

5ನೇ ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ  
5<sup>th</sup> Annual Report  
2006-07



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ  
Hubli Electricity Supply Company Limited

## ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಪೂರ್ಣ ತೃಪ್ತಿಗೋಸ್ಕರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಬೆಲೆಗಳ ಮೂಲಕ ನೀಡುವುದಾಗಿದೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು ತನ್ನ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಕೆಳಗೆ ಹೇಳಿದ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಮೂಲಕ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

- 1) ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಅತ್ಯುತ್ತಮ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು.
- 2) ತನ್ನ ಎಲ್ಲ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟ ಕಾಯ್ದಿರಿಸುವುದು.
- 3) ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಒತ್ತು ನೀಡುವುದು.

## Mission Statement

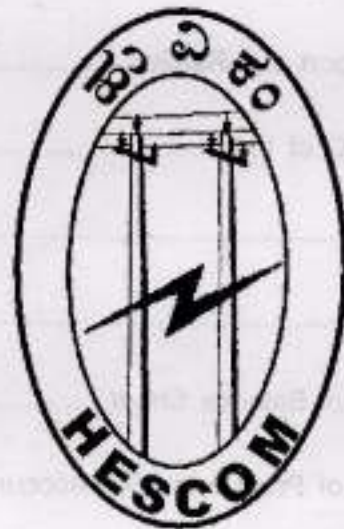
The mission of the Hubli Electricity Supply Company Limited is to ensure complete customer satisfaction by providing reliable quality power to its customers of competitive price. HESCOM is committed to achieve this mission through :

- 1) Encouraging best practices in distribution
- 2) Ensuring high order in maintenance of all its technical facilities.
- 3) Emphasizing the best standards in customer services.

# 5<sup>th</sup> Annual Report 2006 - 07

## Table of Contents

Page No.	
1	Chairman's Report
2	Director's Report
3	Annual Report
4	Resolution to Authorize Report
5	Comments of the C & A
6	Balance Sheet
7	Profit and Loss Account
8	Schedule Forming part of
9	Schedule Forming part of
10	Cash Flow Statement
11	Additional Accounting Particulars
12	Notes Forming part of Accounts
13	Director's Report
14	Company's General Business Report
15	Average Production



Hubli Electricity Supply  
Company Limited





## Table of Contents

	Page No.
1. Director's Report .....	3
2. Auditors Report .....	31
3. Annexure to Auditors Report and Replies .....	34
4. Comments of the C & AG of India .....	38
5. Balance Sheet .....	42
6. Profit and Loss Account .....	44
7. Schedules Forming part of Balance Sheet .....	46
8. Schedules Forming part of Profit and Loss Account .....	64
9. Cash Flow & Statement .....	86
10. Significant Accounting Policies and Notes Forming part of Accounts .....	87
11. Balance Sheet Abstract & Companies General business Profile .....	96
12. Average Realisation .....	97



## Board of Directors

(List of Directors (as on the date of AGM))

Sl.No.	Name of the Directors	Particulars
1.	Sri. Bharat Lal	Chairman
2.	Sri. S. Shankarnarayan	Managing Director
3.	Sri. S. Sumanth	Director
4.	Sri. Vishwanath G. Hiremath	Director
5.	Sri. B.N.Sathyapremkumar	Director
6.	Sri. S. Pratapkumar	Director
7.	Smt. M. Imkongal Jameer	Director
8.	Smt. Parvati Keshwachar	Director

## Statutory Auditors

M/s. H.K.Veerabhadrapa & Co.  
Chartered Accountants



The financial performance of the HESCOM during FY 07 is as follows:

## DIRECTORS' REPORT

Dear Members,

The Board of Directors is pleased to present the Fifth Annual Report on the business and operations of the Company and together with the Audited Statement of Accounts for the year ended 31<sup>st</sup> March 2007.

Huili Electricity Supply Company Limited was incorporated on 30<sup>th</sup> April 2002 under the Companies Act, 1956 and commenced its operation with effect from 1<sup>st</sup> June 2002.

During the year 2006-07 the Company took various measures for rendering better services in line with the Government objectives and policies.

Following are some of the highlights:

### 1. PERSPECTIVE



**As on 31.03.2007**

■ Area	54513 sq.km
■ Districts	7
■ Population	13 Million
■ Consumers	2.93 Million
■ No. of 33 S/S	144
■ No. of DTCs	70737
■ HT line length	47679.61 ckt kms
■ LT line length	94797.08 ckt kms
■ Employee Strength	
■ Sanctioned	11734 nos.
■ Working	6845 nos.
■ Total Assets	Rs. 1495.70 Cr



## 2. FINANCIAL PERFORMANCE

The financial performance of the HESCOM during FY-07 is as follows:

Sl No	Particulars	FY- 2006-07 (Rs. In Crores)	FY- 2005-06 (Rs. In Crores)
1	Net Sales/ Income from Operations	1724.48	1008.69
2	Revenue Subsidies and Grants	0	660.61
3	Total Operating Expenditure	1552.8	1511.01
4	<b>Operating Profit</b>	<b>171.68</b>	<b>158.29</b>
5	<b>Add :Other income</b>	<b>10.09</b>	<b>11.09</b>
6	<b>Profit before Interest, Depreciation and Tax</b>	<b>181.77</b>	<b>169.38</b>
7	Less: Interest and Finance Charges	129.83	74.93
8	<b>Profit before Depreciation, Extraordinary items and Tax</b>	<b>51.94</b>	<b>94.45</b>
9	Less: Depreciation	83.16	75.12
10	Add: Prior Period credits	34.75	11.1
11	<b>Profit before Tax</b>	<b>3.53</b>	<b>30.43</b>
12	Less: Provision for Taxes	-6.97	7.08
13	<b>Net Profit After Tax</b>	<b>10.50</b>	<b>23.35</b>

## 3. FINANCIAL HIGHLIGHTS

During the year the revenue from operations has increased by 70.96% to Rs. 1724.48 Cr. and subsidies and grants have decreased by 100% due to accounting of RE Subsidy released by GoK as Tariff Subsidy. Operating profit has increased by 8.46 % to Rs171.68 Cr. and net profit after tax has decreased by 12.85% to Rs. 10.50 Crs.

The Company has purchased 7511.01 M.U. of power from IPPs/Generators during the year. The Cost of power purchase has increased by 7% to Rs.1313.82 Crs as compared to the previous year.

The gross fixed assets of the Company have increased by 6% to Rs.1536.04 Cr. and the Net current assets have increased by 59% to Rs.764.08 Cr. as on March-31, 2007. The power purchase liability of the Company has increased by 7.10%.



## 4. KEY FINANCIALS OF HESCOM

### 1. Financial Position

The following table summarises the Financial Position of the Company at the end of each of the three years ending 2006-07.

Rs. in Lakhs

	2004-05	2005-06	2006-07
<b>Liabilities</b>			
a) Paid-up capital (including share deposit/ share application money pending allotment/ share suspense/ share advance)	23333.61	23333.61	23333.61
b) Reserves and Surplus	21177.81	5394.25	5374.53
c) Service lines and security deposits	26243.06	28376.18	34756.27
d) Borrowings	39348.78	65213.46	86104.80
e) Current Liabilities and Provisions (including interest accrued and due on loans)	108039.79	99616.16	91495.99
<b>TOTAL</b>	<b>218143.05</b>	<b>221933.66</b>	<b>241065.21</b>
f) Gross Block	128276.93	145523.82	153603.50
g) Less : Depreciation	45577.62	50849.08	57474.34
h) Less: Consumer Contribution towards Capital Grants	0.00	22109.19	25385.67
i) Net Block	82699.31	72565.55	70743.50
j) Capital work-in-progress	2852.92	2689.99	2507.64
k) Investments	0.00	0.00	0.00
l) Current Assets, Loans and Advances	132590.82	146678.12	167814.07
m) Miscellaneous Expenditure	0.00	0.00	0.00
n) Accumulated Loss	0.00	0.00	0.00
<b>TOTAL</b>	<b>218143.05</b>	<b>221933.66</b>	<b>241065.21</b>
Capital Employed	111511.04	123376.63	150003.20
Net Worth	44511.42	28727.86	28708.14

#### NOTE:

Capital employed represents net fixed Assets plus capital work-in-progress plus working capital.

Net worth represents paid up capital plus reserves and surplus less intangible assets.

### 2. CAPITAL STRUCTURE

The debt equity ratio of the Company was 1.69:1 in 2004-05, 2.79:1 in 2005-06 and 3.69:1 in 2006-07.

### 3. RESERVES AND SURPLUS

The reserves and surplus accumulated upto 31 March 2007 was Rs.5374.53 lakh as against Rs.5394.25 lakh as on 31 March 2006 and Rs.21177.81 lakh as on 31 March 2005. The reserves represented 2.23 per cent of total liabilities during 2006-07 as against 2.43 percent during 2005-06 and 9.71 percent during 2004-05. The reserves and surplus was equivalent to 23.03 percent of equity capital during 2006-07 as against 23.12 percent during 2005-06 and 90.7 percent during 2004-05.





#### 4 LIQUIDITY AND SOLVENCY

- a) The percentage of current assets, loans and advances to total net assets increased from 60.78 percent in 2004-05 to 66.09 percent in 2005-06 and 69.61 percent in 2006-07.
- b) The percentage of current assets, loans and advances to current liabilities (including provisions) varied from 124.2 percent in 2004-05 to 148.51 percent in 2005-06 and 183.59 percent in 2006-07.
- c) The percentage of quick assets (sundry debtors, loans and advances (excluding prepaid expenses and advance income tax) and cash and bank balances) to current liabilities (excluding provisions) varied from 123.0 percent in 2004-05 to 147.0 percent in 2005-06 and 181.0 percent in 2006-07.

#### 5 WORKING CAPITAL

The working capital of the Company at the close of the three years upto 2006-07 stood at to Rs.25958.81 lakh, Rs.48121.09 lakh and Rs.76752.06 lakh respectively.

#### 6 WORKING RESULTS

The working results of the Company for the three years upto 2006-07 are tabulated below:

	2004-05	2005-06	2006-07
Profit (+)/Loss (-) for the year	2015.64	1933	(3122.56)
Prior period adjustments (Net)	113.87	1110.22	3475.54
Profit (+)/Loss (-) before Tax	2129.51	3043.22	352.98
Tax Provision	1255.37	707.98	(697.48)
Profit (+)/Loss (-) after Tax	874.14	2335.24	1050.46
<b>Percentage of Profit before Tax to</b>			
Sales	1.20	1.82	0.20
Gross Fixed Assets	1.66	2.09	0.23
Capital Employed	1.91	2.73	0.24
<b>Percentage of Profit after Tax to</b>			
Net Worth	1.96	8.13	3.66
Equity Capital	3.75	10.01	4.50
Capital Employed	0.78	2.09	0.70

#### 7. COST TRENDS

The table below indicates the percentage of cost of sales to sales for the three years upto 2006-07.

	2004-05	2005-06	2006-07
<b>Cost Trend</b>			
Sales	176916	166929.22	172447.63
Less Profit/Add Loss for the year before prior period adjustment	2015.64	1933	(3122.56)
Cost of Sales	174900.36	164996.22	175570.19
Percentage of Cost of Sales to Sales	98.86	98.84	101.81



## 8. SUNDRY DEBTORS AND TURNOVER

The following table indicates the value of book debts and sales for the three years upto 2006-07.

(Rs. in lakh)

As on 31 March	Debts considered		Total book debts	Sales	Percentage of Debtors to Sales	Sundry debtors in terms of months' sales
	Good	Doubtful				
2005	49777.76	8868.82	58646.58	176916.00	33.1	4.0
2006	66934.68	9450.89	76385.57	166929.22	45.8	5.5
2007	81324.33	10269.51	91593.85	172447.63	53.1	6.4

## 5. STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY

The Company has the following strategies:

- Enhancement of revenue generation.
- Strengthening and refurbishing distribution network to reduce losses and cost of operation.
- Enhancing employee productivity.
- Providing best services to its consumers.
- Energy Audit at 33 KV / 11 KV & LT level to bring down avoidable losses.

## 6. HESCOM's VISION

The Company has set the following as visions and committed to work in that direction:

1. 100% Rural Electrification
2. Reduce T&D Losses to 22%
3. 100% Metering
4. Elimination of Low Voltage Pockets
5. Reduction in Interruptions
6. Power Supply on Demand
7. Eliminate commercial losses
8. Application of IT in more and more activities.
9. Full fledged Human Resource Development Centre.
10. Increasing business efficiency by reducing AT & C Losses.



## 7. CAPITAL AND REVENUE EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs. 125.18 crores towards capital expenditure as against Rs.205.70 crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:

	Rs. crores
Service Connection	5.70
Extension and Improvement	25.03
Replacement of Distribution Transformers	26.70
Energisation of IP Sets (Including Regularization of UAIP).	13.64
APDRP Works	5.75
Metering	6.09
RGRHCL	4.58
Electrification to Flood affected Areas	4.48
Stations	13.62
Buildings	9.73
Others	9.86

The details of revenue expenditure incurred by the Company are as noted below :

Revenue Expenditure Head	Rs. crores
Power purchase cost	1313.82
Employee cost	165.85
R&M Expenses	17.81
A&G Expenses	34.20
Other debits	21.11
<b>TOTAL</b>	<b>1552.79</b>

## 8. POWER PURCHASE COSTS / PAYMENTS

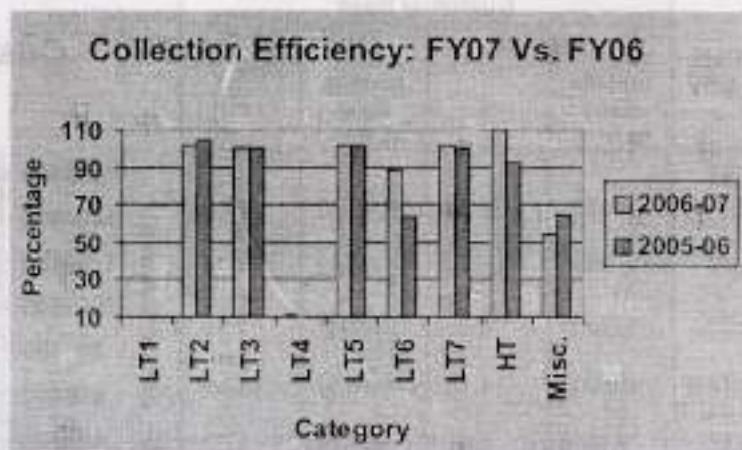
The Power purchase cost has increased by 7.10% as compared to the previous year. During the year, the Company has paid Rs.802.31 crores by cash and Rs. 582.32 crores by way of subsidy adjustment towards power purchase payments to IPPs. The outstanding power purchase liability of the Company as on 31.03.2007 is Rs.590.13 crores.

## 9. COLLECTION EFFICIENCY

During the year, collection efficiency of the Company has increased to 87.02% from 73.03% when compared to previous year. The Category wise collection efficiency can be seen from the following table and graph:



Category	Collection Efficiency (in %)	
	2005-06	2006-07
LT1 BJ/KJ	8.1	4.59
LT2	90.55	101.09
LT3	99.91	100.64
LT4 IP	9.33	11.34
LT5	101.18	101.05
LT6 W/S & P/L	61.89	88.15
LT7	100.41	101.7
HT	92.43	110.36
Misc.	33.60	54.60
<b>Total</b>	<b>73.03</b>	<b>87.02</b>



## 10. METERED AND UN-METERED ENERGY

The Category-wise metered and un-metered energy sales during FY-07 & FY-06 are as noted below:

Category	Category Energy Sales in M.U.							
	2005-06				2006-07			
	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales
LT1 BJ/KJ	34,180	20,563	54,743	1	92,750	16,181	108,931	2
LT2	723,270		723,270	15	734,878		734,878	14
LT3	148,830		148,830	3	165,378		165,378	3
LT4 IP	522,789	2,125,901	2,648,690	57	24,263	2,988,119	3,012,382	58
LT5	232,200		232,200	5	245,193		245,193	5
LT6 W/S & P/L	172,120	23,688	196,008	4	201,643	1,019	202,662	4
LT7	8,510		8,510	0	8,759		8,759	0
HT	656,420		656,420	14	760,240		760,240	15
<b>Total</b>	<b>2,498,319</b>	<b>2,170,352</b>	<b>4,668,671</b>	<b>100</b>	<b>2,233,104</b>	<b>3,005,319</b>	<b>5,238,423</b>	<b>100</b>

## 11. CUSTOMER PROFILE

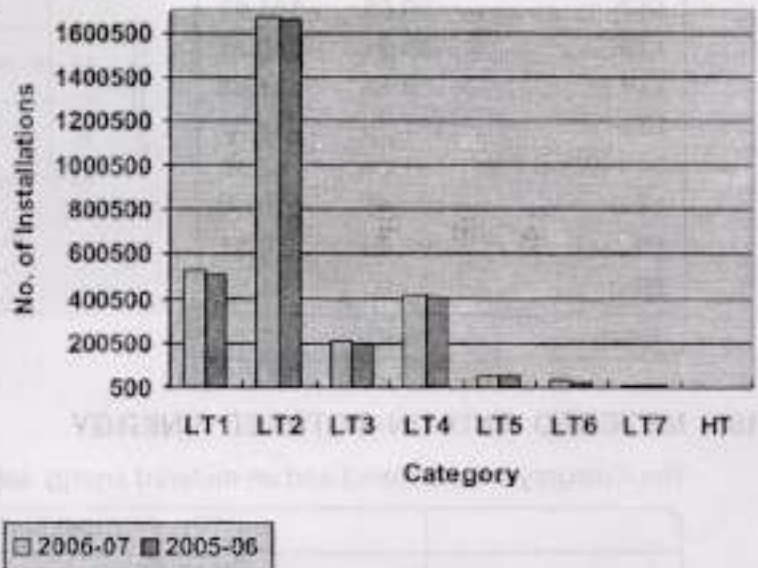
The Company had a customer base of 28.61 lakhs at the beginning of the year. With the addition of 0.62 lakhs new consumers during the year, the customer base has increased to 29.23 lakhs as at 31.03.2007.

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



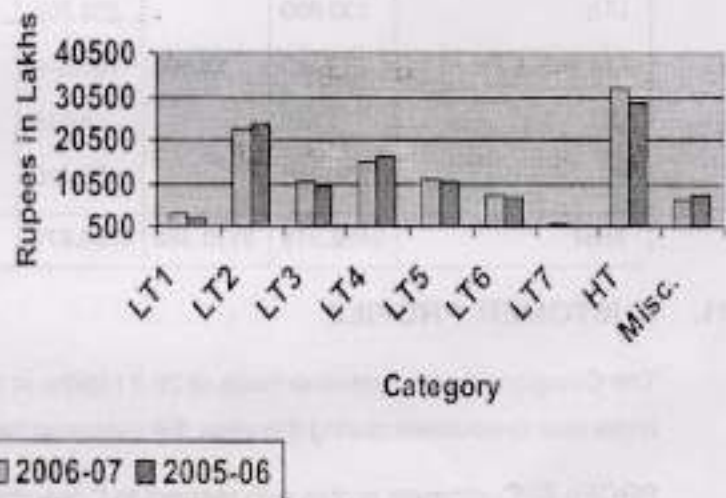
Category	Customer Base			
	2005-06		2006-07	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJKJ	510785	17.85	528943	18.09
LT2	1657940	57.95	1672192	57.20
LT3	197235	6.89	207862	7.11
LT4 IP	405895	14.18	419436	14.35
LT5	54558	1.91	57644	1.97
LT6 W/S & P/L	26549	0.93	29468	1.01
LT7	7284	0.25	6827	0.23
HT	890	0.03	982	0.03
<b>Total</b>	<b>2860936</b>	<b>100</b>	<b>2923354</b>	<b>100</b>

**Customer Base: FY07 Vs. FY06**



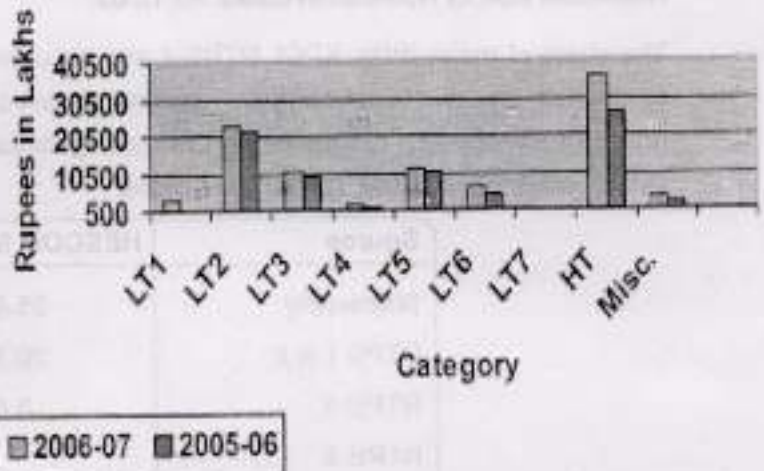
Category	Revenue Demand as per DCB			
	2005-06		2006-07	
	Rs. in lakhs	%	Rs. in lakhs	%
LT1 BJKJ	2118.36	1.97	3580.74	3.20
LT2	23795.01	22.10	22987.68	20.52
LT3	9635.64	8.95	10681.84	9.53
LT4 IP	16311.24	15.15	15602.17	13.92
LT5	10838.60	10.07	11228.73	10.02
LT6 W/S & P/L	7411.23	6.88	7846.42	7.00
LT7	782.40	0.73	825.56	0.74
HT	28994.43	26.93	32680.38	29.17
Misc.	7762.88	7.21	6618.27	5.91
<b>Total</b>	<b>107649.8</b>	<b>100.00</b>	<b>112051.97</b>	<b>100</b>

**Revenue Demand: FY07 Vs. FY06**



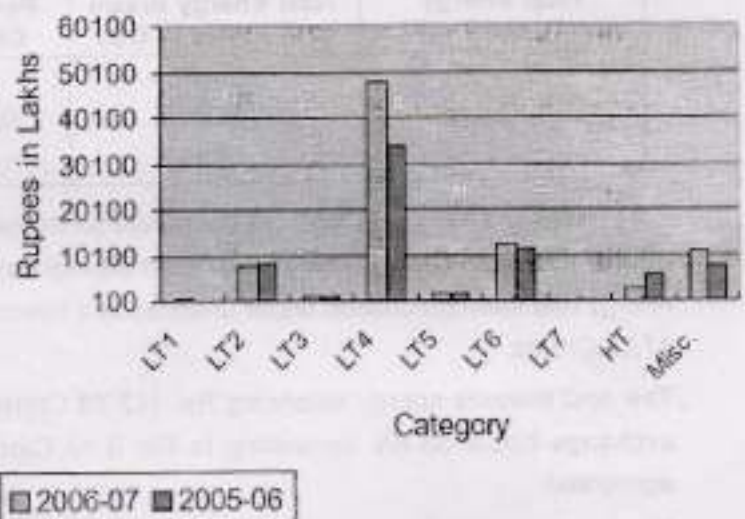
Category	Revenue Collection as per DCB			
	2005-06		2006-07	
	Rs. in lakhs	%	Rs. in lakhs	%
LT1 BJKJ	171.60	0.21	2963.76	3.04
LT2	21545.71	27.41	23238.70	23.83
LT3	9626.88	12.25	10750.55	11.03
LT4 IP	1522.60	1.94	1769.63	1.82
LT5	10966.95	13.95	11346.40	11.64
LT6 W/S & P/L	4587.11	5.83	6916.77	7.09
LT7	785.61	1.00	839.60	0.86
HT	26799.00	34.09	36066.32	36.99
Misc.	2608.28	3.32	3613.44	3.71
<b>Total</b>	<b>76613.74</b>	<b>100.00</b>	<b>97505.37</b>	<b>100</b>

Revenue Collection: FY07 Vs. FY06



Category	Closing Balance as per DCB			
	2005-06		2006-07	
	Rs. in lakhs	%	Rs. in lakhs	%
LT1 BJKJ	193.82	0.27	810.80	0.95
LT2	8147.2	11.54	7896.37	9.28
LT3	1152.55	1.63	1083.85	1.27
LT4 IP	34175.78	48.42	48008.15	56.39
LT5	1668.49	2.36	1550.82	1.82
LT6 W/S & P/L	11626.68	16.47	12556.33	14.75
LT7	-201.18	-0.29	-215.22	-0.25
HT	5806.27	8.23	2420.32	2.84
Misc.	8018.49	11.36	11023.32	12.95
<b>Total</b>	<b>70588.1</b>	<b>100.00</b>	<b>85134.74</b>	<b>100</b>

Closing Balance: FY07 Vs. FY06



## 12. Bulk Power Purchase in HESCOM

As per Government of Karnataka Notification dated: 06.07.05, the allocation of power from conventional energy sources is at 20.3598% (including HRECS 0.5009%) and Non conventional energy projects are allocated based on geographical area of HESCOM. This allocation has been revised by Government of Karnataka vide its Notification dated: 28.12.05.

The share of major IPPs, KPCL RTPS-4 and Yelahanka DGS has been removed from HESCOM and share of Sharavathy Generating Station was increased to 25.6700%. The Government of Karnataka has revised the allocations of Sharavathy Generating Station and RTPS of M/s. KPCL in respect of HESCOM vide its notification dated: 22.04.06 as below :

Source	HESCOM Share
Sharavathy	25.67%
RTPS 1 & 2	20.36%
RTPS 3	3.63%
RTPS 4	-
RTPS 5 & 6	20.36%
RTPS 7	20.3598%

Due to inclusion of energy allotment of HRECS with HESCOM, HESCOM has to bear additional burden of Rs. 5.11 Crores towards difference in Tariff between purchase and supply being Rs. 0.276/unit and also Rs. 10.09 Crores towards overdrawal by HRECS.

The Power purchases as per Government of Karnataka Notification dated: 22.04.06 has been billed for FY-07. The total energy purchased, the actual energy drawn at Interface point and cost thereon are as follows:

Total Energy purchased in MUs	Total Energy drawn at IF Points in MUs	Power Purchase Cost in Crores	Average Power Purchase Cost	
			At Generation Point	At Interface Point
7796.03	7511.01	1313.82	1.67	1.78

For prompt and early payments, as per rebate schemes in PPA and CERC orders, HESCOM has availed rebate of Rs.6.24 Crores during FY-07 from Central Generating Stations including PGCIL. 127.17 MU of energy has been purchased under unscheduled interchange mechanism under Inter ABT and paid Rs. 47.33 Crores.

The cost towards energy balancing Rs. 117.73 Crores payable to other ESCOMs and inter ESCOM exchange below 33 KV amounting to Rs. 6.49 Crores receivables from other ESCOMs has been accounted.

To meet shortage of power during May-06, 4.81 MU of energy has been purchased through short term Open Access from PTC and paid Rs.3.41 Crores. During March-07 (from 29.03.07 to 31.03.07) 0.46



MUs of energy has been purchased from PSEB on Barter System and paid RLDC charges and trading margin of Rs. 0.27 Crores.

As per Government of Karnataka Order dated: 10.05.05, HESCOM has paid SPPCC and SLDC revenue and administrative expenses amounting to Rs. 1.04 Crores.

The details about these payments is as below :

**Statement showing the Details of Power Purchase cost during 06-07**

Sl. No.	Month	Energy in MUs at Generation Point	Energy in MUs at Interface Point	Cost of Power Purchased in Cr.	Power purchase cost in Rs/Unit	Energy From NCES in MUs	Rebate in Cr.
1	Apr-06	749.96	704.54	154.64	2.06	42.28	0.40
2	May-06	659.94	630.86	127.61	1.93	24.67	0.49
3	Jun-06	483.75	447.04	79.20	1.64	8.69	0.48
4	Jul-06	622.46	538.39	94.17	1.51	5.77	0.37
5	Aug-06	653.51	569.71	88.13	1.35	10.16	0.33
6	Sep-06	591.27	509.80	79.22	1.34	45.81	0.29
7	Oct-06	628.11	585.91	91.40	1.46	15.97	0.86
8	Nov-06	637.66	595.21	104.15	1.63	32.12	0.52
9	Dec-06	697.74	668.36	118.33	1.70	41.60	0.52
10	Jan-07	671.28	691.76	117.82	1.76	42.62	0.54
11	Feb-07	652.99	639.82	125.66	1.92	40.19	0.53
12	Mar-07	747.34	722.69	160.36	2.01	40.94	0.90
<b>TOTAL</b>		<b>7796.03</b>	<b>7304.08</b>	<b>1340.69</b>	<b>1.71</b>	<b>350.82</b>	<b>6.25</b>
<b>Less HRECS</b>		<b>185.29</b>		<b>26.87</b>			
<b>NET TOTAL</b>		<b>7610.74</b>		<b>1313.82</b>			





**Details of Power Purchased by HESCOM during 06-07 from all Sources**

Sl. No.	Company Name	Energy in MU s	Cost of Power Purchased in Cr.	Power purchase cost in Rs/ Unit	Rebate in Cr.
1	CGS	2136.30	434.02	1.97	6.25
2	KPCL-Hydel	3255.45	159.13	0.48	
3	KPCL-Thermal	1610.56	366.60	2.28	
4	KPCL-VVNL-Hydel	103.04	1.84	0.18	
5	VVNL-Hydel	45.75	7.63	1.95	
6	VVNL-DG Plant	0.00	2.28	-	
7	Major IPPs	1.84	1.10	5.98	
8	Co-Generation	257.08	79.33	2.78	
9	Bio-Mass	6.19	1.74	2.81	
10	Mini Hydel	58.37	17.84	3.05	
11	Wind	30.29	9.95	3.40	
12	Energy Balancing (Inter ESCOMs)	291.16	111.24	3.82	
13	Diff. Between Power Purchase cost & the cost of supply to HRECS		5.11		
	<b>TOTAL</b>	<b>7796.03</b>	<b>1197.81</b>	<b>1.50</b>	<b>6.25</b>
13	KPTCL Tr. Charges	141.84	141.84		
14	SPPCC Admin Expenditure	0.12	0.12		
15	SLDC O&M Expenditure	0.92	0.92		
	<b>TOTAL</b>	<b>7796.03</b>	<b>1340.69</b>		
	<b>Less HRECS</b>	<b>185.29</b>	<b>26.87</b>		
	<b>GRAND TOTAL</b>	<b>7610.74</b>	<b>1313.82</b>		<b>6.25</b>

**13. METER READING / BILLING EFFICIENCY**

The Company aims at 100% achievement in metering of all its consumers. But it could achieve 96.74% overall efficiency in Meter Reading and 98.63% in Billing.

**14. DEMAND SIDE MANAGEMENT (DSM)**

KPTCL is transmitting energy to HESCOM through the following Transmission Network & Electrical Sub stations.

Voltage class of Stations	No. Of Stations
400 KV	1
220 KV	14
110 KV	104
66 KV	1
33 KV	147
<b>Total</b>	<b>267</b>



In difficult times it was inevitable to resort to Demand Side Management (DSM). HESCOM purchases power from KPCL and IPPs at the tariff fixed by the Karnataka Electricity Regulatory Commission (KERC) from time to time. The average cost of energy purchase is Rs.3.35 p.u. during FY-07.

## 15. ENERGY INFLOW / OUT FLOW

During the year, the Company had an inflow of 7257.369 M.U. by way of purchase from KPCL and various individual IPPs and an outflow of 5238.423 M.U. The Company suffered loss to the extent of 2018.946 M.U., which works out to 27.82%.

## 16. DISTRIBUTION LOSSES

During the year, the Distribution loss of the Company stood at 27.82 % as against 28.18% in the preceding year. The details are as noted below:

Sl. No.	Particulars	Energy in M.U
a.	Total energy available for sale	7257.369
b.	Total metered sales	2233.104
c.	Total un-metered sales	3005.319
d.	Total sales	5238.423
e.	Distribution losses	2018.946
f.	Percentage of Distribution losses	27.82%

## 17. REDUCTION OF DISTRIBUTION LOSSES

HESCOM has initiated several measures to improve its internal systems and commercial operations during the year. Some of the measures are listed below:

- Reconductoring of 11/33 KV Lines with higher capacity conductor.
- Establishing new sub-stations to avoid lengthy 33 KV lines and overloading of Sub-stations.
- Providing additional Power Transformers to avoid overloading of existing Power Transformers.
- Providing RLMS facility to Rural Feeders.
- Targeting 100% meter reading and billing
- Timely opening of Test Reports
- Providing better quality meters
- Replacement of MNR meters
- Periodical rating and calibration of meters
- Speedy disposal of pending applications; and
- Detection of theft and pilferage.
- Improvement in Distribution Net work.



## 18. DISTRIBUTION TRANSFORMER FAILURE

The failure rate of Distribution Transformers during 2006-07 stood at 14.26% in Rural and 4.77% in urban areas. Totally, 9159 Distribution Transformers have failed and about 9343 Transformers are replaced during the year. These failed transformers are being repaired and put back into use. The no. of transformers repaired during the year is 9150 as against 8771 during the previous year. The Company is committed to reduce the failure rate of transformers by way of various Extension and Improvement works and by removing of load on the over loaded transformers by adding new T.Cs.

## 19. HT / LT LINES

The Company has drawn 559.73 kms of HT lines and 727.00 kms of LT lines during the year. The Total HT and LT Lines as at 31-3-2007 stood at 47679.61 kms and 94797.08 kms, respectively.

## 20. METERING

Under the universal metering programme of the Company, 22834 new meters have been fixed during the year as against 20389 during 2005-06. The expenditure incurred for this purpose during the year is Rs.6.09 crores.

## 21. ESTABLISHMENT OF 33 / 11 KV SUB-STATIONS

The Company has established the following 7 new sub-stations during the year.

Sl. No	Name of the Sub-Station	Date of Commission
1	<b>Hallur:</b> Est 1x5MVA,33/11KV Sub-Station at Hallur in Hirekerur Taluk, Haveri District.	03/04/2006
2	<b>Uppinbetgeri:</b> Est 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Uppinbetgeri in Dharwad Taluk, Dharwad District.	19/04/2006
3	<b>Karadi:</b> Est 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Karadi in Hunugund Taluk, Bagalkot District.	12/08/2006
4	<b>Koda:</b> Est 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Koda in Hirekerur Taluk, Haveri District.	19/09/2006
5	<b>Masur:</b> Est 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Masur in Hirekerur Taluk, Haveri District.	19/09/2006
6	<b>Bijjargi:</b> Establishing 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Bijjargi in Bijapur Taluk, Bijapur District.	13/10/2006
7	<b>Muttagi:</b> Establishing 2x5MVA,33/11KV Sub-Station at Muttagi in Bijapur Taluk, Bijapur District.	21/01/2007



The following stations are augmented during 2006-07.

Sl. No	Name of the Work	Date of Commission
1	Providing Additional 5MVA at Alanavar Dharwad district.	24/07/2006
2	Providing Additional 5MVA,33/11KV Power Transformer at 33/11KV S/S at RM-2 at Belgaum.	21/09/2006
3	Providing Additional 5MVA,33/11KV Power Transformer at 33/11KV S/S at Horti.	28/11/2006

## 22. ENERGISATION OF DRINKING WATER SUPPLY SCHEME

The Company has serviced 847 drinking water installations during April-2006 to March 2007 under drinking water supply scheme both in rural and urban areas.

## 23. ELECTRIFICATION OF HB / JCS / TANDAS

Under RGRHCL & PMGY Schemes the Company has electrified Harijan Bastis, Janata Colonies / Ambedkar Colony and Tandas. Under the Scheme, the Company has electrified 1585 nos. during the year. Apart from this the Company has also electrified 12 nos. of Hamlets during the year.

## 24. ENERGISATION OF IP SETS

The Company has energized 39139 IP Sets (including UAIPs) as against 14101 IP Sets during last year.

## 25. ELECTRIFICATION OF HOUSES UNDER RGGVY SCHEME

The Government of India has introduced a scheme for Rural Electricity Infrastructure and Household Electrification for grid supply systems known as Rajeev Gandhi Gramoena Vidyutikarana Yojna (RGGVY) through Rural Electrification Corporation Ltd. Under this scheme infrastructure facilities are being provided for electrification of houses belonging to the people Below Poverty Line. The beneficiaries of this scheme are to be identified by concerned Panchayats. The major objectives of the project are:

- Access to Electricity to all rural house holds in the project areas within the stipulated timeframe of 5 years.
- All BPL households in all rural habitations in the villages be covered for electrification under the project as per Kutir Jyoti norms.
- To provide Electric connection to unelectrified public places like schools, Panchayat Offices, Community/Government Health Centers/ Dispensaries etc.
- To make provisions for extension of electricity supply to all pending and expected applicants in the near future.
- To cater to the requirement of agriculture and other activities including irrigation pump sets, cold chains, agro-processing units etc.
- To have provision of 33/11 KV (or 66/11 KV) sub stations of adequate capacity and lines in blocks where they do not exist.
- To have provision for setting-up of at least one distribution transformer in the village where these do not exist.



- Electrification projects based on grid extension covered under these guidelines would be eligible for capital subsidy under the scheme.

The project financing is made through REC, which includes 90% capital subsidy and 10% loan.

Totally, 81370 KJ installations have been serviced under the above scheme during the year 2006-07.

## 26. ACCELERATED POWER DEVELOPMENT AND REFORMS PROGRAMME (APDRP)

The Government's major initiative to bring about reforms in power distribution came by way of the Accelerated Power Development and Reforms Programme. It is popularly known as APDRP. This programme provides financial assistance to reforming states. The funds provided under the programme are utilized for upgradation and modernization of sub-transmission and distribution networks. The programme, which was started in February 2000, was known as APDP and subsequently renamed as APDRP with an intention to link it with reforms activity.

The Scheme has two components – the investment component and the incentive component. Under the investment component the GOI provides financial assistance to States for strengthening their sub-transmission and distribution networks. GOI provides 50% of the project cost, of which 25% by way of grant and 25% by way of loan. The balance 50% is to be arranged by the utilities either through internal resource generation or as counterpart funding from financial institutions such as REC and PFC.

The progress of the Company under APDRP Project as on 31.3.2007 is as mentioned below :

Sl. No.	Details	Improvement
1	11 KV Express link line (in K.M.)	6629.24
2	11 KV Re-conductoring (in K.M.)	3561.03
3	Add. DTC (in Nos.)	10841
4	LT Lines to DTC's (in K.M.)	653.39
5	LT Lines to Re-conductoring (in K.M.)	2381.54
6	LT Lines -single Phase to 3 Phase conversion (in K.M.)	774.29
7	Fixing of ETV Meter's DTC (in Nos.)	25237
8	11 KV UG Cable (KM)	178.5
9	RMU(in numbers)	58
10	33 KV Re-conductoring (Km)	27.5
11	11 KV Switchgear (in Nos.)	19
12	New LT Capaciters (in numbers)	29512



## 27. REGULATORY AFFAIRS

### ERC filing and Tariff Order for FY-07:

ERC and Tariff Application was filed on 12.05.2006 for FY-2006-07. The Hon'ble Commission have passed Tariff Order-2006 on 16.10.2006. The estimated / proposed income, expenditure and revenue gap for FY-07 and approved by the Commission are as follows:

Particulars	Proposed by HESCOM (Rs. In Crs)	Approved by Commission (Rs. In Crs)
Income inclusive of RE-Subsidy	1,656.76	1,649.14
Revenue requirement (Expenditure)	1,733.40	1,535.78
Revenue Deficit	76.64	—
Additional Revenue	—	113.36

ESCOMs have filed an appeal before the Hon'ble Appellate Tribunal for Electricity, New Delhi against the Tariff Order-2006 of KERC and the Hon'ble ATE has stayed the Tariff Order-2006.

### Status of ARR and ERC filing for control period of FY-08 to FY-10:

As per MYT regulations -2006, the application for approval of ARR and ERC for the distribution business and retail supply business for the control period of 2007-08 to 2009-10 is filed on 19.12.2006. The estimated / proposed income, expenditure for FY-08 to FY-10 are as follows :

Particulars	Rs. In Crs		
	FY-08	FY-09	FY-10
Income (Exclusive of Subsidy)	1,137.66	1,225.56	1,321.48
Expenditure	2,288.62	2,693.76	2,993.75

The following particulars are covered in ARR and ERC application for the control period.

Particulars	FY-08	FY-09	FY-10
Energy requirement in MU	7,761.46	8,234.66	8,747.55
Capital Expenditure Rs. In Crs.	1,252.70	860.80	882.37
Distribution loss in %	27.51 %	26.51 %	25.51 %

In compliance with observations of Hon'ble Commission HESCOM has filed Tariff Revision application on 07-06-2007 proposing a uniform hike of 90 paise/unit for all category of consumers except BJ/KJ and IP Set consumers.



## 28. TECHNOLOGY ABSORPTION

The company regularly scans new technologies in the power sector for introduction in its system. The company's initiatives at introducing new technologies have contributed substantially towards the sustenance and improvement of its operations. The company is using MRI for taking meter reading and ratings and also handheld machines to take reading and to issue spot bills to the consumers. ATP machines have been introduced for payment of Electricity Bills.

## 29. QUALITY OF POWER SUPPLY

The company has endeavored to maintain quality of power supply by taking up improvement works like additional 33 KV sub stations, augmenting station capacities, adding new distribution transformers, replacing existing conductors with higher size conductors and replacing existing transformers with higher capacity transformers.

## 30. INSTITUTIONAL STRENGTHENING

As a step towards institutional strengthening the Company has started a full-fledged HRD Training Centre headquartered at Hubli to give In-House training to refresh the knowledge base of all the employees. About 908 officers/officials have attended the training programme.

## 31. LATEST IT-INITIATIVES IN HESCOM

1. **Total Revenue Management** : The TRM work is being carried out by 6 agencies on per bill rate basis in 65 subdivisions of HESCOM. Tenders are now being invited for implementing common web based software in HESCOM for enabling HESCOM to implement other IT initiatives like Consumer Billing on Net, IVRS, Electronics Customer Relationship Management System and Mobile Messaging System.
2. **Any Time Payment**: 11 nos. of ATPs have been working in HESCOM at below mentioned locations:- Hubli-1, Dharwad-1, Nippani-1, Belgaum-3, Gadag -1, Bagalkot-1, Karwar-1, Bijapur-1, Sirsi-1.
3. **Geographical Indexing System**: Geographical Indexing System has been implemented in Dharwad division and is running successfully. Once the web based TRM software is implemented and is operational, GIS software will be extended & integrated with centralized database.
4. **Website**: HESCOM website hoisted through [www.hescom.org](http://www.hescom.org) is now being hoisted through [www.hescom.co.in](http://www.hescom.co.in). Instructions have been issued to all officers to carry out correspondences through E-mail system provided in HESCOM website.
5. **Transformer Management System**: TMS has been implemented on pilot basis in Bijapur division. Tenders have been invited for implementing the system in complete HESCOM.
6. **Video Conferencing**: Video Conferencing facility has been provided at HESCOM Corporate office, 2 locations of Office of the Chief Engineer (Ele), Hubli and Belgaum and 3 locations of office of Superintending Engineer (Ele) at Hubli, Belgaum and Bijapur.
7. **Material Management System**: The work has been implemented on pilot basis in Sirsi division through M/s Sun Online Ltd., It is proposed to implement material management system in Belgaum and Hubli divisions also after successful implementation of the pilot project.



8. **E-Tendering** : E-Tendering has been implemented in HESCOM and all the tenders are now being invited through E-tendering mode only.

9. **Fault & Complaint Management System** : Fault & Complaint system requirement study has been carried out in Dharwad division. The system is being implemented on pilot basis in Dharwad division.

**Electronic Clearing Scheme**: Electronic Clearing Scheme has been implemented in Hubli division on pilot basis. After successful implementation in Hubli division the project will be implemented in complete HESCOM.

### 32. HUMAN RESOURCE INITIATIVES

The employee training and development function was organized so that greater thrust is given to build competency for meeting the new emerging business challenges. During the year 2006-07 about 128 Officers and officials have been deputed to various reputed institutes for external training. The names of some of the institutes are as noted below.

Sl. No.	Name of the Institute	Subject matter of Training
1	Central Institute of Rural Electrification (CIRE), Hyderabad	Pilferage of Electricity Technical & Legal Remedies
2	Department of Public Enterprises, Govt. of Karnataka, Bangalore	Direct & Indirect Taxes
3	Engineering Staff College of India, Hyderabad	Best Practices in Distribution Loss Reduction, Pilferage of Electricity Prevention & Detection, Financial Management In Distribution Business, Leadership in Managing Change in Engineering Industry
4	ICWAI, Udagamandalam, Ooty (Tamilnadu)	Financial Management
5	LDC, Bangalore. LDC, KPTCL, Anand Rao Circle, Bangalore	ABT Software Operations
6	Management Study Centre, Chennai	US GAAP And International Financial Reporting Standards & Purchase Management - Including Practical Education Through Computers & Distribution Loss Reduction & VAT & Recent amendment to CST Act & Rules





Sl. No.	Name of the Institute	Subject matter of Training
7	PMI, NTPC Ltd, Noida	Change Management in Power Distribution, Regulation of Distribution Business, Effective Communication & Presentation Skills for managerial Effectiveness, and Business results through Integrated Management Systems, Workshop on knowledge based Maintenance, Finance for Non Finance Executives & Distribution Business Management.
8	Power Development & Energy Research Institute, Mysore.	Power & Environment -2006
9	Power Engineering Training & Consultancy Services Bangalore.	Electricity Act-2003 Focus on Distribution System Issues & Challenges, Operation & Maintenance of sub-stations & Earthing for Power System
10	Power Line, Hyatt Regency, New Delhi	Managing Cost of Energy & Managing Cost of Energy.
11	Power Research & Development Consultants Private Ltd, (PRDC), Bangalore	Intra-State ABT & ABT Mechanism for Distribution Companies
12	Power System Training Institute, Bangalore	Distribution Efficiency & Demand Side Management (DSM) DRUM Programme & Best Practices in Distribution System on O&M DRUM Programme
13	Shantala Power Resarch Corporation, Gokul Road, Hubli	Maintenance of Power & Distribution Transformers
14	The Centre for Power Efficiency in Distribution, NDPL, Rohini Sector II, New Delhi	GIS-Supported network Planning analysis & asset Management
15	The National Institute of Public Administration, Bangalore	The Right to Information Act-2005
16	The Power Finance Corporation Ltd, TNEB, Chennai.	Customer Satisfaction, Communications & outreach
17	Transmission & Sub-Station Training Institute, Madurai	Distribution Efficiency & Demand side Management

It is expected that the above initiatives together with the pursuit of business goal will steer the company towards its vision.



### 33. CUSTOMER CARE

The Company is committed to the best care of the Customers. An Executive Engineer EI., at the Corporate Office HESCOM, is monitoring the Customer Care activity such as consumer complaints and speedy redressal of consumer grievances. Public meetings are being conducted to redress the Consumer grievances. The Consumer complaints are being heard and redressed by the Executive Engineers EI., at Divisional Level on every first Saturday of each month.

### 34. CONSUMER FRIENDLY MEASURES

The following consumer friendly measures have been continued in pursuit of consumer convenience and facilities;

- Toll free telephone is provided to central complaint section at Hubli and Belgaum and Gadag Cities to facilitate the consumers to register their complaints free of cost.
- Mobile cash collection centers are in operation to facilitate the consumers to pay their monthly electricity bill at their doorsteps.
- Mobile section offices are made available to the consumers during the year. This has helped the consumers who are residing in remote areas especially rural consumers in many ways. Under this facility consumers can file their grievances, register their application for new connection, servicing of new installations, attending to the line faults etc.,
- The Holiday cash collection counters in the cities were kept open to facilitate the consumers to pay their electricity bills during weekly and general holidays. This has given relief to the consumers especially to working class people in a greater way.

### 35. CONSUMER GRIEVANCE REDRESSAL MECHANISM

Protection of consumer's interest is the main motive of the Company. The following steps initiated by the Company have steered towards the attainment of this objective:

- A system of regular interaction meeting with customer welfare association at Sub-division/ Division has been put in place.
- Interaction meetings to redress the grievances of the consumers are regularly held with consumers' associations like Chamber of Commerce and Industries, Nagarika Vedike, Kolache Nivasigala Development Service Sangh, Karanataka Dalit Sangarsh samiti, and Farmer's welfare associations.



- There is a Vidyut Adalat headed by the Deputy Commissioner of the District in all the Districts for redressal of consumer grievance.
- Senior Officers of the rank of Executive Engineer (E1.), are made available during the peak hours between 6.30 P.M. to 7.30. P.M. for proper monitoring of costumer complaints and speedy redressal of complaints. Similarly, the services of AE/JE are spared at the service stations for attending to customer complaints. Special efforts are also being made to bring in an attitudinal change in field staff attending to the costumer complaints. The Staff is advised to show courtesy, politeness and responsiveness while dealing with consumers.
- The Company has arranged Interaction Programme to redress consumer grievances by inviting complaints through leading News Papers and redress the same in co-ordination with Nagarika Vedike. Many complaints were redressed.
- System has been put in place for attending to consumer complaints quickly. Customers can even approach Managing Director directly over phone (Mobile/Land Phone) with their complaints or in person. The landline and Mobile phone numbers have been published in News Papers, Executive Engineer (Ele), HRD, at Corporate office is constantly monitoring the complaints.
- The Mobile Phones have been provided to the AEEs , EEs, SEEs and CEE. Hence, the customer can now directly contact any of the field officers to get complaints attended immediately.
- In each Assembly Constituency a Vidyut Salaha Samithi is being constituted on the basis approved list received from GOK to redress the consumer grievances. So far 10 such Samithies are constituted.

### 36. CASH AWARDS

HESCOM instituted cash awards and issue of appreciation certificates to the top three ranking O&M divisions in HESCOM, three sub-divisions in each of the O&M zones and three sections in each of the O&M circles. Appreciation certificates are being issued every month and cash awards are given every quarter. Selection is based on the evaluation of points on various performance parameters. Similarly, it is also decided to give cash awards and appreciation certificates to the three top ranking Vigilance Police Stations.



Sl. No.	Office	Cash Award in Rs.			Remarks
		I	II	III	
1.	Divisions in each zones	5,000	3,000	2,000	To be given by the Managing Director
2.	Sub-divisions in each circle	3,000	2,000	1,000	To be given by the respective Chief Engineer (Ele) of the zone, Certificate to be signed by Managing Director
3.	O&M Sections in each divisions	2,000	1,000	500	To be given by the respective Superintending Engineer (Ele), certificate to be signed by Chief Engineer (Ele),.
4.	Vigilance Police stations	3,000	2,000	1,000	To be given by Managing Director.

### 37. GRAM VIDYUT PRATINIDHIs

Totally, 1184 GVP's work with HESCOM to improve the rural revenue collection by carrying out various activities such as:-

- Meter reading, bill distribution and revenue collection
- Depositing the collection with utility.
- Registering complaints and forwarding to utility.
- Facilitating the utility in attending the grievances of low tension consumers viz. Domestic, AEH, commercial, small and medium industries upto 40H.P. (excluding water supply and streetlight.)
- Giving feed back about field realities to the utility on regular basis.
- Total Grama Panchayats = 1247
- No. of MFF's Working = 1184
- Total Baseline Target in July 2007 = 805.36 Lacs
- Total Revenue Collection in July 2007 = 843.81 Lacs
- (Percentage) Collection V/S Baseline = 104.74%



### 38. REDUCTION OF SYSTEM LOSSES

The following measures are adopted by the Company to reduce the AT& C Losses:

- a. To remove rural loads on town /city feeders so that Towns/ Cities to be fed from separate urban feeders, with input Energy meters kept always in good working conditions.
- b. Arranging to provide metering equipment to DTCs in the towns & analyzing HT & LT Losses after the synchronization of individual DTC & its connected LT installations.
- c. Load balancing on the DTCs.
- d. Replacement of MNR, meters by good working Energy meters.
- e. Achieving 100% reading of LT installations.
- f. Minimizing the DL & unread installations.
- g. Proper metering of Street Light and water supply (LT -6) installations which hither to was the neglected category for monitoring the consumption.
- h. Minimizing IP installations to be fed from town feeder & metering so that such IP installations can be assessed realistically for their monthly consumption.
- i. To continue all out-efforts in increasing the metered consumption & there by improving the billing efficiency.
- j. To increase the revenue collection by rigorous disconnection drives & continuous monitoring – there by increasing the collection efficiency & over all business efficiency (to reduce ATC Losses)
- k. To sort out & dismantle long disconnected installations to avoid possible theft of Energy by unauthorized reconnection and for judicious use of released idle meters etc., in the system.
- l. To pool up vigilance & MT batches to create mass-raid to detect theft of Energy & to arrest possible theft.

### 39. CHANGE IN ACCOUNTING POLICY

The Company has changed the policy on provision for bad and doubtful debts during the year. As per the new policy provision for bad and doubtful debts are made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis. But previously the Bad and Doubtful Debts were provided @4% of the total Sundry debtors in respect of LT consumers and on case-to-case basis in respect of HT consumers. The Material impact due to the change in the policy is that the Profit is reduced by Rs.0.50 Crores and current assets are reduced by Rs.11.41 Crores. But the Company has retained the additional bad and doubtful debts provision of Rs.59.15 Crores transferred from KPTCL at the time bifurcation of KPTCL into ESCOMs i.e., as on 1-6-2002.

### 40. CORPORATE GOVERNANCE

The Board of HESCOM believes and supports Corporate Governance practices of a high standard, ensuring observance of these principles in all its dealings.



As on 31<sup>st</sup> March 2007 the Board of Directors comprised of 8 members. All the Directors take active part in the proceedings of Board and Sub-Committee meetings which add value in the decision making process. The non-functional directors receive sitting fees for Board/Sub-committee meetings attended by them.

**(a) Board Meetings**

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

During 2006-07 a total number of 8 Board meetings took place as follows.

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	20 <sup>th</sup> Board Meeting	10 <sup>th</sup> April 2006
2	21 <sup>st</sup> Board Meeting	19 <sup>th</sup> May 2006
3	22 <sup>nd</sup> Board Meeting	25 <sup>th</sup> July 2006
4	23 <sup>rd</sup> Board Meeting	22 <sup>nd</sup> September 2006
5	24 <sup>th</sup> Board Meeting	22 <sup>nd</sup> November 2006
6	25 <sup>th</sup> Board Meeting	3 <sup>rd</sup> January 2007
7	26 <sup>th</sup> Board Meeting	13 <sup>th</sup> February 2007
8	27 <sup>th</sup> Board Meeting	23 <sup>rd</sup> March 2007

The following are the Directors of HESCOM as on the date of AGM

S.No	NAME OF THE DIRECTORS	
	Sriyuths:	
1	BHARAT LAL	CHAIRMAN
2	S. SHANKARNARAYAN	MANAGING DIRECTOR
3	S. SUMANTH	DIRECTOR
4	VISHWANATH. G.HIREMATH	DIRECTOR
5	B.N.SATHYAPREMKUMAR	DIRECTOR
6	S.PRATAP KUMAR	DIRECTOR
7	SMT. M.IMKONGAL JAMEER	DIRECTOR
8	SMT. PARVATI KESHWACHAR	DIRECTOR



## (b) Board Sub-Committees

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

### 1. Central Purchases Committee

Central purchases Committee was formed to consider all cases of purchases whether for Projects or award of Station/Line works or any other works and all matters relating to such purchases which are beyond the powers delegated to the Chief Engineers, Electy.,

The composition of the Central Purchases Committee as at the end of the year 2006-07 is as follows:

1	Managing Director, HESCOM	Chairman
2	Director(Technical), HESCOM	Member
3	Sri. Vishwanath G. Hiremath. Director, HESCOM	Member

During 2006-07 a total number of four CPC meetings took place the details of which are as follows.

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	11th	6 <sup>th</sup> December 2006
2	12th	24 <sup>th</sup> January 2007
3	13th	14 <sup>th</sup> February 2007
4	14th	27 <sup>th</sup> March 2007

### 2. Borrowings Sub Committee

The Borrowing Sub-Committee was constituted to borrow long-term loans from Banks/Financial Institutions on behalf of the Board from time to time. The sub-committee consists of the following members :

- (a) Chairman, HESCOM Ltd.
- (b) Managing Director, HESCOM Ltd.
- (c) Director (Technical), HESCOM Ltd.

### 3. Audit Committee

An Audit Committee was formed on 06<sup>th</sup> June 2005 in accordance with the provisions of the Companies Act. During the year under report four meetings of the Audit Committee were held as follows.

Sl.No.	Meeting No.	Held on
1	04 <sup>th</sup> Meeting	25 <sup>th</sup> July 2006
2	05 <sup>th</sup> Meeting	18 <sup>th</sup> August 2006
3	06 <sup>th</sup> Meeting	01 <sup>st</sup> September 2006
4	07 <sup>th</sup> Meeting	24 <sup>th</sup> January 2007



The Audit Committee has adequate powers and Terms of Reference to play an effective role as mentioned in Companies Act, 1956 which includes:

1. Discussions with the Auditors periodically about internal control system and the scope of audit including observations of the auditors.
2. Review of the half-yearly and Annual Financial statements before submission to the Board.
3. Ensure compliance of internal control systems.
4. Financial and Risk Management Policies and Fraud and Fraudulent Risks
5. Any other matters as may be referred to by the Board.

Meetings are scheduled well in advance. The Audit Committee considers and recommends the Financial results to the Board. The Statutory Auditors are invited to attend the meeting Financial Advisor and Controller(IA) to be present at the meeting.

#### **41. DIRECTORS' RESPONSIBILITY STATEMENT**

Pursuant to the requirement under Section 217(2AA) of the Companies Act, 1956 the Directors based on the information received from the Operating management, confirm that:

- a) In the preparation of the annual accounts, the applicable accounting standards have been followed along with proper explanation relating to material departures.
- b) Accounting policies have been selected and applied consistently and judgments and estimates are made that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the company at the end of the financial year and of the profit or loss of the company for the period;
- c) Proper and sufficient care has been taken for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of this Act for safeguarding the assets of the company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; and
- d) Annual accounts have been prepared on a going concern basis.

#### **42. AUDITORS**

M/s H.K.Veerbhadrappa & Co. is the Statutory Auditors of HESCOM for the year 2006-07.

#### **43. PARTICULARS OF EMPLOYEES UNDER SECTION 217(2A)**

The information under section 217(2A) of Companies Act 1956, read with Company (Particulars of Employee) Rules, 1976 may be taken as NIL.





#### 44. GENERAL

The Board would like to place on record its appreciation for all the assistance and guidance extended by the Govt. of India, Government of Karnataka, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, other ESCOMs, KERC, CERC, State Bank of India, Canara Bank, Syndicate Bank, State Bank of Mysore, Vijaya Bank, Bank of India, REC Ltd., PFC Ltd., Ministry of Company Affairs, Registrar of Companies and its Consumers for their co-operation and active support to HESCOM in our endeavor to serve the public. The Board would also like to place on record its appreciation for the dedicated and committed service rendered by the employees of the company and co-operation extended by the Union / Associations.

For & on behalf of the Board of Directors,

**CHAIRMAN**



## AUDITORS' REPORT

### Auditors' Report to the

### The Members of HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI

- 1] We have audited the attached Balance Sheet of Hubli Electricity Supply Company Limited, as at March 31, 2007 and also the Profit and Loss account and the Cash Flow Statement for the year ended on that date annexed thereto. 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. The Balance Sheet and Profit & Loss Account approved by the Board of Directors on 20<sup>th</sup> July 2007 and reported by us on 21<sup>st</sup> July 2007 have been revised in the light of the observations arising from the audit by the Comptroller and Auditor General of India. This report supersedes our report dated 21<sup>st</sup> July 2007.
- 2] 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 disclosures in the financial statement. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.
- 3] As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 issued by the Central Government of India in terms of sub-section (4A) of section 227 of the Companies Act, 1956, we enclose in the Annexure a statement on the matters specified in paragraphs 4 and 5 of the said Order.
- 4] Further to our comments in the Annexure referred to 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 appears from our examination of those books.



- (iii) The Balance Sheet, Profit and Loss account and Cash Flow Statement dealt with by this report are in agreement with the books of account.
- (iv) In our opinion, the Balance Sheet and Profit & Loss account dealt with by this report comply with the Accounting Standards referred to in sub-section (3C) of section 211 of the Companies Act, 1956 except the following:
- a. **Valuation of Inventories** : Attention is called to clause No.5 of the Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts and the Balance-Sheet wherein the Company has stated that it has followed the Standard rate, determined by the Company, based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories, which is not in accordance with Accounting Standard 2. The accounting standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost or net realizable value. We are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the Company and its effect on the financial performance and position of the Company.
  - b. **Depreciation Accounting** : Attention is called to Clause 3 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts and the Balance Sheet, that depreciation is provided (except leasehold land) on the straight line method on the basis of Govt. Notification No. SO 26 SE dated 27/03/1994 and on Computers on straight line method as per Circular No; cys 43 dated: 6.11.2002 issued by the KPTCL to all ESCOMs.  
  
*Depreciation is not provided in the year in which the assets are commissioned or added. Depreciation is provided from the succeeding year. Depreciation is provided for the entire year in the year in which assets are decommissioned / scrapped / released irrespective of the date of event.*
  - c. **Fixed Assets Accounting** : Attention is called to clause 2 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts and the Balance Sheet, wherein the policy states that the fixed assets are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation. Also clause 4 is called to attention for the valuation of Capital Work-in-progress. The Company-generated assets are accounted through Capital Work-in-progress, which is valued at standard rate, which is not in accordance with AS 10. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the Company is not in accordance with AS 10. We are unable to quantify the difference in the value of fixed assets due to this and its effect on the financial statements.
  - d. We have been not provided with the details of sanction letter and details of Term loans (Unsecured Loans shown in Balance Sheet) obtained from various financial institutions by the Company viz, rate of interest, repayment schedule and security offered etc. All these loans were originally availed by the KPTCL, Bangalore and subsequently transferred to



HESCOM. But interest and loan repayment obligations are borne by KPTCL and corresponding journal entries are passed by the Company in receivable / payables. An amount of Rs.42.36 Cr. has been accounted during the year on account of interest and finance charges.

- e. Since the Company has not provided the details of loan obtained for Capital / Revenue work, we are unable to comment on Accounting Standard – 16 disclosure aspects.
- (v) According to the Notification No: 2/5/2001-CL.V Dated: 22.03.2002 of Department of Company Affairs, the provisions of Section 274(i)(g) of the Companies Act, 1956 are not applicable to the Company.
- (vi) The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA). The Inter Unit Accounts shows net balance of Rs 0.78 Cr. (credit) as on 31/03/2007 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.
- (vii) The attention is invited to clause 8 of the Notes to accounts, wherein the Company has stated that the balances shown in the Sundry Debtors, Creditors, Loans and advances etc are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment on the accuracy of the amounts payable / receivable from these Institutions / Parties.

**Subject to the above:**

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the said accounts give the information required by the Companies Act, 1956, in the manner so required and give a true and a fair view, in conformity with the Accounting Principles generally accepted in India,

- (a) In the case of the Balance Sheet, of the State of Affairs of the Company as at 31<sup>st</sup> March 2007
- (b) In the case of the Profit and Loss account, of the Profit for the year ended on that date.
- and
- (c) In the case of Cash Flow Statement, of the Cash flows for the period ended on that date.

For and on behalf of  
**H. K. VEERBHADRAPPA & CO.,**  
Chartered Accountants

Sd/-  
**(ARRVIND KUBSAD)**  
Partner

Place : Hubli  
Date : 20-09-2007



## **ANNEXURE TO AUDITOR'S REPORT OF HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED**

REFERRED TO PARAGRAPH 3 OF OUR REPORT OF EVEN DATE:

- (i) (a) The Company has maintained proper records showing full particulars including quantitative details and situation of fixed assets. The Title Deeds of the properties transferred by KPTCL are yet to be obtained.
- (b) According to information given to us, assets have not been physically verified by the management during the year and there is no regular program of verification. Hence, we are unable to comment on the physical existence of all the fixed assets shown in Financial Statements.
- (c) During the year, the Company has not disposed off a major part of the Fixed Assets. The sales of Fixed Assets are normal in nature. According to information and explanations given to us, we are of the opinion that the sale of the said part of Fixed Assets has not affected the going concern status of the Company.
- (ii) (a) The inventory has been physically verified during the year by the management. In our opinion, the system of verification followed by the management needs to be strengthened with respect to frequency and coverage.
- (b) Subject to (a) above, the procedures of physical verification of inventories followed by the management are reasonable and adequate in relation to the size of the Company and the nature of its business.
- (c) As informed to us physical verification of the Inventories have been carried out at the Divisional level where the inventories are located. The respective divisions have maintained proper records of inventories. The discrepancies noticed on such physical verification have been properly dealt with in the books of accounts, which are not material. The procedures followed at the divisional levels for such physical verification are, in our opinion, reasonable in relation to the size of the Company and the nature of its business.
- (iii) (a) The Company has not taken/granted any loans secured or unsecured from Companies, Firms or Other parties listed in the registered maintained under Section 301 of the Act.



- (b) The Company has not taken/granted any loans secured or unsecured from Companies, Firms or other parties listed in the register maintained under section 301 of the Act. Hence, reporting on the rate of interest, other terms and conditions and overdue on Balance Sheet date does not arise.
- (iv) (a) In our opinion and according to the information and explanations given to us, there are adequate internal control procedures commensurate with the size of the Company and the nature of its business with regard to purchases of inventory and fixed assets. With regard to the revenue from sale of power and its collection etc., the internal control procedures needs system's streamlining and strengthening and proper accountability at all levels.
- (b) During the course of our audit, we observed, that the Karnataka Electricity Regulation Commission in its Tariff order 2006 has approved Transmission and Distribution Loss @ 25% for the Financial Year 2006-07. However, the Appellate Tribunal for Electricity, New Delhi has stayed the same. But actual Transmission and Distribution loss as per provisional Energy Audit Report conducted by the System Improvement Cell is @ 27.82% as per the notes attached to Accounts and Balance Sheet.
- (v) (a) According to the information and explanations given to us, we are of the opinion that the transactions that need to be entered into the register maintained under section 301 of the Companies Act, 1956 have been so entered.
- (b) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the transactions made in pursuance of contracts or arrangements entered in the register maintained under section 301 of the Companies Act, 1956 and exceeding the value of rupees five lakhs in respect of any party during the year have been made at prices which are reasonable having regard to prevailing market prices at the relevant time.
- (vi) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company has not accepted any deposits prescribed in the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 1975. Comments on the applicability of the provisions of Sections 58A and 58AA of the Companies Act, 1956 and the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 1975 does not arise.
- (vi) The Company has an in-house Internal Audit department, which conducts Internal Audit at all levels. However, the nature and scope of the Internal Audit needs to be expanded to conform to the nature and size of the business of the Company.
- (viii) Maintenance of cost records has been prescribed by the Central Government to the Company under Section 209 (1)(d) of the Companies Act, 1956 and the Company has maintained the cost records as prescribed.



- (ix) (a) The Company is regular in depositing with appropriate authorities undisputed statutory dues including Provident Fund, Investor Education Protection Fund, Employee's State Insurance, Income tax, Fringe Benefit Tax, Sales tax, Service Tax, Wealth tax, Custom duty, Excise duty, Cess and other material statutory dues applicable to it, except in the case of PF in respect of temporary workers which has been paid by the Company on 9-7-2007.
- (b) According to the information and explanations given to us, no undisputed amounts payable in respect of Income tax, Wealth tax, Fringe Benefit Tax, Sales tax, Service tax, Customs duty, Excise duty and Cess were in arrears, as at 31<sup>st</sup> March 2007 for a period of more than six months from the date they became payable.
- (c) According to the information and explanation given to us, there are no dues of Sale tax, Customs duty, Wealth tax, service tax, Excise duty and Cess, which have not been deposited on account of any dispute.
- (x) In our opinion, the Company is not having accumulated losses as on the date of Financial Statements. The Company has not incurred cash losses during the financial year covered by our audit.
- (xi) According to the records of the Company examined by us and information and explanations given to us, the Company has not defaulted in repayment of dues to financial institutions, banks as at the balance Sheet date.
- (xii) We are of the opinion that the Company has not granted loans and advances on the basis of security by way of pledge of shares, debentures and other securities.
- (xiii) The Company is not a Chit fund or a Nidhi mutual benefit fund / society. Therefore, the provisions of clause 4(xiii) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 are not applicable to the Company.
- (xiv) The Company is not dealing in or trading in shares, securities, debentures and other investments. Accordingly, the provisions of clause 4(xiv) of the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 are not applicable to the Company.
- (xv) The Company has not given any guarantee for loans taken by others from bank or Financial Institutions, the terms and conditions whereof are prejudicial to the interest of the Company.
- (xvi) In our opinion and according to the information and explanations given to us, on an overall basis, the term loans have been applied for the purpose for which they were raised.
- (xvii) On the basis of overall examination of the Balance Sheet of the Company in our opinion and according to the information and explanations given to us, funds raised on short-term basis have not been used for long-term investment and no long-term funds have been used to finance short-term assets.
- (xviii) According to the information and explanations given to us, the Company has not made preferential allotment of shares to parties and companies covered in the register maintained under section 301 of the Act.



- (xix) According to the information and explanations given to us, during the period covered by our audit report, the Company has not issued any debentures.
- (xx) The Company has not raised any money by Public issue, during the year.
- (xxi) According to the information and explanations given to us, and to the best of our knowledge and belief, fraud on or by the Company, has been noticed or reported by the Company during the year are as under:

Sl. No.	Nature of Fraud / Theft	No. of Cases	Amount (Rs. In lakhs)
1.	Cash Misappropriation	01	0.57
2.	Manipulation of Records such as ledgers etc.,	-	-
3.	Encouraging the theft of electricity	-	-
4.	Non-returning of work related materials	-	-
5.	Temporary misappropriation of Cash	3	0.33
<b>Total</b>		<b>4</b>	<b>0.90</b>

For and on behalf of  
**H. K. VEERBHADRAPPA & CO.,**  
 Chartered Accountants

Sd/-  
**(ARRVIND KUBSAD)**  
 Partner

Place : Hubli  
 Date : 20-09-2007





**ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH -2007**

**FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS/COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS FOR 2006-07**

Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>a) <b>Valuation of Inventories:-</b> Attention is called to clause No.5 of the Significant Accounting Policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance-Sheet wherein the Company has stated that it has followed the Standard rate, determined by the Company, based on the previous purchase price and prevailing market rates in valuing inventories, which is not in accordance with Accounting Standard 2. The accounting standard prescribes that the inventories should be valued at the lower of the cost or net realizable value. We are unable to quantify the difference in the lower of the cost price or net realizable value and the standard rate adopted by the company and its effect on the financial performance and position of the company.</p>	<p>The Generation and consumption of Electricity have to be simultaneous and instantaneous. Therefore, there would be no inventory of finished and work in progress. The inventories generally comprise materials, stores and supplies. Inventories are valued at standard rate, which is determined by KPTCL from time to time based on previous purchase rate and prevailing market rates. The standard rate represents approximately the actual cost. Hence, there would be no greater financial implication due to non-compliance of AS-2.</p>
<p>b) <b>Depreciation Accounting:</b> - Attention is called to Clause 3 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance Sheet, that depreciation is provided (except leasehold land) on the straight line method on the basis of Govt. Notification No. SO 26 SE dated 27/03/1994 and on Computers on straight line method as per Circular No. cys 43 dated: 6.11.2002 issued by the KPTCL to all ESCOMs.</p> <p>Depreciation is not provided in the year in which the assets are commissioned or added. Depreciation is provided from the succeeding year. Depreciation is provided for the entire year in the year in which assets are decommissioned / scrapped / released irrespective of the date of event.</p>	<p>The Company has followed the depreciation accounting as per Electricity (Supply) Annual Accounting Rules (ESAAR), 1985 which reads as following:</p> <p>a) Depreciation is required to be charged on the fixed assets in use in the beginning of the year, such an amount as is required to write off 90% of the cost of an asset, on a straight line method over the "estimated useful life of the asset".</p> <p>b) Depreciation charge on an asset shall cease from the year following the year in which - the year's depreciation along with depreciation charged in previous year(s) becomes equal to or more than 90% of the cost of the asset, or the asset permanently ceases to be used by SEB, whichever is earlier.</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
	<p>c) Depreciation charge on a newly commissioned asset shall commence in the year immediately following the year of commissioning.</p> <p>Though, the Electricity (Supply) Act, 1948 is repealed, the ESAAR 1985 is still in existence. Therefore, the Company has followed the provisions of ESAAR 1985. Change in the depreciation policy requires approval of KERC. However, the Company is reviewing the policy to comply with the AS.</p>
<p>c) <b>Fixed Assets Accounting</b> : Attention is called to clause 2 of the Significant Accounting policies forming part of the Notes to Accounts of the Balance Sheet, wherein the policy states that the fixed assets are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation. Also clause 4 is called to attention for the valuation of Capital Work-in-progress. The company-generated assets are accounted through Capital Work-in-progress, which is valued at standard rate, which is not in accordance with AS 10. Hence in our opinion the accounting for valuation of Capital Work-in-progress and fixed assets by the company is not in accordance with AS 10. We are unable to quantify the difference in the value of fixed assets due to this and its effect on the financial statements.</p>	<p>All the provisions enunciated in AS-10 are being followed by the company except valuation of Capital work in progress, which is accounted at standard cost. Since the standard rate represents approximately the actual cost there would be meagre financial implication as far as value of CWIP and fixed assets are concerned. The provision of ESAAR 1985 is being followed.</p>
<p>d) We have been not provided with the details of sanction letter and details of Term loans unsecured loans shown in Balance Sheet obtained from various financial institutions by the company viz, rate of interest, repayment schedule and security offered etc. All these loans were originally availed by the KPTCL, Bangalore and subsequently transferred to HESCOM. But interest and loan</p>	<p>Factual - The Government of Karnataka have approved for allocation of Institution wise loans to KPTCL &amp; all ESCOMs vide G.O.No.EN112 PSR 2005/P1 dated 19-5-06. In turn, the KPTCL has conveyed scheme wise loan details except copies of Original Sanction vide Ltr. No. FA(A&amp;R)/C(B&amp;R)/DC(B&amp;R)/6718 dated 28.07.07.</p>



Observations of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>repayment obligations are borne by KPTCL and corresponding journal entries are passed by the company in receivable / payables. An amount of Rs.42.36 Cr. has been accounted during the year on account of interest and finance charges.</p>	
<p>e) Since the company has not provided the details of loan obtained for Capital / Revenue work, we are unable to comment on Accounting Standard – 16 disclosure aspect.</p>	
<p>v) According to the Notification No: 2/5/2001-CL.V Dated: 22.03.2002 of Department of Company Affairs, the provisions of Section 274(i)(g) of the Companies Act, 1956 are not applicable to the Company.</p>	<p>Factual</p>
<p>vi) The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA). The Inter Unit Accounts shows balance of Rs 0.78 Cr. (Credit) as on 31/03/2007 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.</p>	<p>Factual -</p>
<p>vii) The attention is invited to clause - 8 of the notes to accounts where in the Company has stated that, the balances shown in the Sundry Debtors, Creditors, Loans &amp; Advances etc., are subject to confirmation. In the absence of these confirmations, we are unable to comment on the accuracy of the amounts payable/ receivable from these Institutions/Parties.</p>	<p>Factual</p>

For & on behalf of the Board of Directors

**CHAIRMAN**



**Comments of the Comptroller and Auditor General of India under Section 619 (4) of the Companies Act, 1956 on the accounts of Hubli Electricity Supply Company Limited, Hubli for the year ended 31 March 2007.**

The preparation of financial statements of **Hubli Electricity Supply Company Limited, HUBLI** for the year ended **31 March 2007** 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 20 September 2007.

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 "**Hubli Electricity Supply Company Limited, HUBLI**" for the year ended **31st March 2007**. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and selective examination of some of the accounting records. In view of the revisions made in the financial statement by the management, as a result of my audit observations highlighted during supplementary audit as indicated in the Note No.41 of the Notes forming part of Accounts (Schedule No.27), 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 & Auditor General of India

  
**(C. GOPINATHAN)**  
ACCOUNTANT GENERAL  
(CIVIL & COMMERCIAL AUDIT)  
KARNATAKA, BANGALORE

BANGALORE  
DATED : 24 September 2007



## BALANCE SHEET AS AT MARCH 31ST 2007

Sl. No.	Particulars	Sch No.	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
<b>I</b>	<b>SOURCES OF FUNDS :-</b>				
<b>1</b>	<b>Share holders Funds</b>				
	Share Capital	1	52.301	233,33,61,000	233,33,61,000
	Share Deposit	1A	52.302	6	6
	Reserves and Surplus	2	55 to 58	53,74,53,305	53,94,25,208
				<b>287,08,14,311</b>	<b>287,27,86,214</b>
<b>2</b>	<b>Loans Funds</b>				
	Unsecured Loans	3	51 to 54.4	474,20,19,054	420,53,89,677
	secured Loans	3A	53.307 & 54.200	386,84,61,295	231,59,56,206
				<b>861,04,80,349</b>	<b>652,13,45,883</b>
<b>3</b>	<b>Other Funds</b>				
	Service Line and Security Deposits	4	47 & 48	347,56,27,106	283,76,18,229
	<b>TOTAL</b>			<b>1495,69,21,766</b>	<b>1223,17,50,326</b>
<b>II</b>	<b>APPLICATION OF FUNDS :-</b>				
	<b>Fixed Assets</b>	5	10 to 13		
	(a) Gross Block			1536,03,50,252	1455,23,83,390
	(b) Less: Capital Grants and Consumer Contributions towards cost of Capital Assets	2A	55	2538567086	221,09,18,970
	(c) Accumalated Depreciation	5		(5747433528)	(508,49,08,393)
	(d) Net Block			7074349638	725,65,56,027
	(d) Increase in foreign currency liabilities (Net)				
	(e) Capital Work in Progress	6	14	250764403	26,89,98,966
				<b>732,51,14,041</b>	<b>752,55,54,993</b>
<b>3</b>	<b>Current Assets, Loans and Advances</b>				
	(a) Inventories, Stores & Spares & Work in progress	7	22	21,56,06,875	20,31,55,203
	(b) Sundry Debtors	8	23 & 28.1	813,24,33,352	669,34,68,007
	(c) Cash and Bank balances	9	24.110-24.605	27,44,72,736	34,43,75,461



## BALANCE SHEET AS AT MARCH 31ST 2007

Sl. No.	Particulars	Sch No.	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
	(d) Loans and Advances	10	25 to 27 & 28	161,42,92,597	70,07,01,332
	(e) Other Assets	11	28.4 to 28.825 & 30 to 37	654,46,01,626	672,61,11,812
	<b>Less:</b>			<b>1678,14,07,186</b>	<b>1466,78,11,815</b>
4	Current Liabilities & Provisions	12	40, 41, 42, 43, 44, 46 & 50	914,05,89,851	987,64,65,901
5	<b>Net Current Assets</b>			<b>764,08,17,335</b>	<b>4791345914</b>
6	Deferred Tax Laibilitis / (Assets)	12A		90,09,610	85150581
7	Miscellaneous Expenditure to the extent not written off / or adjusted	25	17	0	0
<b>TOTAL</b>				<b>1495,69,21,766</b>	<b>1223,17,50,326</b>

NOTES TO ACCOUNTS

27

0

0

Note: Schedules 1 to 27 are forming part of Balance Sheet and Profit & Loss A/c.

Note: Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for as at 31.03.2007 is Rs.90.53 Crores.

As per our report of even date  
For **H.K. Veerbhadrappa & Co.**  
Chartered Accountants

Sd/-  
**(Arvind Kubsad)**  
Partner

Sd/-  
**(S.Shankaranarayana)**  
Managing Director

Sd/-  
**(V.G. Hiremath)**  
Director

Sd/-  
**(Dholle Baburao)**  
Financial Advisor

Date : 20-09-2007



## PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2007

Sl. No.	Particulars	Sch. No.	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
<b>A</b>	<b>INCOME</b>				
	Revenue from sale of power	13	61	1724,47,63,455	1008,68,50,168
	Revenue Subsidies & Grants	14	63	0	660,60,72,415
	Other Income	15	62	10,09,39,888	11,08,78,650
	<b>TOTAL</b>			<b>1734,57,03,343</b>	<b>1680,38,01,233</b>
<b>B</b>	<b>EXPENDITURE</b>				
	Purchase of power	16	70	1313,82,47,231	1232,41,86,419
	Repairs and maintenance	17	74	17,80,83,747	20,33,08,058
	Employee Costs	18	75	165,85,37,595	213,28,48,640
	Administrative and other expenses	19	76	34,20,42,419	30,59,68,905
	Other Debits	20	77 & 79	21,11,33,499	14,37,60,451
	<b>TOTAL</b>			<b>1552,80,44,491</b>	<b>1511,00,72,473</b>
	Less: Expenses capitalised	21	74.9, 75.9 & 76.9	0	0
				<b>1552,80,44,491</b>	<b>1511,00,72,473</b>
<b>C</b>	<b>PROFIT BEFORE DEPRECIATION AND INTEREST</b>	(A-B)		<b>181,76,58,852</b>	<b>169,37,28,760</b>
<b>D</b>	<b>Depreciation (Net)</b>	22	77	<b>83,16,39,016</b>	<b>75,11,66,509</b>
<b>E</b>	<b>Profit Before Interest and Taxes</b>			<b>98,60,19,836</b>	<b>94,25,62,251</b>
<b>F</b>	<b>Interest and other Charges(Net)</b>	23	78	<b>129,82,75,341</b>	<b>74,92,62,082</b>
	Add / Less:				
<b>G</b>	<b>Prior period credits</b>	26	65 & 83	<b>34,75,53,932</b>	<b>11,10,22,160</b>
<b>H</b>	<b>Profit before Taxation</b>			<b>3,52,98,427</b>	<b>30,43,22,329</b>



## PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2007

Sl. No.	Particulars	Sch. No.	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
	Provision for Taxation	24	81	36,53,028	2,00,17,609
	Provision for Deferred Tax	24	81	(7,61,40,971)	(3,98,03,520)
	Fringe Benefit Tax	24	76	27,40,244	9,05,84,281
	Total Provision for Income Tax			(6,97,47,699)	7,07,98,370
<b>1</b>	<b>NET PROFIT</b>			<b>10,50,46,126</b>	<b>23,35,23,959</b>
	Balance of profit brought over from			55,45,07,399	32,09,83,440
	Previous years			55,45,07,399	32,09,83,440
	Balance Carried to Balance Sheet			65,95,53,525	55,45,07,399
	<b>NOTES TO ACCOUNTS:</b>	<b>27</b>			

Note: Schedules 1 to 27 are forming part of Balance Sheet and Profit & Loss A/c.

As per our report of even date  
For **H.K. Veerbhadrappa & Co.**  
Chartered Accountants

Sd/- <b>(Arvind Kubsad)</b> Partner	Sd/- <b>(S.Shankaranarayana)</b> Managing Director	Sd/- <b>(V.G. Hiremath)</b> Director	Sd/- <b>(Dholle Baburao)</b> Financial Advisor
Date : 20-09-2007			





**SCHEDULE : 01 SHARE CAPITAL**

(Amount in Rs.)

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)	
1	Authorised Capital 25,00,00,000/- Equity shares of Rs. 10/- each		250,00,00,000		250,00,00,000	
2	Issued, Subscribed and Paid up Shares issued for consideration other than cash 23,33,36,100/- Equity Shares of Rs. 10/- each Fully paid-up.	52.301	233,33,61,000		233,33,61,000	
				233,33,61,000		233,33,61,000
	<b>Total</b>			233,33,61,000		233,33,61,000

**SCHEDULE: 1A SHARE DEPOSIT**

(Amount in Rs.)

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)	
1	Share Deposit	52.302	15,52,708		15,52,708	
2	Proposed adjustment to Networth	52.307	(15,52,702)		(15,52,702)	
				6		6
	<b>Total</b>			6		6



**SCHEDULE: 02 RESERVES AND SURPLUS**

(Amount in Rs.)

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
1	<b>Capital Reserve:</b>	56.2	0	0
2	<b>Other Reserves</b>			
	a) Reserve for Materials Cost Variance	56.610	0	(1,50,82,191)
	b) Proposed Adjustments to Networth - Others	52.308	(12,21,00,220)	0.00
3	<b>Surplus</b>			
	Profit and Loss Account		65,95,53,525	55,45,07,399
<b>Total</b>			<b>53,74,53,305</b>	<b>53,94,25,208</b>

**SCHEDULE: 2A Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets**

(Amount in Rs.)

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
1	<b>Contributions, grants and subsidies towards cost of Capital assets</b>			
	a) Consumers contribution towards cost of capital	55.1	127,49,74,160	97,56,47,912
	b) Grants towards Cost of Capital assets	55.3	126,35,92,926	123,52,71,058
<b>Total</b>			<b>253,85,67,086</b>	<b>221,09,18,970</b>



**SCHEDULE: 03 UN-SECURED LOANS**

(Amount in Rs.)

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
	<b>Loans From Financial Institutions:</b>			
1	Loans from Banks - Energisation of IP sets	53.303	13,45,30,751	17,93,74,335
2	Loans Released from GoK through KPTCL towards PMGY works	53.307	5,76,61,628	5,23,54,778
3	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	104,24,83,094	55,03,43,978
4	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	86,45,72,402	68,65,46,016
5	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL	53.351	229,46,08,157	233,63,99,037
6	Loan from Power Finance Corporation Ltd., - KPTCL	53.960	27,14,01,800	34,78,71,533
7	Loan from GOK towards Energisation of IP sets under Ganga Kalyana Scheme.	53.980	4,72,50,000	5,25,00,000
8	Repayments due on loans released by GOI through GOK for APDP works.	51.136	2,42,61,222	0
9	Repayment due on GOK- Ganga Kalyana scheme.	51.154	52,50,000	0
	<b>Total Un- Secured Loans</b>		<b>474,20,19,054</b>	<b>420,53,89,677</b>

Note : The above loans are drawn by KPTCL and transferred by adjustments and are repayable through KPTCL only.



## SCHEDULE: 03A SECURED LOANS

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)	
<b>A</b>	<b>Loans From Financial Institutions and Banks</b>					
	1) Loan from Syndicate Bank	53.977	66,42,60,757		21,92,60,753	
	2) Loan drawn from SBI Hubli by HESCOM	53.978	175,00,00,000		140,00,00,000	
	3) Loan from Bank of India	53.979	0		60,00,00,000	
	4) Loan from Canara Bank, Hubli by HESCOM	53.981	72,80,00,000	314,22,60,757	0	221,92,60,753
<b>B</b>	<b>Borrowings for working capital:</b>					
	Cash Credit from Banks	50.1	72,62,00,538		9,66,95,453	
				72,62,00,538		9,66,95,453
	<b>Total</b>			386,84,61,295		231,59,56,206



### SCHEDULE : 04 SERVICE LINE AND SECURITY DEPOSITS

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
	<b>Deposits for:</b>			
a)	Electrification / Service Connection	47.3	39,87,04,949	13,08,18,610
b)	Other Deposits from Consumers	47.6	39,02,51,885	25,99,36,482
c)	Security Deposit from consumers:	48.1 + 48.2 + 48.3	268,66,70,272	244,68,63,137
	<b>Total</b>		<b>347,56,27,106</b>	<b>283,76,18,229</b>



### SCHEDULE : 05 FIXED ASSETS

Asset Group	Schedule - 5 Gross Block (Amount in Rs.)					Depreciation (Amount in Rs.)			Net Block (Amount in Rs.)	
	As at 31/03/2007	As at 31/03/2007	As at 31/03/2007	As at 31/03/2007	As at 31/03/2007	As at 31/03/2007	As at 31/03/2007	As at 31/03/2007	As at 31/03/2007	As at 31/03/2007
Land & Rights	45534483	2905881	0	48440364	12.1	0	0	45534483	48440364	
Buildings	256326585	78904903	3804655	331426532	12.2	7899368	1125123	207475024	275752450	
Hydraulic Works	13791182	1918352	0	15709514	12.3	470242	573	11927813	13376496	
Other Civil Works	8759851	2350373	0	11110224	12.4	331248	11817	7355612	9386754	
Plant & Machinery	3237799946	546984828	411300503	3373484271	12.5	245266124	122100730	2168633967	2161152899	
Lines Cable Networks	10895160167	737456577	145672803	11486943941	12.6	590489402	61068358	6937852437	7060245167	
Vehicles	55221512	0	544202	54677310	12.7	804046	658578	6253210	5563540	
Furniture & Fixtures	22651672	877022	230195	23268489	12.8	1685660	39619	10086102	5086568	
Office Equipments	17138013	5956801	7835217	15265587	12.9	574782	19514	12346150	9812486	
<b>Total</b>	<b>14552383390</b>	<b>1377354737</b>	<b>569387876</b>	<b>15360350252</b>		<b>647521801</b>	<b>185044313</b>	<b>9467474997</b>	<b>9612916723</b>	
<b>Previous Year</b>	<b>12827692628</b>	<b>3182458016</b>	<b>1457767554</b>	<b>14552383390</b>		<b>1237916112</b>	<b>710770124</b>	<b>8269930522</b>	<b>9457474997</b>	



**SCHEDULE : 06 CAPITAL WORKS IN PROGRESS**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
1	Capital Work in Progress	14.110 to 14.150 14.151 to 14.401 14.450 to 14.810	<b>123,91,20,279</b> <b>824,19,404</b> <b>2,11,04,597</b>	294,01,19,311 11,49,54,278 0
	CWIP Categorised	14.900 to 14.925	<b>(120,73,72,775)</b>	<b>(290,20,97,715)</b>
	<b>Sub Total</b>		<b>13,52,71,505</b>	<b>15,29,75,874</b>
2	Contracts in Progress	15.12	<b>0</b>	<b>0</b>
3	Completed works (to be categorised).	15.500	<b>11,54,92,898</b>	<b>11,60,23,092</b>
	<b>Sub Total</b>		<b>11,54,92,898</b>	<b>11,60,23,092</b>
	<b>Grand Total</b>		<b>25,07,64,403</b>	<b>26,89,98,966</b>



**SCHEDULE - 7 INVENTORIES, STORES AND SPARES**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)	
1	Materials Transferred within the Division	22.450	10,51,729		13,03,765	
2	Materials Stock Account	22.610	12,90,84,965		12,18,00,490	
3	Materials at Site Account (MASA)	22.640	0		0	
	Material Imprest Account	22.641	15,60,995		130,24,594	
4	Materials pending Inspection	22.660	194,77,357		261,20,713	
5	Materials in Transit Account.	22.680	0		0	
6	<b>Other Materials Account</b>	<b>22.7</b>	<b>53,32,158</b>		<b>71,52,398</b>	
	<b>Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.</b>					
7	Stock Excess pending Investigation.	22.810	(70,29,003)		(1,47,61,304)	
8	Stock Shortage pending investigation.	22.820	45,93,718	15,40,71,919	50,33,578	15,96,74,234
	<b>Assets not in use</b>					
9	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.1	1,34,40,784		89,20,504	
10	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.	16.2	4,80,94,172	6,15,34,956	3,45,60,465	4,34,80,969
	<b>TOTAL</b>			<b>21,56,06,875</b>		<b>20,31,55,203</b>





**SCHEDULE : 8 SUNDRY DEBTORS**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
	<b>RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER</b>			
	<b>Secured Considered Good</b>			
1	Sundry Debtors for sale of Power-LT	23.1	677,52,16,674	534,38,34,937
2	Sundry Debtors for sale of Power - HT	23.2	23,03,53,574	48,55,12,220
3	Sundry Debtors for Electricity Tax	23.3	8,91,24,229	8,55,51,517
4	Provision for Unbilled Revenue	23.4	25,22,77,681	21,87,59,134
5	Provision for Unbilled Revenue	23.4	30,75,15,739	27,63,82,423
	<b>Total UBR</b>	23.4	55,97,93,420	49,51,41,557
6	Dues from Permanently disconnected consumers	23.5	40,25,67,009	42,66,69,400
7	Sundry debtors - miscellaneous dues from consumers	23.7	110,23,29,633	80,18,47,789
	<b>Sub Total</b>		915,93,84,540	7,63,85,57,419
8	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(6,34,62,694)	(9,57,34,730)
9	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(96,34,88,494)	(84,93,54,682)
			(102,69,51,188)	(94,50,89,412)
10	<b>Net Receivables against Supply of Power</b>		813,24,33,352	669,34,68,007
	<b>Total</b>		813,24,33,352	669,34,68,007



**SCHEDULE 09 : CASH AND BANK BALANCES**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)	
<b>I</b>	<b>Cash Accounts</b>					
	1) Cash on Hand	24.11	9,08,43,000		3,38,62,943	
	2) Postage stamps on hand	24.12	1,89,189		1,79,982	
	3) Revenue Receipt Stamps on hand	24.13	2000		2000	
	4) Embossed agreement forms on hand	24.14	0		0	
	<b>Sub-Total</b>			<b>9,10,34,189</b>		<b>3,40,44,925</b>
<b>II</b>	<b>Cash Imprest with Staff - Accounts</b>					
	Imprest with Staff	24.21	5,72,477	5,72,477	5,45,477	5,45,477
<b>III</b>	<b>Collecting Bank Accounts (Non-Operative)</b>	24.3	6,00,93,241	6,00,93,241	2,72,27,474	2,72,27,474
<b>IV</b>	<b>Disbursement Bank Account (Operative)</b>					
	1) State Bank of Mysore	24.401	1,80,01,610		45,81,470	
	2) State Bank of India	24.402	55,43,032		12,68,93,838	
	3) State Bank of Hyderabad	24.403	3,46,569		0	
	4) Canara Bank	24.404	53,35,989		89,86,460	
	5) Syndicate Bank	24.405	3,50,31,444		9,81,37,153	
	6) Vijaya Bank	24.409	96,73,913		99,03,608	
	7) Bank of India	24.423	67,678		67,678	
	<b>Sub-Total</b>			<b>7,40,00,235</b>		<b>24,85,70,207</b>
<b>V</b>	<b>Remittance to Head Office - Transit Account</b>	24.5	4,67,97,594	4,67,97,594	3,39,87,379	3,39,87,379
<b>VI</b>	<b>Transfers from Head Office In Transit Account</b>	24.6	19,75,000	19,75,000		0
	<b>TOTAL</b>			<b>27,44,72,736</b>		<b>34,43,75,461</b>



**SCHEDULE 10 : LOANS AND ADVANCES INCLUDING DEPOSITS**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)	
<b>I</b>	<b>LOANS AND ADVANCES</b>					
	1) Advances to Suppliers (considered good & Fully Secured)	25.1 to 25.5	<b>68,60,05,814</b>		13,31,97,831	
	2) Advances to Contractors	26.6	<b>89,62,94,334</b>		50,80,72,740	
	3) Other Loans and Advances					
<b>II</b>	<b>a) Loans and advances to Staff - Interest bearing</b>					
	1) Vehicles (considered good & Fully Secured)	27.102	0		(450)	
	2) Marriage	27.103	5,600		8,000	
	3) Solar Heater	27.105	0			
	4) Computer Advance	27.106	0		(600)	
	b) Loans and Advances to Staff - Interest free	27.2	<b>1,43,31,414</b>		1,25,10,025	
<b>III</b>	<b>Loans and Advances to Licensees</b>	27.3	0			
<b>IV</b>	<b>Advance Income Tax and Tax deductions at source</b>	27.4	<b>3,68,067</b>			
<b>V</b>	<b>Loans and advances – Others</b>					
<b>III</b>	<b>Loans and advances – Others</b>	27.8	0		68,400	
			<b>159,70,05,229</b>		<b>65,38,55,946</b>	
	LESS :					
<b>IV</b>	<b>Provision for Doubtful Loans and Advances (Credit Account)</b>	27.900	0			
				<b>159,70,05,229</b>		<b>65,38,55,946</b>
<b>V</b>	<b>Deposits</b>	28.9	<b>1,72,87,368</b>	<b>1,72,87,368</b>	4,68,45,386	4,68,45,386
	<b>Total</b>			<b>161,42,92,597</b>		<b>70,07,01,332</b>



**SCHEDULE 11 : OTHER ASSETS**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)	
1	<b>Amounts Recoverable from Employees &amp; deposit with others</b>	28.1 & 28.4	3,55,91,401	3,55,91,401	3,04,09,972	3,04,09,972
2	<b>Income Accrued (Interest)</b>	28.2	38,474	38,474	0	0
3	<b>Subsidy / Grants receivable</b>	28.6				
	Amounts Receivable from GOK towards Waiver of IP Set Arrears as on 31.3.2003	28.613	95,26,30,111		203,68,62,166	
	Amount Receivable from GOK towards waiver of BJ/KJ Arrears as on 31-12-2004.	28.615	16,78,04,429		56,67,78,494	
	Amount Receivable from GOK towards BJ/KJ Subsidy.	28.616	0		0	
	Subsidy Receivable from GOK fixed charges concession to 10HB & below IP sets.	28.617	6,18,99,923		0	
	R.E. Subsidy Receivable from Govt. towards Hukkeri Co-operative Society.	28.621	3,71,59,627		3,71,94,128	
	R.E. Subsidy/Grant Receivable from Govt. towards R.E. Loss	28.620	344,41,46,929		341,98,41,867	
	Tariff Subsidy Recievble from Government of Kamataka towards IP sets.	28.625	0		0	
	Subsidy Recievble from Government of Kamataka towards BJ/KJ Consumers (up to 18 units).	28.626	0		0	
				466,36,41,019		606,06,76,655
4	<b>Other Claims</b>					
	Claims for Loss / Damage to Materials	28.72	9,09,028		3,91,695	
	Claims for Loss / Damage to Capital Assets	28.74	16,89,387	25,98,415	26,36,052	30,27,747
5	<b>Other Receivables</b>	28.8	105,02,49,060		29,57,04,427	
	<b>Other Receivables</b>	28.8	39,77,31,884	144,79,80,944	34,88,51,548	64,45,55,975
	Cash Recievble from KPTCL and Other ESCOMs for Inter Company Transactions	28.9	39,26,25,552		8,36,52,549	



**SCHEDULE 11 : (continued)**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)	
	Amounts Receivable from GOI through RECL & LEC/Taluk Board towards KJ Works	28.941& 28.942	(5,87,25,211)		(5,87,63,211)	
	Advance paid to SPPCC towards UI Charges/Administrative charges	28.945& 28.946	5,44,241	33,44,44,582	2506390	2,73,97,728
6	Electrification of Ganga Kalyan Works - Recievable	47.307 to 47.310	5,25,32,515	5,25,32,515	5,20,99,259	5,20,99,259
7	<b>Inter Unit Accounts :</b>					
	Inter Unit Accounts Materials	31.10 to 31.30	(3,31,99,183)	(3,31,99,183)	(2,65,06,564)	(2,65,06,564)
	Inter Unit Account - Capital Expenditure & Fixed Assets	32.10 to 32.50	(30,31,223)	(30,31,223)	(1,71,74,241)	(1,71,74,241)
	Inter Unit Accounts - Remittances to Head Office	33.000	(62,304)	(62,304)	(49,997)	(49,997)
	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.00 to 34.26	1894,91,79,677		61,99,22,098	
	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.40 to 34.42	0			
	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.42 to 34.44	0			
	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.4 to 34.6	0			
	Inter Unit Accounts-Funds transfer from Head Office	34.7	(1894,82,45,779)		(61,89,88,200)	
				9,33,898		9,33,898
	Second Transfer Scheme-KPTCL	35.000	0	0		0
	Inter Unit Accounts -Personnel	36.100+ 36.200+ 36.300	(96,518)	(96,518)	19,13,561	19,13,561
	Inter Unit Accounts - Other transactions / adjustments	37.100+ 37.200+ 37.300	4,32,29,605	4,32,29,605	(5,11,72,179)	(5,11,72,179)
	<b>Total of a + b + c + d + e + f</b>					
9	less : Bad and Doubt Debts for sundry Receivables	46.97	0			
				654,46,01,626		672,61,11,812

Note: The amount shown against Account Codes 28.941 & 28.942 are pending adjustments.

0



**SCHEDULE 12 : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
1	<b>LIABILITY FOR PURCHASE OF POWER</b>			
a	<b>Sundry Creditors for purchase of power</b>			
1	Maharashtra State Electricity Board	41.103	0	0
2	Sundry Creditors for purchase of power - KPC	41.108	420,00,29,058	(50,24,96,376)
3	Sundry Creditors for purchase of power-VVNL	41.109	11,21,11,753	6,55,63,713
4	Sundry Creditors for purchase of power - NTPC-RSTP	41.110	3,63,71,304	(64,90,593)
5	Sundry Creditors for purchase of power -MAPS	41.111	51,87,770	52,20,699
6	Sundry Creditors for purchase of power - NLC	41.112	8,52,01,066	(18,93,018)
7	Sundry Creditors for purchase of power - PGCIL	41.113	2,56,78,065	(11,71,832)
8	Sundry Creditors for purchase of power - KAIGA	41.114	2,87,35,040	12,59,32,357
9	Sundry Creditors for purchase of power - NTPC	41.119	1,25,22,901	14,07,87,460
10	Sundry Creditors for purchase of power MURUDESHWAR	41.123	93,16,612	32,35,667
11	Sundry Creditors for Purchase of Power from JTPCL	41.125	0	1,10,58,939
12	Sundry creditors for purchase of power-Renuka Sagar	41.126	1,04,37,233	6,93,00,329
13	Sundry Creditors for purchase of Power- Rayalaseema Alkalies	41.129	0	4,88,84,548
14	Sundry Creditors for purchase of Power- Prabhulingeshwar	41.130	1,21,54,852	0
15	Sundry Creditors for purchase of Power-Tata Company Ltd	41.131	0	67,81,620
16	Sundry creditors for purchase of power-Tannir Bhavi Company Ltd.,	41.133	0	12,83,37,814
17	Sundry creditors for purchase of power- RSSKN.	41.139	33,42,377	1,02,46,709
18	Sundry creditors for purchase of power- Vishwanath Sugurs Ltd.	41.140	1,01,86,648	99,38,005



**SCHEDULE 12 : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
19	Sundry creditors for purchase of power-Dhoodh Ganga Krishna Sahakari Sakkare Karkhane Niyamita.	41.141	3,25,63,383	7,33,04,320
20	Sundry creditors for purchase of power-Tungabhadra Steel Product Ltd.	41.148	0	1,33,39,665
21	Sundry Creditors for purchase of power-M/s. Enercon Wind Farms India Ltd.,	41.149	0	6,66,22,899
22	Sundry Creditors for purchase of power- Jamkhandi Sugurs Ltd.,	41.153	1,00,62,462	53,10,124
23	Sundry Creditors for purchase of power- GEM Sugurs Ltd.,	41.160	2,03,43,798	6,52,91,954
24	Sundry Creditors for purchase of power from KPTCL	41.161	(54,48,47,832)	386,50,38,745
25	Sundry Creditors for O&M Expenditure of SLDC.	41.165	(3,33,892)	(12,51,726)
26	Sundry Creditors for purchase of power from M/s Godavari Sugurs Ltd.	41.166	0	17,53,81,600
27	Sundry Creditors for purchase of power from M/s Venkateshwar Power Projects Ltd., Kholapur	41.167	32,26,314	1,47,02,001
28	Sundry Creditors for purchase of power from M/s Karnataka Renewal Energy Development Limited (KREDL), Mavin Honda.	41.168	0	84,79,245
29	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Nandi sahakari sakkare karkhane Niyamit Bijapur	41.169	1,37,53,040	0
30	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s MRP Wind Farms	41.170	2,93,456	0
31	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Bhagyanagar India Ltd.	41.171	11,71,509	0
32	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Suresh Kumar (HUF)	41.172	2,66,824	0
33	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Happy Valley Developers.	41.173	2,85,343	0



**SCHEDULE 12 : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
34	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VRL Logistics limited	41.174	23,86,522	0
35	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Revati Raju	41.175	6,67,114	0
36	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s Nuziveedu Seeds	41.176	12,22,739	0
37	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VSL Mining Componay (P) Ltd.	41.177	11,52,837	0
38	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s VSL Mining Projects(P) Ltd	41.178	4,32,234	0
39	Sundry Creditors for Purchase of Power M/s V S Lad & Sons	41.179	14,53,137	0
40	Sundry Creditors for purchase of Power M/s Shakhambhari Enterprises Bangalore	41.180	2,22,053	0
41	Sundry Creditors for Purchase of power M/s BSK Trading Inc	41.181	2,17,711	0
42	Provision for Liability for Purchase of Power	41.200	207,95,91,097	146,67,17,480
	<b>Total Power Purchase Liability</b>		<b>617,54,04,728</b>	<b>576,61,72,348</b>
b	<b>LIABILITY FOR SUPPLIES / WORKS</b>	42.101, 42.201, 42.301, 42.401 & 42.501	<b>52,53,85,634</b>	<b>73,62,82,446</b>
c	<b>Laibility for Inter Company Transactions</b>	42.214 to 42.272	<b>126,43,81,855</b>	<b>164,33,00,860</b>
			<b>180,97,67,489</b>	<b>237,95,83,306</b>
II	<b>Staff Related Liabilities and Provisions</b>			
	Pension provision in respect of employees existing as on 31/03/2000	44.121	(8,000)	(8,000)
	Provision for payment to Pension trust	44.122	13,26,14,277	8,98,71,283
	Provision for Family Benefit Fund	44.140	1,300	1,300





**SCHEDULE 12 : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
	FBF as on 31/03/2000	44.141	(1,72,93,450)	(1,31,46,683)
	Provision for FBF w.e.f 01/04/2000 & onwards	44.142	3,58,02,007	3,47,48,848
	Unpaid Salaries	44.210	10,32,057	10,52,836
	Unpaid Bonus	44.220	97,851	40,848
	Salary payable	44.310	40,27,964	47,35,729
	Bonus payable	44.320	18,75,739	10,97,042
	Ex-gratia payable	44.330	1,71,97,883	1,85,11,096
	<b>Sub Total</b>		<b>17,53,47,628</b>	<b>13,69,04,299</b>
<b>III</b>	<b>Other Liabilities and Provisions</b>			
	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	11,22,66,886	12,18,71,529
	Security deposit other than in cash from suppliers / contractors (Contra)	46.102	7,00,000	7,50,000
	Retention Money - Bill amount retained as per terms of Purchase order/turkey Contract	46.104	7,90,68,736	16,26,95,948
	Funds Received from KPTCL - Payable/Adjustible.	46.106	10,06,38,234	10,06,38,234
	Security deposit, EMD, Retention Money-GVP	46.107	78,14,946	77,18,730
	Retension money -RGGVY Scheme	46.108	17,16,862	0
	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.204 to 46.208	34,40,332	34,40,332
	Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	5,11,73,393	8,46,80,141
	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	1,77,34,352	1,39,83,980
	Provision for Income-Tax	46.800	36,53,028	2,00,17,609
	Liability for Expenses	46.41 to 46.47	37,45,73,445	88,91,64,261
<b>IV</b>	<b>Amount Owing to Licensees</b>	46.600	17,708	17,708



**SCHEDULE 12 : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
V	Accrued / Unclaimed Amounts Relating to Borrowings	46.710 + 46.720 + 46.730	1,67,56,267	1,54,89,405
VI	Taxes such as Sales Tax, Income Tax etc., deducted at source and payable to Government.	46.923+ 46.924+ 46.925+ 46.926+ 46.927+ 46.951	1,58,32,527	
VII	Cheques etc., in Transit	46.910 + 46.911 + 46.913 + 46.920 + 46.922 + 46.928 to 46.949	8,08,142	4,13,53,013
VIII	Others	46.950 + 46.954 to 46.978	2,29,59,887	24,98,003
8	Interest Accrued and Due	51.2	57,75,000	
VIII	Interest payable to consumers on security deposits.	48.340+ 48.350	16,51,40,263	12,94,87,056
			98,00,70,007	159,38,05,948
	<b>Total</b>		<b>914,05,89,851</b>	<b>987,64,65,901</b>

Note :- Total outstanding dues of creditors are other than SSI units.

**SCHEDULE 12 A : DEFERRED TAX LIABILITIES / (ASSETS) NET**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
1	Deferred Tax Liabilities/ (Assets) Net	46.801	90,09,610	8,51,50,581
	<b>Total</b>		<b>90,09,610</b>	<b>8,51,50,581</b>



**SCHEDULE : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
I	<b>UNITS SOLD IN MILLIONS</b>		<b>5238.423</b>	<b>4668.622</b>
II	<b>REVENUE FROM SALE OF POWER- LT</b>			
	Bhagya jyothi Scheme.	61.101	7,61,65,380	0
	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - HDMC.	61.102	75,42,95,442	32,25,48,975
	Areas under Urban Local Bodies other than those under LT 2aii category.	61.103	86,47,34,812	37,36,25,504
	Lighting, Combined Lighting, Heating & Motive Power - Areas under Village Panchayats.	61.104	64,96,53,028	34,72,54,139
	Domestic combined lighting, heating and motive power Private, Professional and unaided educational institutions.	61.110 + 61.111	0	118,00,41,947
	Private Professional & other Educational Institutions - Areas under U L B's including City Corporations	61.113	3,45,62,637	1,53,85,404
	Areas under Village Panchayats.	61.114	59,54,596	23,92,947
	Commercial Lighting, Heating & MP. Areas under U L B's including City Corporations.	61.116	90,44,30,408	36,94,56,628
	Areas under Village Panchayats.	61.117	17,61,03,059	7,39,04,931
	Commercial and Non-Industrial Lights and Fans.	61.115	0	52,46,13,019
	Irrigation Pump Sets (10 HP & below)/ Water Lifting.	61.119 + 61.120	0	92,30,31,337
	Irrigation Pump sets (above 10 HP)/ Water Lifting.	61.121	91,22,784	1,51,32,392
	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Till such time meters are fixed.	61.122	134,27,03,866	56,42,14,707
	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - General - Where meters are fixed.	61.123	15,55,97,372	6,12,68,138
	IP Sets upto & inclusive of 10 HP - Urban Feeders..	61.124	5,19,83,767	1,79,42,857
	Water supply-Village Panchayats and Town Panchayats.	61.125	0	19,68,83,402



**SCHEDULE : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut and Areca nut Plantations.	61.128	2,88,434	813,737
	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129 to 61.133	112,69,73,716	108,45,56,025
	Public Lighting/ Village and Town Panchayats	61.140	0	10,25,27,466
	Public Lighting - Others.	61.141	0	27,10,483
	Public Lighting - Unmetered	61.143	0	5,26,85,886
	Water Supply and Sewerage pumping installations, Public Lighting/Park Lights.	61.144	78,85,26,490	39,03,29,005
	Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.	61.145	8,25,47,328	7,77,22,270
	Revenue from sale of power- BRP-II -Arrears recovered from BJ/KJ	61.151	0	1,10,660
	Revenue from sale of power- BRP-II -Arrears recovered from Permanently Disc. Instrs.	61.152	7,218	6,262
	Revenue from sale of power accounted through BJ/KJ Subsidy ( up to 18 units).	61.300	27,99,00,661	0
	Revenue from sale of power accounted through IP Sets Tariff Subsidy.	61.301	612,07,23,352	0
	<b>Revenue from Sale of power - LT</b>		<b>1342,42,74,350</b>	<b>669,91,58,118</b>
III	<b>Revenue from Sale of Power – HT</b>			
	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	47,69,43,807	46,35,94,050
	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255 & 61.275	231,97,20,988	203,82,19,013
	Commercial.	61.256	33,49,01,506	30,42,14,122
	Irrigation and Agricultural Farms. Lift Irrigation Societies, Lift Irrigation Schemes and Govt., Horticultural Farms	61.260	0	2,48,91,581
	Private Horticultural Nurseries, Coffee and Tea Plantations	61.261	0	0



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT

**SCHEDULE : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
	Lift Irrigation Scheme under Govt. Departments / Govt. owned Corporations.	61.262	7,03,04,508	3,32,00,786
		61.263	71,97,190	48,26,146
	Irrigation & Agricultural Farms, Govt & Horticultural Farms, Coffee, Tea & Coconut Plantations.	61.264	4,14,324	3,26,470
	Rural Electric Co-Operative Societies.	61.265	0	6,00,136
	Residential apartments and colonies availing power supply independently.	61.271	0	4,41,14,787
	Residential Apartments and Colonies - HDMC.	61.272	1,20,91,561	1,96,59,184
	Residential Apartments and Colonies -Areas under U L B's other than those under HT-4a Category.	61.273	3,28,68,829	34,99,727
	Residential Apartments and Colonies - Areas under Village Panchayats.	61.274	4,27,50,741	53,11,106
	KPC installations	61.285	0	0
	<b>Revenue from Sale of Power – HT</b>		<b>329,71,93,455</b>	<b>294,24,57,108</b>
IV	<b>Wheeling charges recoveries</b>	61.8	3,67,501	3,49,884
	Wheeling charges recoveries		3,67,501	3,49,884
V	<b>Miscellaneous charges from Consumers.</b>			
	Fuse charges	61.901	0	50
	Reconnection Fee (D & R)	61.902	81,46,320	84,27,984
	Public Lighting Maintenance Charges	61.903	5,32,468	0
	Service Connection (Supervision charges)	61.904	4,04,83,968	2,78,17,255
	Delayed payment charges from consumers.	61.905	52,24,47,373	55,91,06,253
	Other Receipts from consumers	61.906	1,51,52,799	1,32,06,282
	Miscellaneous charges from Consumers.		<b>58,67,62,928</b>	<b>60,85,57,824</b>
VI	<b>Gross Revenue from sale of Power</b>		<b>1730,85,98,234</b>	<b>1025,05,22,934</b>
VII	Rural Rebate allowed to consumers	78.821	(25,59,899)	(3,26,00,937)



**SCHEDULE : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
VIII	Solar Rebate allowed to consumers	78.822	(28,28,489)	(19,53,166)
IX	Incentives for prompt payment	78.823	(3,30,312)	(6,968)
XI	Withdrawal of Revenue Demand	83.8	(5,81,16,079)	(12,91,11,695)
	<b>Withdrawal of Revenue Demand and Rebates</b>		<b>(6,38,34,779)</b>	<b>(16,36,72,766)</b>
	<b>TOTAL</b>		<b>1724,47,63,455</b>	<b>1008,68,50,168</b>
	<b>NET REVENUE</b>		<b>1724,47,63,455</b>	<b>1008,68,50,168</b>

0

- Note: 1. The Tariff Subsidy shown under A/c code 61.300 & 61.301 are considered as sales in view of G.O. Order No:EN 48/PSR/2006 Dtd 13.06.2007.
2. Current Year's figures are not comparable with the previous year's figures due to change in Tariff and consequent change in Account Codes in current year.



**SCHEDULE : 14 REVENUE SUBSIDIES AND GRANTS**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)	
i)	R.E. Subsidies	63.110	0		660,60,72,415	
<b>Total of Subsidies and Grants</b>				<b>0</b>		<b>6606072415</b>

**Note : 1.** In view of G.O.Order No:EN 48/PSR/2006 Dtd 13.06.2007. the subsidy released by Government during 2006-07 has been accounted as Tariff Subsidy and shown Schedule 14.



**SCHEDULE : 15 OTHER INCOME**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)	
I	<b>Income from Investments</b>			<b>0</b>		
	Interest on Bank Fixed Deposits	62.222		<b>16,28,923</b>		4,53,925
	Interest on loans to Societies	62.280		<b>5,905</b>		13,770
	<b>Sub-Total</b>			<b>16,34,828</b>		4,67,695
II	<b>Income from Trading</b>					
	Profit on sale of stores	62.330		<b>67,84,271</b>		-4,47,120
	Sale of scrap	62.340		<b>24,10,221</b>		11,60,671
	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360		<b>46,93,290</b>		30,58,776
	<b>Sub-Total</b>			<b>1,38,87,782</b>		46,66,567
III	<b>Miscellaneous Receipts</b>					
	Rental from Staff Quarters	62.901		<b>30,06,414</b>		28,53,683
	Rental from others	62.902		<b>59,692</b>		1,36,581
	Excess found on physical verification of Cash	62.904		<b>650</b>		4,419
	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905		<b>4,03,364</b>		4,19,287
	Commission for collection of Electricity Duty.	62.916		<b>67,61,146</b>		1,79,85,415
	Miscellaneous Recoveries.	62.917		<b>7,51,86,012</b>		8,43,44,983
	<b>Sub-Total</b>			<b>8,54,17,278</b>		10,57,44,388
	<b>Total</b>			<b>10,09,39,888</b>		111,016,788,650





**SCHEDULE : 16 PURCHASE OF POWER**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
	<b>Purchase of Power:</b>			
1	M/s Western Region Electricity Board, Mumbai	70.103	4,60,236	0
2	Power purchased from KPCL	70.108	527,57,14,312	416,02,70,855
3	Power purchased from VVNL	70.109	9,91,31,955	16,50,70,641
4	Power purchased from NTPC - RSTP	70.110	201,38,84,359	162,72,54,382
5	Power purchased from MAPS	70.111	6,79,57,325	4,09,95,826
6	Power purchased from NLC	70.112	96,64,66,195	78,87,13,521
7	Power purchased from PGCIL	70.113	44,13,28,712	31,77,32,875
8	Power purchased from KAIGA	70.114	40,77,02,597	35,21,19,375
9	Power purchased from PTC	70.117	3,41,08,693	0
10	Power purchased from Ugar Sugars.	70.118	1,87,55,736	23,24,73,360
11	Power purchased from Mundeshwar	70.123	168428712	15,38,74,429
12	Power purchased from JTPCL	70.125	0	9,15,58,939
13	Power purchased from Renuka Sugar	70.126	10,33,88,252	17,34,21,754
14	Power purchased from Royalseema Alkalies	70.129	0	1,66,92,728
15	Power purchased from Prabhulingeshwar	70.130	8,53,86,535	9,10,70,046
16	Power purchased from Tata Company Ltd.,	70.131	1,09,96,224	6,09,18,646
17	Power purchased from Tannir Bhavi Company Ltd.,	70.133	0	26,36,99,814
18	Power purchased from R.S.S.K.N	70.139	2,66,01,951	1,39,21,618
19	Power purchased from Vishwanath Sugars Ltd.,	70.140	2,52,97,039	1,01,87,748



**SCHEDULE : 16 (continued)**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
20	Power purchased from Doodh Gariga Krishna Ltd.	70.141	16,12,35,777	10,57,65,180
21	Power purchased from Tungabhadra Steel Product Ltd.	70.148	1,00,23,805	1,80,46,299
22	Power purchased from M/s Enercon Wind Farms Ltd.,	70.149	0	10,46,22,899
23	Power purchased from Jamkhandi Sugars Ltd	70.153	7,55,80,500	3,00,46,188
24	Power purchased from NTPC	70.160	14,34,66,658	13,49,31,177
25	Power purchase from KPTCL	70.161	141,84,52,544	126,70,42,807
26	SPPCC Administrative Expenses.	70.162	11,78,312	15,65,394
27	U I Charges to SPPCC.	70.163	47,33,50,486	25,73,10,421
28	O & M Expenses to SRLDC.	70.164	0	12,25,907
29	O & M Expenses to SLDC.	70.165	9,17,834	58,22,442
30	Power purchase from M/s Godavari Sugar Ltd, Samarawadi	70.166	8,99,71,770	23,48,40,060
31	Power purchase from M/s Venkateshwara Power Project.	70.167	1,74,11,059	1,57,18,273
32	Power purchase from M/s KREDL, Mavinahonda,	70.168	6,59,047	84,79,245
33	Power Purchase from M/s Nandi Sahakari Sakkare Karkhane Niyamit Bijapur	70.169	6,36,95,240	0
34	Power purchased from M/s. MRP Wind Farms	70.170	23,22,113	0
35	Bulk Power purchase from KPTCL	70.171	89,86,924	187,46,87,178
36	Power Purchase from M/s Suresh Kumaer (HUF)	70.172	20,06,728	0
37	Power Purchase from M/s Happy Valley Developers	70.173	21,85,559	0
38	Power Purchase from M/s VRL Logistics Limited	70.174	2,11,20,347	0



**SCHEDULE : 16 (continued)**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
39	Power Purchasd from M/s Revati Raju	70.175	50,41,045	0
40	Power Purchase from M/s Nuziveedu Seeds	70.176	90,04,221	0
41	Power Purchase from M/s VSL mining Company (P) Ltd.	70.177	1,37,43,923	0
42	Power Purchase from M/s VSL Mining Projects (P) Ltd.	70.178	66,44,255	0
43	Power Purchase from M/s V S Lad & Sons	70.179	1,68,23,370	0
44	Neyveli Lignite Corporation, Neyveli	70.180	22,37,516	0
45	Power Purchased from VVNL	70.181	37,35,823	0
46	Power Purchase from M/s. Jindal Steels	70.182	3,34,347	0
47	Power Purchase from M/s. Kashyap .J, Majethai	70.183	1,29,376	0
48	Power Purchase from M/s. Vikram Traders	70.184	6,38,515	0
49	Power Purchase from M/s.Rahul Dravid	70.185	3,51,428	0
50	Power Purchase from M/s.Protectron Electromech Pvt. Ltd.	70.186	6,42,936	0
51	Power Purchase from M/s. Kaleeswari Refinery Private Ltd.	70.187	3,80,422	0
52	Power Purchase from M/s. M.K.Agrotech Pvt. Ltd	70.188	4,49,802	0
53	Power supplied into KPTCL grid by Pvt. Generating Co.	70.189	3,53,538	0
54	Transmission charges to Power Grid Corporation of India Ltd.,	70.190	14,81,917	0
55	L.C. Charges / Other Bank commission paid for purchase of power	70.191	27,48,687	0



**SCHEDULE : 16 (continued)**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
56	Power Purchase from M/s. Compu Com Software Pvt Ltd	70.192	29,985	0
57	Power Purchase from M/s. Chandulal Surajlal	70.193	16,646	0
58	Power Purchase from M/s. G.Shoe Exports	70.194	17,249	0
59	Power Purchase from M/s. International Conveyors	70.195	21,475	0
60	Power Purchase from M/s. Arts & Crafts Exports	70.196	18,289	0
61	Power Purchase from M/s. IGE India Ltd	70.197	31,561	0
62	Power Purchase from M/s. Mayura Steels Pvt. Ltd.	70.198	22,707	0
63	Power Purchase from M/s. Shilpa Medicate Ltd	70.199	1,831	0
64	Power Purchase from M/s.S.Kumar	70.201	28,375	0
65	Power Purchase from M/s. Shreem Capacitor	70.202	58,762	0
66	Open Access Charges	70.203	26,73,444	0
73	Power Purchase Cost in respect of Inter ESCOM Energy Exchange.	70.801	111,24,23,213	0
	<b>Sub Total</b>		1341,82,58,194	1262,00,80,027
67	Cost of Power Purchase of Hukkeri Rural Electricity Co-operative Societies.	70.800	(26,86,74,284)	(25,13,72,337)
68	Rebate from Power Generators.	62.919	(6,24,77,439)	(4,45,21,271)
69	Unrecoverable Power Purchase Cost on supplies to HRECS at lesser than the procurement cost.	70.204	5,11,40,760	
	<b>Sub Total</b>		(28,00,10,963)	(29,58,93,608)
	<b>TOTAL</b>		1313,82,47,231	1232,41,86,419



**SCHEDULE : 17 REPAIRS AND MAINTENANCE**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
	<b>Repairs &amp; Maintenance to</b>			
1	Plant and Machinery	74.1	12,43,54,728	15,72,72,521
2	Buildings	74.2	78,92,326	1,03,88,135
3	Civil Works	74.3	0	55,500
5	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	4,04,41,253	3,04,76,687
6	Vehicles	74.6	44,94,940	43,71,471
7	Furniture and Fixtures	74.7	31,390	8,425
8	Office Equipments.	74.8	8,69,110	7,35,319
	<b>Total</b>		<b>17,80,83,747</b>	<b>20,33,08,058</b>



**SCHEDULE : 18 EMPLOYEE COST**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
1	Salaries	75.1	62,14,96,726	94,83,79,821
2	Over Time	75.2	2,73,84,509	2,37,25,142
3	Dearness Allowance	75.3	48,54,83,087	63,05,66,999
4	Other Allowances	75.4	5,14,83,050	7,26,42,225
5	Bonus	75.5	1,90,73,622	2,06,08,186
	<b>Sub-Total</b>		<b>120,49,20,993</b>	<b>169,59,22,373</b>
6	Medical Expenses reimbursement	75.611	1,03,58,819	92,95,862
7	Leave travel assistance	75.612	2,880	13,510
8	Earned leave encashment	75.617	6,43,28,041	6,07,84,375
9	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	8,74,96,579	3,27,39,099
10	Payment under workmens compensation Act	75.629	2,66,353	7,72,038
11	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	2,69,47,137	2,74,04,937
	<b>Sub-Total</b>		<b>18,93,99,809</b>	<b>13,10,09,621</b>
12	Staff Welfare expenses	75.7	2,95,89,541	2,91,05,522
13	Terminal Benefits	75.8	23,46,27,251	27,68,11,124
	<b>Sub-Total</b>		<b>26,42,16,792</b>	<b>30,59,16,646</b>
	<b>GRAND TOTAL</b>		<b>1,65,85,37,595</b>	<b>213,28,48,640</b>



**SCHEDULE: 19 ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
1	Rent, Rates & Taxes	76.101+ 76.102	134,89,152	1,16,24,639
2	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	1,64,580	0
3	Insurance	76.104+ 76.105+ 76.106	72,184	30,288
4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111+ 76.112	1,35,51,485	1,21,61,612
5	Postage	76.113	16,71,247	16,60,819
6	Mobile phone	76.114	30,14,909	19,77,033
7	Revenue Receipts Stamps	76.115	442	0
8	Legal Charges	76.121	9,87,222	11,87,849
9	Payment to Auditors: Audit Fees Rs.280200/- including taxes and for other Services Rs.81808/-	76.122	3,62,008	3,19,094
10	Consultancy charges	76.123	6,96,187	1,59,204
11	Technical Fees	76.124	0	0
12	Other Professional Charges	76.125+ 76.126+ 76.127+ 76.128+ 76.129	6,87,23,171	6,90,62,241
13	Conveyance & Travel expenses	76.130to 76.139	11,18,18,581	9,36,19,312
14	Remuneration Paid to Contract Agencies engaged in Computerisation activities.	76.140	8,01,91,433	6,10,47,314
	<b>Sub - Total</b>		<b>29,47,42,601</b>	<b>25,28,49,405</b>
	<b>OTHER EXPENSES</b>			
15	Fees & Subscriptions	76.151	27,250	27,554
16	Books, periodicals and dairies	76.152	4,04,839	1,21,313
17	Printing & Stationery	76.153	85,13,023	50,65,141



**SCHEDULE: 19 ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
18	Factory License Fees	76.154	1,160	1,160
19	Advertisement Expenses	76.155	16,03,872	21,18,770
20	Computer stationary and floppies	76.156	4,93,531	8,23,796
21	Contributions	76.157	0	1,10,80,000
22	Electricity Charges	76.158	1,02,80,822	1,02,34,071
23	Water Charges	76.160	24,98,920	19,71,155
24	Entertainment	76.162	47,843	50,044
25	Secret Service grant	76.164	59,720	13,000
26	Pension and Gratuity Trust Shared Expenses	76.170	10,38,934	2,04,257
27	KPTCL Training Institutes Shared Expenses	76.171	20,000	62,500
28	Miscellaneous expenses	76.190+		
		76.191	85,15,450	81,49,665
29	Freight & other material related expenses	76.201+ 76.282	1,37,94,454	1,31,97,074
	<b>Sub - Total</b>		<b>4,72,99,818</b>	<b>5,31,19,500</b>
	<b>TOTAL</b>		<b>34,20,42,419</b>	<b>30,59,68,905</b>





**SCHEDULE : 20 OTHER DEBITS**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)	
1	Asset Decommissioning Costs	77.5	42,40,403		25,71,059	
2	Losses relating to Fixed Assets	77.7	1,75,11,583		3,51,54,315	
			2,17,51,986		3,77,25,374	
3	Gain on Sale of Assets	62.400	(66,78,263)	1,50,73,723	(55,29,162)	3,21,96,212
4	Material Cost Variance	79.110	9,03,66,977		0	
5	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	9,48,42,499		9,98,41,213	
6	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	1,08,50,300		1,17,23,026	
				19,60,59,776		11,15,64,239
<b>TOTAL</b>				<b>21,11,33,499</b>		<b>14,37,60,451</b>



**SCHEDULE : 21 OTHER EXPENSES CAPITALISED**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)	
1	Repairs and Maintenance charged to Capital works	74.900	0		0	
2	Employee costs capitalised	75.900	0		0	
3	Administration and other expenses capitalised	76.900	0		0	
<b>Total</b>			<b>0</b>		<b>0</b>	



**SCHEDULE : 22 DEPRECIATION**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
1	Depreciation on Buildings	77.120	78,49,171	66,29,815
2	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	4,30,544	3,39,618
3	Depreciation on Civil Works	77.140	2,91,311	2,13,082
4	Depreciation on Plant and Machinery	77.150+ 77.151	23,22,13,331	20,81,52,528
5	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160+ 77.161	58,73,72,826	53,19,40,559
6	Depreciation on Vehicles	77.170+ 77.171	8,04,041	7,18,859
7	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	16,34,456	17,04,792
8	Depreciation on Office equipments	77.190+ 77.191	6,39,201	9,47,338
9	Small & Low value items Written off	77.600	4,04,134	5,19,918
<b>Depreciation (Net)</b>			<b>83,16,39,016</b>	<b>75,11,66,509</b>



**SCHEDULE : 23 INTEREST AND OTHER CHARGES**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
a	Intrest on Loan from REC	78.540	25,98,52,710	19,80,78,374
b	Intrest on Loan from Banks	78.542to 78.549	75,01,110	62,20,973
c	Intrest on Loan from Commercial Banks for SPA Scheme	78.560	1,38,52,032	1,55,63,239
d	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from Syndicate Bank, Hubli	78.563	5,54,11,539	1,53,99,997
e	Payment of Interest on loan drawn by HESCOM from SBI, Hubli	78.564	12,52,23,162	4,92,58,182
f	Interest on Term Loan/Working Capital/Overdraft/Cash Credit (CC).	78.565	1,28,99,457	4,71,87,694
g	Interest on loan from Canara Bank	78.567	3,55,18,845	0
h	Interest on shortterm loan/ Interest on working capital C.C	78.568	4,71,51,011	0
i	Payment of interest on PFC loan drawn by KPTCL on behalf of HESCOM	78.584	2,91,52,931	2,82,86,955
j	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	9,90,19,912	8,88,00,000
k	Interest on APDRP - REC	78.592	5,51,29,694	8,96,87,711
l	Payment of interest on Loan drawn from Govt towards Ganga Kalyan Scheme.	78.594	57,75,000	0
			<b>74,64,87,403</b>	<b>53,84,83,125</b>
m	Interest on Security Deposits to Consumers	78.6	16,24,04,839	13,00,63,029
			<b>16,24,04,839</b>	<b>13,00,63,029</b>
n	Interest on Borrowings for Working Capital	78.7	0	68,31,029
			<b>0</b>	<b>68,31,029</b>
o	Lease Rentals	78.810to 78.815	0	19,32,750
p	Other Intrest and Finance Charges	78.820to 78.871	2,23,74,525	2,42,31,808
			<b>2,23,74,525</b>	<b>2,61,64,558</b>



**SCHEDULE : 23 INTEREST AND OTHER CHARGES**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)	
	<b>Less : Interest and finance charges capitalised</b>					
q	Capitalisation of interest on funds used during construction	78.900	(1,26,96,862)			
r	Bank Charges commission, Guarantee Charges and other Charges charged to Capital Works (Credit)	78.910		(1,26,96,862)		0
s	Interest on belated paymnets to IPPs	80.108 to 80.167	37,88,11,435		4,77,20,341	
t	Interest on belated paymnets to IPPs	80.171 to 80.179	8,94,001	37,97,05,436	0	4,77,20,341
	<b>Net Interest and other Charges</b>			<b>129,82,75,341</b>		<b>74,92,62,082</b>



**SCHEDULE : 24 PROVISION FOR TAXATION**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)
1	Provision for Income Tax	81.100	36,53,028	2,00,17,609
2	Provision for Deferred Tax	81.101	(7,61,40,971)	(3,98,03,520)
3	Fringe Benefit Tax	76.194	27,40,244	9,05,84,281
<b>Total</b>			<b>(6,97,47,699)</b>	<b>7,07,98,370</b>



**SCHEDULE 25 : MISCELLANEOUS EXPENDITURE  
TO THE EXTENT NOT WRITTEN OFF / OR ADJUSTED**

Sl. No.	Particulars	A/c Code	CURRENT YEAR 2006 - 07 (Amount in Rs.)		PREVIOUS YEAR 2005 - 06 (Amount in Rs.)	
1	Preliminary expenditure on projects relating to DSLM Cell & LMPMU	17.302	0		0	
<b>Grand Total</b>				0		0



**SCHEDULE : 26 PRIOR PERIOD CREDITS / CHARGES**

Sl. No.	Particulars.	A/c Code	CURRENT YEAR 2006-07 (Amount in Rs.)	PREVIOUS YEAR 2005-06 (Amount in Rs.)
<b>A)</b>	<b>Income relating to previous years :</b>			
	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	4,75,37,897	9,14,30,199
	Excess provision for Interest and Finance Charges in prior periods	65.700	22,88,209	
	Other Excess provision in prior periods	65.800	39,46,19,734	2,75,53,912
	Other Income relating to prior periods	65.900	47,80,498	2,78,43,697
			<b>44,92,26,338</b>	<b>14,68,27,808</b>
<b>B)</b>	<b>Prior Period Expenses / losses :</b>			
	Short provision for power purchased in previous years	83.100	(5,24,41,864)	0
	Operating Expenses of previous years.	83.300	(80,556)	0
	Employee costs relating to previous years	83.500	(1,82,58,913)	(6,85,599)
	Depreciation under provided in previous years.	83.600	(1,45,30,450)	(2,11,46,168)
	Short Provision for Income tax - previous years	83.810	(2,52,898)	(13,14,387)
	Materials related expenses - previous years.	83.840	(3,93,250)	0
	Other Expenses relating to prior periods	83.850	(1,57,14,475)	(1,26,59,494)
			<b>(10,16,72,406)</b>	<b>(3,58,05,648)</b>
	<b>Net Prior Period credits/charges (A-B)</b>		<b>34,75,53,932</b>	<b>11,10,22,160</b>





# CASH FLOW STATEMENT FOR THE PERIOD 01-04-2006 TO 31-03-2007

(Rs. in Crores)

<b>A. Cash Flow from Operating activities</b>			
Profit before taxation		3.53	
Subsidy/Grants			3.53
Add: Adjustments for			
Depreciation		83.16	
Interest & Finance Charges		129.83	
Loss/Gain on disposal of Assets		1.08	
Provision for Leave Encashment & FBF		1.82	
Bonus/Exgratia payable		1.91	
Prior period Credits		(34.76)	
Provision for Retirement Benefits		1.83	
Others: Provisions		2.81	187.68
Operating Profit before Working Capital Changes			191.21
Adjustments for			
Trade receivables		(143.90)	
Other Receivables		18.15	
Inventories		(1.25)	
Trade/ current payables		(73.59)	(200.58)
Net Cash from operating activities			(9.36)
<b>B. Cash Flow from Investing Activities</b>			
Purchase/ Acquisition of Fixed Assets ( Net of Sale)		(78.97)	
Loans, Deposits & Advances (Non Trade)		(91.36)	
Net Cash used in Investing Activities			(170.33)
<b>C. Cash Flow from Financing Activities</b>			
Proceeds from Borrowings		339.65	
Shares			0.00
Repayment of Borrowings		(133.68)	
Deposits and contributions from consumers		29.93	
Grants received towards Capital Expenditure		2.83	
Service Line & Security Deposits		63.80	
Interest & Finance Charges		(129.83)	
Preliminary Expenses		0.00	
Net Cash used in Financing Activities			172.71
<b>Increase in Cash &amp; Cash Equivalents ( A + B + C)</b>			(6.99)
<b>Add : Cash and cash equivalents as at the commencement</b>			34.44
<b>Cash and cash equivalents as at the end of the period</b>			27.45

As per our report of even date  
For **H.K. Veerbhadrapa & Co.**  
Chartered Accountants

Sd/-  
**(Arrvind Kubsad)**  
Partner

Sd/-  
**(S.Shankaranarayana)**  
Managing Director

Sd/-  
**(V.G. Hiremath)**  
Director

Sd/-  
**(Dholle Baburao)**  
Financial Advisor

Date : 20-09-2007



# **SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES FORMING PART OF THE ACCOUNTS**

## **I. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

### **1. METHOD OF ACCOUNTING**

The financial statements have been prepared under historical cost convention, in accordance with the provisions of the Companies Act, 1956 as adopted by the Company. All income and expenditure having a material bearing on the financial statements have been recognized on accrual basis.

### **2. FIXED ASSETS**

- 2.1 Fixed assets have been shown at original cost along with accumulated depreciation. Fixed assets acquired/constructed are valued at actual cost of acquisition/ construction. Interest and finance charges are charged to Profit & Loss account and not capitalized.
- 2.2 Assets transferred by Karnataka Power Transmission Corporation Ltd., (KPTCL) have been stated at the cost of transfer indicated by KPTCL in transfer 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 Company. But the share of maintenance expenditure in respect of such assets is charged to Profit & Loss account.
- 2.4 Contribution, grants and subsidies towards cost of capital assets are treated as reduction in the cost of Gross Fixed Assets in the Balance Sheet as per AS-12.
- 2.5 Released assets are valued at W.D.V. Scrapped assets are valued at scrap rate indicated in the Schedule of rates.

### **3. DEPRECIATION**

- 3.1 Depreciation on all assets (except computers and lease hold land) is provided on straight-line method as per Central Government's notification No.S.O.265 E dated 27.03.1994. Depreciation on released assets re-issued to works and categorized as assets, is charged at rates prescribed vide GOI notification dated 27.03.1994, considering the WDV as the base value. Depreciation is not provided on the assets created by capital grants.
- 3.2 Depreciation is not provided in the year in which the assets are commissioned or added. Depreciation is provided from the succeeding year. Depreciation is provided for the entire year, in the year in which assets are decommissioned/ scrapped released irrespective of the date of event.
- 3.3 Depreciation on computers is provided at 12.77% on straight-line method as per Circular No: Cys 43 dated: 6.11.2002 issued by the KPTCL to all ESCOMS.
- 3.4 Depreciation on all assets is provided up to 90% of the original cost.
- 3.5 Plant and machinery costing Rs.500/- or less individually is depreciated at 100% in the year in which they are installed and put to use.



3.6 Depreciation on leasehold assets are depreciated over the lease period based on lease period on the basis of amortization.

#### **4. CAPITAL WORK IN PROGRESS**

Material issued to Capital Work in Progress is valued at Standard Rate.

#### **5. INVENTORY**

Inventories are valued at Standard Rate, which is determined by the Company from time to time based on previous purchase price and prevailing market rates (published as O&M Schedule of Rates).

#### **6. SUBSIDY FROM GOVT.OF KARNATAKA**

The Revenue Subsidy is treated as Tariff Subsidy and accounted in Revenue from sale of Power and the Capital subsidy/grants are treated as reduction from cost of fixed assets.

#### **7. RETIREMENT BENEFITS**

In respect of Pension and Gratuity, contribution to KPTCL/ ESCOMs Pension & Gratuity Trust is made based on the ACTUARIAL Valuation. With effect from 1<sup>st</sup> June, 2002 the KPTCL has formed a Pension Trust and 1.77% of the salary is paid towards Gratuity and 21% to Pension Fund contribution on monthly basis. The actual payment is taken care of by the Trust to eligible employees as and when required, as per Government notification No: DE 14 PSR 2002/31.05.2002.

#### **8. REVENUE RECOGNITION**

Revenue from sale of energy is accounted on accrual basis. Revenue is reduced by unbilled revenue of previous year included in this year's revenue. Revenue is increased by the unbilled revenue of this year and revenue due from consumers whose ledger accounts are yet to be opened.

#### **9. PROVISIONS FOR BAD & DOUBTFUL DEBTS**

Provision for bad and doubtful debts is made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis.

#### **10. ACCOUNTING OF GRANTS**

The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets are treated as per AS-12.

#### **11. DEFERRED TAXATION**

To comply with accounting standard 22 (AS 22) Accounting for Taxes on income, the company reviewed the deferred tax assets and liabilities. The timing differences relates mainly to depreciation and carry forward losses for the period up to 31.03.2007, resulting in a net deferred tax Liability. The deferred tax liability is recognized in the accounts.

12. Proposed adjustment to Net Worth communicated by KPTCL is considered as adjustment to Reserves and Surplus.



13. Rebate to consumers and Incentive for prompt payment are shown as deduction from Revenue.
14. Loans initially taken by KPTCL and transferred to HESCOM are treated as unsecured loans. Repayment thereof to be made through KPTCL.
15. Bank Commission/charges etc., for operating LC's opened for making payment for power purchases are treated as cost of power purchase.

## II. NOTES TO ACCOUNTS :

1. The Company was incorporated on 30.04.2002 the certificate of commencement of business was issued on 13.05.2002 but the HESCOM commenced its business with effect from 1.06.2002 since assets and liabilities was transferred by the GOK as on 1.06.2002, and took over the function of distribution of power supply in the districts of Dharwad, Gadag, Uttar Kannada, Haveri, Belgaum, Bagalkot and Bijapur of the Karnataka State with effect from 01.06.2002. As part of transfer scheme approved by the Government of Karnataka vide GO No: DE 8 PSR 2002 dated 31.05.2002 & DE 48 PSR 2003 dated 31.05.2003, the assets and liabilities of KPTCL were transferred from KPTCL to HESCOM w.e.f. from 1<sup>st</sup> June 2002.
2. The Company operates only in one sector viz., distribution of power supply. Accordingly, accounts are compiled for this sector. Hence, Segmental reporting is not applicable to the Company.
3. Transactions with KPTCL / ESCOMs are accounted as receivables/payables.
4. Transmission related asset to the extent of Rs.12.74 crores and accumulated depreciation of Rs. 2.53 Crores has been transferred to "Proposed Adjustment to Net worth Account" as per KPTCL Ltr. No. FA(A&R)/C(A&FR)/DC(A&C)/AAO-II/20674 dated 22.03.2007.
5. The Capital Grants received from Government and consumer contribution towards cost of capital assets of Rs.253.86 crores is reduced from Gross Block and shown in Balance Sheet. The Consumer contributions and Government grants towards cost of capital assets cannot be identified to relevant fixed assets. Hence, the same is treated as related the Lines, Cables & Networks Assets group and deducted directly from the total Gross Fixed Assets in the Balance Sheet.
6. The Company has spent Rs.8.02 crores and Rs.6.10 crores in FY-07 and FY-06, respectively towards Computer Billing and Collection Activities. The Billing and Collection Activities are aggressively pursued by the Company to render efficient, effective and consumer friendly services to the consumers.
7. The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA).
8. The balances in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans and Advances to suppliers and others and borrowings are subject to confirmation.
9. All the employees of the Company are on deputation from KPTCL.
10. The employees cost of current year is lower than previous year due to provisioning of Rs.56.39 crores towards pay revision arrears during FY-06.



11. Leave encashment and F.B.F has been provided for the period on the basis of Actuarial Valuation Report.
12. Estimated amount of contract remaining to be executed on Capital A/c is disclosed in the Balance Sheet.
13. **Free lighting :**  
Difference between power purchase cost and subsidized rate on free lighting provided to the employees of KPTCL including employees on deputations to HESCOM in the service area of the Company is recognized as expenditure in the books of the Company.
14. **Electricity Consumption of Company Offices:**  
Electricity consumption of Company Offices and the auxiliary consumption of MUSS are treated as expenditure.
15. **Electricity Taxes :**  
Electricity tax of Rs. 43.83 Crs collected from consumers from April 06- March 07 is adjusted against the Tariff subsidy received from GOK/KPTCL.
16. The Company is extending certain reliefs and concessions to sick units covered by BIFR. In this connection, the Energy Department has informed the High Level Committee of the Government of Karnataka that these concessions could be offered only if the quantified concession is reimbursed by the Department of Commerce and Industries to the Company. However, as there is no specific commitment from the Commerce and Industries Department, no such concessions/ relief are offered to the sick units.
17. Prior period credits/charges are the omissions/errors occurred during the previous years and noticed in the current year. Rs.44.92 crores is accounted towards prior period income and Rs.10.17 crores is accounted towards prior period expenses. The net prior period credits/charges is resulted in net prior period credits of Rs.34.75 crores.
18. The details of sale of energy and distribution losses are as follows (as certified by the management).

Sl.No.	Particulars	Energy in M.U
a.	Total energy available for sale	7257.369
b.	Total metered sales	2233.104
c.	Total un-metered sales	3005.319
d.	Total sales	5238.423
e.	Distribution losses	2018.946
f.	Percentage of Distribution losses	27.82%



19. Managerial remuneration paid payable for the financial year 2006-07 to the directors are as follows: -

Sl. No.	Particulars	2006-07 (In Rs.)	2005-06 (In Rs.)
<b>MANAGING DIRECTOR &amp; DIRECTOR</b>			
1	Salary and allowance	863776	1167911
2	Exgratia	-	7500
3	Medical Expenses	-	-
4	Traveling Expenses	271176	294182
<b>OTHER DIRECTORS</b>			
1	Sitting fees	10250	12500
2	Traveling Expenses	64602	-

20. As per GOK order bearing No. EN 145 PSR 2004 Bangalore Dated 15-03-2005 the BJ/KJ dues as on 31-12-2004 have been waived off by GOK. An amount of Rs. 56.68 Crs is accordingly reduced from BJ/KJ consumers and the same has been identified as receivable from GOK. The BJ/KJ demand raised from 01-04-2006 to 31-03-2007 is Rs. 27.99 Crores, which is being subsidised by Government of Karnataka. The consumers consuming up to 18 units, are covered for the subsidy. The demand raised during said period is transferred to subsidy account.
21. The title deeds of the some of the properties transferred by KPTCL are yet to be obtained.
22. A scheme for Electrification of BPL Houses under RGGVY Scheme has been sanctioned at Rs.128 Crores for the Company.
23. Interest, guarantee commission and principal amount payable to financial institutions in respect of loans during the years 2005-06 & 2006-07 has been made by KPTCL on behalf of the Company, the details of which are as under:

Particulars	2006-07 (Rs. in Crores)	2005-06 (Rs. in Crores)
Interest	42.36	42.01
Guarantee Commission	0.51	1.45
Principal repayment	59.96	40.40

The above amounts have been recorded in the books of accounts and adjusted through KPTCL accounts and an amount of Rs. 73.72 Crores and 33.05 crores are paid by HESCOM towards principal and interest, respectively.

24. The Principal and interest components pertaining to IP Set arrears waived off during the year 2003-04 as per the Government orders is as noted below :



Sl. No.	Particulars	Amount (in Rs.) Waived off		G.O. No. & Date
		Principal	Interest	
1	IP Set Arrears outstanding as on 31.3.2001	381480964.14	141512040.30	No. DE 36 PSR 2003, Dtd. 03.09.2003.
2	IP Set Arrears outstanding as on 31.3.2003	1422193740.73	352091165.32	NO.EN 44 PSR 2004, Dtd. 21.02.2004.
3	IP Set Interest raised (on the principal as on 31.3.2003) during 1.4.2003 to 31.3.2004		262577258.61	
	<b>Total</b>	<b>1803674704.87</b>	<b>756180464.23</b>	

The IP set arrears waived off is removed from the sundry debtors account Rs. 2,03,68,62,165/- is shown as receivable from GOK in the FY 05 Annual Accounts and Rs. 52,29,93,004/- is adjusted against the provision for doubtful dues provided for in the opening balance sheet.

25. Dues to SSI units are not ascertained due to lack of information about their identity.
26. Consequent to unbundling of transmission and distribution activities and formation of Electricity Distribution Companies, KPTCL has transferred certain loans to the Company, as part of transfer of assets and liabilities. The specific details of the loans scheme-wise and institution-wise and its terms and conditions are yet to be received from KPTCL. In the absence of these details, the interest payment as intimated by KPTCL has been reflected in the books of accounts. Loan transferred by the GOK institution wise have been accounted.
27. Material accounting is on a standard cost basis. All variation accounted for through the material variance account resulting in credit value is transferred to material cost variance reserve account, in order to set off against the future debits if any. The material cost variance for FY-07 has resulted in debit balance of Rs.7.52 crores and the same is charged to Profit & Loss Account.
28. Sundry Debtors for sale of power includes Rs. 417.64 lakhs pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below :

Sl. No.	Name of Appellate Authority	Number of Cases	Amount (in lakhs)
1.	Corporate Office, Hubli	8	44.75
2.	Chief Electrical Inspectorate, Government of Karnataka	4	1.90
3.	Chief Engineer (Ele).	12	48.00
4.	Superintending Engineer (Ele), O&M Circle	235	44.35
5.	Court	189	278.64
	<b>Total</b>	<b>448</b>	<b>417.64</b>



29. The figures shown in Balance Sheet, P&L A/c, and Schedules have been rounded off to the nearest rupee.
30. The Company's borrowings include Secured loan of Rs. 386.85 Crores and Un-secured loan of Rs. 474.20 Crores as at the end of the year 2006-07. Rs. 474.20 Crores outstanding borrowings as on 31.03.2007 is treated as unsecured since the entire amount is drawn by KPTCL and transferred to HESCOM through transfer document and the details of the loan borrowed is yet to be received from KPTCL.
31. The Cash on Hand and Bank at branches is Rs.16.19 Crores and at Head Office is Rs.11.26 Crores as at the end of 31.03.2007. The Cash on hand as at 31-3-2007 is Rs.9.08 crores due to un-remitted revenue holding on holiday falling on 31<sup>st</sup> March 2007.

**32. Taxes on Income :**

The Company is liable to pay Income Tax as per the provisions of the Minimum Alternative Tax by virtue of carried over losses on account of Tax deduction u/s 80IB. The Taxes on current year's Income works out to Rs. 0.37 Crores out of which Rs. 4.04 crores is paid in advance. The Company is also liable to pay FBT. The Company has assessed its liability at Rs. 0.27 crores for AY 2007-08 and the same is paid in advance.

Deferred Tax Assets and Liabilities are computed on the timing differences on the Balance Sheet date between the carrying amount of Assets and Liabilities and their respective tax basis. Accordingly, the Company has arrived Deferred Tax Liability of Rs.2.68 Crores as on the date of Balance Sheet and the same has been recognized in the accounts. The details of the Deferred Tax Liabilities are furnished below :

**Computation of Deferred Tax Asset/Liability**

	As at 31st March, 2007 (Rs.in Crores)
<b>a. Deferred Tax Liability arising on account of :</b>	
Depreciation Difference	53.41
Others	1.28
<b>Total</b>	<b>54.69</b>
<b>b. Deferred Tax Asset arising on account of:</b>	
Disallowance u/s 43B of the Income Tax Act,1961	(52.02)
<b>Total</b>	<b>(52.02)</b>
<b>c. Net Deferred Tax Liability/(Asset)</b>	<b>2.68</b>





33. The KPTCL in their circular letter No. FA(A&R)/C(AP&A)/DC(A&C)/AAO-I/CYS-104/Dtd.15.3.2007 have requested to account an amount of Rs.127.25 Crores towards the Additional fixed cost paid by the KPTCL for supply of power by Thannir Bhavi Power Corporation Limited (TBPCL) as Regulatory Assets and Liabilities in the books of accounts. The amount is to be passed on to the consumers through the Tariff approval from the KERC and the amount collected from the consumers be passed on to KPTCL. The Hon'ble KERC has not yet approved this. In view of this, the Company has treated this as contingent and thus not recognized the Regulatory Assets and Liabilities of Rs.127.25 crores in the current year Accounts.
34. The previous figures are regrouped and recast wherever required to make them comparable with current year figures.
35. The debit balance appearing against Account Code 44.141 (FBF) under Schedule 12 is subject reconciliation.
36. The Power Purchase cost is net off of (a) Import and Export (b) Incentives and (c) Interest on belated payments as per Power Purchase agreement.
37. The Company has changed the policy on provision for bad and doubtful debts during the year. As per the new policy provision for bad and doubtful debts are made on the actual amount of arrears considered as bad & doubtful on case-to-case basis. But previously the Bad and Doubtful Debts were provided @4% of the total Sundry debtors in respect of LT consumers and on case-to-case basis in respect of HT consumers. The Material impact due to the change in the policy is that the Profit is reduced by Rs.0.50 Crores and current assets are reduced by Rs.11.41 Crores. But the Company has retained the additional bad and doubtful debts provision of Rs.59.15 Crores transferred from KPTCL at the time bifurcation of KPTCL into ESCOMs i.e., as on 1-6-2002.
38. HESCOM has not accounted the contingent liability of Rs.1.05 crores towards interest on belated payments to VVNL, as there is no PPA with VVNL.
39. The Company has accounted Rs.640.06 crores as Tariff Subsidy in FY-07 accounts as per their final allocation vide Letter No.EN/101/PSR/2006 Dtd. 19-9-2007.
40. The claim for 5.765 MU of power valuing Rs.206.73 lakhs supplied by Ugar Sugar works Limited between May 2006 and July 2007 has not been provided in the accounts since M/s Ugar Sugars have been evacuating energy at 110 KV Sub-station of KPTCL at Ugar. HESCOM has not received any "B" form and tariff invoice for the energy evacuated by the firm if any, during May -06 to July-07. The SPPCC has also not intimated any provisions to be made in respect of this IPP. In the absence of "B" form and tariff invoice and not knowing whether the energy evacuated by UGAR Sugars at 110 KV, is utilized by HESCOM, provision for the amount payable is not made.



41. The Company's Accounts that are approved by the Board on 20.07-2007 have been revised in the light of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India. The said revision has resulted in decrease of Total Income by Rs.2.19 crores, Total Operating Expenditure decreased by Rs.9.29 crores, Interest and Finance Charges decreased by Rs.2.48 crores, PBT and Net Profit (PAT) decreased by Rs.4.61 crores and 5.00 crores, respectively. The Regulatory Assets and Liabilities of Rs.127.25 crores have been withdrawn. The Reserves and Surplus is decreased by Rs.5.00 crores, the Service line & Security Deposits are increased by Rs.34.18 crores whereas, Capital Grants towards cost of capital assets are reduced by Rs.34.36 crores, the Net Current Assets are decreased by Rs.4.67 crores and the Total Liabilities and Total Assets decreased by Rs.98.07 crores.

Signature to Schedule No.1 to 27.

As per our report of even date  
For **H.K. Veerbhadrappa & Co.**  
Chartered Accountants

Sd/-  
**(Arvind Kubsad)**  
Partner

Sd/-  
**(S.Shankaranarayana)**  
Managing Director

Sd/-  
**(V.G. Hiremath)**  
Director

Sd/-  
**(Dholle Baburao)**  
Financial Advisor

Date : 20-09-2007



# 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 : 0 8 / 3 0 4 3 7 State Code : 0 8

Balance Sheet Date 3 1 0 3 0 7

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

Public Issue : Nil Right Issue : Nil  
Bonus Issue : Nil Private placement : Nil

## III Position of Mobilisation and Deployment of Funds (Amount in Rs. Thousands)

Total liabilities : 14956922 Total Assets : 14956922

### Source of Funds

Paid-up Capital : 2333361 Reserves & Surplus : 537453

Share Deposit : 0

Secured loans : 3868461 Unsecured loans : 8217646

### Application of funds

Net Fixed Assets : 7325114.041 Investment : 0

Net Current Assets : 7631807.725

Accumulated losses : 0 Misc. Expenditure : 0

## IV Performance of Company ( Amount in Rs. Thousands)

Turnover : 17345703 Total Expenditure : 17310405

Profit Before Tax : 35298 Profit After Tax : 105046

Earnings per share in Rs. : 0 Dividend rate % : —

## V General Names of Three Principal Products / Services of Company

Item Code No : —

Product Description : Distribution of Power

As per our report of even date  
For H.K. Veerbhadrappa & Co.  
Chartered Accountants

Sd/-  
(Arrvind Kubsad)  
Partner

Sd/-  
(S.Shankaranarayana)  
Managing Director

Sd/-  
(V.G. Hiremath)  
Director

Sd/-  
(Dholle Baburao)  
Financial Advisor

Date : 20-09-2007



## AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

ACCOUNT HEAD LT CATEGORY	Tariff	For the year 2006-07									
		Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realisation Rate/Paise per Unit	Revenue Demand	Closing Balance		
		Demand Series	Cl. Bal. Series		Units	% of Units Sold					
1	2	3	4	5	6	7	8=(9/6)*100	9	10		
Bhagya Jyoti & Kuir Jyoti Scheme	LT-1a BJ	61.101	23.101	528943	108931000	2.08	69.92	76165380	86403899		
Non-Commercial Combined lighting (AEH)	LT -2a&b	61.102, 61.103, 61.104, 61.113 & 61.114	23.102, 23.103, 23.104, 23.113 & 23.114	1672192	734878304	14.03	314.23	2309230516	782403691		
Commercial & Non-Industrial Lights & Fans	LT-3	61.116 & 61.117	23.116	207862	165378446	3.16	653.37	1060533467	106332126		
Irrigation Pumps/Lift irrigation schemes/Societies upto and inclusive of 10 HP & IP-Sets (10HP&below)	LT-4 a	61.122, 61.123, 61.124	23.122, 23.123, 23.124	418940	3000569193	57.26	315.96	1550285005	4763688703		
IP-Sets above 10 HP	LT-4 b	61.121	23.121	448	11683469	0.22	78.08	9122784	33563537		
Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea Plantations irrespective of sanctioned load	LT-4 C	61.126	23.126	48	129338	0.00	223.01	289434	411670		
Industrial Non-Industrial and Motive Power including lighting	LT-5 (a to d)	61.129 to 61.133	23.129 to 23.133	57644	245193277	4.68	459.63	1126973716	155131125		
Water supply and sewerage pumping installations, Public street lights / Park lights	LT-6	61.144	23.144	29468	202662000	3.87	389.08	788526490	1255660358		
Temporary power supply	LT-7	61.145	23.145	6827	8758614	0.17	942.47	82547328	(21500108)		
<b>TOTAL - LT</b>				<b>2922372</b>	<b>4478183641</b>	<b>85.49</b>	<b>156.84</b>	<b>7023643120</b>	<b>7166105001</b>		
Water Supply Drainage / Sewerage water treatment plant & Sewerage pumping installation, Belonging to BWSSB, KUWSSB other Local Bodies, State & Central Govt.	HT-1	61.250	23.250	96	125651420	2.40	379.58	476943807	139414053		
Industrial, Non industrial and commercial purpose & Railway Traction	HT-2a	61.255	23.255	442	509240705	9.72	455.53	2319720988	46983767		



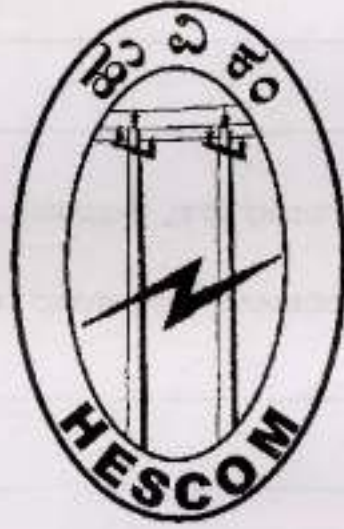


**AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER**

For the year 2006-07

ACCOUNT HEAD LT CATEGORY	Tariff	Account Code		No. of Consumers	Units Sold		Average Realisation Rate Paise per Unit 8=(9/6)*100	Revenue Demand	Closing Balance
		Demand Series	Cl.Bal. Series		Units	% of Units Sold			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Commercial installation	HT-2b	61.256	23.256	305	55595731	1.06	602.39	334901506	16035906
Lift Irrigation scheme under Government Departments/ Government owned corporation	HT-3a	61.262 & 61.263	23.262 & 23.263	90	44989862	0.86	172.26	77551698	26896608
Private Horticultural	HT-3b	61.264	23.264	1	235329	0.00	176.06	414324	124698
Residential apartments/Hospita	HT-4	61.272, 61.273 & 61.274	23.272, 23.273 & 23.274	48	24526999	0.47	357.61	87711131	4069405
Rural Electrical Co-Op. society	HT-4	61.265	23.265						8514819
<b>TOTAL - HT</b>				<b>982</b>	<b>760240045</b>	<b>14.51</b>	<b>433.70</b>	<b>3297193454</b>	<b>242032256</b>
<b>TOTAL (LT+HT)</b>				<b>2923354</b>	<b>5238423686</b>	<b>100.00</b>	<b>197.02</b>	<b>10320836574</b>	<b>7408137257</b>
Electricity Tax LT+HT		61.300	23.300					279900661	
Revenue from sale of power accounted through BJKJ Subsidy (up to 18 units)		61.152						7218	
BRP-II Arrears recovered from Revenue from sale of power		61.301	23.301					6120723352	
Accounted through IP-sets tariff Subsidy		61.600						367501	
Wheeling charges recoveries		61.900	23.700					586762928	1102329633
Miscellaneous Receipts from consumers		83.830						(58116079)	559793421
Provision for UBR		78.821						(2559899)	(63462694)
Less: Withdrawal of Revenue Demand		78.822						(2828489)	(963488495)
Provision for Doubtful dues		78.823						(330312)	
Rural Rebate allowed to consumers									
Solar Rebate allowed to consumers									
Incentive for prompt payment									
<b>GRAND TOTAL</b>				<b>2923354</b>	<b>5238423686</b>	<b>100</b>	<b>329.20</b>	<b>17244763455</b>	<b>8132433352</b>

5<sup>ನೇ</sup> ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ  
2006 - 07



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು  
ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ



## ಪರಿವಿಡಿ

ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ

1. ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ .....	3
2. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ .....	31
3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಮತ್ತು ಉತ್ತರಗಳು.....	34
4. ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು.....	41
5. ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ.....	42
6. ಆಯ - ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ.....	44
7. ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು.....	46
8. ಆಯ - ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು .....	64
9. ರೋಖಿ ವಹಿವಾಟು (ಕ್ವಾಟ್-ಪ್ಲೋ) .....	86
10. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು.....	87
11. ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಭಾಗಗಳು.....	96
12. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2006-2007) .....	97

## ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪಟ್ಟಿ

(ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವ ಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನಾಂಕದಂದು ಇದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ.ಸಂ.	ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹೆಸರು	ವಿವರಗಳು
1.	ಶ್ರೀ ಭರತಲಾಲ	ಚೀರಮನ್
2.	ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಶಂಕರನಾರಾಯಣ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಸುಮಂತ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಶ್ರೀ ವಿಶ್ವನಾಥ ಜಿ. ಹಿರೇಮಠ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಶ್ರೀ ಬಿ.ಎನ್.ಸತ್ಯಪ್ರೇಮಕುಮಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಪ್ರತಾಪಕುಮಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಶ್ರೀಮತಿ ಎಂ.ಇಮಕೊಂಗಳ ಜಮೀರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8.	ಶ್ರೀಮತಿ ಪಾರ್ವತಿ. ಕೇಶವಾಚಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು

## ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರು

ಮೇ|| ಎಚ್.ಕೆ.ವೀರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂ.

ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟಂಟ್ಸ್





## ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸದಸ್ಯರೇ,

ನಿರ್ದೇಶಕ ಪಾಂಡಳಿಯು ನಿಗಮದ ಐದನೇಯ ವರ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಚ್-31-2007 ರಲ್ಲಿ ಕೊನೆಗೊಂಡ; ಪರಿಶೋಧಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕಗಳ ವರದಿಯನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತಪಡಿಸಲು ಸಂತೋಷಪಡುತ್ತದೆ.

2006-2007 ಕಂಪನಿ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದ ಐದನೇಯ ವರ್ಷವಾಗಿದೆ.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು ದಿನಾಂಕ 30.04.2002 ರಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01.06.2002 ರಿಂದ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು 2006-2007 ನೇಯ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ದಕ್ಷತೆ ತರಲು ಹಲವಾರು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತಯ ಯೋಜನೆಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆ ನೀಡುವಲ್ಲಿ ವಿಶೇಷ ಕಾಳಜಿವಹಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಮುಖ್ಯವಾದವುಗಳನ್ನು ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಪ್ರಗತಿಯ ಸ್ಥೂಲ ಚಿತ್ರಣವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

### 1) ಕಂಪನಿಯ ಪಕ್ಷಿನೋಟ (Perspective)

31.03.2007 ನೇ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ



■ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರ	54513 ಚ.ಕಿ.ಮೀ
■ ಬೆಲ್ವೆಗಳು	7
■ ಜನಸಂಖ್ಯೆ	13 ದಶಲಕ್ಷ
■ ಗ್ರಾಹಕರು	2.93 ದಶಲಕ್ಷ
■ 33 ಕೆ.ವಿ.ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು	144
■ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	70737
■ ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗ	47679.61 ಕಿ.ಮೀ
■ ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗ	94797.08 ಕಿ.ಮೀ
■ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ	
● ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು	11734 ಹುದ್ದೆಗಳು
● ಕಾರ್ಯನಿರತ	6845 ಹುದ್ದೆಗಳು
■ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ	ರೂ.1495.70 ಕೋಟಿ



## 2) ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ (Financial Performance)

2006-07 ನೇಯ ಖಾಲಿನ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು

ಅ. ನಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2006-07	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2005-06
1	ನಿವ್ವಳ ಮಾರಾಟ / ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	1724.48	1008.69
2	ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನಗಳು	0	660.61
3	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	1552.8	1511.01
4	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ	171.68	158.29
5	ಕೂಡಿಸು : ಇತರೆ ಆದಾಯ	10.09	11.09
6	ಬಡ್ಡಿ, ಸವಕಳಿ, ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬಿತ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭ	181.77	169.38
7	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಕಳೆಯಿರಿ)	129.83	74.93
8	ಸವಕಳಿ ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬಿತ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತದ ಮೊದಲಿನ ಲಾಭ	51.94	94.45
9	ಕಳೆಯಿರಿ: ಸವಕಳಿ	83.16	75.12
10	ಕೂಡಿಸು : ಅಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬಿತ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಜಮಾ	34.75	11.1
11	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	3.53	30.43
12	ಕಳೆಯಿರಿ: ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	-6.97	7.08
13	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರದ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ	10.50	23.35

## 3) ಆರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು (Financial Highlights)

ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯ 70.96% ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಸಕ್ತ ಆದಾಯವು 1724.48 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಆಗಿದೆ. ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ 100% ರಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಲಾಭವು 8.46% ಹೆಚ್ಚಿದ್ದು ಹಾಲಿ 171.68 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಆಗಿದೆ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ ನಿವ್ವಳ ಆದಾಯವು 10.50 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಆಗಿದ್ದು ಶೇ. 12.85% ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿದೆ.

ಈ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಹಾಗೂ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ 7511.01 ಎಂ.ಯು (ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್) ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ 7% ಹೆಚ್ಚು ಆಗಿದ್ದು 1313.82 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ಥಿರ ಸ್ವತ್ತು ಶೇ.6 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದ್ದು 1536.04 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು ಆಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2007ಕ್ಕೆ ಶೇ.59 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದ್ದು 764.08 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಾಗಿವೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯ ಪರಿಣಾಮದ ಫಲವು ಶೇ.7.10% ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ.



4) ಕಂಪನಿಯ ಹಣಕಾಸಿನ ಪುನರಾವಲೋಕನ (Key Financials of HESCOM)

1. ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿ :

ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷ 2006-07 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷಗಳ ಹಣಕಾಸಿನ ಸ್ಥಿತಿಗತಿಯ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

**ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ (Liabilities)**

(ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

	2004-05	2005-06	2006-07
<b>ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ</b>			
ಅ) ಪಾವತಿಸಿದ ಮೂಲ ಬಂಡವಾಳ ಶೇರು ಠೇವಣಿ / ಶೇರು ಠೇವಣಿ ಅರ್ಜಿ ಮುಂಗಡ / ಶೇರು ಮುಂಗಡ / ಶೇರು ಅಮಾನತ ಹಣ ಶೇರಿ	23333.61	23333.61	23333.61
ಆ) ಮೀಸಲು ನಿಧಿ / ಹೆಚ್ಚುವರಿ	21177.81	5394.25	5374.53
ಇ) ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗ / ಠೇವಣಿಗಳು	26243.06	28376.18	34756.27
ಈ) ಸಾಲಗಳು	39348.78	65213.46	86104.80
ಉ) ಚಾರ್ಜ್ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲಾದ ಅನುಬಂಧಗಳು	108039.79	99616.16	91495.99
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>218143.05</b>	<b>221933.66</b>	<b>241065.21</b>
ಊ) ಒಟ್ಟು ಸೂಚಕ	128276.93	145523.82	153603.50
ಋ) ಕಳೆಯಿರಿ : ಸವಕಳಿ	45577.62	50849.08	57474.34
ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಂತಿಗೆ	0.00	22109.19	25385.67
ಎ) ನಿವ್ವಳ ಸೂಚಕ	82699.31	72565.55	70743.50
ಬ) ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವುದು	2852.92	2689.99	2507.64
ಐ) ಹೂಡಿಕೆಗಳು	0.00	0.00	0.00
ಒ) ಚಾರ್ಜ್ ಆಸ್ತಿ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು	132590.82	146678.12	167814.07
ಒ) ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.00	0.00	0.00
ಔ) ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ	0.00	0.00	0.00
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>218143.05</b>	<b>221933.66</b>	<b>241065.21</b>
ಆಂ) ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆ	111511.04	123376.63	150003.20
ಆಃ) ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯ	44511.42	28727.86	28708.14

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಬಂಡವಾಳ ಹೂಡಿಕೆಯು ನಿವ್ವಳ ಸ್ವರಾಶಿ ಪ್ರಗತಿ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ. ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯವು ಪಾವತಿ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಆದಾಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಅಮೂರ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ.

2. ಬಂಡವಾಳ ಸಂರಚನೆ (Capital Structure)

ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಲ ಇಕ್ವಿಟಿ ಪರಿಮಾಣವು 2004-05 ರಲ್ಲಿ 1.69:1; 2005-06 ರಲ್ಲಿ 2.79:1 ಹಾಗೂ 2006-07 ರಲ್ಲಿ 3.69:1 ಪ್ರಮಾಣದಲ್ಲಿವೆ.

3. ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ಬಂಡವಾಳ (Reserves & Surplus)

ಕಂಪನಿಯು 31.03.2007 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ.5374.53 ಲಕ್ಷ 31.03.2006 ಕ್ಕೆ ರೂ.5394.25 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ 31.03.2005 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ರೂ. 21177.8 ಲಕ್ಷ ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಮೀಸಲು ಪರಿಮಾಣವು 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಶೇ 2.23 ಆಗಿದ್ದು ಇದು 2005-06 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 2.43 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ 2004.05 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 9.71 ರಷ್ಟಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಮೀಸಲು ಹಾಗೂ ಅಧಿಕ ಬಂಡವಾಳ ಮೊತ್ತದ ಪರಿಮಾಣವು 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ಸಂಚಿತ ಬಂಡವಾಳದ ಶೇ 23.03 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಇದು 2005-06 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 23.12 ಹಾಗೂ 2004-05 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 90.7 ರಷ್ಟಾಗಿದೆ.



**4. ಪರಿಸಮಾಪ್ತಿ ಹಾಗೂ ಧನಾನುಕೂಲತೆ (Liquidity & Solvency)**

- ಎ) ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತ ಮೌಲ್ಯಗಳಿಗೆ ಹೋಲಿಸಲಾಗಿ: ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತವು 2004-05 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 60.78 ರಷ್ಟು, 2005-06 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 66.09 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 69.61 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಏರಿಕೆ ಕ್ರಮದಲ್ಲಿದೆ.
- ಬಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ (ಅವಕಾಶಗಳೂ ಸೇರಿ) ಕಂಪನಿಯ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು ಇವುಗಳ ಒಟ್ಟು ಮೌಲ್ಯ ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿ 2004-05 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 124.2 ; 2005-06 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 148.51 ಹಾಗೂ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 183.59 ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿದೆ.
- ಸಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ಶೀಘ್ರ ಆಸ್ತಿಗಳ [ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು, ಸಾಲಗಳು, ಮುಂಗಡಗಳು, ನಗದು ಹಾಗೂ ಬ್ಯಾಂಕು ಧನಗಳು, ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಮುಂಗಡ ಪಾವತಿ ಮೊತ್ತಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ತೆರಿಗೆ ಪಾವತಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ] ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು [ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ] ತುಲನೆ ಮಾಡಲಾಗಿ. 2004-05 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 123.00 2005-06 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 147 ಹಾಗೂ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಶೇ 181 ರಷ್ಟು ಬದಲಾವಣೆ ಹೊಂದಿದೆ.

**5. ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳ (Working Capital)**

ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಶೀಲ ಬಂಡವಾಳವು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ.25958.81 ಲಕ್ಷ ರೂ. 48121.09 ಲಕ್ಷ ಹಾಗೂ ರೂ. 76752.06 ಲಕ್ಷಗಳಾಗಿದೆ.

**6. ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯ ಫಲಿತಾಂಶ (Working Result)**

2006-07 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಪ್ರಗತಿ ಫಲಿತಾಂಶವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ

	2004-05	2005-06	2006-07
ಲಾಭ(+)/ ನಷ್ಟ (-) / ವರ್ಷವಾರು	2015.64	1933	(3122.56)
ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು (ನಿವ್ವಳ)	113.87	1110.22	3475.54
ಲಾಭ(+)/ ನಷ್ಟ (-) ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ	2129.51	3043.22	352.98
ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	1255.37	707.98	(697.48)
ಲಾಭ(+)/ ನಷ್ಟ (-) ತೆರಿಗೆ ನಂತರ	874.14	2335.24	1050.46
ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭದ ಪರಿಮಾಣ ಮಾರಾಟಕ್ಕೆ	1.20	1.82	0.20
ಒಟ್ಟಾರೆ ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿಗೆ	1.66	2.09	0.23
ಹೂಡಿಕೆ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ	1.91	2.73	0.24
ತೆರಿಗೆ ನಂತರ ಲಾಭದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಮಾಣನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ	1.96	8.13	3.66
ಇತ್ತೀಚೆ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ	3.75	10.01	4.50
ಹೂಡಿಕೆ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ	0.78	2.09	0.70

**7. ದರ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ (Cost Trends)**

ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಕಡಾವಾರು ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟವೆಚ್ಚ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ

	2004-05	2005-06	2006-07
ಮಾರಾಟ	176916	166929.22	172447.63
ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೊದಲು ಲಾಭ ಕಳೆದು / ನಷ್ಟ ಸೇರಿಸಿ	2015.64	1933	(3122.56)
ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚ	174900.36	164996.22	175570.19
ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಮಾರಾಟದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಪರಿಮಾಣ	98.86	98.84	101.81



8. ಉಳಿಕೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವಿಕ್ರಯ (Sundry Debtors and Turnover)

ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಉಳಿಕೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ವಿಕ್ರಯ ಬದಲಾವಣೆಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಪಟ್ಟಿಮಾಡಲಾಗಿದೆ.  
ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ

ವರ್ಷ 31ರಂತಕ್ಕೆ	ಸಾಲಗಳ ಗಣನೆ		ಒಟ್ಟು ಪಾತಾ ಸಾಲಗಳು	ಮಾರಾಟ	ಸಾಲ ಹಾಗೂ ಮಾರಾಟ ಪ್ರಮಾಣ	ಕಿರುಕುಳ ಸಾಲಗಳು ತಿಂಗಳ ಮಾರಾಟದಂತೆ
	ನಿಶ್ಚಿತ	ಅನುಷ್ಠಾನಾತ್ಮಕ				
2005	49777.76	8868.82	58646.58	176916.00	33.1	4.0
2006	66934.68	9450.89	76385.57	166929.22	45.8	5.5
2007	81324.33	10269.51	91593.85	172447.63	53.1	6.4

5) ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ ಹಾಗೂ ದೃಷ್ಟಿ ಕ್ಷೇತ್ರ (Strategies And Vision of The Company)

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

- ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹೆಚ್ಚಳ
- ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸುವುದು.
- ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ಒತ್ತು
- ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಪೂರ್ಣ ತೃಪ್ತಿಗಾಗಿ ಉತ್ತಮ ಸೇವೆಯತ್ತ ಹೆಚ್ಚಿನ ಆದ್ಯತೆ.
- 33 ಕೆ.ವಿ. /11 ಕೆ.ವಿ. ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗಗಳ ಎನರ್ಜಿ ಅಡಿಟ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಬಹುದಾದ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು, ನಿಯಂತ್ರಿಸುವುದು.

6) ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿ ಕೇಂದ್ರ 2007 (HESCOM Vision 2007)

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ದೃಷ್ಟಿ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಸದರಿ ಗುರಿಯತ್ತ ಸಾಗುವ ಧೃಢ ನಿಶ್ಚಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

1. ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಗ್ರಾಹೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ
2. ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಶೇ 22ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸುವುದು
3. ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ
4. ಕಡಿಮೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ ವಲಯಗಳನ್ನು ಇಲ್ಲದಂತೆ ಮಾಡುವುದು.
5. ಪೂರೈಕೆ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
6. ಬೇಡಿಕೆಗೆ ತಕ್ಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ
7. ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ನಿರ್ಮೂಲನೆ
8. ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಧಿಕ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಅಳವಡಿಕೆ
9. ಪೂರ್ಣಪ್ರಮಾಣದ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಕೇಂದ್ರ
10. ವಿತರಣಾ ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡಿ ವ್ಯವಹಾರ ಕ್ಷಮತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.



7) ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು (Capital & Revenue Expenditure)

ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿ ನೋಡಿದಲ್ಲಿ [205.70 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ] ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು 125.18 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಭರಿಸಿದೆ. ಮಹತ್ವದ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು :

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	5.70
ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	25.03
ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್ ಫಾರ್ಮೇಶನ್‌ಗಳ ಒದಗಿಸುವಿಕೆ	26.70
ಐ.ಪಿ.ಸಿ.ಟಿ ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	13.64
ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಕಾರ್ಯಗಳು	5.75
ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	6.09
ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	4.58
ನೆರೆಹಾವಳಿ ಪ್ರದೇಶದ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	4.48
ವಿದ್ಯುತ್ ಕೇಂದ್ರಗಳು	13.62
ಕಟ್ಟಡಗಳು	9.73

ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು :

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2006-07 ರಲ್ಲಿ ಆಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	1313.82
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	165.85
ರಿಪೇರಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ	17.81
ಆಡಳಿತ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ	34.20
ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	21.11
ಒಟ್ಟು	1552.79

8) ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ / ಹಣ ಸಂದಾಯ (Power Purchase Costs / Payments)

ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮೊತ್ತವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ ಶೇ 7 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ.

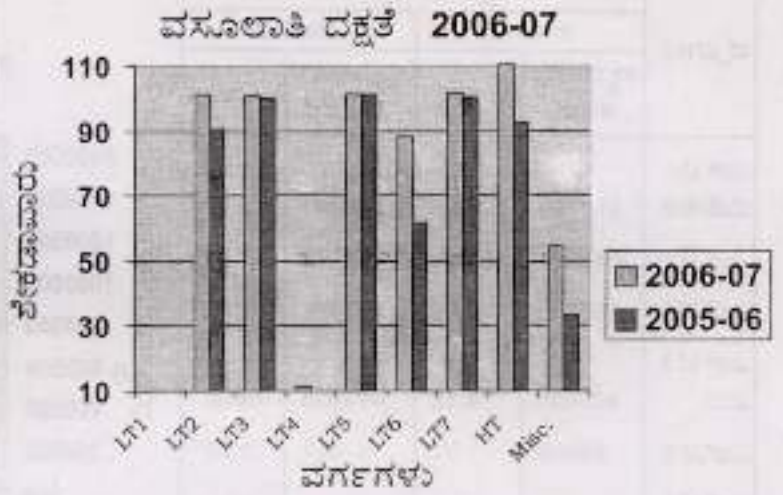
ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು 802.31 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ನಗದು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸಬ್ಸಿಡಿ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಹಾಗೂ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ 582.32 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. 31.03.2007 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮೂಲವಾಗಿ 590.13 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.

9) ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (Collection Efficiency)

ಕಂಪನಿಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ ಶೇ.73.03 ರಿಂದ 87.02 ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಾಗಿದೆ. ವರ್ಗವಾರು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಗ್ರಾಫ್ ಮೂಲಕ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.



ವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ ಶೇಕಡಾವಾರು	
	2005-06	2006-07
ಎಲ್.ಟಿ.1ಬಿ.ಜಿ/ಕೆ.ಜಿ	8.1	4.59
ಎಲ್.ಟಿ. 2	90.55	101.09
ಎಲ್.ಟಿ. 3	99.91	100.64
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ	9.33	11.34
ಎಲ್.ಟಿ. 5	101.18	101.05
ಎಲ್.ಟಿ. 6	61.89	88.15
ಎಲ್.ಟಿ. 7	100.41	101.7
ಹೆಚ್.ಟಿ.	92.43	110.36
ಇತರೆ	33.60	54.60
ಒಟ್ಟು	73.03	87.02



**10) ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ / ದಾಖಲಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ (Metered And Unmetered Energy)**

ವರ್ಗವಾರು ಮಾರಾಟವಾದ, ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ ಹಾಗೂ ಮೀಟರ್‌ನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವರ್ಗ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ							
	2005-06				2006-07			
	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿರದುದು	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿರದುದು	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ
ಎಲ್.ಟಿ.1ಬಿ.ಜಿ/ಕೆ.ಜಿ	34.180	20.563	54.743	1	92.750	16.181	108.931	2
ಎಲ್.ಟಿ.2	723.270		723.270	15	734.878		734.878	14
ಎಲ್.ಟಿ.3	148.830		148.830	3	165.378		165.378	3
ಎಲ್.ಟಿ.4ಐ.ಪಿ	522.789	2125.901	2648.690	57	24.263	2988.119	3012.382	68
ಎಲ್.ಟಿ.5	232.200		232.200	5	245.193		245.193	5
ಎಲ್.ಟಿ.6ಬಿ.ಸಿ/ಸಾ.ಬಿ.ಸಿ.	172.120	23.888	196.008	4	201.643	1.019	202.662	4
ಎಲ್.ಟಿ.7	8.510		8.510	0	8.759		8.759	0
ಹೆಚ್.ಟಿ.	656.420		656.420	14	760.240		760.240	15
ಒಟ್ಟು	2498.319	2170.352	4668.671	100	2233.104	3005.319	5238.423	100

**11) ಗ್ರಾಹಕ ಸಮೂಹ (Customer Profile)**

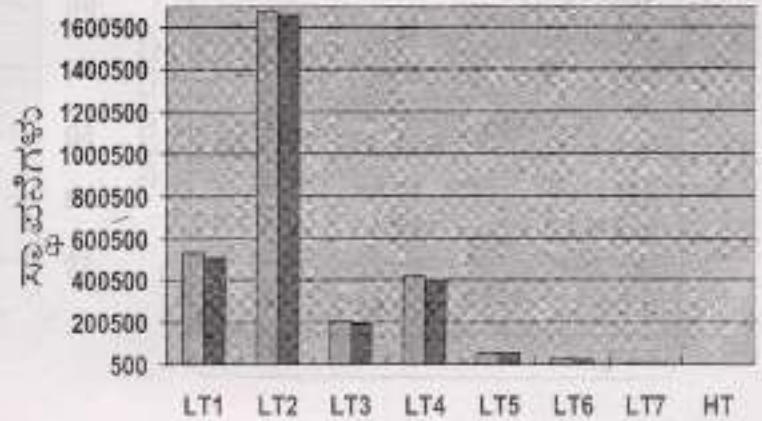
ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 28.61 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 0.62 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31.03.2007 ರ್ ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ 29.23 ಲಕ್ಷಕ್ಕೇರಿದೆ.

**ಪಾರ್ಶ್ವಚಿತ್ರ:** ಬಳಕೆ ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಸೂಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿ ಪಾರ್ಶ್ವಚಿತ್ರವನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಚಿತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.



ಪ್ರವರ್ಗ	ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ			
	2005-06		2006-07	
	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1				
ಬಿ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ	510785	17.85	528943	18.09
ಎಲ್.ಟಿ.2	1657940	57.95	1672192	57.20
ಎಲ್.ಟಿ.3	197235	6.89	207862	7.11
ಎಲ್.ಟಿ.4				
ಐ.ಪಿ	405695	14.18	419436	14.35
ಎಲ್.ಟಿ.5	54558	1.91	57644	1.97
ಎಲ್.ಟಿ.6				
ನಿ.ಸು./				
ಸಾ.ದಾ.	26549	0.93	29468	1.01
ಎಲ್.ಟಿ.7	7284	0.25	6827	0.23
ಹೆಚ್.ಟಿ.	890	0.03	982	0.03
ಒಟ್ಟು	2860936	100	2923354	100

### ಗ್ರಾಹಕರ ಸಮೂಹ 2006-07



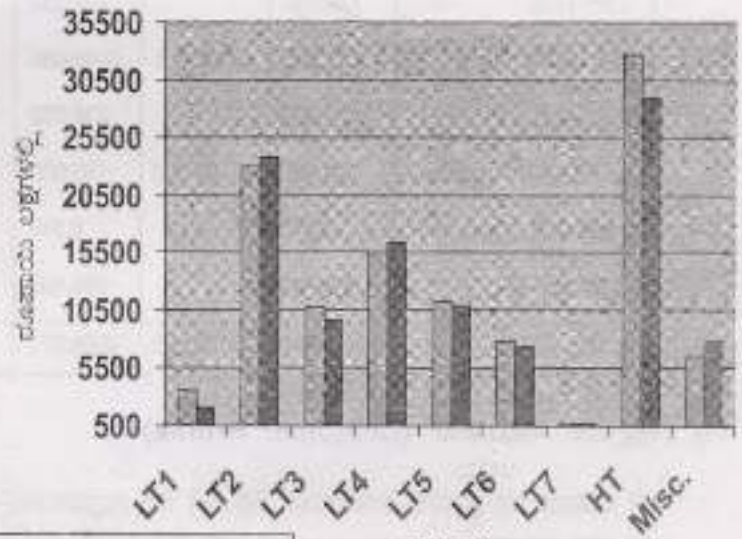
ವರ್ಗಗಳು

■ 2006-07 ■ 2005-06

ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ

ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ			
	2005-06		2006-07	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1				
ಬಿ.ಬಿ/ಕೆ.ಬಿ	2118.36	1.97	3580.74	3.20
ಎಲ್.ಟಿ.2	23795.01	22.10	22987.86	20.52
ಎಲ್.ಟಿ.3	9635.64	8.95	10681.84	9.53
ಎಲ್.ಟಿ.4				
ಐ.ಪಿ	16311.24	15.15	15602.17	13.92
ಎಲ್.ಟಿ.5	10838.60	10.07	11228.73	10.02
ಎಲ್.ಟಿ.6				
ನಿ.ಸು./				
ಸಾ.ದಾ.	7411.23	6.88	7846.42	7.00
ಎಲ್.ಟಿ.7	782.40	0.73	825.56	0.74
ಹೆಚ್.ಟಿ.	28994.43	26.93	32680.38	29.17
ಇತರೆ	7762.88	7.21	6618.27	5.91
ಒಟ್ಟು	107649.8	100.00	112051.97	100

### ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ 2006-07

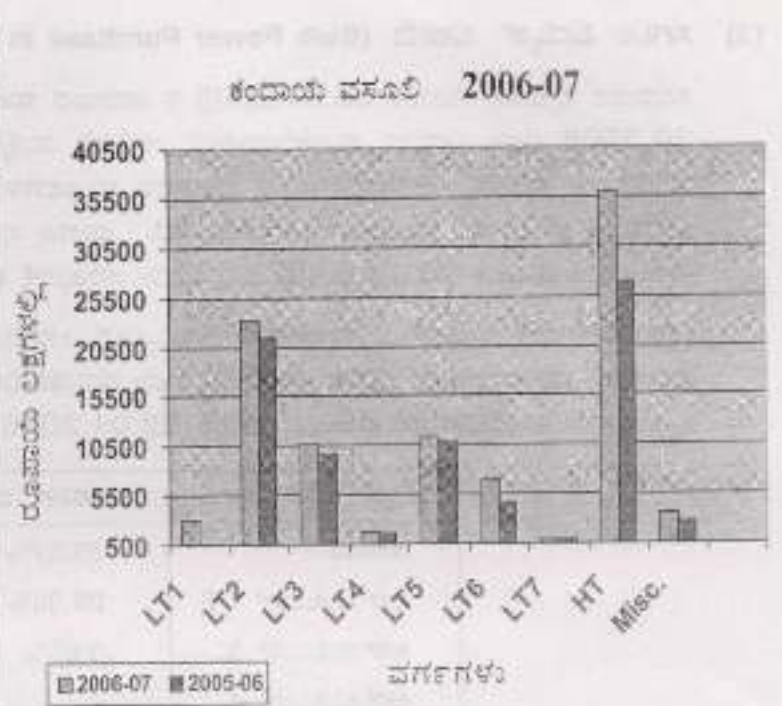


■ 2006-07 ■ 2005-06

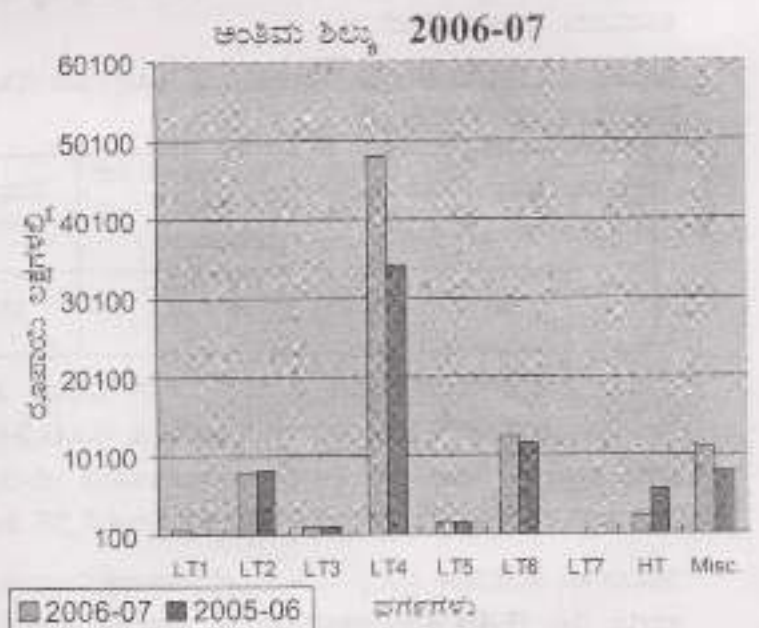




ಪ್ರವರ್ಗ	ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ			
	2005-06		2006-07	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1 ದಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	171.60	0.21	2963.76	3.04
ಎಲ್.ಟಿ.2	21545.71	27.41	23238.70	23.83
ಎಲ್.ಟಿ.3	9826.88	12.25	10750.55	11.03
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಪಿ	1522.60	1.94	1769.83	1.82
ಎಲ್.ಟಿ.5	10986.95	13.95	11346.40	11.64
ಎಲ್.ಟಿ.6 ನಿ.ಸಿ/ ಸಿ.ಡಿ.ಸಿ.	4587.11	5.83	6916.77	7.09
ಎಲ್.ಟಿ.7	785.61	1.00	839.60	0.86
ಹೆಚ್.ಟಿ.	26799.00	34.09	36066.32	36.99
ಇತರೆ	2608.28	3.32	3613.44	3.71
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>78613.74</b>	<b>100.00</b>	<b>97505.37</b>	<b>100</b>



ಪ್ರವರ್ಗ	ಆಂತರಿಕ ಶಿಲ್ಕು			
	2005-06		2006-07	
	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%	ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ	%
ಎಲ್.ಟಿ.1 ದಿ.ಜೆ/ಕೆ.ಜೆ	193.82	0.27	810.80	0.95
ಎಲ್.ಟಿ.2	8147.2	11.54	7896.37	9.28
ಎಲ್.ಟಿ.3	1152.55	1.63	1083.85	1.27
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಪಿ	34175.78	48.42	48008.15	56.39
ಎಲ್.ಟಿ.5	1668.49	2.36	1550.82	1.82
ಎಲ್.ಟಿ.6 ನಿ.ಸಿ/ ಸಿ.ಡಿ.ಸಿ.	11626.88	16.47	12556.33	14.75
ಎಲ್.ಟಿ.7	-201.18	-0.29	-215.22	-0.25
ಹೆಚ್.ಟಿ.	5806.27	8.23	2420.32	2.84
ಇತರೆ	8018.49	11.36	11023.32	12.95
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>70588.1</b>	<b>100.00</b>	<b>85134.74</b>	<b>100</b>



12) ಸಗಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (Bulk Power Purchase In HESCOM)

ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣೆ ದಿನಾಂಕ 06.07.2005 ರ ಅನುಸಾರ ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಮೂಲಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಗೆ ಶೇ 20.3598 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯಾಗಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಯ ಶೇಕಡಾ 0.5009 ರಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯು ಸೇರಿದೆ. ಅಸಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಘಟಕಗಳ ಮೂಲಗಳಿಂದ ದೊರೆಯುವ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದ ಹಂಚಿಕೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಭೌಗೋಳಿಕ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಪ್ರಮಾಣದ ಮರು ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಪ್ರಕಟಣೆಯ ದಿನಾಂಕ 28.12.2005 ರಲ್ಲಿ ಮರು ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಾದ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್, ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್-4 ಹಾಗೂ ಯಲಹಂಕಾ ಡಿ.ಜಿ.ಎಸ್ ಇವುಗಳ ಹಂಚಿಕೆಯ ಭಾಗವನ್ನು ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಹೊರತುಪಡಿಸಿದ್ದು ಶರಾವತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಆಗರದಿಂದ ಬರುವ ಹಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಶೇ 25.6700 ಕ್ಕೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣೆ ದಿನಾಂಕ 22.04.2006 ಅನುಸಾರ ಮರು ಹಂಚಿಕೆಯ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಮೂಲಗಳು	ಕಂಪನಿಗೆ ಮಾಡಿದ ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಂಚಿಕೆ
ಶರಾವತಿ	25.67%
ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 1-2	20.36%
ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 3	3.63%
ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 4	-
ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 5-6	20.36%
ಆರ್.ಟಿ.ಪಿ.ಎಸ್ 7	20.3598%

ಕಂಪನಿಯ ಹಂಚಿಕೆಯ ಖಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಯ ಹಂಚಿಕೆಯು ಸೇರಿದ ಕಾರಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹಾಗೂ ವಾರಾಟ ದರದಲ್ಲಿಯೂ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ ರೂ. 0.276 ರಂತೆ ರೂ.5.11 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪಾವತಿ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಸೊಸೈಟಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಅಧಿಕವಾದಾಗ ಒಳಸಿದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಯೋಗದ ಕಾರಣ ರೂ 10.09 ಕೋಟಿ ಕಂಪನಿಯು ಭರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ 22.04.2006 ರ ಪ್ರಕಟಣೆಯಂತೆ ಒಟ್ಟು ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್, ಉಪಯೋಗಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ಇತರ ವಿವರಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ (ಮಿ.ಯು ಗಳಲ್ಲಿ)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಿ ಇಂಟರ್ ಫೇಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್‌ನಲ್ಲಿ (ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ)	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)	ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	
			ಉತ್ಪಾದನೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ	ಬಳಕೆಯ ಮೂಲದಲ್ಲಿ
7796.03	7511.01	1313.82	1.67	1.78

ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ವಾಯವ್ಯೋಳಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದ ಕಾರಣ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.6.24 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ರಿಯಾಯಿತಿ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ. ಹೆಚ್ಚು ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಅನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಯಥಾಸ್ಥಿತಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ಖರೀದಿಸಿದ 127.17 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.47.33 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದೆ.

ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಿಂದಾಗಿ ರೂ.117.73 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಕೊಡುವ ಬಾಕಿಯೆಂದು ಹಾಗೂ ರೂ. 6.49 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವ ಬಾಕಿಯೆಂದು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸರಿದೂಗಿಸಲು 2006 ರ ಮೇ ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 4.81 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಬಹಿರಂಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಅವಕಾಶದ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ (Open Access) ಪಾವರ್ ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ (PTC) ನಿಂದ ಖರೀದಿಸಿದ್ದು ಅದಕ್ಕಾಗಿ ರೂ.3.41 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದೇ ರೀತಿ ಮಾರ್ಚ್ ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ



ಪಂಚಾಬ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೋರ್ಡಿನಿಂದ 0.46 ಮಿ.ಯುನಿಟ್ ಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಅನ್ನು ಟಾಟರ್ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಖರೀದಿಸಿದ್ದು ರೂ.0.27 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸರಕಾರದ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ 10.05.2005 ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಪಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಯವರ ಕಂದಾಯ ಹಾಗೂ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚದ ಕಾರಣ ರೂ.1.04 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಪಾವತಿಗಳ ಮಾಹಿತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

### 2006-07 ರಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ತೆರಿಗೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ	ಗಾಂಟರ್ ಪೇಸ್ ಪಾಯಿಂಟ್ ಸಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ ಮಿ.ಯು.ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್ಗೆ	ಅಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ಮೂಲ ಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಲಭ್ಯತೆ ಮಿ.ಯು. ಗಳಲ್ಲಿ	ವಿಳಂಬಾಯಿತಿ ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಏಪ್ರಿಲ್-06	749.96	704.54	154.64	2.06	42.28	0.40
2	ಮೇ-06	659.94	630.86	127.61	1.93	24.67	0.49
3	ಜೂನ್-06	483.75	447.04	79.20	1.64	8.69	0.48
4	ಜುಲೈ-06	622.46	538.39	94.17	1.51	5.77	0.37
5	ಆಗಸ್ಟ್-06	653.51	569.71	88.13	1.35	10.16	0.33
6	ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್-06	591.27	509.80	79.22	1.34	45.81	0.29
7	ಅಕ್ಟೋಬರ್-06	628.11	585.91	91.40	1.46	15.97	0.86
8	ನವೆಂಬರ್-06	637.66	595.21	104.15	1.63	32.12	0.52
9	ಡಿಸೆಂಬರ್-06	697.74	668.36	118.33	1.70	41.60	0.52
10	ಜನವರಿ-07	671.28	691.76	117.82	1.76	42.62	0.54
11	ಫೆಬ್ರವರಿ-07	652.99	639.82	125.66	1.92	40.19	0.53
12	ಮಾರ್ಚ್-07	747.34	722.69	160.36	2.01	40.94	0.90
ಒಟ್ಟು		7796.03	7304.08	1340.69	1.71	350.82	6.25
ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೊಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆದಿದೆ		185.29		26.87			
ನಿವ್ವಳ ಮೊತ್ತ		7610.74		1313.82			



ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಖರೀದಿಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ವಿವರ

ಕ್ರ. ಸಂ	ಕಂಪನಿಯ ಹೆಸರು	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಿ.ಯುಗಳಲ್ಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟಿಗೆ	ರಿಯಾಯತಿ ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
1	ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕ ಘಟಕಗಳು	2136.30	434.02	1.97	6.25
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ-ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	3255.45	159.13	0.48	
3	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ - ಕಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್	1610.56	366.60	2.28	
4	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ -ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ - ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	103.04	1.84	0.18	
5	ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ-ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್	45.75	7.63	1.95	
6	ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯಾ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ-ಡಿಸ್ಕೆಲ್ ವಿದ್ಯುತ್	0.00	2.28	-	
7	ಪ್ರಮುಖ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರು	1.84	1.10	5.98	
8	ಸಂಯೋಗ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ	257.08	79.33	2.78	
9	ಸಾಮಯಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದನೆ	6.19	1.74	2.81	
10	ಸಣ್ಣ ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ	58.37	17.84	3.05	
11	ಪವನ ವಿದ್ಯುತ್	30.29	9.95	3.40	
12	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂತುಲನೆ( ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ಮಧ್ಯೆ)	291.16	111.24	3.82	
13	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ಪರದ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಒಟ್ಟು	7796.03	1197.81	1.50	6.25
13	ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ವರ್ಗಾವಣೆ ವೆಚ್ಚ	141.84	141.84		
14	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.12	0.12		
15	ರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಕೇಂದ್ರ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲಿಸಾ ವೆಚ್ಚಗಳು ಒಟ್ಟು	0.92	0.92		
	ಹುಕ್ಕೇರಿ ಸೋಸೈಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳೆಯಲಾಗಿದೆ ನಿವ್ವಳ ವೆಚ್ಚ	7610.74	1313.82		6.25

13) ಮಾಪಕ ಓದುವುದು/ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ದಕ್ಷತೆ (Metering /Billing Efficiency)

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ ಒಟ್ಟಾರೆ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 96.47 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಶೇ 98.63 ರಷ್ಟು ಮಾತ್ರ ಪ್ರಗತಿ ಸಾಧಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ.

14) ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ (Demand Side Management)

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಪ್ರಸರಣ ಜಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೂಲಕ ಹು.ಪಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ ಗೆ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸುತ್ತಿದೆ.

ವಿದ್ಯುತ್ ಬಲ ತರಂಗ ಕೇಂದ್ರಗಳು	ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
400 ಕೆ.ವಿ	1
220 ಕೆ.ವಿ	14
110 ಕೆ.ವಿ	104
66 ಕೆ.ವಿ	1
33 ಕೆ.ವಿ	147
ಒಟ್ಟು	267



ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಕೊರತೆ ಹೆಚ್ಚಾದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಪರ ನಿರ್ವಹಣೆ ಅನಿವಾರ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಇತರ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟಗಾರರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸರಾಸರಿ ದರವು (2006-07 ರಲ್ಲಿ) ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ ರೂ.3.35 ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

**15) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳಹರಿವು / ಹೊರ ಹರಿವು (Energy Inflow / Outflow)**

ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಹಾಗೂ ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು 7257.369 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರ ಹರಿವು 5238.423 ಮಿ.ಯು.(ಎಂ.ಯು) ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವು 2018.946 ಎಂ.ಯು ಅಂದರೆ ಶೇ. 27.82 ರಷ್ಟಾಗಿತ್ತು.

**16) ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ (Distribution Losses)**

ಈ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಶೇ.27.82 ಆಗಿದೆ. ಇದು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಶೇ.28.18 ಆಗಿತ್ತು. ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

	ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ
ಎ)	ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	7257.369
ಬಿ)	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	2233.104
ಸಿ)	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	3005.319
ಡಿ)	ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	5238.423
ಇ)	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	2018.946
ಎಫ್)	ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡಾವಾರು	27.82

**17) ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. (Reduction Of Distribution Losses)**

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಜಾಲದ ಆಂತರಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯ ವ್ಯವಹಾರದ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೆ ಸಹಕಾರಿಯಾಗುವ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

- 11/33 ಕೆ.ವಿ.ಲೈನ್‌ಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ದಕ್ಷತೆಯ ಕಂಡಕ್ಟರ್‌ಗಳಿಂದ ಬಲಪಡಿಸುವುದು.
- ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಭಾರವನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡಲು ಹಾಗೂ 33 ಕೆ.ವಿ. ಲೈನ್‌ಗಳ ಅನಗತ್ಯ ಉದ್ದವನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡಲು ಹೊಸ ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸುವುದು
- ಹಾಲಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲಿನ ಒತ್ತಡವನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡಲು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪರಿವರ್ತಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಗ್ರಾಮೀಣ ಓಣರ್‌ಗಳಿಗೆ ಆರ್.ಎಲ್.ಎಂ.ಎಸ್. ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
- ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಡು ಮಾಡುವುದು.
- ಹೊಸ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳ ಫೈಲುಗಳ ಪಾತೆಯನ್ನು ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ತೆರೆಯುವುದು.
- ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕ ಓದಿಸುವುದು
- ಕೆಟ್ಟಹೋದ ಮಾಪಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ
- ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ಒಳಗಾಗಿ ಮಾಪಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಮಾಡುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಸ ಅರ್ಜಿಗಳ ಶೀಘ್ರ ವಿಲೇವಾರಿ
- ಅಕ್ರಮ ಸಂಪರ್ಕ / ಅಕ್ರಮ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒತ್ತಡಗಳು / ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳುವು ತಡೆಯಲು ಕ್ರಮ.
- ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ



**18) ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ (Distribution Transformer Failure)**

2006-07 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯವು ನಗರ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ.4.77 ರಷ್ಟಾಗಿದ್ದು ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೇ. 14.26 ಆಗಿದೆ. ಒಟ್ಟಾರೆ 9159 ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ವಿಫಲವಾದವು ಮತ್ತು ಇದೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 9343 ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಮತ್ತು ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 8771 ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿದರೆ ಈ ವರ್ಷ 9150 ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ವಿವಿಧ ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಯ ಕೆಲಸ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒತ್ತಡದ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಉನ್ನತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಹೊಸ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ರಿಂದ ಬದಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

**19) ಎಚ್.ಟಿ. /ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗಗಳು (HT & LT Lines)**

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 559.73 ಸಿ.ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಎಚ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ 727.00 ಸಿ.ಕಿ.ಮಿ. ಎಲ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಎಳೆದಿದೆ. 31.03.2007 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒಟ್ಟು ಎಚ್.ಟಿ.ಮಾರ್ಗ 47679.61 ಸಿ.ಕಿ.ಮಿ. ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ ಮಾರ್ಗ 94797.08 ಸಿ.ಕಿ.ಮಿ ಆಗಿದೆ.

**20) ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ (Metering)**

ಕಂಪನಿಯು ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 22834 ಹೊಸ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 6.09 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ, ವೆಚ್ಚ ತಗುಲಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 20389 ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

**21) 33/11 ಕೆ.ವಿ. ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಸ್ಥಾಪನೆ (Establishment Of 33/11 Kv Substation)**

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 7 ಹೊಸ ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉಪಕೇಂದ್ರ ಹೆಸರು	ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
1	ಹಲ್ಲೂರ : ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೀರಕೆರೂರು ತಾಲೂಕಿನ ಹಲ್ಲೂರಿನಲ್ಲಿ 1x5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರ	03/04/2006
2	ಉಪ್ಪಿನಬೆಟಗೇರಿ : ಧಾರವಾಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಧಾರವಾಡ ತಾಲೂಕಿನ ಉಪ್ಪಿನಬೆಟಗೇರಿಯಲ್ಲಿ 2x5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರ	19/04/2006
3	ಕರಡಿ : ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹುನಗುಂದ ತಾಲೂಕಿನ ಕರಡಿಯಲ್ಲಿ 2x5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರ	12/08/2006
4	ಕೋಡ: ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೀರಕೆರೂರು ತಾಲೂಕಿನ ಕೋಡದಲ್ಲಿ 2x5 MVA, 33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರ	19/09/2006
5	ಮಾಸೂರ್ : ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹೀರಕೆರೂರು ತಾಲೂಕಿನ ಮಾಸೂರ್‌ನಲ್ಲಿ 2x5MVA,33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರ	19/09/2006
6	ಬಿಜ್ಜರಗಿ : ಬಿಜಾಪುರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಬಿಜಾಪುರ ತಾಲೂಕಿನ ಬಿಜ್ಜರಗಿಯಲ್ಲಿ 2x5MVA,33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರ	13/10/2006
7	ಮುತ್ತಗಿ : ಬಿಜಾಪುರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಬಿಜಾಪುರ ತಾಲೂಕಿನ ಮುತ್ತಗಿಯಲ್ಲಿ 2x5MVA,33/11KV ಉಪಕೇಂದ್ರ	21/01/2007



ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯವನ್ನು 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಿಸಲಾಗಿದೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕೆಲಸದ ಹೆಸರು	ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ದಿನಾಂಕ
1	ಧಾರವಾಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಅಳಾವರದಲ್ಲಿ 5MVA ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಆಳವಡಿಸಿದೆ.	24/07/2006
2	ಆರ್.ಎಂ.-2 ಬೆಳಗಾವಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 5MVA,33/11 KV ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಆಳವಡಿಸಿದೆ	21/09/2006
3	ಹೊರ್ತಿ ಉಪಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ 5MVA,33/11 KV ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಆಳವಡಿಸಿದೆ	28/11/2006

22) ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಸುವ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ. (Energisation Of Drinking Water Supply Scheme)

ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಎರಡೂ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 847 ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸಿದೆ.

23) ಹರಿಜನ ಬಸ್ತಿ/ಜನತಾಕಾಲೋನಿ/ ತಾಂಡಾಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ (Electrification Of HB / JCS / TANDAS)

ಕಂಪನಿಯು ರಾಜೀವಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ/ (RGRHCL) ಹಾಗೂ ಪ್ರಧಾನ ಮಂತ್ರಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 1585 ಹರಿಜನ ಬಸ್ತಿ / ಜನತಾಕಾಲೋನಿ / ತಾಂಡಾಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಇದಲ್ಲದೆ 12 ಉಪಗ್ರಾಮಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಿದೆ.

24) ಕೃಷಿ ಪಂಪಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (Energisation Of Ip Sets)

ಕಂಪನಿಯು ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 39139 ಕೃಷಿ ಪಂಪಗಳಿಗೆ (ಸಕ್ರಮೀಕರಣಗೊಂಡವುಗಳನ್ನು ಸೇರಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 14101 ಕೃಷಿ ಪಂಪಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

25) ರಾಜೀವಗಾಂಧೀ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆ (RGGVY Scheme) :

ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲದ ವಿಸ್ತರಣೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ರಾಜೀವಗಾಂಧೀ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆರ್.ಇ.ಸಿ. (Rural Electrification Corporation Ltd.) ಮೂಲಕ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿಯೆ ಬಡತನ ರೇಖೆಯ ಕೆಳಗಿರುವ ಗ್ರಾಹಕರ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಫಲಾನುಭವಿಗಳನ್ನು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮೂಲಕ ಗುರುತಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಪ್ರಮುಖ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- ಯೋಜನೆಯ ಕಾರ್ಯವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಮೀಣ ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲದ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಐದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸುವುದು.
- ಬಡತನ ರೇಖೆಯ ಕೆಳಗಿರುವ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದ ವಸತಿಗಳಿಗೆ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸುವುದು.
- ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿಯೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕವಿರದ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸ್ಥಳಗಳಾದ ಶಾಲೆಗಳಿಗೆ, ಪಂಚಾಯತ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ, ಸಮುದಾಯ ಭವನಗಳಿಗೆ, ಸರಕಾರಿ ಆರೋಗ್ಯ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಸರದಿಯಲ್ಲಿ ಕಾಯುತ್ತಿರುವ ಹಾಗೂ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿರುವ ವಸತಿಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲು ಶೀಘ್ರ ಸಂಪರ್ಕ ಜಾಲ ವಿಸ್ತರಿಸುವುದು.
- ವ್ಯವಸಾಯ ಉದ್ಯಮಕ್ಕೆ ಅವಶ್ಯವಾಗುವ ನೀರಾವರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಒದಗಿಸುವುದು.



- 33/11 ಕೆ.ವಿ. ಅಥವಾ 66/11 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳು ಇಲ್ಲದಿರುವ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಅವಕಾಶ ಒದಗಿಸುವುದು.
- ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಹೊಂದಿರದ ಗ್ರಾಮಗಳಲ್ಲಿ ಆದ್ಯತೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಒಂದಾದರೂ ಪರಿವರ್ತಕ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ ಒತ್ತು ಕೊಡುವುದು.
- ಸದರಿ ಕಾರ್ಯ ಯೋಜನೆಗೆ R.E.C ಮೂಲಕ ಶೇ.90 ರಷ್ಟು ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಶೇ.10 ರಷ್ಟು ಸಾಲದ ರೂಪದ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಹಾಯವನ್ನೂ ಪಡೆಯಬಹುದಾಗಿದೆ., ಹಾಗೂ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಜಾಲ ವಿಸ್ತರಣೆ ಕಾರ್ಯಗಳು ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಕ್ಕೆ ಅರ್ಹವಾಗುತ್ತವೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ 81370 ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

26) ತ್ವರಿತಗತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗತಿ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (A.P.D.R.P) :

ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸರಕಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಆರಂಭ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗತಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಮೂಲಕ ಆಯಿತು. ಇದು ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಎಂದೇ ಜನಪ್ರಿಯವಾಯಿತು. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಸುಧಾರಣೆ ಹೊಂದುವ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವಡಿ ನೀಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಪಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾಜಾಲವನ್ನು ಮೇಲ್ದರ್ಜೆಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡು ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಆಧುನೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಒಳಸಲಾಗುವುದು. 2000ನೇ ಇಸ್ರಿ ಫೆಬ್ರುವರಿ ತಿಂಗಳಿನಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸಲಾದ ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಪಿ. ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಯಿತು. ನಂತರ ಸುಧಾರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಜೋಡಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಇದಕ್ಕೆ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಎಂದು ಮರುನಾಮಕರಣ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ಈ ಯೋಜನೆಯು ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರೇರಕ ಎಂಬ ಎರಡು ಅಂಗಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಹೂಡಿಕೆ ಅಂಗದಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಸರಕಾರವು ರಾಜ್ಯಗಳ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ತಮ್ಮ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಜಾಲವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಭಾರತ ಸರಕಾರವು ಯೋಜನಾ ವೆಚ್ಚದ 50 ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ ಶೇ.25 ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಶೇ.25 ಫಿಷ್ಕಲ್ ಸಾಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಶೇ.50 ಮೊತ್ತವನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ವೃದ್ಧಿಯ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮತ್ತು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಂತಹ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಬೇಕು.

31-03-2007 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಸಾಧನೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಣೆ	ಸುಧಾರಣೆ
1	11 ಕೆ.ವಿ. ಏಕ್ಸ್‌ಪ್ರೆಸ್ ಲಿಂಕ್ ಲೈನ್	6629.24
2	11 ಕೆ.ವಿ. ರಿ-ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	3561.03
3	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳು	10841
4	ಡಿ.ಟಿ.ಸಿ ಗಳಿಗೆ ಎಲ್ ಟಿ ಮಾರ್ಗ	653.39
5	ರಿ-ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್ ಗಳಿಗೆ ಎಲ್ ಟಿ ಮಾರ್ಗ	2381.54
6	ಎಲ್.ಟಿ ಲೈನ್ - ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್ ನಿಂದ 3 ಫೇಸ್‌ಗಳಿಗೆ ಪರಿವರ್ತನೆ	774.29
7	ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಇ-ಟಿವಿ ಮಾರ್ಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದು	25237
8	11 ಕೆ.ವಿ ಯು.ಪಿ. ಕೇಬಲ್	178.5
9	ಆರ್.ಎಮ್.ಯು (ಸಂಖ್ಯೆಗಳಲ್ಲಿ)	58
10	33 ಕೆ.ವಿ ರಿ-ಕಂಡಕ್ಟರಿಂಗ್	27.5
11	11 ಕೆ.ವಿ. ಸ್ಕ್ರೈಪ್ ಗೇಲ್	19
12	ಹೊಸ ಎಲ್.ಟಿ. ಕೆಪ್ಪಾನೆಟರ್‌ಗಳು	29512





27) ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು : (Regulatory Affairs)

1. ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಂದಾಯ ಸಲ್ಲಿಕೆ ಹಾಗೂ ಟ್ಯಾರೀಫ್ ಆಡಳಿತ 2006-07 :-

ಇ.ಆರ್.ಸಿ ಹಾಗೂ ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ 12-05-2006 ರಂದು ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ದಾಖಲಿಸಲಾಯಿತು. ಫಸ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ 16-10-2006 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಆದೇಶ-2006 ನ್ನು ಜಾರಿ ಮಾಡಿದೆ. ಎಲ್ಲಾ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳು ಸದರಿ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಟ್ರೈಬ್ಯೂನಲ್ ನವದೆಹಲಿ ಇವರ ಮುಂದೆ ಮೇಲು ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿವೆ ಮತ್ತು ಟ್ರೈಬ್ಯೂನಲ್ ಸದರಿ ಆದೇಶಕ್ಕೆ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ ನೀಡಿದೆ.

2006-07 ನೆಯ ಅವಧಿಗೆ ಅಂದಾಜು / ಅನುಮೋದಿತ ಆದಾಯ, ವೆಚ್ಚ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ ಇವುಗಳ ಮೊತ್ತವು ಆಯೋಗ ಅನುಮೋದಿಸಿದಂತೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವಿವರಣೆ	ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಿದ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಆಯೋಗವು ಒಪ್ಪಿದ ಮೊತ್ತ (ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
1. ಅನುದಾನ ಸಹಿತ ಆದಾಯ	1,656.76	1,649.14
2. ಕಂದಾಯ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ವೆಚ್ಚ)	1,733.40	1,535.78
3. ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆ	76.64	—
4. ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಕಂದಾಯ	—	113.36

2. ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2007-08 ರಿಂದ 2009-10 ರ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಮರುಗಳಿಕೆ ಪ್ರತಿಫಲ (ARR) ಹಾಗೂ ಖರ್ಚು ವಿಧಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಂದಾಯ (ERC) :

ಬಹು ವಾರ್ಷಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು-2006 (MYT-Regulations-2006) ರ ಅನುಸಾರ 2007-08 ರಿಂದ 2009-10 ರ ವರೆಗಿನ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಗೆ ಸರಾಸರಿ ಕಂದಾಯ ಮರುಗಳಿಕೆ ಪ್ರತಿಫಲ (ARR) ಹಾಗೂ ಖರ್ಚು ವಿಧಿಸುವಿಕೆಯಿಂದ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಕಂದಾಯ (ERC) ಇವುಗಳ ಅನುಮೋದನೆಗಾಗಿ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ದಿನಾಂಕ 19-12-2006 ರಂದು ಅರ್ಜಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಅವಧಿಯ ಅಂದಾಜು / ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವಿವರಣೆ	ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ		
	FY-08	FY-09	FY-10
ಆದಾಯ (ಅನುದಾನ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ)	1,137.66	1,225.56	1,321.48
ಖರ್ಚು	2,288.62	2,693.76	2,993.75

ಸದರಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ವಿವರಣೆ	FY-08	FY-09	FY-10
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಅವಶ್ಯಕತೆ (ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ)	7,761.46	8,234.66	8,747.55
ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)	1,252.70	860.80	882.37
ವಿತರಣಾ ಸವ್ಯ ತೇಕತಾವಾರು	27.51 %	26.51 %	25.51 %

ಫಸ ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗವು ಗಮನಿಸಿದಂತೆ ದಿನಾಂಕ 07-06-07 ರಂದು ಕಂಪನಿಯು ದರ ಮರು ಪರಿಷ್ಕರಣೆಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಹಾಗೂ ನಿರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಇತರ ವರ್ಗಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ದರವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಯುನಿಟ್‌ಗೆ 90 ಪೈಸೆಯಂತೆ ಸಮಾನವಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಕೋರಿದೆ.



**28) ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಬಳಕೆ (Technology Absorption) :**

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿನ ಹೊಸ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಅವಲೋಕಿಸುತ್ತಿದೆ. ಈ ಕ್ರಮ ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಸಹಾಯಕವಾಗಿದೆ. ಮಾಪಕ ಓದಲು ಹಾಗೂ ರೇಟಿಂಗ್ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿ ಎಂ.ಆರ್.ಐ. ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿದೆ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದಿ; ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲು ನೀಡಲು ಕೈಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲು ಪಾವತಿಗಾಗಿ ಸ್ವಯಂ ಚಾಲಿತ ಪಾವತಿ ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಬಳಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

**29) ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಗುಣಮಟ್ಟ (Quality of Power Supply) :**

ಪೂರೈಕೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿ 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ, ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಜೋಡಣೆ, ಇದ್ದ ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುಪರಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಾಹಕಗಳ ಬಳಕೆ, ಹೆಚ್ಚು ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಬಳಕೆ ಮೊದಲಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿ ಮಾಡಿದೆ.

**30) ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಬಲವರ್ಧನೆ ಕ್ರಮಗಳು (Institutional Strengthening) :**

ಕಂಪನಿಯು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ತೆರೆದಿದೆ. ಇದು ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಂತರಿಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ತಿಳುವಳಿಕೆ ನೀಡುವಲ್ಲಿ ಸಫಲವಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 908 ಅಧಿಕಾರಿಗಳು / ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು ಇದರ ಸದುಪಯೋಗ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದಾರೆ.

**31) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿದ ಇತ್ತೀಚಿನ ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ (Latest IT-Initiatives in HESCOM) :**

**1. ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಂದಾಯ ನಿರ್ವಹಣೆ (Total Revenue Management) :**

ಕಂಪನಿಯು 65 ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಪ್ರತಿ ಬಿಲ್ಲಿಗೆ ನಿಗದಿತ ದರದಂತೆ 6 ಸ್ವತಂತ್ರ ಎಜನ್ಟಿಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಬಿಲ್ಲು ಒದಗಿಸುವಿಕೆ, ದೈನಿ ಮುದ್ರಿತ ದೂರು ದಾವಿಲಿಕೆ, ಮೋಬೈಲ್ ಸಂದೇಶ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ಅಂತರಜಾಲದ ಅಳವಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ತಂತ್ರಾಂಶಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಸಮಾನಾಂತರ ತಂತ್ರಾಂಶ ಜಾಲ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಅಳವಡಿಸಲು ಟೆಂಡರ್‌ಗಳನ್ನು ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

**2. ಸರ್ವಕಾಲಿಕ ಬಿಲ್ಲು ಪಾವತಿಸುವಿಕೆ (Anytime Payment) :**

ಸದರಿ ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಧಾರವಾಡ,ನಿಪ್ಪಾಣಿ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಗದಗ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ, ಕಾರವಾರ, ಬಿಜಾಪುರ ಮತ್ತು ಶಿರಸಿ ಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಥಾಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

**3. ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಪದ್ಧತಿ (Geographical Indexing System) :**

ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಧಾರವಾಡ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಯಶಸ್ವಿಯಾಗಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಂಪೂರ್ಣ ಕಂದಾಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ಬಂದನಂತರ ಈ ಭೌಗೋಳಿಕ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಿ ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ಮಾಹಿತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗೆ ಜೋಡಿಸಲಾಗುವುದು.

**4. ವೆಬ್ ಸೈಟ್ (Web Site) :**

ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ವೆಬ್ ಸೈಟ್ [www.hescom.co.in](http://www.hescom.co.in) ಅನ್ನು ಚಾಲನೆಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಎಲ್ಲಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದವರಿಗೆ ಪತ್ರವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಇ-ಮೇಲ್ ಮುಖಾಂತರ ನಿರ್ವಹಿಸಲು ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

**5. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (Transformer Management System) :**

ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾದರಿ ನಮೂನೆಯಾಗಿ ಬಿಜಾಪುರ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲು ಟೆಂಡರ್ ಕರೆಯಲಾಗಿದೆ.

**6. ವಿಡಿಯೋ ಕಾನ್ಫರೆನ್ಸ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (Vedio Conferencing) :**

ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ನಿಗಮ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ, ವಲಯ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವೃತ್ತ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.



**7. ಸಾಮಗ್ರಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (Material Management System) :**

ಮೆ|| ಸನ್ ಆನಲ್ಯೂಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಸವರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾದರಿಗಾಗಿ ಶಿರಸಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಬೆಳಗಾವಿ ಮತ್ತು ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲಾಗುವುದು.

**8. ಇ-ಟೆಂಡರಿಂಗ್ (E-Tendering):**

ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಇ-ಟೆಂಡರಿಂಗ್ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಜಾರಿಗೆ ತರಲಾಗಿದೆ.

**9. ದೋಷ ಮತ್ತು ದೂರು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ (Fault & Complaint Management System) :**

ಧಾರವಾಡ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಮಾದರಿಯಾಗಿ ದೋಷ ಮತ್ತು ದೂರು ನಿರ್ವಹಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿದ್ದು ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಇತರ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗುವುದು.

ಇ.ಸಿ.ಎಸ್ (Electronic Clearing System) ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಮಾದರಿಯಾಗಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ತಂದಿದ್ದು ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗುವುದು.

**32) ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಉಪಕ್ರಮ (Human Resources Initiatives) :**

ಕಂಪನಿಯು ನೌಕರರ ತರಬೇತಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಸಂಘಟಿಸಿ ಆ ಮೂಲಕ ನೌಕರರು ಉದ್ಯಮದ ಜೊಸ ಸಮಾಲುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳಿಸುವಂತೆ ಮಾಡಿದೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಆಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ಅನೇಕ ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿದೆ. ಅಂಥಹ ಕೆಲ ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ತರಬೇತಿಯ ವಿಷಯ
1	ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ದೂರಲ್ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್, ಹೈದರಾಬಾದ (ಸಿ.ಐ.ಆರ್.ಇ)	ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಸಂರಕ್ಷಣೆ/ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ವಿಚಕ್ಷಣ ಘಟಕದ ಪಾತ್ರ ಮತ್ತು ಓಪ್ಪಂದ / ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸೋರುವಿಕೆ ತಡೆಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ಕಾನೂನು ಪರಿಹಾರ.
2	ಡಿಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಫ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಬೆಂಗಳೂರು	ನೇರ ಹಾಗೂ ಪರೋಕ್ಷ ತೆರಿಗೆ
3	ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಫ್ ಕಾಲೇಜ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಇ.ಎಸ್.ಸಿ.ಇ) ಹೈದರಾಬಾದ	ವಿದ್ಯುತ್ ಚಕ್ರ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ / ಪರಿವರ್ತಕ ವಿಫಲತೆ ತಡೆ/ ಸುಧಾರಣೆ
4	ಐ.ಸಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಎ.ಐ, ಉದಗಮಂಡಲಮ, ಊಟ (ತಮಿಳುನಾಡು)	ಹೂಕಾಸು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಿರ್ವಹಣೆ
5	ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ., ಬೆಂಗಳೂರು, ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ., ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಆನಂದ ರಾವ್ ವೃತ್ತ, ಬೆಂಗಳೂರು	ಎ.ಬಿ.ಟಿ. ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಬಗ್ಗೆ
6	ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್ ಸ್ಟಡಿ ಸೆಂಟರ್, ಚೆನ್ನೈ	ಯು.ಎಸ್.ಜಿ.ಎ.ಎ.ಪಿ. ಅಂತರ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹೂಕಾಸು ವರದಿ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರಗಳು ಖರೀದಿ ನಿರ್ವಹಣೆ, ವ್ಯಾಟ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ಸಿ.ಎಸ್.ಟಿ/ವ್ಯಾಟ ಪರಿಷ್ಕೃತ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು



ಆ. ನಂ.	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ತರಬೇತಿಯ ವಿಷಯ
7	ಪಿ.ಎಂ.ಐ., ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ., ಲಿಮಿಟೆಡ್, ನೋಯ್ಡಾ	ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಿರ್ವಹಣೆ
8	ಪಾವರ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ & ಎನರ್ಜಿ ರಿಸರ್ಚ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್, ಮೈಸೂರು	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಮತ್ತು ಪರಿಸರ-2006
9	ಪಾವರ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಟ್ರೈನಿಂಗ್ & ಕನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್ ಸರ್ವಿಸಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು	ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾಯಿದೆ-2003, ವಿತರಣೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿಯ ಅಂಶಗಳು ಮತ್ತು ಸವಾಲುಗಳು, ಉಪ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ
10	ಪಾವರ್ ಲೈನ್, ಹ್ಯಾಟ್ಲಿ ರಿಜೆನ್ಸಿ, ನವ ದೆಹಲಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ವೆಚ್ಚ ನಿರ್ವಹಣೆ
11	ಪಾವರ ರಿಸರ್ಚ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಕನ್ಸಲ್ಟಿಂಗ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್., (ಪಿ.ಆರ್.ಡಿ.ಸಿ), ಬೆಂಗಳೂರು.	ಅಂತರರಾಜ್ಯ ABT/ABT ಕಾರ್ಯಶೈಲಿ ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ
12	ಪಾವರ ಸಿಸ್ಟಮ್ ಟ್ರೈನಿಂಗ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್, ಬೆಂಗಳೂರು	ವಿತರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆ, ಬೇಡಿಕೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಉತ್ತಮ ಪದ್ಧತಿಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ
13	ರಾಂತಲಾ ಪಾವರ ರಿಸರ್ಚ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್, ಗೊಕುಲ್ ರೋಡ್, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆ
14	ಡಿ ಸೆಂಟರ್ ಫಾರ ಪಾವರ ಎಫಿಸಿಯೆನ್ಸಿ ಇನ್ ಡಿಸ್ಟ್ರಿಬ್ಯೂಶನ್, ಎನ್.ಡಿ.ಪಿ.ಎಲ್., ರೋಡ್‌ಗೆ ಸೆಕ್ಟರ್-II, ನವ ದೆಹಲಿ	ಯೋಜನಾ ವಿಶ್ಲೇಷಣೆ ಮತ್ತು ಅಸ್ತಿತ್ವನಿರ್ವಹಣೆ
15	ಡಿ ನ್ಯಾಷನಲ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಅಡ್ಮಿನಿಸ್ಟ್ರೇಷನ್, ಬೆಂಗಳೂರು	ಮಾಹಿತಿ ಹಕ್ಕು ಕಾಯಿದೆ - 2005
16	ಡಿ ಪಾವರ ಫೈನಾನ್ಸ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್, ಟಿ.ಎನ್.ಇ.ಬಿ., ಬೆಂಗಳೂರು	ಗ್ರಾಹಕ ಸಂತ್ಕೃಷ್ಣಿ, ಸಂಪರ್ಕ ಹಾಗೂ ಸಂರಚನೆ
17	ಟ್ರಾನ್ಸಮಿಷನ್ & ಸಬ್-ಸ್ಟೇಷನ್ ಟ್ರೈನಿಂಗ್ ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್, ಮಧುರೈ	ವಿತರಣಾ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಮತ್ತು ಬೇಡಿಕೆ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಮೇಲಿನ ಪ್ರೊತ್ಸಾಹದಾಯಕ ಕ್ರಮಗಳು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಉಜ್ಜ್ವಲಗೊಳಿಸುವ ಗುರಿ ಸಾಧಿಸಿ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ತನ್ನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಗುರಿಯತ್ತ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವುದು ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸುವ ಮೂಲಕ ಸಮ್ಮ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತ ತರಬೇತಿಗಾಗಿ ಅನಿಗೋಳಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ.



**33) ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆ (Customer Care) :**

ಗ್ರಾಹಕರ ಸೇವೆಯು ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು - ದುಮ್ಮಾನಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಬ್ಬ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ ಇವರನ್ನು ಕಾರ್ಪೋರೇಟ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜಿಸಿದ್ದು ಅವರು ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕ ಸಭೆಯ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ರಿಯ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ದೂರು ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಡೆಸುವರು. ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ (ವಿ) ಅವರು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಮೊದಲನೆಯ ಶನಿವಾರದಂದು ಗ್ರಾಹಕ ದೂರು ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯ ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ.

**34) ಬಳಕೆದಾರರ ಸ್ನೇಹ ಪರ ಕ್ರಮಗಳು (Consumer Friendly Measures):**

- ಪ್ರಗತಿ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ನೆರವಾಗಲು ಅನೇಕ ಬಳಕೆದಾರ ಸ್ನೇಹಿ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಅರಂಭಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.
- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಕೇಂದ್ರ ಗ್ರಾಹಕ ದೂರು ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ಶುಲ್ಕರಹಿತ ದೂರವಾಣಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಗದಗ, ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರಗಳಿಗೂ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರು ಉಚಿತವಾಗಿ ದೂರವಾಣಿಯ ಮೂಲಕ ತಮ್ಮ ದೂರುಗಳನ್ನು ನೋಂದಾಯಿಸಬಹುದು.
- ಸಂಚಾರಿ ಹಣ ಪಾವತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್‌ಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ತಮ್ಮ ಮನೆಯ ಬಾಗಿಲ ಮುಂದೆಯೇ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ.
- ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಸಹಾಯವಾಗುವಂತೆ ಸಂಚಾರಿ ಘಟಕ ಕಛೇರಿಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಾಸಿಸುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ತಮ್ಮ ತರದಾರು ನೋಂದಾಯಿಸಲು, ಹೊಸ ಬೋಡ್‌ಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಹೊಸ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿನ ದೋಷಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಸಹಾಯವಾಗಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ರಜೆಯ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಹಣ ಪಾವತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆದಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲಿನ ಹಣವನ್ನು ಯಾವುದೇ ರಜಾ ದಿನದಂದು ಪಾವತಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ದುಡಿಯುವ ಜನರಿಗೆ ಹಾಗೂ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಅನುಕೂಲ ಆಗಿದೆ.

**35) ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳು (Consumer Grievance Redressal Mechanism) :**

ಗ್ರಾಹಕರ ಹಿತಾಸಕ್ರಿಯನ್ನು ಸಂರಕ್ಷಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶ. ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿ ಕೈಗೊಂಡ ಕ್ರಮಗಳ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- ನಿಯಮಿತವಾದ ಪರಸ್ಪರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಉಪವಿಭಾಗದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘದೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಸಂವಾದದ ಮೂಲಕ ಪರಿಹರಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕರ ವೇದಿಕೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಾಣಿಜ್ಯೋದ್ಯಮ ಸಂಸ್ಥೆ, ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆ, ಕೊಳಚೆ ನಿವಾಸಿಗಳ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘ ಹಳೇ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ



ದಲಿತ ಸಂಘಸಮಿತಿ ನಾಗನೂರು, ತಾಲೂಕು: ಗೋಕಾಕ ಮತ್ತು ರೈತರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಭೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

- ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸಲು ಬೆಲ್ವಾಧಿಕಾರಿಯವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಒಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಅದಾಲತ್ ಇದೆ.
- ಪ್ರತಿ ವಿಧಾನ ಸಭೆ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸದಸ್ಯರಿಂದ ಸಲಹಾ ಸಮಿತಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈಗಾಗಲೇ ಇಂತಹ ಹತ್ತು ಸಮಿತಿಗಳು ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿವೆ.
- ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಧಿಯಂತರರು (ವಿದ್ಯುತ್) ಮಟ್ಟದ ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಅಧಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಬೇಡಿಕೆ ಸಮಯವಾದ ಸಾಯಂಕಾಲ 6-30 ರಿಂದ 7-30 ರ ಪರೇ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್/ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ ಇವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆದಾರರ ತಕರಾರುಗಳನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆದಾರರ ಜೊತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ, ವಿನಯದಿಂದ ಹಾಗೂ ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ನಿವಾರಣೆಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವಂತೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು, ಪ್ರಮುಖ ಪತ್ರಿಕೆಗಳ ಮೂಲಕ ದೂರುಗಳನ್ನು ಆಮಂತ್ರಿಸುವ ಸಂವಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಿದೆ. ಇಂಥಹವೇ ಅನೇಕ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಪರಿಹರಿಸಿದೆ.
- ಕಂಪನಿಯ ಅಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಎಕ್ಸ್‌ಕ್ಯೂಟಿವ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಮಟ್ಟದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್ ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮೊಬೈಲ್ ಚಾಲನನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತ ಮಾಡಿದೆ. ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್‌ಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಳೀಯ ಪತ್ರಿಕೆಗಳಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಅನುಕೂಲಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಯಾವುದೇ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು ನಿವಾರಣೆಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಸಹ ದೂರವಾಣಿ ಹಾಗೂ ಮೊಬೈಲ್ ಮೂಲಕ ಸಂಪರ್ಕಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ.

### 36) ನಗದು ಬಹುಮಾನಗಳು (Cash Awards) :

ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳ ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆ ಹಾಗೂ ಉತ್ಸಾಹವನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ನಿಗಮವು ಕಾರ್ಯಕ್ಷಮತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಮೂರು ಪ್ರಥಮ ವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಪ್ರತಿ ವಲಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಮೂರು ಪ್ರಥಮ ಘಟಕಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಪ್ರಶಂಸನಾ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು ಪ್ರತೀ ಮೂರು ತಿಂಗಳಿಗೊಮ್ಮೆ ನಗದು ಬಹುಮಾನವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ ಇದೇ ರೀತಿ ಮೂರು ಪ್ರಥಮ ವಿಜಿಲೆನ್ಸ್ ಫೋಲಿಸ್ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ನಗದು ಪುರಸ್ಕಾರ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಛೇರಿ ಹೆಸರು	ನಗದು ಬಹುಮಾನ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)			ವಿವರಣೆ
		I	II	III	
1.	ವಲಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ವಿಭಾಗಗಳು	5,000	3,000	2,000	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ನೀಡಿಕೆ
2.	ವೃತ್ತ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಉಪ-ವಿಭಾಗಗಳು	3,000	2,000	1,000	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸಹಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಶಂಸನಾ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ವಲಯ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂದ ನಗದು ಬಹುಮಾನ
3.	ವಿಭಾಗ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ಘಟಕಗಳು	2,000	1,000	500	ವಲಯ ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ ಅವರು ಸಹಿ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಶಂಸನಾ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯಕ್ತಾಧಿಕಾರಿಯವರಿಂದ ನಗದು ಬಹುಮಾನ
4.	ವಿಜೆಲೆನ್ಸ್ ಫೋಲಿಸ್ ಸ್ಕೀಮ್	3,000	2,000	1,000	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಂದ ನೀಡಿಕೆ

### 37) ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿ (GVP) :

ಕಂಪನಿಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಹಾಗೂ ಇತರ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ 1184 ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳನ್ನು ನೇಮಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿಯವರ ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

1. ಮಾಪಕ ಓದುವುದು, ಬಿಲ್ಲು ವಿತರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ.
2. ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಕಛೇರಿಗೆ ಜಮಾ ಮಾಡುವುದು.
3. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ದಾವಿಲಿಸಿ ಕಛೇರಿಗೆ ತಲುಪಿಸುವುದು.
4. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರುಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುವಲ್ಲಿ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಛೇರಿಗೆ ಸಹಕರಿಸುವುದು. [ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಗೃಹಬಳಕೆ, ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಸ್ಥಾವರಗಳು]
5. ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದ ಬಗ್ಗೆ ನಿರಂತರವಾಗಿ ವಾಸ್ತವಿಕ ವರದಿ ನೀಡುವುದು.
6. ಅ. ಒಟ್ಟು ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು 1247  
ಆ. ಕಾರ್ಯನಿರತ ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿಗಳು 1184  
ಇ. ಒಟ್ಟು ನಿಗದಿತ ವಸೂಲಾತಿ ಗುರಿ ಜುಲೈ-2007 ಕ್ಕೆ ರೂ. 805.36 ಲಕ್ಷ  
ಈ. ಒಟ್ಟು ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಜುಲೈ-2007 ಕ್ಕೆ ರೂ.843.81 ಲಕ್ಷ  
ಉ. ರೇಕಡಾವಾರು ವಸೂಲಾತಿ 104.74%



### 38) ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಪ್ತ ಸುಧಾರಣೆಗಳು (Reduction of System Losses) :

ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ ಸಪ್ತ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಪ್ತಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

1. ನಗರ ಹಾಗೂ ಪಟ್ಟಣಗಳ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲಿರುವ ಗ್ಯಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರೆಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು. ನಗರ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣಗಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳ ಪರಿವಿನ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಇಡುವುದು.
2. ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ ಸದರಿ ಪರಿವರ್ತಕದಿಂದ ಎಲ್.ಟಿ. ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸುವುದು.
3. ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಮೇಲೆ ಸಮನಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಒತ್ತಡ ನಿರ್ವಹಣೆ.
4. ಕೆಟ್ಟ ಹೋದ ಹಾಗೂ ದಾವಿಲಿಸದ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಿ ಉತ್ತಮ ದರ್ಜೆಯ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು.
5. ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಓದುವಿಕೆ
6. ಬಾಗಿಲು ಮುಚ್ಚಿದ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಓದದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
7. ಇದೊಂದಿಗೂ ನಿರ್ಲಕ್ಷ್ಯಕ್ಕೊಳಗಾದ ಬೀದಿ ದೀಪ ಸ್ಥಾವರಗಳು ಹಾಗೂ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಗಳಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವುದು.
8. ನಗರ ಫೀಡರ್‌ಗಳ ಮೇಲಿನ ಏಪಿ ಸ್ಥಾವರಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿ ಅವುಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು.
9. ಮಾಪಕ ದಾವಿಲಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯನ್ನು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ದೃಢತೆಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸುವುದು.
10. ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿಯನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿಸಲು ಎಲ್ಲಾ ಪ್ರಯತ್ನಗಳನ್ನು ಮಾಡುವುದು. ಕೇಂದ್ರೀಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಲುಗಡೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಳ್ಳುವುದು ಇದರಿಂದ ವಸೂಲಾತಿ ದೃಢತೆ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರ ದೃಢತೆ ಹೆಚ್ಚಿಸಿ ವಾಣಿಜ್ಯ ಸಪ್ತ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
11. ಬಹಳ ಕಾಲದಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಇಲ್ಲದ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಪರ್ಕ ಉಪಕರಣಗಳನ್ನು ಕಳಚಿ ಅವುಗಳಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ದುರುಪಯೋಗವಾಗದಂತೆ ತಡೆಯುವುದು ಹಾಗೂ ಅವುಗಳನ್ನು ಹೊಸ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸುವುದು.
12. ವಿಚಕ್ಷಣಾ ದಳ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ತಪಾಸಣಾ ದಳಗಳಿಂದ ಸಾಮೂಹಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ ಪರಿಶೀಲನಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡು ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳವು ಹಾಗೂ ಸೋರುವಿಕೆಯನ್ನು ತಡೆಗಟ್ಟುವುದು.

### 39) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ (Change in accounting policy):

ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಬಿತ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದ್ದು ಹೊಸ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಬಾಬಿತ್ಯಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಕೇಸಿಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಹಿಂದೆ ಸದರಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ. ಬಳಕೆದಾರರ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯ ಶೇ 4% ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಬಳಕೆದಾರರ ಒಟ್ಟು ಸಂಖ್ಯೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗಿತ್ತು. ಆದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಮದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ರೂ.59.15 ಕೋಟಿಗಳ ಸಾಲವನ್ನು ಹಾಗೆಯೇ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಸದರಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಆದಾಯವು ರೂ.0.50 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಯು ರೂ 11.41 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

### 40) ನಿಗಮ ಆಡಳಿತ- (Corporate Governance) :

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ; ದೃಢತೆ; ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ, ಹಾಗೂ ಜವಾಬ್ದಾರಿಗಳಲ್ಲಿ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟವನ್ನು ತಲುಪಲು ಶುದ್ಧ ಹಾಗೂ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕ ದೃಢನಿಶ್ಚಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗಮ ಆಡಳಿತವು ನೀತಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಚೌಕಟ್ಟಿನಲ್ಲಿಯೇ ಸರಳ ಹಾಗೂ ಸುಗಮವಾಗಿ ಆಡಳಿತ ಮಾಡಲು ಕಾರ್ಯ ನೀತಿಯನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.





ಇದರಿಂದ ನಿಗಮ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ಪರ್ಧಾತ್ಮಕ ಹಾಗೂ ಪ್ರಜಾಸತ್ತಾತ್ಮಕ ಮನೋಭಾವ ತರಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮ ಆಡಳಿತದಲ್ಲಿ ಉನ್ನತ ದರ್ಜೆ ಹಾಗೂ ನೀತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತರುವಲ್ಲಿ ಕಂಕಣ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

31 ಮಾರ್ಚ್ 2007 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು 8 ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿರ್ಧಾರಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳುವಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಸದಸ್ಯರು ಸಮಭಾವನೆ ಹಾಗೂ ಕ್ರಿಯಾಶೀಲತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ; ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಗೆ ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಾರ್ಯನಿರತವಲ್ಲದ ಸದಸ್ಯರಿಗೆ ಸಭೆ ಸಂಭಾವನೆ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

**ಅ. ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಗಳು (Board Meetings) :**

ಸದರಿ ಸಭೆಗಳು ಪೂರ್ವ ಸಿದ್ಧತೆಯೊಂದಿಗೆ ನಡೆಯುತ್ತಿದ್ದು 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು 8 ಸಭೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನ ದಿನಾಂಕದಂದು ನಡೆದಿದೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	20ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	10-04-2006
2	21ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	19-05-2006
3	22ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	25-07-2006
4	23ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	22-09-2006
5	24ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	22-11-2006
6	25ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	03-01-2007
7	26ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	13-02-2007
8	27ನೇ ಮಂಡಳಿ ಸಭೆ	23-03-2007

**ಮಂಡಳಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು (Board of Directors) :**

ವಾರ್ಷಿಕ ಸರ್ವಸದಸ್ಯರ ಸಭೆಯ ದಿನದಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನವರನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಿರ್ದೇಶಕರನ್ನಾಗಿ ಹೊಂದಿತ್ತು.

1.	ಶ್ರೀ ಭರತಲಾಲ	ಚೇರಮನ್
2.	ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಶಂಕರನಾರಾಯಣ	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು
3.	ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಸುಮಂತ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
4.	ಶ್ರೀ ವಿಶ್ವನಾಥ. ಜಿ. ಹಿರೇಮಠ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
5.	ಶ್ರೀ ಬಿ. ಎನ್. ಸತ್ಯಪ್ರೇಮಕುಮಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
6.	ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಪ್ರತಾಪಕುಮಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
7.	ಶ್ರೀಮತಿ ಎಂ. ಇಮರೋಂಗಳ ಜಮೀರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು
8.	ಶ್ರೀಮತಿ ಪಾರ್ವತಿ. ಕೇಶವಾಚಾರ	ನಿರ್ದೇಶಕರು



**ಬ. ಮಂಡಳಿಯ ಉಪ ಸಮಿತಿಗಳು (Board Sub-Committee) :**

ಪ್ರಮುಖ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕೇಂದ್ರೀಕರಿಸಲು ಉಪಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

**1. ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ (Central Purchases Committee)**

ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ ಇವರ ಖರೀದಿ ಅಧಿಕಾರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಮೀರಿದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಬೇಕಾದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಈ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

2006-07 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೇಂದ್ರ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನವರನ್ನು ಸದಸ್ಯರನ್ನಾಗಿ ಹೊಂದಿತ್ತು.

1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಚೇರಮನ್
2	ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು
3	ಶ್ರೀ. ವಿಶ್ವನಾಥ. ಜಿ. ಹಿರೇಮಠ, ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.	ಸದಸ್ಯರು

ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯು 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಕೆಳಗಿನ ದಿನಗಳಂದು ಸಭೆ ನಡೆಸಿದೆ.

ಅ.ನಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	11ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	08-12-2006
2	12ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	24-01-2007
3	13ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	14-02-2007
4	14ನೇ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ	27-03-2007

**2. ಸಾಲ ಉಪಸಮಿತಿ (Barrowings Sub-Committee) :**

ದೀರ್ಘಾವಧಿ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಬ್ಯಾಂಕು ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆಯಲು ಈ ಉಪಸಮಿತಿ ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಇದು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

1. ಚೇರ್ಮನ್, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.
2. ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.
3. ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ), ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.

**3. ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಸಮಿತಿ (Audit Committee) :**

ದಿ : 06-06-2005 ರಂದು ಸದರಿ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ರಚಿಸಲಾಗಿದ್ದು ಒಟ್ಟು ನಾಲ್ಕು ಸಭೆಗಳನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಸಭೆ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಡೆದ ದಿನಾಂಕ
1	4ನೇ ಆಡಿಟ್ ಸಭೆ	25-07-2006
2	5ನೇ ಆಡಿಟ್ ಸಭೆ	18-08-2006
3	6ನೇ ಆಡಿಟ್ ಸಭೆ	01-09-2006
4	7ನೇ ಆಡಿಟ್ ಸಭೆ	24-01-2007



ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಾವಳಿ 1956 ಕಲಂ 292 (ಎ) ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಸಭೆಯು ಪರ್ಯಾಯ ಅಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಸೂಚಿತ ಉಲ್ಲೇಖಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

1. ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯ ಕುರಿತು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೊಂದಿಗೆ ಚರ್ಚೆ ಹಾಗೂ ವರದಿಗಳ ವಿಚಾರಣೆ.
2. ಕಂಪನಿಯ ವಾರ್ಷಿಕ ಹಾಗೂ ಅರ್ಧವಾರ್ಷಿಕ ಪತ್ರಗಳ ಪೂರ್ವ ಪರಿಶೀಲನೆ.
3. ಅಂತರಿಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಸಮಜಾಯಿಸಿಗಳು.
4. ನಷ್ಟಕ್ಕೆ ಈಡಾಗುವ ಹಣಕಾಸಿನ ಹಾಗೂ ಆದಾಯ ಕಾರ್ಯನೀತಿ ನಿರ್ಣಯಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಮೋಸ ತಡೆಗಟ್ಟುವಿಕೆ.
5. ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸೂಚಿತಗೊಂಡ ಯಾವುದೇ ವಿಷಯ.

ಸದರಿ ಸಭೆಗಳನ್ನು ಪೂರ್ವ ತಯಾರಿಯೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸುತ್ತಿದ್ದು ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು, ನಿಯಂತ್ರಣ ಅಧಿಕಾರಿ (ಅಂತರಿಕ) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರನ್ನು ಸಭೆಗೆ ಆಹ್ವಾನಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ.

#### 41) ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವಿವರಣೆ (Directors Responsibility Statement):

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವಿವರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯಿದೆ 1956 ರ ಅಧಿನಿಯಮ 217 (2A.A) ಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಧೃಢೀಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

1. ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಮಾನಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸದ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
2. ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಎಕರೂಪವಾಗಿ ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ಣಯ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಸತ್ಯವಾಗಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಚಿತ್ರಣ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
3. ಈ ಕಾಯಿದೆ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆಗೆ ಮತ್ತು ಮೋಸ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆಯನ್ನೂ ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹಾಗೂ ಪತ್ತೆ ಪಟ್ಟಲು ಮತ್ತು ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ತಡೆಯಲು ಸೂಕ್ತವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕವಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕ ಎಚ್ಚರಿಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
4. ವರ್ತಮಾನ ಸ್ಥಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

#### 42) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು (Auditors) :

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಿಪಾಲರು ಮೆ|| ಎಚ್.ಕೆ.ವೀರಭದ್ರಪ್ಪಾ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯವರನ್ನು 2006-07 ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೆಂದು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

#### 43) 217 (2ಎ) ಅಧಿನಿಯಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರ

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಅಧಿನಿಯಮ 217(2ಎ) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಾವಳಿ (ಸಿಬ್ಬಂದಿ) 1976 ರ ಪ್ರಕಾರ ಓದಗಿಸಬೇಕಾದ ಮಾಹಿತಿ ಯಾವುದು ಇಲ್ಲ.



**44) ಸಾಮಾನ್ಯ (General)**

ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕೆ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ., ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ., ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ, ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ವಹಣಾ ಖಾತೆ, ರೆಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನೀಸ್ ಇವರ ಅಮೂಲ್ಯ ಸಹಾಯ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಹಾಗೂ ಹೆಸ್ಟಾನ್ ಜನಸೇವೆ ಮಾಡುವ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯ ಬೆಂಬಲ ನೀಡಿದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಳಕೆದಾರ ಜನತೆಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಕೃತಜ್ಞತೆಯಿಂದ ಸ್ಮರಿಸುತ್ತದೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಉತ್ತಮ ಮನೋಭಾವ ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದ ನೀಡಿದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ನೌಕರ / ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ನೀಡಿದ ಸಹಕಾರವನ್ನು ಸ್ಮರಿಸಿ ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ

ಸಹಿ/-

ಚೇರಮನ್

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ



## ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,

1. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು 31.03.2007 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಿದ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಕ್ಯಾಷ್‌ಫ್ನೋ ತಪ್ಪಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ತಪ್ಪಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದರಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ; ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್‌ಫ್ನೋ ವರದಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಿನಾಂಕ 20.07.2007 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು; ಸದರಿ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳನ್ನು ನಾವು ದಿನಾಂಕ 21.07.2007 ರ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದೆ. ನಂತರ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಪ್ರಸಕ್ತ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದ್ದು; ಇದು ನಮ್ಮ ದಿನಾಂಕ 21.07.2007 ರ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

2. ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರಗಳ ಅನ್ವಯ ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರಗಳ ಅನುಸಾರ ನಮಗೆ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲು ನೀಡಿರುವ ದಾಖಲೆಗಳು ತಪ್ಪು ಮಾಹಿತಿಯಿಂದ ಮುಕ್ತವಾಗಿವೆ ಎಂಬುದನ್ನು ಪರಿಶೋಧಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಪ್ರಾಯೋಗಿಕವಾಗಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಪೂರಕ ದಾಖಲೆ, ಹಾಗೂ ಸಾಕ್ಷ್ಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದಾಗಿದೆ. ಮುಂದುವರಿಸುತ್ತಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳ ಅಳವಡಿಕೆ, ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಮಾಡಿದ ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಅಲ್ಲದೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಎಲ್ಲಾ ತಪ್ಪಿಗಳನ್ನು ಮೌಲೀಕರಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ಪರಿಶೀಲಿಸುವುದು ಸಹ ಆಗಿದ್ದು ಈ ಪರಿಶೋಧನೆಯು ನಿಖರ ಆಧಾರ ಮಾಡಲು ಸಹಾಯಕವಾಗಿದೆ ಎಂದು ನಮ್ಮ ನಂಬಿಕೆಯಾಗಿದೆ.
3. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ರ ಕಲಂ (4(ಎ)) ಅಡಿಯ 227 ರ ಕಂಡಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಆದೇಶ 2003 (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ)ರ ಅನುಸಾರ ಸದರಿ ಆದೇಶದ 4 ಹಾಗೂ 5ನೇಯ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿಯ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾವು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದ್ದು ಅದು ವಿವರಣಾತ್ಮಕವಾಗಿದೆ.
4. ಸದರಿ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿಯ ನಮ್ಮ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಲ್ಲದೇ ನಾವು ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.
  - i. ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.



- ii. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ನಾವು ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.
- iii. ಈ ವರದಿಗೆ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ: ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್‌ಬ್ಲೋ ಪರದಿಗಳು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳ ದಾಖಲೆಗೆ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.
- iv. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1956 ರ ಪ್ರಕರಣ 3(ಸಿ) ಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕವಿಧಾನಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿ; ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.

ಎ) ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ : (Valuation of Inventories)

ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರದ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಬೆಪ್ಪುಗಳ ಭಾಗವಾದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 5 ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವಾಗ ಹಾಲಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಬಿರಿದಿ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಿಗದಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ ಎಂಬ ಹೇಳಿಕೆಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಮಾವಳಿ 2 ರ ಪ್ರಕಾರವಿಲ್ಲ. ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠಕೃಯ ಅಥವಾ ನಿವೃತ್ತ ವಾಸ್ತವಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕನಿಷ್ಠಕೃಯ ಮತ್ತು ನಿವೃತ್ತ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ನಡುವಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗದಿತ ದರ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಕಟಪಡಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಬಿ) ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ : (Depreciation Accounting)

ಸರಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಸ್‌ಒ 26 ಎಸ್‌ಇ, ದಿನಾಂಕ 27.03.1994 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಸಿವಾಯ್‌ಎಸ್-43 ದಿನಾಂಕ 6.11.2002 ಅನುಸಾರ ಸವಕಳಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಿಂದ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದನ್ನು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ತೆಗೆದು ಹಾಕಿದ, ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ತಿ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಿ) ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ : (Fixed Assets Accounting)

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಬಂಧ 2ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೊಂಡ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ದಾಖಲಿಸಬೇಕು. ಸದರಿ ನಿಯಮಾವಳಿಯ ಕಂಡಿಕೆ-4 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ವರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಎಸ್ 10 ರ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣ ಐಸಿಎಐ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಎಎಸ್ 10 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇದರಿಂದಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ಡಿ) ನಮಗೆ ಸಾಲ ಮಂಜೂರಾದ ಪತ್ರವಾಗಲಿ ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು (ಆ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು) ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ವಿವರಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲ; ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿದರ, ಒಕ್ಕಿ ವಿವರ ಪೂ ಮರುಪಾವತಿ ಮುಂತಾದವು. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಮೂಲವಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ ಪಡೆದಿದ್ದು, ತದನಂತರ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಆದರೆ, ಬಡ್ಡಿ ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು, ಅದರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಮ ದಿನಪಾತೆಯಲ್ಲಿ ಪಡೆಯ ಬೇಕಾದದ್ದು / ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ. ಸಂಸ್ಥೆಯು ರೂಪಾಯಿ 42.36 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.



- ಇ) ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದೇ ತರಹದ ಸಾಲದ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳ / ಮಡಿಮೆಗೊಸ್ಕರ ಪಡೆದಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಕ್ರಮ (Accounting Standard) ನಂ. 16ರ ಬಗ್ಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲು ಅಸಮರ್ಥರಾಗಿದ್ದೇವೆ.
- v) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಖಾತೆ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. 2/5/2001-ಸಿಎಲ್‌V/ಡಿ:22-03-2002 ರ ಪ್ರಕಾರ; ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛಿದ 274 (ಐ) (ಜಿ) ಯು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- vi) ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಭೌತ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ ಭೌತ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆ ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ.0.78 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ ಇದನ್ನು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ತಾಳೆ ಮಾಡಲೇಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿಷಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪುನರಾವಲೋಕನ / ಪುನರ್ ವಿಕ್ಷಣೆ / ದೃಢೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.
- vii) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ (8) ರ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಜಮಾ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಇವುಗಳ ಧೃಢೀಕರಣ ಆಗಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಕಾರಣ ನಾವು ನಿಖರವಾಗಿ ಕೊಡುವ / ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಹಾರದ ಬಗ್ಗೆ ನಿಖರ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ, ಲೆಕ್ಕಗಳು ಅದರ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು 1956 ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯ್ದೆಯು ಅಗತ್ಯ ಪಡಿಸಿರುವ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಭಾರತದಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯವಾಗಿ ಅಂಗೀಕಾರಗೊಂಡಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ಸಿದ್ಧಾಂತಗಳ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಇದ್ದು ಈ ಕೆಳಕಂಡವುಗಳು ನೈಜ ಹಾಗೂ ಶುದ್ಧದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕೊಡಿದೆ.

- ಅ) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಂಪನಿಯ 31.03.2007 ರ ವ್ಯವಹಾರಕ್ಕೆ ಮತ್ತು
- ಬ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ವರದಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ 01.04.2006 ರಿಂದ 31.03.2007ರ ವರೆಗೆ ಮತ್ತು
- ಕ) ರೋಷಿ ಪಹಿವಾಟ ವರದಿಯಂತೆ, ಅವಧಿ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ.

ಮೆ|| ಎಚ್.ಕೆ.ವೀರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂ. ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪನಿ  
ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು  
ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಶ್ರೀ ಆರವಿಂದ ಕುಬ್ಜೆದ)  
ಪಾಲುದಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 20.09.2007



## ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿಯ ಕಂಡಿಕೆ ಮೂರರ ಅನುಸಾರ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅನುಬಂಧ

1. ಎ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಂತ್ರಣ ಪರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಇನ್ನೂ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದ್ದು; ಇನ್ನುಳಿದಂತೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ಥಳ, ವಿವರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸರಿಯಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ.
  - ಬಿ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಭೌತಿಕ ತಪಾಸಣಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ಕೆ ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಯೋಜನೆ ಇಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ ಸ್ವರಾಶ್ರಿಗಳ ಭೌತಿಕ ಪುರಾವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
  - ಸಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ವರಾಶ್ರಿಯ ಯಾವುದೇ ದೊಡ್ಡ ಭಾಗವನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವರಾಶ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟವು ಸಾಮಾನ್ಯ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಆಗು-ಹೋಗುಗಳ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗಿಲ್ಲ ಎಂದು ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆ ಮೇರೆಗೆ ನಾವು ಈ ಅಭಿಪ್ರಾಯಕ್ಕೆ ಬಂದಿದ್ದೇವೆ.
2. ಅ) ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಭೌತಿಕ ಎಣಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಪೂರ್ತಿ ಮಾಡಿದೆ. ಪ್ರತಿವರ್ಷ ನಡೆಯುವ ಈ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇನ್ನೂ ಕ್ರಮಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬೇಕು ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.
  - ಆ) ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಕ್ಷೇತ್ರದ ವಿಸ್ತೀರ್ಣವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಸೂಕ್ತವು ಹಾಗೂ ತಕ್ಕ ಪ್ರಮಾಣದಾಗಿದೆ.
  - ಇ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಪ್ರಕಾರ ವಿಭಾಗ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಉಗ್ರಾಣ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿದ್ದು ಅವುಗಳ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ವಿಭಾಗಗಳು ಈ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಎಣಿಕೆಯ ಸರಿಯಾದ ತಪಶೀಲನ್ನು ಹೊಂದಿವೆ. ಕಂಪನಿಯ ಉಗ್ರಾಣದ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದ ಲೋಪದೋಷಗಳನ್ನು ಸಹ ಸರಿಯಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಲೋಪದೋಷಗಳು ಪರಿಗಣನೆಗೆ ಅರ್ಹವಾಗಿಲ್ಲ.
3. ಅ) ಕಂಪನಿಗಳ ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 301 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೊಂದಾಯಿತ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಇತರೆಯವರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಂರಕ್ಷಿತ / ಸಂರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
  - ಆ) ಆದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಸಾಲವಿವರಗಳ ವರದಿ ಅವಶ್ಯಕವಿಲ್ಲ.





4. ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಕ್ಷೇತ್ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಅನುಸಾರ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಗಳಿಗೆ, ಕಂಪನಿಯು ಸಾಮಾನ್ಯ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಪಡೆಯುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತಕ್ಕದಾದ ಅಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಸದರಿ ಅಂತರಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇನ್ನೂ ಕ್ರಮಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ಸಕ್ರಮವಾಗಬೇಕು ಅಲ್ಲದೆ ಎಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಇರಬೇಕು ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.
- ಆ) ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು, ತನ್ನ 2006ರ ದರಪಟ್ಟಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ.25 ರಷ್ಟು ಎಂಬುದಕ್ಕೆ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಿದೆ. ನವದೆಹಲಿಯ ಕೇಂದ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಟ್ರಿಬ್ಯೂನಲ್ ಸದರಿ ಒಪ್ಪಿಗೆಗೆ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ ನೀಡಿದೆ. ಆದರೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಘಟಕದಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಎಸರ್ಜ್ ಆಡಿಟ್ ಪ್ರಕಾರ ಈ ನಷ್ಟವು ಶೇ. 27.82 ರಷ್ಟು ಎಂಬುದು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಲಗತ್ತಿಸಿದ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ವಿದಿತವಾಗಿದೆ.
5. ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ರ ಕಲಂ 301 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ರಚಿಸ್ಪರನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಆ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಕಲಂ 301 ರ ಅನುಸಾರ ಪಾಲಿಸಿದ ರಚಿಸ್ಪರನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ ರೂಪಾಯಿ ಐದು ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಮಿಗಿಲಾದ ವಾಣಿಜ್ಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಒಪ್ಪಂದಗಳನ್ನು, ಪ್ರಸಕ್ತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿಯೆ ಲಾಲ್ಪಿಯೆರುವ ದರಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯಿಸುವ ದರಗಳ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
6. ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮಗಳು (ಲೇವಣಿ ಪಡೆಯುವಿಕೆ)1975 ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಲೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ಷನ್ 58 ಎ ಹಾಗೂ 58 ಎ.ಎ. ಅನುಬಂಧದಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಟೀಕೆ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
7. ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಅದರ ವ್ಯವಹಾರದ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತಕ್ಕದಾದ ಅಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನುಹೊಂದಿದೆ. ಸದರಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇನ್ನೂ ಅಧಿಕಾರಯುತವಾಗಿರಬೇಕು ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.
8. ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 209 (1) (ಡಿ) ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ಕ್ರಯ ತಾಜ್ಜೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.
9. ಅ) ಕಂಪನಿಯು ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಪಾವತಿಗಳಾದ ಪ್ರಾಮಿಡೆಂಟಿ ಫಂಡ್, ಇನ್ವೆಸ್ಟ್ ಎಜುಕೇಶನ್ ಫ್ಲೈಟಿಂಗ್ ಫಂಡ್, ಇ.ಎಸ್.ಐ; ಆಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೌಲಭ್ಯಕರ ಸೇವಾತೆರಿಗೆ, ಸಂವತ್ತು ತೆರಿಗೆ, ಆಯಾತ ತೆರಿಗೆ, ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ, ಹಾಗೂ ಉಪಕರ ಮತ್ತು ಇತರ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಆಯಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಕಾಲದಲ್ಲಿ ಪಾವತಿಸಿದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಹೊರತಾಗಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ನೌಕರರ ಪಿ.ಎಫ್ ಮೊತ್ತವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 09.07.2007 ರಂದು ಪಾವತಿಸಿದೆ.



- ಅ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ 31 ನೆಯ ಮಾರ್ಚ್ 2007 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಆರು ತಿಂಗಳು ಮೀರಿದ ಅವಧಿಯ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ತರಹದ ತಗಾದೆಯುಕ್ತ ಬಾಕಿ ಸಹ ಪಾವತಿಸುವುದು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.
- ಇ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು 31.03.2007 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಯಾವುದೇ, ಮಾರಾಟಕರ, ಆಯಾತಕರ, ಸಂಪತ್ತುತೆರಿಗೆ, ಸೇವಾತೆರಿಗೆ, ಅಬಕಾರಿ ಶುಲ್ಕ, ಉಪಕರ ಇವುಗಳ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ತಗಾದೆ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಮುಂಗಡ ಶೇವಣಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
10. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ನಗದು ಹಣ ನಷ್ಟ ಕೂಡಾ ಅನುಭವಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
11. ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿತ್ತೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಪುರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವುದರಲ್ಲಿ ತಪ್ಪುಗಾರರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
12. ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಶೇರುಗಳನ್ನು ಡಿಬೆಂಚರಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಇತರ ಜಾಮೀನು ಆಧಾರಿತ ಬಾಂಡ್‌ಗಳನ್ನು ಒತ್ತೆ ಇಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
13. ಕಂಪನಿಯು ಚಿಟ್ ಫಂಡ್ / ನಿಧಿ ಅಥವಾ ಮ್ಯಾಚುಪಲ್ ಫಂಡ್ / ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಆದೇಶ 2003 ರ ಅಂಕ 4 (13) ರ ಅನ್ವಯದ ಪರಿವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.
14. ಕಂಪನಿಯು ಶೇರುಗಳು, ಸೆಕ್ಯೂರಿಟೀಸ್‌ಗಳು ಡಿಬೆಂಚರಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಉಳಿತಾಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಮಾರಾಟವಾಗಲೀ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಲೀ ಮಾಡುತ್ತಿಲ್ಲವಾದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಆದೇಶ 2003ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪರಿಚ್ಛೇದ 4(14) ರ ಪರಿವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.
15. ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ಧಕ್ಕೆಯಾಗುವಂತಹ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಾಂಗದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವಂತಹ ಇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಜಾಮೀನುದಾರರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
16. ಕಂಪನಿಯು ಪಡೆದ ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳನ್ನು, ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಗಳಿಗೇ ಉಪಯೋಗಿಸಿದೆ.
17. ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಖರಿಸಿದ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ಹೂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಆಸ್ತಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತೊಡಗಿಸಿರುವುದು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಿಲ್ಲ.
18. ಕಂಪನಿಯು ಕಾಯಿದೆ 301 ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದ ರಜಿಸ್ಟರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಶೇರುಗಳನ್ನು ಅದ್ವಿತೀಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಪಾಸ್‌ಗೀಯವರಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
19. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
20. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಶೇರು ಮಾರಾಟ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮೂಲಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಣ ಶೇಖರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.



21. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ದಾಖಲಾತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ನಡೆದ ಮೋಸದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ:

ಮೋಸ / ಕಳುವಿನ ಸ್ವರೂಪ	ಕೇಸುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳು)
ನಗದು ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ	01	0.57
ರಕ್ಷಣೆಗಳು: ಬಿಲ್ಡುಗಳು ಹಾಗೂ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ತಿರುಚುವಿಕೆಯಿಂದ	-	-
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಕಳುವು ಮಾಡಲು ಸಹಾಯ	-	-
ನಿಗಮದ ಸಾಮಗ್ರಿ ವಾಪಾಸು ಮಾಡದೇ ಇರುವುದು	-	-
ಆತ್ಮಾರ್ಥಿಕ ನಗದು ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ	3	0.33
<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>4</b>	<b>0.90</b>

ಮೆ|| ಎಚ್.ಕೆ.ವೀರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು, ಕಂ.  
ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪನಿ  
ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು  
ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಲಸದ)  
ಪಾಲುದಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 20.09.2007



**31-03-2007 ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ**

2006-07ರ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ ಟಿಪ್ಪಣಿ / ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಎ. ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ :ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರದ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಭಾಗವಾದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಗಳ ಕಂಡಿಕೆ 5 ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ ಮಾಡುವಾಗ ಹಾಲಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ದರ ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ದರದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಿಗದಿತ ದರವನ್ನು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ ಎಂಬ ಹೇಳಿಕೆಯು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಮಾವಳಿ 2 ರ ಪ್ರಕಾರವಿಲ್ಲ. ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠಕ್ರಮ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕನಿಷ್ಠಕ್ರಮ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ನಡುವಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗದಿತ ದರ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಿರಂತರ ತಡೆಯಿಲ್ಲದೇ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಗಳು; ಮತ್ತು ಕೆಲಸದಲ್ಲಿರುವ ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವಿವರಣೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಸಂಗ್ರಹಗಳು ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಗಳು ಸೇರಿರುತ್ತವೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸದ್ಯದ ಬೇಡಿಯ ಧಾರಣೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರಕುಗಳ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಅದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ, ಸರಕುಗಳ ನಿಖರವಾದ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಎ.ಎಸ್.2 ಅಳವಡಿಕೆ ಮಾಡದೇ ಇರುವ ಕಾರಣ ಹೆಚ್ಚಿನ ಆರ್ಥಿಕ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಉಂಟಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p>ಬಿ. ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರದ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಭಾಗವಾದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಗಳ 3 ರತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಸರಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಸ್.ಓ. 26 ಎಸ್.ಇ, ದಿನಾಂಕ 27.03.1994 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್‌ಗಳ ಮೇಲೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಸುತ್ತೋಲೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಸಿಪಾಯ್‌ಎಸ್-43 ದಿನಾಂಕ 6.11.2002 ಅನುಸಾರ ಸವಕಳಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಿಂದ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದನ್ನು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ತೆಗೆದು ಹಾಕಿದ, ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಳಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ತಿ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು Electricity (Supply) Annual Accounting Rules (ESAAR) 1985 ಪ್ರಕಾರ ಮಾಡಿದ್ದು ಅದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.</p> <p>ಎ. ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಿಂದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಬೇಕು. ಈ ಸವಕಳಿಯ ಮೊತ್ತವು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ರಷ್ಟಕ್ಕೆ ಸಮನಾಗುವಂತೆ ಮಿತಗೊಳಿಸಿ ಸರಳ ರೇಖಾ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಅಂದಾಜು ಉಪಯುಕ್ತ ಅವಧಿಯವರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆಕರಿಸಬೇಕು.</p> <p>ಬಿ. ವಾರ್ಷಿಕ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿಯ ಮೊತ್ತವು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಯ ಒಟ್ಟು ಬೆಲೆಯ ಶೇ.90 ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚಾದಾಗ ಮತ್ತು ಆಸ್ತಿಯು ಸಂಪೂರ್ಣವಾಗಿ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಗುವವರೆಗೆ, ಇವೆರಡರಲ್ಲಿ ಯಾವುದು ಮೊದಲು ಅಲ್ಲಿಯವರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಬೇಕು.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
	<p>ಸಿ. ಹೊಸ ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡ ಮರುವರ್ಷದಿಂದಲೇ ಸವಕಳಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಮಾಡಬೇಕು. ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಅಧಿನಿಯಮ 1948 ಇದು ರದ್ದಾಗಿದ್ದರೂ ESAAR 1985 ಇನ್ನೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ESAAR 1985 ನ್ನು ಪಾಲನೆ ಮಾಡಿದೆ. ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಬದಲಾಯಿಸಲು ನಿಯಂತ್ರಣಾ ಆಯೋಗದ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಆದರೂ ಸಹ ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ AS 2 ಅನುಸಾರ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಾರ್ಯಾಯೋಜನೆ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ.</p>
<p>ಸಿ. ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ : ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಬಂಧ 2ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೊಂಡ ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ದಾಖಲಿಸಬೇಕು. ಸದರಿ ನಿಯಮಾವಳಿಯ ಕಂಡಿಕೆ-4 ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನದತ್ತ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಎಸ್ 10 ರ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹಾಗೂ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲಿಕರಣ ಐಸಿಎಐ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಎಎಸ್ 10 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇದರಿಂದಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ನಮಗೆ ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬೆಲೆಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ 10 ರ ಎಲ್ಲಾ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಿದೆ. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದ ಅನುಸಾರ ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿದೆ. ನಿಗದಿತ ದರವು ನಿಜವಾದ ಬೆಲೆಗೆ ಹತ್ತಿರವಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸವು ಗಣನೀಯವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದ ಪ್ರಗತಿಪರ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೌಲ್ಯದ ಮೇಲೂ ಸಹ ಯಾವುದೇ ಪ್ರಭಾವವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ESAAR 1985 ಅನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.</p>
<p>ಡಿ. ಸಾಲದವಿವರಗಳು : ನಮಗೆ ಸಾಲ ಮಂಜೂರಾದ ಪತ್ರವಾಗಲಿ ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು (ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು) ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ವಿವರಗಳ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲ; ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿದರ, ಒತ್ತೆ ವಿವರ ಹಣ ಮರುಪಾವತಿ ಮುಂತಾದವು. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳು ಮೂಲವಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಪಡೆದಿದ್ದು ಮತ್ತು ತದನಂತರ ಹೆಸ್ಟಾಂಗ್ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿವೆ. ಆದರೆ, ಬಡ್ಡಿ ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು ಮತ್ತು</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ :ವಿವರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯು ಇನ್ನೂ ಒದಗಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ತನ್ನ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ G.O.No: ENN112 PSR 2005 / p1 dtd:19-05-06 ರ ಮೂಲಕ ಸಂಸ್ಥಾವಾರು ಸಾಲ ವಿಂಗಡಣೆಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮತ್ತು ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಗಳ ನಡುವೆ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲು ಒಪ್ಪಿಗೆ ನೀಡಿದೆ. ಈ ಕುರಿತಂತೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯು ಯೋಜನಾವಾರು ಸಾಲ ಹಂಚಿಕೆ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪ್ರ.ಸಂ.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಅದರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯಮಿತಿಯಡಿ ಪಡೆಯ ಬೇಕಾದದ್ದು / ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದದ್ದು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ. ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯು ರೂಪಾಯಿ 42.36 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚ ಎಂದು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.</p>	<p>FA(A&amp;R)/C(B&amp;R)/DC(B&amp;R)/6718 dtd:28-07-2007 ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿದ್ದು ಮೂಲ ಮಂಜೂರಾತಿ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p>೪. ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದೇ ತರಹದ ಸಾಲದ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಬಂಡವಾಳ / ದುಡಿಮೆಗೊಳಿಸಿದ ಪಡೆದಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಕ್ರಮ (Accounting Standard) ಸಂ. 16ರ ಬಗ್ಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಲು ಅಸಮರ್ಥರಾಗಿದ್ದೇವೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ</p>
<p>5. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಖಾತೆ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ. 2/5/2001-ಸಿಎಲ್‌V/ದಿ:22-03-2002ರ ಪ್ರಕಾರ; ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛೇದ 274 (ಏ) (ಜಿ) ವು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ</p>
<p>6. ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ ಘಟಕ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಿದ್ದಾರೆಯೆ ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ.0.78 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬರತಕ್ಕದ್ದು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ ಇದನ್ನು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ತಾಳೆ ಮಾಡಲೇಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿಷಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪುನರಾವಲೋಕನ / ಪುನರ್ ವಿಚಾರಣೆ/ ಧೃಢೀಕರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ : ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕದ (ಅಯ್.ಯು.ಪಿ.) ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>
<p>7. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಅಂಶಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ (8) ರ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಗಮನ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಜಮಾ ಮತ್ತು ಖರ್ಚುಗಳು ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು ಇವುಗಳ ಧೃಢೀಕರಣ ಆಗಬೇಕಾಗಿದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಕಾರಣ ನಾವು ನಿಖರವಾಗಿ ಕೊಡುವ / ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವ ವ್ಯವಹಾರದ ಬಗ್ಗೆ ನಿಖರ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ</p>

ಸಹಿ/-  
ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ  
ಅಧ್ಯಕ್ಷರು,  
ಹು.ವಿ.ಕಂ.



ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956; ಪರಿಚ್ಛೇದ 619 (4) ರ ಪ್ರಕಾರ, 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2007 ರಂದು ಕೊನೆಗೊಂಡ ವರ್ಷದ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇದರ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಾಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು. (ಯಥಾವತ್ ನಕಲು)

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯು 31ನೆಯ ಮಾರ್ಚ್ 2007ಕ್ಕೆ ಅಂತ್ಯಗೊಂಡ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ಹಣಕಾಸು ತಾಖ್ತೆಗಳನ್ನು 1956 ರ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರಗಳ ಅನ್ವಯ ತಯಾರಿಸುವುದು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛೇದ 619 (2) ರ ಅನ್ವಯ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಇವರಿಂದ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಗೆ ನಿಯುಕ್ತಿಗೊಂಡ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ ಈ ಹಣಕಾಸು ತಾಖ್ತೆಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನಾ ಶಿಷ್ಟಾಚಾರಗಳ ಅನ್ವಯ ಪರಿಶೋಧನೆ ನಡೆಸಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ ಪರಿಚ್ಛೇದ 227 ರ ಅನ್ವಯ ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಬೇಕು. ಅವರು ತಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು 20-09-2007 ರ ಪರಿಶೋಧನಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಕಂಟ್ರೋಲರ್ ಮತ್ತು ಆಡಿಟರ್ ಜನರಲ್ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ, ಇವರ ಪರವಾಗಿ ನಾನು ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿಯ 31 ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2007 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡಂತೆ ಹಣಕಾಸು ತಾಖ್ತೆಗಳ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 619(3)(b) ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಿದ್ದೇನೆ. ಸದರಿ ಪೂರಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯನ್ನು ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ಮಾಡಿದ್ದು ಇದು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ಕಾರ್ಯ ವರದಿಯನ್ನು ಅವಲಂಬಿಸಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಈ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯು ಶಾಸನಬದ್ಧ ಪರಿಶೋಧಕರ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಆಯ್ಕೆ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸುವದಕ್ಕೆ ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ. ಈ ಪರಿಶೋಧನೆಯಿಂದ ಸೂಚಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಕ್ಷೇಪಣೆಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸೂಕ್ತ ಸಮಜಾಯಿಸಿ ನೀಡಿ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಮಾಡಿದ್ದು ಸದರಿ ವಿಷಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ 27ರ ಕಂಡಿಕೆ 41 ರಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ ಕಾರಣ;

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ರ ಪರಿಚ್ಛೇದ 619 [4] ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸುವಂತಹ ಪೂರಕ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಾಹಾಲೇಖಪಾಲರು  
ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಪರವಾಗಿ



(A. ಗೋಪಿನಾಥನ್)

ಸಿವಿಲ್ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ  
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸ್ಥಳ: ಬೆಂಗಳೂರು  
ದಿನಾಂಕ: 24.09.2007



**ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31-03-2007 ರಂತೆ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂ.	2006-07 ರೂ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.	2005-06 ರೂ.
I	ನಿಧಿಯ ಪೂರಕಗಳು						
1	ಜೇರುದಾರರ ನಿಧಿ						
	ಜೇರು ಬಂಡವಾಳ	1	52.301	233,33,61,000		233,33,61,000	
	ಜೇರು ಶೇವಣೆ	1A	52.302	6		6	
	ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ	2	55 to 58	53,74,53,305		53,94,25,208	
					287,08,14,311		287,27,86,214
2	ಸಾಲಗಳ ನಿಧಿ						
	ಅಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಸಾಲಗಳು	3	51 to 54.4	474,20,19,054		420,53,89,677	
	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	3A	53.307 & 54.200	386,84,61,295		231,59,56,206	
					861,04,80,349		652,13,45,883
3	ಇತರ ನಿಧಿಗಳು						
	ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಶೇವಣೆಗಳು	4	47 & 48		347,56,27,106		283,76,18,229
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				1495,69,21,766		1223,17,50,326
II	ನಿಧಿಯ ಬಳಕೆ :						
	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	10 to 13				
	ಎ. ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ			1536,03,50,252		1455,23,83,390	
	ಬಿ. ಸ್ವೀಕಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಕಳೆದಿದೆ.	2A	55	253,85,67,086		221,09,18,970	
	ಸಿ. ಸವಕಳಿ ಕಳೆದು	5		(574,74,33,528)		(508,49,08,393)	
	ಡಿ. ನಿವೃತ್ತ ಆಸ್ತಿ			707,43,49,638		725,65,56,027	
	ಇ. ವಿವೇಚಿತ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ						
	ಎಫ್. ಪ್ರತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	6	14	25,07,64,403		26,89,98,966	
					732,51,14,041		752,55,54,993
3	ಜಾರ್ಜಿಯಲ್ಲಿರುವ (ಪ್ರಸಕ್ತ) ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು						
	ಎ. ತಪಶೀಲುಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿ ಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	7	22	21,56,06,875		20,31,55,203	
	ಬಿ. ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	8	23 & 28.1	813,24,33,352		669,34,68,007	
	ಸಿ. ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಉಳಿತಾಯ	9	24.110-24.605	27,44,72,736		34,43,75,461	





**ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31-03-2007 ರಂತೆ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಷ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.
	ಡಿ. ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	10	25 to 27 & 28	161,42,92,597	70,07,01,332
	ಇ. ಇತರ ಅಸ್ತಿಗಳು	11	28.4 to 28.825 & 30 to 37	654,46,01,626	672,61,11,812
				1678,14,07,186	1466,78,11,815
4	ಕಳೆದು: ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು	12	40, 41, 42, 43, 44, 46 & 50	914,05,89,851	987,64,65,901
5	ವಿವ್ಯಕ್ತ ಚಾಲ್ತಿ ಅಸ್ತಿಗಳು			764,08,17,335	479,13,45,914
6	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	12A		90,09,610	8,51,50,581
7	ರದ್ದು ಮಾಡದ ಅಥವಾ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದ ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು	25	17	0	0
	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ	27			0
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>			<b>1495,69,21,766</b>	<b>1223,17,50,326</b>

- ಟಿಪ್ಪಣಿ : 1. ಹೆಚ್ಚಿನ 1 ರಿಂದ 27 ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಅಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಭಾಗಗಳಾಗಿವೆ.  
 2. ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ 31-03-2007 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಾರ್ಯಾಗತಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಒಪ್ಪಂದಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತ ರೂ.90.53 ಕೋಟಿ ಇದೆ

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ  
 ವೀರಭದ್ರಪ್ಪಾ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ  
 ಬಾರ್ಟರ್ಸ್ ಆಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-  
 (ಅರವಿಂದ ಕುಬಸರ)  
 ಪಾಲುದಾರರು

ಸಹಿ/-  
 (ಎಸ್. ಶಂಕರನಾರಾಯಣ)  
 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
 (ವಿ.ಜಿ.ಹಿರೇಮಠ)  
 ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
 (ಡಾ.ಬಾಬುರಾವ್)  
 ಅಧಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
 ದಿನಾಂಕ : 20-09-2007



31.03.2007ರ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.
ಎ.	ಆದಾಯ :				
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ	13	61	1724,47,63,455	1008,68,50,168
	ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ	14	63	0	660,60,72,415
	ಇತರ ಆದಾಯ	15	62	10,09,39,888	11,08,78,650
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			1734,57,03,343	1680,38,01,233
ಬಿ.	ವೆಚ್ಚ:				
	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	16	70	1313,82,47,231	1232,41,86,419
	ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ	17	74	17,80,83,747	20,33,08,058
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	18	75	165,85,37,595	213,28,48,640
	ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	19	76	34,20,42,419	30,59,68,905
	ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಡೆಬಿಟ್ರುಗಳು)	20	77 & 79	21,11,33,499	14,37,60,451
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			1552,80,44,491	1511,00,72,473
	ಬಂದವಾಣಿಯಿಂದ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ಕಳೆದು:	21	74.9, 75.9 & 76.9	0	0
				1552,80,44,491	1511,00,72,473
ಸಿ.	ಸವಕಳಿ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	(A-B)		181,76,58,852	169,37,28,760
ಡಿ.	ಸವಕಳಿ	22	77	83,16,39,016	75,11,66,509
ಇ.	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಶೇರಿಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ			98,60,19,836	94,25,62,251
ಏ.	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	23	78	129,82,75,341	74,92,62,082
	ಕೂಡಿಸು/ಕಳೆದು :				
ಒ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ / ಖರ್ಚು	26	85 & 83	34,75,53,932	11,10,22,160
ಒ.	ಶೇರಿಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ			3,52,98,427	30,43,22,329



31.03.2007ರ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂ.	2006-07 ರೂ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.	2005-06 ರೂ.
ಅರ್.	ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಆವಕಾಶ	24	81	36,53,028		2,00,17,609	
	ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಆವಕಾಶ	24	81	(7,61,40,971)		(3,98,03,520)	
	ಪ್ರಿಂಟ್ ಬೆಸುಪಿಟ್ ಟ್ಯಾಕ್ಸ್	24	76	27,40,244		9,05,84,281	
	ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಆವಕಾಶ			(6,97,47,699)		7,07,98,370	
ಜೆ.	ನಿವ್ವಳ ಲಾಭ				10,50,46,126		23,35,23,959
	ಮುಂದುವರಿದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ			55,45,07,399		32,09,83,440	
					55,45,07,399		32,09,83,440
	ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ತರಲಾದ ಶಿಲ್ಕು				65,95,53,525		55,45,07,399
	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿ	27					

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಪಡ್ಡೂಲ 1 ರಿಂದ 27 ಆಧಾರವೇ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗಳ ಭಾಗಗಳಾಗಿವೆ.

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ  
ವೀರಭದ್ರಪ್ಪಾ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ  
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/- (ಅರವಿಂದ ಕುಬ್ಜರವರು) ಪಾಲುದಾರರು	ಸಹಿ/- (ಎಸ್. ಶಂಕರಸಾರಾಯಣ) ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸಹಿ/- (ಪಿ.ಜಿ.ಹಿರೇಮಠ) ನಿರ್ದೇಶಕರು	ಸಹಿ/- (ಥೋಟ್ ಬಾಬುರಾವ್) ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 20-09-2007



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.
1	ಅಧಿಕೃತ ಬಂಡವಾಳ ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/- ರಂತೆ 25,00,00,000/- ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು.		250,00,00,000	250,00,00,000
2	ವಿತರಿಸಲಾದ, ವಂತಿಕೆಯಾದ, ಪಾವತಿಸಲಾದ : ನಗದಿಗೆ ಬದಲಾಗಿ ವಿತರಿಸಲಾದ ಇತರ ಶೇರುಗಳು  ಪ್ರತಿ ಶೇರಿನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ.10/- ರಂತೆ 23,33,36,100/- ಪೂರ್ತಿ ಪಾವತಿಸಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು.	52.301	233,33,61,000	233,33,61,000
<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>233,33,61,000</b>	<b>233,33,61,000</b>

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01ಎ ಷೇರು ಠೇವಣಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.
1	ಷೇರು ಠೇವಣಿ	52.302	15,52,708	15,52,708
2	ನಿವ್ವಳ ಮೌಲ್ಯಕ್ಕೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆಯ ಬಹುದಾದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	52.307	(15,52,702)	(15,52,702)
<b>ಮೊತ್ತ</b>			<b>6</b>	<b>6</b>



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 02 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ರೂ.	2006-07 ರೂ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.	2005-06 ರೂ.
1	ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ :	56.2	0		0	
2	ಇತರೆ ಮೀಸಲು :					
	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು	56.610	0		(1,50,82,191)	
	ನೆಟ್ ವರ್ತ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	52.308	(12,21,00,220)		0.00	
3	ಅಧಿಕ					
	ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕ		65,95,53,525		55,45,07,399	
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>			<b>53,74,53,305</b>		<b>53,94,25,208</b>

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 02 (ಅ) ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ, ವಂತಿಕೆ, ಸಹಾಯಧನ, ಅನುದಾನ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ರೂ.	2006-07 ರೂ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.	2005-06 ರೂ.
1	ಬಂಡವಾಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ವಂತಿಕೆ					
	ಅ) ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ	55.1	127,49,74,160		97,56,47,912	
	ಆ) ಅನುದಾನ	55.3	126,35,92,926		123,52,71,058	
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>			<b>253,85,67,086</b>		<b>221,09,18,970</b>



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 03 ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂ.	2006-07 ರೂ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.	2005-06 ರೂ.
	<b>ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು :</b>					
1	ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು : ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟುಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ	53.303	13,45,30,751		17,93,74,335	
2	ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕವಿಪ್ರನಿನಿ ಮೂಲಕ ಹುಮಿಷಕಂಠಾಗಿ ಪಿ.ಎಂ.ಜಿ.ವೈ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದಿರುವ ಸಾಲ	53.307	5,76,61,628		6,23,54,778	
3	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ನಿಗಮದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು: ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಹುಮಿಷಕಂಠಾಗಿ ಸಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.314	104,24,83,094		55,03,43,978	
4	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸರ್ಕಾರಿ ಸಾಲ	53.350	86,45,72,402		68,65,46,016	
5	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಆರ್.ಇ.ಸಿ ಸಾಲ	53.351	229,46,08,157		233,63,99,037	
6	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಭರವಸೆಗೊಂಡ ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.960	27,14,01,800		34,78,71,533	
7	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ	53.980	4,72,50,000		5,25,00,000	
8	ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ GOK ಮೂಲಕ APDRP ಕಾರ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಂಡ ಸಾಲದ ಮರು ಪಾವತಿ ಬಾಕಿ	51.136	2,42,61,222		0	
9	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ GOK ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿ ಬಾಕಿ	51.154	52,50,000		0	
<b>ಒಟ್ಟು ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು</b>				<b>474,20,19,054</b>		<b>420,53,89,677</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಮೇಲಿನ ಸಾಲಗಳು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಪಡೆದಿದ್ದು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡಿದ್ದು; ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಮೂಲಕವೇ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 03 (ಅ) ಭದ್ರತಾ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ರೂ.	2006-07 ರೂ.	ಸುಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.	2005-06 ರೂ.
ಎ.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು :					
	1) ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.977	66,42,60,757		21,92,60,753	
	2) ಎಸ್.ಬಿ.ಐ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.978	175,00,00,000		140,00,00,000	
	3) ಬ್ಯಾಂಕ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲ	53.979	0		60,00,00,000	
	4) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.981	72,80,00,000	314,22,60,757	0	221,92,60,753
ಬಿ.	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕಾಗಿ ಸಾಲ :					
	ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ನಗದು ಸಾಲ	50.1	72,62,00,538		9,66,95,453	
			72,62,00,538		9,66,95,453	
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			386,84,61,295		231,59,56,206



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 04 ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.
	<b>ಠೇವಣಿಗಳು :</b>			
1)	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ/ ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ	47.3	39,87,04,949	13,08,18,610
2)	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರೆ ಠೇವಣಿಗಳು	47.6	39,02,51,885	25,99,36,482
3)	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	48.1 + 48.2 + 48.3	268,66,70,272	244,68,63,137
<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>			<b>347,56,27,106</b>	<b>283,76,18,229</b>





ಪೆಡ್ಜ್ಯೂಲ್ : 05 ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಆಸ್ತಿ ಪುಸ್ತಕ	ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ			ಸಮಕಳ			ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ		
	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01/04/2008 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	31/03/2007 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	01/04/2006 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	ಸೇವಾಡ	ಕಡಿತ	31/03/2007 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ	01/04/2008 ರಂದು ಇದ್ದಂತೆ
ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಹಕ್ಕು	10.1	45534483	2905881	0	48440364	12.1	0	0	45534483
ಹಕ್ಕುಡುಗಳು	10.2	256326595	7604903	3904955	331426532	12.2	7899998	1125123	207475024
ಜಲ ಕಾರ್ಯಾಂಗದವುಗಳು	10.3	13791162	1816362	0	15709514	12.3	47042	2330018	11927813
ಗೃಹ ಸಿಬ್ಬೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	10.4	8759851	2950373	0	11110224	12.4	331248	1723471	7355812
ಸ್ವಾಮ್ಯ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳು	10.5	3237789946	546984828	411300503	8373484271	12.5	245266124	1192331372	2168633967
ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಕೆಲಸದ ಜಾಲಗಳು	10.6	10895160167	737456577	145672803	11486343941	12.6	590489402	4426696774	6997862437
ವಾಹನಗಳು	10.7	55221512	0	544202	54677310	12.7	804046	49113770	6253210
ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು	10.8	22651672	877022	230195	23298499	12.8	1685960	14211911	10086102
ಕಛೇರಿ ಸಲಕರಣೆಗಳು	10.9	17138013	5956801	7835217	15259597	12.9	574782	5347131	12346150
ವೇ.ಶ.		1452383390	137754737	568387876	15360350252		847821801	5747433528	9467474997
ಒಂದಿನ ವರ್ಷ		12827692928	3182458016	145767554	14552383390		1237916112	5084908394	8269630522



ಅಧಾವ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 06 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ರೂ.	2006-07 ರೂ.	ಒಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.	2005-06 ರೂ.	
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.110 to 14.150	123,91,20,279		294,01,19,311		
		14.151 to 14.401	824,19,404		11,49,54,278		
		14.450 to 14.810	2,11,04,597		0		
		ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ವರ್ಗೀಕರಣ	14.900 to 14.925	(120,73,72,775)		(290,20,97,715)	
		ಉಪ ಮೊತ್ತ			13,52,71,505		15,29,75,874
2	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಗುತ್ತಿಗೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	15.12	0		0		
3	ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಬೇಕಾದ ಪೂರ್ಣ ಗೊಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	15.500	11,54,92,898		11,60,23,092		
		ಉಪ ಮೊತ್ತ			11,54,92,898		11,60,23,092
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				25,07,64,403		26,89,98,966	



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 07 ತಪಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಬಿಡಿಭಾಗಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂ.	ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.
1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.450	10,51,729	13,03,765
2	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಸ್ತಾನು ಲೆಕ್ಕ	22.610	12,90,84,965	12,18,00,490
3	ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಎಂ.ಎ.ಎಸ್.ಎ.)	22.640	0	0
4	ಕೈಗಾವಲು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	15,60,995	130,24,594
5	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660	194,77,357	261,20,713
6	ಖರೀದಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಾಗಾಣಿಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.680	0	0
7	ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ/ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಕಡಿಮೆ ದಾಸ್ತಾನು	22.7	53,32,158	71,52,398
8	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.810	(70,29,003)	(1,47,61,304)
9	ತನಿಖೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಕಂಡುಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು	22.820	45,93,718	15,40,71,919
<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>				
10	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳು :			
11	ಬಳಕೆಯಲ್ಲಿಲ್ಲದ/ನಿರುಪಯುಕ್ತಗೊಂಡ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.1	1,34,40,784	89,20,504
12	ದೋಷಯುಕ್ತ/ಕಳಪೆದ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳ ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯ	16.2	4,80,94,172	6,15,34,956
			<b>21,56,06,875</b>	<b>20,31,55,203</b>



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 08 ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07		ಓಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ)					
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು-ಎಲ್.ಟಿ.	23.1	677,52,16,674		534,38,34,937	
2	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬಾಕಿದಾರರು-ಎಚ್.ಟಿ.	23.2	23,03,53,574		48,55,12,220	
3	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು	23.3	8,91,24,229		8,55,51,517	
4	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ-ಎಲ್.ಟಿ.	23.4	25,22,77,681		21,87,59,134	
5	ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ-ಹೆಚ್.ಟಿ.	23.4	30,75,15,739		27,63,82,423	
	ಒಟ್ಟು ಬಿಲ್ ಆಕರಿಸದ ಕಂದಾಯ	23.4	55,97,93,420		49,51,41,557	
6	ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ಕಡಿತಗೊಂಡ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಬಾಕಿ	23.5	40,25,67,009		42,66,69,400	
7	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಇತರೆ ವೇಡಿಕೆಗಳು	23.7	110,23,29,633		80,18,47,789	
	<b>ಉಪವೊತ್ತ</b>			<b>915,93,84,540</b>		<b>7,63,85,57,419</b>
8	ಕಂದಾಯದ ಓಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(6,34,62,694)		(9,57,34,730)	
9	ಅನುಮಾನಸ್ಥ ಬಾಕಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(96,34,88,494)		(84,93,54,682)	
				<b>(102,69,51,188)</b>		<b>(94,50,89,412)</b>
10	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಬರಬೇಕಾದ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು			<b>813,24,33,352</b>		<b>669,34,68,007</b>
	<b>ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ</b>			<b>813,24,33,352</b>		<b>669,34,68,007</b>



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 09 ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಿತೇಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07		ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
I	ನಗದು ಲೆಕ್ಕಗಳು					
	1) ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ನಗದು	24.11	9,08,43,000		3,38,62,943	
	2) ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಅಂಚೆಚೀಟಿಗಳು	24.12	1,89,189		1,79,982	
	3) ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀತಿ ಚೀಟಿ (ಸ್ವಾಂಪು)ಗಳು	24.13	2000		2000	
	4) ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಕೈಯಲ್ಲಿರುವ ಉಬ್ಬುಮುದ್ರೆ ಒಪ್ಪಂದದ ಕಾಗದ ಪತ್ರಗಳು	24.14	0		0	
	<b>ಉಪ ವೊತ್ತ</b>			<b>9,10,34,189</b>		<b>3,40,44,925</b>
II	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನಗದು ಕೈ ಹಣ-ಲೆಕ್ಕಗಳು					
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪಡೆದಿರುವ ಹಣ	24.21	5,72,477	5,72,477	5,45,477	5,45,477
III	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ನಾನ್ ಆಪರೇಟಿವ್)	24.3	6,00,93,241	6,00,93,241	2,72,27,474	2,72,27,474
IV	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಆಪರೇಟಿವ್)					
	1) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು ಖಾತೆ	24.401	1,80,01,610		45,81,470	
	2) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಖಾತೆ	24.402	55,43,032		12,68,93,838	
	3) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಹೈದರಾಬಾದ ಖಾತೆ	24.403	3,46,569		0	
	4) ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.404	53,35,989		89,86,460	
	5) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.405	3,50,31,444		9,81,37,153	
	6) ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.409	96,73,913		99,03,608	
	7) ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ	24.423	67,678		67,678	
	<b>ಉಪ ವೊತ್ತ</b>			<b>7,40,00,235</b>		<b>24,85,70,207</b>
V	ಕೇಂದ್ರ ಕಚೇರಿಗೆ ರವಾನಿಸಬೇಕಾದ ನಿಧಿ-ರವಾನೆಯಲ್ಲಿರುವುದು	24.5	4,67,97,594	4,67,97,594	3,39,87,379	3,39,87,379
VI	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯಿಂದ ನಿಗಮದ ಕಛೇರಿಗಳಿಗೆ ನಿಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಲೆಕ್ಕ ರವಾನೆಯಲ್ಲಿರುವುದು	24.6	19,75,000	19,75,000		0
	<b>ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ</b>			<b>27,44,72,736</b>		<b>34,43,75,461</b>



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 10** ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂ.	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.
I	ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
	1) ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	25.1 to 25.5	68,60,05,814	13,31,97,831
	2) ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ	26.6	89,62,94,334	50,80,72,740
	3) ಇತರ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
II	ಎ) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ಡಿ ಸಹಿತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು			
	1) ವಾಹನಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	27.102	0	(450)
	2) ಮದುವೆ ಮುಂಗಡ	27.103	5,600	8,000
	3) ಸೌರಶಕ್ತಿ ಮುಂಗಡ	27.105	0	
	4) ಗಣಕಯಂತ್ರ ಮುಂಗಡಗಳು	27.106	0	(600)
	ಬಿ) ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಬಡ್ಡಿರಹಿತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.2	1,43,31,414	1,25,10,025
III	ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರಿಗೆ ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.3	0	
IV	ಮುಂಗಡ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಆದಾಯ ಮೂಲ ತೆರಿಗೆ	27.4	3,68,067	
V	ಸಾಲ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಇತರೆ			
III	ಇತರರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.8	0	68,400
			159,70,05,229	65,38,55,946
	ಕಳೆಯಿರಿ :			
IV	ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳು ಹಾಗೂ ಮುಂಗಡಗಳು	27.900	0	
			159,70,05,229	65,38,55,946
V	ಠೇವಣಿಗಳು	28.9	1,72,87,368	4,68,45,386
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		161,42,92,597	70,07,01,332



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 11 ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ ರೂ.	2006-07 ರೂ.	ಒಂದಿನ ವರ್ಷ ರೂ.	2005-06 ರೂ.
1	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ ಪಾಂಗೂ ಇತರೆ ಠೇವಣಿ ಹಣ	28.1 & 28.4	3,55,91,401	3,55,91,401	3,04,09,972	3,04,09,972
2	ಅಧಿಕಗೊಂಡ ಆದಾಯ (ಬಡ್ಡಿ)	28.2	38,474	38,474	0	0
3	ಸಹಾಯಧನ/ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.6				
	31.03.2003 ವರೆಗಿನ ಪಂಪಸೆಟ್ಟಿ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.613	95,26,30,111		203,68,62,166	
	31.12.2004 ವರೆಗಿನ ಪಂಪಸೆಟ್ಟಿ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.615	16,78,04,429		56,67,78,494	
	ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ/ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.616	0		0	
	ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ಹಕ್ಕು ಎಚ್.ಪಿ. ಪಂಪಸೆಟ್ಟಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ರಿಯಾಯಿತಿ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.617	6,18,99,923		0	
	ಹುಕ್ಮಿ ಸೂಸೈಟಿಗೆ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಹಾಯಧನ	28.621	3,71,59,627		3,71,94,128	
	ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು (ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ನಷ್ಟ)	28.620	344,41,46,929		341,98,41,867	
	ಟಾರೀಫ ಸಹಾಯಧನ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ	28.625	0		0	
	ಬಿಜೆ/ಕೆಜೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ 18 ಯುನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಮುಕ್ತ ಒಳಕೆ ಕಾರಣ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನ	28.626	0		0	
				466,36,41,019		606,06,76,655
4	ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು					
	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ನಷ್ಟ / ಜಮೀಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.72	9,09,028		3,91,695	
	ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ನಷ್ಟ / ಜಮೀಂ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.74	16,89,387	25,98,415	26,36,052	30,27,747
5	ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8	105,02,49,060		29,57,04,427	
	ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8	39,77,31,884	144,79,80,944	34,88,51,548	64,45,55,975
	ಕವಿಪ್ರನಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಕಾರಣ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.9	39,26,25,552		8,36,52,549	
	ಎಲ್.ಇ.ಸಿ./ ತಾಲ್ಲೂಕು ಬೋರ್ಡ್‌ಗಳಿಂದ ಕೆ.ಬಿ. ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ ಮುಂಗಡ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮೂಲಕ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.941 & 28.942	(5,87,25,211)		(5,87,63,211)	



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 11 ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂ.		ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂ.	
	SPPCC ಗೆ ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ ಮುಂಗಡ	28.945& 28.946	5,44,241	33,44,44,582	25,08,390	2,73,97,728
6	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	47.307 to 47.310	5,25,32,515	5,25,32,515	5,20,99,259	5,20,99,259
7	<b>ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು:</b>					
	ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	31.10 to 31.30	(3,31,99,183)	(3,31,99,183)	(2,65,06,564)	(2,65,06,564)
	<b>ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು:</b> ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳು	32.10 to 32.50	(30,31,223)	(30,31,223)	(1,71,74,241)	(1,71,74,241)
	<b>ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು:</b> ಕೇಂದ್ರಕಚೇರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಗಮದ ಪಾಲು	33.000	(62,304)	(62,304)	(49,997)	(49,997)
	<b>ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು:</b> ಕೇಂದ್ರಕಚೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ	34.00 to 34.26	1894,91,79,677		61,99,22,098	
	<b>ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು:</b> ಕೇಂದ್ರಕಚೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ	34.40 to 34.42	0			
	<b>ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು:</b> ಕೇಂದ್ರಕಚೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ	34.42 to 34.44	0			
	<b>ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು:</b> ಕೇಂದ್ರಕಚೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ	34.4 to 34.6	0			
	<b>ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು:</b> ಕೇಂದ್ರಕಚೇರಿಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಧಿ	34.7	(1894,82,45,779)		(61,89,88,200)	
	ಎರಡನೇ ವರ್ಗಾವಣೆ ಯೋಜನೆ - ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿ	35.000	0	0		9,33,898
	<b>ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಸಿಬ್ಬಂದಿ</b>	36.100+ 36.200+ 36.300	(96,518)	(96,518)	19,13,561	19,13,561
	<b>ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು:</b> ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	37.100+ 37.200+ 37.300	4,32,29,605	4,32,29,605	(5,11,72,179)	(5,11,72,179)
	<b>ಮೊತ್ತ a+b+c+d+e+f</b>			654,46,01,626		672,61,11,812
9	<b>ಸವಕಳಿ: ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು</b>	46.97	0			
				654,46,01,626		672,61,11,812

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ 28.941 & 28.942 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಮೊತ್ತಗಳ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗಬೇಕಾಗಿದೆ.





**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 12 ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಬಾಧ್ಯತೆಗಳು			
a	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಶಾವತಿಗಳು			
1	ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ.ಮ	41.103	0	0
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ	41.108	420,00,29,058	(60,24,96,376)
3	ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ	41.109	11,21,11,753	6,55,63,713
4	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ./ R.S.T.P	41.110	3,63,71,304	(64,90,593)
5	ಮದ್ರಾಸ್ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ	41.111	51,87,770	52,20,699
6	ನೈವಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್	41.112	8,52,01,066	(18,93,018)
7	ಪಾವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್. ಲಿ.,	41.113	2,56,78,065	(11,71,832)
8	ಕೈಗಾ ಅಣು ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರ	41.114	2,87,35,040	12,59,32,357
9	ಉಗಾರ ಕುಗರ ವರ್ಕ್ ಲಿ.	41.119	1,25,22,901	14,07,87,460
10	ಮುರುಡೇಶ್ವರ	41.123	93,16,612	32,35,667
11	ಜೆಂಡುಲ್ ಥರ್ಮಲ್ ಪಾವರ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಶನ್.ಲಿ.,	41.125	0	1,10,58,939
12	ರೇಣುಕಾ ಕುಗರ	41.126	1,04,37,233	6,93,00,329
13	ಡಾಯಲ್ ಸೀಮಾ ಅಲ್ಯುಮಿನಿಯಂ	41.129	0	4,88,84,548
14	ಪ್ರಭು ಲಿಂಗೇಶ್ವರ ಕುಗರ	41.130	1,21,54,852	0
15	ಬಾ.ಬಾ. ಕಂಪನಿ ಲಿ.,	41.131	0	67,81,620
16	ತಗ್ಗೇರು ಬಾವಿ ಕಂಪನಿ	41.133	0	12,83,37,814
17	ರೈತರ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನಿ	41.139	33,42,377	1,02,46,709
18	ವಿಶ್ವನಾಥ ಕುಗರ ಲಿ.	41.140	1,01,86,848	99,38,005
19	ದೂದ ಗಂಗಾ, ಕೃಷ್ಣಾ ಸಕ್ಕರೆ ಸಹಕಾರಿ ನಿ.	41.141	3,25,63,383	7,33,04,320



**ಪೆಡ್ಯೂಲ್ : 12 ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
20	ತುಂಗಭದ್ರಾ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರೈವೇಟ್	41.148	0	1,33,39,665
21	ಮೆ.ಎನರಕಾನ್ ಏಂಟ್ ಫಾರ್ಮ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	41.149	0	6,66,22,899
22	ಜಮಖಂಡಿ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.153	1,00,62,462	53,10,124
23	ಜೆಮ್ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.160	2,03,43,798	6,52,91,954
24	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೋಧಿಸಿದ ಚಿಲ್ಲರೆ (ಸಣ್ಣ ಪುಟ್ಟ) ಬಾಕಿದಾರರು	41.161	(54,48,47,832)	386,50,38,745
25	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಗಾಗಿ ವೆಚ್ಚ	41.165	(3,33,892)	(12,51,726)
26	ಗೋದಾವರಿ ಶುಗರ್ ಲಿ.	41.166	0	17,53,81,600
27	ಮೆ.ವೆಂಕಟೇಶ್ವರ ಪಾವರ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್, ಕೊಲ್ಲಾಪುರ.	41.167	32,26,314	1,47,02,001
28	ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್.ಮಾವಿನ ಹೊಂಡ	41.168	0	84,79,245
29	ಮೆ   ನಂದಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ನಿ., ಬಿಜಾಪುರ	41.169	1,37,53,040	0
30	ಮೆ   ಎಂ.ಆರ್.ಪಿ ವಿಂಡ ಫಾರ್ಮ್	41.170	2,93,456	0
31	ಮೆ   ಭಾಗ್ಯನಗರ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	41.171	11,71,509	0
32	ಮೆ   ಸುರೇಶ್‌ಕುಮಾರ	41.172	2,66,824	0
33	ಮೆ   ಹ್ಯಾಪಿವ್ಯಾಲಿ ಡೆವಲಪರ್ಸ್	41.173	2,85,343	0
34	ಮೆ   ವಿ.ಆರ್.ಎಲ್ ಲಾಜಿಸ್ಟಿಕ್ಸ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್	41.174	23,86,522	0
35	ಮೆ   ರೇವತಿ ರಾಜು	41.175	6,67,114	0
36	ಮೆ   ಸುಜವೀಡು ಸೀಡ್ಸ್	41.176	12,22,739	0
37	ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ್ ಕಂಪನಿ (ಪಿ) ಲಿ.	41.177	11,52,837	0
38	ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ (ಪಿ) ಲಿ.	41.178	4,32,234	0
39	ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಲಾಡ & ಸನ್ಸ್	41.179	14,53,137	0



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 12 ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
40	ಮೆ   ಕಾಪಾಂಬರಿ ಎಂಟರ್‌ಪ್ರೈಸಸ್	41.180	2,22,053	0
41	ಮೆ   ಬಿ.ಎಸ್.ಕೆ. ಟ್ರೇಡಿಂಗ್ ಇಂಕ್	41.181	2,17,711	0
42	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	41.200	207,95,91,097	146,67,17,480
	<b>ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ</b>		<b>617,54,04,728</b>	<b>576,61,72,348</b>
b	ಸರಬರಾಜು / ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.101, 42.201, 42.301, 42.401& 42.501	52,53,85,634	73,62,82,446
c	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಹಾರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	42.214 to 42.272	128,43,81,855	164,33,00,860
			<b>180,97,67,489</b>	<b>237,95,83,306</b>
II	<b>ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು</b>			
	31.03.2000 ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಾಗಿ ಪಿಂಚಣಿ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು	44.121	(8,000)	(8,000)
	ಪೆನ್ಷನ್ ಟ್ರಸ್ಟಿಗೆ ಪಾವತಿಸಲು ಅವಕಾಶ	44.122	13,26,14,277	8,98,71,283
	ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.140	1,300	1,300
	31-03-2000 ಕ್ಕೆ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ನಿಧಿ	44.141	(1,72,93,450)	(1,31,46,683)
	01-04-2000 ಮತ್ತು ಅನಂತರ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತಹ ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್. ಗೆ ಅವಕಾಶ	44.142	3,58,02,007	3,47,48,848
	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಸಂಬಳ	44.210	10,32,057	10,52,836
	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್	44.220	97,851	40,848



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 12 ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310	40,27,964	47,35,729
	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.320	18,75,739	10,97,042
	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ ಉಪ ವೊತ್ತು	44.330	1,71,97,883	1,85,11,096
			<b>17,53,47,628</b>	<b>13,69,04,299</b>
<b>III</b>	<b>ಇತರೇ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು:</b>			
	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ನಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	11,22,66,886	12,18,71,529
	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ/ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬೇರೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ನಗದಲ್ಲದ) (ಕಾಂತ್ಯಾ)	46.102	7,00,000	7,50,000
	ಉಳಿಕೆ ಹಣ-ಖರೀದಿ ಆದೇಶ / ಟರ್ನೋವರ್ ಗುತ್ತಿಗೆ ನಿಬಂಧನೆಗಳ ರೀತ್ಯ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡ ಬಿಲ್ ಹಣ.	46.104	7,90,68,736	16,26,95,948
	ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ನಿಧಿ-ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆಮಾಡಬೇಕಾದ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಮುಂಗಡ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಉಳಿಕೆ ಹಣ-ಜವ್ವಿಮಿಗಳಿಂದ	46.106	10,06,38,234	10,06,38,234
	ಉಳಿಕೆ ಹಣ - RGGVY ಯೋಜನೆ	46.108	17,16,862	0
	ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ-2	46.204 to 46.208	34,40,332	34,40,332
	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಸುಂಕಗಳು	46.300	5,11,73,393	8,46,80,141
	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಂಡರೂಪದ ಕುಲ್ಕ	46.301	1,77,34,352	1,39,83,980
	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗೆ ಅವಕಾಶ	46.800	36,53,028	2,00,17,609
	ವೆಚ್ಚ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.41 to 46.47	37,45,73,445	88,91,64,261
IV	ಶೈಕ್ಷಣಿಕವಾರರಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವ ವೊತ್ತು	46.600	17,708	17,708
V	ಸಾಲಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೂಡಿದ/ ಮರುಪಾವತಿ ಕಳೆದ ವೊತ್ತು	46.710 + 46.720 + 46.730	1,67,56,267	1,54,89,405



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 12 ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
VI	ಮಾರಾಟ ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮೂಲದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮತ್ತು ಸರಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸುವುದು.	46.923+ 46.924+ 46.925+ 46.926+ 46.927+ 46.951	1,58,32,527	
VII	ವರ್ಗಾವಣೆ ಚೆಕ್‌ಗಳು ಇತ್ಯಾದಿಗಳು	46.910 + 46.911 + 46.913 + 46.920 + 46.922 + 46.928 to 46.949	8,08,142	4,13,53,013
VIII	ಇತರೆ	46.950 + 46.954 to 46.978	2,29,59,887	24,98,003
8	ಕೂಡಿದ ಬಡ್ಡಿ/ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿದ್ದು	51.2	57,75,000	
VIII	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	48.340+ 48.350	16,51,40,263	12,94,87,056
			98,00,70,007	159,38,05,948
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>		<b>914,05,89,851</b>	<b>987,64,65,901</b>

ಟಿಪ್ಪಣಿ: ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿ ಸಾಲಗಳ ಮೊತ್ತವು ಚಿಕ್ಕ ಉದ್ಯಮಗಳ ಹೊರತಾಗಿ

**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 12ಅ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು/ಅಸ್ತಿಗಳು ನಿವ್ವಳ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು / ಅಸ್ತಿಗಳು ನಿವ್ವಳ	46.801	90,09,610	8,51,50,581
	<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>		<b>90,09,610</b>	<b>8,51,50,581</b>



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 13 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
I	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯೂನಿಟ್‌ನಲ್ಲಿ		5238.423	4668.622
II	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ-ಎಲ್.ಟಿ.			
	ಭಾಗ್ಯಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆ	61.101	7,61,65,380	0
	ಗೃಹ ಬಳಕೆ: ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್	61.102	75,42,95,442	32,25,48,975
	ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಮಿತಿಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ LT-2 (a) (ii) ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ	61.103	86,47,34,812	37,36,25,504
	ಗ್ರಾಮೀಣ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿಯ ಸಂಯುಕ್ತ ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್	61.104	64,96,53,028	34,72,54,139
	ಗೃಹಬಳಕೆ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್, ಪಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿ ನಿರತ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ ರಹಿತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.110 + 61.111	0	118,00,41,947
	ಪಾಸಗಿ ವ್ಯಕ್ತಿ ನಿರತ ಶಿಕ್ಷಣ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು/ ಗ್ರಾಮೀಣ ಹಾಗೂ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.113	3,45,62,637	1,53,85,404
	ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.114	59,54,596	23,92,947
	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬಳಕೆ ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪಗಳು ನಗರ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.116	90,44,30,408	36,94,56,628
	ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪಗಳು/ಮೋಟಿವ್ ಪಾವರ್ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ	61.117	17,61,03,059	7,39,04,931
	ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನುಗಳು.	61.115	0	52,46,13,019
	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.119+ 61.120	0	92,30,31,337
	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು	61.121	91,22,784	1,51,32,392
	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆ ಮುಂಚಿತವಾಗಿ	61.122	134,27,03,866	56,42,14,707
	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಟರ್ ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದ್ದು	61.123	15,55,97,372	6,12,68,138
	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ. ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ	61.124	5,19,83,767	1,79,42,857
	ನೀರು ಸರಬರಾಜು - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯತಿ	61.125	0	19,68,83,402



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 13 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರ.ಸಕ್ರ. ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
	ಪಾಸ್ತಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ, ತೆಂಗು ಮತ್ತು ಅಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	61.128	2,88,434	8,13,737
	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವು ಸೇರಿದಂತೆ ಮೋಟಿವ್ ಪವರ್	61.129 61.133	112,69,73,716	108,45,58,025
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ- ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ಪಟ್ಟಣ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	61.140	0	10,25,27,466
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ- ಇತರೆ	61.141	0	27,10,483
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ- ಮಿಟರ್ ಇಲ್ಯೂಮ್ನಿ	61.143	0	5,26,85,886
	ನೀರು ಸರಬರಾಜು/ಒಳಚರಂಡಿ/ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ/ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.144	78,85,26,490	39,03,29,005
	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು- ವಾಣಿಜ್ಯೇತರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾನ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು.	61.145	8,25,47,328	7,77,22,270
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ) - ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ.-II-ಬೆಚ್/ಕೆಚ್ ಯಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು	61.151	0	1,10,680
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ) - ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ.-II-ಕಾಶ್ಯತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ತಪ್ಪಿಸಿದ ಸ್ಥಾವರಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು	61.152	7,218	6,262
	ಬೆಚ್/ಕೆಚ್/18 ಯುನಿಟ್‌ವರೆಗೆ ಅನುದಾನಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.300	27,99,00,661	0
	ಐಪಿ ಸೆಟ್ಟುಗಳಿಗೆ ಟ್ರಾನ್ಸಿಮಿಷನ್ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	61.301	612,07,23,352	0
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ) - ಎಲ್.ಟಿ.		1342,42,74,350	669,91,58,118
III	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ) - ಎಚ್. ಟಿ.			
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.250	47,69,43,807	46,35,94,050
	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟ್ ವಾಣಿಜ್ಯ	61.255 & 61.275 61.256	231,97,20,988 33,49,01,506	203,82,19,013 30,42,14,122
	ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು, ಏತ ನೀರಾವರಿ ಸೊಸೈಟಿಗಳು, ಏತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು	61.260	0	2,48,91,581



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 13 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
	ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ನರ್ಸರಿಯುಗಳು, ಕಾಫಿ, ಟೀ, ಬೆಳೆಗಳು	61.261	0	0
	ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಯೋಜನೆ, ಸರಕಾರಿ/ಇಲಾಖೆ	61.262	7,03,04,508	3,32,00,786
	ಸರಕಾರಿ ಸ್ವಾಮೀತ್ವದ ಮಹಾನಗರ ಸಭೆಗಳು	61.263	71,97,190	48,26,146
	ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು, ಸರಕಾರದ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು	61.264	4,14,324	3,26,470
	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೊಸಾಯಟಿ	61.265	0	6,00,136
	ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪಡೆಯುವ ನಿವಾಸಿ, ವಾಸ್ತುಹಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)- ಎಚ್.ಟಿ	61.271	0	4,41,14,787
	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳು -ಕು.ಧಾ.ಮ.ನ	61.272	1,20,91,561	1,96,59,184
	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳು- ಯು.ಎಲ್.ಪಿ (ಎಚ್.ಟಿ. 4-ಎ ಹೊರತಾಗಿ)	61.273	3,28,68,829	34,99,727
	ವಸತಿ ಗೃಹಗಳು ಮತ್ತು ಕಾರ್ಖಾನೆಗಳು- ಯು.ಎಲ್.ಪಿ ಪ್ರದೇಶಗಳು (ಎಚ್.ಟಿ. 4-ಎ ಹೊರತಾಗಿ) ಗ್ರಾಮೀಣ ಪಂಚಾಯತ ಆಡಿಯಲ್ಲಿ	61.274	4,27,50,741	53,11,106
	ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳು	61.285	0	0
IV	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಎಚ್. ಟಿ.		329,71,93,455	294,24,57,108
V	ವ್ಹೀಲಿಂಗ್ ಚಾರ್ಜ್‌ಗಳ ವಸೂಲಾತಿ	61.8	3,67,501	3,49,884
			3,67,501	3,49,884
VI	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು			
	ಪ್ಲಸ್ ಶುಲ್ಕ	61.901	0	50
	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ಲನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ. ಆಂಡ್ ಆರ್.)	61.902	81,46,320	84,27,984
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ ವ್ಯವಸ್ಥೆ	61.903	5,32,468	0
	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	4,04,83,968	2,78,17,255
	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	52,24,47,373	55,91,06,253
	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906	1,51,52,799	1,32,06,282





**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 13 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005-06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
	ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು		58,67,62,928	60,85,57,824
VI	ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿಯಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೆವಿನ್ಯೂ		1730,85,98,234	1025,05,22,934
VII	ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ರಿಯಾಯಿತಿ	78.821	(25,59,899)	(3,26,00,937)
VIII	ಕಳೆಯಿರಿ : ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸೌಕರ್ಯ ರಿಯಾಯಿತಿ	78.822	(28,28,489)	(19,53,166)
K	ವಿಳಂಬ ರಹಿತ ಪಾವತಿಗಾಗಿ ರಿಯಾಯಿತಿ	78.823	(3,30,312)	(6,968)
X	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು	83.8	(5,81,16,079)	(12,91,11,695)
	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ರಿಯಾಯಿತಿ		(6,38,34,779)	(16,36,72,766)
	<b>ನಿವ್ವಳ ರೆವಿನ್ಯೂ</b>		<b>1724,47,63,455</b>	<b>1008,68,50,168</b>

- ಟಿಪ್ಪಣಿ: 1. ಸರಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇ.ಎಸ್-48/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್/2006 ದಿನಾಂಕ 13-06-2007 ರನ್ವಯ ಜನತೆ ಆನುದಾನವನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆ 61.300 ಹಾಗೂ 61.301 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
2. ಜನತೆ ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕ ಶಿರ್ಷಿಕೆಗಳ ಬದಲಾವಣೆ ಕಾರಣ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಹಾಗೂ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸಂಖ್ಯೆಗಳನ್ನು ಹೋಲಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 14 ರೆವಿನ್ಯೂ ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
i)	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ (ಆರ್. ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	0	660,60,72,415
ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			0	660,60,72,415

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ EN48/PSR/2006 ದಿನಾಂಕ 13-06-2007 ರ ಅನುಸಾರ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಂಡ ಅನುದಾನವನ್ನು ಟಾರಿಫ್ ಸಬ್ಸಿಡಿಗೇ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ್ದು ಶೇಡ್ಯೂಲ 13 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದೆ.



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 15 ಇತರೆ ಆದಾಯ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
I	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.222	16,28,923	4,53,925
	ಸಹಕಾರ ಸಂಘಗಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.280	5,905	13,770
	<b>ಉಪ-ವೊತ್ತು</b>		<b>16,34,828</b>	<b>4,67,695</b>
II	<b>ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ</b>			
	ಉಗ್ರಾಣಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಾಧ	62.330	67,84,271	4,47,120
	ರದ್ದಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	24,10,221	11,80,671
	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಇತರ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	46,93,290	30,58,776
	<b>ಉಪ-ವೊತ್ತು</b>		<b>1,38,87,782</b>	<b>46,66,567</b>
III	<b>ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು</b>			
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿಗೃಹ ಬಾಡಿಗೆಗಳು	62.901	30,06,414	28,53,683
	ಇತರರಿಂದ (ವಸೂಲಾದ) ಬಾಡಿಗೆ	62.902	59,692	1,36,591
	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ನಗದು	62.904	650	4,419
	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಸ್ತಾನು ಸಾಮಗ್ರಿ	62.905	4,03,364	4,19,297
	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಿಗಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ	62.916	67,61,146	1,79,85,415
	ಇತರ ವಸೂಲಿಗಳು	62.917	7,51,86,012	8,43,44,983
<b>ಉಪ-ವೊತ್ತು</b>		<b>8,54,17,278</b>	<b>10,57,44,388</b>	
<b>ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತು</b>			<b>10,09,39,888</b>	<b>11,08,78,650</b>



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 16 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
	<b>ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ</b>			
1	ಮುಂಬೈ ಪಶ್ಚಿಮ ವಲಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಂಡಳಿ	70.103	4,60,236	0
2	ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣದಿಂದ	70.108	527,57,14,312	416,02,70,855
3	ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮದಿಂದ	70.109	9,91,31,955	16,50,70,641
4	ಎನ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ನಿಂದ	70.110	201,38,84,359	162,72,54,382
5	ಮದ್ರಾಸ್ ಆಣುಶಕ್ತಿ ಕೇಂದ್ರದಿಂದ	70.111	6,79,57,325	4,09,95,826
6	ನೈವೇಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಂ.	70.112	96,64,66,195	78,87,13,521
7	ಪಾವರ್ ಗ್ರಿಡ್ ಇಂಡಿಯಾ ಕಂ.	70.113	44,13,28,712	31,77,32,875
8	ಕೈಗಾರಿಯಿಂದ	70.114	40,77,02,597	35,21,19,375
9	ಪಿಟಿಸಿಯಿಂದ	70.117	3,41,08,693	0
10	ಉಗರ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ	70.119	1,87,55,736	23,24,73,360
11	ಮುರುಡೇಶ್ವರ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ	70.123	16,84,28,712	15,38,74,429
12	ಜೆ.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ. ಎಲ್ ನಿಂದ	70.125	0	9,15,58,939
13	ರೇಣುಕಾ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ	70.126	10,33,88,252	17,34,21,754
14	ರಾಯಲ್ ಸೀಮಾ ಆಲ್‌ಕೋಲಿನ್‌ನಿಂದ	70.129	0	1,66,92,728
15	ಪ್ರಭುಲಿಂಗೇಶ್ವರ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ	70.130	8,53,86,535	9,10,70,046
16	ಟಾಟಾ ಕಂಪನಿ ಲಿ. ನಿಂದ	70.131	1,09,96,224	6,09,18,646
17	ತಾಕ್ಲೇರ್ ಫಾವಿ ಕಂಪನಿ ಲಿ.ನಿಂದ	70.133	0	26,36,99,814
18	ಆರ್.ಎಸ್.ಎಸ್.ಕೆ.ನಿಂದ	70.139	2,66,01,951	1,39,21,618
19	ವಿಶ್ವನಾಥ ಶುಗರ್ ಲಿ. ನಿಂದ	70.140	2,52,97,039	1,01,87,748
20	ದೂವ ಗಂಗಾ ಕೃಷ್ಣಾ ಲಿ. ನಿಂದ	70.141	16,12,35,777	10,57,65,180



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 16 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
21	ತುಂಗಭದ್ರಾ ಸ್ಟೀಲ್ ಪ್ರೊಡಕ್ಟ್ ಲಿ. ನಿಂದ	70.148	1,00,23,805	1,80,46,299
22	ಮೆ.ಎನರ್‌ಕಾನ್ ವಿಂಡ ಪಾವರ್ಸ್ ಲಿ.ನಿಂದ	70.149	0	10,46,22,899
23	ಜಮಖಂಡಿ ಶುಗರ್ಸ್ ಲಿ. ನಿಂದ	70.153	7,55,80,500	3,00,46,188
24	ಎಸ್.ಟಿ.ಪಿ.ಸಿ ನಿಂದ	70.160	14,34,66,658	13,49,31,177
25	ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ	70.161	141,84,52,544	126,70,42,807
26	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ಗಾಗಿ ಆಡಳಿತ ವೆಚ್ಚ	70.162	11,78,312	15,65,394
27	ಎಸ್.ಪಿ.ಪಿ.ಸಿ.ಸಿ. ನಿರಂತರ ಸರಬರಾಜು ವೆಚ್ಚ	70.163	47,33,50,486	25,73,10,421
28	ಎಸ್.ಆರ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ.ಗಾಗಿ ಆಡಳಿತ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚ	70.164	0	12,25,907
29	ಎಸ್.ಎಲ್.ಡಿ.ಸಿ ಆಡಳಿತ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣ ವೆಚ್ಚ	70.165	9,17,834	58,22,442
30	ಗೋದಾವರಿ ಶುಗರ್‌ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.166	8,99,71,770	23,48,40,060
31	ವೆಂಕಟೇಶ್ವರ ಪಾವರ್ಸ್ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್‌ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.167	1,74,11,059	1,57,18,273
32	ಕೆ.ಆರ್.ಇ.ಡಿ.ಎಲ್. ಬಂದ ಸಗಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.168	6,59,047	84,79,245
33	ಮೆ   ಸಂದಿ ಸಹಕಾರಿ ಸಕ್ಕರೆ ಕಾರ್ಖಾನೆ ನಿ., ಬಿಜಾಪುರ	70.169	6,36,95,240	0
34	ಮೆ   ಎಂ.ಆರ್.ಪಿ ವಿಂಡ ಫಾರ್ಮರ್ಸ್	70.170	23,22,113	0
35	ಕವಿಪ್ರಸನ್ನಿಯಿಂದ ಸಗಟುವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ	70.171	89,86,924	187,46,87,178
36	ಮೆ   ಸುರೇಶ್‌ಕುಮಾರ್ ,	70.172	20,06,728	0
37	ಮೆ   ಹ್ಯಾಪಿನ್ಯಾಲಿ ಡೆವಲಪರ್ಸ್	70.173	21,85,559	0
38	ಮೆ   ವಿ.ಆರ್.ಎಲ್ ಲಾಬ್ಸ್‌ನಲ್ಲಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್	70.174	2,11,20,347	0



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 16 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
39	ಮೆ   ರೇವಕಿ ರಾಜು	70.175	50,41,045	0
40	ಮೆ   ನಿಜವೀಡು ಸೀಡ್	70.176	90,04,221	0
41	ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ ಕಂಪನಿ (ಪಿ) ಲಿ.	70.177	1,37,43,923	0
42	ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಮೈನಿಂಗ ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ (ಪಿ) ಲಿ.	70.178	66,44,255	0
43	ಮೆ   ವಿ.ಎಸ್.ಲಾಡ & ಸನ್	70.179	1,68,23,370	0
44	ಮೆ   ಸೈವೇಲಿ ಲಿಗ್ನೈಟ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಸೈವೇಲಿ	70.180	22,37,516	0
45	ಮೆ   ವಿ.ವಿ.ಎನ್.ಎಲ್	70.181	37,35,823	0
46	ಮೆ   ಜಿಂದಾಲ ಸ್ಟೀಲ್	70.182	3,34,347	0
47	ಮೆ   ಕಲ್ಪಪ.ಜೆ.ನುಜೇಠಾಯಿ	70.183	1,29,376	0
48	ಮೆ   ವಿಕ್ರಮ ಬ್ರಹ್ಮಸರ್	70.184	6,38,515	0
49	ಮೆ   ರಾಹುಲ ಡ್ಯಾವಿಡ್	70.185	3,51,428	0
50	ಮೆ   ಪ್ರೊಜೆಕ್ಟ್ಸ್ ಎಲೆಕ್ಟ್ರೋಮೆಕ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.186	6,42,936	0
51	ಮೆ   ಕಲೀಸುವರಿ ರಿಫೈನರಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.187	3,80,422	0
52	ಮೆ   ಆಗ್ಲೋ ಟೆಕ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.188	4,49,802	0
53	ಪಾಸಗೀ ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಜಾಲಕ್ಕೆ ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್	70.189	3,53,538	0
54	ವಿತರಣಾ ವೆಚ್ಚ ಪಾವತರ ಗ್ರಿಡ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	70.190	14,81,917	0
55	ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಎಲ್.ಸಿ. ಚಾರ್ಜ್/ ಇತರೆ ಬ್ಯಾಂಕ ಕಮೀಷನ್	70.191	27,48,687	0



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 16 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
56	ಮೆ   ಕಾಂಪ್ಯು ಕಾಮ್ ಸಾಫ್ಟ್‌ವೇರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.192	29,985	0
57	ಮೆ   ಚಂದುಲಾಲ ಸುರಜಲಾಲ	70.193	16,646	0
58	ಮೆ   ಬಿ. ಶೋಯ್ ಎಕ್ಸ್‌ಪೋರ್ಟ್	70.194	17,249	0
59	ಮೆ   ಇಂಟರ್‌ನ್ಯಾಷನಲ್ ಕನ್ಸ್ಟ್ರಕ್ಷನ್	70.195	21,475	0
60	ಮೆ   ಅರ್ಜಿ ಮತ್ತು ಕ್ಯಾಪ್ಷನ್ ಎಕ್ಸ್‌ಪೋರ್ಟ್	70.196	18,289	0
61	ಮೆ   ಐ.ಜಿ.ಇ ಇಂಡಿಯಾ ಲಿ.	70.197	31,561	0
62	ಮೆ   ಮಯೂರ ಸ್ಕ್ವೇರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿ.	70.198	22,707	0
63	ಮೆ   ಶಿಲ್ಪಾ ಮೆಡಿಕಲ್ ಲಿ.	70.199	1,831	0
64	ಮೆ   ಎಸ್.ಕುಮಾರ	70.201	28,375	0
65	ಮೆ   ಶ್ರೀಮ ಕೆಪಾಸಿಟರ್	70.202	58,762	0
66	ಮುಕ್ತ ಮಾರ್ಗ ಟಾರ್ಜೆಟ್‌ಗಳು	70.203	26,73,444	0
67	ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪೂರೈಕೆ	70.801	111,24,23,213	0
	ಉಪ ವೊತ್		1341,82,58,194	1262,00,80,027
68	ಪುಣೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸೊಸಾಯಿಟಿಯಿಂದ	70.800	(26,86,74,284)	(25,13,72,337)
69	ವಿದ್ಯುತ್ ಉತ್ಪಾದಕರಿಂದ ರಿಯಾಯಿತಿ	62.919	(6,24,77,439)	(4,45,21,271)
70	ಪುಣೆ ಸೊಸಾಯಿಟಿಗೆ ನೀಡಿದ ವಸೂಲಾಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ವೆಚ್ಚ	70.204	5,11,40,760	
	ಉಪ ವೊತ್		(28,00,10,963)	(29,58,93,608)
	ಒಟ್ಟು ವೊತ್		1313,82,47,231	1232,41,86,419



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 17 ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
	<b>ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ:</b>			
1	ಸ್ಥಾವರ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	12,43,54,728	15,72,72,521
2	ಕಟ್ಟಡಗಳು	74.2	78,92,326	1,03,88,135
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	74.3	0	55,500
5	ವಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಕಾರ್ಯಾಚಾರ ಇತ್ಯಾದಿ.	74.5	4,04,41,253	3,04,76,687
6	ವಾಹನಗಳು	74.6	44,94,940	43,71,471
7	ಒಳೋಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಜೋಡಣೆಗಳು	74.7	31,390	8,425
8	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳು	74.8	8,69,110	7,35,319
<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>			<b>17,80,83,747</b>	<b>20,33,08,058</b>





ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 18 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಸಂಬಳ	75.1	62,14,96,726	94,83,79,821
2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭತ್ಯೆ	75.2	2,73,84,509	2,37,25,142
3	ತುಟ್ಟ ಭತ್ಯೆ	75.3	48,54,83,087	63,05,66,999
4	ಇತರೆ ಭತ್ಯೆಗಳು	75.4	5,14,83,050	7,26,42,225
5	ಬೋನಸ್	75.5	1,90,73,622	2,06,08,186
	<b>ಉಪ-ವೊತ್ತ</b>		<b>120,49,20,993</b>	<b>169,59,22,373</b>
6	ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರು ಪಾವತಿ	75.611	1,03,58,819	92,95,662
7	ರಜೆ ಪ್ರಯಾಣ ಭತ್ಯೆ	75.612	2,880	13,510
8	ಗೃಹಕ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	6,43,28,041	6,07,84,375
9	ಗೃಹಕ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ-ನಿವೃತ್ತಿ/ ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	8,74,96,579	3,27,39,099
10	ಕಾರ್ಮಿಕ ಪರಿಹಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ವೊತ್ತ	75.629	2,66,353	7,72,038
11	ಮಾನ್‌ಸೂನ್ ಗ್ಯಾಂಗಿನ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	2,69,47,137	2,74,04,937
	<b>ಉಪ-ವೊತ್ತ</b>		<b>18,93,99,809</b>	<b>13,10,09,621</b>
12	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	2,95,89,541	2,91,05,522
13	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಫೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	23,46,27,251	27,68,11,124
	<b>ಉಪ-ವೊತ್ತ</b>		<b>26,42,16,792</b>	<b>30,59,16,646</b>
	<b>ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ</b>		<b>1,65,85,37,595</b>	<b>213,28,48,640</b>



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 19 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಬಾಡಿಗೆ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101+ 76.102	134,89,152	1,16,24,639
2	ಭದ್ರತಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103	1,64,580	0
3	ವಿಮೆ	76.104+ 76.105+ 76.106	72,184	30,288
4	ಪೇಜರ್, ಸೆಲ್ಯುಲಾರ್ ಫೋನ್, ಇ-ಮೇಲ್, ಟೆಲಿಫೋನ್, ಟ್ರಾಂಕ್ ಕಾಲ್, ಟೆಲಿಗ್ರಾಂ, ಟೆಲಿಕ್ಸ್ ಶುಲ್ಕಗಳು	76.111+ 76.112	1,35,51,485	1,21,61,612
5	ಆಂತರಿಕ ವೆಚ್ಚ	76.113	16,71,247	16,60,819
6	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114	30,14,909	19,77,033
7	ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀದಿ ಸ್ವಾಂಪುಗಳು	76.115	442	0
8	ನ್ಯಾಯಾಂಗ ವೆಚ್ಚ	76.121	9,87,222	11,87,849
9	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ಶುಲ್ಕ : (ಶಾಸನಬದ್ಧ ತನಿಖಾ ಶುಲ್ಕ ರೂ.280200/-, ತೆರಿಗೆ ಸಹಿತ ಸೇವಾ ಶುಲ್ಕ ರೂ.81808/-)	76.122	3,62,008	3,19,094
10	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123	6,96,187	1,59,204
11	ತಾಂತ್ರಿಕ ಶುಲ್ಕ	76.124	0	0
12	ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125+ 76.126+ 76.127+ 76.128+ 76.129	6,87,23,171	6,90,62,241
13	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಭತ್ಯೆಗಳು	76.130to 76.139	11,18,18,581	9,36,19,312
14	ಗಣಕೀಕರಣ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಆಧಾರದ ಏಜೆನ್ಸಿಗಳ ವೆಚ್ಚ	76.140	8,01,91,433	6,10,47,314
	<b>ಉಪ-ವೊತ್ತ</b>		<b>29,47,42,601</b>	<b>25,28,49,405</b>
	<b>ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು</b>			
15	ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಚಂದಾ	76.151	27,250	27,554
16	ಪ್ರಸ್ತುತಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕಗಳು ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152	4,04,839	1,21,313
17	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153	85,13,023	50,65,141
18	ಎ. ಫ್ಯಾಕ್ಟರಿ ಲೆಸನ್ ಶುಲ್ಕ	76.154	1,160	1,160



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 19 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
19	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	16,03,872	21,18,770
20	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾಪಿಗಳು	76.156	4,93,531	8,23,796
21	ವಂತಿಗೆ	76.157	0	1,10,80,000
22	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	1,02,80,822	1,02,34,071
23	ವೀರಿಸ ಶುಲ್ಕ	76.160	24,98,920	19,71,155
24	ಮನೋರಂಜನಾ ವೆಚ್ಚ	76.162	47,843	50,044
25	ರಾಜ್ಯ ಸೇವೆ ಅನುದಾನ	76.164	59,720	13,000
26	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟಿನ ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ	76.170	10,38,934	2,04,257
27	ಕವಿವೃತ್ತಿ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಂಚಿಕೆಯ ವೆಚ್ಚ	76.171	20,000	62,500
28	ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190+		
		76.191	85,15,450	81,49,665
29	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201+ 76.282	1,37,94,454	1,31,97,074
	ಉಪ-ವೊತ್ತ		4,72,99,818	5,31,19,500
	ಒಟ್ಟು ವೊತ್ತ		34,20,42,419	30,59,68,905



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 20 ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಆಸ್ತಿಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	42,40,403	25,71,059
2	ಸ್ವರಾಷ್ಟ್ರಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	77.7	1,75,11,583	3,51,54,315
			2,17,51,986	3,77,25,374
3	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸ್ವರಾಷ್ಟ್ರ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	(66,78,263)	(55,29,162)
			1,50,73,723	3,21,96,212
4	ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	79.110	9,03,66,977	0
5	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ, ವಸೂಲಾಗದ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಆವಕಾಶಗಳು	79.4	9,48,42,499	9,98,41,213
6	ಇತರೆ ನಷ್ಟಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5	1,08,50,300	1,17,23,026
			19,60,59,776	11,15,64,239
<b>ಒಟ್ಟು</b>			<b>21,11,33,499</b>	<b>14,37,60,451</b>



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 21 ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	
			ಅಂದಾಜು	ವಿಚಾರಣೆ	ಅಂದಾಜು	ವಿಚಾರಣೆ
1	ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚ	74.900	0		0	
2	ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	75.900	0		0	
3	ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ	76.900	0		0	
<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ,</b>			<b>0</b>		<b>0</b>	

4	ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು					
5	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
6	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
7	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
8	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
9	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
10	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
11	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
12	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
13	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
14	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
15	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
16	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
17	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
18	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
19	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
20	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					
21	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ					



ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 22 ಸವಕಳಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	
1	ಕಟ್ಟಡಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	78,49,171		66,29,815	
2	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	4,30,544		3,99,618	
3	ಸಿವಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	2,91,311		2,13,082	
4	ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150+ 77.151	23,22,13,331		20,81,52,528	
5	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೇಬಲ್ ಜಾಲ, ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160+ 77.161	58,73,72,826		53,19,40,559	
6	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170+ 77.171	8,04,041		7,18,859	
7	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಜೋಡಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	16,34,456		17,04,792	
8	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190+ 77.191	6,39,201	83,12,34,883	9,47,338	75,06,46,591
9	ರಯ್‌ಗೋಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.600	4,04,134		5,19,918	
ನಿವ್ವಳ ಸವಕಳಿ				83,16,39,016		75,11,66,509



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 23 ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	
1.	ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.540	25,98,52,710		19,80,78,374	
2.	ಪೂರ್ಣ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.542to 78.549	75,01,110		62,20,973	
3.	ಪಾಣಿಬಿಟ್ಟ ಬ್ಯಾಂಕುಗಳಿಂದ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ನೀಡಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.560	1,38,52,032		1,55,63,239	
4.	ಸಿಂಡಿಕೇಟ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.563	5,54,11,539		1,53,99,997	
5.	ಭಾರತೀಯ ಸ್ಟೇಟ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.564	12,52,23,162		4,92,58,182	
6.	ನಿಗದಿತ ಆವಧಿ ಸಾಲ/ಕಾರ್ಯಾಗತ ಬಂಡವಾಳ/ಓವರ್‌ಡ್ರಾಸ್ಟ್ ಕ್ಯಾಪ್ ಕ್ರೆಡಿಟ್ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.565	1,28,99,457		4,71,87,694	
7.	ಕನರಾ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.567	3,55,18,845		0	
8.	ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಾಗತ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.568	4,71,51,011		0	
9.	ಹು.ಪಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಕವಿಪ್ರನಿಯು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ ಯಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.584	2,91,52,931		2,82,86,955	
10.	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ)	78.591	9,90,19,912		8,88,00,000	
11.	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ (ಆರ್.ಇ.ಸಿ)	78.592	5,51,29,694		8,96,87,711	
12.	ಗಂಗಾಕಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.594	57,75,000		0	
13.	ಗ್ರಾಹಕರ ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.6	16,24,04,839	74,64,87,403	13,00,63,029	53,84,83,125
14.	ಕಾರ್ಯವಾಹಿ ಬಂಡವಾಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	78.7	0	16,24,04,839	68,31,029	13,00,63,029
				0	68,31,029	68,31,029
15.	ಭೋಗ್ಯ ವಾಡಿಗೆ	78.810to 78.815	0		19,32,750	
16.	ಇತರೆ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಆರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.820to 78.871	2,23,74,525		2,42,31,808	
				2,23,74,525		2,61,64,558



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 23 ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	
	<b>ಕಳೆದಿದೆ : ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಹಣಕಾಸಿನ ವೆಚ್ಚಗಳು</b>					
17.	ನಿರ್ಮಾಣ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿಕೊಂಡ ನಿಧಿಯ ಮೇಲಿನ ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ	78.900	(1,26,96,862)			
18.	ಬಂಡವಾಳ ಕೆಲಸಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿದ ಬ್ಯಾಂಕ ಕಮೀಷನ ಚಾರ್ಜ, ಗ್ಯಾರಂಟಿ ಚಾರ್ಜ, ಇತರೆ ವೆಚ್ಚ	78.910		(1,26,96,862)		0
19.	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ	80.108 to 80.167	37,88,11,435		4,77,20,341	
20.	ಸ್ವತಂತ್ರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ	80.171to 80.179	8,94,001	37,97,05,436	0	4,77,20,341
<b>ನಿವೃತ್ತ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು</b>				<b>129,82,75,341</b>		<b>74,92,62,082</b>





**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 24 ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
1	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	81.100	36,53,028	2,00,17,609
2	ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	81.101	(7,61,40,971)	(3,98,03,520)
3	ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಫೌಲಭ್ಯ	76.194	27,40,244	9,05,84,281
ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			(6,97,47,699)	7,07,98,370



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 25 ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ/ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದ ವಿವಿಧ ವೆಚ್ಚಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	
1	ಡಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಎಮ್. ಸೆಲ್ ಮತ್ತು ಎಲ್.ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್.ಯು. ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪರಿಯೋಜನೆಯ ಆರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	17.302	0		0	
<b>ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ</b>				<b>0</b>		<b>0</b>



**ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 26** ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ (ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ) ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು/ಶುಲ್ಕಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2006-07 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2005 - 06 ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ
ಅ)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ			
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.600	4,75,37,897	9,14,30,199
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವಾಪುಷ್ಕಾಟ ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅವಕಾಶ	65.700	22,88,209	
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಇತರಗಳು	65.800	39,46,19,734	2,75,53,912
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ಆದಾಯಗಳು	65.900	47,80,498	2,78,43,697
			<b>44,92,26,338</b>	<b>14,68,27,808</b>
ಆ)	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು/ನಷ್ಟಗಳು:			
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ	83.100	(5,24,41,864)	0
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	(80,556)	0
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಕಡಿಮೆ ಅವಕಾಶ	83.500	(1,82,58,913)	(6,85,599)
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	(1,45,30,450)	(2,11,46,168)
	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.810	(2,52,898)	(13,14,387)
	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ)	83.840	(3,93,250)	0
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.850	(1,57,14,475)	(1,26,59,494)
			<b>(10,16,72,406)</b>	<b>(3,58,05,648)</b>
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ನಿವ್ವಳ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು/ಶುಲ್ಕಗಳು (ಎ-ಬಿ)		<b>34,75,53,932</b>	<b>11,10,22,160</b>



ರೋಖಿ ವಹಿವಾಟು 01.04.2006 ರಿಂದ 31.03.2007ರವರೆಗೆ

(ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಅ. ರೋಖಿ ವಹಿವಾಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ತೆರಿಗೆಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ		3.53	
ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ			3.53
ಕೂಡಿಸು: ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು			
ಸುವಕಳೆ		83.16	
ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು		129.83	
ಲಾಭ / ನಷ್ಟ ಆಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದ ನಂತರ		1.08	
ಗಣಕಿ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು		1.82	
ಬೋನಸ್ / ಎಕ್ಸಗ್ರೇಷಿಯಾ (ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ)		1.91	
ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಲಾಭ		(34.76)	
ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ		1.83	
ಇತರೆ: ಇತರೆ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ		2.81	187.68
ಒಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಮುಂಚಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ			191.21
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು:			
ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		(143.90)	
ಇತರೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವುದು		18.15	
ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪತೀಲು		(1.25)	
ಪ್ರಗತಿ ಪಾವತಿ		(73.59)	(200.58)
ನಿವೃತ್ತ ರೋಖಿ ಸಂಗ್ರಹ			(9.36)
ಆ. ನಿವೃತ್ತ ರೋಖಿ ಹೂಡಿಕೆಯಿಂದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ		(78.97)	
ಸಾಲ / ಮುಂಗಡ / ಠೇವಣಿ		(91.36)	
ಹೂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿಯ ಒಟ್ಟು ಹಣ			(170.33)
ಇ. ರೋಖಿ ಹಣಕಾಸಿನ ಚಟುವಟಿಕೆ ಸಾಲದಿಂದ		339.65	
ಶೇರುಗಳು			0.00
ಸಾಲ ಮರುಪಾವತಿ		(133.68)	
ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ವಂತಿಗೆ		29.93	
ಒಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ		2.83	
ಠೇವಣಿಗಳು ಮತ್ತು ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗ		63.80	
ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು		(129.83)	
ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು		0.00	
ನಿವೃತ್ತ ರೋಖಿ ಹಣಕಾಸಿನ ವ್ಯವಹಾರ			172.71
ರೋಖಿ ವೃದ್ಧಿ (ಅ+ಆ+ಇ)			(6.99)
ಕೂಡಿಸು: ರೋಖಿ / ನಿವೃತ್ತ ರೋಖಿ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ			34.44
ನಿವೃತ್ತ ರೋಖಿ / ರೋಖಿ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ			27.45

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ಪರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ ವೀರಭದ್ರಪ್ಪಾ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಡಾಟಾಬೇಸ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-  
ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಬಸಬ  
ಪಾಲುದಾರರು

ಸಹಿ/-  
(ಎಸ್.ಶಂಕರನಾರಾಯಣ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ವಿ.ಜಿ.ಹಿರೇಮಠ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ಢೋಳ್ಳೆ ಬಾಬುರಾವ್)  
ಅಧಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 20-09-2007



## ಷೆಡ್ಯೂಲ್-27 : ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

### 1. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು :

- 1.1 1956 ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ, ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ರೂಢಿಗತ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಣಕಾಸಿನ ತಜ್ಞಿಯ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವ ಎಲ್ಲಾ ಅದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಲಾಗಿದೆ.

### 2. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು : (Fixed Assets)

- 2.1 ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿ ಸಹಿತ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಒಳಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆಯಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲಾಭ ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 2.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆ ದರದಲ್ಲಿಯೇ ದಾಖಲೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯ ಚೊತೆಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಲೀಕತ್ವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದು, ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2.4 ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತೆ ಮಾಡುವ ಸಾಧನಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮ AS-12 ಅನುಸಾರ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2.5 ನಿಗದಿತ ದರ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಬೆಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆಯಂತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

### 3. ಸವಕಳಿ : (Depreciation)

- 3.1 ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಸ್ ಓ 265, ಇ ದಿನಾಂಕ 27-03-1994 ನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು [ಕಂಪ್ಯೂಟರ ಮತ್ತು ಭೂಗೃಹದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ] ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 27-03-1994 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವಂತೆ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಪುನಃ ನೀಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದವುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನಂತರದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಇಟ್ಟುಕೊಂಡು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನದಿಂದ ಸೃಷ್ಟಿಸಿದ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 3.2 ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಅಥವಾ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ನಂತರದ ವರ್ಷದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ವರ್ಷದ ಯಾವುದೇ ಅವಧಿಯಲ್ಲಾಗಲಿ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಸ್ಥಗಿತಗೊಳಿಸಿ ಅನುಪಯುಕ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಳಚಿದ/ ಕಾರ್ಯದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
- 3.3 ಕಂಪ್ಯೂಟರುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಶೇ 12.77% ರಷ್ಟು ಆಕರಿಸಿದ್ದು ಇದು ಕವಿಪ್ರನಿನಿಯ ಆ.ಸಂ. 43/ ದಿ:06-11-2002 ರ ಅನುಸಾರವಾಗಿದೆ.
- 3.4 ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ರ ವರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3.5 ರೂಪಾಯಿ 500/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು, ಆ ಸ್ವಾವರ ಅಥವಾ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ, ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿಯೇ ಶೇ.100 ರ ದರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



3.6 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಅಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ಭೋಗ್ಯ ಅವಧಿಯ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

4. ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು: (Capital Work in Progress)

4.1 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾದ ವಸ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

5. ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ : (INVENTORY)

ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಹಿಂದೆ ಕೊಂಡ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ದರಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆದರ ಪಟ್ಟಿ ಎಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

6. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಹಾಯಧನ: (Subsidy from GOK)

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೆವೆನ್ಯೂ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಟ್ರಾನ್ಸಿಫರ್ಮ್ ಸಬ್ಸಿಡಿಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಎಂದು ದಾಖಲಿಸಿದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

7. ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು: (Retirement Benefits)

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಮ ದಿನಾಂಕ 1-06-2002 ರಿಂದ ಪಿಂಚಣಿ ಟ್ರಸ್ಟನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಮೂಲ ವೇತನದ ಶೇಕಡಾ 1.77 ರಷ್ಟು ಉಪದಾನಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 21 ರಷ್ಟು ಪಿಂಚಣಿಗೆ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳೂ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿ.ಇ.14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31-05-2002ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ಸಂದರ್ಭಾನುಸಾರವಾಗಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಪಿಂಚಣಿ ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಎಕ್ಸಿಜೆರಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

8. ಕಂದಾಯ : (Revenue Recognition)

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯವನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಿದ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆದಾಯವನ್ನು ಕಂದಾಯ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ಆದಾಯ ಇನ್ನೂ ಲೆಕ್ಕರಹಿತ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರುವ, ಆದರೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

9. ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ :

(Provision for Bad & Doubtful Debts)

ವರ್ಷಾಂತದಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ನಿಖರವಾಗಿ ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಅನುಮಾನಾಸ್ಪದವಾದ ಬಾಕಿಗಳನ್ನು ನೈಜತೆಯಿಂದ ಗುರುತಿಸಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ.

10. ಸಹಾಯಧನದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ : (Accounting of Grants)

ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಬಂದ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ 22ರ ಅನುಸಾರ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.

11. ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾಗಿರುವ ತೆರಿಗೆ : (Deferred Taxation)

1.1 ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ 22 ರ ಪಾಲನೆಗಾಗಿ ಆದಾಯದ ಮೇಲೆ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯ ಮರುಪರಿಶೀಲನೆ ಮಾಡಿದೆ. ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯು ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಸವಕಳಿ ಹಾಗೂ ಮುಂದುವರೆದ ಸಜ್ಜೆಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಆಕರಿಸುವವರಿಂದ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತದೆ.

1.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಮ ಯಿಂದ ಸೂಚಿಸಿದ ನಿವೃತ್ತಿ ಬೆಲೆಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯನ್ನು ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.



- 1.3 ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪೋಸ್ಟಾಲ್ ಹಾಗೂ ರಿಯಾಯಿತಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಂದಾಯದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿ ಬಾವಿಲಿಸಿದೆ.
- 1.4 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಂತ್ರಣ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಸಾಲವನ್ನು ಅ-ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ, ಹಾಗೂ ಮರುಪಾವತಿಯನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಂತ್ರಣ ಮುಖಾಂತರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
- 1.5 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳನ್ನು ಪಾವತಿಸಲು ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಎಲ್.ಸಿ. ಖಾತೆಗಳ (Letter of Credit Account) ಧ್ಯಾನಕ ಕಮೀಷನ್ ಹಾಗೂ ಚಾರ್ಜ್‌ಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಲಾಗಿದೆ.

## 12. ಲೆಕ್ಕದ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು :

1. ಕಂಪನಿಯು 30-04-2002 ರಂದು ಅಸ್ತಿತ್ವಕ್ಕೆ ಬಂದಿತು. ಕಂಪನಿಯು ವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು 13-05-2002 ಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿತು. ಹೆಸಾಂ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು 01-06-2002 ಕ್ಕೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಕಂಪನಿಯ ಅಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಾಲವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ; 01-06-2002 ರಂದು ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಜಿ.ಓ.ಸಂ. ಡಿ.ಇ.8, ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002 ದಿನಾಂಕ 31-05-2002 ಮತ್ತು ಡಿ.ಇ.48 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2003 ದಿನಾಂಕ 31-05-2003 ರ ಪ್ರಕಾರ ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ, ಉತ್ತರಕನ್ನಡ, ಹಾವೇರಿ, ಬೆಳಗಾವಿ ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಮತ್ತು ಬಿಜಾಪೂರ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 01-06-2002 ರಿಂದಲೇ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣೆಯನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿತು.
2. ಕಂಪನಿಗೆ ಕೇವಲ ಒಂದೇ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆ ಇದ್ದು ಅಂದರೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು. ಅದರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಒಂದೊಂದೆ ಉತ್ಪಾದನೆ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಕೊಡುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
3. ಕೆಪಿಟಿಸಿಎಲ್/ಇತರ ಎಸ್ಟಾಂ ದೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರದ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಬರತಕ್ಕವುಗಳೆಂದು (Receivables)/ ಕೊಡತಕ್ಕವು (Payable) ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ.
4. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಂತ್ರಣ ಪ.ಸಂ. KPTCL/FA(A&R)/C(A&FR)/DC(A&C)/AAO-II/20674 Dated 22/03/2007 ಪ್ರಕಾರ ವಿತರಣೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 12.74 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧಿ ಸವಕಳಿ ಮೊತ್ತ ರೂ. 2.53 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು "Proposed Adjustment to Net Worth Account" ಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ.
5. ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ, ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆ ಮೊತ್ತ ರೂ. 253.86 ಗಳನ್ನು Gross Bolck ನಲ್ಲಿ ಕಳೆದು ಅಥವಾ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ ಸದರಿ ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ವಂತಿಗಳನ್ನು ತತ್ಸಂಬಂಧಿ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಗುರುತಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ಇವುಗಳನ್ನು ಲೈಸೆನ್ಸ್ ಕೇಬಲ್ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕಜಾಲ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸೇರಿಸಿದ್ದು ಇವುಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಕಳೆದು ಅಥವಾ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
6. ಕಂಪನಿಯು ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ರೂ. 8.02 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ರೂ.6.10 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ FY-07 ಮತ್ತು FY-06 ರಲ್ಲಿ ವಿಚಾರಮಾಡಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಉತ್ತಮ ಮತ್ತು ದಕ್ಷಸೇವೆ ನೀಡುವ ಸಲುವಾಗಿ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಅಳವಡಿಕೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾಮುಖ್ಯತೆ ನೀಡಿದೆ.
7. ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ್ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಂತರ ಘಟಕ ಒಳ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಐಯುಐ) ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ.
8. ಸಣ್ಣ ಪುಟ್ಟಿ ಬಾಕಿದಾರರು; ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ; ಮತ್ತು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಶುಲ್ಕಗಳ ಧೃಢೀಕರಣ ಆಗಬೇಕಾಗಿದೆ.
9. ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ. ನಿಯಂತ್ರಣ ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ.
10. 01-04-2003 ರಿಂದ 28-02-2006 ರ ವರೆಗೆ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ವೇತನ ಬಾಕಿಪಾವತಿಗಾಗಿ ರೂ.56.39 ಕೋಟಿಗಳಿಗೆ ಕಳೆದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿದ ಕಾರಣ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚವು ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.
11. ರಜೆಯ ನಗದು ಪಾವತಿ ಮತ್ತು (ಎಫ್.ಬಿ.ಎಫ್) ಕುಟುಂಬ ಹಿತನಿಧಿಗಳಿಗೆ ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಎಕ್ಸಪೀರಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



12. ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಗತ ಗೊಳಿಸಬೇಕಾದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಹಣದ ಅಂದಾಜು ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.
13. ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ (Free Lighting) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಹಾಗೂ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ನಿಯೋಜಿತಗೊಂಡ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಪೂರೈಸಲಾದ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ದರವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ದರ ಹಾಗೂ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ದರ ಇವುಗಳ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗುತ್ತಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಖರ್ಚು ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.
14. ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಗಳಿಂದ ಬಳಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ (Electricity Consumption of Company Offices) :- ಕಂಪನಿ ಕಛೇರಿಗಳಿಂದ ಬಳಸಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣಾ ಕೇಂದ್ರಗಳು ಬಳಸಿದ ಪೂರಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಇವುಗಳನ್ನು ಖರ್ಚು ಎಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
15. ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ (Electricity Taxes) :- ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಎಪ್ರಿಲ್-2006 ರಿಂದ ಮಾರ್ಚ್-2007 ರ ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆಯ ಮೊತ್ತ ರೂ.43.83 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಮೂಲಕ ಬರಬೇಕಾದ ಸಹಾಯಧನಕ್ಕೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
16. ಬಿ.ಐ.ಎಫ್.ಆರ್. ನಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ದುಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ರಿಯಾಯಿತಿ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಣಿಜ್ಯ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಯು ಈ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ತುಂಬಿಕೊಡಬೇಕೆಂಬ ಷರತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಬಹುದೆಂದು ಇಂಥ ಸ ಇಲಾಖೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಸಮಿತಿಗೆ ತಿಳಿಸಿದೆ. ಆದರೆ, ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ಪಷ್ಟನೆಗಳು ತಿಳಿದು ಬರದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಯಾವುದೇ ರಿಯಾಯಿತಿಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
17. ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿದ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ಆದಾಯವು ರೂ.44.92 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ವೆಚ್ಚವು ರೂ.10.17 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಅವುಗಳ ನಿವ್ವಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು; ಸದರಿ ಮೊತ್ತವು ರೂ.34.75 ಕೋಟಿ ವೆಚ್ಚವಾಗಿದೆ.
18. ವಿದ್ಯುತ್ತಿನ ಮಾರಾಟ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ (ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಮಾಣಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ) ನಮೂದಿಸಿದೆ.

(ದಶಲಕ್ಷ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು)

ವಿವರಣೆ	ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ (ಎಂ.ಯು)
1 ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ವಿದ್ಯುತ್	7257.369
2 ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	2233.104
3 ಮಾಪಕರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	3005.319
4 ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	5238.423
5 ಹಂಚಿಕೆಯ ನಷ್ಟ	2018.946
6 ಶೇಖಡಾವಾರು ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟ	27.82%





19. 2006-2007ರ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಕೊಟ್ಟಂತ ಸಂಭಾವನೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷ 2006-07 (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)	ಕಳೆದ ವರ್ಷ 2005-06 (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)
1	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು		
1	ವೇತನ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಭತ್ಯೆ	863776	1167911
2	ಎಕ್ಸ್ ಗ್ರೇಷಿಯಾ ಮೊತ್ತ	-	7500
3	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಖರ್ಚು	-	-
4	ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚ	271176	294182
	ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು		
1	ಸಮಾವೇಶನ ಶುಲ್ಕ	10250	12500
2	ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚ	64602	-

20. ಸರಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಇ ಎನ್/145/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2004/ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ:15-03-2005 ರ ಅನುಸಾರ ದಿನಾಂಕ 31-12-2004 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇದ್ದ BJ/KJ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ ಸದರಿ ಮೊತ್ತ ರೂ.56.68 ಕೋಟಿಯನ್ನು BJ/KJ ಗ್ರಾಹಕರ ಬಾಕಿ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಸರಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ ದಿನಾಂಕ:01-04-2006 ರಿಂದ 31-03-2007 ರ ವರೆಗೆ BJ/KJ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಬೇಡಿಕೆ ರೂ.27.99 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸರಕಾರದ ಅನುದಾನವೇಯ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ 18 ಯುನಿಟ್ ವರೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಉಪಯೋಗಿಸುವ ಬಿಡೆ/ಕೆಜೆ ಗ್ರಾಹಕರು ಸೇರಿದ್ದಾರೆ. ಸದರಿ ಅವಧಿಯ ಬೇಡಿಕೆಯನ್ನು ಸಬ್ಸಿಡಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ನೋಂದಾಯಿಸಿದೆ.
21. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಕೆಲವು ಆಸ್ತಿಗಳ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯಿಂದ ಇನ್ನೂ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ.
22. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ರಾಜೀವ ಗಾಂಧಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬಡತನ ರೇಖೆಯ ಕೆಳಗಿರುವ (Below Poverty Line) ಮನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ರೂ.128 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
23. 2005-06 ಮತ್ತು 2006-07 ರಲ್ಲಿ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಅಸಲು, ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ಖಾತರಿ ಕಮಿಷನ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದ್ದು ಅವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	2006-07	2005-06
ಬಡ್ಡಿ	ರೂ. 42.36 ಕೋಟಿ	ರೂ. 42.01 ಕೋಟಿ.
ಖಾತರಿ ಕಮಿಷನ್ ಶುಲ್ಕ	ರೂ. 0.51 ಕೋಟಿ	ರೂ. 1.45 ಕೋಟಿ.
ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿ	ರೂ. 59.96 ಕೋಟಿ	ರೂ. 40.40 ಕೋಟಿ.

ಈ ಮೇಲಿನ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಯಿಂದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ.73.72 ಮತ್ತು ರೂ 33.05 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಗಾಗಿ ಪಾವತಿಸಿದೆ.

24. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2003-2004 ರಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರ	ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ಬಾಕಿ ವಿವರ		ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ/ ದಿನಾಂಕ
		ಆಸಲು	ಬಡ್ಡಿ	
1	31-03-2001ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ	381480964.14	141512040.30	ಸಂಖ್ಯಾ ಡಿಇ/ಬ.ಪಿ/ ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ದಿನಾಂಕ 03.09.2003.
2	31-03-2003ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ	1422193740.73	352091165.32	ಸಂಖ್ಯಾ ಇಎಸ್/44/ ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್./2004 ದಿನಾಂಕ 21-02-2004
3	31-03-2003ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್ ಬಾಕಿಯ ಅಸಲಿನ ಮೇಲೆ ದಿ : 01-04-2003 ರಿಂದ 31-03-2004 ರವರೆಗೆ ಹಾಕಿದ ಬಡ್ಡಿ		262577258.61	
<b>ಮೊತ್ತ</b>		<b>1803674704.87</b>	<b>756180464.23</b>	

ನೀರಾವರಿ ಪಂಪಸೆಟ್‌ಗಳಿಂದ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಇತರೇ ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಿದ್ದು ಅದನ್ನು 2005 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಒಟ್ಟು ರೂ.2,03,68,62,165.00 ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಆಗಿದ್ದು ಅದರಲ್ಲಿ ರೂ.52,29,93,004.00 ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

25. ಗುರುತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿವರಣೆಯ ಕೊರತೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಸಣ್ಣ ಪ್ರಮಾಣದ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳು ಎಸ್.ಎಸ್.ಆರ್. ಯುನಿಟ್‌ಗಳೆಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
26. ವಿತರಣಾ ಮತ್ತು ಪ್ರಸಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಿದ ಕಾರಣ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತನ್ನ ಕೆಲವೊಂದು ಅಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಈ ವರ್ಗಾವಣೆಯಲ್ಲಿಯ ಸಾಲದ ವಿವರಗಳು: ಸಂಸ್ಥೆಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳ ನಿಯಮಾವಳಿ ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ಇನ್ನೂ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವಿವರಣೆಗಳ ಗೈರು ಹಾಜರಿಯಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯು ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.
27. ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕಗಳು ನಿಗದಿತ ಬೆಲೆಯ ಅಧಾರಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಯ ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆಯ ಕಾರಣ ಉಂಟಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಎಂಬ ಕಾಯ್ದಿಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಮುಂಬರುವ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳಿಗೆ ಸಂದೂಕಿಸಲಾಗುವುದು. 2007 ರಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ರೂ.7.52 ಕೋಟಿ ಡೆಬಿಟ್ ಶಿಲ್ಕು ಬಂದಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಕ್ಕೆ ತೆಗೆದು ಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
28. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರತಕ್ಕ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ರೂ. 417.64 ಲಕ್ಷ ಬಳಕೆದಾರರ ತಕರಾರುಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಇವು ಬೇರೆ ಬೇರೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಮತ್ತು ವಿವಿಧ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೇಲ್ಕನಿಖಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳು	ಕೇಸ್‌ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1.	ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	8	44.75
2.	ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರು (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ)	4	1.90
3.	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್)		
4.	ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿವಲಯ/ಬೆಳಗಾವಿ ವಲಯ ಆಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್)	12	48.00
	ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವೃತ್ತ	235	44.35
5.	ನ್ಯಾಯಾಲಯ	189	278.64
	<b>ಮೊತ್ತ</b>	<b>448</b>	<b>417.64</b>



29. ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ, ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಮೀಪದ ರೂಪಾಯಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಿದೆ.
30. 2006-2007 ನೆಯ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ.386.85 ಕೋಟಿಗಳ ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ರೂ.474.20 ಕೋಟಿಗಳ ಅ-ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಸುರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ರೂ.474.20 ಕೋಟಿ ಸಾಲವನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದಲೇ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು, ಸದರಿ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆಗಳ ಮೂಲಕ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ವಿವರಣೆಗಳು ಇನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ ಯಿಂದ ಬರಬೇಕಾಗಿದೆ.
31. ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ 31-03-2007 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೈ ಹಣ ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗೀಯ ಬ್ಯಾಂಕು ಶಾಖೆಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ. 16.19 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯ ಪ್ರಧಾನ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 11.26 ಕೋಟಿಯಾಗಿದೆ. ಇದರಲ್ಲಿ 31.03.2007 ರಂದು ಸಾರ್ವತ್ರಿಕ ರಜೆಯ ಕಾರಣ ಬ್ಯಾಂಕಿಗೆ ಜಮಾ ಮಾಡದ ಮೊತ್ತ ರೂ. 9.08 ಕೋಟಿ ಇತ್ತು.
32. ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ (Taxes on Income) :- ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯ ಪ್ರಸಕ್ತ ನಿಯಮಾವಳಿ (80IB) ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಕನಿಷ್ಠ ತೆರಿಗೆಯ ಪಾವತಿಗೆ ಬಾಧ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ನಿಯಮ 80IB ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತ ಮಾಡಿದ ಕಾರಣ ಉಂಟಾದ ಮುಂದುವರೆದ ನಷ್ಟಗಳ ಆಕರಣೆಯಿಂದ ಈ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆ ಉಂಟಾಗಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಅಸ್ತಿ ತೆರಿಗೆ ಬಾಧ್ಯತೆಯು ರೂ. 0.37 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಈಗಾಗಲೇ ರೂ. 4.04 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೌಲಭ್ಯಕರವನ್ನು (Fringe Benefit Tax) ಪಾವತಿಸಲು ಬಾಧ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 0.27 ಕೋಟಿಗೆ ತೆರಿಗೆ ಮೊತ್ತ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಮುಂಗಡವಾಗಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.

#### ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು (Deferred Tax Assets & Liability):-

ಸದರಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.2.68 ಕೋಟಿ ಎಂದು ಗುರುತಿಸಿದ್ದು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಣೆ	31-03-2007ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ (ರೂ. ಕೋಟಿಗಳಲ್ಲಿ)
1.	ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಕಾರಣ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	53.41
	ಇತರೆ	1.28
	ಒಟ್ಟು	54.69
2.	ಆದಾಯಕರ ಕಾಯ್ದೆ 1951 ಕಂಡಿಕೆ 43.ಬ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ತಿರಸ್ಕೃತಗೊಂಡ ಕಾರಣ ಉಂಟಾದ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	(52.02)
	ಒಟ್ಟು	(52.02)
3.	ನಿವ್ವಳ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	2.68



33. ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಸುತ್ತೋಲೆ. ಸಂ. KPTCL/FA(A&R)/C(AP&A)/DC(A&C)/AAO-I/CYS-104/15.03.2007 ರ ಅನುಸಾರ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯು, ತಣ್ಣೀರು ಬಾವಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಗೆ ನೀಡಿದ ಸ್ಥಿರವೆಚ್ಚ ರೂ.127.25 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ರೇಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.ಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಳವಡಿಸಲು ಕೋರಿತ್ತು. ಸದರಿ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ (ಆಯೋಗದ ಒಪ್ಪಿಗೆ ನಂತರ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿ ಬೇಕಾಗಿತ್ತು. ಆದರೆ ಘನ ಆಯೋಗದಿಂದ ಈ ವಿಷಯದ ಬಗ್ಗೆ ಇನ್ನು ಒಪ್ಪಿಗೆ ದೊರೆತಿರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ.127.25 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ವೆಚ್ಚ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ್ದು ರೇಗ್ಯೂಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಎಂದು ಹಾಲೀ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಒಪ್ಪಿರುವುದಿಲ್ಲ.
34. ಕಳೆದ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಂದರ್ಭಾನುಸಾರ ಪುನರ್ ಚೋಡಣೆ ಮಾಡಿದ ಹಾಗೂ ಹಾಲಿ ವರ್ಷದ ಅಂಕಿ ಅಂಶಗಳೊಂದಿಗೆ ಪರಿಗಣನೆ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲ ಮಾಡಿದೆ.
35. ಶೇಡ್ಯೂಲ್ 12 ರಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ 44.141 (FBF) ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಡೆಬಿಟ್ ಮೊತ್ತದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯಾಗ ಬೇಕಾಗಿದೆ.
36. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಅನುಸಾರ, ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆ, ಪ್ರೋತ್ಸಾಹಧನ, ಹಾಗೂ ತಡವಾದ ಪಾವತಿಯ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದ ಬಡ್ಡಿ ಇವುಗಳ ನಿವ್ವಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.
37. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಬದಲಾವಣೆ (CHANGE IN ACCOUNTING POLICY) :
- ವಸೂಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಬಿಗಳಿಗಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದ್ದು ಹೊಸ ಪದ್ಧತಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪದ್ಧತಿಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಬಾಬಿಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬಾಕಿಗೂ ವಾಸ್ತವಿಕ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಹಿಂದೆ ಸದರಿ ಅವಕಾಶವನ್ನು ಎಲ್.ಟಿ. ಬಳಕೆದಾರರ ಒಟ್ಟು ಬಾಕಿಯ ಶೇ 4% ರಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ. ಬಳಕೆದಾರರ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಬಾಕಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಲಾಗಿತ್ತು. ಅದಾಗ್ಯೂ ಕಂಪನಿಯು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಿಂದ 01.06.2002 ರಲ್ಲಿ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ರೂ.59.15 ಕೋಟಿಗಳ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಹಾಗೆಯೇ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ ಸದರಿ ಬದಲಾವಣೆಯ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಆದಾಯವು 0.50 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ಪ್ರಚಲಿತ ಆಸ್ತಿಯು ರೂ 11.41 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.
38. ವಿಶ್ವೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ (VVNL) ಜೊತೆಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಪ್ಪಂದವಿರದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 1.05 ಕೋಟಿ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿಗೆ; ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
39. ಸರಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ EN/101/PSR/2006/dtd. 19.09.2007 ರ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ರೂ 640.06 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಅನುದಾನವಾಗಿ 2006-07 ರಲ್ಲಿ ದಾವಿಲಿಸಿದೆ.
40. ಉಗಾರ ಶುಗರ್ ಕಂಪನಿ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ನಿಂದ ಮೇ 2006 ರಿಂದ ಜುಲೈ 2006 ರವರೆಗೆ 5.765 ಮಿ.ಯು.ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ದಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತರೂ 206.73 ಲಕ್ಷಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಕಂಪನಿಯು ಉಗಾರದಲ್ಲಿ 110 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ (ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ) ವಿದ್ಯುತ್ ರವಾನೆ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು, ತತ್ಸಂಬಂಧಿ ಬಿ ಫಾರ್ಮನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಈ ಕುರಿತಂತೆ SPPCC ಯಿಂದ ಸದರಿ ಬಿಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಕ್ಕಾಗಿ ಯಾವದೇ ಸೂಚನೆ ಬಂದಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಸದರಿ ಕಂಪನಿಯು ನೀಡಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಬಳಸಿದ ಬಗ್ಗೆ ಮಾಹಿತಿ ಇಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಮತ್ತು ಬಿ ಫಾರ್ಮ್ ನೀಡದ ಕಾರಣ ಈ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ಯಾವದೇ ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.



41. ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮೇರೆಗೆ ದಿ:20-07-2007 ರಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ.2.19 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ, ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚವು ರೂ. 9.29 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಹಣಕಾಸು ವೆಚ್ಚಗಳು 2.48 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿವೆ. ತೆರಿಗೆ ಪೂರ್ವ ಲಾಭ ಹಾಗೂ ನಿವ್ವಳಲಾಭಗಳು ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ ರೂ.4.61 ಕೋಟಿ ಮತ್ತು ರೂ. 5.00 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿವೆ. ರೆಗುಲೇಟರಿ ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೋಣೆಗಾರಿಕೆ ರೂ.127.25 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲಾಗಿದೆ ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಳಗಳು ರೂ 5.00 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿವೆ. ಸಂಪರ್ಕ ಮಾರ್ಗ ಹಾಗೂ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳು ರೂ 34.18 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿವೆ ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿಹ ಬಂಡವಾಳ ಅನುದಾನ ವೆಚ್ಚವು ರೂ 34.36 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. ನಿವ್ವಳ ಚಾಲ್ತಿ ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯವು ರೂ 4.67 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದ್ದು ನಿವ್ವಳ ಹೋಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯವು ರೂ. 98.07 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆ ಯಾಗಿದೆ.

ಪೇಜ್‌ನಂ 1 ರಿಂದ 27 ಕ್ಕೆ ಸಹಿ

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ  
ವೀರಭದ್ರಪ್ಪಾ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ  
ಟಾರ್ಗಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-  
ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಟಸದ  
ಪಾಲುದಾರರು

ಸಹಿ/-  
(ಎಸ್.ಶಂಕರನಾರಾಯಣ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ವಿ.ಜಿ.ಹಿರೇಮಠ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ಧೋಳ್ಕೆಬಾಬುರಾವ್)  
ಅಧಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ  
ದಿನಾಂಕ : 20-09-2007



**ಆಡಾವೆ ಪತ್ರದ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಭಾಗಗಳು ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವಾಣಿಜ್ಯ ಚಿತ್ರಣ**  
(ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಶೆಡ್ಯೂಲ್ 6ರ ಭಾಗ 4ರ ಪ್ರಕಾರ)

I ನೋಂದಣಿಯ ವಿವರಗಳು :

ನೋಂದಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ :

0 8 . / 3 0 4 3 7

ರಾಜ್ಯ ಸಂಕೇತ :

0 8

ಆಡಾವೆ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ :

3 1 0 3 0 7

II ಬಂಡವಾಳ ಆಕರಣೆ (ಸಾಮೀರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಂಚಿಕೆ :

Nil

ಅಧಿಕಾರಸ್ಥ ಹಂಚಿಕೆ :

Nil

ಬೋನಸ್ ಹಂಚಿಕೆ :

Nil

ಪಾಸಗೀ ಹಂಚಿಕೆ :

Nil

III ನಿಧಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಹಾಗೂ ಹಂಚಿಕೆ (ಸಾಮೀರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ :

14956922

ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು :

14956922

ನಿಧಿಯ ಮೂಲ :

ಪಾವತಿ ಬಂಡವಾಳ :

2933361

ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿದ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ :

537453

ತೇರು ಲೇವಣಿ :

0

ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :

3868461

ಅ-ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು :

8217646

ನಿಧಿ ನಿರ್ವಹಣೆ :

ನಿವ್ವಳ ಸ್ವರಾಶಿ :

7325114.041

ಹೂಡಿಕೆ :

0

ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ :

7631807.725

ಸಂಚಿತ ನಷ್ಟ :

0

ಇತರೆ ವಿವರಗಳು :

0

IV ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯದಕ್ಷತೆ (ಸಾಮೀರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿಕ್ರಯ :

17345703

ಒಟ್ಟು ವಿರ್ತು :

17310405

ಕರ ಮೊದಲು ಲಾಭ :

35298

ಸಂತರ ಲಾಭ :

105046

ಪ್ರತಿ ಶೇರಿಗೆ ಗಳಿಕೆ :

0

ಡಿವಿಡೆಂಡ್ % :

—

V ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ಪ್ರಮುಖ ಉತ್ಪನ್ನಗಳು/ಸೇವೆಗಳು

ಸಂಕೇತ :

—

ಉತ್ಪನ್ನ ವಿವರಣೆ :

ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ  
ವೀರಭದ್ರಪ್ಪಾ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ  
ಟಾಟಾಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-  
ಶ್ರೀ ಆರವಿಂದ ಕುಬಸವ  
ಪಾಲುದಾರರು

ಸಹಿ/-  
(ಎಸ್.ಕಂಕರನಾರಾಯಣ)  
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ವಿ.ಜಿ.ಹಿರೇಮಠ)  
ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-  
(ಡಾ.ಲೈಬಾಬುರಾವ್)  
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 20-09-2007



ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2006-07 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ಲೆಕ್ಕ ಶೀರ್ಷಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ		ಉಳಿತಾಯ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಮುಖಾಂತರಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆದರ	ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ	ಆಂಶಿಕ ಶಿಲ್ಕು
		ಬೇಡಿಕೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂಕಿತ ಶಿಲ್ಕು ಪ್ರವರ್ಗ		ಯೂನಿಟ್ ಗಳು	ಪಾರಾಚಾರದ ಯೂನಿಟ್ ಗಳು			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ಭಾಗ್ಯ ಜ್ಯೋತಿ / ಕುಟುಂಬ ಜ್ಯೋತಿ ಗೃಹ ಉಳಿ ದೀಪ, ಗೃಹೋಪ, ವಾಣಿಜ್ಯೋಪ ದೀಪ ಮತ್ತು ಸರಕಾರಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ದೀಪ	ಎಲ್.ಟಿ-1ಎ ಎಲ್.ಟಿ-2 (ಎ ಮತ್ತು ಬಿ)	61.101 61.102, 61.103, 61.104, 61.113 & 61.114	23.101 23.102, 23.103, 23.104, 23.113 & 23.114	529943 1672192	108931000 734878304	2.08 14.03	69.92 314.23	76165390 2309200516	88403699 782403691
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ ಮತ್ತು ತಾಪನ ಹಾಗೂ ಮೋಟಾರ್ ಚಕ್ರ	ಎಲ್.ಟಿ-3	61.116 & 61.117	23.116	207862	165378446	3.16	653.37	1080533467	108392126
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್ ಸೆಟ್‌ಗಳು, ಮತ್ತು ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು/ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ) ಮತ್ತು ನೀ.ಪಂ.ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಪ್ರವರ್ಗಗಳು)	ಎಲ್.ಟಿ-4 ಎ	61.122 61.123 61.124	23.122 23.123 23.124	418940	3000569193	57.28	315.96	1550285005	4763638703
ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಸೆಟ್‌ಗಳು (10 ಹೆಚ್.ಪಿ.ಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಪ್ರವರ್ಗಗಳು)	ಎಲ್.ಟಿ-4 ಬಿ	61.121	23.121	448	11683469	0.22	78.08	9122784	33563537
ಪಾಸ್‌ಗೆ ತೋಟಗಾರಿಕೆ ಸರ್ಕಾರಿ, ಕಾಫಿ, ಟೀ, ತೆಂಗು ಹಾಗೂ ಆಡಿಕೆ ಬೆಳೆಗಳು	ಎಲ್.ಟಿ-4 ಆ	61.128	23.128	48	129338	0.00	223.01	288434	411670
ದೀಪವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕಾ ಉಪಯೋಗಕ್ಕೆ ಮೋಟಾರ್ ಚಕ್ರ	ಎಲ್.ಟಿ-5 (ಎ ರಿಂದ ಡಿ)	61.129 to 61.133	23.129 to 23.133	57644	245193277	4.66	459.63	1126973716	155131125
ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಬರಂದಿ ಪಂಪಿಂಗ್	ಎಲ್.ಟಿ-6	61.144	23.144	29468	202662000	3.87	389.08	788526490	1255660358
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು	ಎಲ್.ಟಿ-7	61.145	23.145	6827	8758614	0.17	942.47	82547328	(21500108)
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಟಿ.				2922372	4478183641	85.49	156.84	7023643120	7166105001
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಬರಂದಿ ಪಂಪಿಂಗ್	ಹೆಚ್.ಟಿ-1	61.250	23.250	96	125651420	2.40	379.58	476943807	139414053
ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕಾತರ, ವಾಣಿಜ್ಯೋಪ ಹಾಗೂ ರೇಲ್ವೆ ಟ್ರಾಕ್ಟರ್	ಹೆಚ್.ಟಿ-2	61.255	23.255	442	506240705	9.72	455.53	2319720986	46983767





**ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2006-07 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)**

ಲೆಕ್ಕ ವಿವರಣೆ ಪ್ರವರ್ಗ	ಜಲಾತಿ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ				ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಯೂನಿಟ್ ಯೂನಿಟ್ ಗಳು	ಯೂನಿಟ್ ಸರಾಸರಿ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ	ಕಂದಾಯ ವೇರಿಕೆ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಪ
		ದೇಶಿಕ ಪ್ರವರ್ಗ	ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಪ ಪ್ರವರ್ಗ	ಮಾರಾಟಗೊಂಡ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು						
				ಯೂನಿಟ್ ಗಳು	ಶೇ ಪ್ರಮಾಣ					
1	2	3	4	5	6	7	8=(9/6)*100	9	10	
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪಗಳು	ಹೆಚ್.ಪಿ-2ಬಿ	61.256	23.256	305	55595731	1.06	602.39	334901506	16039906	
ವಿಶೇಷವಾಗಿ / ಕೃಷಿ ಘರಾಂಗಳು	ಹೆಚ್.ಪಿ-3	61.262 & 61.263	23.262 & 23.263	90	44989882	0.86	172.26	77501698	26898608	
ಖಾಸಗಿ ತೋಟಗಾರಿಕೆಗಳು	ಹೆಚ್.ಪಿ-3ಬಿ	61.264	23.264	1	235329	0.00	176.06	414324	124698	
ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗಳು	ಹೆಚ್.ಪಿ-4	61.272, 61.273 & 61.274	23.272, 23.273 & 23.274	48	24526999	0.47	357.61	8771131	4060405	
ಹಾಗೂ ಆಧುನಿಕಗಳು	ಹೆಚ್.ಪಿ-4	61.265	23.265						8514819	
ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಕೊಳವೆ/ಲೈವ್ ಸೋಲ್ಯೂಷನ್ (ಪುರ್ಕೊ ಸೋಲ್ಯೂಷನ್)										
ಒಟ್ಟು ಹೆಚ್.ಪಿ				982	760240045	14.51	433.70	3297193454	242032256	
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್.ಪಿ				2923354	5238423686	100.00	197.02	10320836574	7408137257	
ವಿದ್ಯುತ್ ತೆರಿಗೆ ಎಲ್.ಪಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್. ಪಿ										
ಬಿ.ಜಿ/ಕೆ.ಜಿ ಸ್ವಾಮ್ಯದ ಜಲಾತಿ ಅನುದಾನ (18 ಯೂನಿಟ್‌ಗಳ ವರೆಗೆ)		61.300	23.300					279900661	89124230	
ಬಿ.ಆರ್.ಪಿ-2ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ		61.152						7218		
ನಿರಾವರಣ ಪಂಚಾಂಗಗಳ ಜಲಾತಿ ಅನುದಾನ		61.301	23.301					6120723352		
ವಿಲಿಂಗ ದರ ವಸೂಲಾತಿ		61.800						367501		
ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಇತರ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು		61.900	23.700					586762928		
ವಿಲ್ಪಿ ಮಾಡಿದ ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶಗಳು ಕಳೆಯಲಿ: ಹಿಂತೆರೆದ ಕಂದಾಯ ದೇಶಿಕ		83.830						(58116079)	1102329633	
ಆಸುಮಾನಾತ್ಮಕ ಜಲಾತಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿಸಾಯಿತಿ (ಗ್ರಾ.ಪಂ.ಗೆ)		78.821						(2559899)	559793421	
ಫೌರ ಕಕ್ಷಿ ವಿನಾಯಿತಿ (ಗ್ರಾ.ಪಂ.ಗೆ)		78.822						(2828489)	(63462894)	
ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ವಿನಾಯಿತಿ (ಗ್ರಾ.ಪಂ.ಗೆ)		78.823						(330312)	(963489495)	
ಒಟ್ಟು ವೇಸು				2923354	5238423686	100	329.20	17244763455	8132433352	





# Rural Load Management System RLMS



Rural Household



Rural Industries

Water Supply



**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LTD.,**

(Wholly owned by Government of Karnataka)

Corporate Office : Navanagar, P.B.Road, HUBLI-580 025.

Tel : (0836) 2223910, Fax : 0836-2324307

E-mail : [mdhescom@hescom.org](mailto:mdhescom@hescom.org) Website : [www.hescom.org](http://www.hescom.org)