೀದಿದಾರನಿಗೆ ವರ್ಗವಾದ ನಂತರ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಿರುವ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ವ್ಯಾಪಾರ ರಿಯಾಯತಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಸರಕುಗಳ ಮಾರಾಟವನ್ನು ನಿವ್ವಳವಾಗಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <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>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	ಇಂಧನ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂನಿಯ ಕಂದಾಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಜಕಾತಿ ದರದಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.
2.10	<p>ಇತರೆ ಆದಾಯ</p> <p>ಸಂಚಿತ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಬಡ್ಡಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ</p> <p>ಲಾಭಾಂಶದ ಆದಾಯವನ್ನು ಸಂಚಿತದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ</p> <p>ನೌಕರರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಾತಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕಾರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.</p>
2.11	<p>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಮತ್ತು ರಫ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು</p> <p>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಅವುಗಳಿಗೆ ಅಂಟಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಅನುಸರಣೆ ಮಾಡುವ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು/ ಸಹಾಯಧನಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳ್ಳುವ ಸಮಂಜಸ ಭರವಸೆಯನ್ನಾಧರಿಸಿ ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಖರೀದಿ, ರಚನೆ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲೇಬೇಕು ಎನ್ನುವ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಯ್ಯುವ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಅನುದಾನವನ್ನು ಸವಕಳಿಯುತ ಆಸ್ತಿಯ ಜೀವಿತಾವಧಿಯಲ್ಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆಯುವದರೊಂದಿಗೆ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉದ್ಯಮವು ಖರ್ಚು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಅನುಭವಿಸಿದ ನಷ್ಟದ ಪರಿಹಾರವೆಂದು ಸ್ವೀಕರಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಇಂತಹ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ವಿಶೇಷ ಸಂಗತಿ ಎಂದು ಆ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಘೋಷಿಸಬಹುದು (ಅಕೌಂಟಿಂಗ್ ಸ್ಟ್ಯಾಂಡರ್ಡ್ (ಎಎಸ್-5) ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ ಅಥವಾ ಹಾನಿಗಳ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕ ನೀತಿಗಳಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆಗಳು). ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಮರುಪಾವತಿಯ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇರದ ಸಹಾಯಧನ ಹೂಡಿಕೆಗಳಂತಹ ಪ್ರೂಮೋಟರ್ಸ್ ಕೊಡುಗೆಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಸ್ವಾಧೀನ ವೆಚ್ಚದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುವುದು. ಒಂದು ವೇಳೆ ವಿತ್ತೀಯವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಉಚಿತವಾಗಿ ನೀಡಿದ್ದಲ್ಲಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ನಾಮ ಮಾತ್ರ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇತರ ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಅವುಗಳ ಉದ್ದೇಶಿತ ಖರ್ಚುಗಳಿಗೆ ಸರಿದೂಗಿಸುವಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಿತವಾಗಿ ಆದಾಯವೆಂದು ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
2.12	<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.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>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.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. ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸದ ಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆ</p> <p>ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ/ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಆಕ್ಟಿವೇಷನ್ 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 ಆಯುಷ್ಯಯು 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 ಇತರ 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 ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರೂ ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ಷೀಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>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 ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಾಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪರಿವರ್ತನೆಗೊಳಿಸಲು ಜಾರಿ ಮಾಡುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಗಳಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆ ಮಾಡಿದಾಗ ಮುಂದುವರೆದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ಉಂಟಾಗುವ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗುವುದಾದರೆ ಮಾತ್ರ ಅವುಗಳನ್ನು ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಜಾರಿಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಭಾವಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ನ್ಯಾಯಾಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ (ಅಂದರೆ ಬಾಕಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಮೌಲ್ಯ) ಜಾರಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಯಾಗುವ ವರಮಾನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಡೈಲ್ಯೂಟಿವ್ ಸಂಭಾವ್ಯ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ಪಡಿಸುವ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಅವಧಿಗೆ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು/ವ್ಯತಿರಿಕ್ತ ಷೇರು ವಿಭಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಬೋನಸ್ ಷೇರುಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಸರಿ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.</p> <p>ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) (ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳ ತೆರಿಗೆ ನಂತರದ ಪರಿಣಾಮವೇನಾದರು ಇದ್ದರೆ ಅದನ್ನು ಸೇರಿಸಿಕೊಂಡು) ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವೇಟೆಡ್ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ ಭಾಗಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.16</p>	<p>ಆದಾಯದ ಮೇಲಿನ ತೆರಿಗೆ.</p> <p>ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆ 1961 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ಸ್ವೀಕಾರಾರ್ಹ ಅನುಕೂಲಗಳ ಅಸಮ್ಮತಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡ ನಂತರ ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ವಾರ್ಷಿಕ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸುವ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತವೇ ಪ್ರಸ್ತುತ ತೆರಿಗೆ.</p> <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.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
	<p>ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ವಿಧಿಸಬಲ್ಲ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಒಂದು ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹುಟ್ಟಿಕೊಂಡು ಮುಂದಿನ ಒಂದು ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚು ತರವಾಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪರಾವರ್ತನೆಗೊಳ್ಳುವ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದ ಆದಾಯಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳ ಮೇರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ತೆರಿಗೆ ದರಗಳು ಹಾಗೂ ವರದಿಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಅಥವಾ ಗಮನಾರ್ಹವಾಗಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ ತೆರಿಗೆ ಕಾಯ್ದೆಗಳನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡು ಅಳೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.</p>
<p>2.17</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 ಜಾರಿಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಸರಿದೂಗಿಸುವ ಹಕ್ಕನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಅಂಶಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಲ್ಲಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಕೈಗೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ ಅಥವಾ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು.</p> <p>ಅದರಂತೆ, ಅಥವಾ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 82.12 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿದಿದೆ ಮತ್ತು ಇದನ್ನು ವಿವೇಚನೆಯುಳ್ಳ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕ ಅಭ್ಯಾಸದ ಕಾರಣಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <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 ನಿಷ್ಪರ್ಷಿಸಿ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಲಾಭದ ಹೇಳಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಉದ್ದೇಶಿತ ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲು ಉತ್ಪಾದಿಸುತ್ತಿರುವ ವಸ್ತುವಿನ ಉತ್ಪಾದನೆಗೆ ತಗಲುವ ವೆಚ್ಚವು ಸಮಂಜಸ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಚರಾಸ್ತಿಗಳ ನೀತಿಯಲ್ಲಿ ಉತ್ಪಾದನೆಗೋಸ್ಕರ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಸಂಶೋಧನೆಗೆ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಸವಕಳಿಯ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>2.18</p>	<p>ಅವಕಾಶಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</p> <p>ಹಿಂದಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ನಿಮಿತ್ತ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಆ ನಿಮಿತ್ತವಾಗಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಸಮ್ಮತಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಲಿಕ್ಕಾಗಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಲಭ್ಯತೆಯು ಅವಶ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಆ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒಂದು ಭರವಸಾಪೂರ್ವಕ ಅಂದಾಜನ್ನು ಒದಗಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಿ ಸಂಭವಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ಪ್ರಸ್ತುತ ಋಣದಿಂದ ಹೊರ ಬೀಳುವ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳ ಸಂಭವನೀಯತೆ ಹತ್ತಿರವಿದ್ದಾಗ ಅಥವಾ ಎಲ್ಲಿ ನಂಬಲರ್ಹವಾಗಿ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲದಿದ್ದಾಗ ಅಲ್ಲಿ ಸಂಭವನೀಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲಾಗುವುದು.</p>



ಟಿಪ್ಪಣಿ	ವಿವರಗಳು
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	31.03.2017 ಕ್ಕೆ		31.03.2016 ಕ್ಕೆ	
			ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
3 -1	ಅಧಿಕೃತ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ	52.301	2,00,00,00,000	20,00,00,00,000	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	93,44,87,800	9,34,48,78,000
3 -3	ಚಂದಾದಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ		93,44,87,800	9,34,48,78,000	93,44,87,800	9,34,48,78,000
Total			93,44,87,800	9,34,48,78,000	93,44,87,800	9,34,48,78,000

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 2017 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3 -1-1	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	93,44,87,800	-	-	-	93,44,87,800
3 -1-2	ಮೊತ್ತ ರೂ.	9,34,48,78,000	-	-	-	9,34,48,78,000
	31 ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷ					
3 -1-3	ಷೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	93,44,87,800	-	-	-	93,44,87,800
3 -1-4	ಮೊತ್ತ ರೂ.	9,34,48,78,000	-	-	-	9,34,48,78,000



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

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಶೇರು ದರ್ಜೆ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ		31.03.2016 ಕ್ಕೆ	
			ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯು % ಷೇರುಗಳು	ಶೇರುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆ ವರ್ಗದ ಹಿಡುವಳಿಯು % ಷೇರುಗಳು
3 -2-1	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು ಸೂಕ್ತ ಮತದಾನದೊಂದಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ		93,44,87,800	99.99%	93,44,87,800	99.99%



ಟಿಪ್ಪಣಿ 4: ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
4 -1	ಎ) ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್ ಪ್ರಿಮಿಯಂ ಖಾತೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		-	-
4 -2	ಬಿ) ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಅಧಿಕೃತ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	56.610	43,74,09,558 -	44,52,07,589 (77,98,031)
4 -3	ಸಿ) ನೆಟವರ್ತ ಪ್ರಸ್ತಾಪ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ- ಮೀಸಲು ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ಸೇರಿಸು/ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು	52.307, 52.308	43,74,09,558 (11,54,30,724) -	43,74,09,558 (11,54,30,724) -
4 -4	ಡಿ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅಧಿಕೃತ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು ಸೇರಿಸು : ವರ್ಷದ ಲಾಭ / ನಷ್ಟ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		(11,54,30,724) (15,62,06,69,262) (9,43,40,91,021) (25,05,47,60,283)	(11,54,30,724) (11,89,33,26,498) (3,72,73,42,764) (15,62,06,69,262)
ಒಟ್ಟು			(24,73,27,81,449)	(15,29,86,90,428)

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಕವಿಪ್ರನಿ 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: 4 ಎ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
4A -1	ಎ) ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು - ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಅನುದಾನ ಆರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು	55.1, 55.3	12,48,40,94,337	10,69,95,84,036
4A -2	ಕೂಡಿಸಿರಿ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುವುದು		2,01,82,74,988	1,78,45,10,301
	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು		14,50,23,69,325	12,48,40,94,337

ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ, ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ವಿವರ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
4A -1-1	ಎ) ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಕೆ	55.1	10,47,32,59,892	8,86,73,54,482
4A -1-2	ಬಿ) ಅನುದಾನ	55.3	4,02,91,09,433	3,61,67,39,855
	ಒಟ್ಟು		14,50,23,69,325	12,48,40,94,337



ಟಿಪ್ಪಣಿ - 5 : ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
5-1	ಎ) ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 & 2 ನೋಡಿ) ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	2,18,89,66,335	4,10,53,57,231
		53.3, 53.9	-	-
		2,18,89,66,335	4,10,53,57,231	
	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಭದ್ರತಾರಹಿತ	53.3, 53.9	11,40,68,50,564	8,10,81,26,744
		53.3, 53.9	1,95,48,57,380	49,70,90,249
		13,36,17,07,944	8,60,52,16,993	
Total		15,55,06,74,279	12,71,05,74,224	

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

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2017 ಕ್ಕೆ		31.03.2016 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
5-1-1	ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು- ಸುರಕ್ಷಿತ. ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ			12,96,73,722	-	1,48,57,14,275	-
5-1-2	ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಸಾಲ.			34,70,22,102	-	67,00,00,000	-
5-1-3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ.			1,71,22,70,511	-	1,94,96,42,956	-
5-1-4	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ : ಬ್ಯಾಂಕಗಳಿಂದ ಸಾಲ ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಅವಧಿ ಸಾಲ:			2,18,89,66,335	-	4,10,53,57,231	-



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮ ಗಳು	31.03.2017 ಕ್ಕೆ		31.03.2016 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
5-1-5	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ-ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಯೋಜನೆ.			27,49,50,332	-	24,80,64,482	-
5-1-6	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಯಿಂದ ಹುವಿಸಕಂಗಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ			11,13,19,00,232	-	7,86,00,62,262	-
5-1-7	ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮೂಲಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲ				2,40,06,558		2,40,06,558
5-1-8	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ : ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಾಲ				31,85,21,366		32,63,21,366
5-1-9	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ - ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಲ				(20,45,05,842)		-
5-1-10	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ				1,81,55,20,298		14,07,97,325

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಭದ್ರತಾ ಸ್ವರೂಪ	ಮರು ಪಾವತಿಯ ನಿಯಮಗಳು	31.03.2017 ಕ್ಕೆ		31.03.2016 ಕ್ಕೆ	
				ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ	ಭದ್ರತಾ	ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
5 -1-11	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಯಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದಿ ಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ				-		46,50,000
5 -1-12	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕೇಂದ್ರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯ ದಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ ವಲಯಕ್ಕೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲ				13,15,000		13,15,000
	ಒಟ್ಟು			11,40,68,50,564	1,95,48,57,380	8,10,81,26,744	49,70,90,249

(ii) ನಿರ್ದೇಶಕರು ಅಥವಾ ಇತರರು ಖಾತರಿ ಪಡಿಸಿರುವ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.150 ಕೋಟಿಗಳ ಗ್ಯಾರಂಟಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ರೂ.200 ಕೋಟಿಯ ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ		1,71,22,70,511	1,94,96,42,956
	ಒಟ್ಟು		1,71,22,70,511	1,94,96,42,956



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

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2017 ಕ್ಕೆ		31.03.2016 ಕ್ಕೆ	
		ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.	ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಅವಧಿ	ರೂ.
5 -2	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ಯು ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು			34 Days	6,08,45,867
	ಬಡ್ಡಿ			34 Days	66,54,133
	ಅಸಲು			65 Days	12,07,40,540
	ಬಡ್ಡಿ			65 Days	1,23,57,278
	ಅಸಲು			65 Days	12,19,22,791
5 -3	ಆರ್.ಇ.ಸಿ.ಯು ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು			126 Days	6,12,19,831
	ಬಡ್ಡಿ			126 Days	2,14,797
	ಅಸಲು			18 Days	4,79,16,667
	ಬಡ್ಡಿ			18 Days	1,07,55,066
	ಅಸಲು				
.5 -4	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು	-			
	ಬಡ್ಡಿ	51 Days	53,89,102		
	ಅಸಲು	61 Days	2,09,00,000		
	ಬಡ್ಡಿ	21 Days	46,25,647		
	ಅಸಲು	72 Days	4,20,00,000		
.5 -5	ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕಿನ ಬೇಡಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಮರುಪಾವತಿಸುವ ಸಾಲ				
	ಅಸಲು	64 Days	2,85,71,429		
	ಬಡ್ಡಿ	29 Days	29,31,898		
	ಅಸಲು	73 Days	8,57,14,285		
	ಬಡ್ಡಿ	27 Days	1,19,94,129		
	ಅಸಲು				

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.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 6 ಇತರೆ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
6 -1	ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು			-
6 -1-1	ಇತರೆ			
6 -1-1-1	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ/ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	47.3	(1,67,12,92,335)	(1,07,34,22,243)
6 -1-1-2	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳು	47.6	46,76,58,453	45,22,06,950
6 -1-1-3	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1 + 48.2 + 48.3	6,31,59,11,584	5,76,40,23,009
6 -1-1-4	ನೌಕರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.920	1,53,995	1,71,963
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	40,19,857
	ಒಟ್ಟು		5,21,70,89,788	5,24,76,37,770

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 7 ದೀರ್ಘಾವಧಿಕಾಲದ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
7 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು			
7 -1-1	ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಹಾರಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	46.430	6,9,73,41,592	60,70,32,689
7 -1-2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.142	6,94,52,373	6,33,34,470
	ಒಟ್ಟು		76,67,93,965	67,03,67,159



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 8 ಅಲ್ಪಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
8 -1	ಬೇಡಿಕೆ ಮೇಲೆ ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವ ಸಾಲಗಳು	50.1		
	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ		3,32,96,60,132	3,21,13,71,414
	ಒಟ್ಟು		3,32,96,60,132	3,21,13,71,414

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 9 ವಹಿವಾಟು ಸಂದಾಯಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
9-1			-	-
9-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು -	41.1 to 41.5	44,51,08,46,160	24,91,58,22,226
9-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಬಗೆಬಗೆಯ ಸಾಲದಾತರು (ಎಸ್ಕಾಂಗಳು)	42.230, 42.256, 42.258, 42.282	15,04,81,65,630	15,11,61,25,630
	Total		59,55,90,11,790	40,03,19,47,856

- ಟಿಪ್ಪಣಿ 1) ಸಾಲ ಪತ್ರದ ವಿರುದ್ಧ ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ದಿ: 31.03.2017 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಸಾಲಪತ್ರದ ಸೌಲಭ್ಯವು ರೂ.100/- ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಇರುತ್ತದೆ.
- 2) ಪಿಟಿಷನ್ ಸಂ. 160/ಜಿಟಿ/ 2012 ದಿನಾಂಕ 10.07.2015 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ಧರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಯು.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ (1200 ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್) ದಿನಾಂಕ 11.11.2010 ರಿಂದ 31.03.2014 ಅವಧಿಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿದ ಜಕಾತಿ ದರವನ್ನು ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ, ನವದೆಹಲಿ ಪಿಟಿಷನ್ ಸಂ.07/ಜಿಟಿ/2016 ವಿಮರ್ಶೆ ಕೋರಿ ಹುವಿಸಕಂನಿಯು ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಂ. 25/ಆರ್‌ಪಿ/2017 ರಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದೆ.
- 3) ವಿಧಿಸಿರುವ ಪ್ರಸರಣಾ ವೆಚ್ಚಗಳ ಮಧ್ಯೆ ಇರುವ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ ಯ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ವಿರೋಧಿಸಿ ಮೇಲ್ಮನವಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನ್ಯಾಯ ಮಂಡಳಿಗಳ (ಎಟಿಇ) ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಇದೀಗ (ಒಬಿಇ) 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 ಪ್ರಸರಣಾ 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.1,12,079/- ಇರುತ್ತದೆ. 01.04.2016 ರಿಂದ 31.03.2017 ರ ವರೆಗೆ ಸ್ಥಾಪಿತ ಶಕ್ತಿಯ ಪ್ರತಿ ಮೆಗಾವ್ಯಾಟ್‌ಗೆ ರೂ.1,27,400/- ಇರುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10 -1	ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ (ಕೆಳಗೆ (iii) ಟಿಪ್ಪಣಿ ನೋಡಿ)		4,85,92,78,271	7,36,95,73,349
10 -2	ಸಾಲಗಳ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ	46.710 , 46.720 , 46.730	7,94,62,264	7,19,61,388
10 -3	ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	48.340,, 48.350	49,56,96,684	47,59,07,350
10 -4	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳು			
10 -4-1	ಸರಬರಾಜು/ಕಾಮಗಾರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101, 42.201, 42.301, 42.401, 42.501 & 42.701	3,41,04,74,464	2,23,69,45,782
10 -4-2	ಪೂರೈಕೆದಾರರ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101, 46.102, 46.104, 46.107, 46.108, 46.109 & 46.103	2,43,09,76,020	1,31,01,46,325
10 -4-3	ಇಂಟರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.214 to 42.282	3,70,96,02,731	4,28,45,54,030
10 -6	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು			
10 -6-1	ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸುವ ಅವಕಾಶ	44.122	27,27,01,184	5,04,86,132
10 -6-2	ಪಾವತಿಯಾಗದ ವೇತನಗಳು	44.210	6,23,417	6,09,268
10 -6-3	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ	44.220	1,01,017	43,557
10 -6-4	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310	5,50,27,573	3,65,49,023
10 -6-5	ಒಪ್ಪಂದಿತ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರಿತ ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಕರು (ವಿಕಲ ಚೇತನ ಅಭ್ಯರ್ಥಿಗಳಿಗೆ) ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.312	19,80,655	35,73,596
10 -6-6	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಬೋನಸ	44.320	85,17,004	89,26,624
10 -6-7	ಕೊಡಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸಗ್ರೇಶಿಯಾ	44.330	5,77,25,671	8,01,81,308



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10-7	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪಾವತಿ			
10-7-1	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	46.300	12,17,83,013	6,03,77,438
10-7-2	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಯೋಜನೆ ಶುಲ್ಕ	46.301	1,68,42,549	1,47,30,132
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	17,84,06,208	9,24,14,837
10-7-4	ನೌಕರರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಮುರಿದುಕೊಂಡಿದ್ದು	46.952	7,29,981	7,08,305
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 ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟಿ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ನಿಧಿಗೆ ಇಲಾಖೆಯ ಪಾಲು ಕೊಡಬೇಕಾದ ಖಾತೆ	46.957,4 6.958	2,10,598	5,37,667
10-7-7	ಇತರೆ			
11-7-8	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	46.41 To 46.47	35,25,18,892	32,49,68,283
12-7-9	ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಸಮನ್ವಯ ಬಾಕಿ	46.971, 46.972, 46.974, 46.975, 46.979	2,36,74,165	2,26,13,104
10-7-10	ವಿವಿಧ ಠೇವಣಿಗಳು	46.966	83,35,913	58,69,186



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10 -7-11	ಉಗ್ರಾಣಸ್ಥಾಪ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಪಡೆದದ್ದು	46.922	88,92,242	27,955,343
10 -7-12	ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಮತ್ತು ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್ ನಲ್ಲಿರುವ ಚೆಕ್‌ಗಳು	46.910, 46.911	19,64,241	3,822,545
10 -7-13	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.140, 44.141, 44.142, 44.143	9,60,31,733	9,09,76,571
10 -7-14	ಲಾಭದಾಯಕ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಖ್ಯಾನಿಸಿರುವ ಅವಕಾಶಗಳು (ಎನ್.ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ.ಎಸ್.)	44.150	14,16,560	14,28,201
10 -7-15	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ರವರಿಗೆ ಯು.ಐ. ಶುಲ್ಕಗಳು/ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ	28.945, 28.946	27,44,60,216	27,61,84,050
	ಒಟ್ಟು		16,47,64,02,311	16,86,10,12,439

(iii) ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲದ ಪ್ರಸ್ತುತ ವಾಯಿದೆ ತುಂಬಿರುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10 -8	ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ			
10 -8-1	ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.977	1,48,57,14,291	1,37,14,28,577
10 -8-2	ಎಸ್. ಬಿ. ಐ ನಿಂದ ಸಾಲ	53.978	33,00,00,000	33,00,00,000
10 -8-3	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.981	31,45,00,000	79,56,00,000
			2,13,02,14,291	2,49,70,28,577



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
10 -9	ಇತರೆ ಪಕ್ಷಗಳಿಂದ ಭದ್ರತಾ			
10 -9-1	ಪವರ್ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಸಾಲ- ಆರ್. ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಸ್ಕೀಮ್	53.961	5,59,60,748	86,70,760
10 -9-2	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು: ಹುವಿಸಕಂಯ ಎಸ್. ಪಿ.ಎ ಯೋಜನೆಯ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗಾಗಿ	53.314	2,59,10,96,089	1,79,73,50,208
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	38,00,000
10 -9-5	ಕವಿಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	5,44,00,000	5,44,00,000
10 -9-6	ಕ.ವಿಪ್ರನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಆರ್. ಇ.ಸಿ ಸಾಲ.	53.351	-	4,48,93,959
10 -9-7	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ- ಕವಿಪ್ರನಿ.	53.960	1,78,57,143	2,96,21,29,845
10 -9-8	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	53.980	46,50,000	-
10 -9-9	ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದ ಯಾಂತ್ರೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಕೇಂದ್ರೀಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಹಾಯದಡಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ.	53.983	13,00,000	13,00,000
			2,72,90,63,980	4,87,25,44,772
	ಒಟ್ಟು		4,85,92,78,271	7,36,95,73,349



ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
11 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	46.430	18,15,86,372	17,38,17,109
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	69,00,662	71,17,469
	ಒಟ್ಟು		18,85,54,497	18,10,02,041





ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 : ಸಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು

ಎ)	ವಿವರಣೆ	ನಿವೃತ್ತ ಆಸ್ತಿ		ಕಲ್ಯಾಣಕ್ಕೆ ಸಹಾಯ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕಗಳ ಮೊತ್ತ					ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಆಸ್ತಿ	
		ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ಕ್ಕೆ ಸಿಬ್ಬಿ	ನವೀಕರಣ	ಆಳವಡಿಸಿದ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಸಿಬ್ಬಿ	ದಿನಾಂಕ 01.04.2016 ಕ್ಕೆ ಸಿಬ್ಬಿ	ವರ್ಷದ ಸಹಾಯ	ಅನುಗ್ರಹ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಸಿಬ್ಬಿ	ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಸಿಬ್ಬಿ
12-1	ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ವಸ್ತು (ಅಸ್ತಿಗಳು)	10.1	63,68,453	11,74,404	10,80,93,942	-	-	-	10,80,93,942	10,28,99,893
12-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	7,74,53,938	69,38,063	83,25,60,049	2,85,08,982	34,68,525	24,88,72,243	89,36,87,806	53,82,10,388
12-3	ಉಪಯೋಗ ಗಾಳಿಗಳು	10.3	51,94,410	6,79,721	3,53,42,982	1,19,28,536	3,45,584	1,37,37,748	2,16,05,204	1,88,99,727
12-4	ವಾಹನ ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	10.4	37,41,819	13,23,138	2,95,87,803	71,54,313	4,04,643	80,52,882	2,15,44,921	2,00,24,809
12-5	ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರಗಳು	10.5	2,42,58,95,962	1,48,44,04,182	8,53,90,02,230	2,17,57,39,331	36,16,50,532	2,30,12,25,241	6,23,77,75,989	5,42,18,00,619
12-6	ಲೈಟ್ ಸಿಬ್ಬಿ ಮತ್ತು ಸಿಬ್ಬಿಗಳು	10.6	5,63,64,54,322	83,27,04,553	34,89,46,17,874	8,28,75,87,618	53,12,49,712	8,80,98,71,980	26,08,47,45,894	21,80,32,80,487
12-7	ವಾಹನಗಳು	10.7	63,85,529	15,13,206	6,13,87,858	4,71,87,139	15,36,335	4,71,81,269	1,42,16,589	93,58,396
12-8	ಸಾಮಗ್ರಿ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.8	3,06,67,068	13,63,280	6,93,12,553	2,38,08,301	10,40,838	2,62,60,865	4,30,51,788	1,62,00,564
12-9	ಕಟ್ಟಡ ಮತ್ತು ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	2,28,87,517	2,26,23,680	4,70,81,498	79,83,288	5,92,000	87,00,775	3,83,80,723	3,89,34,393
	ಒಟ್ಟು		8,21,50,19,018	2,35,27,24,227	44,61,70,06,859	10,78,52,02,792	1,57,89,74,249	11,45,39,03,003	33,15,31,03,856	27,96,95,09,276
	ಕಳೆದ ವರ್ಷದಿಂದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೇರಿಸಿದ ಕೊಡುಗೆ ಅನುದಾನ ಪಾವತಿ, ಸಹಾಯಧನ		(11,56,30,86,868)		(13,70,01,63,955)				19,45,29,59,901	16,00,04,22,408
	ಒಟ್ಟು ವರ್ಷದ ಮೊತ್ತ		6,88,72,78,641	1,75,49,29,930	38,75,47,12,088	10,19,85,58,249	1,40,83,93,758	10,78,52,02,792	27,96,95,09,276	23,42,38,05,108

ಬಿ) ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12 -9	ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಎ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವಪ್ನವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ಕಳೆಯಿರಿ : ಮರುಬೆಲೆ ಕಟ್ಟುವಿಕೆ ಮೀಸಲಿಂದ ಬಳಸಿಕೊಂಡಿದ್ದು	1,57,89,74,249	1,10,83,93,758
	ನಿರಂತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ	1,57,89,74,249	1,10,83,93,758

ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 1,370.01 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. 64.21 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಜರ್ನಲ್ ನಮೂದು ಮೂಲಕ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12 -10	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು		ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
		14.110 To 14.150	40,77,69,373	39,06,58,956
		14.151 To 14.401	5,23,81,41,084	3,74,00,83,748
		14.450 to 14.810	-	-
			36,60,09,399	31,55,56,189
	ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.900 to 14.925	-	-
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		5,27,99,01,058	3,81,51,86,515



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
12 -11	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು (ವರ್ಗೀಕರಿಸಬಹುದು)	15.5	23,72,68,682	20,59,02,780
	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ	55.1	- 80,22,05,370	- 51,50,07,469
			4,71,49,64,370	3,50,60,81,826

Note: ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನವಂತಿಗೆ ರೂ. 201.41 ಕೋಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 121.61 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಯಿತು. ಮತ್ತು ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ರೂ.79.80 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಡಿಯಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರೆದು ದಿನಾಂಕ 31.03.2017 ರ ವರೆಗೆ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ರೂ. 1370.01 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ರಚಿಸಲಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯನ್ನು ಎ.ಎಸ್-12 (ಟಿಪ್ಪಣಿ 12) ರ ಪ್ರಕಾರ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 : ಪ್ರಸ್ತುತ ಅಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2017 ಕ್ಕೆ			31.03.2016 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 ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ಸ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ (ಪಿಟಿಸಿ- 20.272)	-	14,00,00,000	14,00,00,000	-	13,45,39,864	13,45,39,864
	ಒಟ್ಟು	-	16,51,00,000	16,51,00,000	-	15,96,39,864	15,96,39,864
	ಉದ್ಧತ ಭಾಗಕ್ಕೆ ಸೇರದ ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಒಟ್ಟು ಪ್ರಮಾಣ			16,51,00,000			15,96,39,864

ಟಿಪ್ಪಣಿ: 2014-15 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಉಂಟಾದ ತಪ್ಪು ದಾಖಲಾತಿಯ ಸರಿಪಡಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು ರೂ.0.55 ಕೋಟಿಯಷ್ಟು ಏರಿಕೆಯಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 : ಧೀರ್ಘಾವಧಿಯ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
14 -1	ಬಂಡವಾಳ ಮುಂಗಡಗಳು			
14 -1-1	ಭದ್ರತಾರಹಿತ, ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	25.1 to 25.5, 26.6	3,43,75,31,343	1,79,28,42,889
14 -2	ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ			
14 -2-1	ಸರ್ಕಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಠೇವಣಿ ಭದ್ರತಾ ರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ.	28.935, 28.930	22,53,97,823	9,05,48,243
14 -3	ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು- ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಗೆ ಕಾಮಗಾರಿ ಬಂಡವಾಳ			
14 -3-1	ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.8	22,14,645	(19,29,455)
	ಒಟ್ಟು		3,66,51,43,811	1,88,14,61,677



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 15 : ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತದಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 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,	7,27,39,48,499	4,28,81,67,283
15 -2	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳು	28.8	3,25,00,890	3,48,76,252
	ಒಟ್ಟು		7,30,64,49,389	4,32,30,43,535

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	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
16-1	-----		-	-
16-2	-----		-	-
16-3	-----		-	-
16-4	-----		-	-
			-	-

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17 : ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು

(ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರದಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
17 -1	ಮಳಿಗೆಗಳು ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು	22.610, 641, 660, 700, 810, 820, 16.1, 16.2	1,24,57,15,540	1,37,85,35,233
17 -2	ಸಾರಿಗೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	29,14,911	29,78,589
	ಒಟ್ಟು		1,24,86,30,451	1,38,15,13,822

ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲಿನ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
17 -2-1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.45	29,14,911	29,78,589
17 -1-1	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.61	93,30,35,583	1,05,38,03,607
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	86,94,337	2,28,27,817
17 -1-5	ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ : ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ದಾಸ್ತಾನು	22.70	(14,19,78,977)	(12,64,36,753)
17 -1-6	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.81	(39,04,556)	(53,88,036)
17 -1-7	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.82	21,60,394	95,18,763
			80,14,12,939	95,77,95,234
17 -1-8	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.10	13,88,18,597	11,41,60,478
17 -1-9	ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.20	30,83,98,915	30,95,58,110
			44,72,17,512	42,37,18,588
	ಒಟ್ಟು		1,24,86,30,451	1,38,15,13,822



ಟಿಪ್ಪಣಿ 18: ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ವ್ಯವಹರಣೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 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	18,57,58,32,889	18,63,96,38,529
18 -1-2	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607 , 47.609	72,79,561	(1,99,39,763)
18 -2	ಪಾವತಿಯ ಗಡುವು ದಿನಾಂಕದಿಂದ 6 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ		18,58,31,12,450	18,61,96,98,766
18 -2-1	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	23.5	24,86,16,722	26,92,75,139
18 -2-2	ಕಳೆಯಿರಿ : ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(2,22,06,319)	(2,00,39,945)
18 -2-3	ಕಳೆಯಿರಿ : ವ್ಯವಹರಣೆಯ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(83,87,35,328)	(83,99,99,167)
			(86,09,41,647)	(86,00,39,112)
	ಒಟ್ಟು		17,97,07,87,525	18,02,89,34,793



ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿರುತ್ತದೆ :

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)			
18 -1-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	10,70,21,05,903	10,73,84,59,936
18 -1-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು- ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	1,17,91,08,952	1,17,65,21,164
18 -1-1-3	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.3	42,59,02,828	39,10,94,161
18 -1-1-4	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ	23.5	24,86,16,722	26,92,75,139
18 -1-1-5	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು (ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ)	23.7	6,26,87,15,206	6,33,35,63,268
	ಉಪ ಮೊತ್ತ ಕಳೆಯಿರಿ :		18,82,44,49,611	18,90,89,13,668
18 -1-1-7	ಕಂದಾಯದ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(2,22,06,319)	(2,00,39,945)
18 -1-1-8	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(83,87,35,328)	(83,99,99,167)
18 -1-5	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಕಂದಾಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಕಂದಾಯ ಸಂಗ್ರಹ	47.607 , 47.609	72,79,561	(1,99,39,763)
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು)		17,97,07,87,525	18,02,89,34,793

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 ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಆಕರಣೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ.

2) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಶಿಲ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೊತ್ತ ರೂ.769.45 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, ಚೆನ್ನಾಂ	3	19.5
2	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್), ಚೆನ್ನಾಂ		
3	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿ), ಕಾ & ಪಾ ವಲಯ, ಚೆನ್ನಾಂ	152	61.68
4	ನಿಗಮ ಕಚೇರಿ, ಹೆನ್ನಾಂ		
5	ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳು	36	658.91
6	ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾಧಿಕಾರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು		
7	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗ	5	29.36
	ಒಟ್ಟು	196	769.45

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ EN3 PSR 2016/P3 ದಿನಾಂಕ 31-03-2017 ರನ್ವಯ ಏಷ್ಯಾಂಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿ ಭದ್ರತೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರವು ಯೋಜನೆಯೊಂದನ್ನು ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ. ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯನ್ವಯ 31-03-2015 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳಿಂದ ಏಷ್ಯಾಂಗಳಿಗೆ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲು ನಿರ್ದೇಶಿಸಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31-03-2015ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಹೆನ್ನಾಂಗೆ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಬಾಕಿಯು ರೂ.485.04 ಕೋಟಿ ಇರುತ್ತದೆ. ಹೆನ್ನಾಂವು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳ ಬಾಕಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹಾಗೂ ಭವಿಷ್ಯದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸ್ವೇಚ್ಛಾಂಕ, ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ ಮತ್ತು ಸ್ವೇಚ್ಛಾಂಕ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು ರವರ ಜೋತೆ ಇಂಟರ್-ಸೆ ಪಾರಿ ಪಾಸು ಒಪ್ಪಂದಕ್ಕೆ ಪ್ರವೇಶಿಸಿರುವ ಕಾರಣ ಸದರಿ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 : ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
19 -1	(i) ನಗದು ಹಾಗೂ ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳು	24.11, 24.12	20,92,91,605	11,53,13,415
19-3	(ii) ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಲ್ಲಿ ಶಿಲ್ಕು			
19 -3-1	ಚಾಲ್ತಿ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದು	24.3, 24.401, 402, 403, 404, 405, 409, 423, 424, 426	47,51,21,784	40,17,30,841
19 -3-2	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಶಿಲ್ಕುಗಳಿಗೆ ಮಾರ್ಜಿನ (ಬದಿ) ಹಣ ಬಾಕಿ ಅಥವಾ ಭದ್ರತೆಯಿರುವ ಸಾಲಗಳ ಖಾತೆಗಳು ಇರುತ್ತದೆ.		-	6,29,14,105
19 -3-3	12 ತಿಂಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು ಮೆಚ್ಯೂರಿಟಿ ಹೊಂದಿರುವ ಠೇವಣಿಗಳು		14,19,20,495	21,84,86,446
19 -4	ಇತರೆ ಸ್ಥಿತ್ಯಂತರ ಲೆಕ್ಕಗಳು	24.5,24.6	3,52,96,413	16,78,976
	ಒಟ್ಟು		86,16,30,297	80,01,23,783
	ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನ ಸ್ವರೂಪಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಎ.ಎಸ್.-3 ನಗದು ಹರಿವು ತಃಖ್ತೆ		86,16,30,297	80,01,23,783

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20 : ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
20 -1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
i	ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಉತ್ತಮ ಪರಿಗಣಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ	27.2	2,13,85,480	1,99,72,835
ii	ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದ್ದು	27.4, 28.821	3,46,83,333	7,74,96,877
	ಒಟ್ಟು		5,60,68,813	9,74,69,712



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 21 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31.03.2017 ಕ್ಕೆ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ
			ರೂ.	ರೂ.
21 -1-1	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ	23.4	3,44,21,91,689	2,87,35,24,723
21 -1-2	ಇದುವರೆಗೂ ಮಂಜೂರಾಗಿಲ್ಲದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಸಮಿಕ್ಷೆ ಕಾರ್ಯಸಾಧ್ಯತೆಯ ಪ್ರಾಥಮಿಕ ವೆಚ್ಚ	17.301	35,25,549	39,71,389
21 -1-3	ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್/ಮಾಪಕಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ದುರಸ್ತಿಗಾಗಿ/ಬದಲಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ/ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿರುವುದು	26.604	22,79,85,021	11,65,49,246
21 -1-4	ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸಂಚಿತ ಬಡ್ಡಿ	28.2	58,28,030	14,93,841
21 -1-5	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ	28.1, 28.4	4,43,43,852	43,508,800
21 -1-6	ಆಸ್ತಿಗಳ/ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ/ಜಖಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.72, 28.74	1,05,63,129	88,60,345
21 -1-7	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8, 28.901 & 902	9,51,31,27,746	5,71,36,45,312
21 -1-8	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.625, 626,627	19,62,43,14,818	18,38,42,87,051
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	14,23,20,919	9,95,06,339
21 -1-11	ಮುಖ್ಯಮಂತ್ರಿಯವರ ಬರ ಪರಿಹಾರ ನಿಧಿ	46.978	94,46,583	94,40,589
	ಒಟ್ಟು		33,02,43,68,836	27,25,55,09,135



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 22 ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
22 -1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ-ಎಲ್.ಟಿ	61.1 & 61.3	49,46,84,54,733	44,80,94,75,248
22 -1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ-ಎಚ್.ಟಿ	61.2	9,39,82,14,503	9,36,24,38,721
			58,86,66,69,236	54,17,19,13,969
22 -2	ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಆದಾಯ :	61.9	1,11,12,16,299	1,08,08,45,330
	ಕಳೆಯಿರಿ :		59,97,78,85,535	55,25,27,59,299
22 -3	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಇನ್ಸೆಂಟಿವ್ಸ್	78.822, 78.823, 78.826	(3,07,64,727)	(3,22,86,822)
22 -4	ಬೇಡಿಕೆಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ಅವಕಾಶ	83.830, 83.831, 83.834	(4,66,45,371)	(1,24,93,382)
	ಒಟ್ಟು		59,90,04,75,437	55,20,79,79,095

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22-1	ಉತ್ಪನ್ನಗಳ ಮಾರಾಟ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ			
22-1-1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ ಎಲ್.ಟಿ			
22 -1-1-1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	29,82,99,705	27,13,03,838
22 -1-1-2	ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ ಪಾವರ್- ಹೆಚ್.ಡಿ.ಎಂ.ಸಿ	61.102	4,72,92,53,001	4,20,69,20,522



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1-1-3	ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತಾದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ	61.104	1,84,10,95,313	1,61,50,24,520
22 -1-1-4	ಖಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು- ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.113	10,37,93,735	8,64,58,911
22 -1-1-5	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.114	2,63,61,297	2,33,69,030
22 -1-1-6	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ - ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.116	2,71,05,15,674	2,50,11,37,795
22 -1-1-7	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.117	1,00,43,19,107	91,12,44,453
22 -1-1-8	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.121	5,29,99,983	4,69,58,408
22 -1-1-9	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ	61.122	33,13,32,78,446	30,40,48,61,325
22 -1-1-10	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು ಕಾಫಿ, ಟೀ ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	61.127 + 61.128	33,06,112	36,69,756
22 -1-1-11	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ	61.129 To 61.137	2,12,52,53,116	1,99,15,34,629
22 -1-1-12	ಬೀದಿ ದೀಪ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ ನೀರು	61.143	1,47,61,06,608	1,01,59,90,071
22 -1-1-13	ಸರಬರಾಜು/ಒಳಚರಂಡಿ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ/ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.144	99,96,39,238	79,31,19,210
22 -1-1-14	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಯಾನಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145	46,53,05,407	42,40,11,885



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1-1-15	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಬಿ.ಜೆ.ಕೆ.ಜೆ 18 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.300	49,89,27,991	51,38,70,895
22 -1-1-16	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.301	-	-
22-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಲ್.ಟಿ		49,46,84,54,733	44,80,94,75,248
22-1-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ		-	-
22 -1-2-1	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಹಾಗೂ ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.250	1,11,41,36,066	99,39,01,002
22 -1-2-2	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಮತ್ತು ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟನ್	61.255 & 61.275	5,60,14,54,830	6,25,61,09,656
22 -1-2-3	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	1,07,92,29,495	99,21,02,073
22 -1-2-4	ಸರ್ಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ/ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮಿತ್ವದ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆ	61.262	41,66,60,027	25,65,51,004
22 -1-2-5	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘಗಳು	61.263	15,01,37,812	8,96,13,760
22 -1-2-6	ನೀರಾವರಿ ಕೃಷಿ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು, ಸರ್ಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಪಾರ್ಕ್‌ಗಳು	61.264	6,75,505	10,76,095
22 -1-2-7	ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸಂಘ ಎಚ್. ಟಿ 2 ಎ (ii) ಪ್ರವರ್ಗದಲ್ಲಿ ಒಳಪಡುವಂತವುಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ	61.265	66,50,411	69,83,153



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -1-2-8	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು & ಕಾಲೋನಿಗಳು- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ-ಧಾರವಾಡ ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ	61.272	8,88,35,833	8,73,57,812
22 -1-2-9	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾಲೋನಿಗಳು - ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ	61.274	46,16,80,422	27,30,83,811
22 -1-2-10	ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆ, ಚಾರಿಟಿಬಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ನಡೆಸುವ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳು	61.257	34,01,33,469	19,91,32,381
22 -1-2-11	ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು	61.258	13,86,20,633	20,65,27,974
22-2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ- ಎಚ್.ಟಿ ಇತರ ಕಾರ್ಯಾಚರಣಾ ಆದಾಯವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ		9,39,82,14,503	9,36,24,38,721
22 -2-1	ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ & ಆರ್)	61.901,6 1.902	1,90,94,020	1,46,92,247
22 -2-2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	13,23,44,736	15,37,55,478
22 -2-3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	87,48,93,811	86,76,24,520
22 -2-4	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಇತರೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906,6 1.600	3,74,30,561	3,92,50,665
22 -2-5	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ನೊಂದಣಿ ಶುಲ್ಕ	61.907	1,60,395	19,92,654
22 -2-6	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ವಿ. ಯ ಸುಲಭಗೊಳಿಸುವ ಶುಲ್ಕ	61.908	7,55,628	35,29,766
22 -2-7	ಸ್ವಯಂ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.909	4,61,23,572	
22 -2-8	ಡೆವಲಪರ್ಸ್ ಗಳಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲಗಳಿಗೆ ನಿರ್ವಹಣಾ ಶುಲ್ಕ	61.910	4,13,576	
			1,11,12,16,299	1,08,08,45,330



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
22 -3-1	ರಿಯಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌರಶಕ್ತಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.822	(2,72,10,921)	(2,65,45,063)
22 -3-2	ವಿಳಂಬರಹಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯತಿ	78.823	(7,68,517)	(32,55,724)
22 -3-3	ಟಿ.ಓ.ಡಿ ಟ್ಯಾರೀಪ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಕಗಳು	78.826	(27,85,289)	(24,86,035)
			(3,07,64,727)	(3,22,86,822)
22 -4	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹಿಂಪಡೆಯುವ ಅವಕಾಶ	83.830, 83.831, 83.834	(4,66,45,371)	(1,24,93,382)
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			59,90,04,75,437	55,20,79,79,095

ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ರೂ.3105.93 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲಾಗಿದ್ದು, ಇದರಲ್ಲಿ ಉಚಿತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಮಾಡುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.2811.17 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ರೂ.49.89 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತವು ಸೇರಿರುತ್ತದೆ ಮತ್ತು 2015-16ನೇ ಸಾಲಿನ ಬಾಕಿ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.244.87 ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 23 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016
			ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
23 -1	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ, ಇತರೆ	62.222, 62.360	2,61,44,042	1,55,98,011
23 -2	ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಇತರೆ ಇನ್ನಿತರ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು	62.360 (PTC)	4,72,73,049	30,51,37,179
23 -3	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	3,13,088	21,36,078
23 -4	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	1,12,90,749	8,52,615
23 -5	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ತಯಾರಕರಿಂದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕ	62.361	77,62,478	15,91,000
23 -6	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್ ಘಟಕಗಳ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಶುಲ್ಕ	62.363	80,77,723	64,73,929
23 -7	ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಶುಲ್ಕಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ	62.364	-	40,80,052
23 -8	ಕಾರ್ಯವಿಧಾನ ಶುಲ್ಕ	62.625	3,31,82,820	1,69,74,000
23 -9	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	8,1,70,329	1,00,25,610
23 -10	ಇತರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.902 & 62.903	4,68,880	5,72,555
23 -11	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದದ್ದು ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	62.905	13,28,475	-
23 -12	ಹಿಂಪಡೆಯಲಾದ ವಿವಿಧ ಬಗೆಯ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು	62.912	94,71,00,000	-
23 -13	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಸೋಡಿ	62.916	76,65,380	58,20,934
23 -14	ಇತರೆ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917	29,30,15,291	19,85,43,399
	ಮುಂಚಿನ ಅವಧಿಯ ಆದಾಯಗಳು (ಟಿಪ್ಪಣಿ-27 (ii) ರಲ್ಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ 2	Note-27ii	94,38,98,296	34,67,59,835
	ಒಟ್ಟು		2,33,56,90,600	91,45,65,197



ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 : ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ
			ಕೆ. ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
24 -1	ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.000	48,19,71,51,335	31,48,83,02,993
24 -4	ಎಸ್. ಎಲ್. ಡಿ.ಸಿ ಗೆ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.165	30,05,76,683	40,81,94,456
24 -5	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿನಿಮಯದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.801	49,67,45,917	9,55,99,89,555
			48,99,44,73,935	41,45,64,87,004
24 -6	ಕಳೆಯಿರಿ: ಹುಕ್ಕೇರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಹಕಾರಿ ಸಂಘಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70.800	(1,41,23,15,683)	(1,28,52,13,254)
24 -7	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರುಗಳಿಂದ ರಿಯಾಯತಿ	62.919	(16,33,425)	(8,59,20,410)
			47,58,05,24,827	40,08,53,53,340
24 -8	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	70.113, 70.161	9,37,55,38,540	7,13,61,39,709
	ಒಟ್ಟು		56,95,60,63,367	47,22,14,93,049

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.

ದಿ: 30.06.2016 ರ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಆದೇಶದ ಪ್ರಕಾರ, ಆಯೋಗವು 2016-17 ಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಹಂಚಿಕೆಯು ಈ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿದೆ.

Source	2016-17	2015-16
ಕೆಪಿಸಿಎಲ್ ಹೈಡಲ್	22.32%	35.68%
ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಧರ್ಮಲ್	17.72%	12.12%
ಸಿಜಿಎಸ್	19.46%	17.92%
ಯುಪಿಸಿಎಲ್	19.46%	14.00%

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



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. 299.40 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಿ 665.91 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 ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)	
		2016-17	2015-16
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ		
a	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟಾರೆ ವಿದ್ಯುತ್	12156.67	12143.42
b	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	4390.99	4305.51
c	ಮಾಪಕರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	5874.55	5786.5
d	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	10265.54	10092.01
e	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	1891.13	2051.41
f	ಶೇಕಡವಾರು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	15.56	16.89



ಟಿಪ್ಪಣಿ : 25 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಾಸಕ್ತಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ
			ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
25 -1	ಸಂಬಳ	75.1	2,37,57,51,551	2,38,37,10,901
25 -2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	6,56,46,090	3,45,10,196
25 -3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.3	91,19,99,194	74,52,37,547
25 -4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	34,47,36,715	33,46,86,816
25 -5	ಬೋನಸ್	75.5	6,62,42,675	8,91,06,182
25 -6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರು ಪಾವತಿ	75.611	5,50,82,405	3,56,28,077
25 -7	ರಜೆ (ಪ್ರವಾಸ ನೆರವು)	75.612	2,980	4,720
25 -8	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ವಂತಿಗೆ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಗೆ ಒಳಪಡುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.616	4,56,26,137	4,70,76,027
25 -9	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	9,84,73,787	11,29,90,599
25 -10	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ- ನಿವೃತ್ತಿ/ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	18,72,00,511	14,90,41,947
25 -11	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	-	12,82,000
25 -12	ಮಾನ್ಯೋಗ್ಯಾಂಗಮನ್ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	4,02,48,736	1,29,57,472
25 -13	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	3,94,49,274	4,14,00,115
25 -14	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	1,02,39,61,248	84,36,40,113
	ಒಟ್ಟು		5,25,44,21,303	4,83,12,72,712



ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
26 -1	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.540	1,21,47,39,677	1,25,32,67,366
26 -2	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.542 to 78.549	33,36,787	38,00,000
26 -3	ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.563	25,35,12,833	32,43,78,326
26 -4	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.564	10,01,39,640	-
26 -5	ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	27,70,43,836	46,40,81,997
26 -6	ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	34,13,03,449	20,52,99,434
26 -7	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.584	28,59,82,685	31,37,39,843
26 -8	ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ)	78.585	1,70,01,895	1,43,36,212
26 -9	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)	78.591	4,12,23,288	4,71,00,000
26 -10	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.592	1,16,29,834	3,10,68,022
26 -11	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.594	5,11,500	53,00,000
26 -12	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಅಡಿಷನಲ್ ಅಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಫವರ್ ಸೆಕ್ಟರ್ ಆಟೋಮೋಷನ್ ಸಲುವಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.596	2,35,350	4,00,000
26 -13	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.6	44,25,07,430	49,23,10,822



ಟಿಪ್ಪಣಿ 26: ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
26 -14	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.861 To 78.886	28,45,03,276	1,99,51,600
26 -15	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ	80.108 To 80.357	2,26,49,14,845	88,62,64,224
	ಒಟ್ಟು		5,53,85,86,325	4,06,12,97,846



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (i) ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 i -1	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	2,54,01,292	2,46,31,072
27 i -2	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	16,42,428	15,01,048
27 i -3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	9,50,495	9,02,823
27 i -4	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150 + 77.151	43,25,81,807	37,69,70,724
27 i -5	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160 + 77.161	75,16,92,177	65,53,06,389
27 i -6	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170 + 77.171	12,11,434	10,31,691
27 i -7	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	29,00,654	13,85,733
27 i -8	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190 + 77.191	10,95,406	9,46,339
			1,21,74,75,693	1,06,26,75,819
27 i -9	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.610	4,52,072	3,69,801
	ಒಟ್ಟು		1,21,79,27,765	1,06,30,45,620



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -1	ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :			
27 -1-1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	48,0024,828	473,587,490
27 -1-2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	3,86,80,978	31,668,442
27 -1-3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	84,37,045	4,902,807
27 -1-4	ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೇಬಲ್, ಕಾರ್ಯಜಾಲ ಇತ್ಯಾದಿ	74.5	9,31,19,421	54,424,111
27 -1-5	ವಾಹನಗಳು	74.6	37,74,793	2,564,138
27 -1-6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	24,990	3,160
27 -1-7	ಕಚೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	10,51,532	258,063
	ಒಟ್ಟು ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ		62,51,13,587	567,408,211
27 -2	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27 -2-1	ಬಾಡಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101 + 76.102	1,37,86,941	14,843,816
27 -2-2	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	10,19,928	-
27 -2-3	ವಿಮೆ	76.104 + 76.105 + 76.106	55,373	473,203
27 -2-4	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲರ್ ಫೋನ್, ಇ ಮೇಲ್ ಟೆಲಿಫೋನ್ ಟ್ರಂಕಕಾಲ, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.111 + 76.112	1,51,34,387	12,263,467
27 -2-5	ಅಂಚೆ	76.113	21,34,129	1,917,797
27 -2-6	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	1,04,64,453	8,314,340
27 -2-7	ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀದಿ ಸ್ವಾಂಪುಗಳು	76.115	-	35,889
27 -2-8	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.121	18,49,728	5,174,352
27 -2-9	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ	76.122	9,75,955	1,419,061
27 -2-10	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	1,05,12,430	4,973,542



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -2-11	ಇತರ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	33,55,80,297	28,76,29,064
27 -2-12	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	76.130 To 76.139	32,13,44,328	21,75,21,576
27 -2-13	ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರ ಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಏಜನ್ಸಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	76.14	10,69,87,001	8,82,23,012
27 -2-14	ಗಣ್ಯತೆ ದರಕಟ್ಟುವ ಶುಲ್ಕ	76.141	-	5,70,000
27 -2-15	ಐಟಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಬ್ ಸೇವೆಗಳು, ಎಸ್‌ಎಂಎಸ್ / ಬ್ರಾಡ್‌ಬ್ಯಾಂಡ್ ಸೇವೆಗಳ ಸೇವಾ ಪೂರೈಕೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ಶುಲ್ಕ	76.142	47,49,186	
27 -2-16	ಶುಲ್ಕಗಳು ಮತ್ತು ಚಂದಾ	76.151	2,22,95,255	1,30,119
27 -2-17	ಪುಸ್ತಕಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕೆಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	85,145	39,602
27 -2-18	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	1,73,18,202	1,46,60,445
27 -2-19	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	71,11,580	58,43,377
27 -2-20	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಪ್ಲಾಪಿಗಳು	76.156	18,34,050	26,20,676
27 -2-21	ವಂತಿಗೆ	76.157	1,80,21,072	3,07,24,084
27 -2-22	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	2,34,12,316	2,45,23,678
27 -2-23	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.160	11,82,657	10,54,973
27 -2-24	ಮನೋರಂಜನಾ ಶುಲ್ಕ	76.162 & 76.163	99,902	68,897
27 -2-25	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190 + 76.191	1,38,02,630	1,44,92,622
27 -2-26	ಬೇಡಿಕೆ ಪರವಾಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಮ್ ವೆಚ್ಚಗಳು)	76.193 & 76.194	2,16,47,202	1,11,69,060



ಟಿಪ್ಪಣಿ: 27 (ii) ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -2-27	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು ಒಟ್ಟು ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚ	76.201 To 76.282	3,00,60,396	2,91,23,305
			98,14,64,543	77,78,09,957
27 -3	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			
27 -3-1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯ ನಿಲುಗಡೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	52,68,746	46,73,828
27 -3-2	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	1,05,07,743	48,57,296
27 -3-3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	(1,34,529)	(51,552)
27 -3-4	ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	79.110 , 79.200	1,11,55,884	60,876
27 -3-5	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಅವಕಾಶಗಳು	79.4	(61,06,690)	2,80,54,301
27 -3-6	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು ಒಟ್ಟು ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	79.5	6,97,95,526	6,98,34,576
			9,04,86,680	10,74,29,325
27 -3-7	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಖರ್ಚುಗಳು (ಕೆಳಗಿನ ಉಲ್ಲೇಖ ಟಿಪ್ಪಣಿ-2)	Note-27ii	17,49,93,488	19,11,30,336
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		1,87,20,58,298	1,64,37,77,829

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

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
27 -4	(ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆದಾರರ ಶುಲ್ಕಗಳು ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ವೃತ್ತಿ ನಿರತೆಯ ಶುಲ್ಕ ಸೇರಿ)		
27 -4-1	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ	6,49,000	4,29,375
27 -4-2	ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆ	2,36,000	1,43,125
27 -4-3	ಇತರೆ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ	-	-
27 -4-4	ವೆಚ್ಚಗಳ ಮರುಪಾವತಿ	-	-
27 -4-5	ಕಂದಾಯ ತನಿಖೆ	-	-
	ಒಟ್ಟು	8,85,000	5,72,500

2) ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಅಂಶಗಳ ವಿವರಗಳು (ನಿವ್ವಳ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 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	(11,42,04,015)	(4,08,22,828)
27 -5-3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700	(29,48,385)	(17,65,859)
27 -5-4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ- ಇತರೆಗಳು	65.800	(75,44,49,858)	(18,16,18,238)
27 -5-5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರೆ ಆದಾಯಗಳು	65.900	(7,22,96,038)	(16,93,259)



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ
			ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
			ರೂ.	ರೂ.
27 -5-6	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಜಕಾತಿ/ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ	65.910	-	-
			(94,38,98,296)	(346,759,835)
ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು				
27 -5-7	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	11,96,303	4,27,010
27 -5-8	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	83.500	9,04,497	1,00,341
27 -5-9	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	9,34,83,136	5,08,83,524
27 -5-10	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.700	2,29,82,024	1,00,36,239
27 -5-13	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.810	-	-
27 -5-11	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು - (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)	83.820	6,656	4,95,433
27 -5-15	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.840	-	-
27 -5-12	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	5,64,20,872	12,91,87,789
			17,49,93,488	19,11,30,336
ನಿವ್ವಳ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಆದಾಯ			(76,89,04,808)	(15,56,29,499)

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 28ಎ ವಿನಾಯತಿ ಪಡೆದ ಅಂಶಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
28a -1	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಧನಸಹಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು	1,02,90,00,000	1,02,90,00,000
28a -1	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮತ್ತು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್‌ನ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	(19,78,00,000)	-
	ಒಟ್ಟು	831,200,000.00	1,02,90,00,000

*1 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.

* 2. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ. EN 67 PSR 2017 ದಿ: 31.07.2017 ರ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಸಿಎಲ್‌ನ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಾಕಿ ಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಉದ್ದೇಶಿತ ಹಂಚಿಕೆಯ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪ್ರಮಾಣ	ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳಿಸುವ ಸಹಾಯಧನ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಅಸಲು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮೊತ್ತ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಡ್ಡಿ ವರ್ಗಾವಣೆ
20.2570%	199.84	180.06	94.71

ಟಿಪ್ಪಣಿ : 28 ಬಿ ಅಸಾಧಾರಣ ಅಂಶಗಳು #

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
28b -1	* (ವಿವರ ಕೊಡಿ) ಮರುಪಾವತಿಸಲು ಲಭ್ಯವಾಗುವಂತಿರುವ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನ ಒಟ್ಟು	ಇಲ್ಲ	ಇಲ್ಲ

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



ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 : ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2016 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
29 -1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಬದ್ಧತೆಗಳು (ಅಷ್ಟರ ಮಟ್ಟಿಗೆ ಒದಗಿಸದೇ ಇರುವ)		
29 -1-1	ಅನಿಶ್ಚಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು		
29 -1-1-1	ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಸಾಲವೆಂದು ಒಪ್ಪಿಕೊಳ್ಳಲಾಗದ ದಾಖಲೆಗಳು		
29 -1-1-1-1	ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸ್ಥಿರ ಬೆಲೆ	127.25	127.25
29 -1-1-1-2	ಸ್ವತಂತ್ರ ಖಾಸಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು (ಕೈಗಾ) ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವಿದ್ಯುತ ಪಾವತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಕೇಳಿರುವ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯೆಂದು ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.	21.39	21.39
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 ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (31-3-2014ರವರೆಗೆ)		21.00
29 -1-1-1-4	ವಿವಿಧ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಳ ವಿವರ - ಅಸೆಸ್‌ಮೆಂಟ್ ವರ್ಷಗಳು 2006-07 ರಿಂದ 2012-13	9.06	9.06

ಟಿಪ್ಪಣಿ: (1): ಗುತ್ತಿಗೆದಾರ ಕಂಪನಿಯ ವಿರುದ್ಧ ಕೇಸ್ ಫೈಲ್ ಮಾಡಿದ್ದು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣವು ಮಾನ್ಯ ಸಿಟಿ ಸಿವಿಲ್ ಸೆಷನ್ ಜಡ್ಜ್ ಬೆಂಚೂರು 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 (ಮೆಲ್ಮನವಿ) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇವರ ಮುಂದೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ರೂ. 315.23 ಲಕ್ಷಗಳು ಶೇವಣಿ ಇರಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮೆಲ್ಮನವಿಯನ್ನು 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	31.03.2017 ಕ್ಕೆ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	31.03.2016 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 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
		ರೂ.	ರೂ.
30-1	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆಗಳು ಮೂಲ & ತೆಳುಗೊಳಿಸಿದ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ) ಕಡಿಮೆ: ಲಾಭಾಂಶದ ಆದ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ತದನಂತರದ ತೆರಿಗೆ ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುದಾರರಿಗೆ ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಗಳಿಂದ ವರ್ಷದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/(ನಷ್ಟ)	(9,43,40,91,021)	(3,72,73,42,764)
	ಇಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸರಾಸರಿ ಸಂಖ್ಯೆ	93,44,87,800	83,06,45,827
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ನಮೂದು ಮೌಲ್ಯ	10	10
	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೂಲ ಗಳಿಕೆಗಳು - ಮುಂದುವರೆಯುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ	(10.10)	(4.49)

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. 36,48,594/- (31.03.2016 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 39,18,886/-) 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 ಕಂಪನಿಯ ಕೊಡುಗೆಗೆ



ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು
	ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿ ಭರಿಸಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಕೊಡುಗೆಯು ಕಂದ್ರೀಕೃತ ದಾಖಲಾತಿ ರಕ್ಷಣೆ ಸಂಸ್ಥೆ ಹಾಗೂ ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ಸಂಸ್ಥೆ ಮತ್ತು ಪಿಂಚಣಿ ನಿಧಿ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕರ ನೇಮಕಾತಿಯವರೆಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ ಎಸ್ಕಾಂ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಸಂದಾಯ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ತದನಂತರ ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಲಾಭಗಳನ್ನು ತೆಗೆಲಾರದ ಪಿಂಚಣಿ ಖಾತೆಗೆ ಟ್ರೆಸ್ಟರ್ -1 ಖಾತೆಗೆ ಲೇವಣಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ರೂ. 11,35,46,242/- (ರೂ. 10,49,83,762/- 31.03.2016 ರ ಅಂತ್ಯದಂತೆ) ಭವಿಷ್ಯ ನಿಧಿ ಕೊಡುಗೆಗೆ ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದಿದೆ.
.30 i -1-3	ಕಂಪನಿಯು ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಮೂಲವೇತನ, ತುಟ್ಟವೇತನ ಹಾಗೂ ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 33.02 ರಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಮೂಲವೇತನ+ತುಟ್ಟವೇತನದ ಶೇಕಡಾ 6.06 ರಂತೆ ಉಪದಾನ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 01-04-2014 ರಿಂದ 31.03.2015 ವರೆಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತದೆ ಮತ್ತು ದಿ:01.04.2014 ರಿಂದ ನಂತರ ಶೇ.33.05 ಪಿಂಚಣಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಶೇ.6.08 ರಷ್ಟು ಗ್ರಾಚ್ಯುಯಿಟಿ ವಂತಿಗೆಯು ಇರುತ್ತದೆ. 31-03-2017 ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 23,72,79,683/- ಗಳನ್ನು (ರೂ 1,70,85,153/- 31.03.2016ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ) ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಭವಿಷ್ಯನಿಧಿ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು, ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.2 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ-18 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿರುವ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನೆಯ ಸಂಭಾವನೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	2016-17	2015-16
		(ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	(ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)
30 ii -1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು		
30 ii -1-1	ಸಂಬಳ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆ	29,98,708	20,85,346
30 ii -1-2	ಎಕ್ಸ್ - ಗ್ರೇಷಿಯಾ	27,338	2,838
30 ii -1-3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	-	1,708
30 ii -1-4	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	2,61,087	3,58,883
30 ii -1-5	ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆ/ರಜೆ ಸಂಬಳ ಕೊಡುಗೆ ಇತರೆ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳು	38,904	77,322
30 ii -1-6	ಹಾಜರಿ ಶುಲ್ಕ	49,500	22,000
30 ii -1-7	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ	4,03,805	2,54,065



ಟಿಪ್ಪಣಿ 30.3 ಲೆಕ್ಕಗಾರಿಕೆ ಮಾನದಂಡ 12 ರಲ್ಲಿ ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸುವಿಕೆ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2017 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ	31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2016 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ವರ್ಷ
30 iii -1 30 iii -1-1 30 iii -1-2	<p>ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನದ ವಿವರಗಳು</p> <p>ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದ ಸರ್ಕಾರದ ಅನುದಾನಗಳು</p> <p>-ಅನುದಾನದಡಿಯಲ್ಲಿ (--- ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ)</p> <p>-ಕರ್ತವ್ಯ ನ್ಯೂನತೆ, ಇತರೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯ</p> <p>-ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇತರೆ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಗಳು (ಎಎಸ್-12 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾನ್ಯತೆ)</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಉಚಿತವಾದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು, ಸಂಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಯ ಸಲುವಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಸ್ವತ್ತುಗಳನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಮರಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	3,105.93	2,353.29



ಟಿಪ್ಪಣಿ 31 ಹಣಕಾಸಿನ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿಗಳ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮಾಹಿತಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು																												
31 -1	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿನ ಗಳಿಕೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 ರಂತೆ ಏನೂ ಇಲ್ಲ)																												
31 -2	ವಿದೇಶಿ ನಾಣ್ಯ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚ- ಏನೂ ಇಲ್ಲ (31 ಮಾರ್ಚ್ 2017 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 ಕವಿಪ್ರನಿಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಯ ಮೇಲಿದ್ದಾರೆ.																												
31 -7	ಇಂಡಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಆರ್‌ಜಿಜಿಪಿವಾಯ್ ಕಾಮಗಾರಿಯಲ್ಲಿಯ ದುರುಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ತನಿಖೆಯು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದು ಈ ದಿನಾಂಕದಂದು ರೂ. 4.18 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.																												
31-8	ಖಾತೆಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಮಂಡಳಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು 16.09.2017 ರಂದು ಅಂಗೀಕಾರ ಮಾಡಿದೆ. ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರೂ ಸಹ 16.09.2017 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">-874.12</td> <td align="right">-943.40</td> <td align="right">69.28(+)</td> </tr> <tr> <td>ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ</td> <td align="right">-1544.43</td> <td align="right">-1538.79</td> <td align="right">05.65(-)</td> </tr> <tr> <td>ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ</td> <td align="right">1554.53</td> <td align="right">1555.06</td> <td align="right">00.53(+)</td> </tr> <tr> <td>ವ್ಯವಹಾರ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು</td> <td align="right">5957.52</td> <td align="right">5955.90</td> <td align="right">01.62(-)</td> </tr> <tr> <td>ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</td> <td align="right">1656.69</td> <td align="right">1647.64</td> <td align="right">09.05(-)</td> </tr> <tr> <td>ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು</td> <td align="right">7624.31</td> <td align="right">7619.81</td> <td align="right">04.49(-)</td> </tr> </tbody> </table>	ವಿವರಗಳು	ಏಜಿಯವರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮುಂಚೆ	ಆಜಿಯವರ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಏರಿಕೆ (+)/ಇಳಿಕೆ (-)	ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ	-874.12	-943.40	69.28(+)	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ	-1544.43	-1538.79	05.65(-)	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	1554.53	1555.06	00.53(+)	ವ್ಯವಹಾರ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	5957.52	5955.90	01.62(-)	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1656.69	1647.64	09.05(-)	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	7624.31	7619.81	04.49(-)
ವಿವರಗಳು	ಏಜಿಯವರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮುಂಚೆ	ಆಜಿಯವರ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಏರಿಕೆ (+)/ಇಳಿಕೆ (-)																										
ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ದ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ	-874.12	-943.40	69.28(+)																										
ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ	-1544.43	-1538.79	05.65(-)																										
ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣ	1554.53	1555.06	00.53(+)																										
ವ್ಯವಹಾರ ವಿನಿಮಯದ ಪಾವತಿಗಳು	5957.52	5955.90	01.62(-)																										
ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	1656.69	1647.64	09.05(-)																										
ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	7624.31	7619.81	04.49(-)																										



	ವಿವರಗಳು	ಏಜಿಯವರ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಮುಂಚೆ	ಆಜಿಯವರ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ನಂತರ	ಏರಿಕೆ (+)/ಇಳಿಕೆ (-)
	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಉಪಕರಣಗಳು	1944.10	1945.29	01.19(+)
	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	472.70	471.49	01.21(-)
	ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	370.93	366.51	04.42(-)
	ಇತರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	3302.48	3302.43	00.05(-)
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು.	6090.21	6085.72	04.49(-)



ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2017-18 ನೇ ಸಾಲಿನ ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) ತೋರಿಸುವ ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿ

ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2017-18)	ಮರುಪಾವತಿ (ಅಸಲು) (2016-17)
I	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ		
	1. ಆರ್. ಇ. ಸಿ		
	ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್+ಆರ್.ಬಿ.ಬಿ.ವಿ.ವಾಯ್+ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್+ಮೀಟರ್+ಎಸಿ ಎಸ್ಆರ್ ಕೋಯೋಟಾ ಕಂಡಕ್ಟರ್+ಆರ್. ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್+ ಯು.ಎ.ಐ.ಪಿ ಫೀಡರ್)	2,59,10,96,089	1,79,73,50,208
	ಒಟ್ಟು ಆರ್. ಇ. ಸಿ	2,59,10,96,089	1,79,73,50,208
	2. ಪಿ. ಎಫ್. ಸಿ		
	ಎ) ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ (ಸ್ಟೇಷನ್)	53,99,460	52,00,000
	ಬಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಆರ್-ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ)	5,05,61,288	34,70,760
	ಸಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (ಎಸ್ ಟಿ ಎಲ್)	-	2,96,21,29,845
	ಡಿ) ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ (Buyer,s Lone of Credit-TL)	1,78,57,143	
	ಒಟ್ಟು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ	7,38,17,891	2,97,08,00,605
	3. ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ (ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ)		
	ಎ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ		
	ಬಿ) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	1,48,57,14,291	1,37,14,28,577
	ಸಿ) ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ		
ಡಿ) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	31,45,00,000	29,16,00,000	
ಇ) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	-	50,40,00,000	
ಎಫ್) ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	33,00,00,000	33,00,00,000	
ಒಟ್ಟು ಬ್ಯಾಂಕ್ಸ್	2,13,02,14,291	2,49,70,28,577	
	4,79,51,28,271	7,26,51,79,390	
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
	ಸಿ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಸ್ಟೇಷನ್		
	2. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ		
	ಎ) ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ ಯೋಜನೆ	38,00,000	38,00,000
	ಬಿ) ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಯೋಜನೆ	5,44,00,000	5,44,00,000
	ಸಿ) ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ	46,50,000	
	ಡಿ) ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ಯಾಂತ್ರಿಕರಣ	13,00,000	13,00,000
	II ಒಟ್ಟು ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ	6,41,50,000	10,43,93,959
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ I+II	4,85,92,78,271	7,36,95,73,349



ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2016-17ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜವಾಬಿ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ		ಉಳಿತಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಶರಣಾಧಾರಿತ ಮೊದಲಿನಿಂದ	ಮಿಷ್ನ್ ರಿಯಾಯಿತಿ ಒಪ್ಪಂದ	ಒಟ್ಟು ಸರಿಯಾದ	ಸರಾಸರಿಗಾಗಿ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ವರ (ಕೈ) ಸ್ವಲ್ಪದಿ ಕಡಿಮೆ	ಸರಾಸರಿಗಾಗಿ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ವರ (ಕೈ) ಸ್ವಲ್ಪದಿ ಕಡಿಮೆ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು
		ಮೊದಲಿನಿಂದ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇ ಪ್ರಮಾಣ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*100	12=(10/6)*100	13
ಛಾತ್ರ ಶಿಕ್ಷಣ / ಮುದ್ರಣ ಶಿಕ್ಷಣ	ಎಲ್.ಒ-1 (ಎ)	61.101/61.300	23.101	763382	17,21,29,030	1.68	29,82,99,705	48,89,27,991	79,72,27,696	173	463	23,31,87,623
ಗೃಹಪಾಲಕ ದೀಪ, ಗೃಹಕರ, ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	ಎಲ್.ಒ-2 (ಎ & ಬಿ)	61.102, 61.104,	23.102 & 23.104	2432500	1,40,13,63,437	13.65	6,70,05,03,346		6,70,05,03,346	478	478	43,78,77,935
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ	ಎಲ್.ಒ-3	61.116 & 61.117	23.116 & 23.117	336850	42,57,12,688	4.15	3,71,48,34,781		3,71,48,34,781	873	873	4,41,25,706
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ಟುಗಳು(10 ಹೆಕ್ಟಾ.ಮಿ. ಸೇರಿದಂತೆ, 10 ಹೆಕ್ಟಾ.ಮಿ. ವರೆಗಿನ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು)	ಎಲ್.ಒ-4 ಎ	61.122 / 61.301	23.122	663011	5,98,11,27,568	58.26	33,13,32,78,446	0	33,13,32,78,446	554	554	5,83,41,06,249
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ಟುಗಳು(10 ಹೆಕ್ಟಾ.ಮಿ. ಗಿಂತ ಅಧಿಕ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು)	ಎಲ್.ಒ-4 ಬಿ	61.121	23.121	1276	16,01,16,43	0.16	5,29,99,983		5,29,99,983	331	331	36,76,58,724
ಉಳಿತಾಯ ತೆರಿಗೆಯಿಲ್ಲದವು	ಎಲ್.ಒ-4 ಸಿ	61.127, 61.128	23.127, 23.128	327	7,79,972	0.01	33,06,112		33,06,112	424	424	55,81,527
ಎಲ್.ಒ. ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಎಲ್.ಒ-5	61.129 to 61.133	23.129 to 23.133	107801	31,63,43,723	3.08	2,12,52,53,116		2,12,52,53,116	672	672	11,95,73,084
ದೀಪ ದೀಪಗಳು	ಎಲ್.ಒ-6	61.143	23.143	38229	27,18,60,633	2.65	1,47,61,06,608		1,47,61,06,608	543	543	3,15,72,11,563
ನೀರು ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್.ಒ-6	61.144	23.144	21545	14,67,26,585	1.43	99,96,39,238		99,96,39,238	681	681	86,93,11,485
ಪಾರ್ಲಿಮೆಂಟ್ ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್.ಒ-7	61.145	23.145	43369	2,60,31,551	0.25	46,53,05,407		46,53,05,407	1787	1787	(13,48,92,279)
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಒ.				4408290	8,75,80,86,833	85.32	48,96,95,26,742	498927991	49,46,84,54,733	559	565	10,93,37,41,617



ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2016-17ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಲಕ್ಷ ತಿಂಗಳ ಪ್ರವೇಶ	ಜನಾಂಕ	ಲಕ್ಷ ತಿಂಗಳಿಗೆ		ಒಳಗಡೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಕುಡಿಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಮಿಷ್ನ್ ಒಡ್ಡುಕಾಯಿ	ಸರಾಸರಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಇ) ಸುಧಾರಿಸಿತು	ಸರಾಸರಿಗೆ ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ದರ (ಇ) ಸುಧಾರಿಸಿತು	ಆರಂಭ ಶಿಷ್ಟ	
		ಪೂರ್ವ ಪ್ರವೇಶ	ಅಂತಿಮ ಶಿಷ್ಟ ಪ್ರವೇಶ		ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇ ಪ್ರಮಾಣ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(8/6)*100	12=(10/6)*100	13
ನದು ಸುರಾಮು	ಮೊ. 11-1	61,250	23,250	275	21,54,42,125	2.10	1,11,41,36,066	517	1,11,41,36,066	517	71,79,19,062	
ಪೆಪ್ಸಿ.ಬಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆ	ಮೊ. 11-2 ಎ	61,255	23,255	1421	84,38,79,642	8.22	5,60,14,54,830	664	5,60,14,54,830	664	14,69,75,290	
ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಂಕೀರ್ಣಗಳು	ಮೊ. 11-2 ಐ	61,256	23,256	514	12,06,24,441	1.18	1,07,92,29,495	895	1,07,92,29,495	895	(1,83,61,021)	
ಅಸ್ತತ್ವಗಳು	ಮೊ. 11-2 ಸಿ	61,257 & 861,258	23,257 & 23,258	273	6,63,23,066	0.65	47,87,54,102	722	47,87,54,102	722	1,31,33,545	
ಬೆಂಗಳೂರು ವಿದ್ಯುತ್ ಘಾಟಾನಗಳು, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಳು	ಮೊ. 11-3 ಎ	61,262.6 & 1,263 & 61,265	23,262 & 23,263 & 23,265	224	21,49,32,786	2.09	57,34,48,250	267	57,34,48,250	267	13,80,31,079	
ಸಿಟಿ ಮುನಿಸಿಪಲ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿಯೂ ವಿವಿಧ ಅರಣ್ಯ-ಮಂಟ್ರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಕೆಲವು ಉದ್ಯಾನಗಳು	ಮೊ. 11-4	61,272	23,272	30	1,45,01,804	0.14	8,88,35,833	613	8,88,35,833	613	12,23,44,301	
ಅಲ್ಪದೂರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುರಾಮು	ಮೊ. 11-5	61,273, 23,274	23,273, 23,274	52	3,16,65,006	0.31	46,16,80,422	1458	46,16,80,422	1458	7,58,31,657	
ಒಟ್ಟು ಪೆಪ್ಸಿ.ಬಿ				2791	1,50,74,57,151	14.68	9,39,82,14,503	623	9,39,82,14,503	623	1,19,60,89,960	
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಬಿ ಮತ್ತು ಪೆಪ್ಸಿ.ಬಿ				4411081	10,26,55,43,984	100.00	58,36,77,41,245	569	58,36,77,41,245	569	12,12,98,31,577	
ಮಿಷ್ನ್ ಶೆರಿಂಗ್ ಎಲ್.ಬಿ ಮತ್ತು ಪೆಪ್ಸಿ.ಬಿ			23,301, 23,302					0	0		42,59,02,828	
ಗ್ರಾಹಕರಾದ ಅರಣ್ಯ ತಿಂಗಳಿಗೆ		61,900	23,700				1,11,12,16,299		1,11,12,16,299		6,26,87,15,206	
ಕಳೆಯಿತು. ಸರಾಸರಿಗಾಗುವ ಕುಡಿಯ, ವರ್ಗೀಕರಣ ದಾಕಿ ಇರುವ ಕುಡಿಯ ಸಂಗ್ರಹ			47,607, 47,609						0		72,79,561	
ಕಳೆಯಿತು. ಒಂದೆರಡು ಕುಡಿಯ ಬಿಡುಗಡೆ		83,830	23,800				(4,66,45,371)		(4,66,45,371)		(2,22,06,319)	
ಅನುಮಾನಪಟ್ಟ ಬಾಕಿ ಅನುಮಾನ			23,900					0	0		(83,87,35,328)	
ಸೇರಿಸಿ. ಉದ್ಯಾನ (ಗ್ರಾಹಕರು)		78,822					(2,72,10,921)		(2,72,10,921)		0	
ಪ್ರಿನ್ಸಿಪಲ್ ಉದ್ಯಾನ (ಗ್ರಾಹಕರು)		78,823					(7,68,517)		(7,68,517)		0	
ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ (ಬಿ.ಬಿ.ಡಿ.)		78,826					(27,85,289)		(27,85,289)		0	
ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ				4411081	10,26,55,43,984	100.00	59,40,15,47,446	49,89,27,991	59,90,04,75,437	569	573	17,97,07,87,525



ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ (ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 18 ಯುನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಹಾಗೂ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ
2016-17 ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ವಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ 2016-17 ರಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನ ಸ್ವೀಕೃತಿ

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು			ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ			ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2016-17 ಕ್ಕೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ	
		ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು		
1	10 ಹೆಚ್. ಪಿ ಯ ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ	166065	496946	663011	139.28	5841.84	5981.12	2811.17	
2	ಬಿಜೆ/ಕೆ.ಜೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ 18 ಯುನಿಟ್ ಗಳವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಒದಗಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ	598961	23776	622737	54.62	32.39	87.01	49.89	
3	ಒಟ್ಟು	765026	520722	1285748	193.90	5874.23	6068.13	2861.06	
4	Arrears of Subsidy for 2015-16							244.87	
5	Grand Total							3105.93	

