

**7th ANNUAL ACCOUNTS
FOR THE YEAR
2011-12**



**CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY
CORPORATION LIMITED**

INDEX

Sl.No	Particulars	Page No.
1.	Board of Directors	i
2.	Company Profile	iii-iv
3.	Directors Report	1-15
4.	Addendum to Directors Report	16-26
5.	Auditors` Report	27-38
6.	Comments of C&AG on the Annual Accounts	39
7.	Balance Sheet	40-41
8.	Statement of Profit & Loss	42
9.	Notes 1 to 34	43-94
10.	Cash Flow Statement	95-96
11.	Balance Sheet Abstract	97
12.	Vital Statistics	98-99
13.	Subsidy Statement	100

BOARD OF DIRECTORS

List of Directors (as on the date of AGM)

Shriyuths,

1. Shri. D.N. Narasimha Raju, I.A.S	Chairman
2. Smt. C. Shikha, I.A.S	Managing Director
3. Shri. B. Bhagya Naik	Director
4. Shri. C. Shama Rao	Director
5. Shri. P.S. Vastrad, I.A.S	Director
6. Shri. G. Hanumanthraju	Director
7. Shri. P.K. Garg IPS	Director
8. Shri. S. Pratap Kumar	Director
9. Shri. K.N. Ramesh	Director
10. Shri. M. Nagaraj	Director
11. Shri. Venkatashiva Reddy	Director

REGISTERED OFFICE

927, L.J. Avenue
New Kantharaja Urs Road,
Saraswathipuram,
MYSORE- 560009.

COMPANY SECRETARY

R.Balasubramanian

BANKERS

1. Syndicate Bank
2. Vijaya Bank
3. State Bank of Mysore
4. Canara Bank
5. Corporation Bank

STATUTORY AUDITORS

M/s Ramesha M.Y. & Co., Mysore

COST AUDITORS

M/s GNV & Associates, Bangalore

CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED

PROFILE OF CESC

Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited (CESC) with its Headquarters at Mysore, is a Company incorporated under the Company's Act – 1956 vide GO No. EN 98 PSR 2004 Bangalore dated 19th Aug 2004 duly bifurcating MESCOM in respect of retail supply of electric power for four districts in the State of Karnataka, viz., Mysore, Mandya, Chamarajanagar and Hassan. The District of Madikeri was included in the jurisdiction of CESC as per GOK order dated EN 95 PSR 2005 dated 29.03.06 with effect from 01.04.2006.

The Company's capital is fully owned by GOK and its Board of Directors are nominated by the Government. The operational area of the Company covers a contiguous area of 27772.82 sq. kms, and serving a population of more than 81.55 Lakhs.

CESC has commenced functioning as Electricity Distribution Company from 01.06.2005. By virtue of Transfer Scheme Rules made under Karnataka Electricity Reforms Act. 1999, distribution system of 33 KV and below along with specified lines, posts and personnel have been transferred to the company from the MESCOM.

THE ADMINISTRATIVE AND OPERATIONAL STRUCTURE

The Chamundeshwari Electricity Supply Corporation has 15 numbers of O & M Divisions, 61 Sub-Divisions and 227 O&M Units.

- A. The Divisions of N.R. Mohalla, V.V. Mohalla Mysore and Nanjangudu comes under the Administrative control of Mysore works Circle with Head-quarters at Mysore.
- B. The Divisions of Madikeri, Chamarajanagar, Kollegal and Hunsur comes under the Administrative control of Mysore Circle with Head-quarters at Mysore.

- C. The Divisions of Mandya, Maddur, Pandavapura and Nagamangala comes under the Administrative control of Mandya circle, with Headquarters at Mandya.
- D. The Divisions of Hassan, Channarayapatna, Arasikere and Holenarasipura come under the Administrative control of Hassan Circle with Headquarters at Hassan.
- E. The Company has O & M Zone headed by Chief Engineer located at Mysore. The O & M Zone with Headquarters at Mysore has the Administrative Control of all the four O & M circles of Mysore, Mysore works, Mandya and Hassan.

To cater to the needs of consumers of Mysore, a Works Circle has been commenced from August 2006.

All the Sections, Sub-Divisions, Divisions and Circles as well as O & M Zone works under the administrative control of the Corporate Office headed by the Managing Director. He is assisted by the Director (T) and the Financial Adviser.

The Company is dedicated to the business of power distribution, has initiated a number of actions on several fronts. Strategy is being devised to control the distribution losses by strengthening the energy audit system. Further, all efforts are being made to meter every installation in the distribution system, despite hostility by a section of Consumers averse to fixing of meters to their installations.



DIRECTOR'S REPORT FOR THE YEAR 2011-12

Dear Members,

1. The Board of Directors have pleasure in presenting the 7th Annual Report and Audited Accounts of business and operations of the Corporation, for the year ended 31st March 2012.
2. The Corporation has successfully completed the seventh year in the business of distribution of electricity. The Corporation is having its registered Office at Mysore City with its jurisdiction comprising the districts of Mysore, Hassan, Mandya, Chamarajanagar and Kodagu.
3. The progress of the Corporation on different counts is enumerated hereunder: -

I. FINANCIAL PERFORMANCE:

Particulars	For the year ended 31.3.2012 (₹ in crores)	For the year ended 31.3.2011 (₹ in crores)
Income		
Revenue from sale of power	1944.63	1666.89
Other income	229.41	280.76
Total income	2174.04	1947.65
Expenditure		
Purchase of Power	1741.98	1444.39
Employee Benefit Expense	233.33	229.33
Finance Costs	150.09	131.91
Depreciation	50.00	48.41
Other Expenses	114.91	71.53
Total expenditure	2290.31	1925.57
Provision for Taxation	7.18	10.69
Net Profit/Loss	(123.45)	11.38



Dividend

The Board has not proposed any dividend for the financial year ended 31st March 2012.

II. CUSTOMER BASE

The Corporation as on 31st March 2011 had a consumer base of 2381257 Nos. With the addition of 75848 Nos. new consumers during the year, the number of consumers as at the end of the year March 2012 is 2457105.

Tariff	Description	Total 2011-12	Total 2010-11
LT -1	BJ/KJ	495007	489009
LT-2 (a&b)	Lighting & AEH	1458377	1414195
LT-3	Comm. Lighting	170232	163292
LT-4	IP Set	245270	230063
LT-5	LT Industrial	30619	29371
LT-6a (1)	Water Supply - VPs / TPs/CMC/TMC	16069	15682
LT-6a (2)	Public Lighting - VPs / TPs/CMC/TMC	17866	17593
LT-7	Temporary Supply	22336	20810
LT TOTAL		2455776	2380015
HT-1	Water Supply	75	68
HT-2a	HT Industrial	701	658
HT-2b	Commercial	441	408
HT-3a	Lift Irrigation	67	64
HT-3b	Agricultural/ Horticultural Forms	2	2
HT-4	Residential Apartments	43	42
HT TOTAL		1329	1242
LT + HT TOTAL		2457105	2381257

III. Power purchase

During 1st April 2011 to 31st March 12, Corporation has purchased 5681.98 MU of energy at the cost of ₹1741.98 Crores from the various approved sources.



IV. Borrowings and Equity base

The long term borrowings of Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd., as at the end of the Financial Year is ₹231.96 crores, The short term borrowings are ₹29.91 crores.

The Share Capital is ₹ 157.30 crores and Share Deposit of ₹105.71crores as at the end of the Financial Year.

V. Distribution transformers:

At the beginning of the financial year 2011, 53416 No. of transformers of the various capacity were in service. 3780 Nos. transformers were added during 2011-12 to improve voltage situation and bring down the losses and failure rate. The total No. of transformers as at the year ended was 57196 Nos. The transformer failure rate during the year 2011-12 was 13.06%

VI. HT/LT Lines:

Reduction of the distribution loss to the affordable level is one of the objectives of the Corporation. Corporation is giving due importance to increase the HT lines, by reducing the LT lines, to reduce the distribution loss. During the year ending 31st March 2012, 1311.01 kms of HT lines and 969.17 kms of LT lines were added as against 840.39 kms of HT and 556.06. kms of LT lines during 2010-11. The total length of HT and LT at the end of the financial year 2011-12 was 31252.11 kms and 70389.93 kms respectively.

VII. Metering:

As per KERC directions 100% metering is to be ensured. Corporation has adopted the universal metering programme and the details of metering activities for the year 2011-12 are as under:

1. The Company adopted the extensive metering under this program. During the year 2011-12, 34130 Nos. of meters were provided to DC/MNR installations. A target of installing 50000 Nos. of meters to MNR/DC installations is fixed during the financial year 2012-13
2. During the period of April-2011 to 31st March 2012, 2562 Nos. of un- metered DTC's were provided with meters.
3. Except Rural IP Sets all other installations are metered.



VIII. Drinking water supply scheme/Electrification of HB/JC/Thandas / Energisation of IP Sets / Electrification of Houses under Kutir Jyothi Scheme:

The Government of Karnataka has initiated number of social service schemes and top priority was accorded to service rural water supply scheme. 451 Nos. of drinking water supply installations have been serviced and another 1836 Nos. of installations have been serviced under Ganga Kalyana Scheme during 2011-12 as compared to 478 and 1442 respectively in 2010-11. During 2011-12, 2 Nos. of Villages, 2 Nos. of Dalit Basthis, & Janatha Colonies, 19 Nos. of Tribal Electrification and 15Nos. of Hamlets were electrified as against 0,67,2 , and 4 respectively during the financial year 2010-11. During the financial year 2011-12, 3205 new IP sets have been serviced and 18911 unauthorized IP sets have been regularized.

IX. Energy Audit

a) Urban Feeders

Sl.No	Loss Level	2011-12	2010-11
1	< 10% in Nos.	124	93
2	10-20% in Nos.	149	154
3	20-30% in Nos.	39	33
4	>30% in Nos.	21	41
	Total	333	321

b) Rural Feeders

Sl.No	Loss Level	2011-12	2010-11
1	< 10% in Nos.	79	17
2	10-20% in Nos.	330	343
3	20-30% in Nos.	252	321
4	>30% in Nos.	34	18
	Total	695	699



X. Vigilance activities:

- i) CESC Vigilance Comprises of Mysore, Mandya, Chamarajanagar, Hassan and Madikeri vigilance Police Stations. Superintendent of Police, Executive Engineer (El) and Deputy Superintendent of Police are heading the Vigilance wing. Detecting the thefts and registering the complaint etc., are the activities of the vigilance wing.
- ii) During the financial year 2011-12, the Vigilance Wing had achieved the following performance: -

Sl. No.	Particulars	2011-12	2010-11
1	No. of Installations inspected	8444	40736
2	No of Cognizable cases booked	511	646
3	BBC raised in Cognizable cases in ₹ lakhs	17.26	34.83
4	BBC collected in Cognizable cases in ₹ lakhs	17.05	24.25
5	Balance (3-4)	0.21	10.58
6	Compounding Charges levied in ₹ lakhs	17.65	24.96
7	Compounding charges collected in ₹ lakhs	21.07	16.21
8	Balance (6-7)	-3.42	8.75
9	No of miscellaneous cases booked	866	8036
10	BBC raised in Miscellaneous cases in ₹ lakhs	524.46	1296.69
11	BBC collected in Misc. Cases in ₹ lakhs	260.02	679.46
12	Balance (10-11)	264.44	617.23
13	Total BBC raised in Cognizable, Miscellaneous & Compounding levied in ₹ lakhs	559.37	1356.48
14	Total BBC collected in Cognizable, Miscellaneous & Compounding in ₹ lakhs	298.14	719.92
15	Units pilfered in Cognizable cases	245909	580677
16	Units pilfered in Miscellaneous cases	6950747	22644046

Mass raids/Surprise raids are being conducted at various places in the jurisdiction of CESC in consultation with the Circle/Division level field Officers. However, as per Electricity Act,



2003 there is an ambiguity in respect of registering theft cases by vigilance wing. This issue is being pursued with Government.

XI. Status of IT Initiatives:

1. Total Revenue Monitoring:

Total Computerization Programme implemented in 15 Divisions in CESC jurisdiction.

2. In CESC 46 nos. of ATP Machines are provided as on 31.3.2012

3. WEBSITE:

Company's own website has been launched on 15th Aug 2010 www.cescmysore.org.

4. VIDEO CONFERENCING:

Video Conferencing facility at Corporate Office, Hassan, Mysore Circle office and Mandya Circle Office, Installed Commissioned and tested presently it is in working condition.

5. Details regarding Demand ,interruption, Transformer failure and replacement of failed transformers are collected on daily basis.

6. DSM MEASURES:

In Ag. DSM, the existing low efficient pumps will be replaced by high efficient energy saving pumpsets for which survey & rating of pumpsets is under taken for two feeders of Mallavalli taluk comprising 1956 I.P sets. Rating of existing 1956 pumpset, work is under progress.

XII. Public Grievance Cell

Consumer Grievance Redressal Forum (CGRF) Came into existence at CESC Mysore Zone during March-2008. Ombudsman of Redressal Forums appointed by KERC. At present Sri BR Jayaram Raj Urs, IAS is the Ombudsman of Redressal Forums. Chief Engineer, Electy., CESC is the Chairperson along with other two members in CESC C.G.R.F. one member is the General Manager (Tech) CESC and the other is Maj.General SG Vombatkere, President, Mysore Grahaka Parishat, Mysore.

During 2011-12, i.e. from April-2011 to March 2012, totally 12 cases were registered and the same were resolved. 8 meetings were held during 2011-12. At Present No cases are pending for disposal.



XIII A. Board of Directors

1	Smt. Shameem Banu, IAS	:	Chairman (from 29.7.2010 to 31.1.2012)
2	Sri DN Narasimharaju, IAS	:	Chairman (from 3.2.2012)
3	Sri M Govindappa	:	Managing Director (from 24.2.10 to 16.6.2011)
4	Sri P Bore Gowda	:	Managing Director (from 17.6.2011 to 31.7.2012)
5	Smt. C Shikha, IAS	:	Managing Director (from 24.9.2012)
6	Sri Veeranna Shetty	:	Director(Technical) (from 28.02.08 31.5.2011)
7	Sri. B Bhagya Naik	:	Director (Technical) (from 01.06.2011)
8	Sri C Shama Rao	:	Director (from 07.03.2009)
9	Sri PK Garg	:	Director (from 23.10.2010)
10	Smt. Parvathy Keshavachar	:	Director (from 11.6.2007 to 1.5.2011)
11	Sri Nagendra HR	:	Director (from 2.5.11 to 29.12.2011)
12	Sri Vijayanarasimha	:	Director (from 18.5.11 to 21.10.2011) & from 18.10.12 to 3.2.2012)
13	Sri S Pratap Kumar	:	Director (upto 16.6.2011 to 3.2.2012) & from 18.10.2012
14	Sri S Sumanth	:	Director (from 28.02.08 to 18.5.2011) & from 3.2.2012 to 18.10.2012
15	Sri Yashwanth	:	Director (from 13.12.10 to 16.6.2011)
16	Sri M Nagaraj	:	Director (from 8.10.2009)
17	Sri BS Ramprasad	:	Director (from 2.8.2010 to 21.10.2011)
18	Sri L Ravi	:	Director (from 24.09.2008 to 20.10.2011)
19	Sri M Naveen Kumar, IA&AS	:	Director (from 21.10.11 to 05.09.2012)
20	Sri V Venkateshiva Reddy	:	Director (from 21.10.11)
21	Sri Hanumantharaju G	:	Director (from 29.12.11)
22	Sri PS Vastrad, IAS	:	Director (from 21.10.11)

The Board places on record its sincere appreciation and gratitude of the services rendered by the outgoing Directors.



B. Meetings of the Board and Board Sub-Committees

- i) Board Meetings 5 Nos.
- ii) Purchase Committee Meetings 6 Nos.
- iii) Audit Committee Meeting 1 Nos.

C. Annual General Meetings:

Sl. No.	Financial Year	Annual General Body Meeting	Date
1	2007-08	Third	19.12.2008
2	2008-09	Fourth	30.10.2010
3	2009-10	Fifth	27.11.2010
4	2010-11	Sixth	31.12.2011
5	2011-12	Seventh	24.11.2012

The Annual General Meetings of the Corporation were held on the above mentioned dates and the annual accounts of the Corporation adopted.

XIV. Personnel, Industrial relations and Human Resource Development:

a. Personnel Details:

The working strength of employees as on 31.03.2012 is placed category-wise as under: -

Category	Working Strength 2011-12	Working Strength 2010-11
A	183	173
B	182	206
C	2137	2069
D	2623	2801
Total*	5125	5249

* (Excluding deputation staff)

b. The relation with the employees during the year were cordial.



c. Human Resource Development:

The following Training Programmes were conducted internally during the financial year 2011-12:

i. Internal Training Programme:

Training Programme conducted for 2011-12

1. R-APDRP training programme by M/s Infosys

Sl.No	Cadre	Nos.
a	Engineers	237
b	Accounts Staff	123
c	Meter Readers	15
	Total	375

2. JE's (Pre employment training for 30 working days as per KPTCL Training Programme: 51

3. REC training Programme

a) C &D Employees: 1300

b) Franchisees: 60

Total: 1411

Details

1. Total Training Expenditure - ₹ 30.48 lakhs
2. No. of Participants - 1411
3. Training Man hours - 44880
4. Training Man Days - 5610
5. Cost participant per day - ₹ 543



d) Accidents up to 31.3.2012

Sl. No.	Name of the Division	Departmental		Non-Departmental		Animal
		Fatal	Non-Fatal	Fatal	Non-Fatal	
MYSORE WORKS CIRCLE						
1	N.R. Mohalla	0	2	1	2	3
2	V.V. Mohalla	0	0	0	1	2
3	Nanjangudu	1	0	2	1	5
Circle Total		1	2	3	4	10
MYSORE CIRCLE						
4	Hunsur	0	3	5	4	12
5	Chamarajanagarr	0	6	4	1	2
6	Kollegala	0	1	1	1	7
7	Madikeri	1	5	7	3	9
Circle Total		1	15	17	9	30
HASSAN CIRCLE						
8	Hassan	1	4	6	4	18
9	C.R. Patana	0	1	1	1	5
10	Arsikere	0	0	3	1	4
11	Holenarasipura	0	0	2	1	2
Circle Total		1	5	12	7	29
MANDYA CIRCLE						
12	Maddur	1	2	3	3	7
13	Mandya	0	0	3	0	0
14	Pandavapura	0	0	4	0	9
15	Nagamangala	0	2	4	1	3
Circle Total		1	4	14	4	19
GRAND TOTAL		4	26	46	24	88



(e) The details of sale of energy and Distribution losses are as follows:-

Sl. No.	Particulars	Current Year Energy in MU 2011-12	Previous Year Energy in MU 2010-11
1.	Total energy available for sale	5551.59	4683.18
2.	Total metered sales	2606.38	2297.02
3.	Total un-metered sales	2045.72	1661.37
4.	Total sales	4652.10	3958.39
5.	Distribution losses	899.49	724.79
6.	Percentage of Dist. losses	16.18	15.48

XV. Communication Activities:

1. On review function of Govt. of Karnataka, on its second year successful completion, a stall at District HQ was opened to educate people about present energy scenario in the state and need for energy conservation.
2. Instruction given to MCC for providing timer switches for street light and requested to arrange for switching On & OFF the street light at 6.30 PM to 5.30 AM of close to darkness & close to day light whichever is later. And to restrict the excess usage of power to sign boards, hoardings, parks etc.
3. Action has been taken to give wide publicity for Govt. Schemes like regularization of unauthorized pumpsets through newspapers, pamphlets, banners, brochures etc.
4. Consumer Grievance Meetings, Janasamparka Sabhas have been conducted in all the sub-divisions to solve the public givenances.
5. Soujanya Counters have been opened in all the sub-divisions to resolve the problems of consumers.
6. Vidyut Adalath is being regularly conducted under the Chairmanship of Deputy Commissioners.
7. Mass awareness programme is being conducted to pay the arrears regularly and allow fixing the meter to Bhagyajyothi and Irrigation Pumpset categories.



8. A meeting with MP's MLA's has been convened to solve various public problems on electricity.
9. In the Company website energy consumption details is made available.
10. CESC has launched official website www.cescmysore.org on 15.08.2010 where consumer can view all the information about the organization which provides Tariff details, profile, statistics, ongoing projects tenders details, News & events, all employees contact details along with following facility.
 - a. Consumer can register online complaint through feedback forms and resolve the issues with respect to power supply interruption.
 - b. Can know the daily load availability and status of power supply & consumption.
 - c. Other services like safety measures, consumption calculator.
11. CESC has provided ATP(Any time payment) facility to pay bill through ATP any time in a day/ Payment through SBM ATM.
12. Customer chart showing details regarding payment details for availing power supply under different tariff is available on website.
13. Applications for availing power supply under different category are available on website.

XVI. Particulars as per Companies (*particulars of employees*) Rules, 1975 and as amended:

None of the employees of the Corporation was in receipt of remuneration amounting to ₹ 60,00,000/- and above per annum or at the rate of ₹ 5,00,000/- and above per month during the financial year under review.

XVII. Auditors:

The Comptroller & Auditor General of India had appointed M/s Ramesha & Co., Chartered Accountants, Mysore as statutory auditors for the year 2011-12. The firm visited all accounting units, verified the records, obtained explanations and finalized the audit work.



M/s GNV & Associates, Cost Accountants, Bangalore are the Cost Auditors for the Financial year 2011-12.

XVIII. Review by the Indian Audit & Accounts Department

Comments on the working results of the Company by the Comptroller and Auditor General of India, forming part of this is appended to the annual report.

XIX. Directors' Responsibility Statement:

Pursuant to Section 217(2) (AA) of the Companies Act, 1956, the Directors wish to state that to the best of their knowledge:

- i) In the preparation of the annual accounts, the applicable accounting standards had been followed along with proper explanation relating to material departures;
- ii) Accounting policies have been selected and applied 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 Corporation at the end of the financial year and of the profit or loss of the Corporation for that period;
- iii) Proper and sufficient care has been taken for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Companies Act, 1956 for safeguarding the assets of the Corporation and for preventing and detecting fraud and other irregularities; and
- iv) Annual accounts have been prepared for the financial year ended March 31, 2012 on a going concern basis.

XX. General:

The Board would like to place on record its appreciation of:

- The Government of Karnataka, the Government of India, Central Electricity Authority, Comptroller & Auditor General of India, Karnataka Electricity Regulatory Commission, Central Electricity Regulatory Commission for their assistance, guidance and co-operation.



7th Annual Report 2011-2012

- Financing agencies such as Rural Electrification Corporation, Power Finance Corporation, and Syndicate Bank, State Bank of Mysore, Canara Bank and other Commercial Banks for their financial support.
- The media for publicity and creating awareness among public.
- The statutory auditors for their guidance and support.
- All the agencies associated with the computerization of billing.
- Employees' Unions and Associations for their co-operation and collective participation.

The Board also would like to place on record its appreciation of the dedicated services rendered by the employees of the Corporation.

Place: Mysore
Date: 24.11.2012

Sd/-
(DN Narasimha Raju)
Chairman



INFORMATION PURSUANT TO THE COMPANIES (DISCLOSURE OF PARTICULARS IN THE REPORT OF BOARD OF DIRECTORS) RULES, 1988

FORM B

I) Research and Development (R&D)

Expenditure on R&D .. NIL

II) Energy conservation, technology absorption, adaptation and innovation

Not applicable.

In case of imported technology (imported during the last five years reckoned from the beginning of the financial year), following information may be furnished:

- Technology imported .. NIL
- Year of import .. Does not arise
- Has the technology been fully absorbed .. Does not arise
- If not fully absorbed, areas where this has .. Does not arise

Not taken place, reasons therefore and
Future plan of action

III) Foreign Exchange:

- a) Foreign exchange earnings ... Nil
- b) Foreign exchange outgo .. Nil



ADDENDUM TO DIRECTOR'S REPORT

Management replies to the observations / comments of the Statutory Auditors on the accounts of the Company for the year 2011-12 are as follows:

Sl. No	Observations of Statutory Auditors	Reply of the Management
A		
1.	Title deeds: The title deeds of 179 numbers of immovable properties in the erstwhile name of the establishment which M/S Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd., has succeeded, out of which only 45 property documents have been transferred in the name of the company as indicated in Note No.13.3.5. Speedy action need to be taken to transfer the remaining property titles in the name of the company.	The title deeds for 67 properties are in the name of CESC as at the date of AGM. Action initiated and correspondence are made with the revenue authorities to get transfer the documents in the CESC name for the remaining 112 properties.
2.	Physical verification of Assets and Inventories: As stated in Note 13.3.7, the fixed assets of the company were transferred by KPTCL/MESCOM under a transfer scheme of Karnataka Govt. Notification No.EN /08 / PSR/ 2005/242 dated 27.04.2005 & 05.06.2006 and G.O.No.EN/08/PSR 2005 dated 11.05.2007, the Company has not carried out any physical verification of these fixed assets. In the case of inventories and stores, the excess or short fall in physical count wherever it is found is not traced to locate as to how the difference has come about. This has the effect of overstating/ understating the assets of the Company	Physical verification of assets has been carried out while preparing proposals for execution of RGGVY/RAPDRP & NJY scheme in the company. Detailed mapping of assets is available for reference.



<p>3.</p>	<p>Provision for Bad and Doubtful Debts :</p> <p>During 2010-11, the Company has changed its earlier practice of providing Reserve for Bad & Doubtful debts @4% on the total Trade Receivables, to that of providing the actual outstanding of consumers who's installation have been permanently disconnected as stated in Note No.32.7.1(circular letter No. FA/A/Cs/C-1255/10-11/571-99 dated 08.04.2011)</p> <p>Thus no provision has been made wherever permanent disconnection has not been affected eg. Govt. Offices, Street Lights, Water Supply, etc. resulting in short provision to that extent.</p>	<p>Regarding our revenue management the financial aging of the recoverable arrears regarding Government installations like street lights and water supply for which the established procedures is that the Government will make the payment along with the interest but at a later date. Hence, creation of provision for the present status of arrears due may not be a true presentation of accounts.</p>
<p>4.</p>	<p>Consumers Security Deposits A/c: ₹ 32622.42 Lakhs</p> <p>A comparison of the figures shown in the Note-6.2.1 and the consolidated DCB statement for the year ending 31.03.2012, we noticed vast variations. The overall total amounts of the consumers security deposits as per Note shows ₹ 32622.42 Lakhs whereas, as per Consolidated D.C.B it is ₹ 29331.21 Lakhs leading to a vast difference of ₹ 3291.21 Lakhs, which has resulted in over statement of ₹ 197.47 Lakhs, under interest on consumers deposits account, over statement of liabilities and loss of the Company.</p>	<p>In the unit office, on the day of collection of the Additional deposit, the entries in the Consumer ledger get updated. Whereas the entry related to prospective consumer appears only after opening of the ledger Account.</p> <p>Under this circumstance, the sum total deposit collected, at the end of the month and the sum total of the Deposit held in Consumer ledger Account (DCB) will not tally at any point of time. Difference does persist.</p> <p>Provision for interest on consumer Security Deposit is created on the closing balance of the Deposit Schedule.</p> <p>However, efforts have been made for a thorough verification and reconciliation.</p>



<p>5.</p>	<p>Trade Receivables/Trade Payables , etc :</p> <p>Balances under the head Trade Receivables/Trade Payables as per Note No.22 and Note No 9 respectively are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment upon its implication on the financial statement of the company.</p> <p>Balances under the head deposits, loans and advances, inventories held by contractors are also subject to confirmation. In the absence of such confirmation we are unable to comment upon its implication on the financial statement of the company</p>	<p>Obtaining confirmation regarding Trade Receivables i.e., Revenue from sale of power is practically not possible because the volume of trade receivables are huge in numbers in case of LT consumers whereas action will be initiated for HT consumers. Hitherto, no such confirmations are taken at the year end and that accounting procedure and practice may not have any practical impact on presentation. However, for trade payables letters have been addressed to individual creditors (major portion-power purchase). But the response from the creditors are not so good.</p>
<p>6.</p>	<p>Sale of CFL Bulbs:</p> <p>The Company has accounted the purchase of C.F.L. Bulbs at schedule Rate of ₹ 120/- per Bulb, but sold the unused bulbs at cost price of ₹ 65 per bulb. The differential price has not been accounted/adjusted in some of the divisions. This has resulted in understatement of loss.</p>	<p>Actions have been initiated to give accounting treatment in 2012-13.</p>
<p>7.</p>	<p>Cumulative Losses:</p> <p>The Company has accumulated losses of ₹ 39721.81 Lakhs against the Reserves & Grants of ₹ 40132.21 Lakhs resulting in erosion of Reserves & Surplus to the extent of ₹ 410.40 Lakhs as stated in Note No.2.</p>	<p>Yes. The company is running a cumulative loss.</p>
<p>8.</p>	<p>Advance against RGGVY, NJY & Other works : Note No. 24.1.1.2 Amount ₹ 6166.44 Lakhs):</p> <p>On going through the advance A/c it was observed that still a sum of ₹ 6166.44 lakhs is outstanding unadjusted. Though the said scheme works should have been completed</p>	<p>The projects are still going on and the final bills have not been received from the Turnkey Contractors. The advances are paid to the Contractors</p>



	<p>during the year 2009-10 itself, but still some works are being carried out and major portion of works appears to have been completed and accounted under Capital works under progress as informed to us. Due to delay in Capitalization of completed works, the Company has lost the benefit of claiming depreciation on such Assets.</p>	<p>are adjusted in the final bills as and when the bills are received from the Contractors. Regarding capitalization the accounting treatment is given properly in categorizing the works completed and appropriate depreciation is charged .</p>
9.	<p>Opening balance of the following accounts continues unadjusted since a long time i.e. Other ESCOMS/KPTCL</p> <p>Under A/c 28.8267, 28.8277, 28.8317, 28.8367, 28.8377, 28.8397, 42.2147, 42.2207, 42.2247, 42.2297 etc., action need be taken to clear these accounts and get the account reconciled with the concerned and obtain balance confirmation from all the concerned.</p>	<p>Letters have been sent to all respective ESCOMs to confirm the balances. We are expecting a reconciliation process among all other ESCOMs under KPTCL guidance.</p>
10.	<p>Material Cost Variance:</p> <p>The Company has not segregated “material cost variance” as Revenue/ Capital Expenditure. In our opinion these should have been credited/ debited to respective Expenditure/ Fixed Assets accounts. In the absence of segregation of the same into revenue and capital, we are unable to quantify the impact of the same on the financial statements.</p>	<p>Company is following the same method and it is declared in Note No.21.4 of the Annual Accounts.</p>
11.	<p>Internal audit and Internal Control:</p> <p>The Divisions have a system of Internal Audit. Whereas the deficiencies in the matter of accounting of Capital works, non adjustments of revenue Suspense account amount recoverable from employees, incorrect remittances of Revenue</p>	<p>Already the company is having a good inbuilt internal check system for internal control. However further action is being taken to improve the working of Internal Audit wing through appropriate training and</p>



	<p>collections to the Bank, Mis-appropriation of Cash and Stores Materials, incorrect accounting of Stores Materials, vast differences in consumers security deposits account, compel us to make a review of the Internal Control System prevalent in the Divisions and conclude that Internal Audit system in the Company needs to be strengthened.</p>	<p>enforcement of rules and procedures.</p>
12.	<p>Exemption for Govt. Companies:</p> <p>Being a Govt Company, the Company is exempt from the provisions of Section 274(1) (g) of the Company's Act, 1956 relating to Directors.</p>	<p>Factual.</p>
13.	<p>Leave Encashment & FBF :</p> <p>Leave Encashment and Family benefit fund has been accounted on Cash basis which is not in conformity to AS15, of the Institute of Chartered Accountants of India.</p>	<p>The policy of the company has already been declared in Note No.34.7.2</p>
14.	<p>Depreciation Account : Note No.12</p> <p>A sum of ₹ 1.31 Lakhs being the amortization of lease hold land (Annual Rent) has been charged under Depreciation account which should have been charged as Rent on Lease hold land by segregating from the asset "Lands" shown in Note-12-Tangible assest.</p>	<p>Existing rules for ESAAR 1985 is being followed.</p>
15.	<p>Transformers sent for Repairs : Note No 21.1.6- (Amount ₹ 612.61 lakhs.)</p> <p>On verifying subsidiary ledgers maintained at Divisions it was observed that some of contractors (Repairers) Accounts shows the outstanding since a long time without being accounted/ adjusted. Action need be taken in this regard. Eg. Hassan division shows a sum of ₹ 82.02 Lakhs pending</p>	<p>Schedule has already been maintained. It is a continuous process. Hence the balances are reflected.</p>



	adjustment from few contractors for the past couple of years, like wise Holenarasipura division ₹ 98.45 Lakhs.	
16.	<p>Other Expenses Relating to Prior Periods: Note No. 32.5.9 (Amount ₹ 380.52 Lakhs)</p> <p>This amount includes refund of penalty recovered from T.R.M. Agencies during the period from 2007 to 2011. The oppressive nature of the penalty has been represented by the respective T.R.M. Agencies. In the meeting held at corporate level on 30.07.2011, it was desired that the Penalty Clause has been restricted to 10% with reference to the Manual of Accounts of the Company, in order to redress the excessive penalty represented by T.R.M. Agencies. Accordingly various divisions have re-examined and verified the penalty levied and the excess amounts recovered in some of the divisions have been refunded.</p> <p>Recovery of penalty by wrong interpretation of penalty clause and refund of the same after correct interpretation has lead to the overstatement/ understatement of the Profit/Loss during the particular year. The ambiguity in penalty and liquidated damages clauses of work award which leads to confusion shall be avoided in future.</p>	Noted.
17.	<p>Geographical information system</p> <p>The Company has installed the Geographical information system a couple of years back. The installation and maintenance work was entrusted to M/S Relay-e-Marg, Mysore. On verification of the file we have observed that the maintenance contract have not been renewed during the year 2011-12, for</p>	Noted. The system is being utilised.



	<p>the reason that the Service Charges quoted by the this maintenance contractor is on very much higher side. Action need be taken to utilize the system, otherwise the amount spent on this system will become a dead investment for the Company.</p>	
18.	<p>Wealth Tax: The Company has not provided towards liability for wealth tax in respect of Motorcars & Land. In the absence of details, we are unable to comment upon its impact on the financial statements.</p>	<p>Company is not liable for wealth tax since company is not having any vacant land and own motor cars.</p>
19.	<p>Deferred Tax: The Company has considered only the Depreciation item for calculating Deferred Tax and arrived at Deferred Tax liability and other applicable items have not been considered and consequently deferred tax assessment has not been worked out. This has an effect on the provision for Deferred Tax.</p>	<p>Provision has been made only on the timing difference of Depreciation, as advised by our Income Tax consultant and it is brought out in Note No. 5.2 of Annual Accounts.</p>
20.	<p>Contingency Reserve/ Contingent Liability: The Company has not created Contingency reserve as required under Para III & IV(1) of Schedule VI of The Electricity (Supply) Act, 1948.</p>	<p>Electricity Act 2003 is silent about creation of contingency reserve/contingent liability. Hence not created.</p>
21.	<p>Insurance: The Company's Fixed Assets, inventories and cash balances have not been insured. As the Company is exposed to risk of losses if any, on account of manmade or natural calamities, it is advisable to cover the risk by Insurance.</p>	<p>Economic feasibility will be examined.</p>
22.	<p>Cost Audit: We have been informed that M/s. GNV & Associates, Cost Accountants, Bangalore,</p>	<p>Factual.</p>



	have been appointed as Cost Auditors for the Financial year 2011-12.																																									
23.	<p>Appointment of Company Secretary:</p> <p>Consequent to increase in Paid up Share Capital, a full time Company Secretary as required under the Company's Act, 1956, has not been appointed.</p>	Company has promptly initiated action, but the response is poor.																																								
24.	<p>Effect of supplementary Audit U/s. 619(4) of the Companies Act, 1956:</p> <p>Consequent to the observations of the Comptroller and Auditor General of India during their Supplementary Audit conducted under sec. 619(4) of the Companies Act, 1956 Total Assets & Total liabilities have been increased and has resulted in reduction of loss as noted here under:</p> <p style="text-align: right;">(₹ in Lakhs)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th></th> <th>Prior to AG's Audit</th> <th>After Supplementary Audit by AG</th> <th>Increased (+)/ Decreased(-)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Impact on Profit/loss</td> <td>(18517.33)</td> <td>(12344.75)</td> <td>6172.57 (-)</td> </tr> <tr> <td>Impact on Reserves and sur plus</td> <td>(5762.17)</td> <td>410.40</td> <td>6172.57 (+)</td> </tr> <tr> <td>Other Long term liabilities</td> <td>106956.39</td> <td>107350.86</td> <td>394.47 (+)</td> </tr> <tr> <td>Other Current liabilities</td> <td>45218.75</td> <td>45822.02</td> <td>603.27 (+)</td> </tr> <tr> <td>Total liabilities</td> <td>146412.97</td> <td>153583.28</td> <td>7170.31</td> </tr> <tr> <td>Other non-Current assets</td> <td>18352.73</td> <td>18303.46</td> <td>49.27 (-)</td> </tr> <tr> <td>Trade receivables</td> <td>126564.59</td> <td>125756.52</td> <td>808.07 (-)</td> </tr> <tr> <td>Other current assets</td> <td>39173.58</td> <td>47201.23</td> <td>8027.66 (+)</td> </tr> <tr> <td>Total Assets</td> <td>184090.90</td> <td>191261.21</td> <td>7170.31</td> </tr> </tbody> </table>		Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased (+)/ Decreased(-)	Impact on Profit/loss	(18517.33)	(12344.75)	6172.57 (-)	Impact on Reserves and sur plus	(5762.17)	410.40	6172.57 (+)	Other Long term liabilities	106956.39	107350.86	394.47 (+)	Other Current liabilities	45218.75	45822.02	603.27 (+)	Total liabilities	146412.97	153583.28	7170.31	Other non-Current assets	18352.73	18303.46	49.27 (-)	Trade receivables	126564.59	125756.52	808.07 (-)	Other current assets	39173.58	47201.23	8027.66 (+)	Total Assets	184090.90	191261.21	7170.31	Factual.
	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased (+)/ Decreased(-)																																							
Impact on Profit/loss	(18517.33)	(12344.75)	6172.57 (-)																																							
Impact on Reserves and sur plus	(5762.17)	410.40	6172.57 (+)																																							
Other Long term liabilities	106956.39	107350.86	394.47 (+)																																							
Other Current liabilities	45218.75	45822.02	603.27 (+)																																							
Total liabilities	146412.97	153583.28	7170.31																																							
Other non-Current assets	18352.73	18303.46	49.27 (-)																																							
Trade receivables	126564.59	125756.52	808.07 (-)																																							
Other current assets	39173.58	47201.23	8027.66 (+)																																							
Total Assets	184090.90	191261.21	7170.31																																							
B1	<p>I. Valuation of Inventories:</p> <p>As stated in Note No. 21.4 of the Accounts, the Company has valued inventories at standard rates, which is not</p>	Factual.																																								



	<p>in accordance with Accounting Standard 2 prescribed by the ICAI. The Accounting Standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost or net realizable value.</p> <p>Some of the company's inventories at various Divisions are very old. The usefulness and serviceability of these inventories are subject verification, identification and inspection. Hence, we are unable to comment on the compliance of AS 2 and its impact on financial statements of the company.</p>	
II	<p>Accounting for impairment of assets:</p> <p>The Company has not identified the assets which have been impaired and hence we are not able to comment on the compliance of AS 28 and its impact on financial statements of the company.</p>	Factual.
III	<p>Depreciation:</p> <p>As stated in Note No. 31.9 of accounts, the rates of depreciation are not in conformity with the rates prescribed in Schedule XIV of the Companies Act, 1956. To that extent, the Company has not followed AS-6 Depreciation Accounting issued by the Institute of Chartered Accountants of India.</p>	Depreciation is carried out as per CERC directions and the same is disclosed by way of notes to accounts (note no 34.3)
IV	<p>Fixed Assets:</p> <p>a) The company's Share holders funds includes ₹ 39893.04 Lakhs as Grants, subsidies, Consumers Contribution towards Capital Assets. The Company has a policy of showing the Grants, Subsidies and Contributions and the full value of the Fixed Assets created out of such funds</p>	Factual. The same method is followed since inception of the company.



<p>separately without deducting the Consumers contributions out of the Assets created. Depreciation is provided on the full value of the Assets capitalized without deducting the proportionate depreciation to the extent applicable on the Grants, subsidies and Consumer's Contributions, as stated in Note No. 13.3.4. The same is not in accordance with the requirement of A.S.10 – Accounting for Fixed Assets. In the absence of details with regard to the specific assets created out of the receipt of Grants, Subsidies and Contributions and the specific Assets created out of such funds, the effect on Statement of Profits & Loss is not quantifiable.</p> <p>b) Capital Works in Progress is valued at Standard Rates. This is not in accordance with the method of valuation prescribed in A.S.-10 of ICAI.</p> <p>c) Transmission Plant/ Transformers dismantled or released:</p> <p>Paragraph 24 of the accounting Standard AS-10 'Accounting for fixed Assets' states that "Material items Retired from active use and held for disposal should be stated at the lower of their net book value and net realizable value and shown separately in the financial statements. "These items cannot be disclosed under the caption "Inventories" and should be disclosed as a separate item under current assets. The divisions have not complied with this accounting standard as details of assets held for disposal are not available.</p>	
---	--



V	Borrowing Cost: Interest and financial charges incurred by the company has been debited to Statement of Profit & Loss and not capitalized wherever applicable. This is not in accordance with AS-16, issued by the Institute of Chartered Accountants of India.	Borrowings are originally drawn from KPTCL before unbundling and the share of interest on such loans as intimated by KPTCL is paid and charged to P&L A/c, since the works related to old loans are already commissioned. Hence the interest is not capitalized.
----------	---	--

Place: Mysore
Date: 24.11.2012

Sd/-
(DN Narasimha Raju)
Chairman



AUDITOR'S REPORT

TO THE MEMBERS OF M/s. CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE

We have audited the Balance Sheet of **M/S.CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE** as at 31stMarch 2012 and Statement of Profit & Loss and also the Cash Flow statement for the year ended on that date annexed on 05.09.2012. Subsequently the accounts undergone revision in the light of observations of the Comptroller & Auditor General of India. We have audited the attached revised Balance Sheet as at 31.03.2012, and the statement of Profit & Loss and also the Cash Flow statement for the year ended on that date and we report on the same. These Financial statements are the responsibility of the Company's Management. Our responsibility is to express an opinion on these Financial Statements based on our Audit.

We have conducted our audit in accordance with the Auditing Standards generally accepted in India. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the Financial Statements are free of material misstatement. An audit includes, examining on a test basis, evidence supporting the amounts and the disclosures in the Financial Statements. An audit also includes assessing the Accounting Principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

M/s. Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd., is a Government Company within the meaning of Section 617 of the Companies Act,1956. The company has adopted the accounting policies and procedures followed by KPTCL and is following the accounting system laid down in the Electricity (Supply) Annual Accounts Rules, 1985 framed under the Electricity (Supply) Act, 2003, clause(d) of sub-section 2 of section 185 of the Indian Electricity Act, 2003. The Company is also governed by the provisions of Karnataka Electricity Regulatory commissions, 1999.

The Company continues to do its business of distribution of Power to the Districts of Mysore, Chamarajnagar, Mandya, Hassan and Madikeri.

A. In the course of our Audit of Accounts of the Corporation HO, Zonal office, Circle offices & Divisions Offices, we observed that:

1. Title deeds: The title deeds of 179 numbers of immovable properties in the erstwhile name of the establishment which M/S Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Ltd., has succeeded, out of which only 45 property documents have been transferred in the name of the company as indicated in Note No.13.3.5. Speedy action need to be taken to transfer the remaining property titles in the name of the company.

2. Physical verification of Assets and Inventories:

As stated in Note 13.3.7, the fixed assets of the company were transferred by KPTCL/MESCOM under a transfer scheme of Karnataka Govt. Notification No.EN /08 / PSR/ 2005/242 dated 27.04.2005 & 05.06.2006 and G.O.No.EN/08/PSR 2005 dated 11.05.2007, the Company has not carried out any physical verification of these fixed assets. In the case of inventories and stores, the excess or short fall in physical count wherever it is found is not traced to locate as to how the difference has come about. This has the effect of overstating/understating the assets of the Company.

3. Provision for Bad and Doubtful Debts :

During 2010-11, the Company has changed its earlier practice of providing Reserve for Bad & Doubtful debts @4% on the total Trade Receivables, to that of providing the actual outstandings of consumers who's installation have been permanently disconnected as stated in Note No.32.7.1(circular letter No. FA/A/Cs/C-1255/10-11/571-99 dated 08.04.2011)

Thus no provision has been made wherever permanent disconnection has not been affected eg. Govt. Offices, Street Lights, Water Supply, etc. resulting in short provision to that extent.

4. Consumers Security Deposits A/c: ₹ 32622.42 Lakhs

A comparison of the figures shown in the Note-6.2.1 and the consolidated DCB statement for the year ending 31.03.2012, we noticed vast variations. The over all total amounts of the consumers security deposits as per Note shows ₹ 32622.42 Lakhs whereas, as per Consolidated D.C.B it is ₹ 29331.21 Lakhs leading to a vast difference of ₹ 3291.21 Lakhs, which has resulted in over statement of ₹ 197.47 Lakhs, under interest on consumers deposits account, over statement of liabilities and loss of the Company.

5. Trade Receivables/Trade Payables , etc :

Balances under the Head Trade Receivables/Trade Payables as per Note No.22 and Note No 9 respectively are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment upon its implication on the financial statement of the company.

Balances under the head deposits, loans and advances, inventories held by contractors are also subject to confirmation. In the absence of such confirmation we are unable to comment upon its implication on the financial statement of the company.

6. Sale of CFL Bulbs:

The Company has accounted the purchase of C.F.L. Bulbs at schedule Rate of ₹ 120/- per Bulb, but sold the unused bulbs at cost price of ₹ 65 per bulb. The differential price has not been accounted/adjusted in some of the divisions. This has resulted in understatement of loss.

7. Cumulative Losses:

The Company has accumulated losses of ₹ 39721.81 Lakhs against the Reserves & Grants of ₹ 40132.21 Lakhs resulting in erosion of Reserves & Surplus to the extent of ₹ 410.40 Lakhs as stated in Note No.2.

8. Advance against RGGVY, NJY & Other works : Note No.24.1.1.2 (Amount ₹ 6166.44 Lakhs):

On going through the advance A/c it was observed that still a sum of ₹ 6166.44 lakhs is outstanding unadjusted. Though the said scheme works should have been completed during the year 2009-10 itself, but still some works are being carried out and major portion of works appears to have been completed and accounted under Capital works under progress as informed to us. Due to delay in Capitalization of completed works, the Company has lost the benefit of claiming depreciation on such Assets.

9. Opening balance of the following accounts continues unadjusted since a long time i.e. Other ESCOMS/KPTCL

Under A/c 28.8267,28.8277, 28.8317, 28.8367, 28.8377, 28.8397, 42.2147, 42.2207, 42.2247, 42.2297etc., action need be taken to clear these accounts and get the account reconciled with the concerned and obtain balance confirmation from all the concerned.

10. Material Cost Variance:

The Company has not segregated “material cost variance” as Revenue/ Capital Expenditure. In our opinion these should have been credited/ debited to respective Expenditure/ Fixed Assets accounts. In the absence of segregation of the same into revenue and capital, we are unable to quantify the impact of the same on the financial statements.

11. Internal audit and Internal Control:

The Divisions have a system of Internal Audit. Whereas the deficiencies in the matter of accounting of Capital works, non adjustments of revenue Suspense account amount recoverable from employees, incorrect remittances of Revenue collections to the Bank, Mis-appropriation of Cash and Stores Materials, incorrect accounting of Stores Materials, vast differences in consumers security deposits account, compel us to make a review of the Internal Control System prevalent in the Divisions and conclude that Internal Audit system in the Company needs to be strengthened.

12. Exemption for Govt. Companies:

Being a Govt Company, the Company is exempt from the provisions of Section 274(1) (g) of the Company’s Act, 1956 relating to Directors.

13. Leave Encashment & FBF :

Leave Encashment and Family benefit fund has been accounted on Cash basis which is not in conformity to AS15, of the Institute of Chartered Accountants of India.

14. Depreciation Account : Note No.12

A sum of ₹ 1.31 Lakhs being the amortization of lease hold land (Annual Rent) has been charged under Depreciation account which should have been charged as Rent on Lease hold land by segregating from the asset “Lands” shown in Note-12-Tangible assest.

15. Transformers sent for Repairs : Note No 21.1.6-(Amount ₹ 612.61 lakhs.)

On verifying subsidiary ledgers maintained at Divisions it was observed that some of contractors (Repairers) Accounts shows the outstanding since a long time without being accounted/ adjusted. Action need be taken in this regard. Eg. Hassan division shows a sum of ₹ 82.02 Lakhs pending adjustment from few contractors for the past couple of years, like wise Holenarasipura division ₹ 98.45 Lakhs.

16. Other Expenses Relating to Prior Periods: Note No. 32.5.9 (Amount ₹ 380.52 Lakhs)

This amount includes refund of penalty recovered from T.R.M. Agencies during the period from 2007 to 2011. The oppressive nature of the penalty has been represented by the respective T.R.M. Agencies. In the meeting held at corporate level on 30.07.2011, it was desired that the Penalty Clause has been restricted to 10% with reference to the Manual of Accounts of the Company, in order to redress the excessive penalty represented by T.R.M. Agencies. Accordingly various divisions have re-examined and verified the penalty levied and the excess amounts recovered in some of the divisions have been refunded.

Recovery of penalty by wrong interpretation of penalty clause and refund of the same after correct interpretation has lead to the overstatement/ understatement of the Profit/Loss during the particular year. The ambiguity in penalty and liquidated damages clauses of work award which leads to confusion shall be avoided in future.

17. Geographical information system

The Company has installed the Geographical information system a couple of years back. The installation and maintenance work was entrusted to M/S Relay-e-Marg, Mysore. On verification of the file we have observed that the maintenance contract have not been renewed during the year 2011-12, for the reason that the Service Charges quoted by the this maintenance contractor is on very much higher side. Action need be taken to utilize the system, other wise the amount spent on this system will become a dead investment for the Company.

18. Wealth Tax:

The Company has not provided towards liability for wealth tax in respect of Motorcars & Land. In the absence of details, we are unable to comment upon its impact on the financial statements.

19. Deferred Tax:

The Company has considered only the Depreciation item for calculating Deferred Tax and arrived at Deferred Tax liability and other applicable items have not been considered and consequently deferred tax assessment has not been worked out. This has an effect on the provision for Deferred Tax.

20. Contingency Reserve/ Contingent Liability:

The Company has not created Contingency reserve as required under Para III & IV(1) of Schedule VI of The Electricity (Supply) Act, 1948.

21. Insurance:

The Company's Fixed Assets, inventories and cash balances have not been insured. As the Company is exposed to risk of losses if any, on account of manmade or natural calamities, it is advisable to cover the risk by Insurance.

22. Cost Audit:

We have been informed that M/s. GNV & Associates, Cost Accountants, Bangalore, have been appointed as Cost Auditors for the Financial year 2011-12.

23. Appointment of Company Secretary:

Consequent to increase in Paid up Share Capital, a full time Company Secretary as required under the Company's Act, 1956, has not been appointed.

24. Effect of supplementary Audit U/s. 619(4) of the Companies Act, 1956:

Consequent to the observations of the Comptroller and Auditor General of India during their Supplementary Audit conducted under sec. 619(4) of the Companies Act, 1956 Total Assets & Total liabilities have been increased and has resulted in reduction of loss as noted here under:

(₹ in Lakhs)

Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by aG	Increased (+)/ Decreased (-)
Impact on Profit/ loss	(18517.33)	(12344.75)	6172.57 (-)
Impact on Reserves and surplus	(5762.17)	410.40	6172.57 (+)
Other Long term liabilities	106956.39	107350.86	394.47 (+)
Other Current liabilities	45218.75	45822.02	603.27 (+)
Total liabilities	146412.97	153583.28	7170.31
Other non-Current assets	18352.73	18303.46	49.27 (-)
Trade receivables	126564.59	125756.52	808.07 (-)
Other current assets	39173.58	47201.23	8027.66 (+)
Total Assets	184090.90	191261.21	7170.31



B. Even though the company has stated in Notes to accounts, the basis on which the statements of accounts have been prepared there is a deviation from the Accounting Standards in the following cases:

I. Valuation of Inventories:

As stated in Note No. 21.4 of the Accounts, the Company has valued inventories at standard rates, which is not in accordance with Accounting Standard 2 prescribed by the ICAI. The Accounting Standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost or net realizable value.

Some of the company's inventories at various Divisions are very old. The usefulness and serviceability of these inventories are subject verification, identification and inspection. Hence, we are unable to comment on the compliance of AS 2 and its impact on financial statements of the company.

II. Accounting for impairment of assets: The Company has not identified the assets which have been impaired and hence we are not able to comment on the compliance of AS 28 and its impact on financial statements of the company.

III. Depreciation:

As stated in Note No. 31.9 of accounts, the rates of depreciation are not in conformity with the rates prescribed in Schedule XIV of the Companies Act, 1956. To that extent, the Company has not followed AS-6 Depreciation Accounting issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

IV. Fixed Assets:

(a) The company's Share holders funds includes ₹ 39893.04 Lakhs as Grants, subsidies, Consumers Contribution towards Capital Assets. The Company has a policy of showing the Grants, Subsidies and Contributions and the full value of the Fixed Assets created out of such funds separately without deducting the Consumers contributions out of the Assets created. Depreciation is provided on the full value of the Assets capitalized without deducting the proportionate depreciation to the extent applicable on the Grants, subsidies and Consumer's Contributions, as stated in Note No. 13.3.4. The same is not in accordance with the requirement of A.S.10 – Accounting for Fixed Assets. In the absence of details with regard to the specific assets created out of the receipt of Grants, Subsidies and Contributions and the specific Assets created out of such funds, the effect on Statement of Profits & Loss is not quantifiable.

(b) **Capital Works in Progress** is valued at Standard Rates. This is not in accordance with the method of valuation prescribed in A.S.-10 of ICAI.

(c) **Transmission Plant/ Transformers dismantled or released:**

Paragraph 24 of the accounting Standard AS-10 'Accounting for fixed Assets' states that "Material items Retired from active use and held for disposal should be stated at the lower of their net book value and net realizable value and shown separately in the financial statements. "These items cannot be disclosed under the caption "Inventories" and should be disclosed as a separate item under current assets. The divisions have not complied with this accounting standard as details of assets held for disposal are not available.

V. Borrowing Cost:

Interest and financial charges incurred by the company has been debited to Statement of Profit & Loss and not capitalized wherever applicable. This is not in accordance with AS-16, issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

C. As required by the Companies (Auditors Report) order, 2003 issued by the Central Govt. of India in terms of Section 227 (4A) of the Companies Act, 1956, and on the basis of such checks as we considered appropriate, and according to the information and explanations given to us, we give in the Annexure a statement on the matters specified in paragraph 4 and 5 of the said order to the extent applicable to the company.

D. Subject to our observations in Paras A, B and our comments in the Annexure referred to in paragraph C above, we report that,

- i. We have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit.
- ii. 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.
- iii. The Balance Sheet and Statement of Profit & Loss and Cash Flow Statement dealt with by this report are in agreement with the books of accounts.

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, subject to the observations we have made in paras A 1 to 24 & (B) I to V & C above, the said accounts read together with the Notes thereon give the information as



required by the Companies Act, 1956, in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India.

- i. In the case of the Balance Sheet, of the state of affairs of the Company as at 31st March 2012.
- ii. In the case of the Statement of Profit & Loss, the Loss of the company for the year ended on that date, and
- iii. In the case of Cash Flow Statement, of the Cash Flows for the year ended on that date.

PLACE : MYSORE
DATE : 31.10.2012

for **RAMESHA M.Y. & CO.,**
CHARTERED ACCOUNTANTS

Sd/-
(RAMESHA GOWDA M.Y.)
Partner
Membership No. 202316



ANNEXURE TO THE AUDITOR'S REPORT

(Referred to in Paragraph C of our Report of even date)

1. a) The Fixed Assets Register maintained by the Company does not show full particulars such as Assets identification number and its location.
b) According to the information and explanation given to us, Fixed Assets have not been physically verified by the Management.
c) According to the information & Explanations given to us, the Company has not disposed off a substantial part of its Fixed Assets during the year.
2. a) As informed and explained to us physical verification of inventory has been conducted once in a year by the management.
b) In our opinion, the procedures of physical verification of inventory followed by the management is reasonable and adequate in relation to the size of the Company and the nature of its business.
c) In our opinion and as explained and informed to us, the Company is maintaining proper records of inventory. Materials discrepancies noticed on physical verification have been properly dealt with in the books of accounts. However, we feel the same can be strengthened by introducing additional control Mechanism.
3. According to the information and explanations given to us, the company neither granted nor taken any loan from Companies, Firms or other parties covered U/s 301 of the Companies Act, 1956.
4. According to the information and explanations given to us, the purchase price and sale price of electricity is regulated by KERC. The internal control procedures for Purchase of inventory and fixed Assets needs to be strengthened.
5. As informed and explained to us, the company has not entered into any transactions that needs to be entered into Register in pursuance of Section 301 of the Companies Act 1956.
6. According to the information and explanations given to us, the company has not accepted deposit from the public. Hence, Clause (vi) of Para 4 of the Companies (Auditors Report) order 2003 is not applicable to the company.
7. In our opinion, the company does not have an Internal Audit System Commensurate with its size and nature of its business. Internal Audit System in the company needs to be strengthened in terms of staff efficiency, strength, training and area of coverage.



8. According to the information and explanations given to us, the company has appointed cost auditors. The cost audit for the year 2011-12 is not yet completed. Hence we are unable to comment on the same.
9. a) According to information and explanations given to us, the Company is generally regular in depositing undisputed Statutory dues including Provident Fund, investors Education & Protection Funds, Income Tax, Sales Tax, Wealth Tax, Service Tax, Custom duty, Excise duty, Cess and any other Statutory dues applicable with the appropriate authorities and there were no undisputed amount payable in respect of statutory dues as at 31.03.2012 for the period of more than six months from the date they become payable. As explained to us, the provisions of Employees State Insurance Scheme are not applicable to the Company.
b) According to information and explanations given to us, there are no disputed dues in respect of Sales Tax/ Income-Tax/Customs Tax/Wealth Tax /Excise Duty /Cess, except for Service Tax for which an appeal is pending before Tribunal, the disputed Service Tax is ₹ 22.23 Lakhs.
10. The Company has accumulated loss at the end of the previous financial year and has incurred a cash loss of ₹ 1771.08 Lakhs during the year.
11. As the Company does not possess any documents relating to loans due for repayment in respect of Loans received through KPTCL (REC,GOK,PFC) we are unable to comment on the default in repayment of dues by the company.
12. According to the information and explanations given to us, the company has not Granted any loans and advances on the basis of security by way of pledge of Shares, Debentures and other securities.
13. The statutes applicable to chit funds is not applicable to the company. Therefore, the provisions of clause (xiii) of Para 4 of the Companies (Auditors Report) Order 2003 are not applicable to the Company.
14. The Company does not deal or trade in shares. Therefore, the provisions of clause xiv of para 4 of the Companies (Auditors Report) Order 2003 are not applicable to the Company.
15. According to the information and explanation given to us, the Company has not given any guarantee for loans taken by others from banks or financial Institutions.
16. In the absence of documents pertaining to loan accounts we are unable to comment whether term loans were applied for the purpose for which the loans were obtained or not.



17. According to the information and explanations given to us and on an overall examination of the Balance Sheet of the Company, we are of the opinion that there are no funds raised on short-term basis that have been used for long-term investment.
18. According to the information and explanation given to us, the Company has not made any preferential allotment of shares to parties and companies covered in the Register maintained U/S 301 of the Companies Act, 1956.
19. According to the information and explanations given to us, the Company has not issued any debentures and therefore creation of securities on its issues does not arise.
20. According to the information and explanations given to us, the Company has not raised money by public issues.
21. According to the information and explanations given to us, no fraud on or by the Company has been noticed or reported during the year.

PLACE : MYSORE
DATE : 31.10.2012

for **RAMESHA M.Y. & CO.,**
CHARTERED ACCOUNTANTS

Sd/-
(**RAMESHA GOWDA M.Y.)**
Partner
Membership No. 202316



COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619(4) OF THE COMPANIES ACT,1956 ON THE ACCOUNTS OF CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2012.

The preparation of financial statements of **Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited, Mysore** for the year ended **31 March 2012** in accordance with the financial reporting framework prescribed under Companies Act, 1956 is the responsibility of the Management of the Company. The Statutory Auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 619(2) of the Companies Act, 1956 are responsible for expressing opinion on these financial statements under section 227 of the Companies Act, 1956 based on independent audit in accordance with the auditing and assurance standards prescribed by their professional body, the Institute of Chartered Accountants of India. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated **31 October 2012**.

I on behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit, under section 619(3)(b) of the Companies Act, 1956, of the financial statements of **Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited, Mysore** for the year ended **31 March 2012**. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the Statutory Auditors and is limited primarily to inquire 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.34(9)** forming part of Accounts, I have no further comments to offer upon or supplement to the Statutory Auditors' Report under section 619(4) of the Companies Act, 1956.

**For and on behalf of the
Comptroller and Auditor General of India**

**Sd/-
(ANITA PATTANAYAK)
PR. ACCOUNTANT GENERAL
(ECONOMIC & REVENUE SECTOR AUDIT)
KARNATAKA, BANGALORE**

**BANGALORE
DATED: 08 November 2012**



BALANCE SHEET AS AT 31st MARCH 2012

(₹ in Lakhs)

SL. NO.	PARTICULARS	NOTE NO	AS AT THE END OF CURRENT REPORTING PERIOD 31.3.2012		AS AT THE END OF PREVIOUS REPORTING PERIOD 31.3.2011	
I	<u>EQUITY AND LIABILITIES</u>					
(1)	<u>Shareholder's Funds</u>					
a)	Share Capital	1	15730.48		15730.48	
b)	Reserves and Surplus	2	410.40		3302.37	
(2)	Share Application Money Pending Allotment	3	10571.02		2500.00	
	Sub-Total			26711.91		21532.86
(3)	<u>Non-Current Liabilities</u>					
a)	Long-term borrowings	4	23196.56		23876.28	
b)	Deferred Tax Liabilities(Net)	5	4572.85		3854.62	
c)	Other long term liabilities	6	107350.86		86929.05	
d)	Long-term Provisions	7	830.08		741.80	
	Sub-Total			135950.36		115401.75
(4)	<u>Current Liabilities</u>					
a)	Short-term borrowings	8	2991.41		2346.27	
b)	Trade payables	9	92025.25		69159.42	
c)	Other current liabilities	10	45822.02		46010.27	
d)	Short-term provisions	11	56.71		88.28	
	Sub-Total			140895.38		117604.25
	TOTAL			303557.64		254538.86
II	<u>Assets</u>					
1	<u>Non-Current assets</u>					
(a)	Fixed assets					
	(i) Tangible Assets	12	76945.60		72761.87	
	(ii) Intangible assets	13	21.35		20.00	
	(iii) Capital work-in-progress	14	15080.00		9503.94	
	(iv) Intangible assets under development	15	0.00		0.00	
(b)	Non-Current investments	16	1.00		1.00	
(c)	Deferred tax assets (net)	17	0.00		0.00	
(d)	Long term loans and advances	18	491.08		483.64	
(e)	Other non-current assets	19	18303.46		18855.38	
	Sub-Total			110842.50		101625.84



SL. NO.	PARTICULARS	NOTE NO	AS AT THE END OF CURRENT REPORTING PERIOD 31.3.2012		AS AT THE END OF PREVIOUS REPORTING PERIOD 31.3.2011	
2	Current assets					
(a)	Current Investments	20	0.00		0.00	
(b)	Inventories	21	7611.60		5165.55	
(c)	Trade receivables	22	125756.52		107868.13	
(d)	Cash and cash equivalents	23	5746.03		7517.11	
(e)	Short-term loans and advances	24	6399.77		3176.45	
(f)	Other current assets	25	47201.23		29185.78	
	Sub-Total			192715.14		152913.02
	TOTAL			303557.64		254538.86
	Significant Accounting policies, form part of the Balance Sheet	34				

Sd/-
(A.Shivanna)
Financial Advisor

Sd/-
(B.Bhagyanaik)
Director (Technical)

Sd/-
(C. Shikha)
Managing Director

PLACE: MYSORE

DATE : 31.10.2012

As per our Report annexed
For RAMESHA M.Y & CO.,
Chartered Accountants

Sd/-
(RAMESHA GOWDA)
Partner
Membership No: 202316



STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED 31.03.2012

(₹ in Lakhs)

SL. NO.	PARTICULARS	NOTE NO.	CURRENT YEAR 2011-12	PREVIOUS YEAR 2010-11
I	Revenue from operations (Distribution of Power)	26	194462.63	166688.70
II	Other Income	27	22941.30	28076.41
III	Total Revenue (I+II)		217403.93	194765.11
IV	Expenses			
	Purchase of Power	28	174198.31	144439.31
	Employee Benefits Expense	29	23333.01	22933.37
	Finance Costs	30	15008.62	13191.08
	Depreciation and amortization expenses	31	4999.58	4840.93
	Other Expenses	32	11490.93	7153.06
	Total Expenses		229030.46	192557.75
V	PROFIT BEFORE EXCEPTIONAL AND EXTRAORDINARY ITEMS AND TAX III-IV)		-11626.53	2207.36
VI	Exceptional Items			
VII	Profit Before Extraordinary Items And Tax (V-VI)			
VIII	Extraordinary items			
IX	PROFIT BEFORE TAX (VII-VIII)		-11626.53	2207.36
X	TAX EXPENSE			
	Provision for Taxation - Current Tax		0.00	0.00
	Excess Provision for Income Tax- Previous years			
	Deferred Tax	33	718.23	1068.97
XI	Profit / (Loss) from the period from continuing operations (IX-X)		(12344.75)	1138.39
XII	Profit / (Loss) from discontinuing operations			
XIII	Tax expense of discontinuing operations		0.00	0.00
XIV	Profit / (Loss) from discontinuing operations(after Taxes) (XII-XIII)			
XV	Profit / (Loss) for the period (XI +/- XIV)		(12344.75)	1138.39
XVI	Earning per equity share (in Rs)			
	Basic and diluted			

Sd/-
(A.Shivanna)
Financial Advisor
PLACE: MYSORE
DATE : 31.10.2012

Sd/-
(B.Bhagyanaik)
Director (Technical)

Sd/-
(C. Shikha)
Managing Director

As per our Report annexed
For RAMESHA M.Y & CO.,
Chartered Accountants

Sd/-
(RAMESHA GOWDA)
Partner
Membership No: 202316



NOTES ON FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31.3.2012
NOTE: 01 SHARE CAPITAL**(₹ In lakhs)**

Sl.No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
1.1	Authorised Capital 30,00,00,000 Equity shares of ₹ 10/- each			30000.00		25000.00
1.2	Issued, Subscribed and Paid up Equity Share Capital (157304834 Shares of ₹ 10 each)	52.301	15,730.48		15,730.48	
				15,730.48		15,730.48
	TOTAL			15,730.48		15,730.48

1.3 The reconciliation of the No. of Equity shares outstanding is set out below:

Particulars	As at 31.3.2012	As at 31.3.2011
No. of Equity Shares at the beginning of the year	15,730.48	15,730.48
Add: No of Equity shares issued during the year	-	-
Less: No of Equity Shares cancelled on buy back during the year	0.00	0.00
No of Equity Shares at the end of the Year	15,730.48	15,730.48



NOTE: 02 RESERVES AND SURPLUS

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
2.1	Capital Reserve:	56.2	239.17		239.17	
	As per Last Balance Sheet		0		0	
	Add: Additions during the year		0		0	
	Less: Utilised during the year		0	239.17	0	239.17
2.2	Profit and Loss Account (Surplus)					
	As per Last Balance Sheet	58.2007	(27,377.05)		(28,515.44)	
	Add: Additions during the year	P &L A/c	(12,344.75)		1,138.39	
	Less: Utilised during the year		0	(39,721.81)	0	(27,377.05)
2.3	Contribution, grants and subsidies towards cost of Capital assets					
2.3.1	Consumers Contributions towards cost of Capital assets	55.1007 to 55.1147	20,578.43		15,360.57	
2.3.2	REC-RGGVY Scheme subsidy A/C	55.2037	12,540.99		11,822.20	
2.3.3	Special Grant Towards Capital works (GOK)	55.3007+ 55.5007+ 55.3017+ 55.2007+ 55.3027	6,773.61	39,893.04	3,257.49	30,440.26
	TOTAL			410.40		3302.37

2.4 Grants received for capital expenditure are included in Capital Reserves

2.5 Contributions received from customers for capital expenditure are included in capital grants

NOTE: 03 SHARE DEPOSIT(SHARES PENDING ALLOTMENT)**(₹ In lakhs)**

Sl.No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
3.1	Share Deposit from GOK Pending Allotment	52.303	10,571.02		2,500.00	
	TOTAL		10,571.02		2500.00	

- 3.2 EN 33 PSR 2011 Bangalore Dated 30.9.2011, GOK has approved to convert the said Interest free loan of ₹ 2.64 Crs as Equity
- 3.3 GOK has infused a sum of ₹ 103.07 crores as equity to finance Niranthara Jyothi works vide following Government orders:
- 3.3.1 GO NO EN 13 PSR 2010, dated 22.12.2010 ₹ 25.00Crs
- 3.3.2 GO NO EN 13 PSR 2010, dated 30.3.2011 ₹ 44.57Crs
- 3.3.3 GO NO EN 20 PSR 2011/P3-Sec-I, dated 21.9.2011 ₹ 13.50Crs
- 3.3.4 GO NO EN 20 PSR 2011/ P3-Sec-II, dated 21.9.2011 ₹ 20Crs
- 3.4 Correspondence has been made with the appropriate authority to avail discount in stamp duty. Hence there is a delay in issuing shares.

NON-CURRENT LIABILITIES**NOTE: 04 LONG TERM BORROWINGS****(₹ In lakhs)**

Sl.No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
4.1	TERM LOANS					
4.1.1	SECURED LOANS					
4.1.1.1	From Commercial Banks	53.5077	13,775.28		13,299.25	
4.1.1.2	From PFC R-APDRP	53.9617	3,525.37		3,525.37	
4.1.1.3	From PFC Normal	53.9607	0		54.02	
4.1.1.4	From REC Normal	53.3007	0		0.59	
	Sub-Total		17300.64		16879.22	
4.1.2	UN-SECURED LOANS					
4.1.2.1	From Banks					
4.1.2.2	From GOK Energisation of IP	53.9777	93.20		116.50	
4.1.2.3	From Others	53.3047	2,145.38		2,359.91	
4.1.2.4	From REC APDRP	53.3057	3,657.34		4,520.65	
	Sub-Total		5895.91		6997.05	
	TOTAL		23196.56		23876.28	

- 4.1.2.5 At the time of unbundling of transmission and distribution activities and formation of Electricity Distribution Companies, the Government of Karnataka has transferred certain loans taken by M/s KPTCL to the Company as part of transfer of assets and liabilities. The interest Payment as intimated by KPTCL has been charged off in the books of accounts since the assets have been commissioned.
- 4.1.2.6 The loan balances between KPTCL and Company is subject to reconciliation and Confirmation
- 4.1.2.7 The details of the loan with the terms and conditions that are transferred to CESC from KPTCL, are yet to be received, except the loans directly borrowed by the Corporation.
- 4.1.2.8 The repayments towards principal and interest as noted in Sl.No 4.1.2.7 above are routed through KPTCL. The interests on such loans are also accounted based on intimation by KPTCL



NOTE: 05 DEFERRED TAX LIABILITIES (NET)

(₹ In lakhs)

Sl.No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
5.1	Deferred Tax Liability	46.8027	4,572.85		3,854.62	
	TOTAL			4572.85		3854.62

- 5.2 Considering the future earning capacity and other relevant considerations and as a matter of prudence DTA on carry forward of losses is not considered.
- 5.3 Yearwise Breakup of Deferred Tax liability is as follows

₹ in lakhs	
Upto 2009-10	1249.46
2009-10	1536.2
2010-11	1068.96
2011-12	718.23
TOTAL	4572.85

NOTE: 06 OTHER LONG TERM LIABILITIES

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
6.1	Trade Payables					
6.1.1	M/s KPCL	41.1087	68,660.07		51,791.78	
6.1.2	KPTCL Transmission Charges	41.1397	2,899.51		2,802.86	
	Sub-Total			71559.58		54594.64
6.2	Others					
6.2.1	Security Deposits from Consumers					
6.2.1.1	Meter Security Deposits	47.6017 to 47.6047	2272.64		2,147.88	
6.2.1.2	Initial/Additional Security Deposits	48.1017 to 48.1037	30349.78		26,861.83	
	Sub-Total			32622.42		29009.71
6.3	KPCL, KPTCL & Other ESCOMs					
6.3.1	KPTCL/VVNL	42.2147+ 42.2247+ 42.2297+ 42.2147©+ 42.2197+ 42.2037+ 42.2127	1,561.79		1,551.25	

NOTE: 06 OTHER LONG TERM LIABILITIES**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
6.3.2	BESCOM	42.2157+ 42.2257+ 42.2207	20.20		20.20	
6.3.3	MESCOM	42.7657+ 42.8787+ 42.2167	22.43		22.43	
6.3.4	HESCOM	42.2327	-			
6.3.5	GESCOM	42.2237	-		14.22	
	Sub-Total			1604.42		1608.10
6.4	Staff related Liabilities					
6.4.1	Security Deposit from employees	46.9207	6.39		1.45	
	Sub-Total			6.39		1.45
6.5	Liability to Suppliers and Contractors					
6.5.1	Security Deposits from Suppliers/ Contractors	46.1017, 46.1027	972.43		1,290.62	
6.5.2	Retention Money	46.1047	163.41		321.95	
6.5.3	Penalty recovered from supplier /contractor	46.1097	59.92		36.75	
	Sub-Total			1195.75		1649.32
6.6	Payables to GOK					
6.6.1	BRP-11 recoveries	46.2067	297.88		0.06	
	Sub-Total			297.88		0.06
6.7	Others					
6.7.1	Stale Cheques	46.9107	3.11		0.86	
6.7.2	Miscellaneous deposits	46.9667	61.29		64.91	
	Sub-Total			64.41		65.76
	TOTAL			107350.86		86929.1

6.8 The balance of consumers security deposit held as per accounts and consumers ledger accounts are subject to reconciliation

6.9 Transaction with KPTCL / ESCOMs are accounted as payables are subject to confirmation and reconciliation

**NOTE: 07 LONG TERM PROVISIONS****(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
7.1	Provision for Employee benefits					
7.1.1	Provision for Family Benefit Fund	44.1417+ 44.1427+ 44.1437	629.47		541.18	
7.1.2	Provision For IT	46.8017	200.61		200.61	
	Sub-Total			830.08		741.80
	TOTAL			830.08		741.80

CURRENT LIABILITIES**NOTE: 08 SHORT TERM BORROWINGS****(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
8.1	Bank Overdraft					
8.1.1	State Bank of Mysore-OD	50.2107	2,991.41		0.00	
8.1.2	State Bank of Mysore	53.5057	-		1,180.00	
8.1.3	Canara Bank	53.5067	-		1,166.27	
	TOTAL			2,991.41		2346.27

NOTE: 09 TRADE PAYABLES**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
9.1	Liability For Purchase Of Power					
9.1.1	M/S.KPCL	41.1087	30,200.00		22,594.00	
9.1.2	M/S.VVNL	41.1097	-		-	
9.1.3	M/S.NTPC-RSTPS	41.1107	-		620.71	
9.1.4	M/S.NTPC - RSTPS STG.III	41.1117	-		271.27	
9.1.5	M/S.NTPC -TALCHER STG.II	41.1127	-		763.92	
9.1.6	M/S.MAPS	41.1137	0.00		33.33	
9.1.7	M/S.NLC - TPS I	41.1147	948.42		679.70	
9.1.8	M/S.NLC - TPS II	41.1157	4,262.88		946.71	

NOTE: 09 TRADE PAYABLES**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
9.1.9	M/S.PGCIL -SREB UI POOL ACCOUNT	41.1167	189.22		346.49	
9.1.10	M/S.KAIGA	41.1177	0.00		413.17	
9.1.11	M/S.GMR ENERGY LTD.	41.1187	-		-	
9.1.12	M/S.TATA POWER	41.1197	-		-	
9.1.13	M/S.SHREE ROYALSEEMA	41.1207	-		-	
9.1.14	M/S.JSW-PTC	41.1217	217.43		7,073.98	
9.1.15	M/S.SOUTH INDIA PAPER MILLS	41.1227	4.25		19.16	
9.1.16	M/S.ICL SUGARS	41.1237	-		1,336.21	
9.1.17	M/S.BANNARI AMMAN SUGAR LTD.	41.1247	-		1,206.19	
9.1.18	M/S.BANNARI AMMAN SUGAR LTD. - II	41.1257	107.43		241.46	
9.1.19	M/S.BHOURKA (MADHAVAMANTRI)	41.1267	-		69.91	
9.1.20	M/S.BHOURKA (MANDAGERE)	41.1277	-		16.30	
9.1.21	M/S.EDCL	41.1287	-		-	
9.1.22	M/S.VIJAYALAKSHMI HYDRO	41.1297	54.63		12.90	
9.1.23	M/S.ATRIA POWER (BRINDAVAN)	41.1307	-		169.99	
9.1.24	M/S.AMOGHA POWER PROJECTS LTD.	41.1317	-		31.33	
9.1.25	M/S.HEMAVATHI POWER & LIGHT PVT. LTD. -I (HLBC)	41.1327	-		207.97	
9.1.26	M/S.HEMAVATHI POWER & LIGHT PVT. LTD. -II (HRB)	41.1337	-		44.94	
9.1.27	M/S.TRISHUL POWER PVT. LTD.	41.1347	-		-	
9.1.28	M/S.NAGARJUNA HYDRO ENERGY PVT. LTD.	41.1357	-		16.05	
9.1.31	M/S.SRI CHAMUNDESHWARI SUGARS	41.1377	-		321.49	
9.1.32	M/S.SLS INDUSTRIES LTD.	41.1387	-		57.50	

**NOTE: 09 TRADE PAYABLES****(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
9.1.33	M/S.KPTCL TRANSMISSION CHARGES	41.1397	-		2,926.77	
9.1.34	M/S.PGCIL SRLDC-O & M EXPENSES	41.1407	111.61		37.52	
9.1.35	M/S.LDC - O & M EXPENSES	41.1417	-		-	
9.1.36	M/S.SPPCC - O & M EXPENSES	41.1427	116.42		116.42	
9.1.37	KPTCL	41.1447	-		-	
9.1.38	M/S HASSAN BIO-MASS POWER COMPANY	41.1507	-		-	
9.1.39	M/S PTC	41.1607	39.53		3,610.56	
9.1.40	M/S Lanco Utility Ltd (Open Access)	41.1617	315.38		879.34	
9.1.41	FROM M/S Venika Green Power	41.1627	-		2.29	
9.1.42	Wind Energy	41.1637	-		-	
9.1.43	EDCL (Wind)	41.1647	-		14.44	
9.1.44	M/s Keerthi IND	41.1657	-		18.87	
9.1.45	M/s Renaissance holding (27&28)	41.1667	-		24.34	
9.1.46	M/s Renaissance holding (33&35)	41.1677	-		22.93	
9.1.47	M/s Nutech associates	41.1687	-		15.92	
9.1.48	M/s Nutech Parsidhi consortium	41.1697	0.01		13.57	
9.1.49	M/s Walden properties	41.1707	-		12.29	
9.1.50	M/s Saphthagiri distileries	41.1717	33.37		61.25	
9.1.51	M/s Savitha Chemicals (H.05,06,07)	41.1727	-		25.70	
9.1.52	M/s Kuminex Minerals Pvt Ltd.	41.1737	-		24.84	
9.1.53	M/s Khatau Narbheram Co. (H.36,37,38)	41.1747	20.12		48.92	
9.1.54	M/s The Chennai Silks	41.1757	-		15.89	
9.1.55	M/s Khatau Narbheram Co. (H.40)	41.1767	5.64		13.31	

NOTE: 09 TRADE PAYABLES**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
9.1.56	M/s Mukund Kamath.S	41.1777	-		8.43	
9.1.57	M/s Khatau Narbheram & Co. (H43)	41.1787	6.25		14.92	
9.1.58	M/s Happy Valley Developers.	41.1797	-		4.80	
9.1.59	M/s Emkay Taps & Cutting Tools. Pvt. Ltd.	41.1807	-		7.72	
9.1.60	M/s Rathnagiri Impex. Pvt. Ltd.	41.1817	-		6.42	
9.1.61	M/s Ramco Industries	41.1827	-		12.69	
9.1.62	M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-14)	41.1837	-		8.29	
9.1.63	M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-15)	41.1847	-		11.61	
9.1.64	M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-16)	41.1857	-		15.70	
9.1.65	M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-17)	41.1867	-		15.58	
9.1.66	M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-18)	41.1877	-		22.26	
9.1.67	M/s Simran Wind project pvt. Ltd (H-19)	41.1887	-		26.91	
9.1.68	M/s Limbavali Power Private Ltd. (Mini Hydel)	41.1897	-		20.31	
9.1.69	M/s Lanco Electric Utility Co.	41.1907	-		-	
9.1.70	M/s BPCL (Manjadka)	41.1927	-		-	
9.1.71	M/s CAUVERY HYDRO LTD (MHS)	41.1937	-		-	
9.1.72	M/s SIMRAN/SUZLON WIND PROJECT H29	41.1947	-		8.19	
9.1.73	M/s SIMRAN/SUZLON WIND PROJECT H34	41.1957	-		9.19	
9.1.74	M/s KILARA POWER LTD	41.1967	-		-	
9.1.75	M/s ATRIA BRINDAVAN LTD-2 MHS	41.1977	-		45.81	
9.1.76	M/s CAUVERY HYDRO LTD (MHS)-2	41.1987	-		-	
9.1.77	M/s RELIANCE ENERGY LTD (IPP)	41.1997	-		-	

**NOTE: 09 TRADE PAYABLES****(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
9.1.78	Provision for liability for purchase of power	41.2007	51,322.02		22,663.28	
9.1.79	M/s Lanco Utility Ltd (Open Access)	41.2567	-		-	
9.1.80	M/svenika green Power	41.2577	-		-	
9.1.81	SUNDARY CREDITORS FOR PURCHASE OF POWER FROM wind Energy	41.2587	-		-	
9.1.82	SUNDARY CREDITORS FOR PURCHASE OF POWER FROM EDCL (wind)	41.2597	-		-	
9.1.83	M/s Keerthi IND	41.2607	-		-	
9.1.84	M/s Renaissance holdings(27&28)	41.2617	-		-	
9.1.85	M/s Renaissance holdings(33&35)	41.2627	-		-	
9.1.86	M/s Nutech associates	41.2637	-		-	
9.1.87	M/s Nutech Prasidhi consortium	41.2647	-		-	
9.1.88	M/s Walden properties	41.2657	-		-	
9.1.89	M/s Sapthagiri distilleries	41.2667	-		-	
9.1.90	FOR PURCHASE OF POWER High cost power procured by PCKL on behalf of CESC	41.2677	8.73		-	
9.1.91	Amount payable to KPTCL towards additional fixed cost of TBPCL	41.3007	-		-	
9.1.92	M/s NTPC VVNL (IPP)	41.4017	-		126.60	
9.1.93	M/S BVSr-11	41.4027	-		8.91	
9.1.94	M/S BVSr-12	41.4037	-		8.46	
9.1.95	M/S Avon GP-08	41.4047	-		10.91	
9.1.96	M/S Avon GP-09	41.4057	-		10.06	
9.1.97	M/S Savitha Chemicals-H26	41.4067	-		12.26	
9.1.98	M/S Savitha Chemicals-H32	41.4077	-		12.09	
9.1.99	M/S Savitha Chemicals-H39	41.4087	-		9.52	
9.1.100	M/S Frineds Salt- GP-14	41.4097	-		6.49	
9.1.101	M/S Frineds Salt-GP-16	41.4107	-		9.18	
9.1.102	M/S Frineds Salt-GP-20	41.4117	-		8.13	

NOTE: 09 TRADE PAYABLES**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
9.1.103	M/S Sree Minerals	41.4127	-		8.95	
9.1.104	M/S Technical Associates	41.4137	5.68		8.85	
9.1.105	M/S Palogix Infrastructure Ltd.,	41.4147	4.46		13.38	
9.1.106	M/S Eastmen International Ltd.,	41.4157	-		29.28	
9.1.107	M/S Mysore Mercantile Pvt Ltd.,	41.4167	-		6.09	
9.1.108	M/S Nagarjun Hydro Energy Ltd	41.4177	-		2.94	
9.1.109	M/S UPCL	41.4187	3,593.09		471.80	
9.1.110	M/S Bharath Electronics Ltd	41.4197	-		-	
9.1.111	M/S Hindustan Zinc Ltd (GP-02,03,04)	41.4207	-		-	
9.1.112	M/S Hindustan Zinc Ltd (GP-17)	41.4217	-		-	
9.1.113	M/S Hindustan Zinc Ltd (GP-23,24)	41.4227	-		-	
9.1.114	M/S Hindustan Zinc Ltd (GP-28,31)	41.4237	-		-	
9.1.115	M/S National Energy Trading & Services (NETS)	41.4247	-		-	
9.1.116	M/S NTPC Simhadri Thermal power station	41.4257	-		-	
9.1.117	M/S TATA power trading company ltd (M/S TPTCL)	41.4267	317.24		-	
9.1.118	M/S POSOCO-SRLDC	41.4277	-		-	
9.1.119	NON-PPA	41.4307	141.43		113.57	
	TOTAL			92,025.25		69159.42

9.2 Balances in respect of Trade Payables are subjected to confirmation



NOTE 10: OTHER CURRENT LIABILITIES

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
10.1	Current Maturities of Long Term Debts					
10.1.1	Term Loan Installment due to repayment within One year					
10.1.1.1	Loans installment due to Commercial Banks	53.5077	2,302.07		700.75	
10.1.1.2	Loans installment due to Power Finance Corporation Ltd	53.9607	54.02		42.94	
10.1.1.3	Loans installment due GOK Loan Energisation of Ip	53.9777	23.30		23.30	
10.1.1.4	Loans installement due to GOK APDRP	53.3047	214.53		214.53	
10.1.1.5	Loans installement due to REC APDRP	53.3057	863.31		863.31	
10.1.1.6	Loans installement due to REC Normal	53.3007	0.59		-	
10.1.1.7	Loan installement due to REC RGGVY	53.9677	1,575.71		1,631.63	
	Sub-Total			5,033.53		3,476.46
10.2	Interest Accrued but not due on Borrowings					
10.3	Interest Accrued and due on Borrowings	46.7107	754.93	754.93	197.11	197.11
10.5	Other Payables					
10.5.1.1	Liability for supply of Materials	42.1017	2,462.39		2,143.27	
10.5.1.2	Sundry creditors/Control Account	42.2017	1,244.65		1,046.92	
10.5.1.3	Liability for supply of materials	42.3017	202.33		27.14	
10.5.1.4	Contractors Control Account	42.4017	230.71		802.69	
10.5.1.5	Liability to Contractors	42.5017	718.24		1,506.73	
	Sub-Total			4,858.32		5526.75
10.5.2	Statutory Dues					
10.5.2.1	Income tax deducted at source on payment to Contractors	46.9247	3.03		578.28	

NOTE 10: OTHER CURRENT LIABILITIES**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
10.5.2.2	Income tax deducted at source on other payments	46.9257	0.36		0.04	
10.5.2.3	Sales tax deducted at source and payable to department	46.9277	3.28		32.38	
10.5.2.4	Sales tax payable	46.9267+ 46.9517	0.21		5.57	
10.5.2.5	Amount recoverable from Salaries of Corpn. Emp	46.9287	0.37		-	
10.5.2.6	Amount Deducted from Contractors PF ESI and cess	46.9307	0.48		-	
10.5.2.7	Amount recoverable fom salary of gangmen & JE's towards employees contribution of EPF	46.9377	0.56		-	
10.5.2.8	Building or other construction workers welfare fund	46.9427+ 46.6427	2.22		3.88	
	Sub-Total			10.51		620.14
10.5.3	Employee related liabilities					
10.5.3.1	Liability towards Pension & Gratuity Trust	44.1107+ 44.1207+ 44.1227	1,991.60		2,056.13	
10.5.3.2	Liability towards contribution to Newly defined Contributory Pension scheme	44.1507	72.62		51.94	
10.5.3.3	Unpaid Salaries	44.2107	7.79		5.23	
10.5.3.4	Unpaid Bonus	44.2207	0.55		1.13	
10.5.3.5	Salary Payable	44.3107	16.77		7.98	
10.5.3.6	Salary Payable to Contract Employees	44.3117	0.98		0.58	
10.5.3.7	Bonus Payable	44.3207	15.48		36.11	
10.5.3.8	Ex-gratia Payable	44.3307	186.22		171.52	



NOTE 10: OTHER CURRENT LIABILITIES

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
10.5.3.9	Sundry expenses	46.4107	76.77		62.10	
10.5.3.10	For T.A to Contract employees	46.4117	0.58		0.69	
	Sub-Total			2,369.36		2393.41
10.5.4	Payables to GOK					
10.5.4.1	Electricity Tax	46.3007	2,278.69		1,534.67	
10.5.4.2	Compounding Fee	46.3017	0.87		0.82	
10.5.4.3	Inspection Charges payable to Govt.	46.4407	1.79		2.04	
10.5.4.4	Royalty payable to Govt.	46.4507	0.07		0.58	
	Sub-Total			2,281.41		1538.12
10.5.5	Payables to Consumers					
10.5.5.1	Interest on ISD/ASD	48.3407	1,661.23		1,828.86	
10.5.5.2	Interest on MSD	48.3507	181.36		119.32	
	Sub-Total			1,842.59		1948.18
10.5.6	Others					
10.5.6.1	Security Deposits in cash from Suppliers/Contractors	46.1017+ 46.1027	192.52		116.86	
10.5.6.2	Retention Money	46.1047	111.13		9.21	
10.5.6.3	Liability for expenses	46.4307	2,069.97		4,874.44	
10.5.6.4	Stale Cheques	46.9107	7.16		57.73	
10.5.6.5	Advance received for sale of store scrap etc.,	46.9227	34.30		30.02	
10.5.6.6	Contributory Pension scheme contribution Payable to P&G Trust recovery from employees salary	46.9527	43.61		51.32	
10.5.6.7	Contributory Pension scheme	46.9537	388.24		0.28	
10.5.6.8	Amount recoverable from employee payable to Employee Welfare Fund	46.9547	60.62		53.20	
10.5.6.9	Employees PF and Departmental Share of PF Payable Account	46.9577	1.33			

NOTE 10: OTHER CURRENT LIABILITIES**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
10.5.6.10	Miscellaneous deposits	46.9667	21.93		10.85	
10.5.6.11	Excess Credit afforded by Bank pending reconciliation-SBM	46.9717	7.53			
10.5.6.12	Excess Credit afforded by Bank pending reconciliation-Canara Bank	46.974	-		0.60	
10.5.6.13	Electrification/ Service Connection	47.3017 to 47.3047	139.37		103.28	
10.5.6.14	Amount payable to other departments against DCW works	47.3 series	2,271.05		1,998.25	
10.5.6.15	Revenue Suspense	47.6077	376.56		-	
10.5.6.16	Stock Excess pending investigation	22.8207	11.30		40.45	
10.5.6.17	Sundry debtors for sale of Power-temporary power supply	23.1457	480.81		397.47	
10.5.6.18	Sundry debtors for sale of power Irrigation and Agricultural forms Private	23.2627	-		0.62	
10.5.6.19	SDSP-Electricity Tax-HT Consumers	23.3014	0.60		-	
10.5.6.20	Seed Capital to M/s PCKL	27.8117	25.53		-	
10.5.6.21	Other Misc income	28.1057	-		49.09	
10.5.6.22	Inter Unit Accounts(Net)	31 to 37	22,427.80		22,516.43	
	Sub-Total			28,671.37		30310.11
	TOTAL			45822.02		46010.27

10.6 The transactions between accounting units within the Corporation are accounted as Inter Unit Accounts (IUA). Inter Unit Accounts are under reconciliation.

10.7 Contingent Liabilities:- Nil

10.8 Some of the issues accounted, which requires Gok approval for altering the networth transfers. All efforts will be made to clear the accounting entry duly consulting MESCOM and KPTCL since triangular transfers are involved.



NOTE: 11 SHORT TERM PROVISIONS

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
11.1	Provision for Employee benefits					
11.1.1	Provision for Family Benefit Fund	44.1417+ 44.1427+ 44.1437	56.71		88.28	
	TOTAL			56.71		88.28

NOTE 12: TANGIBLE ASSETS

Asset Group	A/C Head	Gross Block				Depreciation				Net Block	
		As at 31-03-2011	Additions	Deductions	As at 31-03-2012	Additions	Deductions	As at 31-03-2012	As at 31-03-2011	As at 31-03-2012	
Land- Free hold	10.1	377.41	37.51	0.00	414.92	0.00	0.00	0.00	0.00	377.41	414.92
Land Held Under Lease	10.1	40.32	0.00	0.00	40.32	1.32	0.00	0.00	3.35	38.29	36.97
Buildings	10.2	2839.88	905.61	0.00	3745.49	102.82	0.06	593.18	2349.45	3152.30	
Hydraulic Works	10.3	95.84	23.24	0.00	119.08	4.76	0.00	27.65	72.95	91.43	
Other Civil Works	10.4	47.23	3.55	0.00	50.77	1.61	0.00	10.29	38.56	40.49	
Plant & Machinery	10.5	17972.28	5729.72	4120.42	19581.59	985.93	629.22	3813.72	14515.27	15767.86	
Computers	10.5787	212.86	400.46	9.59	603.72	64.79	0.59	171.15	105.91	432.57	
Lines Cable Networks	10.6	89613.68	5572.41	147.38	95038.71	3817.21	92.58	38285.83	55052.47	56752.88	
Vehicles	10.7	387.49	0.00	3.48	384.01	4.45	3.13	334.99	53.81	49.02	
Furniture & Fixtures	10.8	255.44	43.26	3.04	295.66	11.32	2.45	150.13	114.18	145.53	
Office Equipments	10.9	95.18	22.27	1.52	115.93	3.68	1.00	54.29	43.57	61.64	
Tangible Assets Total 2011-12		111937.60	12738.03	4285.43	120390.19	4997.88	729.02	43444.59	72761.87	76945.60	
Tangible Assets Total 2010-11		98720.77	18036.71	4819.89	111937.60	4919.12	1002.89	39175.73	63461.28	72761.87	
NOTE 13: INTANGIBLE ASSETS											
Intangible Assets (Software) 11-12	18.1	200.00	13.50	0.00	213.50	12.15	0.00	192.15	20.00	21.35	
Intangible Assets (Software) 10-11	18.1	0.00	200.00	0.00	200.00	180.00	0.00	180.00	0.00	20.00	

13.1 METHOD OF ACCOUNTING

13.2 The Financial statements are prepared under Historical Cost convention, in accordance with the provisions of the Companies Act 1956, and also as per the provisions of Electricity (Supply) Act 1948, / Electricity Act 2003, in cases of inconsistency with the Companies Act 1956.

13.3 FIXED ASSETS

13.3.1 Fixed assets acquired/constructed are valued at actual cost of acquisition/construction or at standard rate as the case may be, during the current year.

13.3.2 Assets transferred by M/s. Karnataka Power Transmission Corporation Ltd, (KPTCL) at the time of transfer of Assets ₹ 566.77 Cr have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in document.

13.3.3 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 Corporation. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss account and the accounts system was not enabled to monitor the same.

13.3.4 Contribution, Grants and Subsidies towards cost of capital assets have not been reduced from the cost of assets but have been treated as “Capital Reserve”. The depreciation pertaining to such fixed assets is fully charged to revenue.

13.3.5 The Corporation is in the process of transferring the titles of immovable assets. that was transferred by KPTCL. Out of 179 Properties, 45 Nos have been transferred in the name of CESC.

13.3.6 The Transformers released during the year are removed from assets account only when they are sent to stores.

13.3.7 The Fixed Assets are accounted as per Government of Karnataka Notification No. EN 08 PSR 2005 dated 05.06.2006 and EN/08/PSR/2005/11.05.2007 containing the intimation of Cost of assets and accumulated depreciation. Further depreciation has been provided on such assets as per CERC guidelines.

13.3.8 As per arms length agreement between KPTCL and the Corporation, certain Facilities and buildings owned either by KPTCL or by the Corporation is being utilized by both. The income and expenditure has not been recognized and provided for in respect of such shared assets.

13.3.9 The Corporation accounts,

13.3.9.1 The released assets at written down value and such assets when issued for Capital works are categorized on completion of such works and in usable condition at written down value, and

13.3.9.2 The released assets that are not in usable condition treated as obsolete assets at written down value and included in inventories.

13.3.10 Insuring fixed Assets:- Providing insurance on fixed assets involves huge expenditure and it is not economical, therefore fixed assets have not been insured.

NOTE: 14 CAPITAL WORKS IN PROGRESS**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
14.1	Capital Works in Progress	14Series	14381.11		7,952.45	
14.2	Provision for Completed works	15 Series	698.9		1,551.50	
	TOTAL			15,080.00		9,503.94

14.3 Materials issued to Capital Works in Progress are valued at standard rate as per O&M Schedule of rates for the year. O&M Rates are revised annually to be applicable from 1st April for each financial year

14.4 Expenses allocable as Capital Expenditure and incurred by Divisions / Circles / Zones and Administrative Offices are not capitalized, since the costing methods and procedures are not fully evolved yet.

NOTE: 15 INTANGIBLE ASSETS UNDER DEVELOPMENT**(₹ In lakhs)**

Sl.No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
			NIL			
	TOTAL			-		-

NOTE: 16 NON-CURRENT INVESTMENTS**(₹ In lakhs)**

Sl.No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
16.1	Investments:-					
16.1.1	Long Term Investments- (Un-Quoted at cost.)					
16.1.1.1	Investment in share capital of Power Company of Karnataka Limited	20.2717	1.00	1.00	1.00	1.00
	TOTAL			1.00		1.00



NOTE: 17 - DEFERRED TAX ASSETS (NET)

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
			NIL			
	TOTAL			NIL		-

NOTE: 18 LONG TERM LOANS AND ADVANCES

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
18.1	Deposit with Others	28.9357	241.08		233.64	
18.2	Advance paid to Power Company of Karnataka limited	27.8017	250.00		250.00	
	TOTAL			491.08		483.64

NOTE: 19 -OTHER NON CURRENT ASSETS

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
19.1	Receivables from KPCL, KPTCL and Other ESCOMs					
19.1.1	KPTCL/VVNL	28.8267+ 28.8317+ 28.8367+ 28.8417+ 28.8817+ 28.8267+ 28.8367+ 28.8417 (c)+28.8487	3,397.50		3,397.50	
19.1.2	MESCOM	28.8437+ 28.8287+ 28.7656+ 28.7657+ 28.8787	1,888.59		1,888.59	
19.1.3	HESCOM	28.8397+ 28.8837	720.06		720.06	
19.1.4	GESCOM				-	

NOTE: 19 - OTHER NON CURRENT ASSETS**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
19.1.5	BESCOM	28.8277+ 28.8377+ 28.8427+ 28.8827	10,091.52		10,091.52	
	Sub-Total			16,097.66		16,097.66
19.2	Other Receivables					
19.2.1	Income tax/FBT	28.8216+ 28.8217	421.81		617.65	
19.2.2	Receivable - Others	28.8987	12.00		16.45	
19.2.3	Securities from Suppliers	28.9307	15.00		16.00	
19.2.4	Deposit With Railways	28.9337	1.01		1.01	
19.2.5	Claims for loss/Damage to capital assets	28.7257	0.27		1.53	
19.2.6	Claims for loss/Damage to materials - others	28.7297	4.61		4.99	
19.2.7	Claims for loss/Damage to capital assets - others	28.7497	-		56.25	
19.2.8	Ganga Kalyana Scheme Deposit receivable	47.3077	78.32		62.62	
19.2.9	GK Scheme Deposit received for Backward Classes	47.3087	125.25		178.36	
19.2.10	GK Scheme Deposit receivable from KMDC	47.3097	186.84		188.09	

**NOTE: 19 - OTHER NON CURRENT ASSETS**

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
19.2.11	GK Scheme Deposit receivable from Karnataka State SC/ST	47.3107	857.64		1,113.18	
19.2.12	RGRHLL / Ashraya / Ambedkar Scheme	47.3157	128.85		128.74	
19.2.13	Energisation of Rural WS Scheme under RDPR	47.3167	283.18	2,114.78	277.61	2,662.48
19.3	Assets not in use					
19.3.1	Written down value (WDV) of obsolete/ Scrapped assets.	16.1 Series	50.30		52.53	
19.3.2	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets	16.2 Series	40.72		42.72	
	Sub-Total			91.02		95.24
	TOTAL			18,303.46		18,855.38

19.4 Transaction with KPTCL / ESCOMs are accounted as receivables are subject to confirmation and reconciliation

19.5 Income Tax details yearwise are as under

(₹ in Lakhs)

Before 2009-10	331.77
2009-10	49.35
2010-11	40.69
TOTAL	421.81

NOTE: 20 CURRENT INVESTMENTS

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
			NIL			
	TOTAL			-		-

NOTE: 21 INVENTORIES, STORES AND SPARES**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
21.1	Materials Stock Account					
21.1.1	Materials Transferred within the Division	22.4507	5.39		5.39	
21.1.2	Materials Stock Account	22.6107	5,631.25		3,260.97	
21.1.3	Material imprest Account	22.6417	4.07		6.94	
21.1.4	Materials pending inspection	22.6607	186.36		27.14	
21.1.5	Other Materials Account	22.6807+ 22.7207+ 22.7307+ 22.7317+ 22.7607	45.62		49.33	
21.1.6	Transformers/meters etc., Issued to Contractors/Suppliers for repairs	26.6047	612.61		788.87	
21.1.7	Transformers/meters etc., Issued to repairs for Board personnel	27.2107	123.58		94.95	
21.1.8	Stock Shortage pending investigation	22.8207	106.45		78.10	
	Sub-Total			6715.33		4311.68
21.2	Written down value (WDV) of obsolete/ Scrapped assets.	16.1 Series	175.93	175.9266	88.57	88.57
21.3	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets	16.2 Series	720.34	720.34	765.30	765.30
	TOTAL			7,611.60		5,165.55

- 21.4 Inventories are valued at Standard Rate, which is determined by Corporation from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O & M Schedule of Rates). The difference in actual cost of material received and standard issue rate represents "Material cost Variance". At the end of the year debit balance if any, under "Material Cost Variance" is charged to Profit & Loss A/c and credit balance if any is transferred to revenue called Revenue from Material Cost Variance".
- 21.5 Dismantled assets are valued at written down value of assets. Stock of non-re-usable or re-usable materials for which facilities for repair do not exist is valued at net realizable value.
- 21.6 The Corporation deals with numerous items of stores and spares for maintenance and capital works. The quantitative details with respect to opening stock, purchases, consumption and closing stock are maintained at 13 Divisional Stores. It is not feasible to collect data from 13 Divisional stores, due to non existence of system enabling the same .



NOTE: 22 TRADE RECEIVABLES

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
22.1	TRADE RECEIVABLES					
22.1.1	For sale of Power-LT,HT & Others	23.1 to 23.3	77,642.23		68,214.79	
22.1.2	Unbilled Revenue	23.4	12,307.66	-	11,368.07	
22.1.3	Misc Receipts from Consumer	23.7	41,139.99	131,089.88	33,268.70	112851.55
	Less:					
22.1.1.1	Provision for withdrawal of Revenue Demand	23.8	180.30		142.07	
22.1.1.2	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	5,153.07	5,333.37	4,841.35	4983.42
	Net Receivables against Supply of Power			125756.52		107,868.13
	TOTAL			125,756.52		107,868.13
22.2	Outstanding for less than 6 months & considered good		37562.48		45274.00	
22.3	Outstanding for more than 6 months & considered good		93527.4		67577.55	

- 22.4 Trade Receivables to the extent of ₹ 32622.42 lakhs is secured by way of Security Deposit. The bad and doubtful debts to the extent of ₹ 5153.07 lakhs, is provided in the books of accounts. The balance Trade receivables can be recovered by enforcing rule of Disconnection, for the disconnected installations, by enforcing Recoveries of Dues Act-1976- treating the arrears as Arrears of Land Revenue, wherever applicable.
- 22.5 In the account head 23.9, i.e. Provisions for bad & doubtful debts a sum of ₹ 32.35 Crores is also continued which is transferred from MESCOM.

NOTE: 23 CASH AND CASH EQUIVALENTS**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
23.1	Balances with Banks					
23.1.1	Collecting Bank Accounts (Non-Operative)	24.3	286.51	286.51	201.20	201.20
23.1.2	Disbursement Bank Account (Operative)					
23.1.2.1	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore (E-A/C)	24.4117	24.74		35.57	
23.1.2.2	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore (CA-P&G Trust A/C)	24.4117	0.34		0.06	
23.1.2.3	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore	24.4117	153.52		257.80	
23.1.2.4	Disbursement Bank (Operative) Account - Canara Bank	24.4147	74.12		99.05	
23.1.2.5	Disbursement Bank (Operative) Account - Syndicate Bank	24.4157	26.02		198.30	
23.1.2.6	Disbursement Bank (Operative) Account - Vijaya Bank	24.4097	0.36		0.23	
23.1.2.7	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore	24.4017	39.82		54.45	
23.1.2.8	Disbursement Bank (Operative) Account - Canara Bank	24.4047	7.80		21.55	
23.1.2.9	Disbursement Bank (Operative) Account - Syndicate Bank	24.4057	3.56		2.57	
23.1.2.10	Disbursement Bank (Operative) Account - Corporation Bank	24.4307	0.53		0.51	
23.1.2.11	Disbursement Bank - (OP) Account - IDBI BANK	24.4317	148.21		2,777.75	



NOTE: 23 CASH AND CASH EQUIVALENTS

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
23.1.2.12	Disbursement Bank - (OP) Account - CORPORATION BANK	24.4327	1.00		859.66	
	Sub-Total			480.00		4307.48
23.2	Cash on Hand	24.1107	558.31		316.18	
	Imprest with staff	24.2107	4.91	563.22	4.93	321.11
23.3	Others					
23.3.1	Postage stamps on hand	24.1207	0.73		1.01	
23.3.2	Remittance to Head Office-Transit Account	24.5017+ 24.5007	-		-	
23.3.3	Transfers from Head Office in Transit Accounts	24.6017	-	0.73	-	1.0
23.4	Fixed deposits in Banks					
	Short term Deposits	20.2800	4,415.56	4415.56	2,686.30	2686.30
	TOTAL			5,746.03		7,517.11

NOTE: 24 SHORT TERM LOANS AND ADVANCES

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
24.1	Capital Advance					
24.1.1	Advance to Suppliers and Contractors					
24.1.1.1	Advances to Suppliers	25.5017	77.99		78.94	
24.1.1.2	Advances to Contractors	26.6027	6,166.44		2,930.07	
	Sub-Total			6,244.43		3009.01
24.2	Other Loans and Advances					
24.2.1	Un-Secured considered good					
24.2.2.1	Loans and advance to Staff-Interest bearing					
24.2.2.2	Advance of Pay	27.2017	-			
24.2.2.3	Travel advance	27.202	5.32		3.97	
24.2.2.4	Festival advance	27.203	75.86		89.70	
24.2.2.5	Medical advance	27.204	59.12		57.16	
24.2.2.6	Advance to staff against expenses	27.2057	14.55		16.13	
24.2.2.7	Other Loans and Advances	27.8007	0.49		0.49	
	Sub-Total			155.34		167.44
	TOTAL			6,399.77		3,176.45

NOTE: 25 OTHER CURRENT ASSETS

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
25.1	Sale of Store	28.1037	13.08		8.72	
25.2	Income accrued and due on Bank Deposits	28.3907	319.15		143.71	
25.3	Recoverable from GOK					
25.3.1	Subsidy receivable from GOK towards BJ/KJ	28.6267	261.59		199.74	
25.3.2	Amount receivable from State Govt. towards free supply of power to IP Sets upto 10HP	28.6277	41,323.70		26,788.35	
25.3.3	Revenue Subsidy/Grant receivable	28.6117	1,862.73			
	Sub-Total			43,780.25		27140.51
25.4	Recoverable from Employees					
25.4.1	Penalties recoverable from GAM-K	28.1067			7.01	
25.4.2	Amount recoverable from Employees	28.4017	57.48		52.54	
25.4.3	Amount recoverable from Ex-employees	28.4027	0.02		0.09	
25.4.4	Cash found short due to theft etc., pending Investigation	28.4037	0.30		0.44	
25.4.5	Material drawn by Executive Sub-Ordinates	28.4047	6.46		9.36	
25.4.6	Amount recoverable from employees-material related	28.4097	72.86		107.60	
	Sub-Total			137.12		177.04
25.5	Others					
25.5.1	Seed Capital to M/s PCKL	27.8117			4.69	
25.5.2	GOK Department	28.1107	157.02		129.32	
25.5.3	Mysore Mahanagara Palike	28.1127			24.57	
25.5.4	Expenses recoverable from Suppliers	28.8107	31.43		28.12	
25.5.5	Prepaid Expenses	28.8207	5.70		4.80	



NOTE: 25 OTHER CURRENT ASSETS

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
25.5.6	Advance Tax paid (TDS)	28.8217	94.70		40.70	
25.5.7	Receivables others	28.8987	30.61		30.63	
25.5.8	Securites from suppliers	28.9307	1.00			
25.5.9	Amount receivable from P & G Trust	28.9077	427.84		295.48	
25.5.10	Deposit with others	28.9357	25.30		57.40	
25.5.11	Provisional bill paid to NTPC rebate scheme	28.9497	30.21		30.21	
25.5.12	ADVANCE PAID TO SPPCC TOWARDS UI CHARGES (UNSCHEDULED INTERCHANGE CHARGES)	28.9457			64.89	
25.5.13	FOR PURCHASE OF POWER FROM M/S.EDCL	41.1280			6.42	
25.5.14	FOR PURCHASE OF POWER FROM M/s BPCL (Manjadka)	41.1927			2.98	
25.5.15	FOR PURCHASE OF POWER High cost power procured by PCKL on behalf of CESC	41.2677			275.87	
25.5.16	For purchase of power from M/S POSOCO-SRLDC	41.4277	4.81			
25.5.17	Employees PF and Departmental Share of PF Payable Account	46.9577			0.01	
25.5.18	Excess credit afforded by Bank pending reconciliation SBM	46.9717			4.32	
25.5.19	Excess Credit afforded by Bank pending reconciliation-SBM	46.9747	0.24			
25.5.20	Revenue Suspense	47.6077			867.82	
25.5.21	Revenue collection pending classification	47.6097	2,475.00		0	
	Sub-Total			3,283.86		1,868.24
	TOTAL			47,201.23		29,185.78

NOTE: 26 REVENUE FROM OPERATIONS

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
26.1	Revenue from Operations					
26.1.1	REVENUE FROM SALE OF POWER-LT					
26.1.1.1	Bhagya jyothi Scheme	61.1017	1,462.70		1,101.64	
26.1.1.2	BJ/KJ Tariff Subsidy	61.6267	1,961.85		1,852.74	
26.1.1.3	Domestic combined lighting, heating and motive power	61.1027	6,559.90		4,215.38	
26.1.1.4	Revenue from sale of Power-LT2a	61.1037+ 61.1107	12,936.71		10,208.51	
26.1.1.5	Combine lighting heating & motive power installation in residential areas under urban local bodies village panchayats	61.1057	4,633.81		6,193.01	
26.1.1.6	Private, Professional and unaided educational institutions	61.1117	240.75		208.94	
26.1.1.7	Revenue from sale of power-LT2b(ii)	61.1127	149.98		95.53	
26.1.1.8	Rev.From sale of Power-Comml.Ltg.Htg.& motive power	61.1157	11,109.92		9,577.31	
26.1.1.9	Revenue from sale of Power- LT3(ii)	61.1167	3,550.42		2,930.99	
26.1.1.10	Revenue from sale of power-LT4a(i)	61.1187	272.67		692.43	
26.1.1.11	Subsidy receivable for free Power supply to IP Set below 10HP	61.6277	71,584.35		57,659.68	
26.1.1.12	Irrigation Pump sets (above 10HP)/ Water Lifting	61.1197& 61.1207& 61.1217	106.62		126.53	



NOTE: 26 REVENUE FROM OPERATIONS

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
26.1.1.13	Private Horticultural Nurseries, Coffee, & Tea Plantations	61.1287	136.18		140.55	
26.1.1.14	Installations motive powers with 5.H.P	61.1297	401.75		351.59	
26.1.1.15	Installations motive powers with 50.H.P	61.1307	2,721.93		2,405.53	
26.1.1.16	Installations motive powers with 67.H.P	61.1317& 61.1337	3,887.59		3,522.15	
26.1.1.17	Public Lighting / Village and Town Panchayats	61.1407	5,860.75		5,523.26	
26.1.1.18	Public Lighting - Others LT-6(b)	61.1417	3,653.30		3,173.48	
26.1.1.19	Temporary Power Supply Non commerical lights and fans and other small appliances	61.1457	1,201.77		927.22	
26.1.1.20	BRP-II arrears recovered	61.1527	-		12.86	
	Sub-Total			132432.96		110919.37
26.1.2	Revenue from Sale of Power -HT					
26.1.2.1	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.2506+ 61.2507	12,985.17		12,053.10	
26.1.2.2	Industrial, Non Industrial & Commerical purposes & Railway Traction	61.2554+ 61.2604+ 61.2557& 61.2567& 61.2607+ 61.2617+ 61.2627+ 61.2657	48,114.64		38,268.36	
26.1.2.3	Residential apartments and colonies availing power supply independently	61.2717& 61.2807	256.73		80.22	

NOTE: 26 REVENUE FROM OPERATIONS

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
26.1.2.4	Revenue from sale of power-HT4a	61.2817	183.54		285.92	
26.1.2.5	Revenue from sale of power -HT4c	61.2827	-		0.35	
	Sub-Total			61540.07		50687.94
26.2	Less: Withdrawal of Revenue Demand	83.8337+ 83.8307+ 83.8317+ 83.8327+ 83.8347	187.13	187.13	153.29	153.29
26.3	OTHER REVENUE FROM OPERATIONS					
26.3.1	Wheeling charges			0		0
26.3.2	Miscellaneous Charges from Consumers					
26.3.2.1	Reconnection Fee D & R	61.9027+ 61.9017	5.02		9.17	
26.3.2.2	Service Connection (Supervision Charges)	61.9047	552.37		551.64	
26.3.2.3	Miscellaneous Charges from Consumers	61.9067	119.34		90.59	
	Sub-Total			676.73		651.41
26.3.3	RE- Subsidy /Tariff Subsidy		-		4,583.27	4583.27
	TOTAL			194,462.63		166,688.70

26.4	Particulars	2012	2011	Difference	% Increase
	Sales In (MU)	4652.1	3958.39	693.71	17.52
	Revenue in lakhs	194462	166688	27774	16.66

- 26.5 All Income and Expenditure having a material bearing on the financial Statements are recognized on accrual basis.
- 26.5.1 Revenue Recognition
- 26.5.1.1 Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis
- 26.5.1.2 The sale of energy is as per the tariff fixed by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC)
- 26.5.1.3 Revenue for the year is also adjusted by estimating un-billed revenue of previous year and current year.
- 26.6 Total Revenue from sale of energy during 2011-12 includes ₹ 12307.66 Lakhs in respect of revenue accrued but pending billing at the year end. The same was ₹11368.07 Lakhs for the previous year 2010-11
- 26.7 During the year the amount to be received from the GOK as subsidy towards free power supply to IP set consumers having connected load of upto and inclusive of 10HP and free power supply to BJ/KJ consumers with consumption upto 18 units on actual basis is ₹ 71584.35 lakhs and ₹ 1961.85 lakhs respectively. Out of the said receivable, an amount of Rs.57049lakhs and ₹ 1900lakhs has been released for IP set and BJ/KJ installations respectively as per KERC Tariff Order. The balance amount is accounted as receivable from GOK
- 26.8 The Corporation follows the method of recognizing the Revenue surplus (Net Profit after tax) for the year as per CERC guidelines, at a minimum of 15.5% ROE.
- 26.9 The Government of Karnataka in its Order No. EN 48 PSR 2006 Bangalore, dated 13.06.2007 has approved to account R.E Subsidy as Tariff Subsidy by ESCOMs in the books of accounts for Financial Year 2006-07 onwards and the same has been accounted accordingly during this year.
- 26.10 KERC, in its Tariff order 2010, ordered for release of ₹ 17.34 cores towards additional subsidy to CESC for the year 2010-11. For this correspondence has been made to release vide T.O letter No 24426 dt.22.3.2011
- 26.11 Correspondence with GOK vide T.O letter No 6040 dt 27.7.2012 has been made regarding the arrears of IP set consumers prior to 31.7.2008.

NOTE: 27 OTHER INCOME**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
27.1	Interest Income					
27.1.1	From Consumers					
27.1.1.1	Delayed Payment Charges form Consumers	61.9057	9,887.22		8,802.08	
27.1.2	From Others					
27.1.2.1	Interest on Bank Short term Deposits	62.2227+ 62.2607	465.49		340.23	
	Sub-Total			10352.71		9142.31
27.2	Dividend Income					
27.3	Net Gain/Loss on Sale of Investments					
27.4	Other Non-Operating Income					
27.4.1	Profit on sale of Stores	62.3307	-		25.20	
27.4.2	Sale of Scrap	62.3407+ 62.4007+ 62.4107	71.36		49.21	
27.4.3	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.3607	4.47		68.96	
	Sub-Total			75.83		143.38
27.5	Miscellaneous Receipts					
27.5.1	Rental from Staff Quarters	62.9017	121.85		62.47	
27.5.2	Rental From others	62.9027	0.19		4.98	
27.5.3	Leave Contribution					
27.5.4	Excess found on Physical verification of Materials Stock.	62.9047+ 62.9057	39.61		6.24	
27.5.5	Rebate- for collection of Electricity Tax	62.9167	27.71		24.00	
27.5.6	Miscellaneous Recoveries	62.9177+ 62.9067+ 62.9237	2,582.40		866.81	
27.5.7	Incentives received	62.9187	1,066.25		523.20	
	Sub-Total			3,838.02		1,487.69
27.6	Income relating to previous Years:					



NOTE: 27 OTHER INCOME

(₹ In lakhs)

27.6.1	Excess provision for IT	65.5007	0.70		-	
27.6.2	Excess provision for Depreciation in Prior Periods	65.6007	2.35		22.27	
27.6.3	Excess provision for interest and finance charges in Prior periods	65.7007	69.43		69.13	
27.6.4	Other Excess provision in Prior Periods	65.8007	1,432.16		7,422.24	
27.6.5	Other income relating to prior periods	65.9007	7,170.09		9,789.38	
	Sub-Total			8674.73		17303.02
	TOTAL			22,941.30		28,076.41

27.7 As per the Government Order No.EN O6 PSR 2009 Bangalore, Dated 22.2.2010 the rebate payable to the Electricity Distribution Companies for collection of Electricity Tax from Consumers and its remittance to Govt. is revised from 1.5 % to 0.5% with effect from 1.1.2010

27.8 The Other income for 2011-12 of ₹ 229.41 Crs includes the Delayed Payment Charges from Consumers of ₹ 98.87 Crs. Out of which interest of ₹ 48.67 Crs. relates to the arrears of IP set below 10HP category as on 31.7.2008. The interest on arrears of IP set below 10HP category as on 31.7.2008 is accounted as income, since the matter is pending before the GOK for final decision as per email dated 24.7.2012.

NOTE: 28 PURCHASE OF POWER**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
28.1	Purchase of Power					
28.1.1	KSEB	70.1027	38.65		21.95	
28.1.2	M/S.KPCL	70.1087	51,261.27		45,251.24	
28.1.3	M/S.VVNL	70.1097	-		-	
28.1.4	M/S.NTPC-RSTPS	70.1107	7,030.28		6,750.77	
28.1.5	M/S.NTPC - RSTPS STG.III	70.1117	2,290.08		1,976.07	
28.1.6	M/S.NTPC -TALCHER STG.II	70.1127	7,870.32		6,293.62	
28.1.7	M/S.MAPS	70.1137	355.07		292.70	
28.1.8	M/S.NLC - TPS I	70.1147	2,486.44		2,166.46	
28.1.9	M/S.NLC - TS II	70.1157	5,894.13		3,733.20	
28.1.10	M/S.PGCIL -SREB UI POOL ACCOUNT	70.1167	274.63		1,346.60	
28.1.11	M/S.KAIGA	70.1177	4,293.56		3,177.20	
28.1.12	M/S.GMR ENERGY LTD.	70.1187	-		-	
28.1.13	M/S Sree Royalseema	70.1207	-		-	
28.1.14	M/S.JTPCL	70.1217	20,823.00		22,805.98	
28.1.15	M/S.SOUTH INDIA PAPER MILLS	70.1227	92.11		119.87	
28.1.16	M/S.ICL SUGARS	70.1237	1,056.69		1,078.66	
28.1.17	M/S.BANNARI AMMAN SUGAR LTD.	70.1247	1,609.12		1,759.83	
28.1.18	M/S.BANNARI AMMAN SUGAR LTD.	70.1257	171.85		391.35	
28.1.19	M/S.BHOURKA (MADHAVAMANTRI)	70.1267	1,034.69		992.30	
28.1.20	M/S.BHOURKA (MANDAGERE)	70.1277	327.05		239.53	
28.1.21	M/S.EDCL	70.1287	1,183.13		913.15	
28.1.22	M/S.VIJAYALAKSHMI HYDRO	70.1297	191.33		175.79	
28.1.23	M/S.ATRIA POWER (BRINDAVAN)	70.1307	1,790.89		1,255.84	

**NOTE: 28 PURCHASE OF POWER****(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
28.1.24	M/S.AMOGHA POWER PROJECTS LTD.	70.1317	319.97		285.62	
28.1.25	M/S.HEMAVATHI POWER & LIGHT PVT. LTD. -I (HLBC)	70.1327	1,946.95		1,741.40	
28.1.26	M/S.HEMAVATHI POWER & LIGHT PVT. LTD. -II (HRB)	70.1337	724.79		443.08	
28.1.27	M/S.TRISHUL POWER PVT. LTD.	70.1347	266.38		226.49	
28.1.28	M/S.Chamudeshwari Sugars	70.1377	2,480.91		4,282.09	
28.1.29	M/S.SLS INDUSTRIES LTD.	70.1387	954.86		805.25	
28.1.30	M/S.KPTCL TRANSMISSION CHARGES	70.1397	16,546.17		11,370.74	
28.1.31	M/S.PGCIL TRANSMISSION CHARGES	70.1407	5,092.13		3,193.89	
28.1.32	SLDC- O&M EXPENSES	70.1427	140.71		-	
28.1.33	SPPCC ADMINISTRATIVE EXPENSES	70.1437	30.23		20.61	
28.1.34	TBHE	70.1457	43.43		18.78	
28.1.35	Energy Balance A/C- BESCO	70.1467	783.91		(8,302.00)	
28.1.36	Energy Balance A/C- MESCOM	70.1477	42.47		-	
28.1.37	Energy Balance A/C- HESCO	70.1487	-		-	
28.1.38	Energy Balance A/C- GESCOM	70.1497	(2,341.59)		-	
28.1.39	Power Purchase from K.S.E.B	70.1507	-		-	
28.1.40	PTC	70.1607	3,327.67		11,298.89	
28.1.41	M/s Lanco Electric Utility Co.	70.1617	180.45		540.75	
28.1.42	M/s Venika green power	70.1627	35.39		24.06	

NOTE: 28 PURCHASE OF POWER**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
28.1.43	M/s Wind Energy	70.1637	60.12		859.62	
28.1.44	M/s EDCL (wind)	70.1647	134.83		118.33	
28.1.45	M/s Keerthi IND	70.1657	118.47		93.88	
28.1.46	M/s Renaissance Holding (27&28)	70.1667	247.72		213.07	
28.1.47	M/s Renaissance Holding (33&35)	70.1677	253.66		216.15	
28.1.48	M/s Nutech associates	70.1687	152.59		132.84	
28.1.49	M/s Nutech parsidhi consortium	70.1697	125.36		114.18	
28.1.50	M/s Walden Properties	70.1707	134.75		119.01	
28.1.51	M/s Sapthagiri Distilleries	70.1717	232.97		250.38	
28.1.52	M/s Savitha Chemicals (H.05,06,07)	70.1727	265.26		231.33	
28.1.53	M/s Kuminox Minerals Pvt.Ltd.	70.1737	280.35		248.75	
28.1.54	M/s Khatau Narbheram & Co. (H.36,37,38)	70.1747	293.27		243.79	
28.1.55	M/s The Chennai Silks	70.1757	160.46		139.13	
28.1.56	M/s Khatau Narbheram & Co. (H,40)	70.1767	91.51		76.96	
28.1.57	M/s Mukund Kamath.S	70.1777	79.07		68.30	
28.1.58	M/s Khatau Narbheram & Co. (H,43)	70.1787	106.98		89.55	
28.1.59	M/s Happy valley Developers	70.1797	61.24		54.81	
28.1.60	M/s Emkay taps & Cutting Tools .Pvt. Ltd.	70.1807	71.14		60.50	
28.1.61	M/s Rathnagiri Impex. Pvt, Ltd	70.1817	61.45		52.20	
28.1.62	M/s Ramco Industries	70.1827	121.37		103.50	
28.1.63	M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-14)	70.1837	104.76		89.58	
28.1.64	M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-15)	70.1847	113.25		103.25	
28.1.65	M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-16)	70.1857	140.04		119.43	

**NOTE: 28 PURCHASE OF POWER****(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
28.1.66	M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-17)	70.1867	142.87		125.98	
28.1.67	M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-18)	70.1877	142.69		58.45	
28.1.68	M/s Simran Wind project pvt, Ltd (H-19)	70.1887	126.02		102.86	
28.1.69	M/s Limbavali Power Private Ltd.	70.1897	829.15		947.19	
28.1.70	M/s Lanco Electric Utility Co.	70.1907	-		88.74	
28.1.71	LC CHARGES/ OTHER BANK COMMISSION PAID FOR PURCHASE OF POWER	70.1917	31.67		-	
28.1.72	M/s BPCL (Manjadka)	70.1927	495.33		456.33	
28.1.73	M/s CAUVERY HYDRO LTD	70.1937	-		-	
28.1.74	M/s SIMRAN/SUZLON WIND PROJECT H-29	70.1947	78.29		62.56	
28.1.75	M/s SIMRAN/SUZLON WIND PROJECT H-34	70.1957	99.43		82.72	
28.1.76	M/s CAUVERY HYDRO LTD	70.1967	-		-	
28.1.77	M/s KILARA POWER LTD	70.1977	507.72		264.26	
28.1.78	M/s ATRIA BRINDAVAN LTD-2 MHS	70.1987	-		-	
28.1.79	M/s RELIANCE ENERGY LTD (IPP)	70.1997	-		-	
28.1.80	Open Access (Tr. Charges)	70.2567	-		-	
28.1.81	M/S Venika green Power Pvt Ltd	70.2577	-		-	
28.1.82	Wind energy	70.2587	-		-	
28.1.83	M/S EDCL wind	70.2597	-		-	
28.1.84	M/S Keerthi Ind	70.2607	-		-	
28.1.85	M/S Renaissance Holdings (27&28)	70.2617	-		-	

NOTE: 28 PURCHASE OF POWER**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
28.1.86	M/S Renaissance Holdings (33&35)	70.2627	-		-	
28.1.87	M/S Nutech Assoisates	70.2637	-		-	
28.1.88	M/S Nutech Parsidhi	70.2647	-		-	
28.1.89	M/S Walden Properties	70.2657	-		-	
28.1.90	M/S Spathagiri Distilaries	70.2667	-		-	
28.1.91	M/S NTPC VVNL (IPP)	70.2677	569.60		860.73	
28.1.92	M/s NTPC VVNL (IPP)	70.4017	702.55		3,248.06	
28.1.93	M/s BVSR-11	70.4027	95.66		84.96	
28.1.94	M/s BVSR-12	70.4037	90.91		79.17	
28.1.95	M/s Avon GP-08	70.4047	109.25		95.79	
28.1.96	M/s Avon GP-09	70.4057	113.05		100.81	
28.1.97	M/s Savitha Chemicals H26	70.4067	104.89		104.34	
28.1.98	M/s Savitha Chemicals H32	70.4077	122.21		102.21	
28.1.99	M/s Savitha Chemicals H39	70.4087	100.64		58.10	
28.1.100	M/s Friends Salt GP-14	70.4097	76.57		69.79	
28.1.101	M/s Frineds Salt GP-16	70.4107	96.54		90.08	
28.1.102	M/s Friends Salt GP-20	70.4117	77.72		76.14	
28.1.103	M/s Sree Minerals	70.4127	94.60		77.98	
28.1.104	M/s Technical Associates	70.4137	96.11		86.40	
28.1.105	M/s Palogix Infrastructure Ltd	70.4147	86.23		76.68	
28.1.106	M/s Eastmen International Ltd	70.4157	306.39		282.22	
28.1.107	M/s Mysore mercetaile co Ltd	70.4167	180.05		6.09	
28.1.108	M/s Nagarjun Hydro Energy Ltd	70.4177	1,230.08		519.94	
28.1.109	M/s UPCL	70.4187	15,615.28		4,375.11	
28.1.110	Power of Power from M/S Bharath Electronics Ltd.	70.4197	-		-	



NOTE: 28 PURCHASE OF POWER

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
28.1.111	Power of Power from M/S Hindustan Zinc Ltd(GP02,03,04)	70.4207	273.90		-	
28.1.112	Power of Power from M/S Hindustan Zinc Ltd(GP-17)	70.4217	99.47		-	
28.1.113	Power of Power from M/S Hindustan Zinc Ltd(GP-23,24)	70.4227	207.69		-	
28.1.114	Power of Power from M/S Hindustan Zinc Ltd(GP-28,31)	70.4237	320.43		-	
28.1.115	Power of Power from M/S National Energy Trading & Services (NETS)	70.4247	977.78		-	
28.1.116	Power purchase from M/S NTPC-simhadri Thermal Power station	70.4257	1,709.29		-	
28.1.117	Power purchase from M/S TATAPOWER TRADING COMPANY LTD (M/S TPCL)	70.4267	849.68		-	
28.1.118	Power purchase from M/S POSOCO-SRLDC	70.4277	29.85		-	
28.1.119	Non PPA Power Generators	70.4307	3,348.99		1,365.32	
28.1.120	20% share of Generating Cost-TBHE Board	71.1537	-		-	
	TOTAL			174,198.31		144,439.31

28.2 The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 Dated 10th May 2005 for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE by the Government of Karnataka.

28.3 The KERC in its Tariff Order-2009 has determined the transmission charges based on the installed generation capacity of the state.

28.4	Particulars	2012	2011	Difference	% Increase
	Power Purchased In (MU)	5681.98	5057.24	624.74	12.35
	Power Purchase Cost in lakhs	174198	144439	29759	20.6

NOTE: 29 EMPLOYEE COSTS**(₹ In lakhs)**

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
29.1	Salaries and Wages					
29.1.1	Salaries	75.1 Series	9,627.98		10,304.64	
29.1.2	Over Time	75.2 "	313.51		269.43	
29.1.3	Dearness Allowance	75.3 "	6,702.22		5,353.90	
29.1.4	Other Allowance	75.4 "	1,129.52		1,038.82	
29.1.5	Bonus	75.5 "	201.70		219.08	
	Sub Total			17974.93		17185.86
29.2.1	Medical Expenses reimbursement	75.6117	183.34		167.80	
29.2.2	Leave travel assistance	75.6127	-		0.10	
29.2.3	Earned leave encashment	75.6176+ 75.6177+ 75.6167	932.92		906.64	
29.2.4	Earned leave encashment - retired employees	75.6187	442.57		206.06	
29.2.5	Payment under workmen's compensation Act	75.6297	-		11.19	
29.2.6	Payment to helpers /employees of Monsoon Gang	75.6307	112.11		216.30	
29.2.7	Travelling allowances to contract AE/JE				-	
	Sub Total			1670.94		1508.10
29.3	Staff Welfare expenses	75.7 Series	255.49		313.88	
29.4	Terminal Benefits	75.810+ 75.8407+ 75.8307+ 75.8607+ 75.8807+ 75.8907+ 75.8317+ 75.8707	3437.76		3,948.91	
	Sub Total			3693.26		4262.78
29.5	Less : Employees Cost Capitalized	75.9007	6.12	6.12	23.38	23.38
	TOTAL			23,333.01		22,933.37



- 29.6.1 All the employees of the Corporation are on deputation from KPTCL.
- 29.6.2 Employment Benefits:
- 29.6.2.1 The Company makes contribution for Pension and Gratuity to KPTCL/ESCOM's Pension and Gratuity Trust based upon the actuarial valuation. For employees who have joined the Company on or after 1.4.2006 the pension plan is according to New Defined Contributory Pension Scheme.
- 29.6.2.2 As per 'KPTCL and ESCOM's Pension & Gratuity Trusts' Order No. KEPGT/P7/2011-12 BANGALORE dated 23rd January 2012, the contribution towards Pension has been remitted to Trust at the rate of 29.11% of Basic Pay +D.P.and D.A. and 3.34% of Basic Pay +D.P. as Gratuity Contribution w.e.f. 1-04-2011
- 29.6.2.3 The contribution is being paid to the P&G Trust based on the actuarial valuation as intimated by the Trust from time to time.
- 29.6.2.4 Leave encashment & family benefit fund is on cash basis, payable as per company's rules.
- 29.6.3 **Subsidized Lighting Benefits to Employees:**
- 29.6.3.1 Difference between power purchase cost and subsidized rate on free lighting provided to the employees of KPTCL including employees on deputation to CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE in the service area of the Corporation is recognized as expenditure in the books of the company. However the same is treated as perquisites to the concerned employees while assessing taxable Income of such employees.
- 29.6.4 **Managerial Remuneration**

Expenses	Managing Director	Director (T)
Salaries	6.72	11.64
Ex-gratia		0.035
Travelling Expenses	0.58	0.51
House Rent	0.53	
Total	7.84	12.18

- 29.6.4.1 Foreign exchange earnings: NIL
- 29.6.4.2 Foreign exchange expenses: NIL

NOTE: 30 FINANCIAL COSTS-INTEREST AND OTHER BANK CHARGES

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
30.1	Interest Expenses					
30.1.1	Interest on Other Loans / Deferred Credits					
30.1.2	Interest on Loan from REC	78.5007+ 78.5407+ 78.5417	173.13		183.59	
30.1.3	Interest on APDRP Loan from REC	78.5447	416.04		496.50	
30.1.4	Interest on Loan from Commercial Banks(UCO)	78.5607+ 78.5617	2,251.74		1,653.39	
30.1.5	Interest on Loan from PFC	78.5847	330.65		198.23	
30.1.6	Interest on Loan from GOK- Energisation of Irrigation Wells	78.5917	15.38		-	
30.1.7	Interest on consumer Deposits	78.6	1842.59		1,948.18	
30.1.8	Interest on belated payments	80.1087 to 80.2667	9918.69		8,622.75	
30.1.9	Guarantee Commission to GOK	78.8687	0.73		2.18	
30.1.10	Other interest and Finance Charges	78.8817+ 78.8837+ 78.8617+ 78.8677+ 78.8647+ 78.8827	59.67		86.26	
	TOTAL Finance Costs			15,008.62		13,191.08



NOTE: 31 DEPRECIATION AND AMORTIZATION EXPENSES (NET)

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
31.1	Depreciation on Fixed Assets					
31.1.1	Amortisation of Lease Hold Land	77.1107	1.32		1.32	
31.1.2	Depreciation on Buildings	77.1206+ 77.1207	103.29		86.94	
31.1.3	Depreciation on Hydraulic Works	77.1307	3.48		3.31	
31.1.4	Depreciation on Civil works	77.1406+ 77.1407	1.66		1.54	
31.1.5	Depreciation on Plant and Machinery	77.1504+ 77.1506+ 77.1507	1,001.37		927.52	
31.1.6	Depreciation on lines,cable, network etc.,	77.1607	3,817.79		3,742.33	
31.1.7	Depreciation on Vehicles	77.1707	4.45		5.12	
31.1.8	Depreciation on furniture, fixtures	77.1807	12.75		11.35	
31.1.9	Depreciation on Office equipments	77.1907	13.09		3.90	
31.1.10	Depreciation on intangible Asset-Software	77.1917	-		25.00	
	Total			4959.20		4808.34
31.2	Depreciation on Released Assets					
31.2.1	Depreciation on Released Good Asset- Plant and Machinery	77.1517	38.50		30.35	
31.2.2	Depreciation on Released Good Asset- lines, Cable, network etc	77.1617	1.88		2.25	
	Sub-Total			40.38		32.60
	Depreciation (Net)			4,999.58		4,840.93

- 31.3 The revised rate of Depreciation stated in Annexure-1 as per notification by CERC vide Notification No.L-7/145 (160)/2008- CERC dated 19th January 2009 has been adopted with effect from 01.04.2009.
- 31.4 Depreciation is calculated annually based on straight line method over the useful life of the asset under historical cost
- 31.5 Depreciation on all assets is provided up to 90% of the original cost. Residual value of 10% is maintained in the books.
- 31.6 Plant and Machinery costing ₹ 500/- or less individually are written off fully in the year in which they are installed and put to use.
- 31.7 Depreciation is charged from the first year of operation. In case of operation of the assets for part of the year, depreciation is charged on Prorata basis.
- 31.8 In respect of released assets depreciation is charged up to the date of dismantling and not for the whole year as was done in the earlier years.
- 31.9 Rates of Depreciation are not in conformity with the rates prescribed in Schedule XIV, of the Company's Act 1956, but followed the CERC Regulations.

NOTE: 32 OTHER EXPENSES

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
32.1	Repairs					
32.1.1	Plant and Machinery	74.1 Series	1,230.46		1,236.53	
32.1.2	Buildings	74.2 "	125.81		178.85	
32.1.3	Civil Works	74.3 "	56.30		39.60	
32.1.4	Lines, Cables Net Work Etc.,	74.5 "	785.39		848.53	
32.1.5	Vehicles	74.6 "	27.36		28.98	
32.1.6	Furnitures and Fixtures	74.7 "	0.05		0.03	
32.1.7	Office Equipments	74.8 "	8.61		5.14	
	Sub-Total			2233.98		2337.65
32.2	A & G Expenses					
32.2.1	Rent, Rates & Taxes	76.1017 & 76.1027	133.17		139.52	
32.2.2	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.1117 & 76.1127	55.47		62.39	
32.2.3	Postage	76.1137 & 76.1147	37.65		39.69	
32.2.4	Revenue Receipt Stamps/Computer billing	76.1157+ 76.1167	603.06		632.03	
32.2.5	Legal Charges	76.1217	14.89		9.94	
32.2.6	Audit Fee includes Statutory Audit fees Rs.3,00,000 and Tax Audit Fee Rs.1,00,000/- & Cost Audit fees Rs.50,000/-	76.1227	4.50		3.50	
32.2.7	Consultancy Charges	76.1237	4.89		12.37	
32.2.8	Other Professional Charges	76.1257 to 76.1307	723.76		649.12	
32.2.9	Conveyance & Travel expenses	76.1317 to 76.1397+ 76.1327	697.23		673.65	
	Sub-Total			2,274.63		2222.21
32.3	OTHER EXPENSES					
32.3.1	Fees & Subscription	76.1517& 76.1507	117.89		37.06	
32.3.2	Books periodicals and dairies	76.1527	0.78		0.64	



NOTE: 32 OTHER EXPENSES

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
32.3.3	Printing & Stationery	76.1537	104.76		64.03	
32.3.4	Factory License Fees	76.1547	-		-	
32.3.5	Advertisement Expenses	76.1557	66.49		133.04	
32.3.6	Computer stationary and floppies	76.1567	7.54		8.68	
32.3.7	Contributions	76.1577	22.76		10.85	
32.3.8	Electricity Charges	76.1587	65.21		58.59	
32.3.9	Water Charges	76.1607	32.13		0.21	
32.3.10	Entertainment	76.1627+ 76.1837+ 76.1647	1.48		2.96	
32.3.11	Revenue Expenditure incurred on Software	76.1917+ 76.1927	52.67		59.33	
32.3.12	Miscellaneous expenses	76.1907+ 76.7627	51.00		40.77	
32.3.13	Freight & other Material related expenses	76.2017+ 76.2107 to 76.2607+ 76.2707	14.70		14.35	
	Sub-Total			537.39		430.52
32.4	Other Debits					
32.4.1	Assets Decommissioning Costs	77.5507	14.27		30.10	
32.4.2	Small & Low Value items Written Off	77.6107	4.75		5.92	
32.4.3	Losses Relating to Scraped Assets	77.7 series	37.35		279.14	
32.4.4	Material Cost Variance	79.1107	313.93		194.04	
32.4.5	Bad & Doubtful Debts Written off	79.4107+ 79.4207	76.30		39.47	
32.4.6	Provision for Bad & Doubtful Debts provided for dues from consumers	79.4607	311.71		-	
32.4.7	Bad & Doubtful Debts Provided for others	79.4807	63.06		16.04	
32.4.8	Miscellaneous losses and Write offs	79.5 Series	67.06		101.31	
	Sub-Total			888.42		666.03

NOTE: 32 OTHER EXPENSES

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
32.5	Prior Period Expenses/Losses:					
32.5.1	Short Provision for Power Purchase	83.1007	4,884.95		30.91	
32.5.2	Operating Expenses of previous years	83.3007	8.21		30.00	
32.5.3	Employee costs relating to previous years	83.5007	99.23		95.45	
32.5.4	Depreciation under provided in previous years	83.6007	50.83		290.78	
32.5.5	Interest and other Finance charges relating to previous years	83.7007+ 83.8007	94.39		7.57	
32.5.6	Short Provision for IT	83.8107	-		-	
32.5.7	Administrative Expenses - Previous Year	83.8207	25.36		2.16	
32.5.8	Materials related expenses - Previous Year	83.8407	13.03		-	
32.5.9	Other Expenses relating to prior periods	83.8507	380.52		1,039.79	
	Sub-Total			5,556.51		1,496.64
	TOTAL			11,490.93		7,153.06

- 32.6 Rent recovered from employees is accounted as income. Likewise the HRA paid to the employees is accounted as expenditure. HRA paid to employees is treated as perquisites to the concerned, while assessing the I.T recoverable from the said employees.
- 32.7 Provision for bad and doubtful debts is made in the accounting Divisions at 4 % (as per para 4.2 of Annexure V of ESAAR, 1985) on the net balance of Sundry Debtors for sale of power outstanding as at the end of the year till 2009-10.
- 32.7.1 During 2010-11, Policy has been changed as per specially constituted committee recommendation, the provision for bad and doubtful debts has been provided in the following manner.
- 32.7.2 To treat the quantum of actual arrears outstanding under permanently disconnected installations under LT1 (BJ installations consuming more than 18 units), LT2, LT3, LT5 and HT tariff, wherever action has been taken under "Recovery of dues Act", as the provision for Bad and doubtful of recovery.
- 32.7.3 Not to consider the dues of IP (irrespective of disconnection), water supply & streetlight dues as bad and doubtful of recovery.
- 32.8 As per the records available, there is no transaction between related parties during the year as stipulated in Accounting Standard-18.
- 32.9 The Statutory Auditors remuneration for the year 2011-12. Provision has been made for ₹ 3 lakhs and Tax Audit fees of ₹ 1 lakhs, Plus Service Tax and Out of Pocket expenses as per actuals extra and for Cost Auditors ₹ 0.50 lakhs provision has been made



NOTE: 33 TAX EXPENSESES

(₹ In lakhs)

Sl. No	Particulars	Account Code	As At 31.3.2012		As At 31.3.2011	
33.1	Tax Expenses					
33.1.1	Current Tax	81.1017	-		-	
33.1.2	Deferred Tax	81.1027	718.23		1,068.97	
	TOTAL			718.23		1,068.97

- 33.2 The Corporation operates only in one sector viz., Distribution of Electricity. Accordingly accounts are compiled for this sector. Hence Segmental reporting is not applicable to the Corporation.
- 33.3 Amounts due to Small and Medium Enterprises as required under the Micro, Small & Medium Enterprises Development Act, 2006 are not ascertained in the absence of ready related information. The company has not received any confirmations from the registered suppliers as of date, in respect of whom disclosures are required to be made under the said Act.
- 33.4 Providing insurance on fixed assets involves huge expenditure and it is not economical, therefore fixed assets have not been insured.
- 33.5 In the books of accounts, previous year's figures have been regrouped, reclassified and re-arranged wherever necessary.

Note 34:**SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

For the Period ended 31.03.2012

1. METHOD OF ACCOUNTING

The Financial statements are prepared under Historical Cost convention, in accordance with the provisions of the Companies Act 1956, and also as per the provisions of Electricity (Supply) Act 1948, / Electricity Act 2003, in cases of inconsistency with the Companies Act 1956.

- A) All Income and Expenditure having a material bearing on the financial Statements are recognized on accrual basis.
- B) Revenue Recognition
 - i. Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis.
 - ii. The sale of energy is as per the tariff fixed by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC).
 - iii. Revenue for the year is also adjusted by estimating un-billed revenue of previous year and current year.

2. FIXED ASSETS

- 2.1 Fixed assets acquired/constructed are valued at actual cost of acquisition/construction or at standard rate as the case may be, during the current year.
- 2.2 Assets transferred by M/s. Karnataka Power Transmission Corporation Ltd, (KPTCL) at the time of transfer of Assets ₹ 566.77 Cr have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in document.
- 2.3 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 Corporation. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss account and the accounts system was not enabled to monitor the same.
- 2.4 Contribution, Grants and Subsidies towards cost of capital assets have not been reduced from the cost of assets but have been treated as “Capital Reserve”. The depreciation pertaining to such fixed assets is fully charged to revenue.

3. DEPRECIATION

- 3.1 The revised rate of Depreciation stated in Annexure-1 as per notification by CERC vide Notification No.L-7/145 (160)/2008- CERC dated 19th January 2009 has been adopted with effect from 01.04.2009.

- 3.2 Depreciation is calculated annually based on straight-line method over the useful life of the asset under historical cost.
- 3.3 Depreciation on all assets is provided up to 90% of the original cost. Residual value of 10% is maintained in the books.
- 3.4 Plant and Machinery costing ₹ 500/- or less individually are written off fully in the year in which they are installed and put to use.
- 3.5 Depreciation is charged from the first year of operation. In case of operation of the assets for part of the year, depreciation is charged on **Prorata basis**.
- 3.6 In respect of released assets depreciation is charged up to the date of dismantling and not for the whole year as was done in the earlier years.
- 3.7 Rates of Depreciation are not in conformity with the rates prescribed in Schedule XIV, of the Company's Act 1956, but followed the CERC Regulations.

4. **CAPITAL WORKS IN PROGRESS**

- 4.1 Materials issued to Capital Works In Progress are valued at standard rate as per O & M Schedule of rates for the year. O&M Rates are revised annually to be applicable from 1st April for each financial year.
- 4.2 Expenses allocable as Capital Expenditure and incurred by Divisions / Circles / Zones and Administrative Offices are not capitalized, since the costing methods and procedures are not fully evolved yet.

5. **INVENTORY**

- 5.1 Inventories are valued at Standard Rate, which is determined by Corporation from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O & M Schedule of Rates). The difference in actual cost of material received and standard issue rate represents "Material cost Variance". At the end of the year debit balance if any, under "Material Cost Variance" is charged to Profit & Loss A/C and credit balance if any is transferred to revenue called Revenue from Material Cost Variance".
- 5.2 Dismantled assets are valued at written down value of assets. Stock of non-re-usable or re-usable materials for which facilities for repair do not exist is valued at net realizable value.

6. **RECOGNITION OF REVENUE SURPLUS:**

The Corporation follows the method of recognizing the Revenue surplus (Net Profit after tax) for the year as per CERC guidelines, at a minimum of 15.5% ROE.

7. **RETIREMENT BENEFITS**

- 7.1 Pension & Gratuity are provided based on the rates prescribed by 'KPTCL & ESCOMs Pension & Gratuity Trusts'. Presently the Rates of contribution w.e.f. 1st April 2011 made towards Pension & Gratuity is as under.



Employee Benefit	Rate	On
Pension	29.11 %	Basic pay + D.P and DA
Gratuity	3.34 %	Basic pay + D.P

7.2 Leave encashment & family benefit fund is provided based on the cash Basis, payable as per company's rules.

8. PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS

Provision for bad and doubtful debts is made in the accounting Divisions at 4 % (as per para 4.2 of Annexure V of ESAAR, 1985) on the net balance of Sundry Debtors for sale of power outstanding as at the end of the year till FY2009-10.

From 2010-11 Policy has been changed as per specially constituted committee recommendation, the provision for bad and doubtful debts has been provided in the following manner.

- To treat the quantum of actual arrears outstanding under permanently disconnected installations under LT1 (BJ installations consuming more than 18 units), LT2, LT3, LT5 and HT tariff, wherever action has been taken under "Recovery of dues Act", as the provision for Bad and doubtful of recovery.
 - Not to consider the dues of IP (irrespective of disconnection), water supply & streetlight dues as bad and doubtful of recovery.
9. Board has accepted the Accounts on 30.8.2012. Statutory Auditors have also certified on 5.9.2012. In the light of the observations of the Comptroller and Auditor General of India during their supplementary audit conducted under Sec. 619(4) of the Companies Act, 1956, necessary corrections have been incorporated.

(₹ in Lakhs)

Particulars	Prior to AG's Audit	After Supplementary Audit by AG	Increased(+)/ Decreased(-)
Impact on Profit/ loss	(18517.33)	(12344.75)	6172.57 (-)
Impact on Reserves and surplus	(5762.17)	410.40	6172.57 (+)
Other Long term liabilities	106956.39	107350.86	394.47 (+)
Other Current liabilities	45218.75	45822.02	603.27 (+)
Total liabilities	146412.97	153583.28	7170.31
Other non-Current assets	18352.73	18303.46	49.27 (-)
Trade receivables	126564.59	125756.52	808.07 (-)
Other current assets	39173.58	47201.23	8027.66 (+)
Total Assets	184090.90	191261.21	7170.31



ACCOUNTING OF GRANTS

- 10.1 Grants received for capital expenditure are included in Capital Reserves.
- 10.2 Contributions received from customers for capital expenditure are included in capital reserve.
- 10.3 Other Revenue grants are credited to the Profit & Loss Account.

11. POWER PURCHASE:

- 11.1 The Power Purchase cost is recognized based on the Government of Karnataka Order No. EN 131 PSR 2003 Dated 10th May 2005 for accounting the cost of power based on the billings made by Power Generators Pool allocated to CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED, MYSORE by the Government of Karnataka.
- 11.2 The KERC in its Tariff Order-2009 has determined the transmission charges based on the installed generation capacity of the state.

Signatures to Notes 1 to 34

Sd/-
(A.Shivanna)
Financial Adviser

Sd/-
(B.Bhagyanaiik)
Director (T)

Sd/-
(C.Shikha)
Managing Director

PLACE: MYSORE
DATE: 31-10-2012

As per our Report annexed
For RAMESHA M.Y.& CO.,
CHARTERED ACCOUNTANTS

Sd/-
(RAMESHA GOWDA M.Y.)
Partner
Membership No: 202316

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR 2011-12

(₹ in Lakhs)

Particulars	Current Year 2011-12		Previous Year 2010-11	
A. Cash Flow from Operating activities				
Profit before taxation	-11626.53		2207.36	
		-11626.53		2207.36
ADD : Adjustments for				
Depreciation	4281.01		4096.23	
Interest & Finance Charges	15008.62		13191.08	
Loss/Gain on disposal of Assets				
Provision for Leave Encashment				
Exgratia payable	186.22		171.52	
Provision for retirement Benefits	321.72		721.05	
Provision for FBF	686.17	20483.74	629.47	18809.33
Operating Profit before Working Capital Changes		8857.22		21016.69
Adjustments for				
Trade receivables	32444.35		24183.43	
Interest accrued				
Other Receivables	2022.09		-1450.72	
Loans,deposits & Advances (Non trade)	3026.61		-1566.85	
Inventories	2470.97		-18.91	
Trade/Current payables	-47987.23	-8023.22	-15941.60	5205.36
Net Cash from operating activities(Total of 'A')		16880.43		15811.33
B. Cash Flow from Investing Activities				
Purchase/Acquisition of fixed Assets (Net of Sale)	8466.10		13416.82	
Capital Works in Progress	5576.06		500.33	
Investments	0.00			
Net Cash from Investing activities(Total of 'B')		14042.16		13917.15



Particulars	Current Year 2011-12		Previous Year 2010-11	
C. Cash Flow from Financing Activities				
Proceeds from Borrowings	1522.49		7421.43	
Shares	8071.02		2500.00	
Reserves & surplus	-2173.74		1206.56	
Service Line & Security Deposits	2979.50		1699.43	
Interest & Finance Charges	-15008.62		-13191.08	
Net Cash Used in Financing Activities(Total of 'C')		-4609.36		-363.66
Increase in Cash & Cash Equivalents (A-B+C)		-1771.08		1530.52
Add : Cash and Cash equivalents as at the commencement of the Period		7517.11		5986.59
Cash and Cash Equivalents as at the end of the Period		5746.02		7517.11

Sd/-
(A.Shivanna)
Financial Advisor

Sd/-
(B.Bhagyanaik)
Director (Technical)

Sd/-
(C. Shikha)
Managing Director

PLACE: MYSORE

DATE : 31.10.2012

As per our Report annexed
For RAMESHA M.Y & CO.,
Chartered Accountants

Sd/-
(RAMESHA GOWDA)
Partner
Membership No: 202316



BALANCE SHEET ABSTRACT AND COMPANY'S GENERAL BUSINESS PROFILE
(PURSUANT TO PART-IV OF SCHEDULE-VI TO THE COMPANIES ACT, 1956)

I. Registration Details

Registration No.	3	5	1	7	7
------------------	---	---	---	---	---

State Code	0	8
------------	---	---

Balance Sheet Date

3	1	0	3	1	2
---	---	---	---	---	---

II. Capital Raised during the year (Amount in Thousands)

Public Issue	NIL	Right Issue	NIL
Bonus Issue	NIL	Private Placement	NIL

III. Position of Mobilization and Deployment of Funds (Amount in Thousands)

Total Liabilities	: 30355764	Total Assets	: 30355764
-------------------	------------	--------------	------------

Source of Funds

Paid-up Capital	: 1573048	Reserves & Surplus	: 41040
Share Deposit	: 1057102		
Long term borrowings:	2319656	Short term borrowings:	299141

Application of Funds

Net Fixed Assets	: 7696695	Investment	: 100
Net current Assets	: 5181976	Misc. Expenditure	: 0.00
Accumulated Losses	: 3972180		

IV. Performance of Company (Amount in Thousands)

Turnover	: 21740393	Total Expenditure	: 22903046
Profit Before Tax	: (1162653)	Profit After Tax	: (1234475)
Earning per share in ₹:		Dividend rate %	:

V. Generic Names of Three Principal Products/Services of Company

Item Code No.	: - - - - -
Product Description	: Distribution of Electricity

Sd/-
(A.Shivanna)
Financial Advisor

Sd/-
(B.Bhagyanaiik)
Director (T)

Sd/-
(C. Shikha)
Managing Director

Date: 31/10/2012

Place: Mysore

Average Realization rate from Sale of Power 2011-12									
Account Head - LT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realization Rate per Unit	Revenue Demand (Rs.)	Closing Balance (Rs.)
		Demand Series	Closing Balance Series		Units(MU)	% of Units Sold			
		(Amount in ₹)							
BI/KJ	LT-1	61.1017/	23.1017	495007	83.76	1.80	146270339.60	508640263.42	
BI/KJ Subsidy		61.6267			0.00		196184969.25	26158957.32	
Dom. Lg., Non-Dom, Non-Com Lig and Govt. Hospital Ltd., Dom.	LT-	61.1027,	23.1027,						
Combined Ltd. (AEH), Non-Dom, Non-Coml. Hospitals for handicapped Orphans, aged and estuide and Pvt.,	2a&b	61.1037,	23.1037,	1458377	714.54	15.36	2452115371.30	460327294.00	
		61.1057,	23.1057,						
		61.1117,	23.1117,						
		61.1127,	23.1127,						
Comml. Lg. Heating and motive power	LT-3	61.1157,	23.1157,	170232	203.84	4.38	1466033305.64	62,171,120.88	
		61.1167,	23.1167,						
irrigation pumpsets, Lift irrigation Schemes/Societies upto and inclusive of 10 HP) and IP sets (10 HP and below)	LT-4a to d	61.1187,	23.1187,						
		61.1207,	23.1207,	245270	2127.25	45.73	7,209,981,607.65	7,478,969,154.38	
		61.1217,	23.1217,						
		61.1287,	23.1287,						
		61.6277,	23.1287,						
industrial, Non- industrial Htf. And Motive Power including lighting	LT-5a to d	61.1297,	23.1297,						
		61.1307,	23.1307,	30619	132.55	2.85	701127580.22	58,389,356.00	
		61.1317,	23.1317,						
		61.1337,	23.1337,						
Water Supply- VP/TP/ULB's	LT-6	61.1407 WS	23.1407	16069	139.34	3.00	586,075,434.12	1742293379.89	
Public lighting- VP/TP/ULB's	LT-6	61.1417 ST	23.1417	17866	78.36	1.68	365,330,176.13	929049248.59	
Temporary Power supply	LT-7	61.1457	23.1457	22336	9.79	0.21	120,176,722.78	(48,080,685.06)	
BRP-II areas recovered		61.1527				0.00			
TOTAL OF LT				2455776	3489.43	75.01	13243295506.69	11217918089.42	

Account Head - LT Category	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realization Rate per Unit	Revenue Demand (₹)	Closing Balance (₹)
		Demand Series	Closing Balance Series		Units(MU)	% of Units Sold			
Public Water Supply and Sewerage Pumping	HT-1	61.2506,	23.2047,	75	307.91	6.62	4.22	1298516647.52	370875477.13
		61.2507	23.2507						
Industrial, Non- industrial, Non- Commercial and Railway Traction	HT-2a	61.2554,	23.2554	701	719.86	15.47	5.60	4033396355.84	21,543,436.13
		61.2557	23.2557						
Commercial	HT-2b	61.2567	23.2567	441	95.42	2.05	7.32	698553201.28	7,451,883.24
Irrigation and Agricultural Farms, Private Horticultural Nurseries, Coffee and Tea and Areca nut Plantations.	HT-3a&b	61.2604,	23.2604,	69	31.48	0.68	2.53	79514475.72	8,740,030.97
		61.2607	23.2607,						
		61.2617,	23.2618						
		61.2627	23.2618						
Residential Apartments and Hospitals.	HT-4	61.2807,	23.2807,	43	8.00	0.17	5.50	44,026,494.29	70615.78
		61.2817,	23.2817,						
		61.2827,	23.2827,						
		61.2717,	23.2827,						
TOTAL OF HT				1329	1162.67	24.99	5.29	6154007174.65	408681443.25
Electricity Tax									248011601.33
TOTAL (LT+HT)				2457105	4652.10	100.00	4.17	19397302681.34	1187461134.00
MISCELLANEOUS RECEIPTS				0		0.00	0.00		
Miscellaneous Receipts from Consumers				0		0.00	0.00	67673163.00	
LESS: Withdrawal of revenue demand				0		0.00	0.00	18712514.55	
TOTAL (LT+ HT +MISC-Withdrawal)				2457105	4652.10	100.00	4.18	19446263329.79	1187461134.00
TARIFF SUBSIDY IP									
TOTAL				2457105	4652.10	100	4.18	19446263329.79	1187461134.00

IP-Set & BJ/KJ Subsidy Statement for FY-2011-12

₹ In Lakhs

Sl. No.	Particulars	No. of Installations			Consumption (In MU)			Demand			Subsidy released by Gok
		Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total	Metered	Un-Metered	Total	
1	IP-Set (Upto 10 HP)	41087	196445	237532	126.60	1989.08	2115.68	4279.20	67305.14	71584.35	57048.59
2	BJ/KJ (Upto 18 Units PM)	370885		370885	30.15	0.00	30.15	1961.85	0	1961.85	1900.00
	Total	411972	196445	608417	156.75	1989.08	2145.83	6241.05	67305.14	73546.20	58948.59

7ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ 2011-12



ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ



ವಿಷಯ ಸೂಚಿ

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿಷಯ	ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ
1.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ	105
2.	ಜಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ	107-108
3.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	109-121
4.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ	122-133
5.	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	134-144
6.	ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	145
7.	ಆಸ್ತಿ-ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ	146-147
8.	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ	148-149
9.	ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 1 ರಿಂದ 34ರವರೆಗೆ	150-208
10.	ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ	209-210
11.	ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದ ನೋಟ	211
12.	ಪ್ರಮುಖ ಅಂಕಿಅಂಶಗಳು	212-213
13.	ಸಬ್ಸಿಡಿ ಪಟ್ಟಿ	214



ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದಂತಹ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶ್ರೀಯುತರಾದ,

- | | |
|------------------------------------|-----------------------|
| 1. ಶ್ರೀ ಡಿ.ಎನ್. ನರಸಿಂಹರಾಜು ಭಾ.ಆ.ಸೇ | ಅಧ್ಯಕ್ಷರು |
| 2. ಶ್ರೀಮತಿ ಸಿ. ಶಿಖಾ ಭಾ.ಆ.ಸೇ | ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 3. ಶ್ರೀ ಬಿ. ಭಾಗ್ಯನಾಯ್ಕ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 4. ಶ್ರೀ ಶ್ಯಾಮರಾವ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 5. ಶ್ರೀ ಪಿ.ಎಸ್.ವಸ್ತು | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 6. ಶ್ರೀ ಜಿ.ಎಸ್. ಹನುಮಂತರಾಜು | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 7. ಶ್ರೀ ಪಿ.ಕೆ. ಗರ್ಗ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 8. ಶ್ರೀ ಪ್ರತಾಪ್ ಕುಮಾರ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 9. ಶ್ರೀ ಕೆ.ಎನ್. ರಮೇಶ್ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 10. ಶ್ರೀ ಎಂ.ನಾಗರಾಜು | ನಿರ್ದೇಶಕರು |
| 11. ಶ್ರೀ ವಿ. ವೆಂಕಟಶಿವರೆಡ್ಡಿ | ನಿರ್ದೇಶಕರು |

ನೊಂದಾಯಿತ ಕಛೇರಿ

927, ಎಲ್.ಜೆ. ಅವೆನ್ಯೂ,
ನ್ಯೂ ಕಾಂತರಾಜೇ ಅರಸ್ ರಸ್ತೆ,
ಸರಸ್ವತಿಪುರಂ, ಮೈಸೂರು -560009.

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಆರ್. ಬಾಲಸುಬ್ರಮಣಿಯನ್

ಬ್ಯಾಂಕರುಗಳು

1. ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್
2. ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು
3. ವಿಜಯ ಬ್ಯಾಂಕ್
4. ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್
5. ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಅಂಡ್ ಕಂ., ಮೈಸೂರು.

ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೆ|| ಜಿ.ಎನ್.ವಿ ಅಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು.



ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಪಕ್ಕನೋಟ

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 98 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2004 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 19.08.2004ರ ಅನ್ವಯ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವನ್ನು ಮೈಸೂರಿನ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವನ್ನಾಗಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಅನ್ವಯ ಅಸ್ಥಿತ್ವಕ್ಕೆ ತರಲಾಗಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ಮೆಸ್ಕಾಂ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿದ್ದ 4 ಜಿಲ್ಲೆಗಳು ಅಂದರೆ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಹಾಸನದಲ್ಲಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನೀಡಲು ಈ ಜಿಲ್ಲೆಗಳನ್ನು ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಡಿಕೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 1.4.2006ರಿಂದ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ. ಆಡಳಿತಕ್ಕೆ ಒಳಪಡಿಸಿ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 95 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2005 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 29.3.2006ರಿಂದ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ನಿಗಮವು ಸರ್ಕಾರದ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು ಇದರ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಾಮಕರಣಗೊಂಡಿರುತ್ತಾರೆ. ನಿಗಮದ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು 27772.82 ಕಿ.ಮೀ. ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಹೊಂದಿದ್ದು 81.55 ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜನಸಂಖ್ಯೆಗೆ ಸೇವೆ ಒದಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯು ದಿನಾಂಕ 1.6.2005ರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮವಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾಯಿದೆ 1999ರ ಅನ್ವಯ 33 ಕೆ.ವಿ. ಮತ್ತು ಅದರ ಕೆಳಗಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಲೈನ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳು ಇದರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ:

ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 15 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಿಭಾಗಗಳು, 61 ಉಪ ವಿಭಾಗಗಳು, 227 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಘಟಕಗಳು ಇರುತ್ತದೆ.

1. ಮೈಸೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ಕಾಮಗಾರಿ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಯು ಮೈಸೂರು ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವಾಗಿದ್ದು ಇದರ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಎನ್.ಆರ್ ಮೊಹಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗ, ವಿ.ವಿ.ಮೊಹಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ನಂಜನಗೂಡು ವಿಭಾಗಗಳು ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತದೆ.
2. ಮೈಸೂರು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಯು ಮೈಸೂರು ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವಾಗಿದ್ದು ಇದರ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ, ಹುಣಸೂರು ಮತ್ತು ಮಡಿಕೇರಿ ವಿಭಾಗಗಳು ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುತ್ತದೆ.
3. ಮಂಡ್ಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತವು ಮಂಡ್ಯ ನಗರದಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿದ್ದು ಇದರ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಮಂಡ್ಯ ನಗರ, ಮದ್ದೂರು ವಿಭಾಗ, ಪಾಂಡವಪುರ ಮತ್ತು ನಾಗಮಂಗಲ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಡುತ್ತದೆ.
4. ಹಾಸನ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಯು ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವು ಹಾಸನ ನಗರದಲ್ಲಿದ್ದು ಅದರ ಆಡಳಿತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಹಾಸನ, ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ, ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ ಮತ್ತು ಅರಸೀಕೆರೆ ವಿಭಾಗಗಳು ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.
5. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವಲಯವು ಮೈಸೂರು ನಗರದಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವಾಗಿದ್ದು ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ರವರು ವಲಯದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.



ಈ ವಲಯದ ಆಡಳಿತ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ನಿಗಮದ 4 ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನಾ ವೃತ್ತಗಳು ಅಂದರೆ ಮೈಸೂರು, ಮೈಸೂರು ಕಾಮಗಾರಿ ವೃತ್ತ, ಮಂಡ್ಯ ಮತ್ತು ಹಾಸನ ವೃತ್ತಗಳು ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಆಗಸ್ಟ್ 2006ರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಮೈಸೂರು ಕಾಮಗಾರಿ ವೃತ್ತವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಯಿತು.

ಎಲ್ಲಾ ಶಾಖೆ/ಉಪ ವಿಭಾಗ/ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ವೃತ್ತಗಳು/ ಮತ್ತು ವಲಯ ಕಛೇರಿಯು ಕಾರ್ಪೊರೇಟ್ ಕಛೇರಿಯ ಆಡಳಿತ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಇದರ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು, ದೈನಂದಿನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ಕಟಿ ಬದ್ಧವಾಗಿದ್ದು ಅನೇಕ ಸುಧಾರಣ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟದ ಇಳಿಕೆ ಕ್ರಮವನ್ನು ಎನರ್ಜಿ ಆಡಿಟ್ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಅಲ್ಲದೆ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಈ ಕ್ರಮಕ್ಕೆ ಕೆಲವು ವರ್ಗದ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿರೋಧ ವ್ಯಕ್ತವಾಗಿದ್ದಾಗ್ಯೂ ನಿಗಮವು ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ತನ್ನ ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಲು ಕಾರ್ಯೋನ್ಮುಖವಾಗಿದೆ.

2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ವರದಿ

ಸದಸ್ಯರೇ,

1. ದಿನಾಂಕ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಳ್ಳುವಂತೆ ಇರುವ ನಿಗಮದ ವ್ಯವಹಾರ, ಆರ್ಥಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯೊಂದಿಗೆ ಏಳನೇಯ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಯನ್ನು ಮುಂದಿಡಲು ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳ ಮಂಡಳಿಗೆ ತುಂಬಾ ಹರ್ಷವಾಗುತ್ತಿದೆ.

2. ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಏಳನೇ ವರ್ಷ ಪೂರೈಸಿದೆ. ನಿಗಮದ ಕೇಂದ್ರ ಸ್ಥಾನವು ಮೈಸೂರಿನಲ್ಲಿದ್ದು, ಮೈಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಮಂಡ್ಯ, ಹಾಸನ ಮತ್ತು ಕೊಡಗು ಎಂಬ ಐದು ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನ ವ್ಯವಹಾರ ನಡೆಸುತ್ತಿದೆ.

3. ನಿಗಮದ ಸಾಧನೆಯ ವಿವಿಧ ಸ್ತರಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

(I) ಆರ್ಥಿಕ ಪ್ರಗತಿ

(ಕೋಟಿ ₹ ಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಣೆ	31.03.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ	31.03.2011 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ
ಆದಾಯ:		
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	1944.63	1666.89
ಇತರ ಆದಾಯ	229.41	280.76
ಒಟ್ಟು ಆದಾಯ	2174.04	1947.65
ವೆಚ್ಚಗಳು:		
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	1741.98	1444.39
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	233.33	229.33
ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	150.09	131.91
ಸವಕಳಿ	50.00	48.41
ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	114.91	71.53
ಒಟ್ಟು ಖರ್ಚು	2290.31	1925.57
ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶ	7.18	10.69
ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ	(123.45)	11.38



ಲಾಭಾಂಶ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ಲಾಭಾಂಶವನ್ನು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿಲ್ಲ.

(II) ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2011 ರಂದು ನಿಗಮವು 2381257 ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿತ್ತು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 75848 ಹೊಸ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೇರಿದ್ದು, ವರ್ಷಾಂತಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆಯು 2457105 ಕ್ಕೆ ತಲುಪಿದೆ.

ಜಕಾತಿ	ವರ್ಗ	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು 2011-12	ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರಗಳು 2010-11
ಎಲ್.ಟಿ 1	ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ	495007	489009
ಎಲ್.ಟಿ 2	ಗೃಹ ಬಳಕೆ	1458377	1414195
ಎಲ್.ಟಿ 3	ವಾಣಿಜ್ಯ	170232	163292
ಎಲ್.ಟಿ 4	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು	245270	230063
ಎಲ್.ಟಿ 5	ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	30619	29371
ಎಲ್.ಟಿ 6 ಎ (1)	ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳು	16069	15682
ಎಲ್.ಟಿ 6 ಎ (2)	ಸರ್ಕಾರಿ ಬೀದಿ ದೀಪಗಳು	17866	17593
ಎಲ್.ಟಿ 7	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರಗಳು	22336	20810
(1)	ಎಲ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆ	2455776	2380015
ಹೆಚ್.ಟಿ 1	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳು	75	68
ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಚಿ)	ಹೆಚ್.ಟಿ. ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು	701	658
ಹೆಚ್.ಟಿ 2(ಛ)	ವಾಣಿಜ್ಯ	441	408
ಹೆಚ್.ಟಿ 3(ಚಿ)	ಏತ ನೀರಾವರಿ	67	64
ಹೆಚ್.ಟಿ 3(ಛ)	ತೋಟಗಾರಿಕೆ	2	2
ಹೆಚ್.ಟಿ 4	ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	43	42
(2)	ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್.ಟಿ. ಗ್ರಾಹಕರು	1329	1242
(3)	ಒಟ್ಟು (1+2)	2457105	2381257

(III) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ:

ನಿಗಮವು ಮಾನ್ಯತೆ ಪಡೆದ ವಿವಿಧ ಮೂಲಗಳಿಂದ 01/04/2011 ರಿಂದ 31/03/2012 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 5681.98 ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ನ್ನು ₹ 1741.98 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಲಾಗಿದೆ.

(IV) ಸಾಲಗಳು:

ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ₹ 231.96 ಕೋಟಿ ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲ ಹೊಂದಿದೆ. ಹಾಗೂ ₹ 29.91 ಕೋಟಿ ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗಮದ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳವು ₹ 157.30 ಕೋಟಿಗಳು ಮತ್ತು ಷೇರು ಠೇವಣಿಯು ₹ 105.71 ಕೋಟಿಗಳು.

(V) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು:

2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 53416 ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಸೇವೆಯಲ್ಲಿದ್ದವು. 2011-12 ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಸುಧಾರಣೆ ಮತ್ತು ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ 3780 ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಯಿತು. 31.03.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು 57196 ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಇರುತ್ತದೆ. 2011-12 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು ಶೇಕಡ 13.06 ಇರುತ್ತದೆ.

(VI) ಹೆಚ್.ಟಿ/ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು:

ನಿಗಮದ ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುತ್ತಾ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆಯನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು, ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ತಗ್ಗಿಸುವುದು ಇದರ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 1311.01 ಕಿ.ಮೀ ಹೆಚ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ 969.17 ಕಿ.ಮೀ ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು ಸೇರ್ಪಡೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. 2010-11 ರಲ್ಲಿ 840.39 ಕಿ.ಮೀ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ 556.06 ಕಿ.ಮೀ ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು ಇದ್ದವು. ಒಟ್ಟು 2011-12 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 31252.11 ಕಿ.ಮೀ ಮತ್ತು 70389.93 ಕಿ.ಮೀ ಹೆಚ್.ಟಿ. ಮತ್ತು ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು ಕ್ರಮವಾಗಿ ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

(VII) ಮೀಟರಿಕರಣ:

ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ನಿರ್ದೇಶನದಂತೆ ಶೇ 100 ಮೀಟರನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿದೆ, ನಿಗಮವು ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಪಕೀಕರಣ ಹಮ್ಮಿ ಕೊಂಡಿದ್ದು ಹಾಗೂ 2011-12 ನೇ ವರ್ಷದ ಮಾಪಕೀಕರಣದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ವಿವರಿಸಿದೆ.

- 1) 2011-12 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 34130 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಚಲಿಸದಿರುವ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು (ನೇರ ಸಂಪರ್ಕ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ) ಬದಲಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. 50,000 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವ ಗುರಿಯನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2012-13 ರಲ್ಲಿ ಹಮ್ಮಿ ಕೊಂಡಿದೆ.
- 2) ಏಪ್ರಿಲ್ 2011 ರಿಂದ 31 ಮಾರ್ಚ್-2012 ರಲ್ಲಿ 2562 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ನೇರ ಸಂಪರ್ಕವಿರುವ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.



3) ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಇನ್ನುಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

(VIII) ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಯೋಜನೆ/ಹರಿಜನ ಬಸ್ತಿ/ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿ/ತಾಂಡಾಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ/ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ/ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ:

ಸಾಧನೆಗಳು:-

451 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರಿನ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 1836 ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. 2010-11 ರಲ್ಲಿ 478 ಮತ್ತು 1442 ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು. 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 2 ಸಂಖ್ಯೆ ಹಳ್ಳಿಗಳು, 2 ಸಂಖ್ಯೆ ದಲಿತ ಬಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಜನತಾ ಕಾಲೋನಿಗಳು, 19 ಸಂಖ್ಯೆ ಟ್ರೈಬಲ್ ಮತ್ತು 15 ಸಂಖ್ಯೆ ತಾಂಡಗಳು ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ 2010-11 ರಲ್ಲಿ 0,67,2 ಮತ್ತು 4 ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

2011-12 ರಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ 3205 ಐ.ಪಿ.ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಸರ್ವಿಸ್ ನೀಡಲಾಗಿದೆ ಮತ್ತು 18911 ಅನಧಿಕೃತ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಸಕ್ರಮಿಕರಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

IX ಎನರ್ಜಿ ಅಡಿಟ್

ಎ. ನಗರ ಫೀಡರ್‌ಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಷ್ಟದ ಮಟ್ಟ	2011-12	2010-11
1	<10% ಸಂಖ್ಯೆ	124	93
2	10-20% ಸಂಖ್ಯೆ	149	154
3	20-30% ಸಂಖ್ಯೆ	39	33
4	>30% ಸಂಖ್ಯೆ	21	41
	ಒಟ್ಟು	333	321

ಬಿ. ಗ್ರಾಮೀಣ ಫೀಡರ್‌ಗಳು

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಷ್ಟದ ಮಟ್ಟ	2011-12	2010-11
1	<10% ಸಂಖ್ಯೆ	79	17
2	10-20% ಸಂಖ್ಯೆ	330	343
3	20-30% ಸಂಖ್ಯೆ	252	321
4	>30% ಸಂಖ್ಯೆ	34	18
	ಒಟ್ಟು	695	699

X ಜಾಗೃತದಳದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

- 1) ಪರಿಣಾಮಕಾರಿಯಾದ ಜಾಗೃತ ಕಾರ್ಯದೊಂದಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆತನದ ವಿರುದ್ಧ ಇರುವ ಪರಿಣಾಮಕಾರಿ ಸಾಧನವಾಗಿದೆ. ಸೆಸ್ಕಾನ ಜಾಗೃತದಳವು 5 ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಪೊಲೀಸ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಅಂದರೆ, ಕ್ರಮವಾಗಿ ಮೈಸೂರು, ಮಂಡ್ಯ, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಮಡಿಕೇರಿ ಮತ್ತು ಹಾಸನದಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಜಾಗೃತದಳದ ಪೊಲೀಸ್ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಪೊಲೀಸ್ ಉಪಾಧೀಕ್ಷಕರು ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.
- 2) 2011-12 ನೇ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಜಾಗೃತದಳವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸಾಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದೆ:

ಕ್ರ.ಸಂ	ವಿವರಗಳು	2011-12	2010-11
1	ಸ್ಥಾವರಗಳ ತಪಾಸಣೆ	8444	40736
2	ದಾಖಲಿಸಿದ ಸಂಜ್ಞೆಯ ಅಪರಾಧಗಳು	511	646
3	ಹಿಂಬಾಕಿ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದ್ದು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	17.26	34.83
4	ಹಿಂಬಾಕಿ ಬಿಲ್ಲು ವಸೂಲಿಯಾದದ್ದು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	17.05	24.25
5	ಬಾಕಿ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	0.21	10.58
6	ಸಂಜ್ಞೆಯ ಅಪರಾಧಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	17.65	24.96
7	ಕಾಂಪೌಂಡಿಗೆ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಿಯಾದದ್ದು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	21.07	16.21
8	ಬಾಕಿ (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	-3.42	8.75
9	ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳು	866	8036
10	ಹಿಂಬಾಕಿ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದ್ದು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	524.46	1296.69
11	ಹಿಂಬಾಕಿ ಬಿಲ್ಲು ವಸೂಲಿಯಾದದ್ದು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	260.02	679.46
12	ಬಾಕಿ (10—11) (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	264.44	617.23
13	ಸಂಜ್ಞೆಯ ಅಪರಾಧಗಳಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	559.37	1356.48
14	ಕಾಂಪೌಂಡಿಗೆ ಶುಲ್ಕ ವಸೂಲಿಯಾದದ್ದು (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	298.14	719.92
15	ಸಂಜ್ಞೆಯ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಳುವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	245909	580677
16	ಇತರೆ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕಳುವಾದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	6950747	22644046



ವೃತ್ತ/ವಿಭಾಗದ ಮಟ್ಟದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಸ್ಥಳಗಳಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಗುಂಪುಗಳ ದಾಳಿ/ಅನಿರೀಕ್ಷಿತ ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನವಾಗಿರುವುದನ್ನು ಜಾಗೃತ ದಳದವರು ರಿಜಿಸ್ಟರ್ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ವರದಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮಾಹಿತಿ ನೀಡುತ್ತಿರುತ್ತಾರೆ.

XI ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಪ್ರಗತಿ:

1. ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಂದಾಯ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ:

ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ 15 ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲೂ ಕಂದಾಯ ಶಾಖೆಗಳನ್ನು ಕಂಪ್ಯೂಟರೀಕರಣ ಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.

2. ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 31.3.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 46 ಸಂಖ್ಯೆ ಎಟಿಪಿ ಮೆಷಿನ್‌ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ವೆಬ್ ಸೈಟ್: ನಿಗಮವು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗಾಗಿ ದಿನಾಂಕ 15.08.2010 ರಂದು www.cescmysore.org ನಿಗಮದ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ವೆಬ್‌ಸೈಟ್‌ನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.

4. ವೀಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸಿಂಗ್: ನಿಗಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಹಾಸನ, ಮಂಡ್ಯ ಮತ್ತು ಮೈಸೂರು ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಗಳೇ ಅಲ್ಲದೇ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿಯೂ ಸಹ ವೀಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಸೂತ್ರವಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

5. ಬೇಡಿಕೆ, ಅಡಚಣೆಗಳು, ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ವಿಪಲತೆ ಮತ್ತು ವಿಪಲಗೊಂಡ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸುವ ವಿವರಗಳನ್ನು ದಿನವಹಿ ಪಡೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

6. ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ (ಡಿ.ಎಸ್.ಎಂ) ಉಪಕ್ರಮಗಳು:-

ನಿಗಮದಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಉಪಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತವಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಗಳ ಬದಲಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವುಳ್ಳ ಪಂಪುಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದಾಗಿದೆ.

ಆ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ಮಳವಳ್ಳಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಎರಡು ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಒಟ್ಟು 1956 ಐಪಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ರೇಟಿಂಗ್‌ನ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

XII ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ವಿಭಾಗ:

ನಿಗಮವು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗವನ್ನು ವಲಯ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಮಾರ್ಚ್ 2008 ರಂದು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು 3 ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್(ವಿ), ಮೈಸೂರು ವಲಯ ಇವರು ಅಧ್ಯಕ್ಷರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಮೇ. ಜ. ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಈ.ಒಂಭತ್ ಕೆರೆ, ಮೈಸೂರು ಗ್ರಾಹಕ ಪರಿಷತ್ತಿನ ಅಧ್ಯಕ್ಷರು ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಾರೆ. ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ರವರಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಶ್ರೀ ಜಯರಾಮರಾಜ್ ಅರಸ್ ಓಂಬಡ್ಡಮೆನ್ನರಾಗಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ.

2011-12 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 12 ಮೊಕದ್ದಮೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ತೀರ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೂರು ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 8 ಸಭೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

(XIII) ಮಂಡಳಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು

(ಎ)

1	ಶ್ರೀಮತಿ ಶಮೀಮ್ ಬಾನು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು (29.07.2010 ರಿಂದ 31.01.2012)
2	ಶ್ರೀ ಡಿ.ಎನ್.ನರಸಿಂಹರಾಜು	ಅಧ್ಯಕ್ಷರು (03.02.2012 ರಿಂದ)
3	ಶ್ರೀ ಎಂ.ಗೋವಿಂದಪ್ಪ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (24.02.2010 ರಿಂದ 16.06.2011 ರವರೆಗೆ)
4	ಶ್ರೀ ಪಿ. ಬೋರೇಗೌಡ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (17.06.2011 ರಿಂದ 31.07.2012)
5	ಶ್ರೀ ಶಿಖಾ ಸಿ.	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು (24.09.2012 ರಿಂದ)
6	ಶ್ರೀ ವೀರಣ್ಣ ಶೆಟ್ಟಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)(07.11.2008 ರಿಂದ 30.09.2010 ರವರೆಗೆ)
7	ಶ್ರೀ ಬಿ.ಭಾಗ್ಯನಾಯಕ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)(01.06.2011 ರಿಂದ)
8	ಶ್ರೀ ಶ್ಯಾಮರಾವ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (07.03.2009 ರಿಂದ)
9	ಶ್ರೀ ಪಿ.ಕೆ.ಗರ್ಗ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (23.10.2010 ರಿಂದ)
10	ಶ್ರೀಮತಿ ಪಾರ್ವತಿ ಕೇಶವಚಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (11.06.2007 ರಿಂದ 01.05.2011 ರವರೆಗೆ)
11	ಶ್ರೀ ನಾಗೇಂದ್ರ.ಹೆಚ್.ಆರ್.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (02.05.2011 ರಿಂದ 29.12.2011 ರವರೆಗೆ)
12	ಶ್ರೀ ವಿಜಯ ನರಸಿಂಹ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (17.06.2011 ರಿಂದ 21.10.2011 ರವರೆಗೆ) (18.10.2012 ರಿಂದ 03.02.2012)
13	ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಪ್ರತಾಪ್ ಕುಮಾರ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (16.06.2011 ರಿಂದ 03.02.2012) 18.10.2012
14	ಶ್ರೀ ಸುಮಂತ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (28.02.2008 ರಿಂದ 18.05.2011 ರವರೆಗೆ) (03.02.2012 ರಿಂದ 18.10.2012)
15	ಶ್ರೀ ಯಶವಂತ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (13.12.2010 ರಿಂದ 16.06.2011 ರವರೆಗೆ)
16	ಶ್ರೀ ಎಂ.ನಾಗರಾಜ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (08.10.2009 ರಿಂದ)
17	ಶ್ರೀ ಬಿ.ಎಸ್.ರಾಮ್ ಪ್ರಸಾದ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (02.08.2010 ರಿಂದ 21.10.2011 ರವರೆಗೆ)
18	ಶ್ರೀ ಎಲ್.ರವಿ	ನಿರ್ದೇಶಕರು (24.09.2008 ರಿಂದ 20.10.2011 ರವರೆಗೆ)
19	ಶ್ರೀ ನವೀನ್ ಕುಮಾರ್.ಎಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (21.10.2011 ರಿಂದ 05.09.2012)
20	ಶ್ರೀ ವೆಂಕಟಶಿವರೆಡ್ಡಿ ವಿ.	ನಿರ್ದೇಶಕರು (21.10.2011 ರಿಂದ)
21	ಶ್ರೀ ಜಿ.ಎಸ್.ಹನುಮಂತರಾಜು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (29.12.2011 ರಿಂದ)
22	ಶ್ರೀ ಪಿ.ಎಸ್.ವಸ್ತ್ರದ್	ನಿರ್ದೇಶಕರು (21.10.2011 ರಿಂದ)



ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಹೊರಹೋದ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳಿಗೆ ಅವರು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಸೇವೆಗಾಗಿ ತನ್ನ ಕೃತಜ್ಞತೆಯನ್ನು ಮತ್ತು ಹೃತ್ಪೂರ್ವಕ ಅಭಿನಂದನೆಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತದೆ.

(ಬಿ) ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು:

- (i) ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆ : 05 ಬಾರಿ
(ii) ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯ ಸಭೆ : 06 ಬಾರಿ
(iii) ಆಡಿಟ್ ಕಮಿಟಿ ಸಭೆ : 01 ಬಾರಿ

(ಸಿ) ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ	ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಗಳು	ದಿನಾಂಕ
1	2007-08	ಮೂರನೆಯ	19.12.2008
2	2008-09	ನಾಲ್ಕನೆಯ	30.10.2010
3	2009-10	ಐದನೆಯ	27.11.2010
4	2010-11	ಆರನೆಯ	31.12.2011
5	2011-12	ಏಳನೆಯ	24.11.2012

ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ದಿನಾಂಕಗಳಂದು ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಸಭೆಗಳು ನಡೆದಿದ್ದು, ನಿಗಮದ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

(XIV) ಸಿಬ್ಬಂದಿ, ಕೈಗಾರಿಕಾ ಸಂಬಂಧಗಳು ಮತ್ತು ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ:

ಎ) ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರಣೆ:

ದಿನಾಂಕ 31.03.2012 ಕ್ಕೆ ನಿಗಮದಲ್ಲಿ 5125 ನೌಕರರು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ. ನೌಕರರ ವರ್ಗಾವಾರು ವಿವರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವರ್ಗ	ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ (2011-12)	ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಂಖ್ಯೆ (2010-11)
ಎ	183	173
ಬಿ	182	206
ಸಿ	2137	2069
ಡಿ	2623	2801
ಒಟ್ಟು	5125	5249

ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೌಕರ ವರ್ಗದೊಡನೆ ಸಂಬಂಧವು ಸೌಹಾರ್ದಯುತವಾಗಿತ್ತು.

ಸಿ) ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ:

ಆಂತರಿಕ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ

ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಆಂತರಿಕವಾಗಿ ಆಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ತರಬೇತಿಯ ವಿವರಗಳು

1. ತರಬೇತಿ ವಿವರಗಳು

ಮೆ|| ಇನ್‌ಫೋಸಿಸ್ ರವರಿಂದ ಆರ್‌ಎಪಿ ಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯಡಿ ತರಬೇತಿ

ಕ್ರ.ಸಂ	ದರ್ಜೆ	ಸಂಖ್ಯೆ
ಎ	ಇಂಜಿನಿಯರ್ಸ್	237
ಬಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿ	123
ಸಿ	ಮಾಪಕ ಓದುಗರು	15
	ಒಟ್ಟು	375

2. ಕಿರಿಯ ಅಭಿಯಂತರರಿಗೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ತರಬೇತಿ ನಿಯಮದಂತೆ 30 ದಿನಗಳ ಉದ್ಯೋಗ ಪೂರ್ವ ತರಬೇತಿ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3. ಆರ್‌ಇಸಿ ತರಬೇತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ

ಎ) ಸಿ ಮತ್ತು ಡಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ನೌಕರರು 1300

ಬಿ) ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು 60

ವಿವರಗಳು:

ಎ. ಒಟ್ಟು ತರಬೇತಿ ವೆಚ್ಚ - ₹ 30.48 ಲಕ್ಷ

ಬಿ. ಒಟ್ಟು ಭಾಗವಹಿಸಿದವರು - 1411

ಸಿ. ತರಬೇತಿಯ ಸಮಯ - 44880 ಗಂಟೆ

ಡಿ. ತರಬೇತಿಯ ದಿನಗಳು - 5610 ದಿನಗಳು



ಡಿ) 31.03.2012 ವರೆಗಿನ ಅಪಘಾತಗಳು:

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿಭಾಗದ ಹೆಸರು	ಇಲಾಖೆ		ಇಲಾಖೇತರ		ಪ್ರಾಣಿಗಳು
		ಮರಣಾಂತಿಕ	ಮರಣಾಂತಿಕ ವಲ್ಲದ	ಮರಣಾಂತಿಕ	ಮರಣಾಂತಿಕ ವಲ್ಲದ	
ಮೈಸೂರು ಕಾಮಗಾರಿ ವೃತ್ತ						
1	ಎನ್.ಆರ್. ಮೊಹಲ್ಲಾ	0	2	1	2	3
2	ವಿ.ವಿ. ಮೊಹಲ್ಲಾ	0	0	0	1	2
3	ನಂಜನಗೂಡು	1	0	2	1	5
ವೃತ್ತದ ಮೊತ್ತ		1	2	3	4	10
ಮೈಸೂರು ವೃತ್ತ						
4	ಹುಣಸೂರು	0	3	5	4	12
5	ಚಾಮರಾಜನಗರ	0	6	4	1	2
6	ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ	0	1	1	1	7
7	ಮಡಿಕೇರಿ	1	5	7	3	9
ವೃತ್ತದ ಮೊತ್ತ		1	15	17	9	30
ಹಾಸನ ವೃತ್ತ						
8	ಹಾಸನ	1	4	6	4	18
9	ಚನ್ನರಾಯಪಟ್ಟಣ	0	1	1	1	5
10	ಅರಸೀಕೆರೆ	0	0	3	1	4
11	ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ	0	0	2	1	2
ಒಟ್ಟು		1	5	12	7	29
ಮಂಡ್ಯ ವೃತ್ತ						
12	ಮದ್ದೂರು	1	2	3	3	7
13	ಮಂಡ್ಯ	0	0	3	0	0
14	ಪಾಂಡವಪುರ	0	0	4	0	9
15	ನಾಗಮಂಗಲ	0	2	4	1	3
ಒಟ್ಟು ವೃತ್ತ		1	4	14	4	19
ಒಟ್ಟು		4	26	46	24	88

1) ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ, ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ವಿವರಣೆ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ.

ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12 ದ.ಲ. ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11 ದ.ಲ. ಯೂನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
1	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುಗಳಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ	5551.59	4683.18
2	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	2606.38	2297.02
3	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿಲ್ಲದ ಪ್ರವರ್ಗಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	2045.72	1661.37
4	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ (2+3)	4652.10	3958.39
5	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	899.49	724.79
6	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	16.18	15.48

(XV) ಸಂವಹನ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು:

- ಎ) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತಾಲ್ಲೂಕು ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಜನರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಮೂಡಿಸಲು ಮಾಹಿತಿ ಕಛೇರಿ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಬಿ) ಸಂಜೆ 6.30 ರಿಂದ ಬೆಳಿಗ್ಗೆ 5.30 ರವರೆಗೆ ಸ್ವಯಂಪ್ರೇರಿತವಾಗಿ ಉರಿಯುವ ಮತ್ತು ನಂದಿಸುವ ಸ್ವಿಚ್‌ಗಳನ್ನು ಬೀದಿ ದೀಪಗಳಿಗೆ ಅಳವಡಿಸಲು ಆಯಾ ಜಿಲ್ಲೆಗಳ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ ಮತ್ತು ಆಯುಕ್ತರು ಮೈಸೂರು ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆ ರವರಿಗೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಸಿ) ಅನಧಿಕೃತ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳ ಸಕ್ರಮಿಕರಣ ಇತ್ಯಾದಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗಳಿಗೆ ವೃತ್ತ ಪತ್ರಿಕೆಗಳು, ಬ್ಯಾನರ್‌ಗಳು, ಕರಪತ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಡಿ) ಗ್ರಾಹಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆ, ಜನ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮಸ್ಯೆಗಳ ಪರಿಹಾರಕ್ಕೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ.
- ಈ) ಎಲ್ಲಾ ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸೌಜನ್ಯ ಕೌಂಟರ್‌ಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮಸ್ಯೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ತೆರೆಯಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- ಎಫ್) ಚಾವಿಸನಿಯು ಎಟಿಪಿ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಬಿಲ್ಲು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಜಿ) ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಯವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅದಾಲತ್ ಕೂಡ ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಹೆಚ್) ಭಾಗ್ಯಚ್ಯೋತಿ ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲು ಜನಾಂದೋಲನ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿತ್ತು.



ಐ) ವಿದ್ಯುತ್‌ಯಿಂದಾಗುವ ತೊಂದರೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸಲು ಸಂಸದರು ಮತ್ತು ಶಾಸಕರ ಸಭೆಯನ್ನು ಏರ್ಪಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಜೆ) ದಿನಾಂಕ 15.08.2010 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವೆಬ್ ಸೈಟ್ www.cescmysore.org ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿದ್ದು, ಗ್ರಾಹಕರು ನಿಗಮದ ಎಲ್ಲಾ ವಿವರಗಳನ್ನು ವೀಕ್ಷಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಕೆ) ನಿಗಮದ ವೆಬ್ ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಅನೇಕ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡ consumer charter ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

ಎಲ್ಲಾ ವಿವಿಧ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗೆ ಅರ್ಜಿಗಳು ನಿಗಮದ ವೆಬ್ ಸೈಟ್‌ನಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.

(XVI) 1975ರ ಮತ್ತು ತಿದ್ದುಪಡಿಯಾದ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ವಯ ವಿವರ (ಉದ್ಯೋಗಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ):

ಕಂಪನಿಯ ಯಾವುದೇ ಉದ್ಯೋಗಿಯು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ₹ 60,00,000/- ಮತ್ತು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ ₹ 5,00,000/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಿಗೆಯಾಗಿ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(XVII) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು:

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಕರು ಮೇ|| ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ. ಅಂಡ್ ಕಂ, ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ಇವರನ್ನು 2011-12ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ. ಇವರು ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಭೇಟಿ ನೀಡಿ, ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ವಿವರಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕೆಲಸವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

2011-12 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಮೆ|| ಜಿ.ಎನ್.ವಿ ಅಂಡ್ ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್‌ರವರನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರಾಗಿ ನೇಮಕ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

(XVIII) ಭಾರತದ ಆಡಿಟ್ ಮತ್ತು ಅಕೌಂಟ್ಸ್ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ವಿಮರ್ಶೆ :

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕರವರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಫಲಿತಾಂಶದ ಬಗ್ಗೆ ಬಂದ ವಿಮರ್ಶೆಯನ್ನು ಇದರ ಅಂಶವಾಗಿ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(XIX) ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೇಳಿಕೆ:

ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಕಾಲಂ 217(2)(ಎಎ) ರನ್ವಯ ತಮ್ಮ ಉತ್ತಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತಾರೆ.

- I) ವಾರ್ಷಿಕ ಜಮಾ ಖರ್ಚಿನ ಲೆಕ್ಕ ತಯಾರಿಸುವಾಗ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನದಂಡವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಭೌತಿಕವಾಗಿ ನಿರ್ಗಮಿಸುವಲ್ಲೆಲ್ಲಾ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- II) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ನೀತಿ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಅನ್ವಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಆಗು ಹೋಗುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯುಕ್ತಾಯುಕ್ತ ಪರಿಚ್ಛಾನದಿಂದ ವಿವೇಚಿಸಿ ಆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಆದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕವಾಗಿ ಮತ್ತು ನಿಷ್ಪಕ್ಷಪಾತವಾಗಿ ಅಂದಾಜಿಸಲಾಗಿದೆ.

III) 1956 ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ ನಿಯಮಗಳಿಗನುಗುಣವಾಗಿ, ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಪಾಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆ ಮಾಡುವ, ವಂಚನೆಯನ್ನು ತಪ್ಪಿಸುವ, ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚುವ ಮತ್ತು ಇತರ ಅವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಸರಿಪಡಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಯಥೋಚಿತ ಲೆಕ್ಕ ದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ನಿಗಾವಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

IV) ದಿನಾಂಕ 31.03.2012 ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪ್ರಚಲಿತ ಪದ್ಧತಿಯಂತೆ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

(XX) ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಚಾರಗಳು:

ಮಂಡಳಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವರ ಸಹಕಾರಕ್ಕೆ ಶ್ಲಾಘಿಸುತ್ತದೆ.

- ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ, ಮಹಾಲೇಖಪಾಲಕರು ಮತ್ತು ನಿಯಂತ್ರಕರು, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ, ಕೇಂದ್ರೀಯ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಆಯೋಗ ಮುಂತಾದವುಗಳು ಇತ್ತ ಸಹಾಯ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಸಹಕಾರಕ್ಕಾಗಿ.
- ಆರ್.ಇ.ಸಿ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು ಮತ್ತು ಇತರ ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಮುಂತಾದ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ಬೆಂಬಲಕ್ಕಾಗಿ.
- ಸಾಕಷ್ಟು ಪ್ರಚಾರ ನೀಡಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕರಲ್ಲಿ ಅರಿವು ಉಂಟುಮಾಡಿದ್ದಕ್ಕೆ ಮಾಧ್ಯಮದವರಿಗೆ.
- ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಮತ್ತು ಬೆಂಬಲ ನೀಡಿದ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಗೆ.
- ಗಣಕೀಕೃತ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸುವಲ್ಲಿ ನೆರವಾದ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳಿಗೆ (ಯಾರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ತಮವಾದ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಯಿತೋ ಅಂತಹವರಿಗೆ)
- ಸಹಕಾರ ಮತ್ತು ಸಾಂಘಿಕ ಭಾಗವಹಿಸುವಿಕೆಗಾಗಿ ನೌಕರರ ಸಂಘಗಳಿಗೆ.
- ಕಂಪನಿಯ ಉದ್ಯೋಗಿಗಳು ನೀಡಿದ ಸಮರ್ಪಣಾ ಮನೋಭಾವದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಹ ಗುರುತಿಸಿ ಮಂಡಳಿಯು ಅವರನ್ನು ಅಭಿನಂದಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ/-

ಡಿ.ಎನ್. ನರಸಿಂಹರಾಜು

ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು

ದಿನಾಂಕ: 24.11.2012



**31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯದ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ
2011-12 ರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳಿಗೆ
ಆಡಳಿತದ ಉತ್ತರ**

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
1	<p>1) ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು:</p> <p>ಇದರ ಮೂಲ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಮೇ: ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಎಂದು ಬದಲಾವಣೆಯಾಗುವುದಕ್ಕೆ ಮುಂಚೆ ಇದ್ದ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿಯೇ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳು ಇರುತ್ತವೆ. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 13.3.5 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ 179 ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ 45 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಆಸ್ತಿಯು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಪ್ರಸ್ತುತ 67 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ (ವಾರ್ಷಿಕ ಮಹಾಮಂಡಳಿಯ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ). ಉಳಿದ 112 ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಚಾವಿಸನಿನಿ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಂದಾಯ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ದೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
2	<p>ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮತ್ತು ಸರಕುಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ:</p> <p>ಸಂಸ್ಥೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.3.7 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ : ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂ: ಇಎನ್:08:ಪಿಎಸ್ಆರ್:2005:242 ದಿನಾಂಕ:27-04-2005 ಮತ್ತು 05-06-2006 ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ನಂ:ಇಎನ್:08:ಪಿಎಸ್ಆರ್ 2005 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 11-05-2007ರನ್ವಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಅದರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಈ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಭೌತಿಕವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರಕುಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಗೋದಾಮಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯು ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಹೇಗೆ ಬಂದಿರುತ್ತದೆಂದು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ / ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಸಂಭವ ಉಂಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಆರ್‌ಜಿಜಿವೈ/ಆರ್‌ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಎನ್‌ಜಿವೈ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸುವಾಗ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿರುತ್ತದೆ. ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿವರವಾದ ನಕ್ಷೆ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಲಭ್ಯವಿರುತ್ತದೆ.</p>

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
3	<p>ದೋಷಯುಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದವಾದ ಸಾಲಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ :</p> <p>2010-11ರಲ್ಲಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಿಂದಿನ ನಿಯಮವಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ 4 ರಂತೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಖಾಯಂ ನಿಲುಗಡೆಗೊಂಡ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿರುವ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.7.1 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. [ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂ. ಎಫ್‌ಎ/ಅಕೌಂಟ್ಸ್/ಸಿ-1255/10-11/571-99 ದಿನಾಂಕ: 8.4.2011]</p> <p>ಆದ್ದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಗಳು ಬೀದಿದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳು, ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಎಲ್ಲಿ ಖಾಯಂ ನಿಲುಗಡೆಗೊಂಡಿಲ್ಲವೋ ಅಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದಿರುವುದು ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶಕ್ಕೆ ಎಡೆಮಾಡಿದೆ.</p>	<p>ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಗಳಲ್ಲಿ ವರ್ಷವಾರು ವಿಶ್ಲೇಷಿಸುವಾಗ ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ ಅಂದರೆ ಬೀದಿ ದೀಪ ಮತ್ತು ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರವು ಬಡ್ಡಿಸಹಿತ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವುದು ಲೆಕ್ಕಗಳ ನೈಜ್ಯ ಸ್ಥಿತಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
4	<p>ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಖಾತೆ (₹ 32622.42 ಲಕ್ಷಗಳು):</p> <p>ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.2.1 ಮತ್ತು 31.3.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ನಮಗೆ ಅಗಾಧವಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತ ಟಿಪ್ಪಣಿ ರಂತೆ ₹ 32622.42 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು, ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿಯಲ್ಲಿ ₹ 29331.21 ಲಕ್ಷಗಳಿದ್ದು ₹ 3291.21 ಲಕ್ಷ ಅಗಾಧ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ₹ 197.47 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಅವಕಾಶ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹೆಚ್ಚು ತೋರಿಸಿದಂತಾಗುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಉಪವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಅಧಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ವಸೂಲಿಯಾದಾಗ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಜಮೆಯಾಗುವುದು. ಆದರೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕ ತೆರೆದ ನಂತರವೇ ಅಲ್ಲಿಗೆ ಜಮೆಯಾಗುವುದು.</p> <p>ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಠೇವಣಿ ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತವು ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತವು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಇದ್ದೇ ಇರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಬಡ್ಡಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಅವಕಾಶವು ಹೆಚ್ಚಾದಂತೆ ತೋರುತ್ತದೆ.</p> <p>ಅಗಾಧ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
5	<p>ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಇತ್ಯಾದಿ:</p> <p>ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22 ಮತ್ತು 9 ರಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ/ಪಾವತಿಗಳು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ದೃಢೀಕರಣಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಿಂದ ನಾವು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಬರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಚರ್ಚಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಇತರೆ ಬಾಕಿಗಳು (ಸಾಲಗಳು), ಇತರೆ ಸಾಲ ನೀಡಿರುವವರು (ಸಂಸ್ಥೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು), ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಕುಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಬಗೆಗಿನ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಅಂದರೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಖಚಿತಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಖಚಿತ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ನಾವು ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಹೇಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ ಅದನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿಯು ಹೆಚ್ಚಿರುವುದರಿಂದ ಎಲ್‌ಟಿ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿನ ಗ್ರಾಹಕರಿರುವುದರಿಂದ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಮಾಹಿತಿ ಕ್ರೋಢೀಕರಣ ಸಾಧ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಜಕಾತಿಯಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಇದುವರೆವಿಗೂ ದೃಢೀಕರಣ ಪಡೆಯುವ ಪದ್ಧತಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಅದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದವರಿಂದ ಬಾಕಿ ದೃಢೀಕರಣಗಳನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಪತ್ರ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆಯು ಅತೀ ಕಡಿಮೆ.</p>
6	<p>ಸಿ.ಎಫ್.ಎಲ್ ಬಲ್ವೆ ಮಾರಾಟ:</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಿ.ಎಫ್.ಎಲ್ ಬಲ್ವೆಗಳನ್ನು ₹ 65 ರಂತೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ₹ 120 ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಲವು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಇನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಪರಿಣಮಿಸುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಪರಿೀಕ್ಷಿಸಿ, 2012-13 ರಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.</p>
7	<p>ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ :</p> <p>ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ₹ 39721.81 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ ಹೊಂದಿದ್ದು, ₹ 40132.21 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವಿದ್ದು, ಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ₹ 410.40 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಕುಸಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಹೌದು ಕಂಪನಿಯು ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.</p>



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
8	<p>ರಾಜೀವ್‌ಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ, ಎನ್‌ಜೆವೈ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 24.1.1.2 [₹ 6166.44 ಲಕ್ಷಗಳು]</p> <p>ಮುಂಗಡ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ₹ 6166.44 ಲಕ್ಷಗಳು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದೆ ಹಾಗೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆ ಪರಿಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಗಿದಿದ್ದರೂ ಕೂಡ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದೆ ವಿಳಂಬದಿಂದ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಳೆದುಕೊಂಡಿದೆ.</p>	<p>ಯೋಜನೆಗಳೆಲ್ಲಾ ಪ್ರಗತಿ ಹಂತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. ಟರ್ನ್ ಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂತಿಮ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಡೆದಾಗ ಮುಂಗಡ ಹಣವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>
9	<p>ಇತರೆ ಕಂಪನಿಗಳು/ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಬಹಳ ಕಾಲದಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದೆ ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವುದು.</p> <p>ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.8267.28.8277, 28.8317, 28.8367, 28.8377, 28.8397, 42.2147, 42.2207, 42.2247, 42.2297 ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಯಾಗದೆ ಬಹಳ ಕಾಲದಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಎಲ್ಲಾ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಮೊತ್ತಗಳ ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಪತ್ರ ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸಮನ್ವಯೀಕರಣ ಕಾರ್ಯವು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನೇತೃತ್ವದಲ್ಲಿ ನಡೆಯಬಹುದೆಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
10	<p>ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ :</p> <p>ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸಾಮಗ್ರಿ (ಸರಕುಗಳು) ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಕಂದಾಯ: ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಈ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ: ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ : ಜಮಾ: ಖರ್ಚು ಬಾಬಿನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಈ ಖರ್ಚನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಪಾಲಿಸುತ್ತಿರುವ ತತ್ವಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.4 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.</p>

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
11	<p>ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ :</p> <p>ವಿಭಾಗಗಳು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡುವ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಬರಬಹುದಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಅಂದರೆ ಬಂಡವಾಳಯುಕ್ತ ವಾದ ಕೆಲಸಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ, ಮೊಬಲಗು ಸರಿದೂಗಿಸದೇ ಇರುವುದು, ಗುಪ್ತ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮೊಬಲಗು, ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗಬೇಕಾಗಿರುವುದು, ಬ್ಯಾಂಕಿಗೆ ಜಮಾ ಆಗಿರುವ ಹಣವನ್ನು ಜಮಾ ಮಾಡುವಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು, ನಗದು ದುರುಪಯೋಗಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದುರುಪಯೋಗ, ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಬರೆಯದಿರುವುದು, ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಲ್ಲಿನ ಬಹಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಲೋಪವಾಗಿದ್ದು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಶಕ್ತಿಯುತಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ತಮ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಆಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಲು ಸೂಕ್ತ ತರಬೇತಿ ಮತ್ತು ನಿಯಮ ಪಾಲನೆ ಬಗ್ಗೆ ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.</p>
12	<p>ಇದು ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮ 274(1)(ಜಿ) ರಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿ ಇದಕ್ಕೆ ಹೊರತಾಗಿರುತ್ತದೆ</p>	<p>ವಾಸ್ತವಾಂಶ.</p>
13	<p>ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಸೌಲಭ್ಯ ಠೇವಣಿ :</p> <p>ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಸೌಲಭ್ಯ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಇರುವುದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಇಡಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರ ಭಾರತ ಮಟ್ಟದ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಎಎಸ್ 15ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಪಾಲಿಸುತ್ತಿರುವ ತತ್ವಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 34.7.2 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿದೆ.</p>
14	<p>ಸವಕಳಿಯ ಖಾತೆ : ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12</p> <p>₹ 1.31 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಜಮೀನಿನ ಬಾಬು ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು (ವಾರ್ಷಿಕ ಬಾಡಿಗೆ) ಇದನ್ನು ಸವಕಳಿಯ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಪಡೆದಿರುವ ಜಾಗದ ಬಾಡಿಗೆಯಡಿ</p>	<p>ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಎ.ಆರ್ 1985 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವ ರೀತಿಯಂತೆ ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ಖರ್ಚು ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಇದು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ವಿವರದಲ್ಲಿ ಜಮೀನುಗಳ ಎಂಬ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ	
15	<p>ರಿಪೇರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು [ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.1.6] ₹ 612.61 ಲಕ್ಷಗಳು:</p> <p>ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಉಪಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ಕೆಲವು ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದೆ ಬಹಳಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.</p> <p>[ಉದಾಹರಣೆಗೆ : ಹಾಸನ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ₹ 82.02 ಲಕ್ಷಗಳು ಕೆಲವು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಯಾಗದೆ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ, ಹಾಗೆಯೇ ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ₹ 98.45 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೇ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ].</p>	<p>ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ನಿರಂತರವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಾಕಿಯು ಮುಂದುವರಿದಿದೆ.</p>
16	<p>ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32.5.9 (₹ 380.52 ಲಕ್ಷಗಳು)</p> <p>ಈ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಟಿಆರ್‌ಎಂ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ 2007 ರಿಂದ 2011 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ದಂಡ ವಸೂಲಿ ಮೊತ್ತ ಹಿಂಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ದಂಡ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಟಿ.ಆರ್.ಎಂ ಎಜೆನ್ಸಿ ರವರು ಹಿಂಪಾವತಿಸಲು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ದಿನಾಂಕ 30.7.2012 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿ ಹಿಡಿದಿರುವ ದಂಡ ವಸೂಲಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಶೇ 10 ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿತು. ಆದರಂತೆ ಕೆಲವು ವಿಭಾಗಗಳು ಮರು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿ ಹಿಡಿದಿದ್ದ ದಂಡವನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸಿತು.</p> <p>ತಪ್ಪು ಗ್ರಹಿಕೆಯಿಂದ ದಂಡ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿರುವುದು ಆ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ. ಮುಂದಕ್ಕೆ ದಂಡ ವಸೂಲಿಯಲ್ಲಿನ ಗೊಂದಲವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ.</p>	<p>ಗಮನಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.</p>
17	<p>ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ :</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಧಾನವನ್ನು ಕೆಲವು ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆ</p>	<p>ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿತ್ತು. ಮೆ ರಿಲೇ-ಇ-ಮಾರ್ಗ್, ಮೈಸೂರು ರವರಿಗೆ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯ ವಹಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಕಡತಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದದ್ದು 2011-12 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ನವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ - ಕಾರಣ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅತಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ದಾರರು ನಮೂದಿಸಿರುವುದು. ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳದಿದ್ದರೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮೇಲೆ ಹೂಡಿರುವ ಬಂಡವಾಳವು ವ್ಯಥಾ ಹೂಡಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.	
18	ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ : ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂದರೆ ಮೋಟಾರ್ ಕಾರುಗಳು ಮತ್ತು ಜಮೀನುಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ನಾವು ಈ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ನಿಗಮವು ಯಾವುದೇ ಮೋಟಾರ್ ಕಾರು ಮತ್ತು ಖಾಲಿ ಜಾಗಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
19	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳು : ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಬಾಬಿಗೆ ಕೇವಲ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವುಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಇದು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ.	ತೆರಿಗೆ ಸಲಹೆಗಾರರ ಸಲಹೆ ಮೇರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 5.2 ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
20	ಇತರೇ ಕಾಯ್ದಿಟ್ಟದ್ದು : ಇತರೇ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು : ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಇತರೇ ಕಾಯ್ದಿಟ್ಟವುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾಯ್ದೆ 1948 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 6 ರಲ್ಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 (1) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ಈ ವಿಷಯವಾಗಿ ಮೌನವಾಗಿದೆ. ಹಾಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
21	ವಿಮೆ : ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಿಮಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದಾಗಿ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಭಾವಿಕವಾಗಿ	ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಭವನೀಯತೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ												
	ಪ್ರಕೃತಿಯಿಂದಾಗಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದರೆ ಅದರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಅಂದರೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ತುಂಬಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿಮಾ ಸೌಲಭ್ಯ ಪಡೆಯುವುದು ಅತ್ಯಾವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.													
22	ವೆಚ್ಚದ ಬಗೆಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡುವುದು : ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಮೆ ಜಿ.ಎನ್.ವಿ. ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ರವರು, ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆಗಾರರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು 2011-12ನೇ ಸಾಲಿನ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆಗಾರರಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ.												
23	ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ : ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ಪಾವತಿಯಾದ ಷೇರು ಮೊಬಲಗು ಬಂಡವಾಳವು ಹೆಚ್ಚಿರುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರನ್ವಯ ಒಬ್ಬರು ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ನೇಮಕಾತಿ ಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ನಿಗಮವು ಪ್ರಾಮಾಣಿಕ ಪ್ರಯತ್ನವನ್ನು ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಆದರೆ ಸರಿಯಾದ ಪ್ರತಿಕ್ರಿಯೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.												
24	ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ನಿಯಮ ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(4) ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ. (₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)	ವಾಸ್ತವಾಂಶ.												
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>ವಿವರಗಳು</th> <th>ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಮುನ್ನ</th> <th>ಮಹಾಲೇಖ ಪಾಲರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯ ನಂತರ</th> <th>ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಕಡಿಮೆ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ಲಾಭ/ ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ</td> <td>(18517.33)</td> <td>(12344.75)</td> <td>6172.57(-)</td> </tr> <tr> <td>ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ</td> <td>(5762.17)</td> <td>410.40</td> <td>6172.57(+)</td> </tr> </tbody> </table>	ವಿವರಗಳು	ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಮುನ್ನ	ಮಹಾಲೇಖ ಪಾಲರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯ ನಂತರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಕಡಿಮೆ	ಲಾಭ/ ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(18517.33)	(12344.75)	6172.57(-)	ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(5762.17)	410.40	6172.57(+)	
ವಿವರಗಳು	ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಮುನ್ನ	ಮಹಾಲೇಖ ಪಾಲರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯ ನಂತರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ ಕಡಿಮೆ											
ಲಾಭ/ ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(18517.33)	(12344.75)	6172.57(-)											
ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(5762.17)	410.40	6172.57(+)											



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು				ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ಇತರೆ ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಗೆ ಗಳು	106956.39	107350.86	394.47(+)	
	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಗಳು	45218.75	45822.02	603.27(+)	
	ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	146412.97	153583.28	7170.31	
	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	18352.73	18303.46	49.27(-)	
	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	126564.59	125756.52	808.07(-)	
	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	39173.58	47201.23	8027.66(+)	
	ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	184090.90	191261.21	7170.31	
(ಬಿ)	<p>ಸರಕುಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು:</p> <p>1. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.4 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಪ್ರಚಲಿತವಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ವಿಧಿ ವಿಧಾನಗಳ ಲೆಕ್ಕದ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನವನ್ನು ಸಾಧಾರಣ ನಿಗದಿತ ಬೆಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಇದು ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ.ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಎಎಸ್ 2ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸರಿಯಾದ ಕ್ರಮವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಟ್ಟವು ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ವೆಚ್ಚಗಳ ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಗೆ ಅಥವಾ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ</p> <p>ಅನೇಕ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸರಕುಗಳು ಬಹಳ ಹಳೆಯದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳ ಉಪಯೋಗತೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸೇವಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗುರುತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>				ವಾಸ್ತವಾಂಶ.

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ಹಾಗೂ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಾನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಎ.ಎಸ್.2 ಪಾಲಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುತ್ತದೆ.	
2	ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟವಾಗುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡುವುದು : ಸಂಸ್ಥೆಯು ತನ್ನ ನಷ್ಟಕ್ಕೊಳಗಾಗಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಎ.ಎಸ್ 28ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಏನನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಾಗಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಸಹ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ.	ವಾಸ್ತವಾಂಶ.
3.	ಸವಕಳಿ : ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 31.9ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಅದರಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣದ ದರಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 14ರಲ್ಲಿನ ಸೂಚಿತವಾದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಭಾರತದ ಸನ್ನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಅಂದರೆ ಎ.ಎಸ್.6 ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಬಗ್ಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಸಲಹೆಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಪಾಲಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.	ಸಿಇಆರ್‌ಸಿ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನದಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 34.3 ರಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ.
4.	ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು : ಎ) ಸಂಸ್ಥೆಯ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ನಿಧಿಗಳು, ಉಳಿತಾಯ ಗ್ರಾಂಟ್‌ಗಳು(ಅನುದಾನ) ಗ್ರಾಹಕರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ತೊಡಗಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು ₹ 39893.04 ಲಕ್ಷಗಳಿರುತ್ತವೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅನುದಾನಗಳು (ಗ್ರಾಂಟ್) ಪರಿಹಾರಧನಗಳು, ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೂಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಪೂರ್ಣ ಬೆಲೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಬೇರೆಯಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪೂರ್ತಿ ಆಸ್ತಿಯ ಬೆಲೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಅನುದಾನ, ಪರಿಹಾರ ಧನ	ವಾಸ್ತವಾಂಶ. ಕಂಪನಿ ಪ್ರಾರಂಭವಾದಾಗಿನಿಂದ ಇದೇ ವಿಧಾನವನ್ನು ಪಾಲಿಸುತ್ತಿದೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	<p>ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವ ಬಗೆಗಿನ ಎ.ಎಸ್.10ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪಡೆಯಲಾದ ಅನುದಾನಗಳು, ಪರಿಹಾರದ ಧನಗಳು, ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇವುಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುತ್ತವೆ.</p> <p>ಬಿ) ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬ೦ಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ ಇದು ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ ನ ಎ.ಎಸ್.10ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಸಿ) ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಸ್ಥಾವರ: ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕೆಡಹುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಅವುಗಳನ್ನು ಬಿಚ್ಚುವುದು:ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವುದು:</p> <p>ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಬರೆಯುವುದರಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಬರೆಯುವ ವಿಧಾನದ ಬಗ್ಗೆ ಎ.ಎಸ್.10ರಲ್ಲಿನ ಪ್ಯಾರಾ 24ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವುದೇನೆಂದರೆ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಇವುಗಳನ್ನು ಅದರ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನದಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳಿಸುವ ಅಥವಾ ಅದರ ವಿಲೇವಾರಿಯನ್ನು ಮಾಡುವಾಗ ಅದರ ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ಅದರ ವಾಸ್ತವಿಕವಾದ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿರುವ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಬರಬಹುದಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬೇರೆಯಾಗಿಯೇ ತೋರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿ ತಲೆಬರಹದಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬಾರದು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಚರ ತಃಖ್ತೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಇವುಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಬಗೆಗಿನ ಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	
5.	<p>ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಬಗೆಗಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು :</p> <p>ಬಡ್ಡಿಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಭರಿಸುವುದನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಖರ್ಚು</p>	<p>ಮೂಲತಃವಾಗಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ನಿಂದ ಬೇರ್ಪಡುವ</p>

ಕ್ರ. ಸಂ	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಅವಲೋಕನಗಳು	ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದ ಉತ್ತರ
	ತೋರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಭಾರತದ ಸನದಿ ಲೇಖಪಾಲರ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ರೂಪಿಸಿರುವ ಎ.ಎಸ್. 16ರ ಸೂಚನೆಯಂತಿರುವುದಿಲ್ಲ.	ಮುಂಚೆಯೇ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ತಿಳಿಸುವ ಬಡ್ಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಖ್ತೆಗೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಯಾಕೆಂದರೆ ಹಳೆಯ ಸಾಲಗಳಿಂದ ನಿರ್ಮಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಈಗಾಗಲೇ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಹಿ /-
ಡಿ.ಎನ್. ನರಸಿಂಹರಾಜು
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು

ದಿನಾಂಕ: 24.11.2012

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ನಾವು ಮೆ|| ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಮೈಸೂರು ಇದರ ಆಸ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಲೆಕ್ಕ ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಗೂ ನಗದು ಪುಸ್ತಕ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012ರ ಮುಕ್ತಾಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವಾರ್ಷಿಕ ಅಂತ್ಯದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರ ಅವಲೋಕನಗಳ ಪ್ರಕಾರ 31.03.2012ರಂದು ಆಸ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ಲೆಕ್ಕ, ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕ ಹಾಗೂ ನಗದು ಪುಸ್ತಕ ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪುನಃ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ. ಈ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ತಯಾರಿಯು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತವೆ. ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯೇನೆಂದರೆ ಈ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಈ ನಮ್ಮ ವರದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ತಿಳಿಸುವುದೇ ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಾವು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಲಾಗಿರುವ ಹಾಗೂ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮಗುಣವಾಗಿ ಮಾಡಿರುತ್ತೇವೆ. ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಲು ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿಕೊಂಡು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಾದ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಸರಿಯಾಗಿದೆಯೇ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ತಪ್ಪಿನಿಂದ ಹೊರತಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಭರವಸೆ ಹಾಗೂ ಖಾತರಿಯನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವರಿಂದ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡುವುದು, ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಬಳಸಲಾದ ಮಾದರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಸಹ ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ ಹಾಗೂ ಪೂರ್ತಿ ಹಾಜರು ಮಾಡಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ನಮ್ಮ ಅನಿಸಿಕೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ತಿಳಿಸಲು ಈ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯು ನಮಗೆ ಸಹಕಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆಂದು ಸಹ ನಾವು ಭಾವಿಸಿರುತ್ತೇವೆ.

ಮೆ|| ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ ಅಂದರೆ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ನಿಮಯ 617ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಮೂನೆ ಹಾಗೂ ವಿಧಿ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನಂತೆ ಅನುಸರಿಸಿಕೊಂಡು ಬರುತ್ತಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದು ವಿದ್ಯುತ್ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯ್ದೆ 2003 ನಿಮಯ (ಡಿ) ಹಾಗೂ ಉಪನಿಯಮ 2 ವಿಭಾಗ 185 ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯ್ದೆ 2003ರನ್ವಯ ಮಾಡಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ (ಸರಬರಾಜು) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿಕೊಂಡು ಹಾಗೂ ಪಾಲಿಸಿಕೊಂಡು ಬರುತ್ತಿರುತ್ತದೆ.

ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಮೈಸೂರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ, ಮಂಡ್ಯ, ಹಾಸನ ಮತ್ತು ಮಡಿಕೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರಿಸುತ್ತಿದೆ.

(ಎ) ನಿಗಮದಲ್ಲಿನ ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ, ವಿಭಾಗೀಯ ಕಛೇರಿಗಳು, ವೃತ್ತ ಮತ್ತು ವಲಯ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದ ಅಂಶಗಳೆಂದರೆ :-

1) ಹಕ್ಕು ಪತ್ರಗಳು:

ಇದರ ಮೂಲ ಅಥವಾ ಹಿಂದಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಮೇ: ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ ಎಂದು ಬದಲಾವಣೆಯಾಗುವುದಕ್ಕೆ ಮುಂಚೆ ಇದ್ದ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿಯೇ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಹಕ್ಕುಪತ್ರಗಳು ಇರುತ್ತವೆ. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 13.3.5 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ 179 ಸಂಖ್ಯೆಯಿಂದ 45 ಸಂಖ್ಯೆಗಳ ಆಸ್ತಿಯು ಚಾವಿಸಿನಿ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

2) ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮತ್ತು ಸರಕುಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ:

ಸಂಸ್ಥೆಯ ಟಿಪ್ಪಣಿ 13.3.7 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ : ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂ: ಇಎನ್:08: ಪಿಎಸ್‌ಆರ್:2005:242 ದಿನಾಂಕ:27-04-2005 ಮತ್ತು 05-06-2006 ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ನಂ:ಇಎನ್:08:ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2005 ಮತ್ತು ದಿನಾಂಕ: 11-05-2007ರನ್ವಯವಾಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಅದರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಈ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಭೌತಿಕವಾದ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರಕುಗಳ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ದಾಸ್ತಾನಿನಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಗೋದಾಮಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆಯು ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡುಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಹೇಗೆ ಬಂದಿರುತ್ತದೆಂದು ಪತ್ತೆ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆಸ್ತಿಗಳು ಹೆಚ್ಚಾಗಿ / ಕಡಿಮೆಯಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವ ಸಂಭವ ಉಂಟಾಗಿರುತ್ತದೆ.

3) ದೋಷಯುಕ್ತವಾದ ಮತ್ತು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದವಾದ ಸಾಲಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ :

2010-11ರಲ್ಲಿ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಹಿಂದಿನ ನಿಯಮವಾದ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾ 4 ರಂತೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಿ ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಖಾಯಂ ನಿಲುಗಡೆಗೊಂಡ ಗ್ರಾಹಕರ ಸ್ಥಾವರಗಳಲ್ಲಿರುವ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 32.7.1 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. [ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂ. ಎಫ್‌ಎ/ಅಕೌಂಟ್ಸ್/ಸಿ-1255/10-11/571-99 ದಿನಾಂಕ: 8.4.2011]

ಆದ್ದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರಿ ಕಛೇರಿಗಳು ಬೀದಿದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳು, ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ ಎಲ್ಲಿ ಖಾಯಂ ನಿಲುಗಡೆಗೊಂಡಿಲ್ಲವೋ ಅಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸದಿರುವುದು ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶಕ್ಕೆ ಎಡೆಮಾಡಿದೆ.

4) ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯ ಖಾತೆ (₹ 32622.42 ಲಕ್ಷಗಳು):

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6.2.1 ಮತ್ತು 31.3.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ನಮಗೆ ಅಗಾಧವಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತ ಟಿಪ್ಪಣಿ ರಂತೆ ₹ 32622.42 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದು, ಕ್ರೋಢಿಕೃತ ಡಿ.ಸಿ.ಬಿಯಲ್ಲಿ ₹ 29331.21 ಲಕ್ಷಗಳಿದ್ದು ₹ 3291.21 ಲಕ್ಷ ಅಗಾಧ ವ್ಯತ್ಯಾಸವಿರುತ್ತದೆ. ಇದು ₹ 197.47 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಅವಕಾಶ ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿದ್ದು, ಕಂಪನಿಯ ಜವಬ್ದಾರಿ ಹೆಚ್ಚು ತೋರಿಸಿದಂತಾಗುತ್ತದೆ.

5) ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು/ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು ಇತ್ಯಾದಿ:

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 22 ಮತ್ತು 9 ರಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತಿ/ಪಾವತಿಗಳು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ದೃಢೀಕರಣಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇದರ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಿಂದ ನಾವು ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪರಿಸ್ಥಿತಿಯ ಮೇಲೆ ಬರುವ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಚರ್ಚಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಇತರೆ ಬಾಕಿಗಳು (ಸಾಲಗಳು), ಇತರೆ ಸಾಲ ನೀಡಿರುವವರು (ಸಂಸ್ಥೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು), ಠೇವಣಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು, ಸರಕುಗಳು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು ಹೊಂದಿರುವ ಬಗೆಗಿನ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಅಂದರೆ ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಖಚಿತಪಡಿಸುವಿಕೆಯ ನಿಬಂಧನೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಖಚಿತ ಮಾಹಿತಿಯು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ನಾವು ಇದರ



ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಹೇಳಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ ಅದನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪಿಗಳಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

6) ಸಿ.ಎಫ್.ಎಲ್ ಬಲ್ಬ್ ಮಾರಾಟ:

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಿ.ಎಫ್.ಎಲ್ ಬಲ್ಬ್‌ಗಳನ್ನು ₹ 65 ರಂತೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ₹ 120 ರಂತೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕೆಲವು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಇನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ನಷ್ಟವನ್ನು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಪರಿಣಮಿಸುತ್ತದೆ.

7) ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ :

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 2 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ₹ 39721.81 ಲಕ್ಷಗಳ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ ಹೊಂದಿದ್ದು, ₹ 40132.21 ಲಕ್ಷಗಳ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮೊತ್ತವಿದ್ದು, ಪರಿಶೋಧನಾತ್ಮಕ ಕಂಪನಿಯ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ₹ 410.40 ಲಕ್ಷಗಳಿಗೆ ಕುಸಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

8) ರಾಜೀವ್‌ಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ, ಎನ್‌ಜಿವೈ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 24.1.1.2 [₹ 6166.44 ಲಕ್ಷಗಳು]

ಮುಂಗಡ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ₹ 6166.44 ಲಕ್ಷಗಳು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದೆ ಹಾಗೇ ಇರುವುದನ್ನು ಗಮನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಯೋಜನೆ ಪರಿಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು ಮುಗಿದಿದ್ದರೂ ಕೂಡ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸದೆ ವಿಳಂಬದಿಂದ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಳೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

9) ಇತರೆ ಕಂಪನಿಗಳು/ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್‌ಗಳು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಬಹಳ ಕಾಲದಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದೆ ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವುದು.

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 28.8267.28.8277, 28.8317, 28.8367, 28.8377, 28.8397, 42.2147, 42.2207, 42.2247, 42.2297 ಇತ್ಯಾದಿಗಳಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದೆ ಬಹಳ ಕಾಲದಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲು ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

10) ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ಬದಲಾವಣೆ :

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸಾಮಗ್ರಿ (ಸರಕುಗಳು) ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಬಗ್ಗೆ ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ಕಂದಾಯ: ಬಂಡವಾಳದಲ್ಲಿನ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಈ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ: ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಖಾತೆಗಳಿಗೆ : ಜಮಾ: ಖರ್ಚು ಬಾಬಿನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಈ ಖರ್ಚನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಲಾಗದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ನಮ್ಮ ಆರ್ಥಿಕ ತಪ್ಪಿಗಳಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

11) ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ :

ವಿಭಾಗಗಳು ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡುವ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಬರಬಹುದಾದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಅಂದರೆ ಬಂಡವಾಳಯುಕ್ತ ವಾದ ಕೆಲಸಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ, ಮೊಬಲಗು ಸರಿದೂಗಿಸದೇ ಇರುವುದು, ಗುಪ್ತ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿನ ಮೊಬಲಗು, ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿಯಾಗ ಬೇಕಾಗಿರುವುದು, ಬ್ಯಾಂಕಿಗೆ ಜಮಾ ಆಗಿರುವ ಹಣವನ್ನು ಜಮಾ ಮಾಡುವಲ್ಲಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು, ನಗದು

ದುರುಪಯೋಗಗಳು ಮತ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ದುರುಪಯೋಗ, ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಬರೆಯದಿರುವುದು, ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯಲ್ಲಿನ ಬಹಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗುವುದು ಹಾಗೂ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಲೋಪವಾಗಿದ್ದು ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣವನ್ನು ಇನ್ನೂ ಶಕ್ತಿಯುತಗೊಳಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

12) ಇದು ಸರ್ಕಾರಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಇದು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮ 274(1)(ಜಿ) ರಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿ ಇದಕ್ಕೆ ಹೊರತಾಗಿರುತ್ತದೆ.

13) ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಸೌಲಭ್ಯ ಠೇವಣಿ :

ರಜಾ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಸೌಲಭ್ಯ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ವಾಸ್ತವವಾಗಿ ಇರುವುದನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಇಡಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಸನ್ನದು ಲೆಕ್ಕಿಗರ ಭಾರತ ಮಟ್ಟದ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಎಎಸ್ 15ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

14) ಸವಕಳಿಯ ಖಾತೆ : ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12

ರೂ: 1.31 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಗುತ್ತಿಗೆ ಜಮೀನಿನ ಬಾಬು ತೋರಿಸಲಾಗಿದ್ದು (ವಾರ್ಷಿಕ ಬಾಡಿಗೆ) ಇದನ್ನು ಸವಕಳಿಯ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದನ್ನು ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಪಡೆದಿರುವ ಜಾಗದ ಬಾಡಿಗೆಯಡಿ ಖರ್ಚು ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಇದು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ವಿವರದಲ್ಲಿ ಜಮೀನುಗಳ ಎಂಬ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 12 ತೋರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

15) ರಿಪೇರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಲಾದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು [ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.1.6] ₹ 612.61 ಲಕ್ಷಗಳು:

ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿನ ಉಪಲೆಡ್ಜರ್‌ಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ಕೆಲವು ಸರಬರಾಜುದಾರರ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದೆ ಬಹಳಕಾಲದಿಂದ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

[ಉದಾಹರಣೆಗೆ : ಹಾಸನ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ₹ 82.02 ಲಕ್ಷಗಳು ಕೆಲವು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗದೆ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ, ಹಾಗೆಯೇ ಹೊಳೆನರಸೀಪುರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ₹ 98.45 ಲಕ್ಷಗಳು ಹಾಗೇ ಬಾಕಿಯಿರುತ್ತದೆ].

16) ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 32.5.9 (₹ 380.52 ಲಕ್ಷಗಳು)

ಈ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಟಿಆರ್‌ಎಂ ಎಜೆನ್ಸಿಗಳಿಗೆ 2007 ರಿಂದ 2011 ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿನ ದಂಡ ವಸೂಲಿ ಮೊತ್ತ ಹಿಂಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತವು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ದಂಡ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿರುವುದನ್ನು ಟಿ.ಆರ್.ಎಂ ಎಜೆನ್ಸಿ ರವರು ಹಿಂಪಾವತಿಸಲು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ದಿನಾಂಕ 30.7.2012 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿ ಹಿಡಿದಿರುವ ದಂಡ ವಸೂಲಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಶೇ 10 ಕ್ಕೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿತು. ಆದರಂತೆ ಕೆಲವು ವಿಭಾಗಗಳು ಮರು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಹೆಚ್ಚಳವಾಗಿ ಹಿಡಿದಿದ್ದ ದಂಡವನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸಿತು.

ತಪ್ಪು ಗ್ರಹಿಕೆಯಿಂದ ದಂಡ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿರುವುದು ಆ ವರ್ಷದ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ. ಮುಂದಕ್ಕೆ ದಂಡ ವಸೂಲಿಯಲ್ಲಿನ ಗೊಂದಲವನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

17) ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ :

ಕಂಪನಿಯು ಭೌಗೋಳಿಕ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ವಿಧಾನವನ್ನು ಕೆಲವು ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿತ್ತು. ಮೆ|| ರಿಲೇ-ಇ-ಮಾರ್ಗ್, ಮೈಸೂರು ರವರಿಗೆ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾರ್ಯ ವಹಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಕಡತಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ನಮ್ಮ ಗಮನಕ್ಕೆ ಬಂದದ್ದು 2011-12 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಒಪ್ಪಂದವನ್ನು ನವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ - ಕಾರಣ ಸೇವಾ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಅತಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆ ದಾರರು ನಮೂದಿಸಿರುವುದು. ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಳನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳದಿದ್ದರೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮೇಲೆ ಹೂಡಿರುವ ಬಂಡವಾಳವು ವೃಥಾ ಹೂಡಿಕೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

18) ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆ :

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸಂಪತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ಬಗ್ಗೆ ತನ್ನ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅಂದರೆ ಮೋಟಾರ್ ಕಾರುಗಳು ಮತ್ತು ಜಮೀನುಗಳ ಬಗ್ಗೆ, ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಪ್ರಯುಕ್ತ ನಾವು ಈ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

19) ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಗಳು :

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಬಾಬಿಗೆ ಕೇವಲ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮಾತ್ರ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಅದರಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟವುಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಇದು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆಯ ಅವಕಾಶದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುತ್ತದೆ.

20) ಇತರೇ ಕಾಯ್ದಿಟ್ಟದ್ದು : ಇತರೇ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳು :

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದೇ ವಿಧವಾದ ಇತರೇ ಕಾಯ್ದಿಟ್ಟವುಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾಯ್ದೆ 1948 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 6 ರಲ್ಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ 3 ಮತ್ತು 4 (1) ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

21) ವಿಮೆ :

ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು, ಸರಕುಗಳು ಮತ್ತು ನಗದು ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ವಿಮಾ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ವ್ಯಕ್ತಿಯಿಂದಾಗಿ ಅಥವಾ ಸ್ವಾಭಾವಿಕವಾಗಿ ಪ್ರಕೃತಿಯಿಂದಾಗಿ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿದರೆ ಅದರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ ಅಂದರೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ತುಂಬಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿಮಾ ಸೌಲಭ್ಯ ಪಡೆಯುವುದು ಅತ್ಯಾವಶ್ಯಕವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

22) ವೆಚ್ಚದ ಬಗೆಗಿನ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡುವುದು :

ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಮೆ|| ಜಿ.ಎನ್.ವಿ. ಮತ್ತು ಅಸೋಸಿಯೇಟ್ಸ್ ರವರು, ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆಗಾರರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು 2011-12ನೇ ಸಾಲಿನ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವೆಚ್ಚ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣಾಗಾರರಾಗಿ ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

23) ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ :

ಸಂಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿನ ಪಾವತಿಯಾದ ಷೇರು ಮೊಬಲಗು ಬಂಡವಾಳವು ಹೆಚ್ಚಿರುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರನ್ವಯ ಒಬ್ಬರು ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿ ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ, ಆದರೆ ನೇಮಕಾತಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

24) ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ನಿಯಮ ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(4) ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ, ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳು ಮತ್ತು ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಮುನ್ನ	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯ ನಂತರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ
ಲಾಭ/ ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(18517.33)	(12344.75)	6172.57(-)
ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(5762.17)	410.40	6172.57(+)
ಇತರೆ ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	106956.39	107350.86	394.47(+)
ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	45218.75	45822.02	603.27(+)
ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	146412.97	153583.28	7170.31
ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	18352.73	18303.46	49.27(-)
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	126564.59	125756.52	808.07(-)
ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	39173.58	47201.23	8027.66(+)
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	184090.90	191261.21	7170.31

(ಬಿ) ಸರಕುಗಳನ್ನು ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನ ಮಾಡುವುದು:

1. ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 21.4 ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಹೇಳಿರುವಂತೆ ಪ್ರಚಲಿತವಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ವಿಧಿ ವಿಧಾನಗಳ ಲೆಕ್ಕದ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನವನ್ನು ಸಾಧಾರಣ ನಿಗದಿತ ಬೆಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ಮಾಡಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ ಇದು ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ.ನ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಎಎಸ್ 2ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಸರಿಯಾದ ಕ್ರಮವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ಮಟ್ಟವು



ತಿಳಿಸುವುದೇನೆಂದರೆ ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನವನ್ನು ವೆಚ್ಚಗಳ ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಗೆ ಅಥವಾ ಪಡೆಯಬಹುದಾದ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕನುಸಾರವಾಗಿ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಅನೇಕ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸರಕುಗಳು ಬಹಳ ಹಳೆಯದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇವುಗಳ ಉಪಯೋಗತೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಸೇವಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಗುರುತಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಪರಿವೀಕ್ಷಣೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ ಅವಶ್ಯಕತೆಯಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಾನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಎ.ಎಸ್.2 ಪಾಲಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಇದರಿಂದಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುತ್ತದೆ.

2. ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟವಾಗುವಿಕೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡುವುದು :

ಸಂಸ್ಥೆಯು ತನ್ನ ನಷ್ಟಕ್ಕೊಳಗಾಗಬಹುದಾದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಎ.ಎಸ್ 28ಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಏನನ್ನು ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಮೇಲಾಗಬಹುದಾದ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಸಹ ವಿಮರ್ಶಿಸಲು ಬರುವುದಿಲ್ಲ.

3. ಸವಕಳಿ :

ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 31.9 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಅದರಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಸವಕಳಿಯ ಪ್ರಮಾಣದ ದರಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 14ರಲ್ಲಿನ ಸೂಚಿತವಾದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಭಾರತದ ಸನ್ನದಿ ಲೆಕ್ಕಿಗರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಅಂದರೆ ಎ.ಎಸ್.6 ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಬಗ್ಗೆ ನೀಡಲಾಗಿರುವ ಸಲಹೆಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಪಾಲಿಸಿಲ್ಲದಿರುವುದು ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ.

4. ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು :

ಎ) ಸಂಸ್ಥೆಯ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ನಿಧಿಗಳು, ಉಳಿತಾಯ ಗ್ರಾಂಟ್‌ಗಳು (ಅನುದಾನ) ಗ್ರಾಹಕರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ತೊಡಗಿಸಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಸೇರಿದಂತೆ ಒಟ್ಟು ಮೊಬಲಗು ₹ 39893.04 ಲಕ್ಷಗಳಿರುತ್ತವೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಅನುದಾನಗಳು (ಗ್ರಾಂಟ್) ಪರಿಹಾರಧನಗಳು, ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೂಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಪೂರ್ಣ ಬೆಲೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಬೇರೆಯಾಗಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ತೋರಿಸುವ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪೂರ್ತಿ ಆಸ್ತಿಯ ಬೆಲೆಗೆ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಅನುದಾನ, ಪರಿಹಾರ ಧನ ಇತ್ಯಾದಿಗಳು ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ಪಾಲಿನ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಕಳೆದು ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತಿನ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವ ಬಗೆಗಿನ ಎ.ಎಸ್. 10ಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಇದರ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ಭಿನ್ನವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಪಡೆಯಲಾದ ಅನುದಾನಗಳು, ಪರಿಹಾರದ ಧನಗಳು, ಹೂಡಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಕೆಲವು ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಆಸ್ತಿಗಳು ಇವುಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದುದು ಇತ್ಯಾದಿಗಳನ್ನು ಆದಾಯ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದ ತಃಖ್ತೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬೀರುತ್ತವೆ.

ಬಿ) ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ ಇದು ಐ.ಸಿ.ಎ.ಐ ನ ಎ.ಎಸ್. 10ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಸಿ) ಸ್ಥಳಾಂತರಿಸುವ ಸ್ಥಾವರ: ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕೆಡಹುವಿಕೆ ಅಥವಾ ಅವುಗಳನ್ನು ಬಿಚ್ಚುವುದು:ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವುದು:

ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಲೆಕ್ಕ ಬರೆಯುವುದರಲ್ಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಬರೆಯುವ ವಿಧಾನದ ಬಗ್ಗೆ ಎ.ಎಸ್. 10ರಲ್ಲಿನ ಪ್ರಾರಾ 24ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವುದೇನೆಂದರೆ, ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಇವುಗಳನ್ನು ಅದರ ಕಾರ್ಯ ವಿಧಾನದಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳಿಸುವ ಅಥವಾ ಅದರ ವಿಲೇವಾರಿಯನ್ನು ಮಾಡುವಾಗ ಅದರ ಅತೀ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆ ಅಥವಾ ಅದರ ವಾಸ್ತವಿಕವಾದ ಪುಸ್ತಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿರುವ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಬರಬಹುದಾದ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬೇರೆಯಾಗಿಯೇ ತೋರಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿ ತಲೆಬರಹದಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬಾರದು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಚಾಲ್ತಿಚರ ತಃಖ್ತೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಇವುಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸರಿಯಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿಯ ಬಗೆಗಿನ ಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.

5. ಸಾಲ ಪಡೆಯುವ ಬಗೆಗಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು :

ಬಡ್ಡಿಗಳು ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು ಸಂಸ್ಥೆಯು ಭರಿಸುವುದನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆಗೆ ಖರ್ಚು ತೋರಿಸಿದೆ ಮತ್ತು ಅವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದು ಭಾರತದ ಸನದಿ ಲೇಖಪಾಲರ ಸಂಸ್ಥೆಯವರು ರೂಪಿಸಿರುವ ಎ.ಎಸ್. 16ರ ಸೂಚನೆಯಂತಿರುವುದಿಲ್ಲ.

(ಸಿ) ಭಾರತದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರವು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರ ನಿಯಮ ಅಥವಾ ವಿಭಾಗ 227(4ಎ)ರಲ್ಲಿನ ನಿಯಮದಂತೆ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣಾ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2003ರನ್ವಯವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ನಮಗೆ ಕಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ನಾವು ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಪ್ರಾರಾ 4 ಮತ್ತು 5ರಲ್ಲಿನ ಸದರಿ ಆದೇಶದ ರೀತ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ನಾವು ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತೇವೆ.

(ಡಿ) ಎ.ಬಿ. ಪ್ರಾರಾಗಳಲ್ಲಿ ನಾವು ಕಂಡುಕೊಂಡಿರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಗಮನಿಸಿರುವಂತೆ ಮತ್ತು ನಾವು ಮೇಲಿನ ಪ್ರಾರಾ(ಸಿ)ಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ವಿಮರ್ಶೆ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಮ್ಮ ವರದಿಯು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ:

1. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಸಮಜಾಯಿಸಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿರುತ್ತೇವೆ.
2. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಕಾನೂನು ಪ್ರಕಾರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಬೇಕಾದ ಎಲ್ಲಾ ಲೆಕ್ಕದ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಸಹ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿರ್ವಹಿಸಿಕೊಂಡು ಬಂದಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇದು ನಾವು ಸದರಿ ತಃಖ್ತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿರುವುದರಿಂದಾಗಿ ತಿಳಿದುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.
3. ಇದರ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಲಾಗಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆ, ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ತಃಖ್ತೆ ಹಾಗೂ ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ ಸಂಸ್ಥೆ ಲೆಕ್ಕದ ಪುಸ್ತಕಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಒಳ್ಳೆಯ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯಂತೆ ನಾವು ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಎ ರಲ್ಲಿನ ಪ್ರಾರಾ 1 ರಿಂದ 24ರವರೆವಿಗೂ ಮತ್ತು (ಬಿ)ರಲ್ಲಿ 10ಂದ 5 ಮತ್ತು ಸಿ ಯನ್ನು ಮೇಲಿನಂತೆ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿದ್ದು ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕದ ತಃಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಅದರಲ್ಲಿನ ವಿವರಣೆ ಸೂಚನೆಯ ಜೊತೆಯಲ್ಲಿ ಓದಿದಾಗ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆ 1956ರನ್ವಯ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇವುಗಳನ್ನು ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಧಾರಣವಾಗಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಒಪ್ಪಲಾಗಿರುವ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.



- 1) ಆಸ್ತಿ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ತಃಖ್ತೆಯು ಸಂಸ್ಥೆಯ ದಿನಾಂಕ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012ರಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತದೆ.
- 2) ಲಾಭ ನಷ್ಟದ ಪಟ್ಟಿಯು ಆ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸಂಸ್ಥೆಯು ಹೊಂದಿರುವ ನಷ್ಟವನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.
- 3) ನಗದು ಆಗಮನದ ಆರ್ಥಿಕ ತಃಖ್ತೆಯು ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹರಿದು ಬಂದ ನಗದನ್ನು ಸೂಚಿಸುತ್ತದೆ.

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ : 31.10.2012

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವದ ಸಂಖ್ಯೆ 202316

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ

(ಸಮುದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ಯಾರಾ (ಸಿ) ನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲಾಗಿದೆ)

1. (ಎ) ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ದಾಖಲೆಯಲ್ಲಿ ಆಸ್ತಿ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ ಮತ್ತು ಇರುವ ನೆಲೆಗಳ ಪೂರ್ಣವಿವರಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
 - (ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಗಳಂತೆ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿಲ್ಲ.
 - (ಸಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಯಂತೆ, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಪ್ರಮುಖ ಭಾಗವನ್ನು ವಿಲೇವಾರಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ಪಡುತ್ತೇವೆ.
2. (ಎ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣೆಯನ್ನು ಆಡಳಿತ ವರ್ಗದವರು ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ಕಾಲಾಂತರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.
 - (ಬಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ದಾಸ್ತಾನಿನ ತಪಾಸಣೆಯ ಪದ್ಧತಿಯು ಸಮಂಜಸವಾಗಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯ ವಿಸ್ತಾರ ಮತ್ತು ಅದರ ವ್ಯಾಪಾರ ಪದ್ಧತಿಗೆ ಪರ್ಯಾಪ್ತವಾಗಿದೆ.
 - (ಸಿ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದೆ. ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿನ ದಾಖಲಿತ ಅಂಕಿ ಅಂಶದೊಡನೆ ದಾಸ್ತಾನಿನ ಭೌತಿಕ ಪರಿಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಹೋಲಿಸಿದಾಗ ಗಮನಿಸಿದ ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ವ್ಯವಹರಣೆಗೊಳಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
3. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ 1956 ರ ಕಂಪನಿ ಖಾಯಿದೆ ಪ್ರಕರಣ 301ರ ಅನ್ವಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪಟ್ಟಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಯಾವುದೇ ಕಂಪನಿಗಳು, ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಮತ್ತು ಇತರರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ/ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
4. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಮತ್ತು ಮಾರಾಟದವು ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ.ಯಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಪ್ಯಾರಾ 11 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ, ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನುಗಳ ಖರೀದಿಗೆ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ವಿಧಾನಗಳನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.
5. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ 1956ರ ಕಂಪನಿ ಖಾಯಿದೆ ಪ್ರಕರಣ 301ರ ಅನ್ವಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ಒಪ್ಪಂದ ಅಥವಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ವಹಿವಾಟುಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
6. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರವರದಿ) ಆದೇಶ 2003ರ ಪ್ಯಾರ 4 ಕ್ಲಾಸ್ 6 ಕಂಪನಿಗೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
7. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಕಂಪನಿ ವಿಸ್ತಾರ ಮತ್ತು ಅದರ ವ್ಯಾಪಾರ ಪದ್ಧತಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದ್ಯಕ್ಕೆ ಇದು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದಲೇ ನಿರ್ವಹಿಸಲ್ಪಡುತ್ತದೆ. ಈ ಘಟಕವನ್ನು ಅದರ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಮತ್ತು ವಹಿವಾಟುಗಳ ವಿಸ್ತಾರಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪರಿಶೋಧನಾ ಘಟಕವನ್ನು ತರಬೇತಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳ ಮೂಲಕ ಬಲಪಡಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.
8. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ನೇಮಕ ಮಾಡಿದೆ. 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನ ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧನೆ ಇನ್ನು ಸಂಪೂರ್ಣಗೊಂಡಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ನಾವು ಅದರ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
9. (ಎ) ನಾವು ಗಮನಿಸಿರುವಂತೆ ವಿವಾದರಹಿತವಾದ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಬಾಕಿ ಅಂದರೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ, ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ, ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ್ ಫಂಡ್, ಕಸ್ಟಮ್ ಡ್ಯೂಟಿ, ಎಕ್ಸೈಸ್ ಡ್ಯೂಟಿ ಸೆಸ್ ಇತರೆ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಪಾವತಿಸುತ್ತಿದೆ. ದಿನಾಂಕ 31.3.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ ವಿವಾದಿತ ಮೊತ್ತ ಬಾಕಿಯಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮಗೆ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರ ವಿಮಾ ಯೋಜನೆ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.



- (ಬಿ) ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿವಾದದ ಕಾರಣ ಯಾವುದೇ ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ, ಸೀಮಾ ಶುಂಕ, ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ, ಅಬಕಾರಿ ತೆರಿಗೆ ಬಾಕಿಯಿರುವುದಿಲ್ಲ. ತಗಾದೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸೇವಾ ತೆರಿಗೆ ರೂ. 22.23 ಲಕ್ಷಗಳು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ.
10. ಕಂಪನಿಯು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದವರೆಗೆ ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು, ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ ₹ 1771.08 ಲಕ್ಷಗಳ ನಗದು ನಷ್ಟವನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.
 11. ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲ ಬಾಕಿ ಮರುಪಾವತಿ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದೇ ಇರುವುದರಿಂದ ನಾವು ಮರುಪಾವತಿಗಳಲ್ಲಿರುವ ತಪ್ಪುಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
 12. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಷೇರು/ಡಿಬೆಂಚರ್/ಇತರೆಗಳನ್ನು ಒತ್ತಿಇಟ್ಟುಕೊಂಡು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 13. ಕಂಪನಿಗೆ ಚಿಟ್ ಫಂಡ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಶಾಸನ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶ 2003ರ ಪ್ರಕರಣ 13(xiii) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
 14. ಕಂಪನಿಯು ಷೇರು ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳ (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ) ಆದೇಶದ 2003 ರ ಪ್ರಕರಣ 4(14) ರ ಉಪಬಂಧಗಳು ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
 15. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇತರರಿಗೆ ಬ್ಯಾಂಕು ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿ ಖಾತರಿ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 16. ಸಾಲಬಾಕಿಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಯಾವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿತ್ತೋ ಆ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಲವನ್ನು ಬಳಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತ ಪಡಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
 17. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಧೀರ್ಘಾವಧಿ ಹೂಡಿಕೆಗಳನ್ನು ಅಲ್ಪಾವಧಿ ನಿಧಿಯಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ಕಂಡುಬಂದಿರುತ್ತದೆ.
 18. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ, ಕಂಪನಿಯು 1956 ರ ಕಂಪನಿ ಖಾಯಿದೆಯ ಪ್ರಕರಣ 301 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುವ ದಾಖಲೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಯಾವುದೇ ವ್ಯಕ್ತಿ ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಗೆ ಫ್ರಿಪೆರೇನ್ಸ್ ಷೇರುಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 19. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾದ ಡಿಬೆಂಚರುಗಳಿಗೆ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಅಥವಾ ಪಾರು ಪತ್ರ ಕಲ್ಪಿಸುವ ಅಂಶವೇ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
 20. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ವಿತರಣೆಯ ಮೂಲಕ ಯಾವುದೇ ಹಣವನ್ನು ಪಡೆದಿಲ್ಲ.
 21. ನಮಗೆ ನೀಡಿರುವ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆ ಪ್ರಕಾರ ಯಾವುದೇ ವಂಚನೆ/ದುರುಪಯೋಗವು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಯುತ್ತದೆ.

ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 31.10.2012.

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವದ ಸಂಖ್ಯೆ 202316

ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012ರ ಅವಧಿಗೆ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಕುರಿತು ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಆರ್ಥಿಕ ವರದಿ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ತಯಾರು ಮಾಡುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619(2)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಹಾಗೂ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರಿಂದ ನೇಮಕಗೊಂಡ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು ಅವರ ವೃತ್ತಿ ಸಂಸ್ಥೆಯಾದ ಭಾರತೀಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮತ್ತು ಭರವಸೆಯ ಮಾನದಂಡದಂತೆ ಸ್ವತಂತ್ರ ತನಿಖೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಈ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1956 ಪ್ರಕರಣ 227 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು ದಿನಾಂಕ 31.10.2012ರ ಅವರ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ನಾನು, ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ ಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಮೈಸೂರು, ಇದರ ದಿನಾಂಕ 31 ಮಾರ್ಚ್ 2012 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619 (3) (ಬಿ) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಮಾಡಿರುತ್ತೇನೆ. ಈ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ್ದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಕೆಲಸದ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಿಚಾರಣೆ ಮತ್ತು ಕೆಲವೊಂದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಪರೀಕ್ಷೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಸೀಮಿತಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ನನ್ನ ಪೂರಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಗಮನಿಸಲಾದ ಪರಿಶೋಧನಾ ಅಂಶಗಳ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಗಳ ಭಾಗವಾದ ಲೆಕ್ಕಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ 34 (ಅನುಬಂಧ 9) ರಲ್ಲಿ ಸೂಚಿಸಿರುವಂತೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಆರ್ಥಿಕ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಇನ್ನು ಯಾವುದೇ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಲ್ಲ ಅಥವಾ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಅನಿತಾ ಪಟ್ನಾಯಕ್)

ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು

(ಸಿವಿಲ್ ಮತ್ತು ಕಮರ್ಷಿಯಲ್ ತನಿಖೆ)

ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ : ಬೆಂಗಳೂರು
ದಿನಾಂಕ: 8.11.2012.



ಆಸ್ತಿ - ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿ 31.03.2012 ರಂತೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಟಿ. ಸಂ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
I	ಈಚ್ಚಿ ಮತ್ತು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು :					
1)	ಷೇರುದಾರರ ನಿಧಿ					
ಎ	ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ	1	15730.48		15730.48	
ಬಿ	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	2	410.40		3302.37	
2)	ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊತ್ತ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿಲ್ಲದ	3	10571.02		2500	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			26711.91		21532.86
3)	ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (Non Current liabilities)					
	ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು	4	23196.56		23876.28	
	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	5	4572.85		3854.62	
	ಇತರೆ ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	6	107350.86		86929.05	
	ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಅವಕಾಶಗಳು	7	830.08		741.80	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			135950.36		115401.75
4)	ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (Current liabilities)					
	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು	8	2991.41		2346.27	
	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿಗಳು	9	92025.25		69159.42	
	ಇತರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	10	45822.02		46010.27	
	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು	11	56.71		88.28	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			140895.38		117604.25
	ಮೊತ್ತ			303557.64		254538.86
11	ಆಸ್ತಿಗಳು					
1	ಪ್ರಸ್ತುತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು (Non Current Assets)					
	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು					
	ಸ್ವರ್ತವೇದ್ಯ ಆಸ್ತಿಗಳು	12	76945.60		72761.87	
	ಸ್ವರ್ತಾತೀತ ಆಸ್ತಿಗಳು	13	21.35		20.00	
	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14	15080.00		9503.94	



	ವಿವರಗಳು	ಟಿ. ಸಂ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	
			2011-12		2010-11	
2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಣಾತಿತ ಆಸ್ತಿಗಳು	15	0.00		0.00	
	ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	16	1.00		1.00	
	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ	17	0.00		0.00	
	ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ	18	491.08		483.64	
	ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	19	18303.46		18855.38	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			110842.50		101625.84
	ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು (Current Assets)					
	ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	20	0.00		0.00	
	ತಪಾಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು	21	7611.60		5165.55	
	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	22	125756.52		107868.13	
ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿನಿರುವ ಉಳಿಕೆ ಹಣ	23	5746.03		7517.11		
ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	24	6399.77		3176.45		
ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	25	47201.23		29185.78		
ಉಪ ಮೊತ್ತ			192715.14		152913.02	
ಒಟ್ಟು			303557.64		254538.86	
	ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಗಳು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಭಾಗವಾಗಿರುತ್ತದೆ	34				

ಸಹಿ/-
(ಎ. ಶಿವಣ್ಣ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಬಿ.ಭಾಗ್ಯ ನಾಯಕ್)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂ)

ಸಹಿ/-
(ಸಿ.ಶಿಖಾ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಬಂಧಿಸಿದೆ
ರಮೇಶಎಂ.ವೈ.ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 31.10.2012

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316



31.03.2012 ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಟಿ. ಸಂ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11
I	ಆದಾಯ: ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	26	194462.63	166688.70
II	ಇತರೆ ಆದಾಯ	27	22941.30	28076.41
III	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ(1+II)		217403.93	194765.11
IV	ವೆಚ್ಚ: ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	28	174198.31	144439.31
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	29	23333.01	22933.37
	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	30	15008.62	13191.08
	ಸವಕಳಿ	31	4999.58	4840.93
	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಡೆಬಿಟ್‌ಗಳು)	32	11490.93	7153.06
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		229030.46	192557.75
V	ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಮತ್ತು ಅಸಾಧಾರಣವಾದ ಅಂಶಕ್ಕಿಂತ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭ		-11626.53	2207.36
V1				
V11	ಅಸಾಧಾರಣವಾದ ಅಂಶಗಳು			
V111	ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳಿಗಿಂತ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ			
IX	ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಅಂಶಗಳು ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ		-11626.53	2207.36
X	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ- ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ		0.00	0.00
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ- ಆಧಾರ ತೆರಿಗೆ		0.00	0.00
	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ	33	718.23	1068.97

	ವಿವರಗಳು	ಟಿ. ಸಂ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11
	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ			
X1	ಮುಂದುವರೆದ ಕಾರ್ಯಗಳಿಂದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ		(12344.75)	1138.39
X11	ನಿಂತುಹೋದ ಕಾರ್ಯಗಳಿಂದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ			
X111	ನಿಂತು ಹೋದ ಕಾರ್ಯಗಳಿಂದ ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			
X1V	ನಿಂತು ಹೋದ ಕಾರ್ಯಗಳಿಂದ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ತೆರಿಗೆ ನಂತರ			
XV	ಲಾಭ/ನಷ್ಟ		(12344.75)	1138.39
XV1	ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಗಳಿಕೆ			

ಸಹಿ/-
(ಎ. ಶಿವಣ್ಣ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಬಿ.ಭಾಗ್ಯ ನಾಯಕ್)
ನಿರ್ದೇಶಕರು(ತಾಂ)

ಸಹಿ/-
(ಸಿ.ಶಿಖಾ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಅನುಬಂಧಿಸಿದೆ
ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ.ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್

ಸ್ಥಳ: ಮೈಸೂರು
ದಿನಾಂಕ: 31.10.2012

ಸಹಿ/-
(ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ)
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316



ದಿನಾಂಕ 31.3.2012 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

ಟಿಪ್ಪಣಿ 01 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ : -

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
1.1	ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ ಪ್ರತಿ ಷೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ₹ 10/- ರಂತೆ ₹ 30,00,00,000 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳು		30000.00		25000.00	
1.2	ವಿತರಿಸಲಾದ/ಒಪ್ಪಿತವಾದ ಮತ್ತು ಪಾವತಿಸಲಾದ ಹಣವನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿದ, ಪರಿಗಣನೆಗಾಗಿ ವಿತರಿಸಲಾದ ಷೇರುಗಳು ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ	52.3017	15,730.48		15,730.48	
	ಮೊತ್ತ			15,730.48		15,730.48

1.3 ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ಸಮನ್ವಯ ವಿವರಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11
ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿನ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರು ವಿವರ	15,730.48	15,730.48
ಕೂಡು: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ನೀಡಿದ ಷೇರುಗಳ ವಿವರ	-	-
ಕಳೆ: ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಿಂಪಡೆದ ಷೇರುಗಳ ವಿವರ	0.00	0.00
ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕಿರುವ ಈಕ್ವಿಟಿ ಷೇರುಗಳ ವಿವರ	15,730.48	15,730.48

ಟಿಪ್ಪಣಿ 2 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
2.1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು	56.2007, 56.2017	239.17		239.17	
	ಮೊತ್ತ			239.17		239.17
2.2	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ					
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಉಳಿದಿದ್ದು (ಆರಂಭ ಶಿಲ್ಕು)	58.2007	(27,377.05)		(28,515.44)	
	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ನಷ್ಟ		(12,344.75)		1,138.39	
	ಒಟ್ಟು			(39,721.81)		(27,377.05)
2.3	ಆಸ್ತಿ ಬಂಡವಾಳಗಳಿಗೆ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯ ಧನ					
2.3.1	ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಳಕೆದಾರರ ವಂತಿಗೆ	55.1007, 55.1147	20,578.43		15,360.57	
2.3.2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಅನುದಾನ	55.2037	12,540.99		11,822.20	
2.3.3	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ/ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ವಿಶೇಷ ಅನುದಾನ	55.3007+ 55.5007+ 55.3017+ 55.2007+ 55.3027	6,773.61	39,893.04	3,257.49	30,440.26
	ಮೊತ್ತ			410.40		3302.37

2.4 ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅನುದಾನವು ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲಿನಲ್ಲಿ ಸೇರಿರುವುದು.

2.5 ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಕೊಡುಗೆಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸುವುದು.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 3 ಷೇರು ಅರ್ಜಿ ಮೊತ್ತ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿಲ್ಲದ :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
3.1	ಷೇರು ಠೇವಣಿ (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯಲಾದ ಇತ್ಯರ್ಥವಾಗಿಲ್ಲದ ಹಂಚಿಕೆ)	52.3037	10,571.02		2,500.00	
	ಮೊತ್ತ		10,571.02		2500.00	

3.2 ಇಎನ್ 33 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2011 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ 30.9.2011 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ ₹ 2.64 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿಯಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ.

3.3 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನಿರಂತರ ಜ್ಯೋತಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಕೆಳಕಂಡ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ₹ 103.07 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಈಕ್ವಿಟಿಯಾಗಿ ನೀಡಿರುತ್ತದೆ.

3.3.1 ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 13 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2010 ದಿನಾಂಕ 22.12.2010 - ₹ 25 ಕೋಟಿ

3.3.2 ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 13 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2010 ದಿನಾಂಕ 30.3.2011 - ₹ 44.57 ಕೋಟಿ

3.3.3 ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 13 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2011/ಪಿ3-ಸೆಂ-1, ದಿನಾಂಕ 21.9.2011 - ₹ 13.50 ಕೋಟಿ

3.3.4 ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 13 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2011/ಪಿ3-ಸೆಂ-II, ದಿನಾಂಕ 21.9.2011 - ₹ 20 ಕೋಟಿ

3.4 ಸ್ಟಾಂಪ್ ಡ್ಯೂಟಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ಕೋರಿದ್ದರಿಂದ ಷೇರುಗಳನ್ನು ವಿತರಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:-

ಟಿಪ್ಪಣಿ :04 ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
4.1	ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳು					
4.1.1	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು					
4.1.1.1	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.5077	13,775.28		13,299.25	
4.1.1.2	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ- ಆರ್.ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ.	53.9617	3,525.37		3,525.37	
4.1.1.3	ಪಿಎಫ್‌ಸಿ- ಸಾಮಾನ್ಯ	53.9607	0.00		54.02	
4.1.1.4	ಆರ್‌ಇಸಿ -ಸಾಮಾನ್ಯ	53.3007	0.00		0.59	
	ಮೊತ್ತ			17300.64		16879.22
4.1.2	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು					
4.1.2.1	ಬ್ಯಾಂಕುಗಳು					
4.1.2.2	ಪಂಪು ಸೆಟ್ಟು, ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಾಲ	53.9777	93.20		116.50	
4.1.2.3	ಇತರೆ	53.3047	2,145.38		2,359.91	
4.1.2.4	ಆರ್‌ಇಸಿ -ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ	53.3057	3,657.34		4,520.65	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			5895.91		6997.05
	ಮೊತ್ತ			23196.56		23876.28

4.1.2.5 ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳ ಉಗಮದ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಕೆಲವು ಸಾಲಗಳನ್ನು ಆಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಜವಬ್ದಾರಿಗಳ ಅಂಗವಾಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಈಗಾಗಲೇ ಆಸ್ತಿಗಳು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸಾಲ ಸಂಬಂಧಿತ ಬಡ್ಡಿಗಳನ್ನು ಆಧಾರ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ತಪ್ಪಿಗೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

4.1.2.6 ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವಿನ ಸಾಲ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.

4.1.2.7 ನಿಗಮವು ನೇರವಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಹೊರತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಸಾಲಗಳ ಷರತ್ತು ಮತ್ತು ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ.

4.1.2.8 ಸಾಲದ ಮೊತ್ತದ ಅಸಲು ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮರು ಪಾವತಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 4.1.2.6 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನವರು ಸೂಚಿಸಿದ ಮೇರೆಗೆ ಪಾವತಿಸಿ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 5 ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ :-

(₹ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

5.1	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
		ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ	46.8027	4,572.85		3,854.85
	ಮೊತ್ತ		4572.85		3854.62	

- 5.2 ಭವಿಷ್ಯದ ಗಳಿಕೆ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಂಗತವಾದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಯುಕ್ತಾಯುಕ್ತತೆಯಿಂದ ಡಿಟಿಎ ಗೆ ಮುಂದುವರೆದು ನಷ್ಟವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 5.3 ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ವರ್ಷವಾರು ವಿವರ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

2009-10 ರ ವರೆಗೆ	1249.46
2009-10	1536.20
2010-11	1068.96
2011-12	718.23
ಮೊತ್ತ	4572.85

ಟಿಪ್ಪಣಿ 6:- ಇತರ ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
6.1	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡಬೇಕಾದದ್ದು					
6.1.1	ಮೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	41.1087	68,660.07		51,791.78	
	ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪ್ರಸರಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	41.1397	2,899.51		2,802.86	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		71559.58		54594.64	
6.2	ಇತರೆ					
6.2.1	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ					
6.2.1.1	ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	47.6017 to 47.6047	2272.64		2147.88	
6.2.1.2	ಪ್ರಾರಂಭಿಕ/ಅಧಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1017 to 48.1037	30349.78		26861.83	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		32622.42		29009.71	
6.3	ಕೆಪಿಸಿಎಲ್, ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮತ್ತು ಇತರ ಕಂಪನಿಗಳು					
6.3.1	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್/ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್.	42.2147+ 42.2247+ 42.2297+ 42.2147(c)+ 42.2297+ 42.2197	1,561.79		1,551.25	
6.3.2	ಬೆಸ್ಕಾಂ	42.2157+ 42.2257+ 42.2207	20.20		20.20	
6.3.3	ಮೆಸ್ಕಾಂ	42.7657+ 42.8787+ 42.2167	22.43		22.43	
6.3.4	ಹೆಸ್ಕಾಂ	42.2327	-		-	
6.3.5	ಜೆಸ್ಕಾಂ	42.2237	-		14.22	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		1604.42		1608.10	



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
6.4	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
6.5.1	ನೌಕರರಿಂದ ಪಡೆದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.9207	6.39		1.45	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			6.39		1.45
6.5	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು					
6.5.1	ಸರಬರಾಜು ದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.1017+ 46.1027	972.43		1,290.62	
6.5.2	ರಿಟೆನ್‌ಷನ್ ಮೊತ್ತ	46.1047	163.41		321.95	
6.5.3	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾದ ದಂಡ	46.1097	59.92		36.75	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			1195.75		1649.32
6.6	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು					
6.6.1	ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ ವಸೂಲಿಗಳು	46.2067	297.88		0.06	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			297.88		0.06
6.7	ಇತರೆ					
6.7.1	ಹಳೆಯ ಚೆಕ್‌ಗಳು	46.9107	3.11		0.86	
6.7.2	ಇತರ ಠೇವಣಿಗಳು	46.9667	61.29		64.91	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			64.41		65.76
	ಮೊತ್ತ			107350.86		86929.10

6.8 ಬಳಕೆದಾರರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೊತ್ತ ತಾಳೆ ಪಟ್ಟಿಗೂ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಹಕರ ಖಾತೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಬೇಕಿರುತ್ತದೆ.

6.9 ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ ಇತರೆ ಎಸ್ಕಾಂ ಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ಸಮನ್ವಯ ಹಾಗೂ ದೃಢೀಕರಣಗೊಳ್ಳಬೇಕಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 07 :- ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಅವಕಾಶಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
7.1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಅವಕಾಶಗಳು					
7.1.1	ಕುಂಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಅವಕಾಶ	44.1417+ 44.1427+ 44.1437	629.47		541.18	
7.1.2	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶ	46.8017	200.61		200.61	
	ಮೊತ್ತ		830.08		741.80	

ಟಿಪ್ಪಣಿ 08 :- ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
8.1	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು					
8.1.1	(ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು (O.D)	50.2107	2,991.41		0.00	
8.1.2	ಎಸ್.ಬಿ.ಎಮ್ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ)	53.5057	-		1,180.00	
8.1.3	ಕೆನರಾ (ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲ)	53.5067	-		1,166.27	
	ಮೊತ್ತ		2,991.41		2346.27	



ಟಿಪ್ಪಣಿ 09 :- ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಪಾವತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

9.1	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ	
			2011-12	2010-11	2010-11	2010-11
9.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
9.1.1	ಮೆ ಕೆಪಿಸಿಎಲ್	41.1087	30,200.00		22,594.00	
9.1.2	ಮೆ ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್.	41.1097	-		-	
9.1.3	ಮೆ ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ-ಆರ್‌ಎಸ್‌ಟಿಪಿಎಸ್	41.1107	-		620.71	
9.1.4	ಮೆ ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ-ಆರ್‌ಎಸ್‌ಟಿಪಿಎಸ್ ಎಸ್‌ಟಿಜಿ III	41.1117	-		271.27	
9.1.5	ಮೆ ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ-ಟಿಎಸಿಹೆಚ್‌ಇಆರ್ ಎಸ್‌ಟಿಜಿ II	41.1127	-		763.92	
9.1.6	ಮೆ ಎಂಎಪಿಎಸ್	41.1137	-		33.33	
9.1.7	ಮೆ ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ-ಟಿಪಿಎಸ್ I	41.1147	948.42		679.70	
9.1.8	ಮೆ ಎನ್‌ಎಲ್‌ಸಿ-ಟಿಪಿಎಸ್ II	41.1157	4,262.88		946.71	
9.1.9	ಮೆ ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್-ಎಸ್ ಆರ್‌ಇಬಿ ಯೂಐ ಪೂಲ್ ಖಾತೆ	41.1167	189.22		346.49	
9.1.10	ಮೆ ಕೈಗಾ	41.1177	-		413.17	
9.1.14	ಮೆ ಜೆಎಸ್‌ಡಬ್ಲ್ಯೂ-ಪಿಟಿಸಿ	41.1217	217.43		7,073.98	
9.1.15	ಮೆ ಸೌತ್ ಇಂಡಿಯಾ ಪೇಪರ್ ಮಿಲ್ಸ್	41.1227	4.25		19.16	
9.1.16	ಮೆ ಐಸಿಎಲ್ ಫುಗರ್ಸ್	41.1237	-		1,336.21	
9.1.17	ಮೆ ಬನ್ನಾರಿ ಅಮ್ಮನ್ ಫುಗರ್ ಲಿ.,	41.1247	-		1,206.19	
9.1.18	ಮೆ ಬನ್ನಾರಿ ಅಮ್ಮನ್ ಫುಗರ್ ಲಿ., II	41.1257	107.43		241.46	

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
9.1.19	ಮೆ ಬರೂಕ (ಮಾದವ ಮಂತ್ರಿ)	41.1267	-		69.91	
9.1.20	ಮೆ ಬರೂಕ (ಮಂದಗರೆ)	41.1277	-		16.30	
9.1.22	ಮೆ ವಿಜಯಲಕ್ಷ್ಮಿ ಹೈಡ್ರೋ	41.1297	54.63		12.90	
9.1.23	ಮೆ ಅತ್ರಿಯಾ ಪವರ್ (ಬೃಂದಾವನ್)	41.1307	-		169.99	
9.1.24	ಮೆ ಅಮೋಘ ಪವರ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ.,	41.1317	-		31.33	
9.1.25	ಮೆ ಹೇಮಾವತಿ ಪವರ್ ಟ್ರೈಟ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ., -1 (ಹೆಚ್‌ಎಲ್ ಬಿಸಿ)	41.1327			207.97	
9.1.26	ಮೆ ಹೇಮಾವತಿ ಪವರ್ ಟ್ರೈಟ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ., - II (ಹೆಚ್‌ಆರ್‌ಬಿ)	41.1337	-		44.94	
9.1.28	ಮೆ ನಾಗಾರ್ಜುನ್ ಹೈಡ್ರೋ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.,	41.1357	-		16.05	
9.1.31	ಮೆ ಶ್ರೀಚಾಮುಂಡೇಶ್ವರಿ ಪುಗರ್ಸ್	41.1377	-		321.49	
9.1.32	ಮೆ ಎಸ್‌ಎಲ್‌ಎಸ್ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್ ಲಿ.,	41.1387	-		57.50	
9.1.33	ಮೆ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಮಿಷನ್ ಚಾರ್ಜಿಸ್	41.1397	-		2,926.77	
9.1.34	ಮೆ ಪಿಜಿಸಿಐಎಲ್ ಎಸ್‌ಆರ್ ಎಲ್ ಡಿಸಿ - ಓ & ಎಂ ಎಕ್ಸ್‌ಪೆನ್ಸ್	41.1407	111.61		37.52	
9.1.36	ಮೆ ಎಸ್‌ಪಿಪಿಸಿಸಿ - ಓ &ಎಂ ಎಕ್ಸ್‌ಪೆನ್ಸ್	41.1427	116.42		116.42	
9.1.39	ಮೆ ಪಿಟಿಸಿ	41.1607	39.53		3,610.56	
9.1.40	ಮೆ ಲ್ಯಾನ್‌ಕೋ ಯುಟಿಲಿಟಿ ಲಿ., (ಓಪನ್ ಅಕ್ವೈಸ್)	41.1617	315.38		879.34	



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2011-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11
9.1.41	ಮೆ ವೆನಿಕಾ ಗ್ರೀನ್ ಪವರ್	41.1627	-	2.29
9.1.43	ಮೆ ಇಡಿಸಿಎಲ್ (ವಿಂಡ್)	41.1647	-	14.44
9.1.44	ಮೆ ಕೀರ್ತಿ ಐಎನ್‌ಡಿ	41.1657	-	18.87
9.1.45	ಮೆ ರಿನೆಸಸ್ ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್ (27 & 28)	41.1667	-	24.34
9.1.46	ಮೆ ರಿನೆಸಸ್ ಹೋಲ್ಡಿಂಗ್ (33 & 35)	41.1677	-	22.93
9.1.47	ಮೆ ನ್ಯೂಟೆಕ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್	41.1687	-	15.92
9.1.48	ಮೆ ನ್ಯೂಟೆಕ್ ಪ್ರಸಿದ್ಧಿ ಕನ್‌ಫೋರಟಿಯಂ	41.1697	0.01	13.57
9.1.49	ಮೆ ವಾರ್ಡನ್ ಪ್ರಾಪರ್ಟಿಸ್	41.1707	-	12.29
9.1.50	ಮೆ ಸಪ್ತಗಿರಿ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಷನ್	41.1717	33.37	61.25
9.1.51	ಮೆ ಸವಿತಾ ಕೆಮಿಕಲ್ಸ್ (ಹೆಚ್.05,06,07)	41.1727	-	25.70
9.1.52	ಮೆ ಕಿಮಿಲೆಕ್ಸ್ ಮಿನರಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ ಲಿ.,	41.1737	-	24.84
9.1.53	ಮೆ ಕಾತವ್ ನವೆರಮ್ ಕೋ.(ಹೆಚ್.36,37,38)	41.1747	20.12	48.92
9.1.54	ಮೆ ಚನ್ನೈ ಸಿಲ್ಕ್ಸ್	41.1757	-	15.89
9.1.55	ಮೆ ಕಾತವ್ ನವೆರಮ್ ಕೋ. (ಹೆಚ್.40)	41.1767	5.64	13.31
9.1.56	ಮೆ ಮುಕುಂದ ಕಾಮತ್ ಎಸ್	41.1777	-	8.43
9.1.57	ಮೆ ಕಾತವ್ ನವೆರಮ್ ಕೋ.(ಹೆಚ್.43)	41.1787	6.25	14.92
9.1.58	ಮೆ ಹ್ಯಾಪಿ ವ್ಯಾಲೆ ಡೆವಲಪರ್ಸ್	41.1797	-	4.80
9.1.59	ಮೆ ಎಂಕೆ ಟ್ಯಾಪ್ಸ್ & ಕಟಿಂಗ್ ಟೂಲ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.,	41.1807	-	7.72
9.1.60	ಮೆ ರತ್ನಗಿರಿ ಇಂಪೆಕ್ಸ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.,	41.1817	-	6.42

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
9.1.61	ಮೆ ರಾಮೋ ಇಂಡಸ್ಟ್ರೀಸ್	41.1827	-		12.69	
9.1.62	ಮೆ ಸಿಮ್ರಾನ್ ವಿಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ., (ಹೆಚ್-14)	41.1837	-		8.29	
9.1.63	ಮೆ ಸಿಮ್ರಾನ್ ವಿಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ., (ಹೆಚ್-15)	41.1847	-		11.61	
9.1.64	ಮೆ ಸಿಮ್ರಾನ್ ವಿಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ., (ಹೆಚ್-16)	41.1857	-		15.70	
9.1.65	ಮೆ ಸಿಮ್ರಾನ್ ವಿಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ., (ಹೆಚ್-17)	41.1867	-		15.58	
9.1.66	ಮೆ ಸಿಮ್ರಾನ್ ವಿಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ., (ಹೆಚ್-18)	41.1877	-		22.26	
9.1.67	ಮೆ ಸಿಮ್ರಾನ್ ವಿಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ., (ಹೆಚ್-19)	41.1887	-		26.91	
9.1.68	ಮೆ ಲಿಂಬಾವಳಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ., (ಮಿನಿ ಹೈಡ್ರೋ)	41.1897	-		20.31	
9.1.72	ಮೆ ಸಿಮ್ರಾನ್ /ಸುಜ್‌ಲಾನ್ ವಿಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ., (ಹೆಚ್-29)	41.1947	-		8.19	
9.1.73	ಮೆ ಸಿಮ್ರಾನ್ /ಸುಜ್‌ಲಾನ್ ವಿಂಡ್ ಪ್ರಾಜೆಕ್ಟ್ ಲಿ., (ಹೆಚ್-34)	41.1957	-		9.19	
9.1.75	ಮೆ ಅತ್ರಿಯಾ ಬೃಂದಾವನ್ ಲಿ., -2 ಎಂಹೆಚ್‌ಎಸ್	41.1977	-		45.81	
9.1.78	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಅವಕಾಶಗಳು	41.2007	51,322.02		22,663.28	
9.1.90	ಪಿಸಿಕೆಲ್	41.2677	8.73		-	
9.1.92	ಮೆ ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ ವಿವಿಎನ್‌ಎಲ್ (ಐಪಿಪಿ)	41.4017	-		126.60	
9.1.93	ಮೆ ಬಿವಿಎಸ್‌ಆರ್-11	41.4027	-		8.91	
9.1.94	ಮೆ ಬಿವಿಎಸ್‌ಆರ್-12	41.4037	-		8.46	
9.1.95	ಮೆ ಅವೆನ್ ಜಿಪಿ-08	41.4047	-		10.91	



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
9.1.96	ಮೆ ಅವೆನ್ ಜಿಪಿ-09	41.4057	-		10.06	
9.1.97	ಮೆ ಸವಿತಾ ಕೆಮಿಕಲ್ಸ್ ಹೆಚ್-26	41.4067	-		12.26	
9.1.98	ಮೆ ಸವಿತಾ ಕೆಮಿಕಲ್ಸ್ ಹೆಚ್-32	41.4077	-		12.09	
9.1.99	ಮೆ ಸವಿತಾ ಕೆಮಿಕಲ್ಸ್ ಹೆಚ್-39	41.4087	-		9.52	
9.1.100	ಮೆ ಪೈನೆಟ್ಸ್ ಸಾಲ್ಟ್- ಜಿಪಿ-14	41.4097	-		6.49	
9.1.101	ಮೆ ಪೈನೆಟ್ಸ್ ಸಾಲ್ಟ್- ಜಿಪಿ-16	41.4107	-		9.18	
9.1.102	ಮೆ ಪೈನೆಟ್ಸ್ ಸಾಲ್ಟ್- ಜಿಪಿ-20	41.4117	-		8.13	
9.1.103	ಮೆ ಶ್ರೀ ಮಿನರಲ್ಸ್	41.4127	-		8.95	
9.1.104	ಮೆ ಟೆಕ್ನಿಕಲ್ ಅಸೋಸಿಯೇಷನ್	41.4137	5.68		8.85	
9.1.105	ಮೆ ಪಾಲಿಟೆಕ್ ಇನ್ಫ್ರಾಸ್ಟ್ರಕ್ಚರ್ ಲಿ.,	41.4147	4.46		13.38	
9.1.106	ಮೆ ಇಸ್ಟ್ ಮೆನ್ ಇಂಟರ್ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಲಿ.,	41.4157	-		29.28	
9.1.107	ಮೆ ಮೈಸೂರು ಮರ್ಚೆಂಟೈಲ್ ಪ್ರೈ.ಲಿ.,	41.4167	-		6.09	
9.1.108	ಮೆ ನಾಗಾರ್ಜುನ್ ಹೈಡ್ರೋ ಲಿ.,	41.4177	-		2.94	
9.1.109	ಮೆ ಯುಪಿಸಿಎಲ್	41.4187	3,593.09		471.80	
9.1.117	ಮೆ ಟಾಟಾ ಪವರ್ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ ಲಿ.,	41.4267	317.24		-	
9.1.119	ನಾನ್-ಪಿಪಿಎ	41.4307	141.43		113.57	
	ಮೊತ್ತ			92,025.25		69159.42

9.2 ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಶಿಲ್ಕುಗಳು ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಬೇಕಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 10 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು:-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
10.1	ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲಗಳ ಪ್ರಸಕ್ತ ಪರಿಷ್ಕೃತೆ					
10.1.1	ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗಿನ ಅವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಕಂತುಗಳ ಮರುಪಾವತಿ ಬಾಕಿ					
10.1.1.1	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ-ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	53.5077	2,302.07		700.75	
10.1.1.2	ಪವರ ಪೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ರವರಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸಾಲದ ಕಂತು	53.9607	54.02		42.94	
10.1.1.3	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸಾಲದ ಕಂತು	53.9777	23.30		23.30	
10.1.1.4	ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ ಯೋಜನೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸಾಲದ ಕಂತು	53.3047	214.53		214.53	
10.1.1.5	ಆರ್‌ಇಸಿ ಎಪಿಡಿಆರ್‌ಪಿ- ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸಾಲದ ಕಂತು	53.3057	863.31		863.31	
10.1.1.6	ಆರ್‌ಇಸಿ ಸಾಮಾನ್ಯ-ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸಾಲದ ಕಂತು	53.3007	0.59		--	
10.1.1.7	ಆರ್‌ಇಸಿ ಆರ್‌ಜಿವಿವೈ- ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸಾಲದ ಕಂತು	53.9677	1,575.71		1,631.63	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		5,033.53		3,476.46	
10.2	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ					
10.3	ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ	46.7107	754.93	754.93	197.11	197.11
10.5	ಇತರೇ ಪಾವತಿಗಳು					
10.5.1.1	ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜು/ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ	42.1017	2,462.39		2,143.27	
10.5.1.2	ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜು/ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ	42.2017	1,244.65		1,046.92	
10.5..1.3	ಸಾಮಗ್ರಿ ಸರಬರಾಜು/ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗೆ	42.3017	202.33		27.14	



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
10.5.1.4	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ನಿಯಂತ್ರಣ ತಖ್ತೆ	42.4017	230.71		802.69	
10.5.1.5	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	42.5017	718.24		1,506.73	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			4,858.32		5526.75
10.5	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಬಾಕಿಗಳು					
10.5.1.1	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	46.9247	3.03		578.28	
10.5.1.2	ಇತರೆ ಪಾವತಿಗಳಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	46.9257	0.36		0.04	
10.5.1.3	ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	46.9277	3.28		32.38	
10.5.1.4	ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ	46.9267+ 46.9517	0.21		5.57	
10.5.1.4	ನಿಗಮದ ನೌಕರರಿಂದ ವಸೂಲಾದ ಮೊತ್ತ	46.9287	0.37		-	
10.5.1.5	ಪಿಎಫ್ ಇಎಸ್‌ಐ ಗಾಗಿ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಕಡಿತಗೊಳಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	46.9307	0.48		-	
10.5.1.6	ಇಪಿಎಫ್ ಕೋಡುಗೆಗೆ ಗ್ಯಾಂಗ್ ಮನ್ ಮತ್ತು ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳಿಂದ ಸಂಬಳದಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	46.9377	0.56		-	
10.5.1.7	ಕಟ್ಟಡ ಅಥವಾ ಇತರ ನಿರ್ಮಾಣದ ನೌಕರರ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿ	46.9427+ 46.6427	2.22		3.88	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			10.51		620.14
10.5.2	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
10.5.2.1	ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊಬಲಗಿನ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	44.1107+ 44.1207+ 44.1227	1,991.60		2,056.13	
10.5.2.2	ಪೆನ್‌ಷನ್ ಫಂಡ್‌ಗೆ ಕೊಡುಗೆ	44.1507	72.62		51.94	
10.5.2.3	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಸಂಬಳ	44.2107	7.79		5.23	
10.5.2.4	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್	44.2207	0.55		1.13	



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
10.5.2.5	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.3107	16.77		7.98	
10.5.2.6	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ (ಗುತ್ತಿಗೆ ಆದಾರಿತ)	44.3117	0.98		0.58	
10.5.2.7	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.3207	15.48		36.11	
10.5.2.8	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯ)	44.3307	186.22		171.52	
10.5.2.9	ಪ್ರವಾಸ ಭತ್ಯೆ	46.4107	76.77		62.10	
10.5.2.10	ಗುತ್ತಿಗೆ ಆದಾರಿತ ಸ.ಇಂ/ಕಿ.ಇಂ. ಪ್ರವಾಸ ಭತ್ಯೆ	46.4117	0.58		0.69	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			2,369.36		2393.41
10.5.3	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಗಳು					
10.5.3.1	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ತೆರಿಗೆ	46.3007	2,278.69		1,534.67	
10.5.3.2	ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಫೀ	46.3017	0.87		0.82	
10.5.2.3	ತಪಾಸಣೆ ದರಗಳು	46.4407	1.79		2.04	
10.5.2.4	ರಾಯಲ್ಟಿ	46.4507	0.07		0.58	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			2,281.41		1538.12
10.5.4	ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು					
10.5.4.1	ಪ್ರಾರಂಭಿಕ /ಅಧಿಕ ಭದ್ರತಾ ಲೇವಣಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	48.3407	1,661.23		1,828.86	
10.5.4.2	ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಲೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	48.3507	181.36		119.32	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			1,842.59		1948.18
10.5.5	ಇತರೆ					
10.5.5.1	ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಭದ್ರತಾ ಲೇವಣಿ	46.1017+ 46.1027	192.52		116.86	
10.5.5.2	ರಿಟೆನ್‌ಷನ್ ಮನಿ	46.1047	111.13		9.21	
10.5.5.3	ವೆಚ್ಚಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	46.4307	2,069.97		4,874.44	
10.5.5.4	ಹಳೆಯ ಚೆಕ್‌ಗಳು	46.9107	7.16		57.73	



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
10.5.5.5	ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಪಡೆದ ಮುಂಗಡ ಹಣ	46.9227	34.30		30.02	
10.5.5.6	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಳದಿಂದ ವಸೂಲಾದ ಪಿಂಚಣಿ ಯೋಜನೆಯ ಕೊಡುಗೆ ಮೊತ್ತ	46.9527	43.61		51.32	
10.5.5.7	ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್	46.9537	388.24		0.28	
10.5.5.8	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕಲ್ಯಾಣ ನಿಧಿಗೆ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	46.9547	60.62		53.20	
10.5.5.9	ಪಿಎಫ್ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	46.9577	1.33			
10.5.5.10	ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	46.9667	21.93		10.85	
10.5.5.11	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಬೇಕು ಎಸ್‌ಬಿ‌ಎಂ	46.9717	7.53			
10.5.5.12	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಮೊತ್ತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಬೇಕು ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	46.9747	-		0.60	
10.5.5.13	ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ- ಸೇವಾ ಶುಲ್ಕ	47.3017 to 47.3047	139.37		103.28	
10.5.5.14	ಡಿಸಿಡಬ್ಲ್ಯೂ - ಬೇರೆ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವುದು	47.3	2,271.05		1,998.25	
10.5.5.15	ಕಂದಾಯ ಅಮಾನತ್ತು ಶುಲ್ಕ	47.6077	376.56		-	
10.5.5.16	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.8207	11.30		40.45	
10.5.5.17	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿನಿಂದ ಬಂದ ಮೊತ್ತ	23.1457	480.81		397.47	
10.5.5.18	ಖಾಸಗಿ ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ವ್ಯವಸಾಯಕ್ಕಾಗಿ ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಬಂಧಿತ ಮೊತ್ತ	23.2627	-		0.62	
10.5.5.19	ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ - ಹೆಚ್‌ಟಿ ಬಳಕೆದಾರರು	23.3014	0.60		-	
10.5.5.20	ಮೆ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಗೆ ಮೂಲ ಬಂಡವಾಳ	27.8117	25.53		-	

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
10.5.5.21	ಇತರೆ ಆದಾಯ	28.1057	-		49.09	
10.5.5.22	ಐಯುವ	31 to 37	22,427.80		22,516.43	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			28,671.37		30310.11
	ಮೊತ್ತ			45822.02		46010.27

- 10.6 ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕ ನಡುವಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಐಯುವ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸದೆ ಮತ್ತು ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಬೇಕಿದೆ.
- 10.7 ಅನಿಶ್ಚಿತವಾದ ಜವಾಬ್ದಾರಿ - ಇಲ್ಲ
- 10.8 ಕೆಲವೊಂದು ಪ್ರಕರಣಗಳ ಮೊತ್ತಗಳು ಲೆಕ್ಕೀಕರಣ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದನೆಗೊಂಡು ಒಟ್ಟಾರೆ ಮೌಲ್ಯದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಎಲ್ಲಾ ವಿಧದ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಈ ಮೊತ್ತಗಳ ತೀರುವಳಿಗೆ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡಿದೆ. ಇದು ಮೆಸ್ಕಾಂ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಒಡನೆ ತ್ರಿಕೋನದ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾಗಬೇಕಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 11 :- ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಅವಕಾಶಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
11.1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಹಿತಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು					
11.1.11	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗೆ ಅವಕಾಶ	44.1417+ 44.1427+ 44.1437	56.71		88.28	
	ಮೊತ್ತ			56.71		88.28



ಟಿಪ್ಪಣಿ 12 ಸ್ಥಿರ ಅಸ್ತಿಗಳು														
ಅಸ್ತಿ ವಿವರ	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಒಟ್ಟು ಅಸ್ತಿ						ಸಮಕಾಲ				ನಿವ್ವಳ		
		31.03.2011 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಕಡಿತ	31.03.2012 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2012 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಕಡಿತ	31.03.2012 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇರ್ಪಡೆ	ಕಡಿತ	31.03.2011 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31.03.2012 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ		
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಪಕ್ಕ	10.1	377.41	37.51	0.00	414.92	0.00	0.00	0.00	414.92	0.00	377.41	414.92		
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಪಕ್ಕ	10.1	40.32	0.00	0.00	40.32	0.00	0.00	0.00	40.32	0.00	38.29	36.97		
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಪಕ್ಕ	10.2	2839.88	905.61	0.00	3745.49	490.42	0.06	593.18	2349.45	0.06	2349.45	3152.30		
ಜಲ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗಾರ್ಡನ್ಗಳು	10.3	95.84	23.24	0.00	119.08	22.88	0.00	27.65	72.95	0.00	72.95	91.43		
ಇತರೆ ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	47.23	3.55	0.00	50.77	8.67	0.00	1.61	38.56	0.00	38.56	40.49		
ಸ್ಥಳೀಯ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	10.5	17972.28	5729.72	4120.42	19581.59	3457.02	629.22	14515.27	15767.86	0.00	14515.27	15767.86		
ಗಣಕ ಯಂತ್ರ	10.579	212.86	400.46	9.59	603.72	106.95	0.59	171.15	432.57	0.00	105.91	432.57		
ಮಾರ್ಗಗಳು ಕೆಲವು ಜಾಲಗಳು	10.6	89613.68	5572.41	147.38	95038.71	34561.20	92.58	38285.83	56752.88	0.00	55052.47	56752.88		
ವಾಹನಗಳು	10.7	387.49	0.00	3.48	384.01	333.67	4.45	334.99	49.02	0.00	53.81	49.02		
ಪೀಠೋಪಕರಣ ಮತ್ತು ಡಿ.ಎಂ.ಎಂ.ಗಳು	10.8	255.44	43.26	3.04	295.66	141.26	2.45	150.13	145.53	0.00	114.18	145.53		
ಕಛೇರಿ ಸಂಕರಣಗಳು	10.9	95.18	22.27	1.52	115.93	51.61	1.00	54.29	61.64	0.00	43.57	61.64		
ಸ್ಥಳೀಯ ಅಸ್ತಿ 2011-12		111937.61	12738.03	4285.43	120390.19	39175.73	729.02	43444.59	72761.87	0.00	72761.87	76945.60		
ಸ್ಥಳೀಯ ಅಸ್ತಿ 2010-11		98720.77	18036.71	4819.89	111937.60	35259.50	1002.89	39175.73	72761.87	0.00	63461.28	72761.87		
ಟಿಪ್ಪಣಿ 13 ಸರ್ಕಾರೀ ಅಸ್ತಿಗಳು														
ಸರ್ಕಾರೀ ಅಸ್ತಿ 2011-12	18.1	200.00	13.50	0.00	213.50	180.00	0.00	12.15	20.00	0.00	20.00	21.35		
ಸರ್ಕಾರೀ ಅಸ್ತಿ 2010-11	18.1	0.00	200.00	0.00	200.00	0.00	0.00	180.00	20.00	0.00	0.00	20.00		

13.1 ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ವಿಧಾನ

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ,

13.2 1956ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956 ರೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆ ಆಗದಿರುವುದೇ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಅಧಿನಿಯಮ, 1948, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ರೂಢಿಗತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

13.3 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು

13.3.1 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.

13.3.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ₹ 566.77 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು ನಮೂದಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚದಂತೆ ದಾಖಲಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

13.3.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಜೊತೆ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಡತನ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದರಿಂದ ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

13.3.4 ಅನುದಾನ, ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಂಡ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದೆ. ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

13.3.5 ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಪ್ರಸ್ತುತ 179 ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ 45 ಸಂಖ್ಯೆ ಸೆಸ್ಕ್ ನ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

13.3.6 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಂಡು ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಬಂದಾಗ ಆಸ್ತಿ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ತೆಗೆಯಲಾಗುತ್ತದೆ.

13.3.7 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 08 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2005 ದಿನಾಂಕ: 05.06.06 ರಂತೆ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು, ಇಂತಹ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ, ಅದರಂತೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

13.3.8 ಕವಿಪ್ರನಿ ನಿಯಮಿತದಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯನ್ನು ಚಾವಿಸನಿ ಹೆಸರಿಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆ ಪಡೆಯುವ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿದೆ.

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ನಡುವಿನ ಲೌಕಿಕಾಧಾರ (ಔಪಚಾರಿಕ) ಒಪ್ಪಂದದ ಪ್ರಕಾರ, ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಅಥವಾ ಕಂಪನಿಯ ಒಡತನದ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ಎರಡೂ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿವೆ. ಇಂಥ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಒದಗಿಸಿಲ್ಲ.

**13.3.9 ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಗಳು**

- ಎ) ಇಳಿಸಿದ ಬೆಲೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯವಿಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ವಿತರಿಸಿದಾಗ ಹಾಗೂ ಆ ಕೆಲಸಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಾಗ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿಸಿದ ಬೆಲೆಯ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಪ್ರವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು
- ಬಿ) ಅಂತಹ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿಸಿದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಉಗ್ರಾಣದ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

13.3.10 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವಿಮೆ: ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವಿಮೆ ಮಾಡಿಸುವುದು ಬೃಹತ್ ಮೊತ್ತದ ಖರ್ಚಾಗಿರುವುದರಿಂದ ವಿಮೆ ಮಾಡಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 14 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
14.1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14. ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	14381.11		7,952.45	
14.2	ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	15. ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	698.90		1,551.50	
	ಮೊತ್ತ			15,080.00		9,503.94

14.3 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಅಂದರೆ ಏಪ್ರಿಲ್-1 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

14.4 ಕಾಪಿಂಗ್ ಪದ್ಧತಿ ಹಾಗೂ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ವಿಭಾಗಗಳು/ವೃತ್ತಗಳು/ವಲಯಗಳು ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಯು ಭರಿಸಿದ ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಖರ್ಚೆಂದು (ಡೆಬಿಟ್) ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 15:- ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ವರ್ಣಾತಿತ ಆಸ್ತಿ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11
NIL			
ಮೊತ್ತ			

ಟಿಪ್ಪಣಿ 16 ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೂಡಿಕೆಗಳು :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11
16.1	ಹೂಡಿಕೆಗಳು			
16.1.1	ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಹೂಡಿಕೆಗಳು			
16.1.1.1	ಮೆ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್- ಷೇರು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಹೂಡಿಕೆಗಳು	20.2717	1.00	1.00
ಮೊತ್ತ			1.00	1.00

ಟಿಪ್ಪಣಿ 17:- ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿ (ನಿವ್ವಳ)

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11
NIL			
ಮೊತ್ತ			

ಟಿಪ್ಪಣಿ 18:- ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11
18.1	ಇತರರೊಂದಿಗಿನ ಠೇವಣಿಗಳು	241.08	233.64
18.2	ಮೆ ಪಿ.ಸಿ.ಕೆ.ಎಲ್ ಗೆ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ	250.00	250.00
ಮೊತ್ತ		491.08	483.64



ಟಿಪ್ಪಣಿ 19 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು:-

(ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು		ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
19.1	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ / ಎಸ್ಕಾಂ/ ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್ ನಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು					
19.1.1	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ / ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್	28.8267+ 28.8317 + 28.8367+ 28.8417+ 28.8817+ 28.8267+ 28.8367+ 28.8417(c) + 28.8487	3,397.50		3,397.50	
19.1.2	ಮೆಸ್ಕಾಂ	28.8437+ 28.8287+ 28.7656+ 28.7657+ 28.8787	1,888.59		1,888.59	
19.1.3	ಹೆಸ್ಕಾಂ	28.8397+ 28.8837	720.06		720.06	
19.1.5	ಬೆಸ್ಕಾಂ	28.8277+ 28.8377+ 28.8427+ 28.8827	10,091.52		10,091.52	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			16,097.66		16,097.66
19.2	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು					
19.2.1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ / ಎಫ್‌ಬಿಟಿ	28.8216+ 28.8217	421.81		617.65	
19.2.2	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8987	12.00		16.45	
19.2.3	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತೆಗಳು	28.9307	15.00		16.00	

ವಿವರಗಳು		ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
19.2.4	ರೈಲ್ವೆಯೊಂದಿಗೆ ತೇವಣಿಗಳು	28.9337	1.01		1.01	
19.2.5	ಆಸ್ತಿಗೆ ಆದ ಹಾನಿ/ನಷ್ಟವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು	28.7257	0.27		1.53	
19.2.6	ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗೆ ಆದ ಹಾನಿ/ನಷ್ಟವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು	28.7297	4.61		4.99	
19.2.7	ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗೆ ಆದ ಹಾನಿ/ನಷ್ಟವನ್ನು ಪಡೆಯುವುದು	28.7497	-		56.25	
19.2.8	ಗಂಗಾ ಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆ - ತೇವಣಿ	47.3077	78.32		62.62	
19.2.9	ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗ ಯೋಜನೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ತೇವಣಿ	47.3087	125.25		178.36	
19.2.10	ಕೆಎಂಡಿಸಿ - ಯೋಜನೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ತೇವಣಿ	47.3097	186.84		188.09	
19.2.11	ಎಸ್‌ಸಿ/ಎಸ್‌ಟಿ- ಯೋಜನೆಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ತೇವಣಿ	47.3107	857.64		1,113.18	
19.2.12	ಆರ್‌ಬಿಆರ್ ಹೆಚ್ ಎಲ್ ಎಲ್ / ಆಶ್ರಯ/ ಅಂಬೇಡ್ಕರ್ ಯೋಜನೆ	47.3157	128.85		128.74	
19.2.13	ಆರ್‌ಡಿಪಿಆರ್ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ	47.3167	283.18	2,114.78	277.61	2,662.48



ವಿವರಗಳು		ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
19..3	ಉಪಯೋಗವಿಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿ					
19.3.1	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪ ಯುಕ್ತ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.1	50.30		52.53	
19.3.2	ದೋಷಯುಕ್ತ/ ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2	40.72		42.72	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			91.02		95.24
	ಮೊತ್ತ			18,303.46		18,855.38

19.4 ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ / ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯವಹಾರದ ಸ್ವೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತವು ದೃಢೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಬೇಕಿರುತ್ತದೆ.

19.5 ವರ್ಷವಾರು ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ವಿವರ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತದೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

2009-10 ರ ವರೆಗೆ	331.77
2009-10	49.35
2010-11	40.69
ಮೊತ್ತ	421.81

ಟಿಪ್ಪಣಿ 20:- ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೂಡಿಕೆಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11
NIL			
ಮೊತ್ತ			

ಟಿಪ್ಪಣಿ 21 ತಪಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11
21.1	ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ			
21.1.1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.4507	5.39	5.39
21.1.2	ಉಗ್ರಾಣ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.6107	5,631.25	3,260.97
21.1.3	ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.6417	4.07	6.94
21.1.4	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.6607	186.36	27.14
21.1.5	ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.6807+ 22.7207+ 22.7307+ 22.7317+ 22.7607	45.62	49.33
21.1.6	ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ ಮಾಪಕಗಳು- ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರು/ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ರಿಪೇರಿಂಗಾಗಿ ನೀಡಿದ್ದು	26.6047	612.61	788.87
21.1.7	ಪರಿವರ್ತಕಗಳು/ ಮಾಪಕಗಳು- ನಿಗಮದ ನೌಕರರಿಗೆ ರಿಪೇರಿಂಗಾಗಿ ನೀಡಿದ್ದು	27.2107	123.58	94.95

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
21.1.8	ತನಿಖೆಗೆ ಬಳಪಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.8207	106.45		78.10	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			6715.33		4311.68
21.2	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.1057, 16.1067+ 16.1097 16.1087 16.1077	175.93	175.92	88.57	88.57
21.3	ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2057+ 16.2067+ 16.2097	720.34	720.34	765.30	765.30
	ಮೊತ್ತ			7,611.60		5,165.55

21.4 ಉಗ್ರಾಣದ ತಪಶೀಲು ಹಾಗೂ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳು

ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಪ್ರತಿಯೊಂದರ ಖರೀದಿ ದರ ಅಥವಾ ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರದಂತೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು. ಸಾಮಗ್ರಿ ಖರೀದಿಯ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳನ್ನು ವಿಧಿಸಿದರೆ, ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ರೆವಿನ್ಯೂ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಜಮಾ ಅಥವಾ ಖರ್ಚೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

21.5 ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕಗಳು

ಎ) ಇಳಿಸಿದ ಬೆಲೆಗಳ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯವಿಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ವಿತರಿಸಿದಾಗ ಹಾಗೂ ಆ ಕೆಲಸಗಳು ಪೂರ್ಣಗೊಂಡಾಗ ಈ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿಸಿದ ಬೆಲೆಯ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿಯೇ ಪ್ರವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು ಮತ್ತು

ಬಿ) ಅಂತಹ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿಸಿದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಉಗ್ರಾಣದ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.

21.6 ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಅಗಾಧ ಹಾಗೂ ವಿವಿಧ ಸ್ವರೂಪದ ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿ ಹಾಗೂ ಬಿಡಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಬಳಸುವುದರಿಂದ, ಅವುಗಳ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪರಿಮಾಣ, ಖರೀದಿ ಪರಿಮಾಣ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಉಳಿಕೆ ಪರಿಮಾಣದ ಬಗ್ಗೆ 13 ವಿಭಾಗೀಯ ಉಗ್ರಾಣಗಳಲ್ಲಿ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ಸಂಪೂರ್ಣ ವಿವರಗಳನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 22 :- ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
22.1	ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು					
22.1.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಎಲ್.ಟಿ, ಹೆಚ್.ಟಿ ಮತ್ತು ಇತರೆಗಳಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ	23.1017, 23.3027	77,642.23		68,214.79	
22.1.2	ಬಿಲ್ಲು ನೀಡದಿರುವ ಬೇಡಿಕೆ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಡಿರುವ ಅವಕಾಶ	23.4017, 23.4827	12,307.66		11,368.07	
22.1.3	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	23.7004+ 23.7006+ 23.7007+ 28.1047+ 28.1057+ 28.1067	41,139.99		33,268.70	
	ಮೊತ್ತ			131,089.88		112851.55
	ಕಳೆಯಿರಿ					
22.1.1.1	ಕಂದಾಯ ಹಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8007+ 23.8017+ 23.8027	180.30		142.07	
22.1.1.2	ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9007	5,153.07	5,333.37	4,841.35	4983.421
	ಮೊತ್ತ			125,756.52		107,868.13

22.2	6 ತಿಂಗಳೊಳಗಿನ ಬಾಕಿ-ಸುರಕ್ಷಿತ		37562.48		45274.00	
22.3	6 ತಿಂಗಳು ಮೀರಿದ ಬಾಕಿ-ಸುರಕ್ಷಿತ		93527.40		67577.55	



22.4. ಸುರಕ್ಷಿತ ಬಾಕಿದಾರರು ₹ 32622.42 ಲಕ್ಷ ಮೊತ್ತವು ಗ್ರಾಹಕರ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಮೂಲಕ ಸುರಕ್ಷಿತ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯಲ್ಲಿ ಬಾರದಿರುವ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ ₹ 5153.07 ಲಕ್ಷ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಉಳಿದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಕಾರ್ಯ ಕೈಗೊಂಡು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದು. ನಿಲುಗಡೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕಾಯ್ದೆ 1976 ರನ್ವಯ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಬಹುದು.

22.5 ಇತರೆ ಬಾಕಿದಾರರು

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 23.9 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ₹ 32.35 ಕೋಟಿಗಳು ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿರುವುದು ಮೆಸ್ಕಾಂನಿಂದ ಬೇರ್ಪಟ್ಟ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 23 ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿಕೆ ಹಣ :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
23.1	ನಗದು ಲೆಕ್ಕಗಳು					
	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಬಾಕಿ					
23.1.1	ಸ್ವೀಕೃತಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು	24.3	286.51	286.51	201.20	201.20
23.1.2	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು					
23.1.2.1	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	24.4117	24.74		35.57	
23.1.2.2	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	24.4117	0.34		0.06	
23.1.2.3	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	24.4117	153.52		257.80	
23.1.2.4	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4147	74.12		99.05	

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
23.1.2.5	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4157	26.02		198.30	
23.1.2.6	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4097	0.36		0.23	
23.1.2.7	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು	24.4017	39.82		54.45	
23.1.2.8	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4047	7.80		21.55	
23.1.2.9	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4057	3.56		2.57	
23.1.2.10	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4307	0.53		0.51	
23.1.2.11	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಐ.ಡಿ.ಬಿ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4317	148.21		2,777.75	
23.1.2.12	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ) ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್	24.4327	1.00		859.66	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			480.00		4307.48



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
23.2.1	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.1107	558.31		316.18	
23.2.2	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪಡೆದಿರುವ ಕೈಪಣ	24.2107	4.91		4.93	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			563.22		321.11
23.3	ಇತರೆ					
23.3.1	ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆ ಚೀಟಿ (ಸ್ವಾಂಪುಗಳು)	24.1207	0.73		1.01	
23.3.2	ಟ್ರಾನ್ಸಿಟ್ ಅಕೌಂಟ್	24.5017 + 24.5007	-		-	
23.3.3	ವರ್ಗಾವಣೆಯಲ್ಲಿರುವ ಮೊತ್ತ	24.6017			-	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			0.73		1.01
23.4	ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ನಿಖರ ರೇವಣಿ					
	ಅಲ್ಪಾವಧಿ ರೇವಣಿ	20.2800	4,415.56	4415.56	2,686.30	2686.30
	ಮೊತ್ತ			5,746.03		7,517.11

ಟಿಪ್ಪಣಿ 24 ಅಲ್ಪಾವಧಿ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
24.1	ಮುಂಗಡಗಳು					
24.1.1	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು					
24.1.1.1	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು	25.5017	77.99		78.94	
24.1.1.2	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ	26.6017+ 26.6027	6,166.44		2,930.07	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			6,244.43		3009.01
24.2	ಇತರೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು					
24.2.1	ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ					
24.2.2.1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ಡಿ ರಹಿತ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು					
24.2.2.2	ಮುಂಗಡ ಸಂಬಳ	27.2017	-		-	
24.2.2.3	ಪ್ರವಾಸ ಮುಂಗಡ	27.2027	5.32		3.97	
24.2.2.4	ಹಬ್ಬದ ಮುಂಗಡ	27.2037	75.86		89.70	
24.2.2.5	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಮುಂಗಡ	27.2047	59.12		57.16	
24.2.2.6	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಮುಂಗಡ	27.2057	14.55		16.13	
24.2.2.7	ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.8007	0.49		0.49	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			155.34		167.44
	ಮೊತ್ತ			6,399.77		3,176.45



ಟಿಪ್ಪಣಿ 25 ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
25.1	ಸಾಮಗ್ರಿ ಮಾರಾಟ ಬೆಲೆ	28.1037	13.08		8.72	
25.2	ಬ್ಯಾಂಕ್ ಠೇವಣಿ ಮೇಲೆ ಬಾಕಿ ಇರುವ ಬಡ್ಡಿ	28.3907	319.15		143.71	
25.3	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯ ಧನ					
25.3.1	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯ ಧನ 18 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಬಳಕೆ ಮಾಡುವ ಬಿ.ಜೆ/ ಕೆ.ಜೆ	28.6267	261.59		199.74	
25.3.2	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯ ಧನ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್	28.6277	41,323.70		26,788.35	
25.3.3	ಕಂದಾಯ ಸಬ್ಸಿಡಿ/ ಅನುದಾನ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು	28.6117	1,862.73			
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			43,780.25		27140.51
25.4	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ					
25.4.1	ಗ್ಯಾಮ್‌ಕೆಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ದಂಡ	28.1067	-		7.01	
25.4.2	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.4017	57.48		52.54	

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
25.4.3	ನಿವೃತ್ತಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	28.4027	0.02		0.09	
25.4.4	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಾದ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡು ಬಂದ ನಗದು	28.4037	0.30		0.44	
25.4.5	ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಕ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	28.4047	6.46		9.36	
25.4.6	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಮೊತ್ತ	28.4097	72.86		107.60	
	ಮೊತ್ತ			137.12		177.04
25.5	ಇತರೆ					
25.5.1	ಮೆ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್‌ಗೆ ಮೂಲ ಬಂಡವಾಳ	27.8117			4.69	
25.5.2	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ	28.1107	157.02		129.32	
25.5.3	ಮೈಸೂರು ನಗರ ಪಾಲಿಕೆ	28.1127			24.57	
25.5.4	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.8107	31.43		28.12	
25.5.5	ಮೊದಲೇ ಪಾವತಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು	28.8207	5.70		4.80	
25.5.6	ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ	28.8217	94.70		40.70	
25.5.7	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8987	30.61		30.63	
25.5.8	ಸರಬರಾಜುದಾರರು/ ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	28.9307	1.00		-	
25.5.9	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್	28.9077	427.84		295.48	
25.5.10	ಇತರೆ ಠೇವಣಿ	28.9357	25.30		57.40	



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
25.5.11	ಎನ್‌ಟಿಪಿಸಿ - ರಿಯಾಯಿತಿ ಬಿಲ್ಲು	28.9497	30.21		30.21	
25.5.12	ಯುಐ ಚಾರ್ಜ್‌ಸ್ ಗಾಗಿ ಎಸ್‌ಪಿಪಿಸಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ	28.9457			64.89	
25.5.13	ಮೆ ಇಡಿಸಿಎಲ್- ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	41.1280			6.42	
25.5.14	ಮೆ ಬಿಪಿಸಿಎಲ್ ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	41.1927			2.98	
25.5.15	ವಿದ್ಯುತ್‌ಅನ್ನು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ದರದಲ್ಲಿ ಚಾವಿಸಿನಿ ಪರವಾಗಿ ಪಿಸಿಕೆಎಲ್ ಖರೀದಿಸುವುದು	41.2677			275.87	
25.5.16	ಮೆ ಪಾಸ್ಕೋ - ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಲ್‌ಡಿಸಿ ಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	41.4277	4.81			
25.5.17	ಪಿಎಫ್ ಮೊತ್ತ	46.9577			0.01	
25.5.18	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಖಾತಾ ಮೊತ್ತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯ ಗೊಳ್ಳಬೇಕು ಎಸ್‌ಬಿಎಂ	46.9717			4.32	
25.5.19	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಖಾತಾ ಮೊತ್ತ ಬ್ಯಾಂಕ್ ನೊಂದಿಗೆ ಸಮನ್ವಯಗೊಳ್ಳಬೇಕು ಎಸ್‌ಬಿಎಂ	46.9747	0.24			
25.5.20	ಅಮಾನತ್ತು ಕಂದಾಯ	47.6077			867.82	
25.5.21	ವರ್ಗೀಕರಣಗೊಳ್ಳ ಬೇಕಾದ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ	47.6097	2,475.00		0.00	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			3,283.86		1,868.24
	ಮೊತ್ತ			47,201.23		29,185.78

ಟಿಪ್ಪಣಿ 26 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯ :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
26.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ಆದಾಯ					
26.1.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ (ಬರುವ) ರೆವಿನ್ಯೂ-ಎಲ್.ಟಿ.					
26.1.1.1	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	61.1017	1,462.70		1,101.64	
26.1.1.2	ಎಲ್.ಟಿ. ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ (ಸಹಾಯ ಧನ)	61.6267	1,961.85		1,852.74	
26.1.1.3	ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನುಗಳು ಗೃಹೇತರ ದೀಪ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು, ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟೀವ್ ಪವರ್	61.1027	6,559.90		4,215.38	
26.1.1.4	ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.1037+ 61.1107	12,936.71		10,208.51	
26.1.1.5	ನಗರಗಳಲ್ಲಿನ ಗೃಹಬಳಕೆ	61.1057	4,633.81		6,193.01	
26.1.1.6	ಖಾಸಾಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.1117	240.75		208.94	
26.1.1.7	ಎಲ್.ಟಿ.2ಬಿ. (ii) ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಕಂದಾಯ	61.1127	149.98		95.53	
26.1.1.8	ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನುಗಳು	61.1157	11,109.92		9,577.31	



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
26.1.1.9	ವಾಣಿಜ್ಯ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.1167	3,550.42		2,930.99	
26.1.1.10	ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಎಲ್.ಟಿ 4 ಎ (1)	61.1187	272.67		692.43	
26.1.1.11	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಹಾಯಧನ ಬರುವ ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ	61.6277	71,584.35		57,659.68	
26.1.1.12	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪು ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟು)	61.1197+ 61.1207+ 61.1217	106.62		126.53	
26.1.1.13	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ, ತೆಂಗು	61.1287	136.18		140.55	
26.1.1.14	5 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.1297	401.75		351.59	
26.1.1.15	50 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಮಾಪನ ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.1307	2,721.93		2,405.53	
26.1.1.16	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟೀವ್ ಪವರ್-67 ಹೆಚ್.ಪಿ	61.1317+ 61.1337	3,887.59		3,522.15	
26.1.1.17	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ-ಗ್ರಾಮ/ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	61.1407	5,860.75		5,523.26	
26.1.1.18	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ-ಇತರೆ	61.1417	3,653.30		3,173.48	
26.1.1.19	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು-ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.1457	1,201.77		927.22	

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
26.1.1.20	ಬಿ ಆರ್ ಪಿ-2 ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾತಿ	61.1527	-		12.86	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			132432.96		110919.37
26.1.2	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ (ರೆವಿನ್ಯೂ) - ಹೆಚ್.ಟಿ.					
26.1.2.1	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.2506+ 61.2507	12,985.17		12,053.10	
26.1.2.2	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟನ್	61.2554+ 61.2604+ 61.2557+ 61.2567+ 61.2607+ 61.2617+ 61.2627+ 61.2657	48,114.64		38,268.36	
26.1.2.3	ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪಡೆಯುವ ನಿವಾಸಿ, ವಾಸ ಗೃಹಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾಲೋನಿಗಳು	61.2717+ 61.2807	256.73		80.22	
26.1.2.4	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ (ಕಂದಾಯ) ರೆವಿನ್ಯೂ- ಹೆಚ್.ಟಿ.4ಎ.	61.2817	183.54		285.92	
26.1.2.5	ಹೆಚ್.ಟಿ. 4(ಸಿ)	61.2827	-		0.35	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			61540.07		50687.94
26.2	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯುವುದು	83.8337+ 83.8307+ 83.8317+ 83.8327+ 83.8347	187.13	187.13	153.29	153.29



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
26.3	ಇತರ ಕಂದಾಯ					
26.3.1	ವೀಲಿಂಗ್ ವೆಚ್ಚಗಳು			0		0
26.3.2	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಇತರೆ					
26.3.2.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಪುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ ಅಂಡ್ ಆರ್)	61.9027+ 61.9017	5.02		9.17	
26.3.2.2	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.9047	552.37		551.64	
26.3.2.3	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಿಯಾದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	61.9067	119.34		90.59	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			676.73		651.41
26.3.3	ಆರ್-ಇ/ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ				4,583.27	4,583.27
	ಮೊತ್ತ			194,462.63		166,688.70

26.4

ವಿವರಗಳು	2012	2011	ವ್ಯತ್ಯಾಸಗಳು	ಶೇ ಹೆಚ್ಚಳ
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ (ಮಿ.ಯು)	4652.10	3958.39	693.71	17.52
ಕಂದಾಯ (ಲಕ್ಷಗಳು)	194462	166688	27774	16.66

26.5 ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಸ್ವರೂಪದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರುವ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ.

26.5.1 ರೆವಿನ್ಯೂ ಮಾನ್ಯತೆ.

26.5.1.2 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಪಡೆದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಆದಾಯ) ವನ್ನು ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

26.5.1.3 ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕವಿನಿಆ) ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

- 26.5.1.4 ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಆದಾಯ)ವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿ ಈ ವರ್ಷದ ರೆವಿನ್ಯೂವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 26.6 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನ ಒಟ್ಟು ಆದಾಯವು ₹ 12307.66 ಲಕ್ಷಗಳು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಈ ಮೊತ್ತವು ₹ 11368.07 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿದ್ದವು.
- 26.7 ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ (ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಐಪಿ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಬಿಜೆ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬೇಡಿಕೆ ಮೊತ್ತ ₹ 71584.35 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ₹ 1961.85 ಲಕ್ಷ ಈ ಪೈಕಿ ₹ 57049 ಲಕ್ಷಗಳು ಮತ್ತು ₹ 1900 ಲಕ್ಷಗಳು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಂಡಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕೀಕರಿಸಿದೆ.
- 26.8 ರೆವಿನ್ಯೂ ಲಾಭದ ಪರಿಗಣನೆ:**
- ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ ರೆವಿನ್ಯೂ ಲಾಭದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಈಕ್ವಟಿಯ ಶೇ 15.5 ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 26.9 ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಸಹಮತಿ ಪಡೆದು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 48 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2006 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 13.06.2007 ರಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಎಸ್ಕಾಂಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ 2006-07 ಸಾಲಿನಿಂದ ಆರ್.ಇ.ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಅದೇ ರೀತಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲೂ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.
- 26.10 ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಆದೇಶ 2010 ರಲ್ಲಿ ₹ 17.34 ಕೋಟಿ ಅಧಿಕ ಸಬ್ಸಿಡಿ 2010-11 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲು ಆದೇಶಿಸುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಈ ಕಛೇರಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 24426 ದಿನಾಂಕ 22.3.2012 ರಲ್ಲಿ ವ್ಯವಹರಿಸಿದೆ.
- 26.11 ಐ.ಪಿ ಸ್ಥಾವರದ ದಿನಾಂಕ 31.7.2008 ರ ಹಿಂದಿನ ಬಾಕಿ ಸಂಬಂಧ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಈ ಕಛೇರಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ 6040 ದಿನಾಂಕ 27.7.2012 ರಲ್ಲಿ ಪತ್ರ ಬರೆಯಲಾಗಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 27 ಇತರೆ ಆದಾಯ :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011
27.1	ಬಡ್ಡಿಯ ಆದಾಯ			
27.1.1	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ			
27.1.1.1	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.9057	9,887.22	8,802.08
27.1.2	ಇತರರಿಂದ			
27.1.2.1	ಬ್ಯಾಂಕಿನ ನಿಗದಿತ ಠೇವಣಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.2227+ 62.2607	465.49	340.23
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		10352.71	9142.31
27.2	ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ಆದಾಯ		0.00	0.00
27.3	ಹೂಡಿಕೆಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ/ನಷ್ಟ		0.00	0.00
27.4	ಇತರ ಆದಾಯ			
27.4.1	ಉಗ್ರಾಣದ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.3307	-	25.20
27.4.2	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.3407+ 62.4007+ 62.4107	71.36	49.21
27.4.3	ವ್ಯಾಪಾರದಿಂದ ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.3607	4.47	68.96
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		75.83	143.38
27.5	ಇತರೆ ರಶೀದಿಗಳು			
27.5.1	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.9017	121.85	62.47
27.5.2	ಇತರರಿಂದ ವಸೂಲಾದ ಬಾಡಿಗೆ	62.9027	0.19	4.98
27.5.3	ರಜೆಯ ಕೊಡುಗೆ			
27.5.4	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿ	62.9047+ 62.9057	39.61	6.24
27.5.5	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ಶುಲ್ಕ	62.9167	27.71	24.00

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
27.5.6	ಇತರ ವಸೂಲಿಗಳು	62.9177+ 62.9067+ 62.9237	2,582.40		866.81	
27.5.7	ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ಧನ	62.9187	1,066.25		523.20	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			3,838.02		1,487.69
27.6	ಪೂರ್ವಾವಧಿ (ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ) ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು					
27.6.1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ	65.5007	0.70		-	
27.6.2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.6007	2.35		22.27	
27.6.3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	65.7007	69.43		69.13	
27.6.4	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಇತರಗಳು	65.8007	1,432.16		7,422.24	
27.6.5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ಆದಾಯಗಳು	65.9007	7,170.09		9,789.38	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			8674.73		17303.02
	ಮೊತ್ತ			22,941.30		28,076.41

27.7 ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 06 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2009 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 22.2.2010 ರಂತೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ವಸೂಲಾತಿ ಮಾಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ 1.5% ರಿಂದ 0.5 % ಗೆ ದಿನಾಂಕ 1.1.2010 ರಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

27.8 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಇತರ ಆದಾಯ ₹ 229.41 ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ ₹ 98.87 ಕೋಟಿಗಳು ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಹಾಕಿದ ಶುಲ್ಕಗಳು ಒಳಗೊಂಡಿರುತ್ತವೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ₹ 48.67 ಕೋಟಿ ದಿನಾಂಕ 31.7.2008 ರಲ್ಲಿದ್ದ (10 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಕೆಳಗಿನ) ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ ಮೇಲೆ ವಿಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ದಿನಾಂಕ 24.7.2012 ರ ಈ-ಮೇಲ್‌ನಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುವಂತೆ ವಿಷಯವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಲ್ಲಿ ಇನ್ನು ತೀರ್ಮಾನದ ಹಂತದಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 28 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2011-2012	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011
28.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	70 ರ ಶ್ರೇಣಿ 174,198.31	144,439.31
	ಮೊತ್ತ	174,198.31	144,439.31

28.2 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ. ನಡುವಿನ ಸರಬರಾಜಿನ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ರೀಡಿಂಗನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿ ಎಸ್ ಆರ್ 2003 ದಿ 10.05.2005. ನಿರ್ದರಿಸಲಾಗಿದೆ.

28.3 ರಾಜ್ಯದ ಸ್ಥಾಪಿತ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಆದೇಶ 2009ರಲ್ಲಿ ವಿತರಣ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿರ್ದರಿಸಲಾಗಿದೆ

28.4

ವಿವರಗಳು	2012	2011	ವ್ಯತ್ಯಾಸ	ಶೇ ಹೆಚ್ಚಳ
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಮಿ.ಯು)	5681.98	5057.24	624.74	12.35
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಲಕ್ಷ)	174198	144439	29759	20.6

ಟಿಪ್ಪಣಿ 29 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
29.1	ಸಂಬಳ /ಭತ್ಯೆ					
29.1.1	ಸಂಬಳ	75.1	9,627.98		10,304.64	
29.1.2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	313.51		269.43	
29.1.3	ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ	75.3	6,702.22		5,353.90	
29.1.4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	1,129.52		1,038.82	
29.1.5	ಬೋನಸ್	75.5	201.70		219.08	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			17974.93		17185.86
29.2.1	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ	75.6117	183.34		167.80	
29.2.2	ಎಲ್.ಟಿ.ಎ	75.6127	-		0.10	
29.2.3	ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.6176+ 75.6177+ 75.6167	932.92		906.64	
29.2.4	ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಗಳಿಕೆ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.6187	442.57		206.06	
29.2.5	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.6297	-		11.19	
29.2.6	ಮಾನ್ಯೂನ್ ಗ್ಯಾಂಗಿನ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ಸಿಬ್ಬಂ ದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.6307	112.11		216.30	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			1670.94		1508.10
29.3	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	255.49		313.88	

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
29.4	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8107+ 75.8407+ 75.8307+ 75.8607+ 75.8807+ 75.8907+ 75.9007+ 75.8317+ 75.8707	3437.76		3948.91	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			3693.26		4262.78
29.5	ಕಳೆ: ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	75.9007	6.12	6.12	23.38	23.38
	ಮೊತ್ತ			23,333.01		22,933.37

29.6.1 ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ.ಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡವರಾಗಿದ್ದಾರೆ.

29.6.2 ನೌಕರರಿಗೆ ಸವಲತ್ತುಗಳು.

29.6.2.1 ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಗೆ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಟ್ರಸ್ಟ್‌ವಾರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸೂಚಿಸುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯ ಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 1.4.2006 ರ ನಂತರ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಎನ್‌ಡಿ‌ಸಿ‌ಪಿ‌ಎಸ್ ಪ್ರಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

29.6.2.2 ನೌಕರರಿಗೆ ಸವಲತ್ತುಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಸಮಿತಿಯ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ವಿ.ಸ.ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ/ಕೆಇಪಿಜಿಹೆಚ್‌ಟಿ/ಪಿ7/2011-12 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ: 23.1.2012 ರಂತೆ ಪಿಂಚಣಿ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಮೂಲವೇತನ ಮತ್ತು ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡ 29.11 ರಂತೆ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನದ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಶೇಕಡ 3.34 ರಂತೆ ದಿನಾಂಕ 1.4.2011 ರಿಂದ ಮಾಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

29.6.2.3 ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ಪಿ ಅಂಡ್ ಜಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ರವರು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಸೂಚಿಸುವ ವಾಸ್ತವಿಕ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

29.6.2.4 ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮದಡಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದೆ.

29.6.3 ನೌಕರರಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸವಲತ್ತು

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಕವಿಪ್ರನಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಗೆ ನಿಯೋಜನೆಗೊಂಡಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸುತ್ತಿರುವ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚವೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ನೌಕರರ ಆದಾಯತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ದರದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸುತ್ತಿರುವ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಲಾಭಗಳೆಂದು (Perquisites) ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

29.6.4 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಸಂಭಾವನೆ

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವೆಚ್ಚಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)
ಸಂಬಳ ಹಾಗೂ ಇತರ ಭತ್ಯೆಗಳು	6.72	11.64
ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್-ಗ್ರೇಷಿಯಾ)		0.035
ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ	0.58	0.51
ಅ. ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ	0.53	
ಮೊತ್ತ	7.84	12.18

29.6.4.1 ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಗಳಿಕೆ : ಇಲ್ಲ

29.6.4.2 ವಿದೇಶಿ ವಿನಿಮಯ ಪಾವತಿ : ಇಲ್ಲ



ಟಿಪ್ಪಣಿ 30 ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
30.1	ಬಡ್ಡಿ ವೆಚ್ಚಗಳು					
30.1.1	ಇತರ ಸಾಲಗಳ/ಮುಂದೂಡಿದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ					
30.1.2	ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	78.5007+ 78.5407+ 78.5417	173.13		183.59	
30.1.3	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	78.5447	416.04		496.50	
30.1.4	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ (ಯುಕೋ)	78.5607+ 78.5617	2,251.74		1653.39	
30.1.5	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	78.5847	330.65		198.23	
30.1.6	ಎನರ್ಜಿಷನ್ ಆಫ್ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.5917	15.38		-	
30.1.7	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾದ ಬಡ್ಡಿ	78.6	1842.59		1948.18	
30.1.8	ತಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದರ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ	80.1087 to 80.1507	9918.69		8,622.75	
30.1.9	ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಕಮಿಷನ್	78.8687	0.73		2.18	
30.1.10	ಇತರ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.8817+ 78.8837+ 78.8617+ 78.8677+ 78.8647+ 78.8827	59.67		86.26	
	ಒಟ್ಟು ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			15,008.62		13,191.08

ಟಿಪ್ಪಣಿ 31 ಸವಕಳಿ :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
31.1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ					
31.1.1	ಗೇಣೀದಾರಿಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಖುಣಮುಕ್ತತೆ	77.1107	1.32		1.32	
31.1.2	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1206+ 77.1207	103.29		86.94	
31.1.3	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1307	3.48		3.31	
31.1.4	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1406+ 77.1407	1.66		1.54	
31.1.5	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು- ಸವಕಳಿ	77.1506+ 77.1507	1,001.37		927.52	
31.1.6	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1607	3,817.79		3,742.33	
31.1.7	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1707	4.45		5.12	
31.1.8	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1807	12.75		11.35	
31.1.9	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1907	13.09		3.90	
31.1.10	ಸ್ಪರ್ಶಾತೀತ ಆಸ್ತಿ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1917	-		25.00	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			4959.20		4808.34
31.2	ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ					
31.2.1	ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ- ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು ಸವಕಳಿ	77.1517	38.50		30.35	

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
31.2.2	ಕಳಚಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ- ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.1617	1.88		2.25	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			40.38		32.60
	ನಿವ್ವಳ ಸವಕಳಿ			4,999.58		4,840.93

31.3 ಸವಕಳಿ

- 31.3 ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸವಕಳಿ ದರವನ್ನು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಂ ಎಲ್-7/145(160)/2008 ದಿನಾಂಕ 19/1/2009 ರಂತೆ ದಿನಾಂಕ 1/4/2009 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- 31.4 ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (HISTORICAL COST) ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 31.5 ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಆಯಾ ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇಕಡಾ 90 ರವರೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 31.6 ರೂ. 500/- ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಆ ಸ್ಥಾವರ ಅಥವಾ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಶೇ. 100 ರ ದರದಂತೆ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 31.7 ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಅಥವಾ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಿದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಷದ ಯಾವುದೇ ದಿನದಂದು ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿರಲಿ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿರಲಿ ಅಥವಾ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರಲಿ, ಅನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 31.7.1 ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಷದ ಯಾವುದೇ ದಿನದಂದು ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಅಥವಾ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಂತೆ ಇಡೀ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ.
- 31.8 ಷೆಡ್ಯೂಲ್ XIಗೆ ರಲ್ಲಿ ಇರುವ ಸವಕಳಿ ದರವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ನಿಗದಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 32 :- ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
32.1	ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ					
32.1.1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1 ಶ್ರೇಣಿ	1,230.46		1,236.53	
32.1.2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2 ಶ್ರೇಣಿ	125.81		178.85	
32.1.3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3 "	56.30		39.60	
32.1.4	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಜಾಲ, ಇತ್ಯಾದಿ	74.5 "	785.39		848.53	
32.1.5	ವಾಹನಗಳು	74.6 "	27.36		28.98	
32.1.6	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7 "	0.05		0.03	
32.1.7	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8 "	8.61		5.14	
ಮೊತ್ತ				2233.98		2337.65
32.2	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು					
32.2.1	ಬಾಡಿಗೆ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.1017, 76.1027	133.17		139.52	
32.2.2	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್ ಫೋನ್, ಇ-ಮೇಲ್, ಟೆಲಿಫೋನ್, ಟ್ರಾಂಕ್ ಕಾಲ್, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲೆಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.1117, 76.1127	55.47		62.39	
32.2.3	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚ	76.1137, 76.1147	37.65		39.69	
32.2.4	ರೆವಿನ್ಯೂ ರಶೀದಿ, ಸ್ವಾಂಪುಗಳು/ ಗಣಕೀರಣ ವೆಚ್ಚ	76.1157+ 75.1167	603.06		632.03	
32.2.5	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.1217	14.89		9.94	



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
32.2.6	ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖಾ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 3,00,000/- ರೂ. ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಆಡಿಟ್ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 1,00,000/- ಮತ್ತು 50,000/- ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ	76.1227	4.50		3.50	
32.2.7	ಸಲಹಾ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1237	4.89		12.37	
32.2.8	ಇತರೆ ವೃತ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1257, 76.1307	723.76		649.12	
32.2.9	ವಾಹನ ಹಾಗೂ ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1317, 76.1397+ 73.1327	697.23		673.65	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			2,274.63		2222.21
32.3	ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು					
32.3.1	ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಚಂದಾ	76.1517, 76.1507	117.89		37.06	
32.3.2	ಪುಸ್ತಕಗಳು ನಿಯತಕಾಲಿಕಗಳು ಹಾಗೂ ಡೈರಿಗಳು	76.1527	0.78		0.64	
32.3.3	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.1537	104.76		64.03	
32.3.4	ಕಾರ್ಖಾನೆ ಪರವಾನಗಿ ಶುಲ್ಕ	76.1547	-		-	
32.3.5	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1557	66.49		133.04	
32.3.6	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಇತರೆ	76.1567	7.54		8.68	
32.3.7	ವಂತಿಕೆಗಳು	76.1577	22.76		10.85	
32.3.8	ವಿದ್ಯುಚ್ಚಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.1587	65.21		58.59	
32.3.9	ನೀರಿನ ಶುಲ್ಕ	76.1607	32.13		0.21	
32.3.10	ಮನೋರಂಜನಾ ವೆಚ್ಚ	76.1627+ 76.1837 + 76.1647	1.48		2.96	

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
32.3.11	ಸಾಫ್ಟ್ ವೇರ್ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1917+ 76.1927	52.67		59.33	
32.3.12	ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.1907+ 76.7627	51.00		40.77	
32.3.13	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.2017+ 76.2107+ 76.2607+ 76.2707	14.70		14.35	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			537.39		430.52
32.4	ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು					
32.4.1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯನಿಲಾಗಡೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5507	14.27		30.10	
32.4.2	ಸಣ್ಣ ಹಾಗೂ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ರದ್ದು ಮಾಡುವುದು	77.6107	4.75		5.92	
32.4.3	ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7007	37.35		279.14	
32.4.4	ಸಾಮಗ್ರಿ ದರ ವ್ಯತ್ಯಾಸ	79.1107	313.93		194.04	
32.4.5	ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕಿರುವುದು.	79.4107+ 79.4207	76.30		39.47	
32.4.6	ವಸೂಲಾಗದ/ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	79.4607	311.71		-	
32.4.7	ಇತರೆ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	79.4807	63.06		16.04	
32.4.8	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5 ಶ್ರೇಣಿ	67.06		101.31	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			888.42		666.03



	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
32.5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು					
32.5.1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಅವಕಾಶ	83.1007	4,884.95		30.91	
32.5.2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.3007	8.21		30.00	
32.5.3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.5007	99.23		95.45	
32.5.4	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.6007	50.83		290.78	
32.5.5	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.7007+ 83.8007	94.39		7.57	
32.5.6	ಅದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಅವಕಾಶ	83.8107	-		-	
32.5.7	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.8207	25.36		2.16	
32.5.8	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.8407	13.03		-	
32.5.9	ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.8507	380.52		1,039.79	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			5,556.51		1,496.64
	ಮೊತ್ತ			11,490.93		7,153.06

32.6 ಬಾಡಿಗೆ

ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಆದಾಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ತದನುಸಾರವಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸಂಬಳದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದ ಮನೆ ಬಾಡಿಗೆ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ವೆಚ್ಚವೆಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

32.7 2009-10 ನೇ ಸಾಲಿನವರೆವಿಗೂ ಇಎಸ್‌ಎಎಆರ್ 1985 ಅನೇಕ್ಸರ್ 5 ಪ್ಯಾರಾ 4.2 ರಂತೆ ನಿವ್ವಳ ಬಾಕಿಯ ಶೇ 4 ರಂತೆ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗುತ್ತಿತ್ತು.

32.7.1 2010-11 ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ವಿಶೇಷವಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ (ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ) ಅವಕಾಶ

ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ನಿವ್ವಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಶೇ. 4 ರಂತೆ, ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಇದುವರೆವಿಗೂ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 2010-11 ರಿಂದ ವಿಶೇಷವಾಗಿ ರಚಿತಗೊಂಡ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನಂತೆ ವಸೂಲಾಗದ ಬಾಕಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ನಿಲುಗಡೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ-1 (18 ಯೂನಿಟಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಬಳಕೆ ಮಾಡಿದ), ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-5 ಮತ್ತು ಹೆಚ್‌ಟಿ ಯಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡು ಉಳಿದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ

32.7.2 ಐ.ಪಿ., ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

32.7.3 ಲೆಕ್ಕನಿರ್ವಹಣಾ ಪದ್ಧತಿ ಎ.ಎಸ್.18 ರಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಲಭ್ಯವಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಗಣ್ಯ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳ ನಡುವೆ ಯಾವುದೇ ವ್ಯವಹಾರಣೆ ಇಲ್ಲ.

32.4 ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಭಾವನೆ :

ಕಂಪನಿ ಕಾರ್ಯಾಲಯ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ವಿವಿಧ ವಿಭಾಗಗಳ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆಯ ಕಾರ್ಯಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡು ಸಂಭಾವನೆಯನ್ನು ₹ 3,00,000/-, ಟ್ಯಾಕ್ಸ್ ಆಡಿಟ್ ₹ 1,00,000 ಮತ್ತು (ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ವಾಸ್ತವಿಕ) ಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ವೆಚ್ಚ ಪರಿಶೋಧಕರ ಶುಲ್ಕ ₹ 50,000/-ಗಳ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿದೆ.



ಟಿಪ್ಪಣಿ 33 ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು :-

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-2012		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-2011	
33.1	ತೆರಿಗೆ ವೆಚ್ಚಗಳು					
33.1.1	ಪ್ರಸಕ್ತ ತೆರಿಗೆ	81.1017				
33.1.2	ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ತೆರಿಗೆ	18.1027	718.23		1,068.97	
	ಮೊತ್ತ			718.23		1,068.97

- 33.2 ನಿಗಮವು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕೆಲಸವೊಂದನ್ನೇ ಮಾಡುವುದರಿಂದ ಅದರ ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಮಾತ್ರ ಕ್ರೋಡೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೆಗ್ ಮೆಂಟಲ್ ರಿಪೋರ್ಟಿಂಗ್ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲ.
- 33.3 ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಅವಶ್ಯ ಮಾಹಿತಿಗಳು ಲಭ್ಯವಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಅಂತಃವುಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಯಾಗಬೇಕಾದ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಗೊತ್ತುಪಡಿಸಿಲ್ಲ.
- 33.4 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ/ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ವಿಮೆಯನ್ನು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದು ಆರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಮಿತವ್ಯಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 33.5 ಪ್ರಸಕ್ತ ಅವಧಿಯ ವರ್ಗೀಕರಣಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿಗಳನ್ನು ಅವಶ್ಯವಿರುವೆಡೆ ಪುನರ್ ವರ್ಗೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 34:

31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2012ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕದ ಭಾಗಗಳಾದ ಗಮನಾರ್ಹ ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ತತ್ವಗಳು

1. ಲೆಕ್ಕ ಪದ್ಧತಿ ವಿಧಾನ

ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ, 1956ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956 ರೊಂದಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೆ ಆಗದಿರುವುದೇ, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ (ಸರಬರಾಜು) ಅಧಿನಿಯಮ, 1948, ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಾಯ್ದೆ 2003 ರ ಅವಕಾಶಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಿಂದಿನ ರೂಢಿಗತ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎ. ಆರ್ಥಿಕ ನಿರೂಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಮೇಲೆ ಭೌತಿಕ ಸ್ವರೂಪದ ಪರಿಣಾಮಗಳನ್ನು ಬೀರುವ ಉಳಿದ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ.

ಬಿ. ರೆವಿನ್ಯೂ ಮಾನ್ಯತೆ.

1. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಪಡೆದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಆದಾಯ) ವನ್ನು ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
2. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು (ಕವಿನಿಆ) ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
3. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಆದಾಯ)ವನ್ನು ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿ ಈ ವರ್ಷದ ರೆವಿನ್ಯೂವನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

2. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು

- 2.1 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣದ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಿಸಿದೆ.
- 2.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾದ ₹ 566.77 ಕೋಟಿ ಮೊತ್ತದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ನಮೂದಿಸಿರುವ ವೆಚ್ಚದಂತೆ ದಾಖಲಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- 2.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಜೊತೆ ಹಂಚಿಕೊಳ್ಳಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳ ಒಡೆತನ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯಲ್ಲಿ ಇರುವುದರಿಂದ ನಿಗಮದ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಆ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಖಾತೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 2.4 ಅನುದಾನ, ಕೊಡುಗೆ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಗಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಂಡ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದೆ. ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸವಕಳಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಸವಕಳಿ

- 3.1 ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸವಕಳಿ ದರವನ್ನು ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಪ್ರಕಟಣೆ ಸಂ ಎಲ್-7/145(160)/2008 ದಿನಾಂಕ 19/1/2009 ರಂತೆ ದಿನಾಂಕ 1/4/2009 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- 3.2 ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ವಿಧಾನದಲ್ಲಿ ಹಿಂದಿನ ವೆಚ್ಚಗಳ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (HISTORICAL COST) ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಆಸ್ತಿಯ ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 3.3 ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಆಯಾ ಆಸ್ತಿಯ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇಕಡಾ 90 ರವರೆಗೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

- 3.4 ₹ 500/- ಅಥವಾ ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಆ ಸ್ಥಾವರ ಅಥವಾ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ, ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಶೇ. 100 ರ ದರದಂತೆ ತೊಡೆದುಹಾಕಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.
- 3.5 ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ಅಥವಾ ಸೇರ್ಪಡೆಗೊಳಿಸಿದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವರ್ಷದ ಯಾವುದೇ ದಿನದಂದು ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿರಲಿ/ ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿರಲಿ ಅಥವಾ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿರಲಿ, ಅನುಪಾತದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3.6 ಆಸ್ತಿಯನ್ನು ವರ್ಷದ ಯಾವುದೇ ದಿನದಂದು ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಅಥವಾ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ ಮಾತ್ರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಂತೆ ಇಡೀ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವುದಿಲ್ಲ.
- 3.7 ಟಿಪ್ಪಣಿ XIV ರಲ್ಲಿ ಇರುವ ಸವಕಳಿ ದರವು ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪ್ರಕಾರ ಸರಿಯಾಗಿ ನಿಗದಿಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

4. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

- 4.1 ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರಗಳನ್ನು ವಾರ್ಷಿಕವಾಗಿ ಅಂದರೆ ಏಪ್ರಿಲ್-1 ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.
- 4.2 ಕಾಪಿಂಗ್ ಪದ್ಧತಿ ಹಾಗೂ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ, ವಿಭಾಗಗಳು/ವೃತ್ತಗಳು/ವಲಯಗಳು ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತ ಕಛೇರಿಯು ಭರಿಸಿದ ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಹಂಚಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಖರ್ಚೆಂದು (ಡೆಬಿಟ್) ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

5. ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು

- 5.1 ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಹಾಗೂ ಬಿಡಿ ಭಾಗಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಪ್ರತಿಯೊಂದರ ಖರೀದಿ ದರ ಅಥವಾ ಅನುಸೂಚಿತ ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರದಂತೆ (ನಿರ್ಧಾರಿತ ದರವನ್ನು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರದಂತೆ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗುವುದು) ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗುವುದು.
- 5.2 ವಿಲೇವಾರಿಗೆಂದು ಗುರುತಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯ ವಿಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಳಿಸಿದ ದರದಂತೆ ಮೌಲ್ಯೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

6. ರೆವಿನ್ಯೂ ಲಾಭದ ಪರಿಗಣನೆ:

ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ. ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಯಂತೆ ರೆವಿನ್ಯೂ ಲಾಭದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಈಕ್ವಟಿಯ ಶೇ 15.5 ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

7. ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು

- 7.1 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಪಿಂಚಣಿ ಹಾಗೂ ಉಪದಾನ ಸಮಿತಿಯು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಪರಿಷ್ಕೃತ ದರದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 1.4.2011 ರಿಂದ ಅನ್ವಯಿಸುವಂತೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಇರುತ್ತದೆ.

ಪಿಂಚಣಿ	29.11% (ಮೂಲ ವೇತನ+ ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ ಮತ್ತು ತುಟ್ಟಿ ಭತ್ಯೆ)
ಉಪದಾನ	3.34% (ಮೂಲ ವೇತನ+ ತುಟ್ಟಿ ವೇತನ).

7.2 ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ರಜಾ ನಗದೀಕರಣವನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಪಾವತಿಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

8. ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ (ಬಾಕಿಗಳಿಗೆ) ಅವಕಾಶ

ವಿವಿಧ ಗ್ರಾಹಕರ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ನಿವ್ವಳ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಮೇಲೆ ಶೇ. 4 ರಂತೆ, ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿಗಾಗಿ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಮೊದಲು ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದು, 2010-11 ನೇ ವರ್ಷದಿಂದ ವಿಶೇಷವಾಗಿ ರಚಿತಗೊಂಡ ಸಮಿತಿಯ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿನಲ್ಲಿಯ ವಸೂಲಾಗದ ಬಾಕಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

- ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ನಿಲುಗಡೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ-1 (18 ಯೂನಿಟಿಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಬಳಕೆ ಮಾಡಿದ), ಎಲ್.ಟಿ-2, ಎಲ್.ಟಿ-3, ಎಲ್.ಟಿ-5 ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಟಿ ಯಲ್ಲಿ ವಸೂಲಾತಿ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡು ಉಳಿದ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ
- ಐ.ಪಿ., ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಅನುಮಾನಸ್ಪದವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

- ದಿನಾಂಕ: 30.08.2012 ರಂದು ಮಂಡಳಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಅನುಮೋದಿತಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ: 05.09.2012 ರಂದು ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರಿಂದ ವರದಿ ಪಡೆದ 2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳು ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 619 (4) ರಲ್ಲಿನ ಪೂರಕ ಆಡಿಟ್ ನಡೆಸಿದ ಮಹಾ ಲೇಖಪಾಲರ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕೃತಗೊಂಡು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಷ್ಟ, ದೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಪ್ರಸಕ್ತವಲ್ಲದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ, ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು, ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ.

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ತಪಾಸಣೆಗೆ ಮುನ್ನ	ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರ ಪೂರಕ ತಪಾಸಣೆಯ ನಂತರ	ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ
ಲಾಭ/ ನಷ್ಟದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(18517.33)	(12344.75)	6172.57(-)
ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಳದ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ	(5762.17)	410.40	6172.57(+)
ಇತರೆ ಧೀರ್ಘಕಾಲಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	106956.39	107350.86	394.47(+)
ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	45218.75	45822.02	603.27(+)
ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	146412.97	153583.28	7170.31
ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ವಲ್ಲದ ಆಸ್ತಿಗಳು	18352.73	18303.46	49.27(-)
ವ್ಯಾಪಾರ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	126564.59	125756.52	808.07(-)
ಇತರೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು	39173.58	47201.23	8027.66(+)
ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು	184090.90	191261.21	7170.31

10. ಅನುದಾನದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ

- 10.1 ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮೀಸಲು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 10.2 ಈ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟ ಆದಾಯವೆಂದು ಕಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿಯೂ ಇಲ್ಲ ಅಥವಾ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆಯ ಮೊತ್ತದ ಪ್ರಮಾಣಕ್ಕೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ತಗ್ಗಿಸಿಯೂ ಇಲ್ಲ.
- 10.3 ಇತರ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಜಮಾ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

11. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

- 11.1 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಹಾಗೂ ಚಾ.ವಿ.ಸ.ನಿ.ನಿ. ನಡುವಿನ ಸರಬರಾಜಿನ ಅಂತರ್ಗತ ಬಿಂದುವಿನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ರೀಡಿಂಗನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್ 131 ಪಿ ಎಸ್ ಆರ್ 2003 ದಿ 10.05.2005 ನಿರ್ದರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 11.2 ರಾಜ್ಯದ ಸ್ಥಾಪಿತ ಉತ್ಪಾದನಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಟ್ಯಾರಿಫ್ ಆದೇಶ 2009 ರಲ್ಲಿ ವಿತರಣ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ನಿರ್ದರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಟಿಪ್ಪಣಿ 1 ರಿಂದ 34 ರವರೆಗಿನ ಸಹಿದಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಎ. ಶಿವಣ್ಣ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಬಿ.ಭಾಗ್ಯ ನಾಯಕ್)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಸಿ. ಶಿಖಾ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು.

ದಿನಾಂಕ: 31.10.2012

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು

ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ.ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸಹಿ/-
ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ.
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316

ನಗದು ಹರಿವು ಪಟ್ಟಿ 31.03.2012

(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
	ಅ. ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು			
ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	-11626.53		2207.36	
		-11626.53		2207.36
ಕೂಡಿದ: ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು				
ಸವಕಳಿ	4281.01		4096.23	
ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	15008.62		13191.08	
ರಜೆ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಏರ್ಪಾಡು			0.00	
ನೀಡಬೇಕಾದ ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ ಮೊತ್ತ	186.22		171.52	
ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು	321.72		721.05	
ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್.ಗೆ ಮೀಸಲು	686.17	20483.74	629.47	18809.33
ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಬದಲಾವಣೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭಗಳಿಗೆ		8857.22		21016.69
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:				
ಉದ್ಯಮದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	32444.35		24183.43	
ಆಕರಗೊಂಡಿರುವ ಬಡ್ಡಿ	-		0.00	
ಬರಬೇಕಾದ ಇತರ ಮೊತ್ತಗಳು	2022.09		-1450.72	
ಸಾಲಗಳು, ಠೇವಣಿ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡ (ಇತರೆ)	3026.61		-1566.85	
ಸರಕು ದಾಸ್ತಾನು	2470.97		-18.91	
ಉದ್ಯಮ/ಪ್ರಸಕ್ತ ನೀಡಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ	-47987.23	-8023.22	-15941.60	5205.36
ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು		16880.43		15811.33
ಆ. ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಖರೀದಿ (ಆಸ್ತಿಗಳ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ನಷ್ಟದ ನಿವ್ವಳ)	8466.10		13416.82	



ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2011-12		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2010-11	
ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	5576.06		500.33	
ಹೂಡಿಕೆಗಳು	0.00		0.00	
ಹೂಡಿಕೆ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಗೆ ಬಳಸಿದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು		14042.16		13917.15
ಇ. ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು ಹರಿವು				
ಸಾಲಗಳಿಂದ ಬಂದ ನಗದು (ಅಸುರಕ್ಷಿತ)	1522.49		7421.43	
ಷೇರುಗಳು	8071.02		2500.00	
ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ	-2173.74		1206.56	
ಸರ್ವಿಸ್ ಲೈನ್ ಮತ್ತು ಭದ್ರತೆ ಠೇವಣಿಗಳು	2979.50		1699.43	
ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	-15008.62		-13191.08	
ಆರ್ಥಿಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳಿಂದ ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಹರಿವು		-4609.36		-363.66
ನಿವ್ವಳ ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನುಗಳಲ್ಲಿನ ಏರಿಕೆ (ಅ-ಆ+ಇ)		-1771.08		1530.52
ಕೂಡಿಕೆ: ಪ್ರಾರಂಭದ ಶಿಲ್ಕು (ನಗದು ಮತ್ತು ನಗದು ಸಮಾನುಗಳು)		7517.11		5986.59
ಶಿಲ್ಕು (ನಗದು ಮತ್ತು ಸಮಾನುಗಳು) ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿರುವಂತೆ		5746.02		7517.11

ಸಹಿ/-
(ಎ. ಶಿವಣ್ಣ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಬಿ.ಭಾಗ್ಯ ನಾಯಕ್)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಸಿ.ಶಿಖಾ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು.

ದಿನಾಂಕ: 31.10.2012
ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು

ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ರಮೇಶ ಎಂ.ವೈ.ಅಂಡ್ ಕಂಪನಿ ಪರವಾಗಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್

ಸಹಿ/-
ರಮೇಶಗೌಡ ಎಂ.ವೈ.
ಪಾಲುದಾರರು
ಸದಸ್ಯತ್ವ ಸಂಖ್ಯೆ 202316

ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಾರಾಂಶ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದ ನೋಟ
(1956 ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆಯ 4ನೇ ಭಾಗದ 6ನೇ ತಪಶೀಲಿಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ)

1. ನೋಂದಣಿ ವಿವರ

ರಾಜ್ಯ ಸಂಕೇತ

ನೋಂದಣಿ ವಿವರ	3	5	1	7	7
-------------	---	---	---	---	---

0	8
---	---

ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ

3	1	0	3	1	2
---	---	---	---	---	---

ತಾರೀಖು

2. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಂಡವಾಳ ಹೆಚ್ಚಿಸಿದ್ದು (ಮೊತ್ತ ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಸಾರ್ವಜನಿಕರಿಗೆ ನೀಡಿಕೆ : ನದಾರರು ಹಕ್ಕಿನ ನೀಡಿಕೆ : ನದಾರರು

ಬೋನಸ್ ನೀಡಿಕೆ : ನದಾರರು ಖಾಸಗಿಯಾಗಿ ನೀಡಿಕೆ : ನದಾರರು

3. ಬಂಡವಾಳ ಸಂಗ್ರಹ ಮತ್ತು ಹೂಡುವಿಕೆ ಸ್ಥಿತ (ಮೊತ್ತ ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಜುಮ್ಲಾ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ : 30355764 ಜುಮ್ಲಾ ಚರಚಿರ ಸ್ವತ್ತುಗಳು : 30355764

ಬಂಡವಾಳದ ಮೂಲ:

ಪಾವತಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ : 1573048 ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ನಿಧಿ ಮತ್ತು ಮಿಗತೆ : 41040

ಶೇರು ಶೇವಣಿ : 1057102

ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು : 2319656 ಭದ್ರತೆಯಿಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳು : 299141

ಬಂಡವಾಳದ ತೊಡಗಿಸುವಿಕೆ :

ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗಳು : 7696695 ತೊಡಗಿಸುವಿಕೆ : 100

ನಿವ್ವಳ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು : 5181976 ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು : 0.00

ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ನಷ್ಟಗಳು : 3972180

4. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಣೆ (ಮೊತ್ತ ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಹಿವಾಟು : 21740393 ಜುಮ್ಲಾ ಖರ್ಚು : 22903046

ತೆರಿಗೆಗೆ ಮುನ್ನ ಲಾಭ : (1162653) ತೆರಿಗೆ ಬಳಿಕ ಲಾಭ : (1234475)

ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಗಳಿಕೆ (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ) : ಡಿವಿಡೆಂಡ್ ದರ ಶೇ. :

5. ಕಂಪನಿಯ 3 ಪ್ರಾಮುಖ್ಯ ಉತ್ಪನ್ನಗಳ/ಸೇವೆಗಳ ಹೆಸರು

ವಸ್ತುವಿನ ಸಂಕೇತ ಸಂಖ್ಯೆ : _____

ಉತ್ಪನ್ನದ ವಿವರ : ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆ

ಸಹಿ/-

(ಎ. ಶಿವಣ್ಣ)

ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-

(ಬಿ.ಭಾಗ್ಯ ನಾಯಕ್)

ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-

(ಸಿ.ಶಿಖಾ)

ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು.

ದಿನಾಂಕ: 31.10.2012

ಸ್ಥಳ : ಮೈಸೂರು



ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2011-2012ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)										
(₹ ಗಳಲ್ಲಿ)										
ಲಕ್ಷ ಶಿಸ್ಟಿಕ್-ಎಲ್ ಟಿ/ಹಲ್ ಟಿ, ಪ್ರದರ್ಶನ	ಪ್ರದರ್ಶನ	ಲಕ್ಷ ಸಂಖ್ಯೆ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು			ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ರಹಸ್ಯಾಚರಣೆ	ಮುಕ್ತಾಯದ ಶಿಲ್ಕು
		ಡಿವೈಯರ್ಸ್ ಪ್ರದರ್ಶನ	ಮು.ಶಿ. ಪ್ರದರ್ಶನ		ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ಶೇ. ಪ್ರಮಾಣ			
ಛಾನ್ಸಿಂಗ್/ಕುಟೀರ ಪೂರೈಕೆ	ಎಲ್.ಟಿ-1	61.1017	23.1017	495007	83.76	1.80	1.75	146270339.60	508640263.42	
ಬಜೆಟ್/ಕೆಜಿ ಜನಾತಿ ಸಹಾಯ ಧನ		61.6267						196184969.25	26158957.32	
ಗೃಹ ಬಳಕೆ ದೀಪ, ಗೃಹೀಕರಣ, ವಾಣಿಜ್ಯೀಕರಣ ದೀಪ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳ ದೀಪ ಮತ್ತು ಗೃಹ ಬಳಕೆ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ (ಎ.ಇ.ಪಿ.ಎಲ್) ಗೃಹೀಕರಣ, ವಾಣಿಜ್ಯೀಕರಣ ಸಂಯುಕ್ತ ಮತ್ತು ತಾಪನ ಉಗ್ರಾಣಿ ಮೋಟಾರ್ ಪವರ್ ಮತ್ತು ಆಂಗ್ಲವಿಜಯ, ನಿರ್ಮಾಣದಿಗಾಗಿ, ಪಯಣದ ಒಯಿಯಿಗಾಗಿ	ಎಲ್.ಟಿ-2 ಎ.ಪಿ.	61.1027, 61.1037, 61.1057, 61.1117, 61.1127	23.1027, 23.1037, 23.1057, 23.1117, 23.1127	1458377	714.54	15.36	3.43	2452115371.30	460327294	
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ ಮತ್ತು ತಾಪನ ಉಗ್ರಾಣಿ ಮೋಟಾರ್ ಪವರ್	ಎಲ್.ಟಿ-3	61.1157, 61.1167	23.1157, 23.1167	170232	203.84	4.38	7.19	1466033305.64	62171120.88	
ನಿರಾವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು, ಏತ ನಿರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು/ಸಂಯುಕ್ತಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಮತ್ತು ನಿರವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ)	ಎಲ್.ಟಿ-4 ಎ ಯಿಂದ ಡಿ	61.1187, 61.1207, 61.1217, 61.1287, 61.6277	23.1187, 23.1207, 23.1217, 23.1287	245270	2127.25	45.73	3.39	7209981607.65	7478969154.38	
ದೀಪವನ್ನೂ ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳ ತಾಪನ ಉಗ್ರಾಣಿ ಮೋಟಾರ್ ಪವರ್	ಎಲ್.ಟಿ-5 ಎ ಯಿಂದ ಡಿ	61.1297, 61.1307, 61.1317, 61.1337	23.1297, 23.1307, 23.1317, 23.1337	30619	132.55	2.85	5.29	701127580.22	58389356.00	
ನಿರವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು-ಗ್ರಾಮ ಪರಿವರ್ತಕ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ-6	61.1407 WS	23.1407	16069	139.34	3	4.21	586075434.12	1742293380	
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ-ಗ್ರಾಮ/ತಾಂತ್ರಿಕ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ-6	61.1417 ST	23.1417	17866	78.36	1.68	4.66	365330176.13	929049248.59	
ತಾಂತ್ರಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್.ಟಿ-7	61.1457	23.1457	22336	9.79	0.21	12.28	120176722.78	-48080685.06	
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಎಲ್ ಟಿ)				2455776	3489.43	75.01	3.80	13243295506.69	11217918089.42	



ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ-ಎಲ್.ಟಿ/ಹೆಚ್.ಟಿ. ಪ್ರವರ್ಗ	ಪ್ರವರ್ಗ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಬಳಕೆದಾರರ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪುನರಾವೇಶಿಸಿದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ	ರೇಷನ್ ಕಾರ್ಡ್ ಬೇಡಿಕೆ	ಮುಕ್ತಾಯದ ಶೇಕಡೆ
		ಡಿವೈಜನ್ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮುಖ್ಯ ಪ್ರವರ್ಗ		ಮೀಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಪುನರಾವೇಶಿಸಿದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು			
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪರಿಹಾರ	ಹೆಚ್.ಟಿ-1	61.2506, 61.2507	23.2047, 23.2507	75	307.91	6.62	4.22	1298516647.52	370875477.13
ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೆ, ವಾಣಿಜ್ಯೀಕರಣ ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಟರ್ಮಿನಲ್ ವಾಣಿಜ್ಯ	ಹೆಚ್.ಟಿ-2 ಎ	61.2554, 61.2557	23.2554, 23.2557	701	719.86	15.47	5.60	4033396355.84	21543436.13
ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿ, ಕಾರ್ಖಾನೆ, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಯು, ಕೌಶಿ, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಹಾಗೂ ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ-2 ಬಿ	61.2567	23.2567	441	95.42	2.05	7.32	698553201.28	7451883.24
ನೀರಾವರಿ ಹಾಗೂ ಕೃಷಿ, ಕಾರ್ಖಾನೆ, ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಯು, ಕೌಶಿ, ಟಿಪ್ಪಣಿ ಹಾಗೂ ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ-3 ಎ.ಬಿ	61.2604, 61.2607, 61.2617, 61.2627	23.2604, 23.2607, 23.2618	69	31.48	0.68	2.53	79514475.72	8740030.97
ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್ಮೆಂಟ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಅಸ್ತಿತ್ವಗಳು	ಹೆಚ್.ಟಿ-4	61.2807, 61.2817, 23.2807	23.2807, 23.2817, 23.2807	43	8.00	0.17	5.5	44026494.29	70615.78
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ (ಹೆಚ್.ಟಿ)				1329	1162.67	24.99	5.29	6154007174.65	408681443.25
ಶೇರಿಗೆ									248011601.3
ಒಟ್ಟು (ಎಲ್.ಟಿ+ಹೆಚ್.ಟಿ)				2457105.00	4652.10	100.00	4.17	19397302681.34	11874611134.00
ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು				0	0	0	0		
ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರ ಕರಾರು ವಸೂಲಿ				0	0	0	0	67673163	
ಕಳೆ: ಕೆವೆನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ) ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂಪಡೆಯುವಿಕೆ				0	0	0	0	18712514.55	
ಒಟ್ಟು (ಎಲ್.ಟಿ+ಹೆಚ್.ಟಿ+ಇತರ)				2457105.00	4652.10	100.00	4.18	19446263329.79	11874611134.00
ಸಂಭವಿ									
ಒಟ್ಟು				2457105.00	4652.10	100.00	4.18	19446263329.79	11874611134.00

2011-12 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು 18 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಒಳಸುವ ಬಜೆ/ಕೆಜಿ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಗೆ ಕಾರ್ಪುಕ ಸರ್ಕಾರವು ಒಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನದ ವಿವರಗಳು
(₹ ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ವಿವರಗಳು	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ		ಒಳಕೆ (ಮಿಯೂ)		ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ			ಸರ್ಕಾರವು ಒಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ಸಹಾಯಧನ		
		ಮಾಸಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಸಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಸಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಸಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಸಕ ಹೊಂದಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಮಾಸಕ ಹೊಂದಿಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳು	ಒಟ್ಟು			
1	10 ಹೆಚ್.ಪಿ. ವರೆಗಿನ ಕೃಷಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳ ಸ್ಥಾವರಗಳು	41087	196445	237532	126.60	1989.08	2115.68	4279.20	67305.14	71584.35	57048.59
2	ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ 18 ಯೂನಿಟ್ ವರೆಗೆ ಒಳಕೆ ಮಾಡುವ ಬಜೆ/ಕೆಜಿ ಸ್ಥಾವರಗಳು	370885	0	370885	30.15	0	30.15	1961.85	0	1961.85	1900.00
	ಒಟ್ಟು	411972.00	196445.00	608417.00	156.75	1989.08	2145.83	6241.05	67305.14	73546.20	58948.59

ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಸರ್ಕಾರಿ ಮುದ್ರಣಾಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಪಿ-1, ಪಿ. 085, ಪ್ರತಿಗಳು : 500