

ANNUAL REPORT

2003-2004

ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿರಯಮಿತ

(ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಂಪೂರ್ಣ ಸ್ವಾಮ್ಯಕ್ಕೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದೆ)

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LTD.,
(Wholly Owned Government of Karnataka Undertaking)

ವಿ
ಶ್ವ
ಕ
ವಿ
ಷ್ಣು

ಧೈಯೋದ್ದೇಶಗಳು

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವು ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಪೂರ್ಣ ತೃಪ್ತಿಗೋಸ್ಕರ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ವಿಶ್ವಾಸಾರ್ಹ ಮತ್ತು ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯನ್ನು ಸ್ವಧಾರ್ತೃಕ ಬೆಲೆಗಳ ಮೂಲಕ ನೀಡುವ ಆಶ್ವಾಸನೆ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತವು ತನ್ನ ಗುರಿಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಲು ಕೆಳಗೆ ಹೇಳಿದ ಉದ್ದೇಶಗಳ ಮುಖಾಂತರ ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

- 1) ವಿತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಅಚ್ಚುತ್ವಮ ಪದ್ಧತಿಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವಲ್ಲಿ ಉತ್ತೇಜಿಸುವುದು.
- 2) ಎಲ್ಲ ತಾಂತ್ರಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಉನ್ನತ ಕ್ರಮ ಕಾಂಕ್ಷಿಸುವುದು.
- 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 at 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 standards in customer services.

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY
COMPANY LIMITED, HUBLI**



HESCOM

ANNUAL REPORT

2003-04



TABLE OF CONTENTS

	Page No.
1. Director's Report	5 - 33
2. Auditors Report	34 - 37
3. Annexure to Auditors Report and Replies	38 - 45
4. Comments of the C & AG of India	46
5. Balance Sheet	47 & 48
6. Profit and Loss Account	49
7. Schedules Forming part of Balance Sheet	50 - 63
8. Schedules Forming part of Profit and Loss Account	64 - 79
9. Cash Flow & Statement	80
10. Significant Accounting Policies and Notes Forming part of Accounts	81 - 89
11. Balance Sheet Abstract & Companies General Business Profile	90
12. Average Realisation Rate	91 - 94



DIRECTORS REPORT

Dear Members,

The Board of Directors are pleased to present their Second Annual Report on the business and operations of the Company and the statement of accounts for the year ended 31st March 2004.

The year 2003-04 was the second year of operation of the Company.

1. BUSINESS PROFILE

The company is primarily engaged in the business of distribution of Electricity with operations in the districts of Dharwad, Gadag, Belgaum, Haveri, Uttara Kannada, Bagalkot and Bijapur.

2. FINANCIAL PERFORMANCE

The financial performance of the HESCOM during FY-04 is as follows: (Rs. Crores)

Sl.No.	Particulars	FY-2002-03	FY- 2003-04
1.	Net Sales/ Income from Operations	708.89	877.25
2.	Revenue Subsidies and Grants	496.28	683.97
3	Total Expenditure	1141.14	1469.60
4	Operating Profit	64.03	91.62
5	Add : Other income	3.65	9.16
6	Profit before Interest, Depreciation, Extraordinary items and Tax	67.68	100.78
7	Less: Interest and Finance Charges	23.01	29.93
8	Profit before Depreciation, Extraordinary items and Tax	44.67	70.85
9	Less: Depreciation	34.22	54.34
10	Profit before Extraordinary items and Tax	10.45	16.51
11	Add: Extraordinary items & Prior Period credits	0	0.07
12	Profit before Tax	10.45	16.57
13	Less: Provision for Taxes	0.82	2.84
14	Net Profit After Tax	9.63	13.73
15	Less: Statutory Appropriations	-	-
16	Distributable Profits	9.63	13.73
17	Less Transfer to General reserves and other appropriations	-	-
	Balance Carried forward to Balance Sheet	9.63	13.73



3. FINANCIAL HIGHLIGHTS

During the year the revenue from operations has increased by 24% to Rs. 877.25 Cr. and subsidies and grants have increased by 38% to Rs.683.97 Cr. Operating profit has increased by 43% to Rs. 91.62 Cr. and net profit after tax has increased by 43% to Rs. 13.73 Cr.

The Company has purchased 5888.865 M.U. of power from KPTCL during the year. The Cost of power purchase has increased by 29% to Rs. 1275.62 Crs as compared to the previous year.

The gross fixed assets of the Company has increased by 26% to Rs. 1095.29 Cr. and due to mounting power purchase liability the Net current assets have decreased by 43% to Rs.76.66 Cr. as on March-31,2004. The power purchase liability of the Company has increased by 171%.

4. STRATEGIES AND VISION OF THE COMPANY.

The Company has the following strategies:

- Enhancement of revenue generation,
- Strengthening and refurbishing distribution network to reduce losses and cost of operation,
- Enhancing employee productivity and
- Providing best services to its consumers
- Energy audit of 33/11 KV and LT level to pendown and eliminate avoidable losses.



HESCOM VISION 2007:

The Company has set the following as VISION 2007 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 & more activities
9. Full Fledged Human Resource Development Centre.
10. Increasing Business Efficiency by reducing AT&C losses

5. REGULATORY AFFAIRS

- ERC filing with KERC & Tariff orders

The status of ERC filing for FY-05 before the H'ble Commission is as noted below:

- 1) ERC application is filed before KERC on 16.01.2004.
- 2) KERC in their letter dated 28.01.2004 has directed to file Tariff application along with ERC application.
- 3) Clarification is sought for from KPTCL regarding filing of Tariff application vide T.O. Lr. No. 1402 dated 10.02.2004.



- 4) Meanwhile KERC in their letter dated 25.02.2004 has made observations on ERC filing filed on 16.01.2004.
- 5) The compliance report of the observations is furnished vide T.O. Lr. No. 1402/03-04 dated 20.04.2004.
- 6) The revised ERC application (bridging Revenue gap of Rs.839.77 cr towards subsidy receivable from GOK) is filed on 10.12.2004.

The Company has sought extension of time for filing ERC application for FY-06 and the KERC has granted extension of time by one month i.e., up to 31.12.2004.

6. POWER PURCHASE COSTS / PAYMENTS

The Company has incurred Rs.1275.62 crores towards purchase of Power from KPTCL during the current year. The Power purchase cost has increased by 29% as compared to the previous year.

During the year, the Company has paid Rs.387.63 crores by cash and Rs.517.06 crores by way of subsidy adjustment towards power purchase payments to KPTCL. The outstanding power purchase liability of the Company as on 31.03.2004 is Rs. 485.00 crores.

7. CAPITAL AND REVENUE EXPENDITURE

During the year the Company has incurred Rs.230.03 crores towards capital expenditure as against Rs.160.11 crores in the previous year. The details of expenditure under Major heads are as noted below:



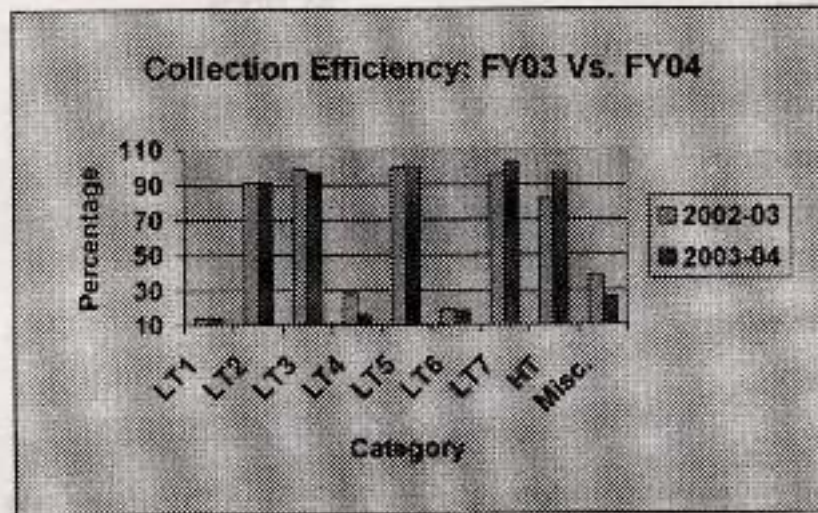
	Rs. crores
Service Connection	Rs. 19.30
Extension and Improvement	Rs. 20.12
Replacement of Distribution Transformers	Rs. 15.11
Energisation of IP Sets	Rs. 10.71
APDRP Works	Rs. 142.55
Metering	Rs. 15.64

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

Revenue Expenditure Head	Expenditure Incurred in FY-03-04
Power purchase cost	1275.62
Employee cost	162.26
R&M Expenses	18.77
A&G Expenses	16.85
Other debits	(3.89)
TOTAL	1469.60

8. COLLECTION EFFICIENCY

During the year, collection efficiency of the Company has been increased marginally to 70.45% from 69.92% when compared to previous year. The category wise collection efficiency can be seen from the following table and graph:



Category	Collection Efficiency (In %)	
	2002-03	2003-04
LT1 BJ/KJ	13.88	14.26
LT2	91.28	91.30
LT3	98.68	96.49
LT4 IP	28.12	15.47
LT5	99.37	100.31
LT6 W/S & P/L	19.21	18.11
LT7	95.66	103.08
HT	82.23	96.87
Misc.	38.95	26.05
Total	69.92	70.45



9. MT DIVISION:

The performance of the wing during FY-04 is as noted below:

Sl No.	Particulars	Target for 2003-04	Achievement for 2003-04
1	Fixing of ETV Meters	2535	957
2	Periodical Rating and calibration of LT Installations	83750	69348
3	Calibration of New Energy Meters		204330
4	Sealing of S-ph. Meters for BJ/KJ installations.		365937
5	Repairs and Calibration of Released Energy Meters		24195 repaired 47221 recomm ended for scrap
6	Calibration of HT Meters	576	518
7	Testing of Energy Meters		625
8	Testing of CTs		662
9	Testing of Capacitors		120
10	Testing of Welding Transformers		50
		Amt. Collected Rs.2.32 lakhs	
11	Testing of Distribution Transformers repaired by Private Firms		25 KVA – 1544 nos. 63 KVA - 3930 nos. 100 KVA-3538 nos.
12	Attending 33/11 KV sub-station Break Downs		145
13	Commissioning of 5 MVA Power Transformers		5



Apart from the above, the wing has been successful in raising demand to the tune of Rs.103.17 lakhs against the Red Reports issued during 2003-04. Amount Collected is Rs.31.75 lakhs during 2003-04.

10. METERED AND UN-METERED ENERGY.

The category-wise metered and un-metered energy sales during FY-04 is as noted below:

Category	Energy Sales in. MU							
	2002-03 (10 Months)				2003-04			
	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales	Metered	Un-metered	Total	% of Energy Sales
LT1 BJ/KJ	1.759	81.232	82.991	2.65	0.000	94.151	94.151	2.26
LT2	511.459	0	511.459	16.30	628.558	1.832	630.390	15.11
LT3	96.069	2.369	98.438	3.14	126.240	0.000	126.240	3.03
LT4 IP	7.847	1728.26	1736.11	55.34	7.949	2407.324	2415.273	57.88
LT5	171.751	0	171.751	5.48	206.816	0.000	206.816	4.96
LT6 W/S & P/L	71.857	68.705	140.562	4.48	97.431	101.900	199.331	4.78
LT7	5.097	0	5.097	0.16	7.364	0.000	7.364	0.18
HT	390.452	0	390.452	12.45	493.587	0.000	493.587	11.83
Total	1256.291	1880.567	3136.858	100.00	1567.945	2605.207	4173.152	100.00



11. ENERGY INFLOW / OUT FLOW

During the year, the Company had an inflow of 5889 M.U. by way of purchase from KPTCL and an outflow of 4173 M.U. The Company suffered loss to the extent of 1716 M.U., which works out to 29.13%.

12. T&D LOSSES

During the year, the T&D loss of the Company is 29.13% as against 31.62% in the preceding year. The details are as noted below:

Sl.No.	Particulars	Energy in M.U.
a.	Total energy available for sale	5888.865
b.	Total metered sales	1567.945
c.	Total un-metered sales	2605.207
d.	Total sales	4173.152
e.	T&D losses	1715.713
f.	Percentage of T&D losses	29.13%

13. DISTRIBUTION TRANSFORMER FAILURE

The failure rate of distribution transformers during 2003-04 is 14.08%. Totally, 7625 distribution transformers have failed and 7616 transformers have been replaced during the year. These failed transformers are being repaired and put back into use. The no. of transformers repaired during the year is 8989 as



against 5889 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 load on the over loaded transformers by adding new TC's.

14. HT / LT LINES

The Company has drawn 4400 kms of new lines during the year.

15. METERING

Under the metering programme of the Company, 1.18 lakhs new meters have been fixed during the year. The expenditure incurred for this purpose during the year is Rs.15.64 crores.

16. ESTABLISHMENT OF 33 / 11 KV SUB-STATIONS

The Company has established 7 new sub-stations during the year. 5 nos. of augmentation works have also been completed.

17. ENERGISATION OF DRINKING WATER SUPPLY SCHEME

The Company has serviced 1200 installations under drinking water supply scheme both in rural and urban areas.



18. ELECTRIFICATION OF HB / JCs / TANDAS

Under the electrification of Harijan Basti's / Janta Colonies / Ambedkar Colony and Tandas scheme, the Company has electrified 87 nos. during the year. Apart from this the Company has also electrified 84 nos. of Hamlets during the year.

19. ENERGISATION OF IP SETS

The Company has outperformed in energisation of IP Sets by achieving 128% of the target during the year. The Company has energized 4049 IP Sets as against a target of 3155.

20. ELECTRIFICATION OF HOUSES UNDER KUTEER JYOTI

During the year 2003-04, the GOI has sponsored a scheme under Kuteer Jyoti programme for electrification of the houses of economically weaker sections constructed under RGRHCL / Ashraya / Ambedkar and other EWS programmes. Under the Scheme the Government of India releases a grant of Rs.1500/- per installation. The Company has received Rs.7.65 crores grants by way of adjustment through KPTCL as at 31.03.2004. About 82500 houses constructed in various districts by RGRHCL are to be electrified.

Totally, 24601 KJ installations have been serviced during the year.

21. 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 it was 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 during 2003-04 is as narrated below:

- The Company has spent a sum of Rs.142.55 crores during the year.
- The Company has drawn 3427.33kms 11KV Express / Link Lines.
- The Company has achieved 2084.56kms in re-conductring of 11 KV lines.
- 5236 additional 25 KVA Distribution Transformer Centers have been established.
- 275.77kms of LT line have been drawn.
- 17282 capacitors have been fixed.
- The Company displayed a good performance by recording 75% achievement in providing meters to Distributions Transformer Centers. Meters have been fixed to 12300 DTCs.



- 452.84kms of LT line has been re-conducted.
- 185.69kms of Single phase LT line has been converted to 3 phase LT line.
- Underground cabling in Hubli city is under progress and about 9kms of 11 KV UG Cable has been laid as at the end of 31.03.2004.

The entire project is expected to be completed by the end of June 2005.

22. 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.

- 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.

As a result of above loss reduction measures the distribution losses of the company have come down to 29.13% during the year from 30.95% when compared to previous year.



23. Inventory

The total inventory of the Company as on 31.3.2004 was Rs.45.23 Crores. The Company has taken initiative to bring down the inventory level by identifying the surplus unused and scrap materials. The Company has taken aggressive measures to dispose off the surplus, unused, scrap and obsolete materials; as a result of which the inventory of the Company has been brought down to barest minimum (i.e., as on 31.12.2004 Rs.20.63 Crores) during the current year.

24. 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.

25. 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.



26. METERING / BILLING EFFICIENCY

The Company aims at 100% achievement in Metering all its consumers. But it could achieve 80% overall efficiency in Metering. LT3, LT-5, LT-6, LT-7 and HT Categories record almost 100% metering, LT1 [BJ/KJ] records 80% whereas LT4 IP Sets records only 33%. The Company is committed to achieve 100% metering in LT 1 and LT 4 category also. This can be possible only after installing meters to all the IP sets and BJ/KJ installations. The metering programme that is currently under progress for these categories is being aggressively pursued, but it needs lot of support from Govt.

27. INSTITUTIONAL STRENGTHENING

The Company has taken lot of initiatives for Institutional Strengthening. The following are the highlights of Institutional Strengthening:

- The existing service station at Bijapur is upgraded to Central Service Station to render greater service to the Consumers.
- City Sub-division -1 Hubli is bifurcated by forming CSD West Sub-division and six other sub-divisions have been formed at Sadalaga, Gokak, Rabkavi, Mudhol, Mundgod, and Ranebennur.
- Twelve new non-accounting sections have been created at Navanagar, Keshwapur, Exumba, Boregaon, Kaganalli, Mamdapur, Hippargi, Shirol, Malai, Devargennur, Malagi and Kulgeri Cross.
- Separate U.G.Cable Cell has been formed by redeploying the existing staff.
- A new Zone is formed at Belgaum by way of bifurcation of existing Hubli Zone.



28. 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. 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.	Customer information and systems for power utilities, Safety & Conservation, Trends and development in electrification.
2.	Engineering Staff College of India (ESCI) Hyderabad.	Energy Audit, Customer Care and Service system in power distribution, GIS & GPS Application, APDRP Issues and challenges, HV Distribution System, Measurement for reduction of failure of power & DTs. Demand side Management and energy conservation and Advance Accounting in Post Reforms Scenario.
3.	Power Management Institute, Noida (UP)	Distribution Management
4.	Indian Institute of Plant Engineers.	Transformer oil
5.	PSTI, Bangalore	Purification of Transformer oil.



6.	Institute of Research and Development & Training & Construction on Trades & Management, Bangalore	Good Construction practices in foundational masonry and concrete.
7.	Central Board for Workers Education, Hubli	Worker – teacher training course.
8.	APTECH Computers, Hubli	Computer Training
9.	Mr. Abraham J, Hubli.	Employees Empowerment – Attitude Development & Stress Management.

It is expected that the above initiatives together with the pursuit of business goal will steer the company towards its vision. A full fledged H.R.D. centre is being opened in the Company to train its manpower on a regular basis.

29. VIGILANCE ACTIVITIES

A Superintendent of Police heads the Vigilance Cell of the Company, head quartered at Hubli and assisted by one Deputy Superintendent of Police. The Deputy Superintendent of Police will supervise and monitor the vigilance activities of 7 police stations located at Hubli, Haveri, Karwar, Belgaum, Chikkodi, Bijapur, and Bagalkot. Each Police Station is headed by one Police Inspector & Asst. Executive Engineer (El.) assisted by one Police Sub-Inspector, two Head Constables and six Police Constables. The entire Cell is working under the control and supervision of Deputy Inspector General of Police(Vigilance) headquartered at Bangalore.

During the year, intensive raids have been organized. Cognizable and non-cognizable cases of theft of Electricity have been booked and the compounding



charges and penalties have been imposed and recovered from the concerned. The details are as noted below:

1	No. of Installations Inspected	17886
2	No. of Cases Booked:	
	a. Cognizable Cases	675
	b. Non-Cognizable Cases	1074
3	Units Pilfered	12,73,710 Units
4	Amount of Back Billing Charges raised (In Rs.)	
	a. Cognizable Cases	Rs.73,84,415.00
	b. Non-Cognizable Cases	Rs.1,10,28,794.00
	Total	Rs.1,84,13,209.00
5	Total Back Billing Charges Collected (Excluding Compounding Fees)	Rs.1,59,71,852.00
6	Compounding Fees:	
	a. Assessed	Rs.83,79,000
	b. Collected	Rs.38,88,000

The Compounding fee in respect of 193 cases not paid due to pending court cases.

30. GRAMA VIDYUTH PRATINIDHI (GVP)

The Company has put a new concept known as Grama Vidyuth Pratinidhi (GVP) in place. The project is entrusted to M/s Xavier Institute of Management. Under this concept, a representative from each Gram Panchayath is engaged by the Company as Gram Pratinidhi on commission basis. The activities such as meter reading, revenue collection, receiving complaints etc., in rural areas are entrusted to GVPs. This is based on reward and penalty system. The Company has started the operation of GVP from 1st July 2003.

During the first phase, 126 GVPs have been engaged for operating in 127 Gram Panchayaths covering five Taluks, namely; Kalghatagi, Navalagund, Shirahatti, Hirekerur and Bilgi.



During the Second Phase, the Company has engaged 342 GVPs for operating in 342 Gram Panchayaths covering eleven Taluks, namely; Dharwad, Kundgol, Yallapur, Mundgod, Hanagal, Ron, Raibagh, Ramdurg, Badami, Indi and Sindhgi. The operation of second phase has been commenced from 1st January 2004.

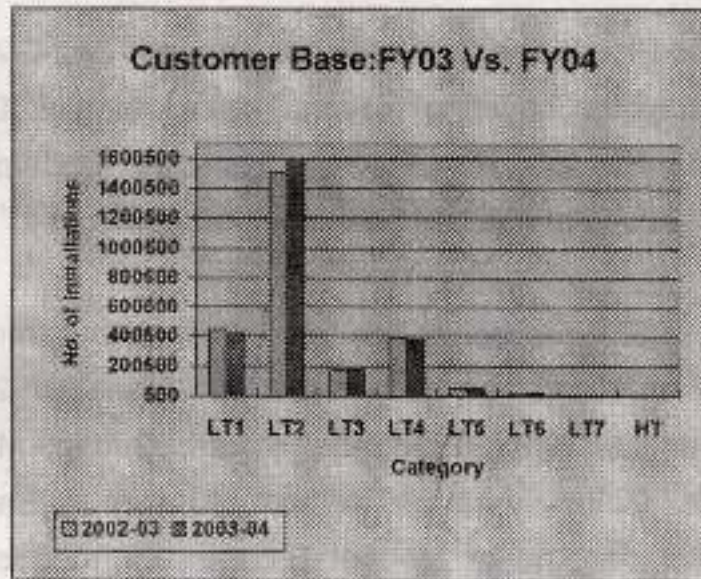
The Third phase of GVP operation has been commenced from 1.5.2004. During this phase, GVP operation has been extended to another 23 Taluks, namely: Ranebennur, Byadgi, Savnur, Shiggaon, Haveri, Gadag, Mundargi, Nargund, Haliyal, Siddapur, Gokak, Athani, Chikkodi, Khanapur, Bailhongal, Savdatti, Bagalkot, Hungund, Jamkhandi, Mudhol, B.Bagewadi, Muddebehal and Bijapur. With this, out of 48 Taluks , 39 Taluks are covered by the GVP operation.

The GVPs have shown good performance especially in the area of revenue collection.

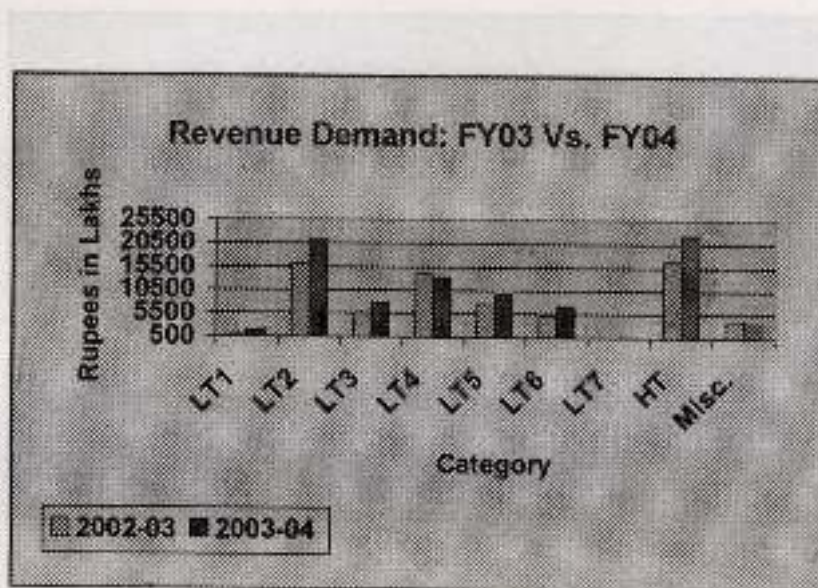
31. Customer Profile

The Company had a customer base of 26.01 lakhs at the beginning of the year. With the addition of 0.67 lakhs new consumers during the year, the customer base has increased to 26.68 lakhs as at 31 03.2004.

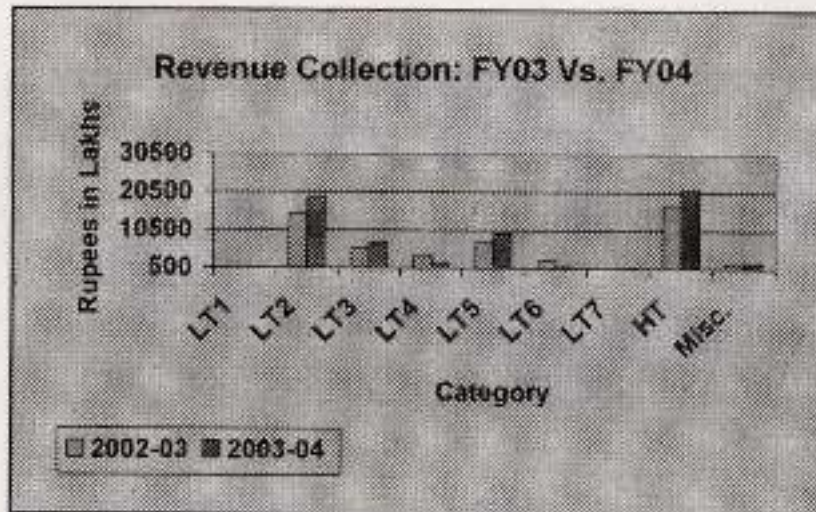
PROFILE- Customers profile with respect to Consumption, Demand and Collection is highlighted in the following graphs:



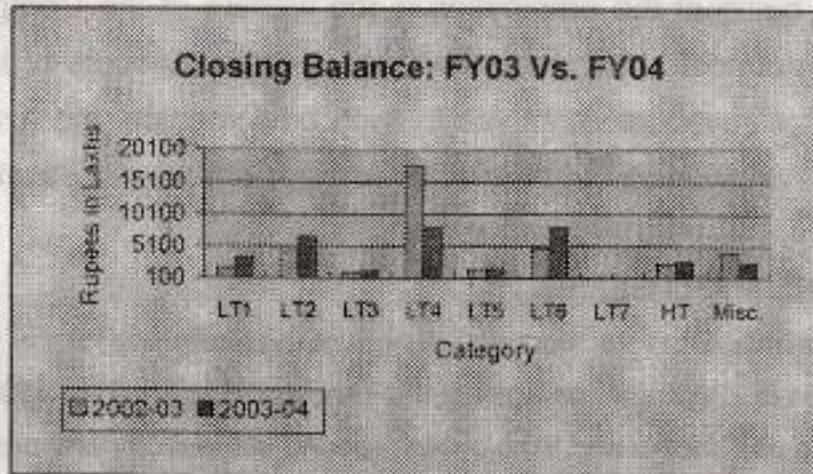
Category	Customer Base			
	2002-03		2003-04	
	Installations in Nos.	%	Installations in Nos.	%
LT1 BJ/KJ	450731	17.31	421464	15.78
LT2	1514520	58.17	1606257	60.15
LT3	171687	6.59	176602	6.61
LT4 IP	389377	14.95	386767	14.48
LT5	50680	1.95	50786	1.90
LT6 W/S & P/L	19673	0.76	20858	0.78
LT7	4419	0.17	5029	0.19
HT	620	0.02	711	0.03
Total	2603706	100.00	2670473	100.00



Category	Revenue Demand			
	2002-03		2003-04	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	1266.87	1.79	1884.94	2.14
LT2	16040.53	22.83	21119.65	24.03
LT3	5723.43	8.07	7776.68	8.85
LT4 IP	14078.32	19.86	13250.61	15.08
LT5	7595.77	10.72	9739.70	11.08
LT6 W/S & P/L	5190.07	7.32	7264.58	8.27
LT7	472.29	0.67	662.34	0.75
HT	16862.11	23.79	22387.66	25.47
Misc.	3659.38	5.16	3808.24	4.33
Total	70888.77	100.00	87894.38	100.00



Category	Revenue Collection as per DCB			
	2002-03		2003-04	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	176.84	0.33	280.73	0.44
LT2	14679.3	27.34	19235.27	30.28
LT3	5750.64	10.71	7400.97	11.65
LT4 IP	3551.11	6.62	2070.55	3.26
LT5	7691.44	14.33	9692.62	15.26
LT6 W/S & P/L	2707.32	5.04	835.14	1.31
LT7	487.41	0.91	681.32	1.07
HT	16724.96	31.16	21201.08	33.38
Misc.	1913.28	3.56	2117.16	3.33
Total	53682.3	100.00	63514.84	100.00



Category	Closing Balance as per DCB			
	2002-03		2003-04	
	Rs. in Lakhs	%	Rs. in Lakhs	%
LT1 BJ/KJ	1684.55	4.38	3248.80	9.62
LT2	5087.21	13.23	6532.96	19.35
LT3	879.48	2.29	1075.63	3.19
LT4 IP	17607.1	45.78	8125.70	24.07
LT5	1564.7	4.07	1579.42	4.68
LT6 W/S & P/L	4811.67	12.51	8046.04	23.83
LT7	-130.04	-0.34	-150.37	-0.45
HT	2851.93	7.42	2739.55	8.11
Misc.	4103.8	10.67	2567.57	7.60
Total	38460	100.00	33765.30	100.00



32. Employee Welfare :

The well being of the employees is the welfare of the Company. The company has given utmost importance towards welfare measures of its employees, such as, medical reimbursement facility with best medical aid available in the super specialty hospitals all over the state; uniform & free/concessational electricity.

33. PERSONNEL MANAGEMENT:

a. **Staff Strength:** The total working strength of the Company for the year ending 31.03.2004 is 7309 nos., as against the sanctioned strength of 11397 posts.

As on date all Officers and Employees working in the Company are deemed to be on deputation from KPTCL.

b. **Recruitments:**

- No direct recruitments were done during the year 2003-04.
- 150 Asst. Engineers (Elect.) and 74 Junior Engineers (Elect.) have been engaged on contract basis during the year.

c. **Training:** During 2003-04, 35 officers were deputed to various training programmes conducted by reputed Institutes.

d. **Amenities:** The various amenities such as Earned leave encashment, Family Benefit Fund, Medical facilities, conveyance facilities, clothing to employees, accident grants, ex-gratia payment for funeral expenses and sports events have been provided to the officers and officials of the Company.

e. **Departmental Enquiries:** There are 36 departmental enquiries pending as on 31.03.2004.

f. **Appeals:** Appeals pending with regard to departmental enquiries at the year end is 10 No's.



34. EMPLOYEES GRIEVANCES – CONSTITUTION OF CENTRAL GRIEVANCE.

The Company is having Employees Grievance Committees at each division. The Committee will meet and resolve the grievances of the Company.

35. DIRECTORS

Sri. S. Shankarappa Director (Technical), retired on 30th June 2004. The Board has placed on record its appreciation for the valuable contribution made to the Company by Sri. S. Shankarappa. The Board welcomed the appointment of Sri.M. Muniswamy as Director Technical of HESCOM w.e.f. 1.07.2004.

The Board has placed on record its appreciation for the valuable services rendered by all the out-going Directors.

The Board also welcomed all the newly appointed Directors to the Board.

36. MEETINGS OF THE BOARD AND SUB COMMITTEES

The details of Board and Sub-Committee meetings held during 03-04 are as follows:

Board Meeting - Three Nos.

Central Purchases Committee Meeting - Three Nos.

37. CUSTOMER CARE

The very strategy of the Company is to take best care of the Customers. The Customer Care activity is entrusted to an Executive Engineer El., at the Corporate Office HESCOM who will monitor the consumer complaints and speedy redressal of consumer grievances. Such grievances are also being redressed by conducting public meetings at Corporate Office and also with customer groups.



The Consumer complaints are being redressed by the Executive Engineers EI., at divisional level also on every first Saturday of each month.

38. CONSULTANCY ASSIGNMENTS

The services of following consultancy agencies have been continued during the year:

a) Xavier Institute of Management

The Company has also engaged the consultancy services of retired officers who have wide knowledge and experience in the power sector.

39. CONSUMER FRIENDLY MEASURES

The company has taken number of initiatives to introduce many consumer friendly measures to help the consumers during the year. They are ;

- 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 have been introduced to facilitate the consumers to pay their monthly electricity bill at their door steps.
- Mobile section offices have been 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 company has introduced Holiday cash collection counters in the cities 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.

40. CONSUMER GRIEVANCE REDRESSAL MECHANISM:

The following steps have been initiated by the Company to redress the Consumer Grievances:

- 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.
- 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.



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 :

In the preparation of the annual accounts, the applicable accounting standards have been followed along with proper explanation relating to material departures.

- a. 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;
- b. 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
- c. Annual accounts have been prepared on a going concern basis.

42. AUDITORS

The C & AG of India, appointed M/s H.K.Veerbhadrappa & Co. as statutory auditors for auditing the accounts of HESCOM for the year 2003-04.



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 Karnataka, Govt. of India, Karnataka Power Transmission Corporation Limited, KERC, CERC, State Bank of India, Canara Bank , Syndicate Bank , State Bank of Mysore, Vijaya Bank , Registrar of Companies and the General Consumer Public for 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 / Association.

For & on behalf of the Board of Directors,

CHAIRMAN



AUDITOR'S 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, Hubli as on 31st March 2004, the Profit and Loss account and 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 the Profit and Loss Account approved by the Board of Directors on 24th Sept. 2004 and reported by us on 21st Oct. 2004 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 21st Oct. 2004.
2. 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.
3. 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 and 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) Accounting for 3% ROR on Net Fixed Assets :

The Company has accounted a sum of Rs. 163.67 crores as Rural Electrification Subsidies receivable in anticipation from Govt. of Karnataka on Accrual Basis to earn a post Tax Surplus of 3% p.a., on the Capital base. However, the order of GoK, restricts the subsidy to budgetary allocation of the Govt. and the accounting has to be done on purchaser



provider model. In the absence of specific commitment by GOK, we are the opinion that the Company has over stated the profit by Rs. 163.67 crores and the assets are overstated by Rs. 163.67 crores.

b) Valuation of Inventories :

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 realization value and the standard rate adopted by the company and its effect on the financial performance and position of the company.

c) Depreciation Accounting :

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 computers and leasehold land) on the straight line method as per Electricity (Supply Act 1948, on the basis of Govt. Notification No. SO 26 SE dated 27-03-1994).

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.

d) Fixed Assets Accounting :

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 - granted 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. Further the contributions received from customers towards



capital expenditure are not reduced from the cost of assets but shown separately as consumer contribution towards capital assets.

e) Gratuity Accounting :

The Company has made the provision of Rs. 14.76 Cr. and Rs. 2.49 Cr. towards leave encashment and FBF respectively on the basis of actuarial valuation report to all the eligible employees.

- f) We have been not provided with the details of sanction letter and details of Term loans 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. 29.93 Cr. has been accounted during the year on account of interest and finance charges.

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.

- g) AS per Clause No, 15 of the Notes on Accounts, the Company has accounted lease rentals as intimated by M/s KPTCL. In the absence of further information, the contravention in relation to AS-19 and its effects on the financial statements could no be ascertained.

- h) Government Grant (Capital) received for creation of certain assets has not been reduced from the value of respective assets completed and commissioned. The consequential reduction in depreciation has not been adjusted vide Note No. 2.4.

- (v) According to the Notification No : 02-05-2001 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 balance of Rs. 5.58 Cr. (Debit) as on 31-03-2004 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments there of, if any.



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 31st March 2004.
- 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 Statment, of the Cash flows for the period ended on thar date.

Place : Hubli.

Date : 15-12-2004

For and on behalf of
H.K. Veerbhadrappa & Co.,
Chartered Accountants

Sd/-
Arvind Kubsad
Partner



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

- 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 physically verified by the management during the year and no regular program of verification. Hence, we are unable to comment on the physical existence of all the fixed assets showing 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 of frequency and coverage.
- b) 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) The Company is maintaining proper records of inventory. The Discrepancies noticed on verification of stores as compared to the records are dealt with properly.
- 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 had 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) 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, fixed and with regard to the revenue from sale of power. During the course of our audit, we observed, The Karnataka Electricity Regulation Commission in its Tariff



order 2003 has approved Transmission and Distribution Loss @ 27.70% for the Financial Year 2003-04. But actual Transmission and Distribution loss as per provisional Energy Audit Report conducted by the System Improvement Cell is @ 29.13%.

- 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.
- vii) In our opinion and information given to us, the company has an internal audit system commensurate with the size and nature of its business.
- 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, Interest u/s 234 ABC, Sales tax, Wealth tax, Custom duty, Excise duty, Cess and other material statutory dues applicable to it.
- b) According to the information and explanations given to us, no undisputed amounts payable in respect of Income Tax, Interest u/s 234 ABC, Wealth tax, Sales Tax, Customs Duty, Excise duty and Cess were in arrears, as at 31st March 2004 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 Sales Tax, Customs duty, Wealth 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) In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has not defaulted in repayment of dues to financial institutions, banks or debenture holders.
- 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 of 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, the term loans have been applied for the purpose for which they were raised.
- xvii) According to the information and explanations given to us, no funds raised on short-term basis have been used for long-term investment and no longterm funds have been used to finance short-term assets. The deviations on this reported in the enclosed Funds Flow Statement.
- 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 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 :



Year / Period	Nature of Fraud / Theft	No. of Cases	Amount (Rs. in lakhs)
2003-04	Theft of Electricity	886	106.67
1995-2002	Manipulation of Records such as receipts, bills etc.	3	1.64
10-2002	Shortage in remittance to Bank	1	0.40
07-2001	Cash misappropriation	1	2.84
11-2001	Theft of Cash	1	0.04
	Total	892	111.59

Place : Hubli.

Date : 15-12-2004

For and on behalf of
H.K. Veerbhadrappa & Co.,
Chartered Accountants

Sd/-

(Arrvwind Kubsad)
Partner

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED****ADDENDUM TO DIRECTORS REPORT
FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2004****FOLLOWING REMARKS ARE OFFERED ON THE OBSERVATIONS /
COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS ON THE ACCOUNTS 2003-04**

Observation of Statutory Auditors	Management's Reply
<p>a) Accounting for 3% ROR on Net Fixed Assets: The Company has accounted a sum of Rs. 163.67 crores as Rural Electrification Subsidies receivable in anticipation from Govt. of Karnataka on Accrual Basis to earn a post Tax Surplus of 3% p.a , on the Capital base. However, the order of GOK, restricts the subsidy to budgetary allocation of the Govt. and the accounting has to be done on purchaser provider model. In the absence of specific commitment by GOK, we are of the opinion that the Company has over stated the profit by Rs. 163.67 crores and the assets are overstated by Rs.163.67 crores.</p>	<p>The Rural Electrification subsidy is calculated as per the Purchaser Provider Model as prescribed by GOK. The total subsidy as per Purchaser Provider Model works out to Rs. 716.75 Cr. The Company has restricted the Accounting of subsidy to earn a surplus of 3% ROR, which is Rs. 683.97 Cr. The Company has accounted the subsidy on lower side only. Hence there is no overstatement of Profit and assets.</p>
<p>b) Valuation of Inventories:- 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</p>	<p>The Generation and consumption of Electricity have to be simultaneous and instantaneous. There fore 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 grater financial implication due to non compliance of AS-2.</p>

**Observation of Statutory Auditors****Management's Reply**

the standard rate adopted by the company and its effect on the financial performance and position of the company.

- c) **Depreciation Accounting:-** 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 computers and leasehold land) on the straight line method as per Electricity (Supply Act 1948, on the basis of Govt. Notification No. SO 26 SE dated 27/03/1994.

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.

- d) **Fixed Assets Accounting:** 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

The Company has followed the depreciation accounting as per ESSAR 1985 which tread as following: 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". b) Depreciation charge on an asset shall cease from the year following the year in which - the year's of depreciation along with deprecation 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.

Depreciation charge on a newly commissioned asset shall commence in the year immediately following the year of commissioning. Though, the Electricity (Supply) Act, 1948 is repealed, the ESSAR 1985 is still in existence. Therefore, the Company has followed the provisions of ESSAR 1985. However, the Company is reviewing the transformation of Depreciation Policy to comply with AS6.

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 for as value of CWIP and fixed assets

**Observation of Statutory Auditors****Management's Reply**

depreciation. Also clause 4 is called to attention for the valuation of Capital Work-in-progress. The company-granted 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. Further the contributions received from customers towards capital expenditure are not reduced from the cost of assets but shown separately as consumer contribution towards capital assets.

are concerned. The provision of ESSAR 1985 is being followed.

As per ESSAR 1985, the contribution received from the customers towards cost of capital assets are treated as consumer contribution towards cost of capital assets and shown as Capital Reserve in the Balance Sheet.

e) **Gratuity Accounting :-** The Company has made the provision of Rs. 14.76 Cr. and Rs. 2.49 Cr. towards leave encashment and FBF respectively on the basis of actuarial valuation report to all the eligible employees.

Factual

f) We have been not provided with the details of sanction letter and details of Term loans 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. 29.93 Cr. has been accounted

Factual - The details are yet to be obtained from KPTCL.

**Observation of Statutory Auditors****Management's Reply**

during the year on account of interest and finance charges.

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.

- g) As per Clause No. 15 of the Notes on Accounts, the Company has accounted lease rentals as intimated by M/s KPTCL. In the absence of further information, the contravention in relation to AS-19 and its effect on the financial statements could not be ascertained.
- h) Government Grant (Capital) received for creation of certain assets has not been reduced from the value of respective assets completed and commissioned. The consequential reduction in depreciation has not been adjusted vide Note No: 2.4
- vi) The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA). The Inter Unit Accounts shows balance of Rs 5.58 Cr. (Debit) as on 31/03/2004 which is yet to be reconciled and are subject to review / reconciliation / confirmation and consequential adjustments thereof, if any.

The HESCOM has not entered into any lease contract during FY-04. However, the lease rentals attributable to HESCOM as intimated by the KPTCL has been incorporated in the accounts of HESCOM during FY-04.

As per ESSAR 1985, the contribution received from the customers towards cost of capital assets are treated as consumer contribution towards cost of capital assets and shown as Capital Reserve in the Balance Sheet. However, necessary disclosure has been made vide item no.10 of the Significant Accounting Policies and Notes to Accounts, as required by the AS12.

Factual - Reconciliation of Inter Unit Account (IUA) transaction is under progress.

For & on behalf of the Board of Directors,

Sd/-
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 PERIOD
ENDED 31ST MARCH 2004.**

"In view of the revisions made in the accounts as a result of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India as indicated in Para 1 of the Auditors' Report to the shareholders and Note No. 29 of notes forming part of accounts, there are no further comments to offer upon or supplement to the Auditors' Report 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 2004."

Sd/-

(K. P. LAKSHMANA RAO)

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

BANGALORE.

DATED : 22nd DECEMBER 2004.


BALANCE SHEET AS AT MARCH 31ST 2004

SL. NO.	PARTICULARS	SCH NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
				Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
I	SOURCES OF FUNDS :						
1	<u>Share holders Funds</u>						
	Share Capital	1	52.301	500000		500000	
	Share Deposit	1A	52.303	2334413708		2334413708	
	Reserves and Surplus -	2	55 to 58	838352762		289828035	
					3173266469		2624741743
2	<u>Loans Funds</u>						
	Secured Loans	3A	53.977	220000000		0	
	Un-secured Loans	3	51to54.4	2501902509		2129358771	
					2721902509		2129358771
3	<u>Other Funds</u>						
	Service Line and Security Deposits	4	47 & 48		2308512427		2098852314
	TOTAL				8203681405		6852952828
II	APPLICATION OF FUNDS :						
1	<u>Fixed Assets</u>	5	10 to 13				
	(a) Gross Block			10952919701		8714548847	
	(b) Less: Depreciation			(3869947960)		(3483342897)	
	(c) Net Block			7082971740		5231205950	
	(d) Increase in foreign currency liabilities (Net)						
	(e) Capital Work in Progress	6	14	369745821		280920253	
					7452717562		5512126203
3	<u>Current Assets, Loans and Advances and deposits</u>						
	(b) Inventories, Stores & Spares & Work in progress	7	22	454034327		517784745	
	(c) Sundry Debtors	8	23&28.1	3125056619		2829329546	



SL. NO.	PARTICULARS	SCH NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
				Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
	(d) Cash and Bank balances	9	24.110 - 24.605	322200616		256654679	
	(e) Loans and Advances	10	25 to 27 and 28	132002324		126026401	
	(f) Other Assets	11	28.4 to 28.825& 30to37	5371709725		1611512796	
				9405003610		5341308167	
	Less: Current Liabilities & Provisions	12	40, 41, 42, 43, 44, 46 & 50	8638362752		4000723589	
	Net Current Assets				766640858		1340584578
4	Deferred Tax Liabilities (Net)	12A	46.801	15708137	15708137	0	0
5	Miscellaneous Expenditure to the extent not written off / or adjusted	25	17	31123	31123	109695	242047
6	Preliminary Expenses to the extent not written off	25 A	17.304	0		132352	
	TOTAL				8203681405		6852952828

NOTES TO ACCOUNTS - 27 Schedule 1 to 27 forms part of Accounts

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

Sd/-
(H. Gangalah)
Managing Director

Sd/-
(M. Muniswamy)
Director Technical

Sd/-
(G. V. Belagali)
Financial Advisor

Sd/-
(Arvind Kubsad)
Partner

Place : HUBLI

Date : 15-12-2004



PROFIT AND LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDING ON 31-03-2004

SL. NO.	PARTICULARS	SCH NO	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03 (10 MONTHS)	
				Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
A	INCOME						
	Revenue from sale of power	13	61	8772480289		7088878520	
	Revenue Subsidies & Grants	14	63	6839716554		4962804587	
	Other Income	15	62	91559436		36555875	
					15703756280		12088238982
	SUB TOTAL				15703756280		12088238982
B	EXPENDITURE						
	Purchase of power	16	70	12756208835		9850794149	
	Repairs and maintenance	17	74	187656259		126029858	
	Employee Costs	18	75	1622619278		1214682534	
	Administrative and other expenses	19	76	168460540		112324733	
	Other Debits	20	77 & 79	(38918188)		108328710	
	TOTAL			14696026723		11412159984	
	Less: Expenses capitalised	21	74.9,75.9 & 76.9	0		778964	
					14696026723		11411381020
C	PROFIT BEFORE DEPRECIATION AND INTEREST	(A-B)			1007729556		676857962
D	Depreciation	22	77	543403998		342222758	
E	Profit Before Interest and Taxes				464325558		334635204
F	Interest and other Charges	23	78	299304064		230103682	
	Add : Net amount of Extraordinary items		63 & 79				
G	Prior period income	26	65 & 83	694419	0		0
H	Profit before Taxation				165715913		104531522
I	Provision for Taxation	24	81.100	12739411		8231857	
	Deferred Tax Liability	-	81.101	15708137		0	
	Total Provision for Income Tax			28447548		8231857	
J	NET PROFIT				137268365		96299665
	Balance of profit brought over from Previous years			96299665		0	
	Balance Carried over to Balance Sheet				233568030		96299665
					0		
	NOTES TO ACCOUNTS	27					

Note : The HESCOM has started functioning w.e.f. 01.06.2002. Hence the FY-02-03 Accounts represents 10 Months only.

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

Sd/-
(Arvind Kubsad)
Partner

Place : HUBLI
Date : 15-12-2004

Sd/-
(H.Gangaiah)
Managing Director

Sd/-
(M. Muniswamy)
Director Technical

Sd/-
(G.V.Belagali)
Financial Advisor



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

SCHEDULE : 01 SHARE CAPITAL

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Authorised Capital 10,00,000/- Equity shares of Rs. 10/- each		10000000		10000000	
2	Issued, Subscribed and Paid up 500000/- Equity Shares of Rs. 10/- each Fully paid-up.	52.301	500000	500000	500000	500000
	Total			500000		500000

SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

SCHEDULE : 1A SHARE DEPOSIT

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Share Deposit (BRP-III -GOK)	52.303	2334413708		2334413708	
				2334413708		2334413708
	Total			2334413708		2334413708



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

SCHEDULE : 02 RESERVES AND SURPLUS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
	General Reserve:	56.100				
1	Capital Reserve:	56.2	1852368		0	
	Other Reserves					
1	Reserve for Materials Cost Variance	56.610	75339707		61539161	
	Contributions, grants and subsidies towards					
2	Consumers contribution towards cost of capital	55.1	273940570		131989209	
3	Grants towards cost of Capital Assets	55.300	253652086		0	
4	Transfer from Profit and Loss Account		233568030		96299665	
	Total			838352762		289828035



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

SCHEDULE : 03 UN-SECURED LOANS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
A.	Loans From Financial Institutions					
1	Loans from Banks- Energisation of IP sets	53.303	224200000		224200000	
2	Loans drawn from Commercial Banks in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.310			82322369	
3	Loans drawn from REC in respect of ongoing SPA Scheme works by KPTCL for HESCOM.	53.314	419417789		1321482778	
4	Loans drawn from PFC Ltd. in respect of ongoing Schemes by KPTCL for HESCOM.	53.318	266384213		172353624	
5	Loans drawn from GoK in respect of APDRP works by KPTCL for HESCOM	53.322	0		329000000	
6	APDRP - GOK Loan Payable to KPTCL	53.350	299212505		0	
7	APDRP - REC Loan Payable to KPTCL	53.351	1292688002		0	
	Total of (A)			2501902509		2129358771
	Total			2501902509		2129358771

Note: The above loan accounts are subject to confirmation.

SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

SCHEDULE : 03A SECURED LOANS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
A.	Loans From Financial Institutions					
1	Loan from Syndicate Bank	53.977	220000000			
	Total of (A)			220000000		0
	Total			220000000		0



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE : 04 SERVICE LINE AND SECURITY DEPOSITS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
	Deposits for:					
a)	Electrification / Service Connection (Excluding Ganga Kalyan)	47.3	150760972		138965315	
b)	Other Deposits from Consumers (Excluding Rec.Suspense)	47.6	129896962		66994155	
c)	Security Deposit from consumers:	48.1 + 48.2 + 48.3	2027854493		1892892844	
	Total			2308512427		2098852314



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE : 05 FIXED ASSETS

Asset Group	A/c Code	Gross Block				A/c Code	Depreciation				Net Block	
		As at 01-04-2003	Additions	Reductions	Total As at 31-03-2004		As at 01-03-2003	Additions	Deductions	Total As at 31-03-2004	As at 01-04-2003	Total As at 31-03-2004
Land & Rights	10.1	27779701	11441806	628450	38611827	12.1	0	0	0	27779701	38611827	
Buildings	10.2	145084942	19149176	654282	16357826	12.2	36198876	5067437	3946518	108865064	128266126	
Hydraulic Works	10.3	8536118	2745897		8787115	12.3	1008852	20733488		5528266	7507328	
Other Civil Works	10.4	4158052	491814		4688866	12.4	878563	126582	31988	3218489	3015709	
Plant & Machinery	10.5	2454686332	633563289	333514225	2754635395	12.5	826533631	177368121	119894719	1625352701	1867998362	
Lines Cable Networks	10.8	5583572982	2039910570	131104108	7892379445	12.6	3554340148	355681953	30103363	342923834	5012480687	
Vehicles	10.7	60871477	836810	3772110	58036178	12.7	49688781	3954382	3502748	11262886	7855760	
Furniture & Fixtures	10.8	17066463	4097124	2181205	18917392	12.8	7913832	1684586	268881	9062831	8635834	
Office Equipments	10.9	14512760	694186	2718359	12387807	12.8	3686212	588622	251173	10632568	8989846	
Total		8714548847	2712425601	474054748	10952819701		3483342897	544724648	158119585	5231205850	7082971740	



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE : 06 CAPITAL WORKS IN PROGRESS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Capital Work in Progress	14.11 to				
		14.15	2082639567		664997687	
		14.15 to				
		14.40	86863405		128533130	
		14.45 to				
		14.92	(2050884203)		(523804631)	
	Sub Total			118618768		269726186
2	Provision for completed works.	15.500	251127053		11194067	
					251127053	
	Grand Total			369745821		280920253



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE : 07 INVENTORIES, STORES AND SPARES

Sl. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Materials Transferred within the Division Materials Stock Account	22.450	1016181		5532737	
2	Materials Stock Account	22.610	298518506		301952437	
3	Materials at Site Account (MASA)	22.640	0		0	
4	Material imprest Account	22.641	28035416		86539669	
5	Materials pending Inspection	22.660	3460899		4721625	
6	Materials in Transit Account.	22.680	6221777		0	
7	Other Materials Account Materials stock Excess / Shortage Pending Investigation.	22.7	7313662		7293476	
8	Stock Excess pending Investigation.	22.810	(9117400)		(6008473)	
9	Stock Shortage pending investigation.	22.820	750269	336199310	752403	400783874
10	Written down value (WDV) of obsolete / scrapped assets.	16.1	15795655		10742058	
11	Written down value (WDV) of Faulty / Dismantled Assets.	16.2	102039362	117835017	106258813	117000871
	TOTAL			454034327		517784745



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE : 08 SUNDRY DEBTORS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
	RECEIVABLES AGAINST SUPPLY OF POWER					
	Secured Considered Good					
1	Sundry Debtors for sale of Power – II,HT & Others - Outstanding for a period of less than 6 months and considered good	23.1,23.2 23.3,23.4 &23.7	3692142812		4103189508	
2	Sundry Debtors for sale of Power – II,HT & Others - Outstanding for a period exceeding 6 months and considered doubtful.	23.5	207803226		170820385	
	Total			3899946039		4274009893
	Less :					
3	Provision for withdrawal of Revenue demand	23.8	(45004797)		(48424426)	
4	Provision for Doubtful Dues from consumers (Credit Account)	23.9	(729884623)		(1396255921)	
	Total			(774889420)		(1444680347)
	Net Receivables against Supply of Power			3125056619		2829329546
5	Sundry Receivables - Trading Account	28.1			2739276	
	Net Receivables against Supply of Power			3125056619		2829329546



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE : 09 CASH AND BANK BALANCES

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
	Cash Accounts					
1	Cash on Hand	24.110	28347754		23746887	
2	Postage stamps on hand	24.120	153807		145154	
3	Revenue Receipt Stamps on hand	24.130	4746		72401	
4	Embossed agreement forms on hand	24.140	17520		21370	
	Sub-Total			28523827		23985812
	Cash Imprest with Staff – Accounts					
5	Imprest with Staff	24.210	495242	495242	470942	470942
	Collecting Bank Accounts (Non-Operative)	24.3	13346204	13346204	21896971	21896971
	Disbursement Bank Account (Operative)					
6	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Mysore	24.401	4724063		2238981	
7	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of India	24.402	4771324		7490856	
8	Disbursement Bank (Operative) Account - State Bank of Hyderabad	24.403	0		0	
9	Disbursement Bank (Operative) Account - Canara Bank	24.404	1325623		4482438	
10	Disbursement Bank (Operative) Account - Syndicate Bank	24.405	162735660		100090409	
11	Disbursement Bank (Operative) Account - Vijaya Bank	24.409	62569287		81379604	
	Sub-Total			236125956		195682288
12	Remittance to Head Office -Transit Account	24.5	41549815	41549815	0	0
13	Transfers from Head Office In Transit Account	24.6	2159572	2159572	14618666	14618666
	TOTAL			322200616		256654679



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE : 10 LOANS AND ADVANCES INCLUDING DEPOSITS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
	LOANS AND ADVANCES					
1	Advances to Suppliers (considered good & Fully Secured)	25.1 To 25.5	57594480		72523690	
2	Advances to Contractors Other Loans and Advances	26.6	31932376		7533687	
	Loans and advances to Staff - Interest bearing					
3	Vehicles (considered good & Fully Secured)	27.102	10518		10518	
4	Loans and Advances to Staff - Interest free	27.2	25604301		20813445	
5	Loans and advances – Others	27.8	205200		634200	
			115346875		101515540	
				115346875		101515540
6	Deposits	28.9	16655448	16655448		24510861
	Total			132002324		126026401

Other Advances are considered good for which Corporation holds no security other than personal security.



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET

SCHEDULE : 11 OTHER ASSETS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
a)	Amounts Recoverable from Employees	28.1&28.4	36553658	36553658	23525715	23525715
b)	Subsidy / Grants receivable	28.6				
	Capital Subsidy/Grants Receivable	28.610	0		0	
	Revenue Subsidy/Grants Receivable	28.611	0		0	
	Amounts Receivable from GOK towards Waiver of IP Set Arrears as on 31.3.2001	28.612	0		0	
	Amounts Receivable from GOK towards Waiver of IP Set Arrears as on 31.3.2003	28.613	2036862166		0	
	R.E. Subsidy/Grant Receivable from Govt. towards R.E. Loss	28.620	2119254787	4156116953	511901436	511901436
c)	Other Claims					
	Claims for Loss / Damage to Materials	28.72	148172		92137	
	Claims for Loss / Damage to Capital Assets	28.74	2613184	2761356	2411162	2503299
d)	Other Receivables	28.8	788652649		640018667	
	Other Receivables	28.840 to 28.843 & 28.848	351662086	1140314735	236015197	876033864
	Cash receivable from KPTCL & other ESCOMs for Inter Company Transactions	28.9	12797895			
e)	Amount Receivable from GOI through RECL	28.941	(72669221)	(59871326)	0	0
f)	Electrification of Ganga Kalyan Works-Recievable	47.3	39993223	39993223	38202297	38202297
h)	Inter Unit Accounts :					
i)	Inter Unit Accounts Materials	31.10 To 31.30	(19030612)	(19030612)	(2960563)	(2960563)
ii)	Inter Unit Account - Capital Expenditure & Fixed Assets	32.10 To 32.50	(10801126)	(10801126)	(10777941)	(10777941)



SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
iii)	Inter Unit Accounts-Remittances to Head Office	33.000	247078	247078	38799903	38799903
iv)	Inter Unit Accounts-Funds transfer from Head Office	34.00 To 34.26	(3359216920)		(1429884301)	
v)	Inter Unit Accounts - Funds transfer from Head Office	34.40 To 34.42	296659237		137832143	
		34.42 To 34.44	3381147528		1465431456	
		34.4 To 34.6	0		0	
		34.7	(317839036)		(172628489)	
		34.9	0	750809	0	750809
		35.000	0	0	475106410	475106410
vi)	Second Transfer Scheme - KPTCL	35.000	0	0	475106410	475106410
vii)	Inter Unit Accounts - Personnel	36.100 + 36.200 + 36.300	(723665)	(723665)	(665080)	(665080)
viii)	Inter Unit Accounts - Other transactions / adjustments	37.100 + 37.200 + 37.300	85398644	85398644	134199057	134199057
					(475106410)	(475106410)
Total of a + b + c + d + e + f + g				5371709725		1611512796
Total				5371709725		1611512796



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE : 12 CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Sundry Creditors for purchase of power from KPTCL	41.161	4850026207		1788588815	
	Total Power Purchase Liability			4850026207		1788588815
2	LIABILITY FOR SUPPLIES / WORKS	42.1 To 42.5	3272720628		1815846109	
	Inter Company Transactions	42.238 to 42.264	22122813			
	Staff Related Liabilities and Provisions			3294843441		1815846109
	Pension provision in respect of employees existing as on 31.03.2000	44.121	(104667465)			
3	Provision for payment to Pension trust	44.122	15213233		94629583	
	Provision for Family Benefit Fund	44.140	1300		0	
4	FBF as on 31/03/2000	44.141	(6164550)		(2702067)	
5	Provision for FBF w.e.f 01/04/2000 & onwards	44.142	28905474		5331735	
6	Unpaid Salaries	44.210	889844		1167873	
7	Unpaid Bonus	44.220	62038		59589	
8	Salary payable	44.310	8491026		9076305	
9	Bonus payable	44.320	40000		57885	
10	Ex-gratia payable	44.330	18327500		18992975	
	Sub Total			(38901599)		126613878
	Other Liabilities and Provisions					
11	Security Deposits in cash from Suppliers / Contractors	46.101	59642050		19776588	
12	Security deposit other than in cash from suppliers / contractors (Contra)	46.102	700000		600000	
13	Security Deposit / EMD / Retention Money -GVP	46.107	4825050		13480	



SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
14	Retention Money - Bill amount retained as per terms of Purchase order/turnkey Contract	46.104	79046022		34923510	
15	Funds Received from KPTCL - Payable/Adjustable.	46.106	92861043		91656918	
16	Payable to GOK - BRP II from Consumers	46.206	3210325		273413	
	Electricity tax and other levies payable to Government.	46.300	0		0	
17	Compounding Fee payable to Govt.	46.301	4341011		1497589	
18	Provision for Income-Tax	46.800	12739411		8231857	
19	Liability for Expenses	46.41 To 46.47	243836462		93229330	
20	Amount Owing to Licensees	46.600	17708		17707	
21	Sundry Liabilities for Provisions					
22	Cheques etc., in Transit	46.91 To 46.94	14043994		9297527	
		46.95 to 46.97	17131629		10156868	
				532394704		269674787
	Total			8638362752		4000723589

SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE : 12A DEFERRED TAX LIABILITIES (NET)

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Deferred Tax Liabilities (Net)	46.801	15708137		0	
	Total			15708137		00



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE : 13 REVENUE FROM SALE OF POWER

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
	UNITS SOLD IN MILLIONS			4173.152		
			Rs.		Rs.	
	REVENUE FROM SALE OF POWER – IT					
1	Bhagya jyothi Scheme.	61.101	188493603		126687400	
2	Non-Commercial Lights and Fans Non-Domestic and Non-commercial lighting installations.	61.105			45811820	
3	Domestic combined lighting, heating and motive power Private, Professional and unaided educational institutions.	61.110 + 61.111	2111964573		1558241015	
4	Commercial and Non-Industrial Lights and Fans.	61.115	777668097		572343374	
5	Irrigation Pump Sets (10 HP & below)/ Water Lifting.	61.119 + 61.120	1311078928		1384885537	
6	Irrigation Pump sets (above 10 HP)/ Water Lifting.	61.121	13982027		17230505	
7	Water supply-Village Panchayats and Town Panchayats.	61.125	355677047		198264714	
8	Water supply - Others.	61.126	0		49062897	
9	Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut and Areca nut Plantations.	61.128	0		5716171	
10	Industrial, Non-Industrial, Heating and Motive Power including Lighting	61.129to 61.133	973970158		759577301	
11	Public Lighting/ Village and Town Panchayats.	61.140	96752779		183782884	
12	Public Lighting - Others.	61.141	0		87895714	
	Public Lighting - Unmetered	61.143	274027901			
13	Temporary Power Supply - Non-commercial lights and fans and other small appliances.	61.145	66233536		47229428	
14	Revenue from sale of power- BRP-II -Arrears recovered from BJ/KJ	61.151	77563		3707	



SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
15	Revenue from sale of power- BRP-II -Arrears recovered from Permanently Disc. Instans.	61.152	391845		4062	
	Revenue from Sale of power - LT			6170318057		5036736529
	Revenue from Sale of Power – HT					
16	Public Water Supply & Sewerage Pumping	61.250	361349839		257373496	
17	Industrial, Non-industrial and Commercial purposes & Railway Traction	61.255	1529185292		1221517252	
18	Commercial.	61.256	228837876		133069596	
19	Irrigation and Agricultural Farms. Lift Irrigation Societies, Lift Irrigation Schemes and Govt., Horticultural Farms	61.260	45098488		42414980	
	Rural Electric Co-Operative Societies	61.265	0			
20	Residential apartments and colonies availing power supply independently.	61.271	56804480		31835937	
	Revenue from Sale of Power – HT			2221275975		1686211261
21	Reconnection Fee (D & R)	61.902	14071516		9556066	
22	Service Connection (Supervision charges)	61.904	19305629		16172664	
23	Delayed payment charges from consumers.	61.905	529452296		349439832	
24	Other Receipts from consumers	61.906	15215547		10757814	
25	Miscellaneous charges from Consumers.			578044988		385926376
	Gross Revenue from sale of Power			8969639020		7108874166
26	Less: Rural Rebate Allowed to Consumers	78.821	(52698637)		(19995646)	
	Less: Solar Rebate Allowed to Consumers		(815411)			
	Withdrawal of Revenue Demand	83.8	(143644682)			
	Withdrawal of Revenue Demand & Rebates			(197158731)		(19995646)
	TOTAL			8772480289		7088878520
	NET REVENUE			8772480289		7088878520



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE : 14 REVENUE SUBSIDIES AND GRANTS

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	R.E. Subsidies	63.110	6839716554		4962804587	
	Total of Subsidies and Grants			6839716554		4962804587



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE : 15 OTHER INCOME

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Interest on Bank Fixed Deposits	62.222	33391			
2	Interest on loans to Societies	62.280	81575		66585	
	Sub-Total			114966		66585
	Income from Trading					
	Hire charges from Contractors	62.323	0			
2	Profit on sale of stores	62.330	92510		100949	
3	Sale of scrap	62.340	14699808		171485	
4	Other Miscellaneous receipts from Trading	62.360	2871399		180793	
	Sub-Total			17663717		453227
	Miscellaneous Receipts					
5	Rental from Staff Quarters	62.901	5045556		4450351	
6	Rental from others	62.902	19436		35250	
7	Excess found on physical verification of Cash	62.904	389		120	
8	Excess found on physical verification of Materials Stock.	62.905	423287		1137942	
9	Sundry credit balance written back	62.912	0		8839	
10	Commission for collection of Electricity Duty.	62.916	4570500		2652345	
11	Miscellaneous Recoveries.	62.917	63721586		27751216	
	Sub-Total			73780753		36036063
	Total			91559436		36555875



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE : 16 PURCHASE OF POWER

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
	Purchase of Power					
1	M.S.E.B	70.140	107064			83158
2	Power purchase from KPTCL- Transmission service charges	70.161	1099451025		1139759263	
5	Bulk Power Purchased from KPTCL	70.171	11656650746	12756208835	8710951728	9850710991
	TOTAL			12756208835		9850794149



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE : 17 REPAIRS AND MAINTENANCE

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
	Repairs & Maintenance to					
1	Plant and Machinery	74.1	132441453		78377760	
2	Buildings	74.2	8861240		9039056	
3	Civil Works	74.3	0		805588	
4	Lines, Cable Net Work Etc.	74.5	41809094		32736114	
5	Vehicles	74.6	4121746		4796361	
6	Furniture and Fixtures	74.7	11074		11486	
7	Office Equipments.	74.8	411652		263493	
	Total			187656259		126029858



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE : 18 EMPLOYEE COST

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Salaries	75.1	664182891		559388234	
2	Over Time	75.2	23918368		17274951	
3	Dearness Allowance	75.3	377981146		296261368	
4	Other Allowances	75.4	69808637		54555426	
5	Bonus	75.5	18943576		18034629	
	Sub-Total			1154834618	945514608	
6	Medical Expenses reimbursement	75.611	5435467		1998876	
7	Leave travel assistance	75.612	3868		6366	
8	Earned leave encashment	75.617	66614273		46683349	
9	Earned leave encashment - Retired / Deceased Employees	75.618	150679277		37493148	
10	Payment under workmens compensation Act	75.629	1760756		475550	
11	Payment to helpers/employees of Monsoon gang	75.630	23375183		19452904	
	Sub-Total			247868824	106110193	
12	Staff Welfare expenses	75.7	31621264		20428496	
13	Terminal Benefits	75.8	188294572		142629237	
	Sub-Total			219915836	163057733	
	GRAND TOTAL			1622619278	1214682534	

**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**
SCHEDULE : 19 ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Rent, Rates & Taxes	76.101 + 76.102	5193204		2687746	
2	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	87224		38402	
3	Insurance	76.104 + 76.105 + 76.106	11054		9612	
4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	10543439		6632420	
5	Postage	76.113	1712911		2079587	
	Mobile Phone	76.114	461921			
6	Revenue Receipts Stamps	76.115	148369		1134033	
7	Legal Charges	76.121	471699		347577	
8	Audit Fees: (includes statutory Audit Fee - Rs.1,25,000/- Tax audit fee Rs.35,000/- Plus Surcharge@8%)	76.122	222844		172982	
9	Consultancy charges	76.123	240000		0	
10	Technical Fees	76.124	0		0	
9	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	55794045		24611361	
10	Conveyance & Travel expenses	76.131 To 76.139	45514865		37279569	
	Sub - Total			120401575		74993289
	OTHER EXPENSES					
11	Fees & Subscriptions	76.151	20950		18487	
12	Books, periodicals and dairies	76.152	50450		43048	



SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
13	Printing & Stationery	76.153	15185975		4643385	
14	Advertisement Expenses	76.155	4861239		2213019	
15	Computer stationary and floppies	76.156	286007		279868	
17	Electricity Charges	76.158	11535066		15985679	
16	Water Charges	76.160	377565		335839	
17	Entertainment	76.162	48307		51669	
18	Pension and Gratuity Trust Shared Expenses	76.170	360906		0	
19	KPTCL Training Institute Shared Expenses	76.171	2555442		0	
20	Miscellaneous expenses	76.190 + 76.191	4628046		5959035	
21	Freight & other material related expenses	76.201 To + 76.282	8149013		7801415	
	Sub - Total			48058965		37331444
	TOTAL			168460540		112324733



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE : 19 ADMINISTRATION AND OTHER EXPENSES

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Rent, Rates & Taxes	76.101 + 76.102	5193204		2687746	
2	Expenses incurred towards security arrangements	76.103	87224		38402	
3	Insurance	76.104 + 76.105 + 76.106	11054		9612	
4	Pagers cellular phones E-mail, Telephone, Trunk call, Telegrams and Telex Charges	76.111 + 76.112	10543439		6632420	
5	Postage	76.113	1712911		2079587	
	Mobile Phone	76.114	461921			
6	Revenue Receipts Stamps	76.115	148369		1134033	
7	Legal Charges	76.121	471699		347577	
8	Audit Fees: (includes statutory Audit Fee - Rs.1,25,000/- Tax audit fee Rs.35,000/- Plus Surcharge@8%)	76.122	222844		172982	
9	Consultancy charges	76.123	240000		0	
10	Technical Fees	76.124	0		0	
9	Other Professional Charges	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129	55794045		24611361	
10	Conveyance & Travel expenses	76.131 To 76.139	45514865		37279569	
	Sub - Total			120401575		74993289
	OTHER EXPENSES					
11	Fees & Subscriptions	76.151	20950		18487	
12	Books, periodicals and dairies	76.152	50450		43048	



SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
13	Printing & Stationery	76.153	15185975		4643385	
14	Advertisement Expenses	76.155	4861239		2213019	
15	Computer stationary and floppies	76.156	286007		279868	
17	Electricity Charges	76.158	11535066		15985679	
16	Water Charges	76.160	377565		335839	
17	Entertainment	76.162	48307		51669	
18	Pension and Gratuity Trust Shared Expenses	76.170	360906		0	
19	KPTCL Training Institute Shared Expenses	76.171	2555442		0	
20	Miscellaneous expenses	76.190 + 76.191	4628046		5959035	
21	Freight & other material related expenses	76.201 To + 76.282	8149013		7801415	
	Sub - Total			48058965		37331444
	TOTAL			168460540		112324733



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE : 20 OTHER DEBITS

Sl. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Asset Decommissioning Costs	77.5	1936451		1530308	
2	Computer software	77.611			3830	
3	Losses relating to Fixed Assets	77.7	27986964		8074560	
			29923415		9608698	
4	Less Gain on Sale of Assets	62.400	(762795)		(733075)	
				29160620		8875623
5	Bad & Doubtful Debts Written off / provided for	79.4	(77194352)		95874385	
6	Miscellaneous losses and Write offs	79.5	9115544		3578702	
				(68078808)		99453087
	TOTAL			(38918188)		108328710



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE : 21 OTHER EXPENSES CAPITALISED

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Employee costs capitalised	75.900	0		778964	
	Total			0	778964	



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE : 22 DEPRECIATION

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Depreciation on Buildings	77.120	4957529		5759398	
2	Depreciation on Hydraulic Works	77.130	148042		148809	
3	Depreciation on Civil Works	77.140	163093		163669	
4	Depreciation on Plant and Machinery	77.150 + 77.151	178029886		130986495	
5	Depreciation on lines, cable, network etc.,	77.160 + 77.161	354083165		202596650	
6	Depreciation on Vehicles	77.170 + 77.171	3241254		843247	
7	Depreciation on furniture, fixtures	77.180	1413907		611399	
8	Depreciation on Office equipments	77.190 + 77.191	606897		306097	
9	Small & Low value items Written off	77.600		542643773 760226		341415764 806994
	Depreciation (Net)			543403998		342222758

**SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT**
SCHEDULE : 23 INTEREST AND OTHER CHARGES

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
	Interest on Other Loans / Deferred Credits (in Rupees)					
1	Interest on Loan from Banks	78.542 to 78.549	26389258			
2	Interest on Loan drawn from REC in respect of ongoing SPA scheme by KPTCL for HESCOM	78.553	185164932			
3	Interest on Loan drawn from PFC Ltd. In respect of ongoing schemes by KPTCL for HESCOM	78.557	22733055		179492623	
4	Interest on loan from Commercial Banks for SPA Scheme	78.560	271233			
5	Interest on APDRP - GOK Loan	78.591	32952213			
6	Lease Rentals	78.810 To 78.815	23679830	267510691	43022886	179492623
7	Other Interest and Finance Charges	78.820 To 78.890	8113543		7588173	
				31793373		50611059
	Net Interest and other Charges			299304064		230103682



SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE : 25 MISCELLANEOUS EXPENDITURE TO THE EXTENT NOT WRITTEN OFF / OR ADJUSTED

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Preliminary expenditure on projects relating to DSLM Cell & LMPMU	17.302	31123		109695	
	Total			31123		109695
	Grand Total			31123		109695

SCHEDULE FORMING PART OF THE BALANCE SHEET
SCHEDULE : 25 A PRELIMINARY EXPENDITURE TO THE EXTENT NOT WRITTEN OFF / OR ADJUSTED

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
1	Preliminary expenses on formation of HESCOM	17.304	0		132352	
	Total			0		132352
	Grand Total			0		132352



SCHEDULE FORMING PART OF THE PROFIT AND LOSS ACCOUNT
SCHEDULE : 26 PRIOR PERIOD CREDITS / CHARGES

SL. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	CURRENT YEAR 2003 - 04		PREVIOUS YEAR 2002-03	
			Rs.	Rs.	Rs.	Rs.
A)	Income relating to previous years :					
1	Receipts from Consumers Relating to prior periods	65.200	69931		0	
1	Excess provision for Depreciation in prior periods	65.600	6391979		0	
2	Other Excess provision in prior periods	65.800	1220837		0	
3	Other Income relating to prior periods	65.900				
				7682748		0
B)	Prior Period Expenses / losses :					
1	Operating Expenses of previous years.	83.300	33726		0	
3	Employee costs relating to previous years	83.500				
3	Depreciation under provided in previous years.	83.600	6954600		0	
4	Short provision for Income tax-Previous years	83.810	3			
				6988329		0
	Net Prior Period credits/charges (A-B)			694419		0

**HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED****CASH FLOW STATEMENT FOR THE PERIOD 01-04-2003 TO 31-03-2004**

		Rs. in Crores	
A	Cash Flow from Operating activities		
	Profit before taxation	16.57	
	Subsidy/Grants	(163.67)	(147.10)
	Add: Adjustments for		
	Depreciation	54.34	
	Interest & Finance Charges	29.93	
	Loss/Gain on disposal of Assets	(0.08)	
	Provision for Leave Encashment & FBF	17.25	
	Bonus/Exgratia payable	1.84	
	Prior period credit	0.07	
	Provision for Retirement Benefits	1.52	
	Others: Reserve for MCV and other Provisions	3.53	108.40
	Operating Profit before Working Capital Changes		(38.70)
	Adjustments for		
	Trade receivables	(29.58)	
	Other Receivables	(234.35)	
	Inventories	6.07	
	Trade/ current payables	446.57	188.71
	<i>Net Cash from operating activities</i>		150.01
B.	Cash Flow from Investing Activities		
	Purchase/ Acquisition of Fixed Assets (Net of Sale)	(232.72)	
	Loans, Deposits & Advances (Non Trade)	(0.60)	
	<i>Net Cash used in Investing Activities</i>		(233.32)
C.	Cash Flow from Financing Activities		
	Proceeds from Borrowings	160.76	
	Shares	0.00	
	Repayment of Borrowings	(101.51)	
	Deposits and contributions from consumers	14.19	
	Grants received towards Capital Expenditure	25.37	
	Service Line & Security Deposits	20.96	
	Interest & Finance Charges	(29.93)	
	Preliminary Expenses	0.02	
	<i>Net Cash used in Financing Activities</i>		89.86
	Increase in Cash & Cash Equivalents (A + B + C)		6.55
	Add : Cash and cash equivalents as at the commencement		25.67
	Cash and cash equivalents as at the end of the period		32.22

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

Sd/-
(H.Gangalah)
Managing Director

Sd/-
(M. Muniswamy)
Director Technical

Sd/-
(G. V. Belagali)
Financial Advisor

Sd/-
(Arvind Kubsad)
Partner

Date : 15-12-2004



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED, HUBLI.

SCHEDULE : 27

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES FORMING PART OF THE ACCOUNTS

I. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

1. METHOD OF ACCOUNTING

- 1.1 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 and 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 and Loss account.
- 2.4 Contribution, grants and subsidies towards cost of capital assets are not treated as reduction in the cost, but as a capital receipt to be credited to the capital reserve account. Accounting for the cost of capital assets is done in the normal course without considering any contribution, grants or subsidies towards cost of the assets.
- 2.5 Released assets are valued at W.D.V. Scrapped assets valued at scrap rate indicate 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 Electricity (Supply) Act, 1948 on the basis of 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.

- 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 which assets are decommissioning / scrapped released irrespective of the date of event.
- 3.3 Depreciation on computers is provided on straight-line method as per Schedule-XIV of the Companies Act, 1956.
- 3.3 Depreciation on all assets is provided upto 90% of the original cost.
- 3.4 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.
- 3.5 Depreciation on leasehold land is provided at the year's amortization rate arrived at on the basis of lease period.

4. CAPITAL WORK IN PROGRESS

- 4.1 Material issued to Capital Work in Progress is valued at Standard Rate (Published by KPTCL as O & M Schedule of Rates for the year)

Common expenditure incurred by Divisions / Circles / Zones and Administrative offices is not apportioned and debited to Capital Expenditure as the costing method and procedures are not evolved yet.

5. INVENTORY

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

6. RURAL ELECTRIFICATION SUBSIDY FROM GOVT. OF KARNATAKA

- 6.1 The Rural Electrification subsidy is calculated as per the Purchaser Provider Model as prescribed by GOK. The total subsidy as per Purchaser Provider Model works out to Rs. 716.75 Cr. The Company has restricted the Accounting of subsidy to earn a surplus of 3% ROR, which is Rs. 683.97 Cr.



7. Retirement Benefits

- 7.1 In respect of Pension and Gratuity, contribution of KPTCL / ESCOMs Pension and Gratuity Trust is made based on the ACTUARIAL Valuation. With effect from 1st June 2002, the KPTCL has formed a Pension Trust and at 1.86% of the salary is paid towards Gratuity and 15.05% 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 notification No : DE 14 PSR 2002 / 31-05-2002.

8. REVENUE RECOGNITION

- 8.1 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. PROVISION FOR BAD AND DOUBTFUL DEBTS

Provision for bad and doubtful debts is made in the accounting units at 4% on the net balance of sundry debtors for sale of power outstanding as at the end of the year. Also, 100% provision is made on HT consumers on case to case basis.

10. ACCOUNTING OF GRANTS

Grants received for capital expenditure are included in capital reserves and are neither diminished as deferred income nor cost of assets have been reduced to the extent of grants. The Company has received Rs. 3.51 Cr. capital grants from GOK for water supply works during the period under audit.

Other grants and subsidies are taken to the Profit and Loss account.

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 31-03-2004, resulting in a net deferred tax liability. The deferred tax liability is recognised in the accounts.

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 and DE 48 PSR 2003 dated 31-05-2003, the assets and liabilities of KPTCL were transferred from KPTCL to HESCOM w.e.f. from 1st 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 receivable / payables.
4. The transactions between accounting units within the Company are accounted as Inter Unit Accounts (IUA).
5. The balance in respect of Sundry Debtors, Sundry Creditors, Loans and Advances to suppliers and others and borrowings are subject to confirmation.
6. Leave encashment and F.B.F. has been provided for the period on the basis of Actuarial Valuation Report.
7. 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, the same is not shown as receivable.
8. The transformers released during the year are removed from assets account only after they are returned to stores.
9. Prior period items taken in the accounts during the year pertains to previous years accounted in different accounting units of the Company. The prior period income of Rs. 0.77 Cr. and prior period expenses of rs. 0.70 Cr. have been incorporated in the accounts which resulted in net prior period credits of Rs. 0.07 Cr. The major heads of prior period credit are excess provision for depreciation and other excess provisions in prior period amounting to Rs. 0.64 Cr. and 0.13 Cr. respectively.
10. The details of sale of energy and technical and distribution losses are as follows (as certified by the management)



Particulars	Energy in M.U.
a. Total energy available for sale	5888.865
b. Total metered sales	1567.945
c. Total un-metered sales	2605.208
d. Total Sales	4173.152
e. T & D losses	1715.712
f. Percentage of T & D losses	29.13%

11. Managerial remuneration paid payable for the financial year 2003-04 to the directors are as follows :

Sl.No.	Particulars	Current Year 2003-04 (In Rs.)
MANAGING DIRECTOR & DIRECTOR		
1.	Salary and allowance	688761
2.	Exgratia	5000
3.	Medical Expenses	-
4.	Travelling Expenses	149572
OTHER DIRECTORS		
1.	Sitting fees	2300

12. The title deeds of the some of the properties transferred by KPTCL are yet to be obtained.
13. A scheme for augmentation of power supply infrastructure under APDRP Scheme has been sanctioned at Rs. 530.41 Cr. for the Company.
14. Interest, guarantee commission and principal amount payable to financial institutions in respect of



loans during the year 2003-04 has been made by KPTCL on behalf of the Company, the details of which are as under :

Interest.....	Rs.	29.37 Cr.
Guarantee Commission.....	Rs.	0.56 Cr.
Principal repayment.....	Rs.	101.51 Cr.

The above amounts have been recorded in the books of accounts and adjusted through KPTCL accounts.

16. Distribution transformers have been taken by the Company on lease basis and lease rentals amounting to Rs. 2.92 Cr. in respect of these assets have been paid by KPTCL on behalf of HESCOM and the same is adjusted through KPTCL account.
17. The Principal and interest components pertaining to IP Set arrears waived off during the year 2003-04 as per the Government order is as noted below :

Sl. No.	Particulars	Amount (in Rs. Waived off)		G.O. No. & Date
		Principle	Interest	
1.	IP Set Arrears outstanding as on 31-03-2001	381480964.14	141512040.30	No. DE 36 PSR 2003, Dtd. 03-09-2003.
2.	IP Set Arrears outstanding as on 31-03-2003	1422193470.73	352091165.32	No. EN 44 PSR 2004, Dtd. 21-02-2004
3.	IP Set Interest raised (on the Principal as on 31-03-2003) during 01-04-2003 to 31-03-2004	-----	262577258.61	
	Total	1803674434.87	756180464.23	

The IP set arrears waived off is removed from the sundry debtors account and shown as receivable from GOK in the FY 04 Annual Accounts.



18. Dues to SSI units are not ascertained due to lack of information about their identity.
19. Consequent on 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.
20. Material accounting is on a standard cost basis all variation accounted for through the material variance account resulting credit value is transferred to material cost variance reserve account, in order to set off against the future debits if any.
21. Sundry Debtors for sale of power includes Rs. 1075.97 lakhs pertaining to disputes raised by consumers and which are pending before various authorities and courts, as detailed below.

Sl. No.	Particulars	Number of Cases	Amount (in lakhs)
1.	Corporate Office, Hubli	7	53.17
2.	Chief Electrical Inspectorate, Government of Karnataka	2	1.82
3.	Chiefe Engineer (Ele).	14	31.52
4.	Superintending Engineer (Ele), O & M Circle	53	42.04
5.	Executive Engineer (Ele), O & M Division	206	37.87
6.	Court	299	909.55
	Total	581	1075.97

22. The figures shown in Balance Sheet, P & L A/c, and Schedules have been rounded off to the nearest rupee.



23. The balance preliminary expenses Rs. 132352/- outstanding is written off to the profit and loss account during the year.
24. The Company has borrowed Secured loan of Rs. 22 Cr. and Un-secured loan of Rs. 250.19 Cr. during the financial year 2003-04. Rs. 250.19 Cr. borrowings 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.
25. The Cash on hand and Bank at Branches is Rs. 5.47 Cr. and at Head Office is Rs. 34.49 Cr. as at the end of 31.03-2004.
26. The Authorized Share Capital of the Company is Rs. 1 Cr. The Share Deposit of Rs. 233.44 Cr. is accounted by way of adjustment in the opening Provisional Balance Sheet of the Company as on 01-06-2002. The Share Deposit will be converted to Share Capital and issued in favour of GOK after the issue of final opening Balance Sheet by GOK. In view of pending final Opening Balance Sheet of the Company, the Authorized Share Capital is not enhanced to the extent of Share Deposit.
27. Details of net Deferred Tax Assets is as under :

	FY - 04
	Amt. in Rupees
Details of net Deferred Tax Asset is as under :	
Deferred Tax Liability :	
Arising on account of timing differences in :	
Depreciation...	350981711.95
Less : Balance in Deferred Tax Liability Fund	0.00
(A)	350981711.95
Deferred Tax Assets :	
Arising on account of timing differences in :	
Provision for Doubtful debts	(77194351.97)
Fixed Assets small and low value written off	760225.70
Provision for loss on obsolescence	0.00
Provision for ELS and FBF in case of retirement and death	172521000.00



g) Provision for Pension (Contribution)	14229034.00
h) Provision for Gratuity (Contribution)	984199.00
Disallowance u/s 40A (3) (Payments made in respect of Provisions)	53484258.92
Carry Forward Loss	248285472.00

(B) 306101319.81

Net Deferred Tax (Asset) (A) - (B) (44880392.14)

Deferred Tax Calculation :

IT @ 35% **15708137.00**

28. The reconciliation of Inter Unit Account, under account group 33 & 34 i.e., remittances to HO and funds transfer to HO as on 31-03-2004 is under progress by the Company.
29. The Company's Accounts that are approved by the Board on 24-09-2004 have been revised in the light of the observations made by the Comptroller and Auditor General of India. The said revision has resulted in increase of Subsidy by Rs. 2.70 Cr., Net profit (PAT) decreased by Rs. 1.57 Cr., Net Fixed Assets increased by Rs. 51.94 lakhs, Net Current Assets are decreased by Rs. 3.92 Cr. and the Total liabilities and Total Assets are decreased by Rs. 1.97 Cr.

	Sd/-	Sd/-	Sd/-
As per our Report of even date	(H. Gangaiah)	(M. Muniswamy)	(G.V. Belagali)
For H.K. Veerbhadrappa & Co.	Managing Director	Director Technical	Financial Adviser
Chartered Accountants			

Sd/-
(Arvind Kubsad)
Partner

Date :

Place :

**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	4
---	---	---	---	---	---

II Capital Raised during the year (Amount in Rs. Thousands)Public Issue : Nil Right Issue : Nil
Bonus Issue : Nil Private placement : 500**III Position of Mobilisation and Deployment of Funds (Amount in Rs. Thousands)**

Total liabilities : 8203681 Total Assets : 8203681

Source of Funds

Paid-up Capital : 500 Reserves & Surplus : 838353
Share Deposit : 2334413
secured loans : 220000 Unsecured loans 4810416

Application of funds

Net Fixed Assets : 7452718 Investment : —
Net Current Assets : 750933
Accumulated losses : — Misc. Expenditure : 31**IV Performance of Company (Amount in Rs. Thousands)**Turnover : 15703756 Total Expenditure : 15538041
Profit Before Tax : 165716 Profit After Tax : 137268
Earnings per share in Rs. : 2745 Dividend rate % : —**V General Names of Three Principal Products / Services of Company**Item Code No : —
Product Description : Distribution of PowerAs per our report of even date
For H.K.Veerabhadrappe & Co.
Chartered AccountantsSd/-
(H.Gangaiah)
Managing DirectorSd/-
(M. Muniswamy)
Director TechnicalSd/-
(G. V. Belagali)
Financial AdvisorSd/-
(Arvind Kubsad)
Partner



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

ACCOUNT HEAD LT CATEGORY	Tariff	For the year 2002-03					Closing Balance
		No. of Consumers	Account Code		Average Realisation Rate Per Unit	Revenue Demand	
			Units	% of Units Sold			
1	2	5	6	7	8-1861*100	9	10
Bhargya Jyoti & Kuttir Jyoti	LT 1 a	450731	82992000	2.65	152.65	126687400-00	168454905-31
Dom. Ltd., Non-Com. Bldg. & Govt. Hospital Ltd.	LT 1 b		65242000	2.08	70.22	45811820-00	17498876-10
Non-commercial combined lighting (A&H)	LT 2 a & b	1514520	446217000	14.22	349.21	1558241015-00	481443687-30
Commercial and Non-Ind. lights & Fans	LT 3	171687	98438000	3.14	581.43	57243374-00	87956504-54
Irrigation Pumps/sets, Lift Irrigation schemes/ societies upto & inclusive of 10 (HP) & IP Sets, (10 HP & below), (1) (2) (3)	LT 4 a & b	388541					
Irrigation Pumps/sets, lift Irrigation Scheme/ societies (Above 10 HP)	LT 4 c	769	1736108000	55.35	81.09	1407832213-00	1786215658-00
Private Horticultural Nurseries, Coffee, Tea, Coconut & Arecanut Plantations	LT 4 d	47					
Water Supply & Sewage pumping VP / MPP / TP / TM & Organisations run by	LT 6 b (1)	9977	55519000	1.77	357.11	198264714-00	262410896-46
Water Supply & Sewage pumping of City Municipalities, Corporns, State & Central	LT 6 b (1)	2553	14221000	0.45	345.00	49062897-00	4408944-40
Ind. Heating & Motive Power	LT 5 (a to d)	50680	171751000	5.48	442.25	759577301-00	167557411-49
Public Lighting / Park lights of VP / MPP / TP / TM & Organisations run by Charitable basis	LT 6 a (2)	5106	70822000	2.26	383.61	271678598-00	214070028-37
Public Lighting / Park of City Municipalities, Corporns, State & Central Govt. & APMC etc.	LT 6 b (2)	2037					
Temporary Power Supply	LT 7	4419	5097000	0.16	926.61	47229428-00	-12979660-51
Grand Total (LT 1)		2601087	2746407000	87.55	183.39	5036728760-00	3161308063-07



ACCOUNT HEAD LT CATEGORY	Tariff	For the year 2002-03					Revenue Demand	Closing Balance
		No. of Consumers	Account Code		Average Realisation Rate Per Unit			
			Units	% of Units Sold				
1	2	5	6	7	8	10		
Public Water supply & Sewerage Pumping	HT 1	56	72563000	2.31	354.69	257373496-00	111393211-48	
Ind. Non-Ind. Non-comm. & Railway Traction	HT 2 (a)	294	274935000	8.76	444.29	1221517252-00	30773467-84	
Commercial Installations	HT 2 (b)	163	24417000	0.78	544.99	133069596-00	5582277-46	
Irrigation and Agriculture farms & IIS	HT 3 (a)	73	10408000	0.33	407.52	42414980-00	26215536-09	
Rural Electric Co-operative Societies	HT 4	1	69000	0.00	0.00		74928455-18	
Residential Apartments / Hospitals	HT 5	33	8060000	0.26	394.99	31835937-00	3041836-68	
TOTAL - HT		620	390452000	12.45	431.86	1686211261-00	251935784-73	
TOTAL (LT + HT)		2601707	3136859000	100.00	214.32	6722940021.00	3413243847.00	
Electricity tax LT & HT							23804569-98	
BSP-II Arrears recovered from Revenue from sale of power				0.00		7769-00		
Miscellaneous Receipts from Consumers				0.00		385926376-00	410381130-44	
Provision for UBR				0.00			426580344-56	
Less: Withdrawal of Revenue demand				0.00			-48424476-43	
Provision for Doubtful dues				0.00			-1396255921-00	
Rural rebate allowed to consumers				0.00		-19995646-00		
Solar rebate allowed to consumers				0.00				
Grand Total		2601707	3136859000	75.17	225.99	7088878520-00	2829329545-35	



HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED AVERAGE REALIZATION RATE FROM SALE OF POWER

For the year 2003-04

ACCOUNT HEAD LT CATEGORY	Tariff	Account Code				No. of Consumers	Account Code		Average Realisation Rate Per Unit	Revenue Demand	Closing Balance
		Demand Series		Cl. Bal. Series			Units	% of Units Sold			
		3	4	3	4						
1	2				5	6	7	8-200*100	9	10	
Bhogya Jyoti & Kutir Jyoti	U1a & b	61.101	23.101		421464	94151700	2.26	200.20	186493602.88	324879972.88	
Non-commercial combined lighting (A&H)	U2a & b	61.110 & 61.111	23.110 & 23.111		1606257	628558411	15.06	336.00	2111964572.52	653396470.61	
Commercial and Non-Ind. Lights & Fans	U3	61.115	23.115		176602	126239976	3.03	616.02	777680096.59	107575350.39	
Irrigation Pumpssets, Lift Irrigation Schemes / Societies (Upto & inclusive of 10 HP) & IP Sets, (10 HP & below) (1) (2) (3) (4) & (5) Categories)	U4a & b	61.119 & 61.120	23.119 & 23.120		385976	2408232000	57.71	54.44	1311078928.47	800183826.15	
Irrigation Pump Sets, Lift Irrigation Scheme / Societies (Above 10 HP)	U4c	61.121	23.121		749	7878317	0.19	177.47	13982027.35	12008475.67	
Private Horticulture Nurseries, Coffee, Tea, Coconut & Arecanut Plantations.	U4d	61.128	23.128		42	86391	0.00	0.00	0.00	397407.30	
Water Supply	U6	61.1257	23.1257		13231	91638788	2.20	388.13	355677047.02	452384580.38	
Ind. Handling & Motive Power	U5 (a to d)	61.129 to 61.133	23.129 to 23.133		50786	206816291	4.96	470.93	973970158.44	158002358.23	
Public Lighting - Metered	U6 (1)	61.407	23.1407		1387	5791747	0.14	1670.53	96752779.00	50597337.05	
Public Lighting - Unmetered	U6 (2)	61.1437	23.1437		6240	102808000	2.46	266.54	274027901.17	301645899.48	
Temporary Power Supply	U7	61.145	23.145		5029	7364022	0.18	899.42	66733355.71	(14997478.25)	
GRAND TOTAL (U1)					2667763	3679565643	88.17	167.68	6169848649.15	2846074199.89	
Public Water Supply & Sewerage Pumping	HT 1	61.250	23.250		73	97239388	2.33	371.61	361349839.00	149273165.02	
Ind., Non-Ind., Non-Comm. & Railway Traction	HT 2 (a)	61.255	23.255		297	327801823	7.86	466.50	1529185292.00	48985692.59	



ACCOUNT HEAD LT CATEGORY	Tariff	For the year 2003-04							Closing Balance
		Account Code		No. of Consumers	Account Code		Average Refrillation Rate Per Unit	Revenue Demand	
		Demand Series	Cl. Bal. Series		Units	% of Units Sold			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Commercial Installations	HT 2 (b)	61.256	23.256	219	39702926	0.95	576.38	228837875.83	8084812.54
Irigation and Agriculture farms & US	HT 3 (a)	61.260	23.260	75	15089800	0.36	298.87	450998487.94	42846787.58
Rural Electric Co-operative Societies/ Residential Appointments / Hospitals	HT 4	61.270	23.270	48	13752619	0.33	413.04	56834480.30	24764330.94
Electricity Tax LT & HT									51324531.83
BRP-II Amounts recovered from Revenue from sale of Power		61.151				0.00		469407.62	
Miscellaneous Receipts from Consumers		61.900	23.700			0.00		578044987.97	256757402.35
Provision for UBR									471895116.00
less - Withdrawal of Revenue demand		83.830				0.00		(143644682.00)	(45004797.00)
Provision for Doubtful dues									(729884623.00)
Rural rebate allowed to consumers						0.00		(52698437.25)	
Solar rebate allowed to consumers						0.00		(815411.30)	
Grand Total				2668474	4173152199	100.00	210.21	8772480289.26	3125056618.74

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ,
ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ



ಹು.ವಿ.ಸ.ಕಂ.ನಿ.

ವಾರ್ಷಿಕ ವರದಿ

2003-04



ಪರಿಚಿತಿ

	ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ
1) ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿ	5 ಲಿಂದ 26
2) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ	27 ಲಿಂದ 30
3) ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ ಮತ್ತು ಉತ್ತರಗಳು	31 ಲಿಂದ 37
4) ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು	38
5) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ	39 ಮತ್ತು 40
6) ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿ	41
7) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶಿಡ್ಡುಲೆಗಳು	42 ಲಿಂದ 55
8) ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶಿಡ್ಡುಲೆಗಳು	56 ಲಿಂದ 71
9) ರೋಟಾ ಪರಿಷತ್ತು (ಕ್ಯಾಂಪ್-ಫೆಲ್ಲೋ)	72
10) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು	73 ಲಿಂದ 81
11) ಅಥಾವೆ-ಪತ್ರದ ಭಾಗಗಳು	82
12) ಬಿಡ್ಡುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2002-2003 ಹಾಗೂ 2003-2004)	83 ಲಿಂದ 86



ನಿರೀಕ್ಷಕರ ವರದಿ

ಪ್ರಿಯ ಸಹಪಾಠಿ,

ನಿರೀಕ್ಷಕ ಮಂಡಳಿಯು ನಿಗಮದ ಎರಡನೆಯ ವರ್ಷದ ವ್ಯವಹಾರ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಚಟುವಟಿಕೆ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಚ್ 31, 2004ಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದ ವಿವರಗಳನ್ನು ತಮ್ಮ ಮುಂದೆ ಸಾದರಪಡಿಸಲು ಸಂತೋಷಪಡುತ್ತದೆ.

2003-2004 ಕಂಪನಿ ತನ್ನ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದ ಎರಡನೆಯ ವರ್ಷವಾಗಿದೆ.

1 ವ್ಯವಹಾರದ ಚಿತ್ರಣ

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಾಥಮಿಕವಾಗಿ ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಹಾವೇರಿ, ಉತ್ತರಕನ್ನಡ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಹಾಗೂ ಬಿಜಾಪೂರ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿತರಣೆಯ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ತನ್ನನ್ನು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

2 ಆರ್ಥಿಕ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಅ.ನಂ.	ವಿವರಗಳು	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2002-03	ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2003-04
1	ನಿವೃತ್ತ ಮಾರಾಟ/ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ	708.89	878.94
2	ಕಂದಾಯ ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ	496.28	681.28
3	ಒಟ್ಟು ವೆಚ್ಚ	1141.14	1469.62
4	ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ	64.03	90.60
5	ಇತರ ಆದಾಯ (ಕೂಡಿಸು)	3.65	10.20
6	ಬಡ್ಡಿ, ಸವಕಳಿ, ಆಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಪೂರೈ ಆದಾಯ ಹಾಗೂ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಕ್ಕಿಂತ ಮುಂಚಿತ ಲಾಭ	67.68	100.80
7	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಒಪ್ಪಂದಗಳು (ಕಳೆಯಿರಿ)	23.01	29.93
8	ಸವಕಳಿ ಆಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿತ ಲಾಭ	44.67	70.87
9	ಕಳೆಯಿರಿ : ಸವಕಳಿ	34.22	54.08
10	ವೆಚ್ಚವರಿ ಆಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಕಡಿತಕ್ಕೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	10.45	-
11	ಕೂಡಿಸು : ಆಸಾಮಾನ್ಯ ಬಾಬುಗಳು ಮತ್ತು ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ ಒಪ್ಪಂದ	0	0.07
12	ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	10.45	16.86
13	ಕಳೆಯಿರಿ : ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	0.82	1.56
14	ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ ನಿವೃತ್ತ ಲಾಭ	9.63	15.30
15	ಕಳೆಯಿರಿ ಶಾಸನ ಬದ್ಧ ವಿನಿಯೋಗ	-	-
16	ವಿತರಣಾತ್ಮಕ ಲಾಭಗಳು	9.63	15.30
17	ಕಳೆಯಿರಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ವಿನಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಇನ್ನಿತರ ವಿನಿಯೋಗಗಳ ವರ್ಗಾವಣೆ	-	-
	ಆಯವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಮುಂದು ವರಿಸಿದ ಶಿಲ್ಕು	9.63	15.30



3 ಆರ್ಥಿಕ ಮುಖ್ಯಾಂಶಗಳು

ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯಿಂದ ಬಂದ ಕಂದಾಯ ಆದಾಯ 24% ಹೆಚ್ಚಾಗಿದ್ದು ಅಂದರೆ 877.25 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಹೆಚ್ಚಿದೆ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ 38% ರಷ್ಟು ಅಂದರೆ 683.97 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಹೆಚ್ಚಿದೆ. ಕಾರ್ಯಚರಣೆ ಲಾಭವು 43% ಅಂದರೆ 91.62 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಯ ನಂತರ 43% ಅಂದರೆ 13.73 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಹೆಚ್ಚಿದೆ.

ಈ ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನಿಂದ 5888.865 ಎಂ.ಯು (ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್) ವಿನ್ಯೂತ್‌ನ್ನು ಖರೀದಿಸಿದೆ. ವಿನ್ಯೂತ್ ಖರೀದಿ ದರವು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ 29% ಅಂದರೆ 1275.62 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿಗೆ ಆಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಒಟ್ಟಾರೆ ಸ್ವತ್ತು 26% ಅಂದರೆ 1095.29 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿದೆ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚುತ್ತಿರುವ ವಿನ್ಯೂತ್ ಖರೀದಿಯ ಋಣಭಾರದಿಂದ ಪ್ರಸಕ್ತ ನಿವ್ವಳ ಸ್ವತ್ತು ಮಾರ್ಚ್ 31, 2004ಕ್ಕೆ 43% ಅಂದರೆ 76.66 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಇಳಿದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ವಿನ್ಯೂತ್ ಖರೀದಿ ಋಣಭಾರ 171% ರಷ್ಟು ಆಗಿದೆ.

4 Strategies and Vision of the company ಕಂಪನಿಯ ಕಾರ್ಯತಂತ್ರ, ಹಾಗೂ ದೃಷ್ಟಿಕ್ಷೇತ್ರ

ಕಂಪನಿಯು ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕಾರ್ಯ ತಂತ್ರಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

- ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆಯ ಹೆಚ್ಚಳ
- ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಕಡಿಮೆಮಾಡುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಚಾಲವನ್ನು 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 ಆಡಿಟ್ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕಡಿಮೆ ಮಾತುಬಹುದಾದ ನಷ್ಟಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು.

4 (ಅ) ಕಂಪನಿಯ ದೃಷ್ಟಿ ಕೇಂದ್ರ, 2007

ಕಂಪನಿಯು 2007ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ದೃಷ್ಟಿಕ್ಷೇತ್ರಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಸದರಿ ಗುರಿಯತ್ತ ಸಾಗುವ ದೃಢ ನಿಶ್ಚಯವನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.

- 1 ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ
- 2 ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟವನ್ನು ಶೇ 22% ಕ್ಕೆ ಇಳಿಸುವುದು
- 3 ಶತ ಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಆಳವಡಿಕೆ.
- 4 ಕಡಿಮೆ ಮೋಲ್ಟೇಜ್ ವಲಯಗಳನ್ನು ಇಲ್ಲದಂತೆ ಮಾಡುವುದು.
- 5 ಪೂರೈಕೆ ವ್ಯತ್ಯಯಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವುದು.
- 6 ಬೇಡಿಕೆಗೆ ತಕ್ಕ ಪೂರೈಕೆ.
- 7 ವಾಣಿಜ್ಯ ನಷ್ಟ ನಿರ್ಮೂಲನೆ



- 8 ಮಾಹಿತಿ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನದ ಅಧಿಕ ಬಳಕೆ ಹಾಗೂ ಅಳವಡಿಕೆ.
- 9 ಪೂರ್ಣಪ್ರಮಾಣದ ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಕೇಂದ್ರ.

5 Regulatory Affairs ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದೊಂದಿಗಿನ ವ್ಯವಹಾರಗಳು

ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಅಹವಾಲುಗಳು.

2005ರ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ನಿಷ್ಕರ್ಷಣೆಗಾಗಿ ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲಾಗುವ ಅರ್ಜಿಯ ಸ್ಥಿತಿಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

- 1 ಆಯೋಗದ ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ದಿ. 16-1-2004ರಂದು ಮಂಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2 ಆಯೋಗವು ದಿ. 28-1-2004ರ ತಮ್ಮ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿಯೊಡನೆ ದರಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದೆ.
- 3 ಪ.ಸಂ. 1402/10-2-2004ರಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ಪತ್ರಬರೆದು ದರಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಅನುಮಾನ ಪರಿಹಾರ ವಿವರಣೆಯನ್ನು ಕೇಳಿದೆ.
- 4 ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ದಿ. 25-2-2004ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ದರ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯ ಬಗ್ಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಮಾಡಿ ಮಾಹಿತಿ ಹೇಳಿದೆ.
- 5 ಪ.ಸಂ. 1402/03-04/20-4-2004 ರಂದು ಆಯೋಗದ ಎಲ್ಲ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳಿಗೆ ಸಮಂಜಸ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- 6 ಪರಿಷ್ಕೃತ ವಿದ್ಯುತ್‌ದರ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು (ರೂ. 839.77 ಕೋಟಿಗಳ ಸಬ್ಸಿಡಿಯ ರೂಪದ ಕಂದಾಯ ಕೊರತೆಯನ್ನು ತುಂಬಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಹಾಯದ ನಿರೀಕ್ಷೆ) ದಿ. 20-4-2004ರಂದು ಆಯೋಗಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಕೋರಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ 2006ನೇಯ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ದರಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಅರ್ಜಿದಾಖರಿಸಲು ಆಯೋಗವು ದಿ. 31-12-2004ರ ವರೆಗೆ ಕಾಲಾವಕಾಶ ನೀಡಿದೆ.

6 ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆ / ಹಣ ಸಂದಾಯ

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ನಿಂದ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗೆ 1275.62 ಕೋಟಿ ರೂ. ವೆಚ್ಚ ತಗುಲಿತು. ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಬೆಲೆಯು ಈದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದರೆ 29% ಹೆಚ್ಚಿದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು 387.63 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ನಗದು ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ್ದು ಹಾಗೂ ಸಬ್ಸಿಡಿ ಎಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಗಾಗಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್ ಗೆ 517.06 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ. 31-03-2004 ಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಋಣವಾಗಿ 485.00 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಬಾಕಿ ಉಳಿದಿದೆ.

7 ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಈದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿ ನೋಡಿದಲ್ಲಿ (160.11 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು 230.03 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ ಛರಿಸಿದೆ. ಮಹತ್ವದ ಶೀರ್ಷಿಕೆಯಲ್ಲಿ ವೆಚ್ಚದ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಅ)

ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ ಹೋಡಣೆ	ರೂ. 19.30 ಕೋಟಿ ರೂ
ವಿಸ್ತರಣೆ ಮತ್ತು ಸುಧಾರಣೆ	ರೂ. 20.12 ಕೋಟಿ ರೂ
ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಬದಲಾವಣೆ	ರೂ. 15.11 ಕೋಟಿ ರೂ
ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್‌ಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ	ರೂ. 10.71 ಕೋಟಿ ರೂ
ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಕಾರ್ಯಗಳು	ರೂ. 142.55 ಕೋಟಿ ರೂ
ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ	ರೂ. 15.64 ಕೋಟಿ ರೂ



7 (ಆ) ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಆಕರಿಸಿದ ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚಗಳು.

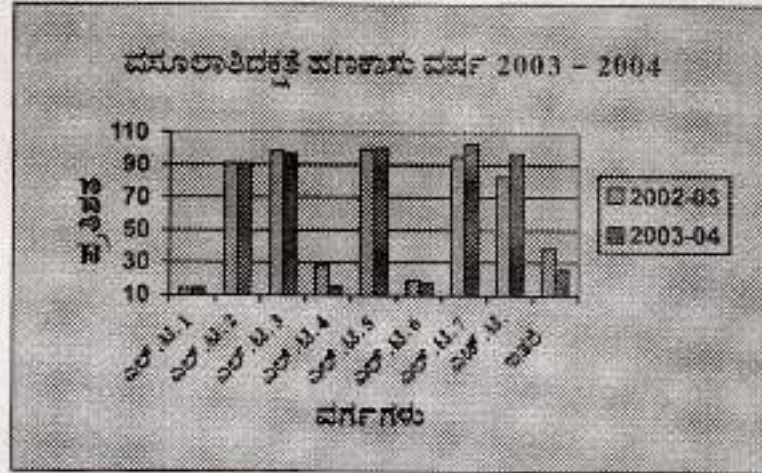
ಕಂದಾಯ ವೆಚ್ಚದ ಲೆಕ್ಕಾ ಶೀರ್ಷಿಕೆ	2003 - 2004 ರಲ್ಲಿ ಆಕರಿಸಿದ ವೆಚ್ಚ (ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)
ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಖರೀದಿ ವೆಚ್ಚ	ರೂ. 1275.62
ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	ರೂ. 162.26
ರಿಪೇರಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚ	ರೂ. 18.79
ಆಡಳಿತ ಹಾಗೂ ಸಾಮಾನ್ಯ ವೆಚ್ಚ	ರೂ. 16.85
ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	ರೂ. (3.89)
ಒಟ್ಟು	1469.62

ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 45.44 ಲಕ್ಷ	ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 45.44 ಲಕ್ಷ
ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 21.32 ಲಕ್ಷ	ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 21.32 ಲಕ್ಷ
ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 14.88 ಲಕ್ಷ	ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 14.88 ಲಕ್ಷ
ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 16.22 ಲಕ್ಷ	ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 16.22 ಲಕ್ಷ
ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 24.22 ಲಕ್ಷ	ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 24.22 ಲಕ್ಷ
ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 49.21 ಲಕ್ಷ	ವಿವರಿಸಿದಂತೆ 49.21 ಲಕ್ಷ



8 ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ (Collection Efficiency)

ಕಂಪನಿಯ ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಕಳೆದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಹೋಲಿಸಿದಲ್ಲಿ 69.92% ರಿಂದ 70.45% ಕ್ಕೆ ಏರಿಕೆ ವರ್ಗವಾರು ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆಯು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.



ವರ್ಗ	ವಸೂಲಾತಿ ದಕ್ಷತೆ	
	2002 - 2003	2003 - 2004
ಎಲ್.ಟಿ.1, ಬಿ.ಟಿ./ಕೆ.ಟಿ.	13.88	14.26
ಎಲ್.ಟಿ. 2	91.28	91.30
ಎಲ್.ಟಿ. 3	98.68	96.49
ಎಲ್.ಟಿ. 4 ಐ.ಪಿ.	28.12	15.47
ಎಲ್.ಟಿ. 5	99.37	100.31
ಎಲ್.ಟಿ. 6	19.21	18.11
ಎಲ್.ಟಿ. 7	95.66	103.08
ಹೆಚ್. ಟಿ.	82.23	96.87
ಇತರೆ	38.95	26.05
ಮೊತ್ತ	69.92	70.45



9 M. T. Division (ಮಾಪಕ ವಿಭಾಗ)

2004ನೇಯ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಫಲಿತಾಂಶ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರಣೆ	2003-2004ರ ಗುರಿ	2003-2004ರ ಸಾಧನೆ
1)	ಇ.ಟಿ.ವಿ. ಮೀಟರ ಆಳವಡಿಕೆ	2535	957
2)	ಎಲ್.ಟಿ.ಸ್ವಾವರಗಳ ರೇಟಿಂಗ್	83750	69348
3)	ಹೊಸ ಮಾಪಕಗಳ ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್	--	204330
4)	ಬಿ.ಜಿ. / ಕೆ.ಜಿ. ಸ್ವಾವರಗಳ ಮಾಪಕಗಳಿಗೆ ಸೀಲು ಹಾಕುವುದು.	--	365937
5)	ಈಳಿದ ಮಾಪಕಗಳ ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್ ಹಾಗೂ ದುರಸ್ತಿ	--	24195
6)	ಹೆಚ್.ಟಿ.ಸ್ವಾವರ ಮಾಪಕಗಳ ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಶನ್	576	518
7)	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾಪಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ	--	625
8)	ವಿದ್ಯುತ್ ಸಿಟಿಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ	--	662
9)	ಕೆಪಾಸಿಟರಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ	--	120
10)	ವೆಲ್ಡಿಂಗ್ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ (ಶುಲ್ಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ರೂ. 2.32 ಲಕ್ಷ)	--	50
11)	ಖಾಸಗಿಯವರಿಂದ ದುರಸ್ತಿಗೊಳಿಸಿದ ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ	25 ಕೆ.ವಿ.ವಿ.	1544
		63 ಕೆ.ವಿ.ವಿ.	3930
		100 ಕೆ.ವಿ.ವಿ.	3538
12)	33/11 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ಸ್ಥಗಿತಗೊಂಡ ಪರಿವರ್ತಕ ರಿಪೇರಿ	--	145
13)	ಎಂ.ವಿ.ವಿ. ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಕಾರ್ಯಾರಂಭ	--	5

ಇದೂ ಅಲ್ಲದೇ ಸದರಿ ವಿಭಾಗವು 2003-2004ರಲ್ಲಿ ಕೆಂಪು ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ. 103.17 ಲಕ್ಷ ಬೇಡಿಕೆ ಹೆಚ್ಚಳ ಮಾಡಿದ್ದು ಸದರಿ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ರೂ. 31.75 ಲಕ್ಷ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.



10 Metered and Unmetered Energy ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತ / ದಾಖಲಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಶಕ್ತಿ

ವರ್ಗವಾರು ಮಾರಾಟವಾದ ಮೀಟರನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿತವಾದ ಹಾಗೂ ಮೀಟರನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ವರ್ಗ	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್‌ಗಳಲ್ಲಿ							
	2002 - 2003 (ಹತ್ತು ತಿಂಗಳು)				2003 - 2004			
	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿ ದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ್ದು	ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿ ದಿರುವುದು	ಒಟ್ಟು	ಶೇಕಡಾ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ.
ಎಲ್.1 ಬಿ.ಬಿ./ಕೆ.ಬಿ.	1.759	81.232	82.991	2.65	0.000	94.151	94.151	2.26
ಎಲ್.2	511.459	0	511.459	16.30	628.558	1.832	630.390	15.11
ಎಲ್.3	96.069	2.369	98.438	3.14	126.240	0.000	126.240	3.03
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಪಿ.	7.847	1728.26	1736.11	55.34	7.949	2407.324	2415.273	57.88
ಎಲ್.ಟಿ.5	171.751	0	171.751	5.48	206.816	0.000	206.816	4.96
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಹಬ್ಬು/ಎಲ್ & ಪಿ/ಎಲ್.	71.857	68.705	140.562	4.48	97.431	101.900	199.331	4.78
ಎಲ್.ಟಿ.7	5.097	0	5.097	0.16	7.364	0.000	7.364	0.18
ಎಚ್.ಟಿ.	390.452	0	390.452	12.45	493.587	0.000	493.587	11.83
ಒಟ್ಟು	1256.291	1880.567	3136.858	100.00	1567.945	2605.207	4173.152	100.00

11 ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಒಳಹರಿವು / ಹೊರ ಹರಿವು

ವರ್ಷದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ನಿಂದ ಖರೀದಿಯಿಂದಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಒಳಹರಿವು 5889 ಮಿಲಿಯನ್ ಯುನಿಟ್ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಹೊರ ಹರಿವು 4173 ಮಿ. ಯು. (ಎಂ.ಯು) ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಜ್ಜೆ 1716 ಮಿ.ಯು ಆದರೆ ಶೇ. 29.13 ರಷ್ಟಾಗುತ್ತದೆ.



12 ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ (Transmission & Distribution Losses)

ಈ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ಶೇ. 29.13 ಆಗಿದೆ. ಇದು ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ ಶೇ. 31.62 ಆಗಿತ್ತು ವಿವರಗಳು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ವಿವರಗಳು	ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ದಶಲಕ್ಷ ಯುನಿಟ್ ಗಳಲ್ಲಿ
ಎ) ಮಾರಾಟಕ್ಕಾಗಿ ಲಭ್ಯವಾದ ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ	5888.865
ಬಿ) ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ನಾಶವಾದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	1567.945
ಸಿ) ಮಾಪಕದಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗದ ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	2605.207
ಡ) ಒಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	4173.152
ಇ) ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ	1715.712
ಎಫ್) ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟದ ಶೇಕಡಾವಾರು	29.13%

13 ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯ

2003-2004 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್ ವೈಫಲ್ಯವು 14.08% ಆಗಿತ್ತು ಒಟ್ಟಾರೆ 7625 ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳು ವಿಫಲವಾದವು ಮತ್ತು ಇದೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 7616 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಬದಲಿಸಲಾಯಿತು. ಈ ವಿಫಲಗೊಂಡ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿ ಮತ್ತೆ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಕಳೆದ ವರ್ಷ 5889 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಿದರೆ ಈ ವರ್ಷ 8989 ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ರಿಪೇರಿ ಮಾಡಲಾಯಿತು. ವಿವಿಧ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಯ ಕೆಲಸ, ಹೆಚ್ಚು ವರಿ ಒತ್ತಡದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಉನ್ನತ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳಿಂದ ; ಹೊಸ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳಿಂದ ಬದಲಿಸುವ ಮೂಲಕ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ವೈಫಲ್ಯ ಪ್ರಮಾಣವನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಲು ಕಂಪನಿಯು ಬದ್ಧವಾಗಿದೆ.

14 ಎಚ್.ಟಿ. / ಎಲ್.ಟಿ. ಮಾರ್ಗಗಳು

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 4400 ಕಿ.ಮಿ. ಹೊಸ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಎಳೆದಿದೆ.

15 ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ

ಕಂಪನಿಯ ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 2.34 ಲಕ್ಷ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದ್ದು 1.18 ಲಕ್ಷ ಹೊಸ ಮಾಪಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 15.64 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ವೆಚ್ಚ ತಗುಲಿದೆ.

16 /33/11 ಕೆ.ವಿ.ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಸ್ಥಾಪನೆ

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 7 ಹೊಸ ಸಬ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ. 5 ಸಂಖ್ಯೆಯ ವಿವರಿಸುವ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.



17 ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಸುವ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ.

ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಎರಡೂ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಪೂರೈಕೆ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ 1200 ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಒದಗಿಸಿದೆ.

18 ಹರಿಜನ ಬಸ್ತಿ / ಜನತಾ ಕಾಲನಿ / ತಾಂಡಾಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ

ಹರಿಜನ ಬಸ್ತಿ / ಜನತಾ ಕಾಲನಿಗಳ / ಅಂಬೇಡ್ಕರ ಕಾಲನಿ / ತಾಂಡಾಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 2003 - 04 ನೇ ಸಾಲಿಗೆ 147 ಅವಾಸ ಸ್ಥಾನಗಳ ಗುರಿಯನ್ನು ಹಾಕಿಕೊಂಡಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದ ಗುರಿಯು ಪೈಕಿ 87 ಇಂಥ ಬಸ್ತಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಇದೂ ಅಲ್ಲದೇ ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಹೊಂದಿದ 100 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಗುರಿಯು ಪೈಕಿ 84 ಸಂಖ್ಯೆಯ ಜನವಸತಿಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

19 ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ

ಗುರಿ ಮೀರಿ ಶೇ. 128% ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯು ಆಗಾಧ ಸಾಧನೆ ಮಾಡಿದೆ ಪ್ರಸಕ್ತಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 3155 ಐ.ಪಿ. ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದ್ದ ಕಂಪನಿಯು 4049 ಐ.ಪಿ.ಸೆಟ್ ಗಳಿಗೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಸಿದೆ.

20 ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ

ಆರ್.ಜಿ.ಆರ್.ಎಚ್.ಸಿ.ಎಲ್. /ಆಪ್ರಯ/ಅಂಬೇಡ್ಕರ ಮತ್ತು ಅರ್ಥಿಕವಾಗಿ ಹಿಂದುಳಿದ ವರ್ಗದವರಿಗೆ ಕಟ್ಟಿಸಿದ ಮನೆಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣಕ್ಕೆ ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಎಂಬ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು 2003-04 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಪ್ರಾಯೋಜಿಸಿದ್ದು, ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರತಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗೆ 1500.- ರೂಪಾಯಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಿದೆ. 31-03-2004ಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್. ಮೂಲಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ 7.65 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಅನುದಾನ ಪಡೆದಿದೆ. ಆರ್.ಜಿ.ಆರ್.ಎಚ್.ಸಿ.ಎಲ್.ಯೋಜನೆಯಲ್ಲಿ ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಟ್ಟಿಸಲಾದ ಸುಮಾರು 82500 ನಿರ್ಮಾಣಗಳ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಮಾಡಬೇಕಿದೆ. 57000 ಸ್ಥಾಪನೆಗಳ ಗುರಿಯು ಪೈಕಿ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು ಒಟ್ಟು 24601 ಕುಟೀರ ಜ್ಯೋತಿ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕ ಒದಗಿಸಿದೆ.

21 ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಗತಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ (ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್ .ಪಿ.)

ವಿದ್ಯುತ್ ಹಂಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ ಮಾಡುವ ಸರಕಾರದ ಪ್ರಮುಖ ಆರಂಭ ವಿದ್ಯುತ್ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗತಿ ಹೆಚ್ಚಳ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣಾ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಮೂಲಕಆಯಿತು. ಇದು ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಎಂದೇ ಜನಪ್ರಿಯವಾಯಿತು. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಸುಧಾರಣೆ ಹೊಂದುವ ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಡಿ ನೀಡಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸುಬ್ ಸ್ಟ್ರೋಷನ್ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾಚಾಲಕವನ್ನು ಮೇಲ್ದರ್ಜೆಗೆ ಮಾರ್ಪಾಡು ಹಾಗೂ ಅಭಿನವಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಸಲಾಗುವುದು. 2000ನೇ ಇಸ್ವಿ ಫೆಬ್ರವರಿ ತಿಂಗಳಿನಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸಲಾದ ಈ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಪಿ. ಎಂದು ಕರೆಯಲಾಯಿತು. ನಂತರ ಸುಧಾರಣಾ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಬೋಡಿಸುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಇದಕ್ಕೆ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಎಂದು ಮರುನಾಮಕರಣ ಮಾಡಲಾಯಿತು.

ಈ ಯೋಜನೆಯು ಹೂಡಿಕೆ ಮತ್ತು ಪ್ರೇರಕ ಎಂಬ ಎರಡು ಅಂಗಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಹೂಡಿಕೆ ಅಂಗದಲ್ಲಿ ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ತಮ್ಮ ಉಪ ಪ್ರಸರಣ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ಚಾಲಕವನ್ನು ಬಲಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ರಾಜ್ಯಗಳಿಗೆ ಹಣಕಾಸಿನ ನೆರವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರವು ಯೋಜನಾ ಮೊತ್ತದ 50% ರಷ್ಟು ಮೊತ್ತವನ್ನು



ನೀಡುತ್ತಿದ್ದು ಇದರಲ್ಲಿ 25% ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ 25% ಸೌಮ್ಯ ಸಾಲವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಬಾಕಿ ಉಳಿದ 50% ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಂತರಿಕ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ವೃದ್ಧಿಯ ಬಳಕೆ ಅಥವಾ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಮತ್ತು ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ.ಯಂತ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಮೂಲಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಬೇಕು.

2003-04 ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ. ಆಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

- ☞ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಹೊಂದಿದ್ದು ಆ ಪೈಕಿ 142.55 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 3427.33 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ 11 ಕೆ.ವಿ. ತ್ವರಿತ / ಹೊಂದಿಕೆಯ ಮಾರ್ಗಗಳನ್ನು ಎಳೆದಿದೆ.
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 2084.56 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ 11 ಕೆ.ವಿ.ಲೈನ ರಿಕಂಡಕ್ಟಿಂಗ್ ಸಾಧನೆ ಮಾಡಿದೆ.
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 5236 ಹೆಚ್ಚುವರಿ 25 ಕೆ.ವಿ.ಎ. ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿದೆ.
- ☞ ಕಂಪನಿಯು 275.77 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ ಎಲ್.ಟಿ. ಲೈನನ್ನು ಎಳೆದಿದೆ.
- ☞ ಗುರಿಯು 27913 ಕ್ಯಾಪಾಸಿಟರ್ ಪೈಕಿ 17282 ಕ್ಯಾಪಾಸಿಟರ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವ ಮೂಲಕ ಗಮನಾರ್ಹ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ☞ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್ ಕೇಂದ್ರಗಳಿಗೆ ಮಾಪಕ ಜೋಡಿಸುವಲ್ಲಿ 75% ಸಾಧನೆ ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿ ತನ್ನ ಆಗಾಧ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದೆ.
- ☞ 16307 ಡಿ.ಬಿ.ಸಿ.ಗಳ ಗುರಿಯು ಪೈಕಿ 12300 ಡಿ.ಬಿ.ಸಿ.ಗಳಿಗೆ ಮಿಟರ್ ಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿದ್ದು ಕಂಪನಿಯು ಉತ್ತಮ ಸಾಧನೆ ಮಾಡಿದೆ.
- ☞ 452.84 ಕಿಲೋ ಮೀಟರ್ ಮೂಲಕ ಎಲ್.ಟಿ. ಲೈನನ್ನು ರಿಕಂಡಕ್ಟರ್ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- ☞ ಸಿಂಗಲ ಪೇಸಸ 185.84 ಕಿ.ಮಿ. ಲೈನನ್ನು ಫ್ರೀ ಫೇಸ್ ಎಲ್.ಟಿ.ಲೈನಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ☞ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ನಗರದಲ್ಲಿ ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಹಾಕುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಲ್ಲಿ 31-03-2004ರ ಹೊತ್ತಿಗೆ 11 ಕೆ.ವಿಯು 9 ಕಿ.ಮಿ. ಭೂಗತ ಕೇಬಲ್ ಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಇಡಿ ಯೋಜನಾ ಕಾರ್ಯವು ಜೂನ್ 2005ರ ಅಂತ್ಯದ ವೇಳೆಗೆ ಪೂರ್ಣಗೊಳ್ಳುವ ನಿರೀಕ್ಷೆ ಇದೆ.

22 Inventory ಉಗ್ರಾಣ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ

31-3-2004ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಉಗ್ರಾಣ ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ ಬೆಲೆಯು 45.23 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದೆ ಸದರಿ ಸಾಮಾನುಗಳಲ್ಲಿ ಅನವಶ್ಯಕ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡುವ ಕ್ರಮ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಸದರಿ ಕ್ರಮಗಳಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಉಗ್ರಾಣ ವಿವರಣಾ ಬೆಲೆಯು 31-12-2004ಕ್ಕೆ 20.63 ಕೋಟಿಗೆ ಇಳಿದಿದೆ.

22 (ಆ) ವಿತರಣಾ ನಷ್ಟ ತಡೆಯುವುದು. / Reduction of Distribution Losses

ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಅಂತರಿಕ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಸುಧಾರಿಸಲು ಹಾಗೂ ವಾಣಿಜ್ಯೀಕರ ವ್ಯವಹಾರದ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೆ ಸಹಕಾರಿಯಾಗುವ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿದೆ.

- ☞ ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವುದು.
- ☞ ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಹೊಸ ಸ್ಥಾವರಗಳ ಟೆಸ್ಟ್ ರಿಪೋರ್ಟ್ ಫೈಲುಗಳ ಖಾತೆ ತೆರೆಯುವುದು.
- ☞ ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಮಾಪಕ ಓದಗಿಸುವುದು.



- ಕಿಟ್ಟು ಹೋದ ಮಾಪಕಗಳ ಬದಲಾವಣೆ
- ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ಒಳಗಾಗಿ ಮಾಪಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಲಿಬರೇಷನ್ ಮಾಡುವುದು.
- ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕಕ್ಕಾಗಿ ಹೊಸ ಅರ್ಜಿಗಳ ಶೀಘ್ರ ವಿಲೇವಾರಿ.
- ಅಕ್ರಮ ಸಂಪರ್ಕ / ಅಕ್ರಮ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಒತ್ತಡಗಳ / ವಿದ್ಯುತ್ ಕಸುವು ತಡೆಯಲು ಕ್ರಮ.
- ವಿತರಣಾ ಜಾಲದಲ್ಲಿ ಸುಧಾರಣೆ.

23 ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಬಳಕೆ

ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಚಯಿಸಲು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿನ ಹೊಸ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ ಈ ಕ್ರಮ ಕಂಪನಿಯು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಹಾಗೂ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಸಹಾಯಕವಾಗಿದೆ. ಮಾಪಕ ಓದಲು ಕಂಪನಿ ಎಂ.ಆರ್.ಐ. (ಮಾಪಕ ಓದುವ ಉಪಕರಣ) ನ್ನು ಬಳಸುತ್ತಿದೆ.

24 ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ ಗುಣಮಟ್ಟ

ಪೂರೈಕೆಯ ಗುಣಮಟ್ಟವನ್ನು ಕಾಯ್ದುಕೊಳ್ಳಲು ಕಂಪನಿ 33 ಕೆ.ವಿ. ಉಪಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಕೇಂದ್ರಗಳ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಳ, ಹೊಸ ವಿತರಣಾ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳ ಜೋಡಣೆ, ಇದ್ದ ವಾಹಕಗಳ ಬದಲಾಗಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ವಾಹಕಗಳ ಬಳಕೆ, ಹೆಚ್ಚು ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಟ್ರಾನ್ಸ್‌ಫಾರ್ಮರ್‌ ಬಳಕೆ ಮೊದಲಾದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಪೂರೈಕೆ ಗುಣಮಟ್ಟ ಸುಧಾರಣೆಗೆ ಜಾರಿ ಮಾಡಿದೆ.

25 Metering / Billing Efficiency ಮಾಪಕ ಓದುವುದು / ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ದಕ್ಷತೆ

ಕಂಪನಿಯು ಶತಪ್ರತಿಶತ ಮಾಪಕ ಓದುವುದು ಹಾಗೂ ಬಿಲ್ಲು ಮಾಡುವ ಗುರಿಹೊಂದಿದೆ. ಆದರೆ ಇದರಲ್ಲಿ ಶೇ 80ರಷ್ಟು ಮಾತ್ರ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಎಲ್.ಟಿ. 3:5:6 ಹಾಗೂ ಎಚ್.ಟಿ.ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಶೇ 100 ರಷ್ಟು ಕಾರ್ಯ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿದ್ದು ಉಳಿದ ಪ್ರವರ್ಗಗಳಲ್ಲಿ ಸಹ ಶೇ 100 ರಷ್ಟು ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಗುರಿಸಾಧಿಸುವ ಉದ್ದೇಶವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ ಹಾಗೂ ಈ ಗುರಿಸಾಧನೆಗೆ ಸರಕಾರದ ಬೆಂಬಲದ ಅಗತ್ಯವಿದೆ.

26 ಸಾಂಸ್ಥಿಕ ಬಲವರ್ಧನೆ ಕ್ರಮಗಳು (Institutional Strengthening)

ಕಂಪನಿಯು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬಲವರ್ಧನೆಗಾಗಿ ಆನೇಕ ಕ್ರಮ ಜರುಗಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖವಾದವು ಗಳೆಂದರೆ :

- ಬಿಜಾಪುರದ ಹಾಲಿ ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಕೇಂದ್ರಿಯ ಸೇವಾ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಏರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯ ನಗರ ಉಪ ವಿಭಾಗ - 1ನ್ನು ನಗರ ಪಶ್ಚಿಮ ಉಪವಿಭಾಗ ಎಂಬುದಾಗಿ ವಿಭಜಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದಲಗಾ : ಗೋಕಾಕ : ರುಹವಿ : ಮುಧೋಳ : ಮುಂದಗೋಡ ಹಾಗೂ ರಾಣಿಬೆನ್ನೂರಿನಲ್ಲಿ ಆರು ಹೊಸ ಉಪವಿಭಾಗ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ.
- ನವನಗರ : ಕೇಶ್ವಾಪುರ : ಎಕ್ಲಂಬಾ : ಬೋರಗಾವ : ಕಾಗನಳ್ಳಿ : ದೇವರಗೋಡು : ಮಳಗಿ ಹಾಗೂ ಕುಳಗೆರಿ ಕ್ರಾಸಗಳಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕದಹಿತ ಹೊಸ ಶಾಖೆಗಳನ್ನು ತೆರೆದಿದೆ.
- ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಲಯವನ್ನು ವಿಭಾಗಿಸಿ ಬೆಳಗಾವಿ ವಲಯವನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಕಾರ್ಯಾರಂಭಗೊಳಿಸಿದೆ.



27 ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಉಪಕ್ರಮ

ಕಂಪನಿಯ ನೌಕರರ ತರಬೇತಿ ಹಾಗೂ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ಸಂಘಟಿಸಿ ಆ ಮೂಲಕ ನೌಕರರು ಉದ್ಯಮದ ಹೊಸ ಸವಾಲುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ಸಾಮರ್ಥ್ಯಗಳಿಸುವಂತೆ ಮಾಡಿದೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ತರಬೇತಿಯನ್ನು ಪಡೆಯಲು ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸಿಬ್ಬಂದಿಯನ್ನು ಅನೇಕ ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿದೆ. ಅಂಥ ಕೆಲ ಪ್ರಸಿದ್ಧ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಹೆಸರು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

ಅ. ನಂ.	ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹೆಸರು	ತರಬೇತಿಯ ವಿಷಯ
1	ಸೆಂಟ್ರಲ್ ಇನ್ ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ರೂರಲ್ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಫಿಕೇಷನ್ ಹೈದರಾಬಾದ್ (ಸಿ.ಐ.ಆರ್.ಇ)	ಸುರಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಪರರಕ್ಷಣೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ವಿಚಿತ್ರಕ ಘಟಕದ ಪಾತ್ರ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದ, ವಿದ್ಯುತ್ ವಿರೀದಿ ಮತ್ತು ವಿದ್ಯುತ್ ಸೋರುವಿಕೆ ತಡೆಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಹಾಗೂ ಕಾನೂನು ಪರಿಹಾರ.
2	ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಸ್ಟಾಫ್ ಕಾಲೇಜು ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ (ಇ.ಎಸ್.ಐ.ಇ.) ಹೈದರಾಬಾದ್	ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಲೆಕ್ಕ ತಪಾಸಣೆ
3	ಪಾವಲ್ ಮ್ಯಾನೇಜಮೆಂಟ್ ಇನ್ ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ನೋಯಡಾ	ವಿತರಣಾ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ನಿರ್ವಹಣೆ
4	ಇಂಡಿಯನ್ ಇನ್ ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಪ್ಲಾಂಟ ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್, ಬೆಂಗಳೂರು.	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಇಂಧನದ ಬಗ್ಗೆ
5	ಪಿ. ಎಸ್. ಟಿ. ಐ. ಬೆಂಗಳೂರು	ಪರಿವರ್ತಕಗಳ ಇಂಧನದ ಶುದ್ಧೀಕರಣ ಕುರಿತು.
6	ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ರಿಸರ್ಚ್ ಆಂಡ್ ಡೆವಲಪ್‌ಮೆಂಟ್ ಆಂಡ್ ಟ್ರೇನಿಂಗ್ ಆಂಡ್ ಕನ್ಸಲ್ಟೆನ್ಸ್ ಆಫ್ ಟ್ರೇಡ್ ಆಂಡ್ ಮ್ಯಾನೇಜಮೆಂಟ್ ಬೆಂಗಳೂರು.	ವಿತರಣಾ ಜಾಲಗಳ ಉತ್ತಮ ನಿರ್ಮಾಣ
7	ಕಾರ್ಮಿಕ ಶಿಕ್ಷಣದ ಕೇಂದ್ರಿಯ ಮಂಡಳಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	ಕಾರ್ಮಿಕ ತರಬೇತುದಾರರ ತರಬೇತಿ
8	ಆಪ್ಲೆಕ್ ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ಸ್ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಟ್ರೇನಿಂಗ್
9	ಶ್ರೀ ಅಪ್ರಹಾಂಟ್ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಾಮರ್ಥ್ಯ ಹಾಗೂ ಒತ್ತಡ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಮೇಲಿನ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹದಾಯಕ ಕ್ರಮಗಳು ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು ಉಚ್ಚ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆರಿಸುವ ಗುರಿ ಸಾಧಿಸುತ್ತವೆ. ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯನ್ನು ತನ್ನ ನಿರೀಕ್ಷಿತ ಗುರಿಯತ್ತ ಕೊಂಡೊಯ್ಯುವುದು ಎಂದು ನಿರೀಕ್ಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮಾನವ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಕೇಂದ್ರವನ್ನು ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಆರಂಭಿಸುವ ಮೂಲಕ ನಮ್ಮ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಿತ ತರಬೇತಿಗಾಗಿ ಆಣೆಗೊಳಿಸುವ ಗುರಿ ಹೊಂದಿದೆ.



28 ವಿಚಕ್ಷಕ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳು

ಪೋಲಿಸ್ ಸುಪರಿಂಟೆಂಡೆಂಟರು ಕಂಪನಿಯ ವಿಚಕ್ಷಕ ಘಟಕದ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ವಿಚಕ್ಷಕ ಘಟಕದ ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿದೆ. ಡೆಪ್ಯೂಟಿ ಸುಪರಿಂಟೆಂಡೆಂಟ ಆಫ್ ಪೋಲಿಸ್, ಪೋಲಿಸ್ ಸುಪರಿಂಟೆಂಡೆಂಟ ಅವರಿಗೆ ಸಹಾಯಕರಾಗಿದ್ದಾರೆ. ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಪಾವೇರಿ, ಕಾರವಾರ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಚಿಕ್ಕೋಡಿ, ಬಿಜಾಪೂರ ಹಾಗೂ ಬಾಗಲಕೋಟೆಗಳಲ್ಲಿರುವ 7 ಪೋಲಿಸ್ ಠಾಣೆಗಳ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಡಿ.ವೈ.ಎಸ್.ಪಿ. ಅವರು ಗಮನಿಸುತ್ತಾರೆ.

ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಪೋಲಿಸ್ ಸ್ಟೇಷನ್ ಗೆ ಒಬ್ಬ ಪೋಲಿಸ್ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಮತ್ತು ಆಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಎಕ್ಸ್‌ಕ್ಯೂಟಿವ್ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಅವರನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು ಒಬ್ಬ ಪೋಲಿಸ್ ಸಬ್ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್, ಇಬ್ಬರು ಹೆಡ್ ಕಾನ್ಸ್ಟೇಬಲ್ ಗಳು ಹಾಗೂ ಆರುಬನ ಕಾನ್ಸ್ಟೇಬಲ್ ರು ಅವರಿಗೆ ಸಹಾಯಕರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇಡೀ ಘಟಕವು, ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಮುಖ್ಯ ಕಛೇರಿ ಹೊಂದಿರುವ ಡೆಪ್ಯೂಟಿ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೋಲಿಸ್ (ವಿಚಕ್ಷಕ) ಇವರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತದೆ.

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ವಿಚಕ್ಷಕ ಪಡೆಯು ವ್ಯಾಪಕ ದಾಳಿಗಳನ್ನು ನಡೆಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳುವಿನ ಸಂಚ್ಛೇಯ ಪ್ರಕರಣ ಅಸಂಚ್ಛೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳನ್ನು ಪತ್ತೆಮಾಡಿ, ಸಂಬಂಧ ಪಟ್ಟವರಿಂದ ದಂಡದ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ದಂಡ ವಿಧಿಸಿ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ್ದು ಅದರ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.

1) ಪರಿಶೀಲನಾಡ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು	17886
2) ದಾಖಲು ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಪ್ರಕರಣಗಳು	
ಎ. ಸಂಚ್ಛೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು	675
ಬಿ. ಅಸಂಚ್ಛೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳು	1074
3) ಕಳುವು ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟ ಯುನಿಟಗಳು	12,73,710 ಯುನಿಟಗಳು
4) ಆಕರಿಸಿದ ಹಿಂದಿನ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಚಾರ್ಜ್ (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)	
ಎ. ಸಂಚ್ಛೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. 73, 84, 415-00
ಬಿ. ಅಸಂಚ್ಛೇಯ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ. 1,10,28,794-00
ಒಟ್ಟು	ರೂ. 1,84,13,209-00
5) ಒಟ್ಟು ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ ಬ್ಯಾಕ್ ಬಿಲ್ಲಿಂಗ್ ಚಾರ್ಜ್ (ದಂಡ ಶುಲ್ಕ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	ರೂ. 1,59,71,852-00
6) ದಂಡ ಶುಲ್ಕ	
ಎ. ಆಕರಿಸಿದ್ದು	ರೂ. 83,79,000-00
ಬಿ. ಸಂಗ್ರಹಿಸಿದ್ದು	ರೂ. 38,88,000-00



29 ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿ (ಗ್ರಾ.ವಿ.ಪ್ರ.)

ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿ (ಗ್ರಾ.ವಿ.ಪ್ರ.) ಎಂಬ ನೂತನ ಪರಿಕಲ್ಪನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮೆ|| ಝೇವಿಯರ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್‌ಗೆ ಒಪ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಪರಿ ಕಲ್ಪನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕಮಿಷನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಪ್ರತಿಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿಯ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಒಬ್ಬ ಪ್ರತಿನಿಧಿಯನ್ನು ಗ್ರಾಮ ಪ್ರತಿನಿಧಿ ಎಂದು ತೊಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ. ಮೊಟರ್ ಮಾಷನ್, ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ದೂರುಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸುವುದು. ಇದೇ ಮೊದಲಾದ ಚಟುವಟಿಕೆಗಳನ್ನು ಈ ಜಿ.ವಿ.ಪಿ.ಗಳಿಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಬಹುಮಾನ ಹಾಗೂ ದಂಡದ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಆಧಾರಿತವಾಗಿದೆ. 2003ರ ಜುಲೈ 1 ರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಜಿ.ವಿ.ಪಿ. ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದೆ.

ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಲಘಟಗಿ, ನವಲಗುಂದ, ಶಿರಹಟ್ಟಿ, ಹಿರೇಕೆರೂರ ಹಾಗೂ ಬೀಳಗಿ ಈ ಐದು ತಾಲೂಕುಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 127 ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ ಮೊದಲ ಹಂತದಲ್ಲಿ 126 ಜಿ.ವಿ.ಪಿ.ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿದೆ.

ಎರಡನೆಯ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು, ಧಾರವಾಡ, ಕುಂದಗೋಳ, ಯಲ್ಲಾಪುರ, ಮುಂಡಗೋಡ, ಹಾನಗಲ್, ರೋಣ ರಾಯಬಾಗ, ರಾಮದುರ್ಗ, ಬಾದಾಮಿ, ಇಂಡಿ ಹಾಗೂ ಸಿಂದಗಿ ಈ ಹನ್ನೊಂದು ತಾಲೂಕುಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ 342 ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯ್ತಿಗಳಲ್ಲಿ 342 ಜಿ.ವಿ.ಪಿ.ಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಗೊಳಿಸಿದೆ. ಎರಡನೆಯ ಹಂತದ ಕಾರ್ಯಚರಣೆ 2004 ಜನವರಿ 1 ರಿಂದ ಆರಂಭವಾಗಿದೆ.

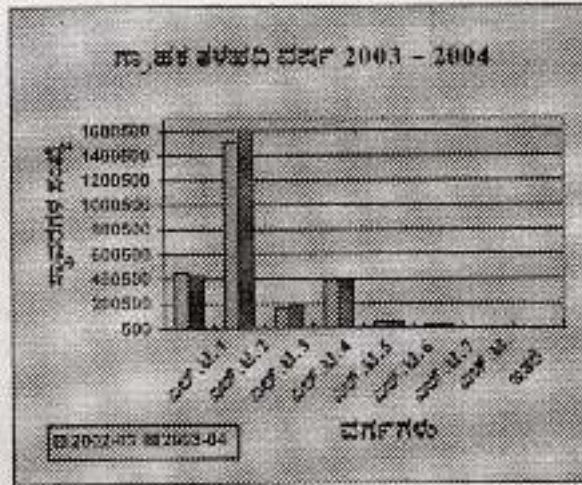
ಜಿ.ವಿ.ಪಿ.ಯ ಮೂರನೆಯ ಹಂತದ ಕಾರ್ಯಚರಣೆ 1-5-2004 ರಿಂದ ಆರಂಭವಾಗಿದೆ. ಈ ಹಂತದಲ್ಲಿ ಜಿ.ವಿ.ಪಿ. ಕಾರ್ಯಚರಣೆಯನ್ನು ರಾಣಿಬೆನ್ನೂರ, ಬ್ಯಾಡಗಿ, ಸವಣೂರ, ಶಿಗ್ಗಾವ, ಹಾವೇರಿ, ಗದಗ, ಮುಂಡಗಿ, ನರಗುಂದ, ಹಳಿಯಾಳ, ಸಿದ್ಧಾಪುರ, ಗೋಕಾಕ, ಅಥಣಿ, ಚಿಕ್ಕೋಡಿ, ಖಾನಾಪುರ, ಬೈಲಹೊಂಗಲ, ಸವದತ್ತಿ, ಬಾಗಲಕೋಟ, ಹುನಗುಂದ, ಜಮಖಂಡಿ, ಮುಧೋಳ, ಬಸವನ ಬಾಗೇವಾಡಿ, ಮುದ್ದೇಬಿಹಾಳ ಹಾಗೂ ಬಿಜಾಪುರ ಈ 23 ತಾಲೂಕುಗಳಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಯಿತು. ಇದರಿಂದಾಗಿ ಒಟ್ಟು 48 ತಾಲೂಕುಗಳ ಹೈಕೆ 39 ತಾಲೂಕುಗಳು ಜಿ.ವಿ.ಪಿ. ಕಾರ್ಯಚರಣೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಸೇರಿವೆ.

ಜಿ.ವಿ.ಪಿ.ಗಳು ವಿಶೇಷವಾಗಿ ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಾತಿ ಸೇರಿದಂತೆ ಉತ್ಪನ್ನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿವೆ. 2004 ರ ಎಪ್ರಿಲ್ ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಜಿ.ವಿ.ಪಿ.ಗಳು 4.17 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಿದ್ದು ಇದು 2004 ನೇ ಇಸವಿ ಜುಲೈ ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ 5.97 ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳಿಗೆ ಹೆಚ್ಚಿದೆ.



30 ಈ ವರ್ಷದ ಆರಂಭದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು 26.01 ಲಕ್ಷ ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದ್ದು 0.67 ಲಕ್ಷ ಬಳಕೆದಾರರ ಸೇರ್ಪಡೆಯಿಂದ 31-03-2004ಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರ ತಳಹದಿ 26.68 ಲಕ್ಷವಾಗಿದೆ.

ಪಾರ್ವತ್ಯ : ಬಳಕೆ, ಬೇಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ವಸೂಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಹಕ ಪಾರ್ವತ್ಯವನ್ನು ಕೆಳಗಿನ ಚಿತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

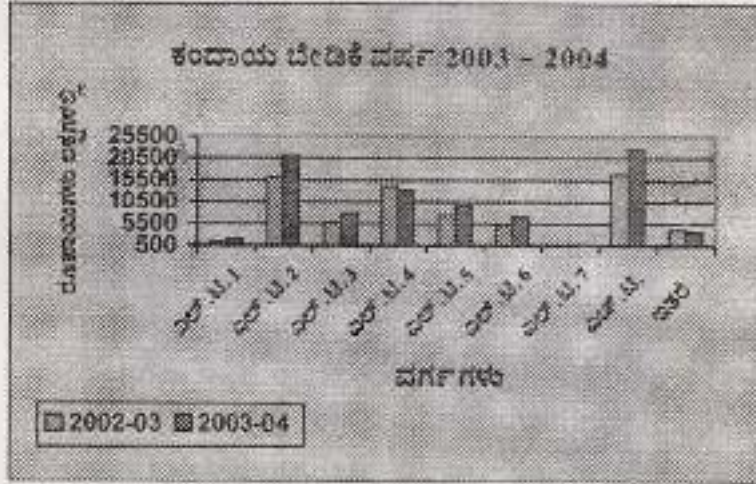


ಗ್ರಾಹಕ ತಳಹದಿ

ಪ್ರವರ್ಗ	2002-03 ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%	2003-04 ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	%
ಎಲ್.ಟಿ./ಬಿ.ಜಿ./ಕೆ.ಜಿ.	450731	17.31	421464	15.78
ಎಲ್.ಟಿ.2	1514520	58.17	1606257	60.15
ಎಲ್.ಟಿ.3	171687	6.59	176602	6.61
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಪಿ.	389377	14.95	386767	14.48
ಎಲ್.ಟಿ.5	50680	1.95	50786	1.90
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಬ್ಲಾಕ್ / ಎಸ್. ಮತ್ತು ಹಿ/ಎಲ್	19673	0.76	20858	0.78
ಎಲ್.ಟಿ.7	4419	0.17	5029	0.19
ಎಲ್.ಟಿ.	620	0.02	711	0.03
ಒಟ್ಟು	2603706	100	2670473	100

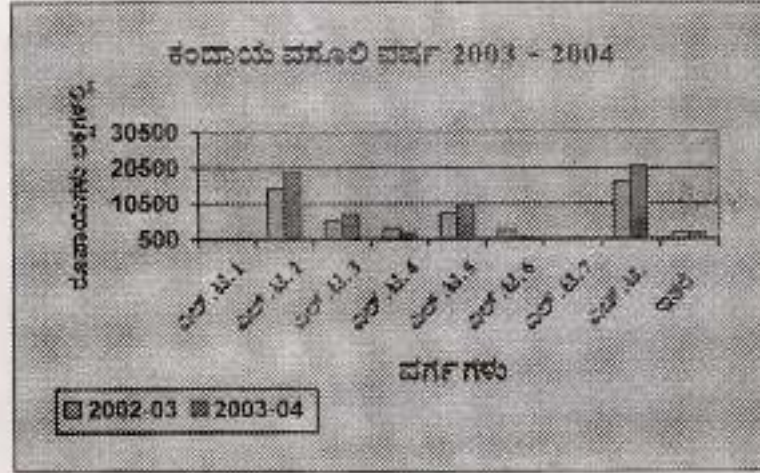


ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ವರ್ಷ 2003 - 2004



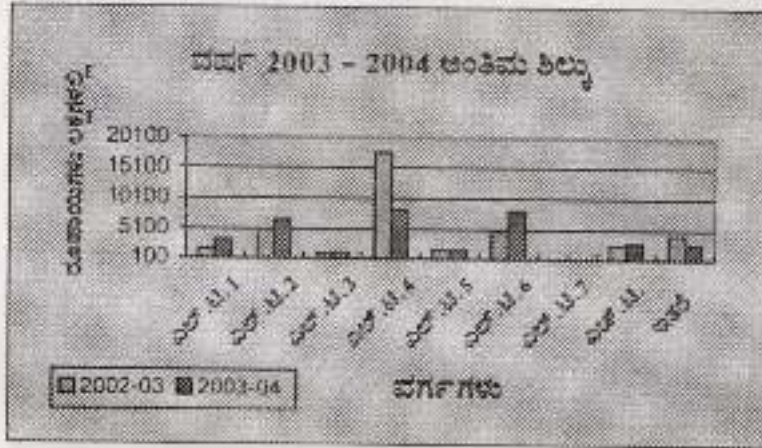
ಕಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ

ಪ್ರವರ್ಗ	2002-03	%	2003-04	%
ವರ್.ಟಿ.1/ಬಿಡಿ/ಕಿಡಿ	1266.87	1.79	1884.94	2.14
ವರ್.ಟಿ.2	16040.53	22.63	21119.65	24.03
ವರ್.ಟಿ.3	5723.43	8.07	7776.68	8.85
ವರ್.ಟಿ.4 ಐ.ಪಿ.	14078.32	19.86	13250.61	15.08
ವರ್.ಟಿ.5	7595.77	10.72	9739.70	11.08
ವರ್.ಟಿ.6 ಡಬ್ಲ್ಯೂ/ಎನ್ ಮತ್ತು ಪಿ./ಎಲ್.	5190.07	7.32	7264.58	8.27
ವರ್.ಟಿ.7	472.29	0.67	662.34	0.75
ಎಚ್.ಟಿ.	16862.11	23.79	22387.66	25.47
ಇತರೆ	3659.38	5.16	3808.24	4.33
ಒಟ್ಟು	70888.77	100.00	87894.38	100.00



ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ

ವರ್ಗ	2002-03	%	2003-04	%
ಎಲ್.ಟಿ./ಬಿ.ಟಿ./ಕೆ.ಟಿ.	176.84	0.33	280.73	0.44
ಎಲ್.ಟಿ.2	14679.3	27.34	19235.27	30.28
ಎಲ್.ಟಿ.3	5750.64	10.71	7400.97	11.65
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಐ.ಪಿ.	3551.11	6.62	2070.55	3.26
ಎಲ್.ಟಿ.5	7691.44	14.33	9692.62	15.26
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಡಬ್ಲ್ಯು/ಎಸ್. ಮತ್ತು ಪಿ./ಎಲ್.	2707.32	5.04	835.14	1.31
ಎಲ್.ಟಿ.7	487.41	0.91	681.32	1.07
ಎಚ್.ಟಿ.	16724.96	31.16	21201.08	33.38
ಇತರೆ	1913.28	3.56	2117.16	3.33
ಒಟ್ಟು	53682.3	100.00	63514.84	100.00



ಅಂತಿಮ ಶಿಲ್ಕು

ಪ್ರವರ್ಗ	2002-03	%	2003-04	%
ಎಲ್.ಟಿ.1/ಬಿ.ಬಿ./ಕೆ.ಬಿ.	1684.55	4.38	3248.80	9.62
ಎಲ್.ಟಿ.2	5087.21	13.23	6532.96	19.35
ಎಲ್.ಟಿ.3	879.48	2.29	1075.63	3.19
ಎಲ್.ಟಿ.4 ಇ.ಪಿ.	17607.1	45.78	8125.70	24.07
ಎಲ್.ಟಿ.5	1564.7	4.07	1579.42	4.68
ಎಲ್.ಟಿ.6 ಹೆಚ್ಚುವರಿ/ಎಸ್. ಮತ್ತು ಪಿ/ಎಲ್.	4811.67	12.51	8046.04	23.83
ಎಲ್.ಟಿ.7	-130.04	-0.34	-150.37	-0.45
ಎಲ್.ಟಿ.	2851.93	7.42	2739.55	8.11
ಇತರೆ	4103.8	10.67	2567.57	7.60
ಒಟ್ಟು	38460	100.00	33765.30	100.00



31 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ :

ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಕ್ಷೇಮವೇ ಕಂಪನಿಯ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ತನ್ನ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಕಂಪನಿ ಆತ್ಮೀಯ ಮಹತ್ವ ನೀಡಿದೆ. ವೈದ್ಯಕೀಯ ವೆಚ್ಚ ಮರುಪಾವತಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ, ರಾಜ್ಯದ ಎಲ್ಲ ಶ್ರೇಷ್ಠ ಮತ್ತು ವಿಶೇಷ ಆಸ್ಪತ್ರೆಗಳಲ್ಲಿ ನೌಕರ ಹಾಗೂ ಅವರ ಕುಟುಂಬದವರಿಗೆ ವೈದ್ಯಕೀಯ ಸೇವೆ ದೊರೆಯುವ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ನೌಕರರು ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುವಾಗ ಸಂಭವಿಸುವ ಅಪಘಾತಗಳಿಗೆ ಸೂಕ್ತಪರಿಹಾರ ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ಸಮವಸ್ತ್ರ ಹಾಗೂ ಉಚಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

32 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ನಿರ್ವಹಣೆ (Personal Management)

1 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲ :

31-3-2004ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಖ್ಯೆಯು 7309 ಇದ್ದು ಒಟ್ಟು ಮಂಜೂರಾದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಬಲವು 11397 ಆಗಿದೆ.

2 ನೇಮಕಾತಿಗಳು :

2003-04ರಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ನಡೆದಿಲ್ಲ.

ಗುತ್ತಿಗೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ 150 ಸಹಾಯಕ ಇಂಜಿನಿಯರ 74 ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರಗಳನ್ನು ನೇಮಕಾತಿ ಮಾಡಿದೆ.

3 ತರಬೇತಿಗಳು :

2003-04ರಲ್ಲಿ ಸುಮಾರು 35 ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ವಿವಿಧ ಪ್ರತ್ಯಕ್ಷ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ತರಬೇತಿಗಾಗಿ ಕಳಿಸಿದೆ.

4 ಅನುಕೂಲತೆಗಳು :

ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯ ಅರ್ಹ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ರಜೆ, ನಗದೀಕರಣ, ವೈದ್ಯಕೀಯ ಸೇವೆ, ಅಪಘಾತ ಪರಿಹಾರ, ಸಂಸ್ಕಾರ ವೆಚ್ಚ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಕ್ರೀಡಾ ಅನುಕೂಲತೆ ಸಹಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

5 ವಿಚಾರಣೆಗಳು :

31-3-2004ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ 36 ವಿಚಾರಣೆಗಳು ಬಾಕಿ ಇವೆ.

6 ಅಪೀಲುಗಳು :

ಹತ್ತು ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿಚಾರಣಾ ಅಪೀಲುಗಳು ಬಾಕಿ ಇರುತ್ತವೆ.

33 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕುಂದುಕೊರತೆ ನಿವಾರಣಾ ಕಮೀಟಿ.

ಕಂಪನಿಯ ಪ್ರತಿ ವಿಭಾಗದಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ಕಮೀಟಿಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಸರ್ಕಾರಿ ಕಮೀಟಿಯು ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಕುಂದು ಕೊರತೆ ನಿವಾರಣೆಗೆ ಸಭೆ ಕೇಳುತ್ತದೆ.

34 ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಶ್ರೀ ಎಸ್. ಶಂಕರಪ್ಪ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ) ಇವರು 30-6-2004ರಂದು ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿದ್ದು ಮಂಡಳಿಯ ಆವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪ್ರಶಂಸಿಸಿ, ಅವರ ಕೊಡುಗೆಯನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿ ಕೃತಜ್ಞತೆ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದೆ, ಅವರಂತೆ ಮಂಡಳಿಯು ದಿ. 1-7-2004ರಂದು ನಿರ್ದೇಶಕ (ತಾಂತ್ರಿಕ)ರಾಗಿ ಬಂದ ಶ್ರೀ ಎಂ. ಮುನಿಸ್ವಾಮಿಯವರನ್ನು ಸ್ವಾಗತಿಸುತ್ತದೆ.

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯು ನಿರ್ಗಮಿಸಿದ ಎಲ್ಲಾ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪ್ರಶಂಸಿಸಿ ಹೊಸದಾಗಿ ನಿಯುಕ್ತಗೊಂಡ ನಿರ್ದೇಶಕರುಗಳನ್ನು ಸ್ವಾಗತಿಸಿದೆ.



35 ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆ ಮತ್ತು ಉಪಸಮಿತಿಗಳ ಸಭೆ

ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಮಂಡಳಿಯ ಮೂರು ಸಭೆಗಳಿದ್ದು, ಕೇಂದ್ರಿಯ ಖರೀದಿ ಸಮಿತಿಯ ಮೂರು ಸಭೆಗಳು ನಡೆದಿವೆ.

36 ಗ್ರಾಹಕರ ಕಾಳಜಿ

ಗ್ರಾಹಕರ ಕಾಳಜಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಮೂಲ ಉದ್ದೇಶವಾಗಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರ ದೂರು - ದುಮ್ಮಾನಗಳನ್ನು ಪರಿಹರಿಸುವ ಸಲುವಾಗಿ ಒಬ್ಬ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ ಇವರನ್ನು ಕಾರ್ಪೋರೇಟಿ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ನಿಯೋಜಿಸಿದ್ದು ಅವರು ವಿಚಾರಣೆ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಪರ್ಕಸಭೆಯ ಮೂಲಕ ಹಾಗೂ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಯ ಸಂಘ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಮೂಲಕ ದೂರು ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಡೆಸುವರು ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳಲ್ಲಿಯೂ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ (ಎ) ಅವರು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಮೊದಲನೆಯ ತನಿವಾರದಂದು ಗ್ರಾಹಕ ದೂರು ಪರಿಹಾರ ಕಾರ್ಯ ನಡೆಸುತ್ತಾರೆ.

37 ಸಮಾಲೋಚನಾ ನಿಯೋಜನೆಗಳು

ಪ್ರಸಕ್ತ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ಸಮಾಲೋಚನಾ ಐಜಿಎಸ್‌ಗಳನ್ನು ತೋಡಗಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಎ) ಝೇವಿಯರ್ ಇನ್‌ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್‌ಮೆಂಟ್.

ಬಿ) ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುತ್ ಕ್ಷೇತ್ರದಲ್ಲಿ ಅಪಾರ ಅನುಭವ ಮತ್ತು ಜ್ಞಾನ ಹೊಂದಿದ ತನ್ನ ನಿವೃತ್ತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಮಾಲೋಚನೆಯಲ್ಲಿ ತೋಡಗಿಸಿಕೊಂಡಿದೆ.

38 ಬಳಕೆದಾರರ ಸ್ನೇಹಪರ ಕ್ರಮಗಳು.

- ★ ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ ಕಂಪನಿಯು ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ನೆರವಾಗಲು ಅನೇಕ ಬಳಕೆದಾರ ಸ್ನೇಹಪರ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಆರಂಭಿಸಿದ್ದು ಅವು ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ.
- ★ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿಯಲ್ಲಿನ 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 ಮನೆ ಬಾಗಿಲುಗಳ ಮುಂದೆಯೇ ಪಾವತಿ ಮಾಡಲು ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ.
- ★ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ಸಹಾಯವಾಗುವಂತೆ ಸಂಚಾರಿ ಘಟಕ ಕಛೇರಿಗಳನ್ನು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ವಾಸಿಸುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಗೆ ತಮ್ಮ ತಕರಾರು ನೋಂದಾಯಿಸಲು, ಹೊಸ ಜೋಡಣೆಗೆ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಹೊಸ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸಲು ಮಾರ್ಗದಲ್ಲಿನ ದೋಷಗಳನ್ನು ಗುರುತಿಸಲು ಸಹಾಯವಾಗಿದೆ.
- ★ ಕಂಪನಿಯು ನಗರ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ರಜೆಯ ದಿನಗಳಲ್ಲಿ ಹಣ ಪಾವತಿ ಕೇಂದ್ರಗಳನ್ನು ತೆರೆದಿದೆ. ಇದರಿಂದ ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ತಮ್ಮ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲಿನ ಹಣವನ್ನು ಯಾವುದೇ ರಜಾ ದಿನದಂದು ಪಾವತಿಸಲು ಅನುಕೂಲ ವಾಗುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ದುಡಿಯುವ ಜನರಿಗೆ ಹಾಗೂ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ಸಾಕಷ್ಟು ಅನುಕೂಲ ಆಗಿದೆ.



★ ಕಂಪನಿಯು ಒಂದು ಹೊಸ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದೆ ಅದು ಗ್ರಾಮವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರತಿನಿಧಿ (ಜಿ.ವಿ.ಪಿ.) ಎಂಬ ಯೋಜನೆ ಆಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮೆ|| ಝೀವಿಯರ್ ಇನ್ ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಆಫ್ ಮ್ಯಾನೇಜ್ ಮೆಂಟ್ ಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆ ಪ್ರತಿ ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯಿಯ ಒಬ್ಬ ಪ್ರತಿನಿಧಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗ್ರಾಮ ಪ್ರತಿನಿಧಿ ಎಂದು ಕಮಿಷನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಮೀಟರ ಓದಲು, ಕಂದಾಯ ವಸೂಲು ಮಾಡಲು, ಗ್ರಾಮೀಣ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ದೂರು ಸ್ವೀಕರಿಸಲು ನೇಮಿಸಿದೆ. ಈ ಪದ್ಧತಿ ಬಹುಮಾನ ಮತ್ತು ದಂಡ ಪದ್ಧತಿಯ ಅನ್ವಯ ಆಧಾರಿತ ವಾಗಿದೆ. ಈ ಪದ್ಧತಿ ಜನರನ್ನು ವಿದ್ಯುತ್ ವಲಯದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಅವರಿಗೆ ತಿಳುವಳಿಕೆ ನೀಡಲು ಸಹಾಯಕವಾಗಿದೆ. ಕಂದಾಯ ವಸೂಲಿ ಹೆಚ್ಚಳಕ್ಕೆ ದಾರಿ ಮಾಡಿಕೊಟ್ಟಿದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ಸಕಾರತ್ಮಕ ಪರಿಣಾಮ ಈಗಾಗಲೇ ಕಂಡು ಬಂದಿದೆ.

39 ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ಪರಿಹಾರ ಕ್ರಮಗಳು :

- ★ ನಿಯಮಿತವಾದ ಪರಸ್ಪರ ಸಂವಾದ ಸಭೆಗಳನ್ನು ವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಉಪವಿಭಾಗದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಹಕರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘದೊಂದಿಗೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ★ ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಸಂವಾದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಪರಿಹರಿಸಲು ಗ್ರಾಹಕರ ವೇದಿಕೆಗಳಾದ ಕರ್ನಾಟಕ ವಾಣಿಜ್ಯೋದ್ಯಮ ಸಂಸ್ಥೆ, ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆ, ಕೊಳಚೆ ನಿವಾರಣೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘ ಹಳೇಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ದಲಿತ ಸಂಘ ಸಮಿತಿ ನಾಗನೂರು, ತಾಲೂಕು ಗೋಕಾಕ ಮತ್ತು ರೈತರ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಸಂಘಗಳೊಂದಿಗೆ ಸಭೆ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- ★ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಾಹಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ವಿದ್ಯುತ್) ಮಟ್ಟದ ಹಿರಿಯ ಅಧಿಕಾರಿಗಳನ್ನು ಸಾಯಂಕಾಲ 6-30 ರಿಂದ 7-30ರ ವರೆಗೆ ಗ್ರಾಹಕರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಪರಿಹಾರ ನೀಡಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸಹಾಯಕ ಇಂಜನಿಯರ್ / ಕಿರಿಯ ಇಂಜನಿಯರ ಇವರ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸೇವಾ ಕೇಂದ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಬಳಕೆದಾರರ ತಕಲಾರುಗಳನ್ನು ನೀಗಿಸಲು ನಿಯೋಜಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಬಳಕೆದಾರರ ಜತೆ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ ವಿನಯದಿಂದ, ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದು ಕೊರತೆಯ ನಿವಾರಣೆಗೆ ಸ್ಪಂದಿಸುವಂತೆ ಕ್ಷೇತ್ರ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸೂಚನೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- ★ ಬಳಕೆದಾರರ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ನಿವಾರಿಸಲು, ಪ್ರಮುಖ ಪತ್ರಿಕೆಗಳ ಮೂಲಕ ದೂರುಗಳನ್ನು ಆಮಂತ್ರಿಸುವ ಸಂವಾದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವನ್ನು ಕಂಪನಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಿದೆ. ಇಂಥಾವೇ ಅನೇಕ ಕುಂದುಕೊರತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ನಾಗರಿಕ ವೇದಿಕೆಯ ಸಹಯೋಗದೊಂದಿಗೆ ಪರಿಹರಿಸಿದೆ.
- ★ ಕಂಪನಿಯು ಆಸಿಸ್ಟೆಂಟ್ ಎಕ್ಸ್‌ಕ್ಯೂಟಿವ್ ಇಂಜನಿಯರ್ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಮಟ್ಟದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಮೊಬೈಲ್ ಫೋನ್ ಒದಗಿಸುವ ಮೂಲಕ ಮೊಬೈಲ್ ಜಾಲವನ್ನು ಕಾರ್ಯಗತ ಮಾಡಿದೆ. ಗ್ರಾಹಕರು ತಮ್ಮ ಯಾವುದೇ ಕುಂದು ಕೊರತೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನು ಯಾವುದೇ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಂಪರ್ಕಿಸಲು ಅನುಕೂಲವಾಗಿದೆ.

40 ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿ ವಿವರಣೆ

ನಿರ್ದೇಶಕರ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯ ವಿವರಣೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಕಂಪನಿಯ 1956ರ ಆಧಿನಿಯಮ 217 (2ಎ.ಎ) ಯ ಅವಶ್ಯಕತೆಗನುಗುಣವಾಗಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಧ್ದರಿಸಲಾಗಿದೆ.



- 1) ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕ ತಯಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಮಾನಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆಗಳೊಂದಿಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನವನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 2) ಲೆಕ್ಕ ನೀತಿಗಳನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿ ಏಕರೂಪವಾಗಿ ಸೂಕ್ತ ವಿವರಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಸೂಕ್ತ ನಿರ್ಣಯ ಮತ್ತು ಅಂದಾಜುಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಅರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು ಸತ್ಯವಾಗಿ ಮತ್ತು ನ್ಯಾಯವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸಮಂಜಸವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಸ್ಪಷ್ಟ ಚಿತ್ರಣ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.
- 3) ಈ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ರಕ್ಷಣೆಗೆ ಮತ್ತು ಮೂಲ ಹಾಗೂ ವಂಚನೆಯನ್ನೂ ತಡೆಗಟ್ಟಲು ಹಾಗೂ ಪತ್ತೆ ಹಚ್ಚಲು ಮತ್ತು ತಪ್ಪುಗಳನ್ನು ತಡೆಯಲು ಸೂಕ್ತವಾಗುವ ಲೆಕ್ಕದಾಖಲೆಗಳ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ಸೂಕ್ತ ಹಾಗೂ ಅವಶ್ಯಕ ಎಚ್ಚರಿಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.
- 4) ವರ್ತಮಾನ ಸ್ಥಿತಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಾರ್ಷಿಕ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

41 ಲೆಕ್ಕ ಸಂಶೋಧಕರು

ಭಾರತದ ಲೆಕ್ಕ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖ ಪಾಲರು ಶ್ರೀಯುತರಾದ ಮೆ|| ಎಚ್.ಕೆ.ವೀರಭದ್ರಪ್ಪಾ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯವರನ್ನು 2003-04ರ ಸಾಲಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಸಂಶೋಧನೆಗಾಗಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರೆಂದು ನೇಮಿಸಿದ್ದಾರೆ.

42 217(2ಎ) ಅಧಿನಿಯಮದಡಿಯಲ್ಲಿ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರ,

ಕಂಪನಿ ಕಾಯ್ದೆ 1956 ಅಧಿನಿಯಮ 217 (2ಎ) ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಾವಳಿ (ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಿವರ) 1976ರ ಪ್ರಕಾರ ಒದಗಿಸಬೇಕಾದ ಮಾಹಿತಿಯಾವುದು ಇಲ್ಲ.

43 ಸಾಮಾನ್ಯ

ಭಾರತ ಸರಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರಕಾರ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್, ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕೆ.ಇ.ಆರ್. ಸಿ., ಸಿ.ಇ.ಆರ್.ಸಿ., ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ, ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್, ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು, ವಿಜಯಾ ಬ್ಯಾಂಕ್, ರಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್ ಆಫ್ ಕಂಪನೀಸ್ ಇವರ ಅಮೂಲ್ಯ ಸಹಾಯ ಹಾಗೂ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನ ಹಾಗೂ ಹೆಸ್ಟಾಂನ ಜನಸೇವೆ ಮಾಡುವ ಕಾರ್ಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಗೆ ಸಕ್ರಿಯ ಬೆಂಬಲ ನೀಡಿದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಬಳಕೆದಾರ ಜನತೆಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯ ಕೃತಜ್ಞತೆಯಿಂದ ಸ್ಮರಿಸುತ್ತದೆ. ನಿರ್ದೇಶಕರ ಮಂಡಳಿಯು ಕಂಪನಿಯ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ಉತ್ತಮ ಮನೋಭಾವ ಹಾಗೂ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದ ನೀಡಿದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸ್ಮರಿಸಿ ದಾಖಲಿಸಲು ಇಚ್ಛಿಸುತ್ತದೆ.

ಸಹಿ /-

ಚೀಫ್‌ಮನ್

ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ



ಹುಟ್ಟುಳ್ಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ

ಹುಟ್ಟುಳ್ಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ ಸದಸ್ಯರುಗಳಿಗೆ,
ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ :

1) ಹುಟ್ಟುಳ್ಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿಯ 31-3-2004 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಒದಗಿಸಿದ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೊನೆಗೊಂಡ "ಕ್ಯಾಷ್ಚೆಲ್ಲೇ" ತಪ್ಪಿಗಳನ್ನು ನಾವು ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದ್ದೇವೆ. ಸದರಿ ತಪ್ಪಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯಾಗಿವೆ. ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆಧಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಮೇಲೆ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ನಮ್ಮ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯು ಸೀಮಿತವಾಗಿದೆ.

ಕಂಪನಿಯ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ "ಕ್ಯಾಷ್ಚೆಲ್ಲೇ" ವರದಿಗಳು ಕಂಪನಿಯ ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ದಿ|| 24-9-2004 ರಂದು ಅನುಮೋದಿಸಿದ್ದು ; ಸದರಿ ದಸ್ತಾವೇಜುಗಳನ್ನು ನಾವು ದಿ|| 21-10-2004 ರ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿದೆ. ನಂತರ ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಅನುಸಾರ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವರದಿಯನ್ನು ತಯಾರಿಸಿದ್ದು ಇದು ನಮ್ಮ ದಿ|| 21-10-2004ರ ವರದಿಯನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸುತ್ತದೆ.

2) ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಉಪಕಾಯಿದೆ (4(ಎ)) ಅಡಿಯ 227ರ ಕಂಡಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಹೊರಡಿಸಿದ ಕಂಪನಿಗಳ ಆದೇಶ 2003 (ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ)ರ ಅನುಸಾರ ಸದರಿ ಆದೇಶದ 4 ಹಾಗೂ 5ನೆಯ ಕಂಡಿಕೆಯಲ್ಲಿಯ ವಿಷಯಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ನಾವು ಈ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧವನ್ನು ಲಗತ್ತಿಸಿದ್ದು ಅದು ವಿವರಣಾತ್ಮಕವಾಗಿದೆ.

3) ಸದರಿ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿಯ ನಮ್ಮ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳೆಲ್ಲವೂ ನಾವು ಮುಂದುವರೆದು ಈ ಕೆಳಗಿನ ವಿಷಯಗಳನ್ನು ಸ್ಪಷ್ಟಪಡಿಸುತ್ತಿದ್ದೇವೆ.

ಅ) ನಮ್ಮ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಮತ್ತು ನಂಬಿಕೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಎಲ್ಲ ಮಾಹಿತಿ ಮತ್ತು ವಿವರಣೆಗಳನ್ನು ನಾವು ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದ್ದೇವೆ.

ಆ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ನಾವು ಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ತನಿಖೆ ಮಾಡಿದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಸೂಕ್ತ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.

ಇ) ಈ ವರದಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿಲ್ಲದಿದ್ದರೂ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ : ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್ಚೆಲ್ಲೇ ವರದಿಗಳು ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳ ದಾಖಲೆಗೆ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.

ಈ) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 211ರ ಉಪ ಪ್ರಕರಣ 3(ಒ) ಯಲ್ಲಿ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವ ಲೆಕ್ಕ ವಿಧಾನಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯ ಆಸ್ತಿ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕಪಟ್ಟಿ ಹಾಗೂ ಕ್ಯಾಷ್ಚೆಲ್ಲೇ ವರದಿಗಳು; ಕೆಳಗೆ ನಮೂದಿಸಿದ ವಿಷಯಗಳ ಹೊರತಾಗಿ ಸರಿಹೊಂದುತ್ತವೆ.

1) ನಿವ್ವಳ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳ ಮೇಲೆ ಶೇ. 3% ಆರ್.ಪಿ.ಆರ್. ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದು :

ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸಹಾಯ ಧನದ ನಿರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ. 163.67 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ಆಧಾರವಾಗಿ ಶೇಕಡಾ ಮೂರರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲಾಭಗಳಿಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ; ಮೂಲ ಬಂಡವಾಳದ



ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿನ ಸರಕಾರೀ ಆದೇಶವು ಸದರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಒಬ್ಬಿಕ್ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಕಾರಣ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು "ಪರಚೀಸರ್ ಪ್ರೊವೈಡರ್" ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸರಕಾರದಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಭರವಸೆಯಿರದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲಾಭವನ್ನು ರೂ. 163.67 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಹಾಗೂ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಅದೇ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಆಕರಿಸಿದೆ ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.

2) ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ :

ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರದ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಭಾಗವಾದ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪದ್ಧತಿಗಳ 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 ಐಸಿಎಐಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ನಿಯಮಾವಳಿ 5ರ ಪ್ರಕಾರವಿಲ್ಲ. ನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸರಕುಗಳನ್ನು ಕನಿಷ್ಠಕ್ರಯ ಅಥವಾ ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಬೇಕಾಗಿದೆ. ಕನಿಷ್ಠ ಕ್ರಯ ಮತ್ತು ನಿವ್ವಳ ವಾಸ್ತವ ಬೆಲೆಯ ನಡುವಣ ವ್ಯತ್ಯಾಸವನ್ನು ದೃಢೀಕರಿಸಲು ನಮಗೆ ಸಾಧ್ಯವಾಗಿಲ್ಲ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯು ಆಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ ನಿಗದಿತ ದರ ಮತ್ತು ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಗಳ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.

3) ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :

ಸರಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಸ್.ಒ. 26 ಎಸ್.ಐ, ದಿನಾಂಕ 27-03-1994ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮತ್ತು ಫೋಗ್ಗಡ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಉಪವಾಕ್ಯ ಸಂಖ್ಯೆ 3 ರಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದಂತೆ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90 ರ ವರೆಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ವಿನ್ಯೂತ್ (ಸರಬರಾಜು) ಕಾನೂನು 1948ರ ಪ್ರಕಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90ರ ತನಕ ಮಾತ್ರ ಒದಗಿಸಬಹುದು. ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರಣೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅದನ್ನು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ತೆಗೆದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ತಿ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.

4) ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳು :

ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಗಳ ಅನುಬಂಧ 2ರ ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕೊಂಡು ಅಥವಾ ನಿರ್ಮಾಣದ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸಂಚಿತ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಳೆದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಮಾಡಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ನಿಗದಿತ ದರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ ಲೆಕ್ಕಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎಎಸ್ 10 ರ ವಿರುದ್ಧವಾಗಿದೆ. ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೌಲೀಕರಣ ಐಸಿಎಐ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ಎಎಸ್ 10ರ ಜೊತೆಗೆ ಹೊಂದಿಕೆಯಿಲ್ಲ. ಈ ಕಾರಣದಿಂದಾಗಿ ಇದರಿಂದಾದ ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಹಾಗೂ ಅದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲೆ ಇದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ತಿಳಿಸಲಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಇನ್ನು ಬಂಡವಾಳ



ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಂತಿಗೆಯನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿದ್ದನ್ನು ಅಭಿಯ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಅದನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

5) ಉಪದಾನ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :

ಕಂಪನಿಯು ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ವರದಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ. 14.76 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ರಜಿಯ ನಗದೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿ ಹಾಗೂ ರೂ. 2.49 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕುಟುಂಬಹಿತ ನಿಧಿಗಾಗಿ ಎಲ್ಲಾ ಅರ್ಹ ನೌಕರರಿಗಾಗಿ, ಅವಕಾಶ ಮಾಡಿದೆ.

6) ನಮಗೆ ಸಾಲ ಮಂಜೂರಾದ ಪತ್ರವಾಗಲಿ ಮತ್ತು ಅವಧಿ ಸಾಲವನ್ನು ಬೇರೆ ಬೇರೆ ಹಣಕಾಸಿನ ಸಂಸ್ಥೆಯಿಂದ ಪಡೆದ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿಯನ್ನು ಪೂರೈಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಮುಖ್ಯವಾಗಿ ಬಡ್ಡಿದರ, ಹಣ ಮರುಪಾವತಿ ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳು ಮೂಲವಾಗಿ ಕೆಪಿಟಿಐಎಲ್ ಪಡೆದಿದ್ದು ಮತ್ತು ಕಡನಂತರ ಹೆಸಾಂಗ್ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಆದರೆ, ಬಡ್ಡಿ ಸಾಲದ ಮರುಪಾವತಿಯ ಕರಾರನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಐಎಲ್ ಬರೆಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮತ್ತು ಅದರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಶರಾವನ್ನು ದಿನಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಬರತಕ್ಕ / ಕೊಡತಕ್ಕ ಹಣವು ರೂಪಾಯಿ 29.93 ಕೋಟಿಯನ್ನು ಖಾತೆಗಳಲ್ಲಿ ಬಡ್ಡಿ ಎಂದು ವರ್ಷದ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸಂಸ್ಥೆಯು ಯಾವುದೇ ತರಹದ ಸಾಲದ ವಿವರಣೆಯು ಬಂಡವಾಳ / ದುಡಿಮೆಗೋಸ್ಕರ ಪಡೆದಿರುವವರ ಬಗ್ಗೆ ತಿಳಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಕಾರಣ ನಾವು ಲೆಕ್ಕದ ಕ್ರಮ (Accounting Standard) ನಂ. 16ರ ಬಗ್ಗೆ ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

7) ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿಯೇ ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕದ (Inter Unit Accounts) ತಾಳೆ ಮಾಡಲಾಗಿ ರೂಪಾಯಿ 5.58 ಕೋಟಿ ಬರತಕ್ಕಷ್ಟು ಎಂದು 31-03-2003ಕ್ಕೆ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮತ್ತೊಮ್ಮೆ ತಾಳೆ ಮಾಡಲೇಬೇಕಾಗಿದ್ದು ಮತ್ತು ವಿಷಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪುನರಾವಲೋಕನೆ / ಪುನರ್ ವಿಕ್ಷಣೆ / ದೃಢೀಕರಿಸುವುದಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯ ಫಲದ ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದರೆ ಮಾತ್ರ, ಕಾರ್ಯ ಜರುಗಿಸಿದೆ.

8) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ಬಾಡಿಗೆಯನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಐಎಲ್‌ದಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ವಾಖ್ಯಾನ ಕ್ರಮದ 15ನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಮಾಡಿದ್ದು ಇದರ ಮುಂದಿನ ಮಾಹಿತಿಯ ಅನುಪಸ್ಥಿತಿಯಲ್ಲಿ ಎಎಸ್ 19, ಐಸಿಐಐ ಆಧಾರದ ಪ್ರಕಾರ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕದ ಮೇಲೆ ಅಗುವಂಥ ಪ್ರಭಾವವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಲು ಆಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.

9) ಸರ್ಕಾರಿ ಅನುದಾನದಿಂದ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸದರಿ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಅವು ಪ್ರಾರಂಭವಾದಾಗಿನಿಂದ ಕಡಿಮೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಸವಕಳಿ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4 ರ ಪ್ರಕಾರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ವಿಭಾಗದ ನೋಟೀಸು ಸಂ. 2/5/2001-ಒಎಲ್‌4/ಡಿ: 22-03-2002ರ ಪ್ರಕಾರ; ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಪರಿಚ್ಛೇದ 274 (ಐ) (ಬಿ) ವು ಅನ್ವಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

4) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಂತೆ ಮತ್ತು ನಮಗೆ ಕೊಟ್ಟ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಅದರ ಟಿಪ್ಪಣಿಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ವಿಷಯವನ್ನು



ಉಪಟಪ್ಪಣೆ (1 ರಿಂದ 9) ಮೇಲೆ ಕೊಟ್ಟಂತೆ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 56ಕ್ಕೆ ಬೇಕಾದಂತೆ ಸತ್ಯ ಮತ್ತು ಕುದ್ಡ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಕೂಡಿದೆ.

ಅ) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆಯು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಕಂಪನಿಯ 31-03-2004

ಮತ್ತು

ಬ) ಲಾಭ ಮತ್ತು ಹಾನಿ ಪರದಿಯ ಕಂಪನಿಯ ಲಾಭವು 01-04-2003 ರಿಂದ 31-3-2004.

ಮತ್ತು

ಕ) ರೋಲ್ ಪಡೆವಾಟ ಪರದಿಯಂತೆ, ಅದಧಿ ಕೊನೆಯ ದಿನಾಂಕದವರೆಗೆ.

ಕ್ಷಣ : ಪುಟ್ಟಣ್ಣ

ದಿನಾಂಕ : 15-12-2004

ಮೆ|| ಎಚ್. ಕೆ. ವೀರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂ. ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪನಿ

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

(ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಬ್ಜದ)

ಪಾಲುದಾರರು



ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯಲ್ಲಿಯ ಕಂಡಿಕೆ ಮೂರರ ಅನುಸಾರ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಅನುಬಂಧ.

- 1) ಎ) ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಆಸ್ತಿಗಳ ಹೊಣೆಪಟ್ಟಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಇನ್ನೂ ಪಡೆಯಬೇಕಾಗಿದ್ದು; ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸ್ಥಳ, ವಿವರ ಹಾಗೂ ಪ್ರಮಾಣಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಸರಿಯಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದೆ.
 - ಬಿ) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಸದರಿ ಆಸ್ತಿಗಳ ಛೌತಿಕ ತಪಾಸಣಾ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕೈಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಈ ಕಾರ್ಯ ಚಾರಿಯ ಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿದ್ದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಹಣಕಾಸು ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳ ಛೌತಿಕ ಪುರಾವೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ನಾವು ಯಾವುದೇ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 - ಸಿ) ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಯ ಯಾವುದೇ ದೊಡ್ಡ ಭಾಗವನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳ 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) ಸಾಮಾನ್ಯ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಛೌತಿಕ ಎಣಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಪೂರ್ತಿ ಮಾಡಿದೆ. ಪ್ರತಿವರ್ಷ ನಡೆಯುವ ಈ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯು ಇನ್ನೂ ಕ್ರಮಬದ್ಧ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಎಲ್ಲಾ ವಿಭಾಗಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿರಬೇಕು ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.
 - ಆ) ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಕ್ಷೇತ್ರದ ವಿಸ್ತೀರ್ಣವನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೈಗೊಂಡಿರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ಸಾಮಾನ್ಯ ತಪಶೀಲು ಕಾರ್ಯಕ್ರಮವು ಸೂಕ್ತವು ಹಾಗೂ ತಕ್ಕ ಪ್ರಮಾಣದ್ದಾಗಿದೆ.
 - ಇ) ಸದರಿ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಖಾತೆಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ. ಕಂಪನಿಯ ಉಗ್ರಾಣದ ಪರಿಶೀಲನೆ ಹಾಗೂ ತತ್ಸಂಬಂಧ ಖಾತೆಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದ ಲೋಪದೋಷಗಳನ್ನು ಸಹ ಸರಿಯಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಸರಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 3) ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆಯ ಕಲಂ 301ರ ಪ್ರಕಾರ ನೋಂದಾಯಿತ ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ, ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಹಾಗೂ ಇತರೆಯವರಿಂದ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಸಂರಕ್ಷಿತ/ ಸಂರಕ್ಷಿತವಲ್ಲದ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
 - ಆ) ಆದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಮೇಲೆ ಸಾಲದಿಂದಾಗಿ ಯಾವುದೇ ಪರಿಣಾಮ ಉಂಟಾಗುವುದಿಲ್ಲ.
- 4) ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಹಾರದ ಕ್ಷೇತ್ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಅನುಸಾರ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಮೇರೆಗೆ, ಕಂಪನಿಯ ಸಾಮಾನ್ಯ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ, ಆಸ್ತಿ ಖರೀದಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಕಂದಾಯ ಪಡೆಯುವ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ತಕ್ಕದಾದ ಆಂತರಿಕ ನಿಯಂತ್ರಣ ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮತೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ನಿಯಂತ್ರಣ ಆಯೋಗವು ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ಹಾಗೂ ವಿತರಣೆ ನಷ್ಟವನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಶೇ. 27.70 ರಷ್ಟು ಎಂಬುದನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಸುಧಾರಣೆ ಘಟಕದಿಂದ ನಿರ್ವಹಿಸಿದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಅನುಸಾರ ನಡೆಸಿದ ಸಂಭಾವ್ಯ ಎನರ್ಜಿ ಅಡಿಟ್ ಪ್ರಕಾರ ಈ ನಷ್ಟವು ಶೇ. 29.13% ರಷ್ಟು ಎಂಬುದು ವಿದಿತವಾಗಿದೆ.
- 5) ಅ) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಕಲಂ 301 ರ ಪ್ರಕಾರ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ರಜಿಸ್ಟರನಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಬೇಕಾದ ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.



- ಆ) ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ನಾವು ಅಭಿಪ್ರಾಯ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸುವದೇನೆಂದರೆ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಕಲಂ 301ರ ಅನುಸಾರ ಪಾಲಿಸಿದ ರಚಿಸ್ತರನಲ್ಲಿ ದಾಖಲಿಸಿದ ರೂಪಾಯಿ ಐದು ಲಕ್ಷಕ್ಕೂ ಮಿಗಿಲಾದ ವಾಣಿಜ್ಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಹಾಗೂ ಓಪ್ಪಂದಗಳು. ಪ್ರಸಕ್ತ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯಲ್ಲಿಯ ಚಾಲ್ತಿಯಿರುವ ವರಗಳ ಅನುಸಾರ ಹಾಗೂ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಈ ವರಗಳಲ್ಲಿ ಆಗುವ ಬದಲಾವಣೆಯ ಅನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 6) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1975ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ವಿವರಣೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ತೇವಣಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956 ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸೆಕ್ಷನ್ 58 ಎ ಹಾಗೂ 58 ಎಎ ಅನುಬಂಧದಡಿಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಟೇಕೆ ಹಾಗೂ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಅಗತ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 7) ಕಂಪನಿಯ ಗಾತ್ರ ಹಾಗೂ ಅದರ ವ್ಯವಹಾರದ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯು ತಕ್ಕದಾದ ಆಂತರಿಕ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆಯನ್ನು ಹೊಂದಿದೆ.
- 8) ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆ 1956ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 209 (1) (ಡಿ) ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ಕ್ರಯ ತಪ್ಪಿಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದೆ.
- 9) ಆ) ಕಂಪನಿಯು ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಾದ ಪ್ರಾವಿಡೆಂಟ ಫಂಡ್, ಇನ್ಸ್ಟಿಟ್ಯೂಟ್ ಫಂಡ್, ಪ್ರೊಟೆಕ್ಷನ್ ಫಂಡ್, ರಾಜ್ಯ ನೌಕರ ವಿಮಾ ಸಂಸ್ಥೆ, ಆದಾಯ ಕರ ಇಲಾಖೆ ಇವುಗಳಿಗೆ ನಿಯಮಿತವಾಗಿ ತೇವಣಿ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿದ್ದು ವಾಣಿಜ್ಯ ತೆರಿಗೆ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ತೆರಿಗೆಗಳನ್ನು ಕಾಲಾನುಸಾರ ಪಾವತಿಸುತ್ತಾ ಬಂದಿದೆ.
- ಆ) 31ನೆಯ ಮಾರ್ಚ್ 2004ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಪನಿಯು ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಬಾಕಿ ಉಳಿಸಿಕೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಯಾವುದೇ ತರಹದ ತಗಾದೆಯುಕ್ತ ಬಾಕಿ ಸಹ ಪಾವತಿಸುವದು ಇರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವಿಷಯಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಯಾವುದೇ ಮುಂಗಡ ತೇವಣಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಪಾವತಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 10) ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಕ್ರೋಢೀಕೃತ ನಷ್ಟವನ್ನು ಅನುಭವಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಹಾಗೂ ನಾವು ನಡೆಸಿದ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಆವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ನಗದು ಹಣ ನಷ್ಟ ಕೂಡಾ ಅನುಭವಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 11) ನಮಗೆ ಒದಗಿಸಿದ ಮಾಹಿತಿ ಹಾಗೂ ತಪ್ಪಂಬಂಧ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ, ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಗೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿತ್ತೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಬಾಕಿ ಮರುಪಾವತಿ ಮಾಡುವದರಲ್ಲಿ ತಪ್ಪುಗಾರರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 12) ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಕೇರುಗಳನ್ನು ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಇತರ ಚಾಮೀನು ಆಧಾರಿತ ಬಾಂಡ್‌ಗಳನ್ನು ಒತ್ತೆ ಇಟ್ಟು ಯಾವುದೇ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 13) ಕಂಪನಿಯು ಟೆಟ್‌ಫಂಡ್ / ನಿಧಿ ಅಥವಾ ಮ್ಯೂಚುವಲ್ ಫಂಡ್ / ಸಂಸ್ಥೆಯಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿ ಅಂಕ 4 (13) ರ ರನ್ವಯದ ಅದೇಶ 2003ರ ಪರಿವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.
- 14) ಕಂಪನಿಯು ಕೇರುಗಳು, ಸೆಕ್ಯೂರಿಟಿಗಳು ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರ ಉಳಿತಾಯ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಮಾರಾಟವಾಗಲೀ ಅಥವಾ ವ್ಯವಹಾರವಾಗಲೀ ಮಾಡುತ್ತಿಲ್ಲವಾದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯ ಅದೇಶ 2003ರ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರ ವರದಿಯ ಪರಿಚ್ಛಿದ 4(14) ರ ಪರಿವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದಿಲ್ಲ.
- 15) ಕಂಪನಿಯ ಹಿತಾಸಕ್ತಿಗೆ ಧಕ್ಕೆಯಾಗುವಂತಹ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಾಂಗದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಗೆ ಒಳಪಡುವಂತಹ ಇತರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಚಾಮೀನುವಾರರಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ.



- 16) ಕಂಪನಿಯು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ಸಾಲಗಳನ್ನು ಅವುಗಳ ಅದೃಶ್ಯತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಪಡೆದಿದೆ.
- 17) ಕಡಿಮೆ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಶೇಖರಿಸಿದ ನಿಧಿಗಳನ್ನು ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ಹೊಡಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅವಧಿಯ ನಿಧಿಯನ್ನು ಕಡಿಮೆಯ ಅವಧಿಯ ಆಸ್ತಿಯ ವ್ಯವಹಾರಗಳಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಕೊಡಗೊಟ್ಟಿರುವುದು ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬಂದ ಉಲ್ಲಂಘನೆಗಳನ್ನು ನಿಧಿ ಆವರ್ತನೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 18) ಕಂಪನಿಯು ಕಾಯಿದೆ 301ರ ಅನ್ವಯ ಕಂಪನಿಯು ಹೊಂದಿದ ರಚಿಸಿದ ಅನುಸಾರ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಶೇರುಗಳನ್ನು ಅದೃಶ್ಯತೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ಅಥವಾ ಖಾಸಗಿ ಪಾರ್ಟ್‌ಗಳಿಗೆ ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 19) ನಮ್ಮ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ಮಾಹಿತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಯಾವುದೇ ಡಿಬೆಂಚರ್‌ಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 20) ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ಶೇರು ಮಾರಾಟ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆ ಮೂಲಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಹಣ ಶೇಖರಣೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಮ್ಮ ಪರಿಶೀಲನೆಯ ಆಧಾರದ ನಂಬಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ ನಮಗೆ ನೀಡಿದ ವಿವರಣೆ ಹಾಗೂ ದಾಖಲಾತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಕಂಪನಿಯಿಂದ ಹಾಗೂ ಕಂಪನಿಯ ಮೇಲೆ ನಡೆದ ಮೂಲದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿವರಣೆಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿವೆ :

ವರ್ಷ/ಅವಧಿ	ಮೋಸ / ಕಳುವಿನ ಸ್ವರೂಪ	ಕೇಸುಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳು)
2003-2004	ವಿದ್ಯುತ್ ಚಕ್ತ ಕಳುವು	886	106.67
1995-2002	ಠೇವಣಿಗಳು : ಬಿಲ್ಲುಗಳು ಹಾಗೂ ದಾಖಲಾತಿಗಳ ಕೈಪಾಡದಿಂದ	3	1.64
10/2002	ಕಡಿಮೆ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಪಾವತಿ	1	0.40
07/2001	ನಗದು ಹಣ ದುರುಪಯೋಗ	1	2.84
11/2001	ನಗದು ಹಣ ಕಳುವು	1	0.04
	ಒಟ್ಟು	892	111.59

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.

ದಿನಾಂಕ : 15-12-2004

ಮೆ|| ಎಚ್. ಕೆ. ವೀರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂ. ಕಾನೂನು ರೀತ್ಯಾ ಕಂಪನಿ

ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು

ಇವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಶ್ರೀ ಆರವಿಂದ ಕುಟಪದ

ಪಾಲುದಾರರು



ಪುಟ್ಟಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ

31-3-2004ರ ವರ್ಷಾಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವರದಿಗೆ ಅನುಬಂಧ

2003-04ರ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಮಾಡಿರುವ

ಒಪ್ಪಣೆ / ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳಿಗೆ ಈ ಹೆಳಗಿನ ಉತ್ತರಗಳನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>1 ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳ 3% ರಷ್ಟು ಆರ್.ಓ.ಆರ್. ಆಕರಿಸುವುದು</p> <p>ಕಂಪನಿಯು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದ್ದೀಕರಣ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ ಸಹಾಯಧನದ ನಿರೀಕ್ಷೆಯ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ. 163.67 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಸಂಚಿತ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ ಶೇ. 3 ರಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಲಾಭಗಳಿಕೆಯ ಸಲುವಾಗಿ ಮೂಲ ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಿದೆ. ಆದರೆ ಈ ದಿಶೆಯಲ್ಲಿಯ ಸರ್ಕಾರೀ ಆದೇಶವು ಸದರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಒಟ್ಟೆ ಹಂಚಿಕೆಗೆ ಮಾತ್ರ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಪಡಿಸಿದ ಕಾರಣ ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು "ಪರ್ಚೇಸರ್ ಪ್ರೊವೈಡರ್" ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಮಾಡಬೇಕಾಗುತ್ತದೆ. ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟವಾದ ಭರವಸೆ ಇರದ ಕಾರಣ ಕಂಪನಿಯು ತನ್ನ ಲಾಭವನ್ನು ರೂ. 163.67 ಕೋಟಿಗಳಷ್ಟು ಆಶ್ಚಿಗಳನ್ನು ಅದೇ ಮೊತ್ತದಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಆಕರಿಸಿದೆ ಎಂಬುದು ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯ.</p>	<p>ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದಂತೆ ಪರ್ಚೇಸರ್ ಪ್ರೊವೈಡರ್ ಮಾದರಿಯಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುತ್ ಸಬ್ಸಿಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಿದ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಒಟ್ಟು ಅನುದಾನವು ರೂ. 716.75 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಶೇಕಡಾ 3 ರಷ್ಟು ಲಾಭ ತೋರಿಸಲು ಸದರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ರೂ. 683.93 ಕೋಟಿಗೆ ಮಿತಿಗೊಳಿಸಿದೆ ಕಂಪನಿಯು ಸದರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಕೆಳಸ್ತರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಿಸಿದ ಕಾರಣ ಲಾಭ ಮತ್ತು ಸ್ವಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಯಾವುದೇ ಹೆಚ್ಚಳ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.</p>
<p>2 ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯಮಾಪನ</p> <p>ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳನ್ನು (ನಿಯಮ-5) ಮಹತ್ವದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಫೋರೇಕೆಯ ಒಂದು ಭಾಗವನ್ನು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಕಂಪನಿಯ ನಿಯಮ ತಾನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ಅಧಿಕೃತ ದರಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳಿದೆ. ಕಂಪನಿ ತಾನು ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ದರಗಳು ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿಯ ದರ ಮತ್ತು ಈಗಿದ್ದ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ದರಗಳ ಮೇಲೆ ಆಧಾರಿತವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳುತ್ತಿದೆ. ಇದು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ 2 ಆರ್.ಓ.ಓ.ಆರ್.ದಿಂದ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ದರಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಇಲ್ಲ. ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ನಿಯಮ, ಸರಕುಗಳನ್ನು ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ಕೆಳಮಟ್ಟದ ಬೆಲೆಗಳಿಗೆ ಇಲ್ಲವೇ ನಿವ್ವಳ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ಬೆಲೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಬೇಕು ಎಂದು ಹೇಳುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಮಗೆ ನಿವ್ವಳ ಗುರುತಿಸಬಹುದಾದ ಬೆಲೆ, ಕೆಳಮಟ್ಟದ ಬೆಲೆ, ಕಂಪನಿ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ ಇವುಗಳ</p>	<p>ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿಯ ಉತ್ಪಾದನೆ ಮತ್ತು ಬಳಕೆ ಏಕಕಾಲದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ನಿರಂತರ ತಡೆಯಿಲ್ಲದೇ ನಡೆಯುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಮುಕ್ತಾಯವಾದ ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಗಳ; ಮತ್ತು ಕೆಲಸದಲ್ಲಿರುವ ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಗಳ ವಿವರಣೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಸರಕುಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು, ಸಂಗ್ರಹಗಳು ಮತ್ತು ಪೂರೈಕೆಗಳು ಸೇರಿರುತ್ತವೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸಾರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತವು ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಹಿಂದಿನ ಖರೀದಿ ಮತ್ತು ಸದ್ಯದ ಹೇತಿಯ ಧಾರಣೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಸರಕುಗಳ ಬೆಲೆಗಳನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಅದು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ, ಸರಕುಗಳ ನಿಖರವಾದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಏ.ಎಸ್.2 ಅಳವಡಿಕೆಯಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಅರ್ಥಿಕ ತೊಡಗಿಸುವಿಕೆ ಉಂಟಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>



ಕಾನೂನುಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ನಡುವಿನ ಅಂತರವನ್ನು ಗುರುತಿಸುವುದು ಅಸಾಧ್ಯವಾಗಿದೆ. ಇದಲ್ಲದೇ ಕಂಪನಿಯ ಆರ್ಥಿಕ ಸ್ಥಿತಿಯನ್ನು, ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಬಹಿರಂಗ ಗೊಳಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ.</p>	
<p>3) ಸವಕಳಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಧೋರಣೆ ಮತ್ತು (ನಿಯಮ - 3) ಲಕ್ಷ್ಯ ಸೆಳೆಯಲಾಗಿದೆ. ಅದು ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರದ ಭಾಗವಾಗಿದೆ. ವಸ್ತುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕೊಡಮಾಡಿದ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ (ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ನೀಡಿದ ಫೋಮಿ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ನೇರವಾದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಚೃಕ್ಕಿ (ಸರಬರಾಜು ಕಾನೂನು 1948, ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂ. : ಎಸ್.ಓ. 26 ಎಸ್.ಈ. ದಿನಾಂಕ 27-3-1994ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಆರ್. 1985ರ ಅಧಿನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕೊಡಮಾಡಿದ ಬೆಲೆಯ ಮೇಲೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಆಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇವು ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಚಾರ್ಜಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪ್ರಮುಖವಾದ ರೀತಿಯ ಅಂದಾಜು ಮಾಡಿದ ಚಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಕೀ. 90ರಷ್ಟು ಬೆಲೆಯನ್ನು ಬಿ.ಓ.ಆರ್.ಎಸ್.ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂ. ಎಸ್.ಓ.26 ಎಸ್.ಇ. ದಿನಾಂಕ 29-3-94 ರ ಪ್ರಕಾರ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಹೊಸದಾಗಿ ಚಾರ್ಜಿಯಲ್ಲಿ ಬಂದ ಚಿರಾಸ್ತಿಗಳು ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕೊಡಮಾಡಿದ ಬೆಲೆ ಮೇಲೆ ನಂತರದ ವರ್ಷ ಪ್ರಾರಂಭವಾದಾಗ ಅದರೊಂದಿಗೆ ಚಾರ್ಜಿಗೆ ಬರುತ್ತದೆ.</p>
<p>4) ಸವಕಳಿಗೆ ಕೊಡಮಾಡಿದ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ : ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ ಅದನ್ನು ನಂತರದ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ. ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ದಿನಾಂಕದಂದು ತೆಗೆದ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪೂರ್ತಿ ವರ್ಷದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>ಕಂಪನಿಯು ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಪೂರೈಕೆ ಕಾನೂನು 1948 ಕ್ಕೆ ಬದ್ಧವಾಗಿದ್ದರಿಂದ ಮೇಲೆ ಹೇಳಿದ ಕಾನೂನಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಚಾರ್ಜಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತವೆ. ಕಂಪನಿ ಕಾನೂನು 1956 ರ ಪ್ರಕಾರ ಅವು ಅಸಮರ್ಪಕವಾಗಿದ್ದರೂ ಕಂಪನಿ 1948ರ ಕಾನೂನಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸುವುದು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಎ.ಎಸ್. 6 ನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಮಾಡಿಲ್ಲವಾಗಿದ್ದರಿಂದ ಆರ್ಥಿಕ ಕೊಡಗಿಸುವಿಕೆ ಒಂದೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಮಾತ್ರ ಚಾರ್ಜಿಯಲ್ಲಿರುತ್ತದೆ. 2004 ಈ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷದಿಂದ ಎ.ಎಸ್.-6 ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಚಾರ್ಜಿಯಲ್ಲಿ ತರಲಾಗುವುದು.</p>
<p>5) ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ : ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಮುಖ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಧೋರಣೆ 2 ಅಧಿನಿಯಮ ಪ್ರಕಾರ ಒಂದು ಭಾಗವಾಗಿದೆ. ಅದರಲ್ಲಿ ಈ ಧೋರಣೆ, ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಅರ್ಜನೆ ಮತ್ತು ರಚನೆಗಳನ್ನು ಕಡಿಮೆ ಬೆಲೆಗಳಿಗೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲಾಗಿದೆ ಎಂದು ಹೇಳುತ್ತದೆ. ಇದರಿಂದ ಸವಕಳು ಸರಕುಗಳ ಸಂಗ್ರಹಣೆ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. 4ನೆಯ ನಿಯಮ</p>	<p>ಎ.ಎಸ್. 10 ರಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿದ ಎಲ್ಲ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಕಂಪನಿ ಅನುಸರಿಸಿದ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆ, ನಿಖರವಾದ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ಸಿ.ಡಬ್ಲ್ಯೂ.ಆರ್.ಎಸ್. ಮತ್ತು ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಗಳಲ್ಲಿ ಸ್ವಲ್ಪ ಅಂತರ ಕಂಡು ಬರುತ್ತಿದೆ. ಇ.ಎಸ್.ಎಸ್.ಪಿ.ಆರ್.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಬಂಡವಾಳದ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲು ಕರೆ ನೀಡಿದೆ. ಕಂಪನಿ ಉತ್ಪಾದಿಸಿದ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯನಿರತವಾದ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದ್ದ ಬಂಡವಾಳದ ಲೆಕ್ಕ ನೀಡುತ್ತದೆ. ಇದನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಪ್ರಮಾಣದ ಬೆಲೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ಇದು ಎ.ಎಸ್.10 ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ನಮ್ಮ ಅಭಿಪ್ರಾಯದ ಮೇರೆಗೆ ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿಯ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆ ನಿರ್ಧಾರ ಆರ್.ಎ.ಎ.ಆರ್. ತಿಳಿಸಿರುವ ಎ.ಎಸ್.19 ಪ್ರಕಾರ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಇದರಿಂದ ನಮಗೆ ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಯ ಬೆಲೆಯ ಅಂತರವನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುತ್ತಿಲ್ಲ. ಮತ್ತು ಅರ್ಥಿಕ ವಿವರಣೆಗಳ ಮೇಲಿನ ಅದರ ಪರಿಣಾಮವನ್ನು ಬಹಿರಂಗಪಡಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p> <p>ಕಾರ್ಯನಿರತ ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಸ್ವರಾಶ್ವಿಯಿಂದ ಕಡಿದು ಮಾಡಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಅದನ್ನು ಗ್ರಾಹಕರ ವಂತಿಗೆಯಿಂದ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗೆ ಪಡೆದ ವಂತಿಗೆ ಎಂದು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	<p>1985 ರ ನಿಬಂಧನೆಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ಇಎಸ್‌ಎಸ್‌ಎಆರ್ 1985 ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಯ ವೆಚ್ಚದ ಸಲುವಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಕೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿ ಅದನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲಿನಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p>ವಾಸ್ತವಿಕ : ವಿವರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ದಿಂದ ಇನ್ನೂ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>
<p>6) ಉಪದಾನ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ : ಕಂಪನಿಯು ಎಕ್ಸ್‌ಚೇಂಜಿಯರ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ರೂ. 14.76 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ರಚನೆಗೊಳಿಸಿರುವ ಹಾಗೂ ರೂ. 2.49 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಕುಟುಂಬ ಹಿತನಿಧಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ.</p>
<p>7) ಸರಕಾರಿ ಅನುದಾನದಿಂದ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಸದರಿ ಬೆಲೆಯನ್ನು ಅವು ಪ್ರಾರಂಭವಾದಾಗಿನಿಂದ ಕಡಿದು ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ ಹಾಗೂ ತತ್ಪರಿಣಾಮದ ಸವಕಳಿ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಟಿಪ್ಪಣಿ 2.4ರ ಪ್ರಕಾರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಇಎಸ್‌ಎಸ್‌ಎಆರ್ 1985 ಪ್ರಕಾರ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಯ ವೆಚ್ಚಕ್ಕಾಗಿ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ವಂತಿಕೆಯನ್ನು ಗ್ರಾಹಕ ವಂತಿಕೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿ ಅದನ್ನು ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದ ಬಂಡವಾಳ ಮೀಸಲಿನಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ವಿಷಯವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು, ಅನುಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ 10 ರಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>
<p>8) ನಮಗೆ ವಿವಿಧ ಅರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಕಂಪನಿ ಸಾಲ ಮಂಜೂರಾತಿ ಪತ್ರ ಮತ್ತು ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಕಾಲಾವಧಿ ಸಾಲಗಳ ಬಗ್ಗೆ ವಿವರವಾದ ಮಾಹಿತಿ ದೊರೆಯಿಲ್ಲ. ಉದಾ : ಬಡ್ಡಿಯ ದರ,</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ : ವಿವರಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ದಿಂದ ಇನ್ನೂ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>



ಶಾಸನಬದ್ಧ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು ಗಮನಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳು	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಮಂಡಳಿಯ ಉತ್ತರ
<p>ಮರು ಪಾವತಿಯ ಕಾಲಾವಧಿ, ಪಡೆದುಕೊಂಡ ಚಾಮೀನು ಮುಂತಾದವುಗಳು. ಈ ಎಲ್ಲ ಸಾಲಗಳು ಮೊದಲಿಗೆ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ಇದರಿಂದ ಕೊಡಲ್ಪಡುತ್ತಿದ್ದವು. ಆದರೆ ಈಗ ಅವುಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಟಾಂಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಮರುಪಾವತಿಯ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ. ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ ಮತ್ತು ಬಹುವೇ ಪ್ರಸ್ತುತದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸಾಲಕೊಡುವ, ಸ್ವೀಕರಿಸುವ ವಿವರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿ ದೃಢೀಕರಿಸಿದೆ. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ರೂ. 29.93 ಕೋಟಿಗಳನ್ನು ಬಡ್ಡಿಯ ಮೊತ್ತ ಎಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕಂಪನಿಯು ಬಂಡವಾಳದ ಮೇಲೆ, ಉತ್ಪನ್ನದ ಕಾಮಗಾರಿಯ ಮೇಲಿನ ಸಾಲದ ವಿವರಗಳನ್ನು ನೀಡಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ನಾವು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ 16 ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ವಿವರಗಳನ್ನು ಬಹಿರಂಗಗೊಳಿಸಲು ಅಸಮರ್ಥವಾಗಿದ್ದೇವೆ.</p>	<p>...</p>
<p>9) ಕಂಪನಿಯಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಘಟಕಗಳ ವ್ಯವಹಾರಗಳನ್ನು ಆಂತರಿಕ ಘಟಕಗಳ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. (ಆರ್.ಯು.ಎ) ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಘಟಕ 5.58 ಕೋಟಿ ರೂ.ಗಳ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ತೋರಿಸುತ್ತಿದೆ. (31-03-2003) ರಂದು ಇದು ಇನ್ನೂ ಕ್ರೋಢೀಕರಿಸಲ್ಪಡಬೇಕಾಗಿದೆ, ನವೀಕೃತವಾಗಬೇಕಾಗಿದೆ. ದೃಢೀಕರಣಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ. ಪ್ರಾಸಂಗಿಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಗೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿದೆ.</p>	<p>ವಾಸ್ತವಿಕ : ಅಂತರ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕದ (ಆರ್.ಯು.ಎ.) ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.</p>
<p>10) ನಿಬಂಧನೆ - 15 ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರಗಳ ಮೇಲಿನ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಪ್ರಕಾರ ಕಂಪನಿಯು ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ದ ಸೂಚನೆಯ ಮೇರೆಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ದರದ ಗುತ್ತಿಗೆ ಪಡೆದಿದೆ. ಹೆಚ್ಚಿನ ವಿವರಗಳ ಕೊರತೆ ಮೇರೆಗೆ ಆರ್.ಸಿ.ಎ.ಆರ್. ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿದ ಎ.ಎಸ್.19ರ ಮೇರೆಗೆ ಆರ್ಥಿಕ ಹೇಳಿಕೆಯ ಮೇಲಿನ ಪರಿಶೀಲನೆಯನ್ನು ಖಚಿತಪಡಿಸುವುದು ಸಾಧ್ಯವಿಲ್ಲ.</p>	<p>ಹೆಸ್ಟಾಂ 2003ರ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಲಾವಣಿ, ಗುತ್ತಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ ಬಾಡಿಗೆ ಗುತ್ತಿಗೆ ದರದ ಬಗ್ಗೆ ಹೆಸ್ಟಾಂಗೆ ಕೆ.ಪಿ.ಟಿ.ಸಿ.ಎಲ್.ದಿಂದ ದೊರೆತ ಮಾಹಿತಿ ಪ್ರಕಾರ ಅದರ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳನ್ನು ಹೆಸ್ಟಾಂ ದಲ್ಲಿ (ವರ್ಷ 2004) ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ.</p> <p style="text-align: right;">ಸಹಿ/- ನಿರ್ದೇಶಕ ಮಂಡಳಿಯ ಪರವಾಗಿ, ಅಧ್ಯಕ್ಷರು,</p>



ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಪ್ರಕಾರ, 1ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2003 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2004ರ ಅವಧಿಯ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ. ಇದರ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ಅಭಿಪ್ರಾಯಗಳು.

ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳ ಭಾಗವಾದ ಸಂಖ್ಯೆ 7ರ ಲೆಕ್ಕಗಳಿಗೆ ಭಾರತದ ನಿಯಂತ್ರಕರು ಮತ್ತು ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ನೀಡಿರುವ ಹೇಳಿಕೆಗಳು, ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಮಾಡಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ವಿಚಾರವಾಗಿ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಇದರ 1ನೇ ಎಪ್ರಿಲ್ 2003 ರಿಂದ 31ನೇ ಮಾರ್ಚ್ 2004ರ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕಪತ್ರಗಳಿಗೆ, 1956ರ ಕಂಪನಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕರಣ 619(4)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೋಧಕರ ಪರದಿಗೆ ಸೇರಿಸಬೇಕಾದ ಯಾವುದೇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ.

ತಮ್ಮ ವಿಶ್ವಾಸಿ,
ಸಹಿ/-
(ಕೆ.ಪಿ. ಲಕ್ಷ್ಮಣರಾವ್)
ಪ್ರಧಾನ ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧಕರು
(ಸಿವಿಲ್ ಮತ್ತು ಕಮರ್ಷಿಯಲ್ ಅಡೀಟ್)
ಕರ್ನಾಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಬೆಂಗಳೂರು.

ದಿನಾಂಕ : 22-12-2004



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಿಕೆ : ದಿನಾಂಕ 31-03-2004 ರಂತೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ದಿವರಗಳು	ಷ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04 ರೂ.		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ತಿಂಗಳು) ರೂ.	
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
I	ನಿಧಿಯ ಮೂಲಗಳು :						
1	ಜೇರುದಾರರ ನಿಧಿ						
	ಜೇರು ಬಂಡವಾಳ	1	52.301	500000		500000	
	ಜೇರು ಲೇವಣಿ	1A	52.303	2334413708		2334413708	
	ಉಳಿತಾಯ ಮತ್ತು ಅಧಿಕ	2	55 to 58	838352762		289828035	
					3173266469		2624741743
2	ಸಾಲಗಳ ನಿಧಿ						
	ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	3A	53.977	220000000		0	
	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗಳು	3	51to54.4	2501902509		2129358771	
					2721902509		2129358771
3	ಇತರೆ ನಿಧಿಗಳು						
	ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಲೇವಣಿಗಳು	4	47 & 48		2308512427		2098852314
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				8203681405		6852952828
II	ನಿಧಿಯ ಖರ್ಚು :						
1	ಸ್ಥಿರ ಆಸ್ತಿಗಳು	5	10 to 13				
	(ಎ) ಒಟ್ಟಾರೆ ಆಸ್ತಿ			10952919701		8714548847	
	(ಬಿ) ಸವಕಳಿ ಕಳೆದು			(3869947960)		(3483342897)	
	(ಸಿ) ನಿವೃತ್ತ ಆಸ್ತಿ			7082971740		5231205950	
	(ಡಿ) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಮೂಲಗಳು	6	14	369745821		280920253	
					7452717562		5512126203
3	ಆಲ್ಟರೇಟಿಂಗ್ (ಪ್ರಸಕ್ತಿ) ಆಸ್ತಿಗಳು, ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂದಡಗಳು ಮತ್ತು ಲೇವಣಿಗಳು :						
	(ಐ) ತಪಶೀಲುಗಳು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಅಡಿಧಾರ್ಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆಮೂಲಗಳು	7	22	454034327		517784745	
	(ಫಿ) ವಿವಿಧ ಬಾಕಿದಾರರು (ಸಾಲದಾರರು)	8	23&28.1	3125056619		2829329546	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಕ್ರ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (90 Borth)	
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	(ಡಿ) ಸಗಲ ಮತ್ತೆ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿರುವ ಉಣ್ಣೆ ಪಣ	9	24.110 - 24.605	322200616		256654679	
	(ಇ) ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	10	25 to 27 and 28	132002324		126026401	
	(ಎಚ್) ಇತರೆ ಆಸ್ತಿಗಳು	11	28.4 to 28.825& 30to37	5371709725		1611512796	
				9405003610		5341308167	
	ಕಳೆದು : ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು	12	40, 41, 42, 43, 44, 46 & 50	8638362752		4000723589	
	ನಿವೃತ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳು				766640858		1340584578
4	-----	12A	46.801	15708137	15708137	0	0
5	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ ಅಥವಾ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು	25	17	31123	31123	109695	242047
6	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದ ಇತರ ಖರ್ಚುಗಳು	25 A	17.304	0		132352	
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ				8203681405		6852952828

ಲೆಕ್ಕಗಳ ಒಟ್ಟು

27

0

0

ಸಹಿ/-

(ಎಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-

(ಎಮ್. ಮುನಿಸ್ವಾಮಿ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-

(ಜಿ. ಐ. ಬೆಳಗಲ)
ಆರ್ಥಿಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ಸಮ್ಮತಿ ಪಡೆದ ಪ್ರಕಾರ
ಬೀರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ
ಚಾರ್ಟೆಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್‌ರವರ ಜರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-

ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಮಾರ್
ಪಾಲುದಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 15-12-2004



31-03-2004 ರ ಅವಧಿಯ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಷ. ಸಂ.	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ಕೋಟಿ)	
				ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
A	ಆದಾಯ : ಬಿಡ್ಡುನ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಬಡ್ಡಿನಷ್ಟು ಸಹಾಯಧನ ಮತ್ತು ಅನುದಾನ ಇತರೆ ಆದಾಯ	13	61	8772480289		7088878520	
		14	63	6839716554		4962804587	
		15	62	91559436		36555875	
				15703756280		12088238982	
				15703756280		12088238982	
B	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ವೆಚ್ಚ : ಬಿಡ್ಡುನ್ ಖರೀದಿ ದುರಸ್ತಿ ಮತ್ತು ನಿರ್ವಹಣೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು ಅಧಿಕಾರಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಬೆಡ್ಡುಗಳು)	16	70	12756208835		9850794149	
		17	74	187656259		126029858	
		18	75	1622619278		1214682534	
		19	76	168460540		112324733	
		20	77 & 79	(38918188)		108328710	
					14696026723		11412159984
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ಖಂಡವಾಗಿನಿಂದ ಖರ್ಚುಗಳನ್ನು ತೆಲೆದು	21	74.9, 75.9 & 76.9	0		778964	
				14696026723		11411381020	
				1007729556		676857962	
C	ಸವಕಳ ಮತ್ತು ಬಡ್ಡಿಯ ಮುಂತಾದ ಲಾಭ	(A-B)					
D	ಸವಕಳ	22	77	543403998		342222758	
E	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ತೆರಿಗಿನ ಮುಂತಾದ ಲಾಭ				464325558	334635204	
F	ಬಡ್ಡಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು ಕೂಡಿಸು :	23	78 63 & 79	299304064		230103682	
G	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ / ಖರ್ಚು	26	65 & 85	694439	0	0	
H	ತೆರಿಗಿಯ ಮುಂತಾದ ಲಾಭ				165715913	104531522	
I	ತೆರಿಗಿನಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯ ತೆರಿಗಿಯ ಅವಕಾಶ ತೆರಿಗಿನಿಗೆ ಅವಕಾಶ	24	81.100 81.101	12739411 15708137		8231857 0	
				28447548		8231857	
J	ನಿವೃತ್ತ ಲಾಭ ಮುಂದುವರಿದ ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಆದಾಯ ಆಯವ್ಯಯ ನಷ್ಟಗೆ ತರಲಾದ ಶಿಲ್ಕು			96299665		0	96299665
					233568030 0		96299665
	ಲೆಕ್ಕಗಳ ಒಟ್ಟು	27					

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಷ್ಟು ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ಬೀದರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ
ಇನ್ವೆಸ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್‌ನ ಜರವಾಗಿ
ಸಹಿ/-
(ಶ್ರೀ ಅರಸೀಂದ್ರ ಕುಮಾರ್)
ಜಾಲುದಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಎಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ಎಮ್. ಮುನೀಶ್ವರ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ಆಂತರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಜಿ. ಡಿ. ಬೆಳಗಲ)
ಅಧೀನ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 15-12-2004



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

(ಬಿವರ ಪಟ್ಟಿ) ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01 ಷೇರು ಬಂಡವಾಳ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 Sorts)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಪ್ರತಿ ಶೇರುನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ 10,000,000/- ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು.		10000000		10000000	
	ಬಿಡಲಿಸಲಾದ, ವಂತಿಕೆಯಾದ, ಹಾವತಿಸಲಾದ:					
2	ಪ್ರತಿ ಶೇರುನ ಮೌಲ್ಯ ರೂ. 10/- ರಂತೆ 50,000/- ಪೂರ್ತಿ ಹಾವತಿಸಲಾದ ಈಕ್ವಿಟಿ ಶೇರುಗಳು.	52.301	500000	500000	500000	500000
	ಮೊತ್ತ			500000		500000

ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 01ಎ ಷೇರು ಲೇವಣಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಬಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 Sorts)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಷೇರು ಲೇವಣಿ (ಐ.ಆರ್.ಡಿ.-III)	52.303	2334413708		2334413708	
				2334413708		2334413708
	ಮೊತ್ತ			2334413708		2334413708



ಅಧಾವೆ ಹತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 02 ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಅಧಿಕೃತ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಕಿರಿದಿಸ ವರ್ಷ 2002-03 (10 Corrig)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಸಾಮಾನ್ಯ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	56.100				
1	ಉದ್ಯೋಗ ಮೀಸಲು ನಿಧಿ	56.2	1852368		0	
	ಇತರೆ ಮೀಸಲು :					
1	ಸಾಮಗ್ರಿ ಬೆಲೆ ವ್ಯತ್ಯಾಸಕ್ಕೆ ಮೀಸಲು	56.610	75339707		61539161	
	ಪಂತಿಗೆ, ಉಪದಾನ ಮತ್ತು ಇತರದಾರಗಳಿಂದ					
2	ಉದ್ಯೋಗ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಉಳಿತುದಾರರ ಪಂತಿಗೆ	55.1	273940570		131989209	
3	ಉದ್ಯೋಗ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೀಸಲಿನ ಪಂತಿಗೆ ವೆಚ್ಚ	55.300	253652086		0	
4	ಲಾಭ ಮತ್ತು ಸಜ್ಜೆ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆ		233568030		96299665	
	ಮೊತ್ತ			838352762		289828035



ಅಡಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 03 ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (30 ರಿಂದ)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
A.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು					
1	ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲಗಳು : ನೀರಾವಳಿ ಪಂಪುಸೆಟ್‌ಗಳು ಒದಗಿಸಿಕೊಡುವುದಕ್ಕಾಗಿ	53.303	224200000		224200000	
2	ವಾಣಿಜ್ಯ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕಬ್ಬಿಬೆಳೆಗಿಂತ ಹುಳಿಬೆಳೆಗಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.310			82322369	
3	ಗ್ರಾಮೀಣ ಒದಗಿಸಿಕೊಡುವ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳು : ಕಬ್ಬಿಬೆಳೆಗಿಂತ ಹುಳಿಬೆಳೆಗಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.314	419417789		1321482778	
4	ಪಿ.ಎಸ್.ಸಿ. ನಿಯಮಿತದಿಂದ ಸಾಲ : ಕಬ್ಬಿಬೆಳೆಗಿಂತ ಹುಳಿಬೆಳೆಗಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.318	266384213		172353624	
5	ತನಿಖಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಸಾಲ : ಕಬ್ಬಿಬೆಳೆಗಿಂತ ಹುಳಿಬೆಳೆಗಾಗಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಯೋಜನೆಯ ಕೆಲಸಗಳಿಗಾಗಿ	53.322	0		329000000	
6	ಕ.ಐ.ಪ್ರ.ಸಿ.ಸಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸಹಾಯ ಸಾಲ	53.350	299212505		0	
7	ಕ.ಐ.ಪ್ರ.ಸಿ.ಸಿ.ಗೆ ಪಾವತಿಸಲಾಗದ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಸಾಲ	53.351	1292688002		0	
	ಮೊತ್ತ (ಎ)			2501902509		2129358771
	ಮೊತ್ತ			2501902509		2129358771

ಟಿಪ್ಪಣಿ : ಮೇಲಿನ ಸಾಲಗಳ ಲೆಕ್ಕಗಳು ದೃಢೀಕರಣಕ್ಕಾಗಿವೆ.

ಅಡಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 03 (ಅ) ಭದ್ರತಾರಹಿತ ಸಾಲಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (30 ರಿಂದ)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
A.	ಹಣಕಾಸು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಂದ ಸಾಲಗಳು					
1	ಸಿಂಧಿಕೇಶ ಬ್ಯಾಂಕಿನಿಂದ ಸಾಲ	53.977	220000000			
	ಮೊತ್ತ (ಎ)			220000000		0
	ಮೊತ್ತ			220000000		0



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸೆಡ್ಡುಗಳಿಗೆ

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 04 ಸೇವಾ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಭದ್ರತಾ ಲೇವಣಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (90 ತಿಂಗಳು)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ಲೇವಣಿಗಳು :					
a)	ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ / ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಗ್ರಾಂ ಪಂಚಾಯತ್ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	47.3	150760972		138965315	
b)	ಉಳಿತಾಯದಿಂದ ಉಪರೆ ಲೇವಣಿಗಳು (ರಬಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಅನುಸಂಧಾನ ಹೊರತುಪಡಿಸಿ)	47.6	129896962		66994155	
c)	ಉಳಿತಾಯದಿಂದ ಭದ್ರತಾ ಲೇವಣಿ	48.1 + 48.2 + 48.3	2027854493		1892892844	
	ಮೊತ್ತ			2308512427		2098852314



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಶೆಡ್ಯೂಲ್ : 05 ಸ್ಥಿರ ಅಸ್ತಿಗಳು

ಅಸ್ತಿ ವಿವರ	ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ಸಂಖ್ಯೆ	ನಿರ್ಮಿತ ಅಸ್ತಿ			ಸಮಯ			ನಿರ್ಮಿತ ಅಸ್ತಿ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	
		01-04-2003 ರಂದು ಇದ್ದುದು	ನವೀಕರಣ	ಮೊತ್ತ	31-03-2004 ರಂದು ಇದ್ದುದು	ನವೀಕರಣ	ಮೊತ್ತ	01-04-2003 ರಂದು ಇದ್ದುದು	31-03-2004 ರಂದು ಇದ್ದುದು
10.1 ಭೂಮಿ ಮತ್ತು ಸಸ್ಯ	10.1	27779701	11441636	639450	36811887	0	0	27779701	36811887
10.2 ಕಟ್ಟಡಗಳು	10.2	145084042	18148178	854292	163579826	12.2	3948616	108885084	126286128
10.3 ಇತರ ಆಯಾಸಗಾರ್ಡಗಳು	10.3	8538118	2245887		8782115	12.3	207835.88	5529288	7567328
10.4 ಪಾದಕೋಶ ಆಯುರ್ಧಾನಗಳು	10.4	8188052	481814		4688866	12.4	128592	3218489	3615700
10.5 ಸ್ಥಾಯಿ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರ	10.5	245488032	63356288	333514225	275483395	12.5	177388131	886837033	1867898382
10.6 ಪಾರ್ಕಿಂಗ್ ಸ್ಥಳೀಯ ಆಯುರ್ಧಾನಗಳು	10.6	588357288	3039910570	131104109	7882379445	12.8	355807563	1525552701	5012485087
10.7 ವಾಹನಗಳು	10.7	80571477	838810	3772110	58038176	12.7	3994382	11282888	7855780
10.8 ಸಿಮೆಂಟ್‌ಕಾಂಕ್ರೀಟ್ ಮತ್ತು	10.8	17006483	4082124	2181205	18817382	12.8	1594596	8092831	9405034
10.9 ಇತರ ಸಮಯಗಾರ್ಡಗಳು	10.9	14512780	894188	2219359	12987807	12.9	586822	10832568	8888948
ಮೊತ್ತ		8714548847	2712425601	474654748	80952919701		544724848	5231205050	7082871760



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೇಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೇಡ್ಯೂಲ್ : 06 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉಪಗ್ರಹ	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ಕೋಟಿ)		
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	
1	ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು	14.11 to 14.15	2082639567		664997687		
		14.15 to 14.40	86863405		128533130		
		14.45 to 14.92	(2050884203)		(523804631)		
		ಉಪ ಮೊತ್ತ		118618768		269726186	
		2	ಪ್ರಾಬಂಧಿಸಿದ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಹಣ ವಿದ್ಯಮಾನದ ಅನುಮೋದನೆ	15.500	251127053		11194067
	ಉಪ ಮೊತ್ತ		251127053		11194067		
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			369745821		280920253	



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಶೆಡ್ಯೂಲ್ : 07 ತಪಶೀಲು, ಉಗ್ರಾಣ ಮತ್ತು ಜಡಿಭಾಗಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭೂಮಿ ವ್ಯಯ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (50 Sorts)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ವಿಭಾಗದ ಒಳಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಿಂದ ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಖಲಾತಿ ಲೆಕ್ಕ	22.450	1016181		5532737	
2	ಸಾಮಗ್ರಿ ದಾಖಲಾತಿ ಲೆಕ್ಕ	22.610	298518506		301952437	
3	ಆಯೋಜನೆಗಳಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮೌಲ್ಯ (ಎಂ.ವಿ.ಎಸ್.ಎ.)	22.640	0		0	
4	ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.641	28035416		86539669	
5	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	22.660	3460899		4721625	
6	ಖಾಲಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದಿಂದ ಸಾಗಾಣಿಕೆಯಲ್ಲಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.680	6221777		0	
7	ಇತರೆ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಲೆಕ್ಕ	22.7	7313662		7293476	
8	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಸಾಮಗ್ರಿ / ಹೆಚ್ಚುವರಿ / ಕಡಿಮೆ ದಾಖಲಾತಿ					
8	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ದಾಖಲಾತಿ	22.810	(9117400)		(6008473)	
9	ತಪಾಸಣೆಗೆ ಒಳಪಡಬೇಕಿರುವ ಕಡಿಮೆ ಸಂಪನ್ಮೂಲದ ದಾಖಲಾತಿ	22.820	750269	336199310	752403	400783874
10	ಉಳಿತಾಯದಲ್ಲಿರುವ / ನಿರುಪಯುಕ್ತವಿರುವ ಸ್ವೀಕಾರಗಳ ಅಂತಿಮವಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	16.1	15795655		10742058	
11	ದೋಷಯುಕ್ತ / ತಪ್ಪಾದ ಸ್ವೀಕಾರಗಳ ಅಂತಿಮವಿರುವ ಮೌಲ್ಯ	16.2	102039362	117835017	106258813	117000871
	ಮೊತ್ತ			454034327		517784745



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೇಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 08 ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ಸಾಲಗಾರರು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಜನವರಿ 2003-04 ರೂ.		ಸಿಂಹಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (90 Borkub) ರೂ.	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಸಂಪೂರ್ಣ ಭದ್ರತೆ ಇರುವವರ ಸಾಲವನ್ನು ಸುರಕ್ಷಿತ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ - ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ ಸಾಲಗಾರರು - ಎಲ್.ಐ., ಎಚ್.ಐ. ಮತ್ತು ಇತರ - 6 ತೆಂಗು ಅವಧಿಗಿಂತಲೂ ಕಡಿಮೆ ಖಾಸಿ ಉಳಿದ ಮತ್ತು	23.1, 23.2 23.3, 23.4 823.7		2646613297		4103189508
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			3899946039		4274009893
3	ಕಳೆದ : ಕಂದಾಯದ ಸಿಂಪಡೆತಕ್ಕೆ ಅವಕಾಶ	23.8	(45004797)		(48424426)	
4	ಅನುಮಾನಾನ್ವಯ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	23.9	(729884623)		(1396255921)	
	ಉಪಮೊತ್ತ			(774889420)		(1444680347)
11	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದ ಸುವ್ಯಕ್ತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು ಇತರ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು - ಮಾರಾಟ ಖಾತೆ	28.1		3125056619		2829329546
	ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜಿಗಾಗಿ ಖರೀದಿ ಮಾಡಿದ ಸುವ್ಯಕ್ತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು			3125056619		2829329546



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 09 ನಗದು ಮತ್ತು ಬ್ಯಾಂಕ್ ಉಳಕೆಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಛೇದನ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (30 ತಿಂಗಳು)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ನಗದು ಲೆಕ್ಕಗಳು					
1	ಶೈಯಿಲ್ಲದ ನಗದು	24.110	28347754		23746887	
2	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಶೈಯಿಲ್ಲದ ಅಂವೇಶನಗಳು	24.120	153807		145154	
3	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಶೈಯಿಲ್ಲದ ರೆವಿನ್ಯೂ ಲಸೀತಿ ಅಂವೇಶನ (ಸ್ವಾಂತ್ಯ)ಗಳು	24.130	4746		72401	
4	ಭೌತಿಕವಾಗಿ ಶೈಯಿಲ್ಲದ ಉಪ್ಪುಮುಟ್ಟಿ ಒಪ್ಪಂದದ ಕಾಗದ ಪತ್ರಗಳು	24.140	17520		21370	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			28523827		23985812
	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯ ನಗದು ಶೈ ಪಡ-ಲೆಕ್ಕಗಳು					
5	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಪಡೆದಿರುವ ಹಣ	24.210	495242	495242	470942	470942
	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ಪಿಯಲ್ಲದವು)	24.3	13346204	13346204	21896971	21896971
	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ಪಿಯಲ್ಲದವು)					
6	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ಪಿಯಲ್ಲದವು) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಮೈಸೂರು ಖಾತೆ	24.401	4724063		2238981	
7	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ಪಿಯಲ್ಲದವು) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾ ಖಾತೆ	24.402	4771324		7490856	
	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ಪಿಯಲ್ಲದವು) ಸ್ಟೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಆಫ್ ಹೈದರಾಬಾದ್ ಖಾತೆ	24.403	0		0	
8	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ಪಿಯಲ್ಲದವು) ಕೆನರಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.404	1325623		4482438	
9	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ಪಿಯಲ್ಲದವು) ಸಿಂಡಿಕೇಟ್ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.405	162735660		100090409	
10	ವಿತರಣಾ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಲೆಕ್ಕಗಳು (ಪಾಲ್ಪಿಯಲ್ಲದವು) ಐಐಐಬಿ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಖಾತೆ	24.409	62569287		81379604	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			236125956		195682288
	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗೆ ರವಾನಿಸಬೇಕಾದ ಸುಧ - ರವಾನೆಯಲ್ಲದವು	24.5	41549815	41549815	0	0
11	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗಿಂದ ನಗದು ಪಡೆದಿರುವ ಸುಧ ರವಾನೆ ಪತ್ರ ಲೆಕ್ಕ	24.6	2159572	2159572	14618666	14618666
	ಮೊತ್ತ			322200616		256654679



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 10 ಠೇವಣಿಗಳನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಂತೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಉವರಗಲು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಛ್ರಕತ್ರ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (90 ಠಿಂಗಳು)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
	ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು					
1	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	25.1 To 25.5	57594480		72523690	
2	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ ಇತರ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	26.6	31932376		7533687	
3	ಬಾಹರಿಗಳು (ಸಂಪೂರ್ಣ ಸುರಕ್ಷಿತ ಮತ್ತು ಸುಭದ್ರ)	27.102	10518		10518	
4	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಸೇರಿದ ಲಢ್ವಿರಹಿತ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.2	25604301		20813445	
5	ಇತರರಿಗೆ ಸೇರಿದ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು	27.8	205200		634200	
			115346875		101515540	
				115346875		101515540
6	ಠೇವಣಿಗಳು	28.9	16655448	16655448		24510861
	ಢೂತ್			132002324		126026401

ಇತರ ಮುಂಗಡಗಳಿಗೆ ಸುಗಮವು ಖೇರಾವುಢೇ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಒಡೆಯದೆ ವೈಯಕ್ತಿಕ ಭದ್ರತೆಯನ್ನು ಪಡೆಯುವುದರಿಂದ ಅಭಾಗಳನ್ನು ಉತ್ತಮವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.



ಅಧಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೇಖರಣೆಗಳು

ಷೇಖರಣೆ : 11 ಇತರೆ ಅಂಶಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಫೈನಾನ್ಸಿಂಗ್ 2003-04		ಫೈನಾನ್ಸಿಂಗ್ 2002-03 (10-ಶೇಕಡೆ)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
a)	ಸಿಬ್ಬಂದಿಯಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾದ ಹಣ 31-03-2003 ವರೆಗಿನ ಪಂಪ್‌ಹೌಸ್ ಬಾಕಿ ಮನ್ನಾ ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.1&28.4	36553658	36553658	23525715	23525715
	ಸಹಾಯಧರ/ ಅನುದಾನ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.613	2036862166		0	
c)	ಇತರೆ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.620	2119254787	4156116953	511901436	511901436
	ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ / ಜಲ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.72	148172		92137	
	ಬಂಡವಾಳ ಅಂಶಗಳ ಸ್ವೀಕೃತಿ / ಜಲ ಸಂಬಂಧಿತ ಬೇಡಿಕೆಗಳು	28.74	2613184	2761356	2411162	2503299
d)	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	28.8	788652649		640018667	
		28.840 to 28.843 & 28.848	351662086	1140314735	236015197	876033864
	ಕಬ್ಬಿಗಿರಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಕಂಪನಿಗಳಿಂದ ಅಂತರ ಕಂಪನಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.9	12797895			
e)	ಆರ್‌ಐಸಿ ಮೂಲಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಸ್ವೀಕೃತಿ	28.941	(72669221)	(59871326)	0	0
f)	ಗಂಗಾಶಲ್ಯಾಣ ಯೋಜನೆಯ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಂಬಂಧಿತ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	47.3	39993223	39993223	38202297	38202297
ii)	ಅಂತರ ಭವಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು :					
i)	ಅಂತರ ಭವಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	31.10 To 31.30	(19030612)	(19030612)	(2960563)	(2960563)
ii)	ಅಂತರ ಭವಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	32.10 To 32.50	(10801126)	(10801126)	(10777941)	(10777941)
iii)	ಅಂತರ ಭವಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ನಿಗಮದ ಹಣ	33.000	247078	247078	38799903	38799903
iv)	ಅಂತರ ಭವಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಿಧಿ	34.00 To 34.26	(3359216920)		(1429884301)	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಒಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (00 Sorts)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
v)	ಅಂತರ ಭವಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ತೆಂದ್ರ ಕಣಿಲಿಯಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಧಿ	34.40 To 34.42	296659237		137832143	
	ಅಂತರ ಭವಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ತೆಂದ್ರ ಕಣಿಲಿಯಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಧಿ	34.42 To 34.44	3381147528		1465431456	
	ಅಂತರ ಭವಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ತೆಂದ್ರ ಕಣಿಲಿಯಂದ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಸಧಿ	34.7	(317839036)		(172628489)	
		34.9		750809		
vi)	ಎರಡನೇ ವರ್ಗ ವಣಿ ಯಾಜಾನೆ - ತಲಿಪುಸು	35.000	0	0	475106410	475106410
vii)	ಅಂತರ ಭವಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಪೈಯಕ್ರೀತ	36.100 + 36.200 + 36.300	(723665)	(723665)	(665080)	(665080)
viii)	ಅಂತರ ಭವಕ ಲೆಕ್ಕಗಳು - ಇತರೆ ವ್ಯವಹಾರ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ	37.100 + 37.200 + 37.300	85398644	85398644	134199057 (4751061410)	134199057 (475106410)
	ಮೊತ್ತ ಎ + ಐ + ಲಿ + ಡಿ + ಇ + ಎಫ್ + ಜ			5371709725		1611512796
	ಮೊತ್ತ			5371709725		1611512796



ಅಧಾವೆ ಹತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 12 ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಮೀಸಲು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04 ರೂ.		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ಕೋಟಿ) ರೂ.	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಕಡಿಪ್ರಸನಿಯಿಂದ ಬಿಡ್ಡುತ್ ಖರೀದಿಸಿದ ಚಿಲ್ಲರೆ (ಸಣ್ಣಪುಟ್ಟ) ಬಾಕಿದಾರರು ಒಟ್ಟು ಬಿಡ್ಡುತ್ ಖರೀದಿ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	41.161	4850026207		1788588815	
2	ಸರಬರಾಜು / ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಸರಬರಾಜು / ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	42.1 To 42.5 42.238 To 42.264	3272720628 22122813	4850026207 3294843441	1788588815 1815846109	1788588815 1815846109
	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು					
	31-03-2004ರ ಹಾಲ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಾಗಿ ಪಿಂಚಣಿ ಅನುದಾನಕ್ಕಾಗಿ ಅವಕಾಶಗಳು	44.121	(104667465)			
3	ಬೆನ್ಚ್ ಪ್ರಾಕ್ಟೀ ಕಾವಲಿನಲು ಅವಕಾಶ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ಸಿಧಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	44.122 44.140	15213233 1300		94629583 0	
4	31-03-2000 ಕ್ಕೆ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ಸಿಧಿ	44.141	(6164550)		(2702067)	
5	01-04-2000 ಮತ್ತು ಅನಂತರ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಎಫ್.ಐ. ಎಫ್.ಗೆ ಅವಕಾಶ	44.142	28905474		5331735	
6	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಸಂಬಳ	44.210	889844		1167873	
7	ಪಾವತಿಯಾಗದ ಬೋನಸ್	44.220	62038		59589	
8	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಸಂಬಳ	44.310	8491026		9076305	
9	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬೋನಸ್	44.320	40000		57885	
10	ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಅನುಗ್ರಹ ಕೊಡುಗೆ (ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ) ಉಪ ಮೊತ್ತ	44.330	18327500	(38901599)	18992975	126613878
	ಇತರೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು :					
11	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಸಗದು ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ	46.101	59642050		19776588	
12	ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಂದ / ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಟೀರೆ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ (ಸಗದಲ್ಲದ) (ಶಾಂಪ್ನಾ)	46.102	700000		600000	
13	ಕಡಿಪ್ರಸನಿ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ / ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿದಾರರ ಕುಟುಂಬ ಹಿತ ಸಿಧಿ / ಭದ್ರತಾ ಸಿಧಿ	46.103	4825050		13480	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ಠಾಂಕು)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
14	ಉಚಿತ ಹಣ - ಖರೀದಿ ಆದೇಶ / ಫರ್ಕಾ ಕೀ ಗುತ್ತಿಗೆ ಸಂಬಂಧಗಳ ಲೇಖ್ಯ ಉಚಿತವೆಂದ ಐಲ್ ಹಣ.	46.104	79046022		34923510	
15	ಕವಿಪ್ರಸಂಗದಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ನಿಧಿ - ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಬೇಕಾದ	46.106	92861043		91656918	
16	ಸರ್ಕಾರದ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಗ್ರಾಹಕರ ಐ.ಆರ್.ಡಿ. - 2	46.206	3210325		273413	
17	ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ದಂಡರೂಪದ ಶುಲ್ಕ	46.301	4341011		1497589	
18	ಆದಾಯ ಲೆರಿಗೆ ಅವಕಾಶ	46.800	12739411		8231857	
					0	
20	ಬೆಳೆ ಸಂಬಂಧಿತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು	46.41 To 46.47	243836462		93229330	
21	ಲೈಸೆನ್ಸುದಾರರಿಗೆ ನೀಡಬೇಕಾಗಿರುವ ಮೊತ್ತ	46.600	17708		17707	
22	ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗಾಗಿ ಸಣ್ಣ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು					
23	ವರ್ಗಾವಣೆ ಚೆಕ್ಗಳು ಉತ್ಪಾದಿಗಳು	46.91 To 46.94	14043994		9297527	
		46.95 to 46.97	17131629		10156868	
				532394704		269674787
	ಮೊತ್ತ			8638362752		4000723589

ಅಧಾವ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 12ಎ ಪ್ರಸಕ್ತ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು ಮತ್ತು ಅವಕಾಶಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ಠಾಂಕು)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಮುಂದೂಡಿದ ಲೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ	46.801	15708137		0	
	Total			15708137		00



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಶೆಡ್ಯೂಲ್ : 13 ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬರುವ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (j0 Score)	
			ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ	ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟ ಖಾತೆಯಲ್ಲಿ ಯೂನಿಟ್‌ನಲ್ಲಿ			4173.152		
	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ -ಎಲ್.ಐ.					
1	ಭಾಗ್ಯಶ್ಯೋಕಿ ಯೋಜನೆ	61.101	188493603		126687400	
2	ಬಾಣೇಶ್ವೇಶ್ವರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾಸುಗಳು ಗೃಹೇಶ್ವರ ಹಾಗೂ ಬಾಣೇಶ್ವೇಶ್ವರ ದೀಪ ಸ್ಥಾಪನೆಗಳು	61.105			45811820	
3	ಗೃಹಖಚಿತ ಸಂಯುಕ್ತ ದೀಪ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ಬೋಂಬ್ ಪವರ್, ಪಾಸಗಿ ವೃತ್ತಿ ನಿರತ ಹಾಗೂ ಉದ್ಯೋಗ ರಹಿತ ಕಿತ್ತಣಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	61.110 + 61.111	2111964573		1558241015	
4	ಬಾಣೇಶ್ವ ಮತ್ತು ಜೈಗಾಲಿಕೇಶ್ವರ ದೀಪ ಮತ್ತು ಫ್ಯಾಸುಗಳು	61.115	777668097		572343374	
5	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು.	61.119 + 61.120	1311078928		1384885537	
6	ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳು (10 ಎಚ್.ಪಿ.ಗಿಂತ ಹೆಚ್ಚು) ನೀರು ಎತ್ತುವುದು.	61.121	13982027		17230505	
7	ನೀರು ಸರಬರಾಜು - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಪಂಚಾಯತಿ.	61.125	355677047		198264714	
8	ನೀರು ಸರಬರಾಜು - ಇತರೆ.	61.126	0		49062897	
9	ಪಾಸಗಿ ಲೋಟರಿಯಲ್ಲಿ ನಗರಗಳು, ಪಾಪಿ, ಐ. ಲೆಂರು ಮತ್ತು ಉಡುಪಿ ಪಿಳಿಗಳು.	61.128	0		5716171	
10	ಜೈಗಾಲಿಕ, ಜೈಗಾಲಿಕೇಶ್ವರ, ತಾಪನ ಮತ್ತು ದೀಪವೂ ಸೇರಿದಂತೆ ಬೋಂಬ್ ಪವರ್	61.129to 61.133	973970158		759577301	
11	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಗ್ರಾಮ ಪಂಚಾಯತಿ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ ಪಂಚಾಯತಿಗಳು	61.140	96752779		183782884	
12	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಇತರೆ.	61.141	0		87895714	
	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ದೀಪ - ಇತರೆ.	61.143	274027901			
13	ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು - ಬಾಣೇಶ್ವೇಶ್ವರ ದೀಪಗಳು ಮತ್ತು ಫ್ಯಾಸುಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಸಣ್ಣ ಉಪಕರಣಗಳು	61.145	66233536		47229428	
14	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೆವಿನ್ಯೂ (ಕಂದಾಯ)- ಐ.ಆರ್.ಪಿ. 2, ಉಚ್ಚೇತನದಿಂದ ವಾಪಸಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು	61.151	77563		3707	



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಛತ್ರವರ್ಷ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (90 ಕೋಟಿ)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
15	ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೇವಿನ್ಯೂ (ಶಂದಾಯ) - ಲಾಟರ್‌ನಿ 2- ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಸಂಪರ್ಕ ತಪ್ಪಿಸಿದ ಸ್ಥಳಗಳಿಂದ ಬಾಕಿ ವಸೂಲಾದದ್ದು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೇವಿನ್ಯೂ (ಶಂದಾಯ) - ಎಚ್.ಐ. ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೇವಿನ್ಯೂ (ಶಂದಾಯ) - ಎಚ್.ಐ.	61.152	391845		4062	5036736529
16	ಸಾರ್ವಜನಿಕ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ಒಳಚರಂಡಿ ಪಂಪಿಂಗ್	61.250	361349839		257373496	
17	ಕೈಗಾರಿಕೆ, ಕೈಗಾರಿಕೇತರ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ಉದ್ಯೋಗಗಳು ಹಾಗೂ ರೈಲ್ವೇ ಟ್ರಾಕ್ಟರ್	61.255	1529185292		1221517252	
18	ವಾಣಿಜ್ಯ	61.256	228837876		133069596	
19	ನೀರಾವರಿ ಮತ್ತು ಕೃಷಿ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು, ವಿತ ನೀರಾವರಿ ಸೂಸೈಟಗಳು, ವಿತ ನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಗಳು ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಮೋಟಾರಿಟಿ ಫಾರ್ಮ್‌ಗಳು ರೂರಲ್ ಇಲೆಕ್ಟ್ರಿಕ್ ಕೋ-ಆಪರೇಟಿವ್ ಸೂಸೈಟ	61.260 61.265	45098488 0		42414980	
20	ಸ್ವತಂತ್ರವಾಗಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಪಡೆಯುವ ನಿವಾಸಿ, ವಾಣಿಜ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್‌ಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ರೇವಿನ್ಯೂ (ಶಂದಾಯ) - ಎಚ್.ಐ.	61.271	56804480	2221275975	31835937	1686211261
21	ವಿದ್ಯುತ್ ಫುನರ್ ಸಂಪರ್ಕ ಶುಲ್ಕ (ಡಿ.ಆ್ಯಂಡ್ ಆರ್.)	61.902	14071516		9556066	
22	ಸೇವಾ ಸಂಪರ್ಕ (ಮೇಲ್ಮಜಾರಣಾ ಶುಲ್ಕಗಳು)	61.904	19305629		16172664	
23	ಐಟೆಂಪರರಿಂದ ಲಡವಾದ ಪಾವತಿಗೆ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.905	529452296		349439832	
24	ಐಟೆಂಪರರಿಂದ ಸ್ವೀಕೃತಿಗೊಂಡ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು	61.906	15215547		10757814	
25	ಐಟೆಂಪರರಿಂದ ಇತರ ಶುಲ್ಕಗಳು ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿಯಿಂದ ಒಟ್ಟು ರೇವಿನ್ಯೂ			578044988 8969639020		385926376 7108874166
26	ಐಟೆಂಪರರಿಗೆ ಗ್ರಾಹಿಣಿ ಲಿಯಾಯತಿ ಉಳಿತಾಯ : ಗ್ರಾಹಕರಿಗೆ ಸಂರಕ್ಷಿತಿ ಲಿಯಾಯತಿ ಶಂದಾಯ ಬೇಡಿಕೆ ಹಿಂತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು ಮತ್ತು ಲಿಯಾಯತಿ ಒಟ್ಟು	78.821	(52698637) (815411) (143644682)	(197158731) 8772480289	(19995646)	(19995646) 7088878520
	ನಿವೃತ್ತ ರೇವಿನ್ಯೂ			8772480289		7088878520



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೇಖರಣೆಗಳು

ಶೇಖರಣೆ : 14 ರೆವಿನ್ಯೂ ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭೂಸಂಪನ್ಮೂಲ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ಕೋಟಿ)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
	ಸಹಾಯಧನ ಹಾಗೂ ಅನುದಾನದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ		6839716554		4962804587	

63.110.01	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.02	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.03	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.04	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.05	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.06	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.07	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.08	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.09	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.10	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.11	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.12	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.13	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.14	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.15	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.16	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.17	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.18	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.19	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	
63.110.20	ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ (ಆರ್.ಇ.) ಸಹಾಯ ಧನ	63.110	6839716554		4962804587	



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 15 ಇತರೆ ಆದಾಯ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಫೈನಲ್ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ಕೋಟಿ)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಬ್ಯಾಂಕು ಠೇವಣಿ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.222	33391			
2	ಸಹಕಾರ ಸಂಘಗಳ ಸಾಲಗಳ ಮೇಲಿನ ಬಡ್ಡಿ	62.280	81575		66585	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			114966		66585
	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಆದಾಯ					
	ಗುತ್ತಿಗೆದಾರರಿಂದ ಬಾಡಿಗೆ	62.323	0			
2	ಲಾಭಗಳ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಲಾಭ	62.330	92510		100949	
3	ರಫ್ತು ಸಾಮಗ್ರಿಗಳ ಮಾರಾಟ	62.340	14699808		171485	
4	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಇತರೆ ವಿವಿಧ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	62.360	2871399		180793	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			17663717		453227
	ಇತರೆ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು					
5	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವಸತಿಗೃಹ ಪಡೆಗಳು	62.901	5045556		4450351	
6	ಇತರರಿಂದ (ವಸೂಲಾದ) ಬಾಡಿಗೆ	62.902	19436		35250	
7	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ನಗದು	62.904	389		120	
8	ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಕಂಡು ಬಂದ ದಾಖಲೆ ಸಾಮಗ್ರಿ	62.905	423287		1137942	
9	ಅನುಮೋದನೆ ಸಂತರ ಟ್ರೆಡಿಟ್ ಶಿಲ್ಕನ್ನು ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದು.	62.912	0		8839	
10	ವಿದ್ಯುತ್‌ಚಕ್ರ ಸುಂಕದ ವಸೂಲಾಗದ ಆಯವಳಿ	62.916	4570500		2652345	
11	ಇತರೆ ವಸೂಲಾಗದ ಉಪ ಮೊತ್ತ	62.917	63721586		27751216	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			73780753		36036063
	ಮೊತ್ತ			91559436		36555875



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೇಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಶೇಡ್ಯೂಲ್ : 17 ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ

ಪುಟ ಸಂಖ್ಯೆ 17

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಫೈನಲ್ ಬಜೆಟ್ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ಬಜೆಟ್ 2002-03 (ರೀ-ಆರ್ಗನೈಸ್ಡ್)	
			ರೂ.	ಪಾ.	ರೂ.	ಪಾ.
	ದುರಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ವಹಣೆ :					
1	ಸರ್ಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣ	74.1	132441453		78377760	
2	ಶಿಕ್ಷಕರು	74.2	8861240		9039056	
3	ಸಿಬಿಲ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	74.3	0		805588	
4	ಮಾಂಗಗಳು, ಕೆಲಸ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	74.5	41809094		32736114	
5	ವಾಹನಗಳು	74.6	4121746		4796361	
6	ಪಿಂಚಣಿಪಡವಣಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪೋಷಣೆ	74.7	11074		11486	
7	ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಖರ್ಚು	74.8	411652		263493	
	ಮೊತ್ತ			187656259		126029858



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೇಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 18 ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ

ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಫಿಣ್ಯಾನ್ಸ್ ವರ್ಷ 2003-04		ಸಿಂಧಿನ್ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ತಿಂಗಳು)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಸಂಬಳ	75.1	664182891		559388234	
2	ಹೆಚ್ಚು ಅವಧಿ ಕಾರ್ಯಭಾರಿ	75.2	23918368		17274951	
3	ಪುಸ್ತಕ ಭವಿಷ್ಯ	75.3	377981146		296261368	
4	ಇತರೆ ಭವಿಷ್ಯಗಳು	75.4	69808637		54555426	
5	ಪೋಸ್ಟಲ್	75.5	18943576		18034629	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			1154834618		945514608
6	ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ಪಾವತಿಸಿದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪನಾ ವೆಚ್ಚ	75.611	5435467		1998876	
7	ರಜೆ ಪ್ರಯಾಣ ಭವಿಷ್ಯ	75.612	3868		6366	
8	ಗಣಕ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ	75.617	66614273		46683349	
9	ಗಣಕ ರಜೆ ನಗದೀಕರಣ - ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ ಮರಣಹೊಂದಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳು	75.618	150679277		37493148	
10	ಕಾರ್ಪೊರೇಷನ್ ಪರಿಷಾರ ಅಧಿನಿಯಮದ ಪ್ರಕಾರ ಪಾವತಿಸಿದ ಮೊತ್ತ	75.629	1760756		475550	
11	ಮಾನಸೂನ್ ಗ್ಯಾಂಗಿನ ನೆರವುಗಾರರಿಗೆ/ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ನೀಡಿದ ಪಾವತಿಗಳು	75.630	23375183		19452904	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			247868824		106110193
12	ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಕ್ಷೇಮಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	75.7	31621264		20428496	
13	ಸೇವಾಂತ್ಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು	75.8	188294572		142629237	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			219915836		163057733
	ಮೊತ್ತ			1622619278		1214682534



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 19 ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಮತ್ತು ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಭ್ರಮಣ ವರ್ಷ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ಕೋಟಿ)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಬಾಡಿಗೆ, ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ತೆರಿಗೆಗಳು	76.101 + 76.102		5193204		2687746
2	ಭದ್ರತಾ ಭವನ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.103		87224		38402
3	ದಿವಿ	76.104 + 76.105 + 76.106		11054		9612
4	ಬೇಪರ್, ಹೆಲ್ಪರ್, ಫೋನ್, ಇ-ಮೇಲ್, ಟೆಲಿಫೋನ್, ಪ್ರಿಂಟರ್, ಫ್ಯಾಕ್ಸ್, ಟೆಲಿಗ್ರಾಫಿಕ್, ಟೆಲಿವಿಷನ್, ಕ್ಯಾಂಪೈನ್	76.111 + 76.112		10543439		6632420
5	ಅಂಚೆ ವೆಚ್ಚ	76.113		1712911		2079587
	ಸಂಚಾರಿ ದೂರವಾಣಿ	76.114		461921		
6	ರೆವಿನ್ಯೂ ರಸೀದಿ ಸ್ವಂಪ್ಪಗಳು	76.115		148369		1134033
7	ಸಾಂಪ್ರದಾಯಿಕ ವೆಚ್ಚ	76.121		471699		347577
8	ಲೆಕ್ಕ ಪರಿಶೋಧನಾ ಶುಲ್ಕ (ಶಾಸನಬದ್ಧ ತನಿಖಾ ಶುಲ್ಕ ರೂ. 3,500/-, ಸರ್ಕಾರೀ 8% ಸೇರಿದಂತೆ)	76.122		222844		172982
9	ಸಲಹಾ ಶುಲ್ಕ	76.123		240000		0
10	ಆಂತರಿಕ ಶುಲ್ಕ	76.124		0		0
9	ಇತರ ವ್ಯಕ್ತಿಪರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.125 + 76.126 + 76.127 + 76.128 + 76.129		55794045		24611361
10	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ ಮತ್ತು ಒಡ್ಡುಗಳು	76.131 To 76.139		45514865		37279569
	ಒಟ್ಟು			120401575		74993289
	ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು					
11	ಶುಲ್ಕಗಳು ಹಾಗೂ ಒಂದೇ	76.151		20950		18487
12	ಭವನಗಳು, ನಿಯತಕಾಲಿಕ ಹಾಗೂ ದಿನಪತ್ರಿಕೆ	76.152		50450		43048
13	ಮುದ್ರಣ ಹಾಗೂ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು	76.153		15185975		4643385



ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ತಿಂಗಳು)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
14	ಜಾಹೀರಾತು ವೆಚ್ಚಗಳು	76.155	4861239		2213019	
15	ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ ಲೇಖನ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳು ಮತ್ತು	76.156	286007		279868	
17	ವಿದ್ಯುತ್ಕೃತಿ ಶುಲ್ಕ	76.158	11535066		15985679	
16	ನಿಲನ ಶುಲ್ಕ	76.160	377565		335839	
17	ಮನೋರಂಜನಾ ವೆಚ್ಚ	76.162	48307		51669	
18	ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಉಪದಾನ ಟ್ರಸ್ಟ್‌ನ ಹಂಚಲೆಯ ವೆಚ್ಚ	76.170	360906		0	
19	ತದಿಚ್ಛನನಿ ತರಬೇತಿ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಹಂಚಲೆಯ ವೆಚ್ಚ	76.171	2555442		0	
20	ಇತರ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.190 + 76.191	4628046		5959035	
21	ಸಾಗಣೆ ಶುಲ್ಕ ಹಾಗೂ ಇತರ ಸಾಮಗ್ರಿ ಸಂಬಂಧಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು	76.201 To + 76.282	8149013		7801415	
	ಉಪ ಮೊತ್ತ			48058965		37331444
	ಮೊತ್ತ			168460540		112324733



ಅಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 20 ಇತರೆ ಖರ್ಚುಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಖರ್ಚುಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಫೈನಲ್ ಬಜೆಟ್ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ಬಜೆಟ್ 2002-03 (10 ಕೋಟಿ)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಇಂಜಿನಿಯರಿಂಗ್ ಕಾರ್ಯಾಗಾರಗಳ ವೆಚ್ಚಗಳು	77.5	1936451		1530308	
2	ಕಂಪ್ಯೂಟರ್ ತಂತ್ರಜ್ಞಾನ	77.611			3830	
3	ಸ್ಟಿರಾಸ್ಟಿಗಣನೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸರ್ಚ್‌ಗಳು	77.7	27986964		8074560	
			29923415		9608698	
4	ತೆರಿಗೆ : ಸ್ಟಿರಾಸ್ಟಿ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಬಂದ ಲಾಭ	62.400	(762795)		(733075)	
				29160620		8875623
5	ರದ್ದು ಮಾಡಿದ, ವಸೂಲಾಗದೆ ಮತ್ತು ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಬಾಕಿ ಖರ್ಚುಗಳು	79.4	(77194352)		95874385	
6	ಇತರೆ ಸರ್ಚ್‌ಗಳು ಮತ್ತು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿದವುಗಳು	79.5	9115544		3578702	
				(68078808)		99453087
	ಮೊತ್ತ			(38918188)		108328710



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೇಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಶೇಡ್ಯೂಲ್ : 21 ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (90 ತಿಂಗಳ)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಬಂಡವಾಳೀಕರಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚ	75.900	0		778964	
	ಮೊತ್ತ			0		778964



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೇಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೇಡ್ಯೂಲ್ : 22 ಸವಕಳಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಛೇದನ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (in Crores)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ತಟ್ಟಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.120	4957529		5759398	
2	ಜಲಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.130	148043		148809	
3	ಸಿಬಿಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.140	163093		163669	
4	ಸ್ಥಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.150 + 77.151	178029886		130986495	
5	ಮಾರ್ಗಗಳು, ಕೆಬಲ್ ಜಾಲ ಮುಂತಾದವುಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.160 + 77.161	354083165		202596650	
6	ವಾಹನಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.170 + 77.171	3241254		843247	
7	ಪೀಠೋಪಕರಣಗಳು, ಔಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.180	1413907		611399	
8	ಕಛೇರಿ ಉಪಕರಣಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿ	77.190 + 77.191	606897		306097	
				542643773		341415764
9	ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲಾದ ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ತಡಿಮೆ ಬೆಲೆಯ ವಸ್ತುಗಳು	77.600		760226		806994
	ಒಟ್ಟು ಸವಕಳಿ			543403998		342222758



ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 23 ಖರ್ಚು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಛೇದನ ವರ್ಷ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ಲಕ್ಷ)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಇತರೆ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚು / ಮುಂದೂಡಿದ ಸಾಲಗಳು (ರೂ. ಗಳಲ್ಲಿ)					
1	ಪರಿಶೋಧನೆ ಸಂಸ್ಥೆಯ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚು	78.542 to 78.549	26389258			
2	ಕವಿಪ್ರಸಿದ್ಧಿಯಿಂದ ಹು.ಬಿ.ಸ.ಕಂ.ಗಾಗಿ ಆರ್.ಇ.ಸಿ. ಯೋಜನೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚು	78.553	185164932			
3	ಪಿ.ಎಫ್.ಸಿ. ನಿಯಮಿತದಿಂದ ಪಡೆದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚು	78.557	22733055		179492623	
4	ಪಾಟೀಜ್ಜಿ ಬ್ಯಾಂಕ್‌ಗಳಿಂದ ಎಸ್.ಪಿ.ಎ. ಕಾರ್ಯಕ್ರಮ ನಿರೀಕ್ಷಿಸಿದ ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚು	78.560	271233			
5	ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್.ಪಿ. ಸಾಲದ ಮೇಲಿನ ಖರ್ಚು	78.591	32952213			
6	ಫೋನ್ ಬಾಡಿಗೆ	78.810 To 78.815	23679830	267510691		179492623
7	ಇತರೆ ಖರ್ಚು ಹಾಗೂ ಅರ್ಥಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	78.820 To 78.890	8113543		43022886	
				31793373	7588173	50611059
	ನಿವೃತ್ತ ಖರ್ಚು ಮತ್ತು ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು			299304064		230103682



ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 25 ರದ್ದುಗೊಳಿಸದ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದ ಬಿವಿಧ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ತಿಂಗಳು)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಡಿ.ಎಸ್.ಎಲ್.ಎಮ್.ಸೆಲ್ ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಎಮ್.ಪಿ.ಎಮ್.ಯು. ಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಪರಿಷೋಧನೆಯ ಆರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	17.302	31123		109695	
	ಮೊತ್ತ			31123		109695
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			31123		109695

ಅಥಾವೆ ಪತ್ರಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೆಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು

ಷೆಡ್ಯೂಲ್ : 25ಎ ರದ್ದುಗೊಳಿಸದ / ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡದ ಆರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಕೇತ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (10 ತಿಂಗಳು)	
			ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.	ರೂ.
1	ಹು.ಐ.ಸ.ಕಂ.ಸ. ರಚನೆಯ ಆರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚಗಳು	17.304	0		132352	
	ಮೊತ್ತ			0		132352
	ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ			0		132352



**ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಶೇಡ್ಯೂಲ್‌ಗಳು
 ಶೇಡ್ಯೂಲ್ : 26 ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ (ಹಿಂದಿನ ಅವಧಿಯ) ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು / ಶುಲ್ಕಗಳು**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಲೆಕ್ಕ ಸಂಖ್ಯೆ	ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ 2003-04		ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷ 2002-03 (90 ದಿನಗಳು)	
			ರೂ.	ಪಾ.	ರೂ.	ಪಾ.
A)	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದಾಯ					
1	ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಪಡೆದ ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳು	65.200	69951		0	
1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	65.600	6391979		0	
2	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹೆಚ್ಚಾಗಿ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಇತರರಗಳು	65.800	1220837		0	
3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಇತರ ಆದಾಯಗಳು	65.900				
				7682748		0
B)	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳು / ಸರ್ಚ್‌ಗಳು					
1	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.300	33726		0	
3	ಪೂರ್ವಾವಧಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	83.500				
3	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಕಡಿಮೆ ಒದಗಿಸಲಾಗಿದ್ದ ಸವಕಳಿ	83.600	6954600		0	
4	ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದ ಕಡಿಮೆ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	83.810	3			
				6988329		0
	ಪೂರ್ವಾವಧಿಯ ನಿವೃತ್ತ ಕ್ರೆಡಿಟ್‌ಗಳು / ಶುಲ್ಕಗಳು (ಎ - ಐ)			694419		0



ಹುಟ್ಟುಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ರೋಣ ವಹಿದಾಟು 01-04-2003 ರಿಂದ 31-03-2004 ರ ವರೆಗೆ

	Rs. in Crores	
ಅ. ರೋಣ ವಹಿದಾಟು ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯಿಂದ		
ಲೇರಿಗಳ ಮುಂಚಿನ ಲಾಭ	16.57	
ಸಹಾಯಧನ / ಅನುದಾನ	(163.67)	(147.10)
ಕೂಡಿಸು : ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		
ಸವಕಳಿ	54.34	
ಐಡಿಯತ್ತ ಇತರೆ ವೆಚ್ಚಗಳು	29.93	
ಲಾಭ/ನಷ್ಟ ಅಸ್ತಿ ಮಾರಾಟದ ನಂತರ	(0.08)	
ಗಣನೆ ರಹಿತ ನಗದೀಕರಣ / ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಭೇದಾಭಿವೃದ್ಧಿ ವೆಚ್ಚಗಳು	17.25	
ಬೋನಸ್ / ಎಕ್ಸಗ್ರೇಷಿಯಾ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾಗಿರುವ	1.84	
ಪೂರ್ವಾಧಿಕಾರಿ ಲಾಭ	0.07	
ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ	1.52	
ಇತರೆ : ಎಮ್‌ಸಿಬಿ ಮೀಸಲು ಮತ್ತು ಇತರೆ ಅವಕಾಶಗಳಿಗೆ	3.53	108.40
ಒಂದವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿ ಒದಗಿಸುವಂತಹ ಮುಂಚಿನ ಕಾರ್ಯಾಚರಣೆಯ ಲಾಭ		(38.70)
ಹೊಂದಾಣಿಕೆಗಳು		
ವ್ಯವಹಾರದಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವುದು	29.58	(29.58)
ಇತರೆಯಿಂದ ಖರೀದಿಸಿರುವುದು	(234.35)	
ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು	6.07	
ಪ್ರಸಕ್ತ ಪಾವತಿ	446.57	188.71
ನಿವೃತ್ತ ರೋಣ ಸಂಗ್ರಹ		150.01
ಆ. ನಿವೃತ್ತ ರೋಣ ಹೂಡಿಕೆ		
ಸೈರಾಸ್ತಿಗಳ ಖರೀದಿ	(232.72)	
ಸಾಲ / ಮುಂಗಡ / ಠೇವಣಿ	(0.60)	
ರೋಣ ಹಣಕಾಸಿನ ಚಟುವಟಿಕೆ		(233.32)
ಇ. ರೋಣ ಹಣಕಾಸಿನ ಚಟುವಟಿಕೆ		
ಖರೀದಿ ಉಣಕೆ	160.76	
ಶೇರುಗಳು	0.00	
ಮರುಪಾವತಿ	(101.51)	
ಗ್ರಾಹಕ ಠೇವಣಿ	14.19	
ಒಂದವಾಳ ಅನುದಾನ	25.37	
ಠೇವಣಿಗಳು	20.96	
ಐಡ್ಲಿ	(29.93)	
ಮೂಲ ವೆಚ್ಚಗಳು	0.02	
ನಿವೃತ್ತ ರೋಣ ಹಣಕಾಸಿನ ವ್ಯವಹಾರ		89.86
ರೋಣ ವೃದ್ಧಿ (ಅ + ಆ + ಇ)		6.55
ಕೂಡು : ರೋಣ / ನಿವೃತ್ತ ರೋಣ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲ		25.67
ನಿವೃತ್ತ ರೋಣ / ರೋಣ ಕೊನೆಯಲ್ಲಿ		32.22

ಇದೇ ದಿನಾಂಕದ ನಮ್ಮ ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
 ದೀರಘವೃತ್ತಾ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ
 ಟಾರ್ಗಟ್ ಅಕೌಂಟಿಂಗ್‌ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
 (ಎಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ)
 ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
 (ಎಮ್. ಮುನಿರಾಬಿ)
 ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
 (ಜಿ. ಬಿ. ಬೆಳಗಲ)
 ಅಧೀನ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
 ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಲಸದ
 ಪಾಲುದಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಟ್ಟುಳಿ
 ದಿನಾಂಕ : 15-12-2004



ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಮಹತ್ವದ ಅಂಶಗಳು ಹಾಗೂ ಪ್ರಮುಖ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳು

1) ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳು :

1.1 ಕಂಪನಿಯು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಂಡಿರುವ 1956ರ ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮಗಳ ಪ್ರಕಾರ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣೆ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ರೂಢಗತ ದರದ ಪ್ರಕಾರ ತಯಾರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಲ್ಲಿ ಎಲ್ಲಾ ಆದಾಯ ಮತ್ತು ವೆಚ್ಚಗಳು, ಪ್ರಾಪ್ತವಾಗುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗುರುತಿಸಿದ ಹಣಕಾಸು ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿವೆ.

2) ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳು :

2.1 ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳು ಸಂಚಿತ ಸವಕಳ ಸಹಿತ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯಿಂದ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ ಸ್ವಾದೀನಕ್ಕೆ ಒಳಗೊಂಡ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಮಿಸಲಾದ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಬೆಲೆಯಿಂದ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳ ಬಡ್ಡಿ ಹಾಗೂ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಲಾಭ ನಷ್ಟಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಸೇರಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು ಬಂಡವಾಳ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

2.2 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಂದ ವರ್ಗಾವಣೆಗೊಂಡ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ವರ್ಗಾವಣೆ ದಾಖಲೆಯಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.3 ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯ ಚೊತೆಗೆ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳ ಸಂಪೂರ್ಣ ಮಾಲಿಕತ್ವ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದು, ಕಾರಣ ಅವುಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕ ಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಹಂಚಿಕೊಂಡ ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳ ನಿರ್ವಹಣಾ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

2.4 ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯಧನಗಳನ್ನು ವೆಚ್ಚ ಕಡಿತವೆಂದು ಮಾಡುವ ಸಾಧನೆಗಳೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿಲ್ಲ. ಬದಲಾಗಿ ಸದರಿ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಮೀಸಲು ಬಂಡವಾಳ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಬಂಡವಾಳ ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳೆಂದು ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಂಡವಾಳ ಆಸ್ತಿಗಳ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರವನ್ನು ಯಾವುದೇ ರೀತಿಯ ವಂತಿಗೆ, ಅನುದಾನ ಮತ್ತು ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸದೇ ವಾಸ್ತವಿಕವಾಗಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

2.5 ನಿಗದಿತ ದರ ಪಟ್ಟಿಯ ಅನುಸಾರ ಕಳಚಿದ ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಇಳಿತಗೊಂಡ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರಕಾರ ಬೆಲೆ ನಿರ್ಧರಿಸಿದ್ದು ಹಾಗೂ ನಿರುಪಯುಕ್ತ ಆಸ್ತಿಗಳ ಬೆಲೆಯನ್ನು ನಿರುಪಯುಕ್ತ ವಸ್ತುಗಳ ಬೆಲೆಯಂತೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

3) ಸವಕಳ :

3.1 ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಎಸ್.ಒ. 265, ಇ ದಿನಾಂಕ 27-03-1994ನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿ, ಎದ್ದುತ್ ಚೈತ್ರ (ಸರಬರಾಜು) ಅಧಿನಿಯಮ, 1948ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲಿನ ಸವಕಳಿಯನ್ನು (ಕಂಪ್ಯೂಟರ ಮತ್ತು ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ) ಒದಗಿಸಲಾಗಿದೆ. ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿ ಕೆಲಸಗಳಿಗೆ ಪುನಃ ನೀಡಲಾದ ಆಸ್ತಿಗಳೆಂದು ವರ್ಗೀಕರಿಸಿದವುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಇಳಿಸಿದ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಮೂಲ ಬೆಲೆಯನ್ನಾಗಿ ಇಟ್ಟುಕೊಂಡು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರದ ದಿನಾಂಕ 27-03-1994ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ದರದಂತೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

3.2 ಆಸ್ತಿಗಳ ಸೇರ್ಪಡೆಯಾದ ಅಥವಾ ಸ್ಥಾಪಿಸಿದ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಂತರದ ವರ್ಷದಿಂದ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ. ವರ್ಷದ ಯಾವುದೇ ಅವಧಿಯಲ್ಲಾಗಲಿ, ಆಸ್ತಿಗಳನ್ನು ಕಾರ್ಯಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿ ಅನುಪಯುಕ್ತವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಕಳಚಿದ / ಕಾರ್ಯದಿಂದ ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಿದ ವರ್ಷದ ಪೂರ್ಣ ಅವಧಿಗೆ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.



ಕಂಪ್ಯೂಟರುಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳ ಅಧಿನಿಯಮ 1956ರ ಷೆಡ್ಯೂಲ್ 14ರ ಪ್ರಕಾರ ನೇರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗುತ್ತದೆ.

- 3.3 ಎಲ್ಲಾ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಅವುಗಳ ಮೂಲ ಬೆಲೆಯ ಶೇ. 90ರ ವರೆಗೆ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದು.
- 3.4 ರೂಪಾಯಿ 500/- ಅಥವಾ ಅದಕ್ಕಿಂತ ಕಡಿಮೆ ಮೌಲ್ಯದ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸ್ವಾವರ ಮತ್ತು ಯಂತ್ರೋಪಕರಣಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಆ ಸ್ವಾವರ ಅಥವಾ ಯಂತ್ರೋಪಕರಣವನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಿ, ಕಾರ್ಯಾರಂಭ ಮಾಡಿದ ವರ್ಷದಿಂದ ಶೇ. 100ರ ವರದಲ್ಲಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಲಾಗುವುದು.
- 3.5 ಭೋಗ್ಯದ ಮೇಲೆ ಹೊಂದಿರುವ ಆಸ್ತಿಗಳ ಸವಕಳಿಯನ್ನು ಭೋಗ್ಯದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ಒಟ್ಟಾರೆ ವರ್ಷಗಳ ಸಾಲ ಮುಕ್ತ ವರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

4) ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳು :

- 4.1 ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡಲಾದ ವಸ್ತುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಈ ಹಿಂದೆ ಕೊಂಡ ಕ್ರಯ ಹಾಗೂ ಚಾರ್ಜಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ಮಾಡಲಾಗಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು (ಕಂಪನಿ ಕಾಲಕಾಲಕ್ಕೆ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ದರ ವಿವರ ಪಟ್ಟಿಯಂತೆ) ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದರಗಳೆಂದು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿದೆ.
- 4.2 ವಿಭಾಗಗಳು / ವೃತ್ತಗಳು / ವಲಯಗಳು ಹಾಗೂ ಅರಳಪಾತ್ಯಕ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಒಂದೇ ರೀತಿಯ ವೆಚ್ಚಗಳನ್ನು ಪ್ರತ್ಯೇಕವಾಗಿ ಪಂಚದ, ಬಂಡವಾಳ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ವೆಚ್ಚ ದಾಖಲೆ ಮಾಡಿದೆ. ಸದರಿ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಕ್ರಮ ಹಾಗೂ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳನ್ನು ಇನ್ನೂ ನಿರ್ದರಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

5) ಸಾಮಗ್ರಿ ತಪಶೀಲು ಪಟ್ಟಿ (ವಿವರಣಾ ಪಟ್ಟಿ) :

ಸರಕುಗಳ ಮೌಲ್ಯವನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಈ ಹಿಂದೆ ಕೊಂಡ ಬೆಲೆ ಹಾಗೂ ಚಾರ್ಜಿಯಲ್ಲಿರುವ ಮಾರುಕಟ್ಟೆಯ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ದರದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಧಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

6) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯಧನ :

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಬದ್ಧತೆಯಿಂದಾಗಿ ನಿವ್ವಳ ಕ್ಷೀರಾಸ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ವರ್ಷದ ಪ್ರಾರಂಭದಲ್ಲಿ ಶೇ. 3ರಷ್ಟು ಅಧಿಕೃತವನ್ನು ಗಳಿಸಲು, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಾಯ್ದೆ 1948ರ ಕಾಸನ 59 ರನ್ವಯ ಸಂಚಿತಗೊಳ್ಳುವ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಗ್ರಾಮೀಣ ವಿದ್ಯುದೀಕರಣ ಸಹಾಯ ಧನವನ್ನು ಸರ್ಕಾರ ಕೊಡಮಾಡಿದೆ; ಪರಟೀಸರ್ ಪ್ರೊವೈಡರ್ ಮಾಡೆಲ್ (Purchaser Provider Model) ಅನುಸಾರ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಈ ಮಾದರಿಯ ಅನುಸಾರ ಒಟ್ಟು ಸಹಾಯ ಧನವು ರೂ. 716.75 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಶೇ. 3% ರಷ್ಟು ಅಧಿಕೃತಗೊಳಿಸಲು ರೂ. 683.97 ಕೋಟಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿದೆ.

7) ನಿವೃತ್ತಿ ಪೌಲಭ್ಯಗಳು :

ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿಯಮ ದಿನಾಂಕ 1-6-2002 ರಿಂದ ಮಿಂಚೆಗೆ ಟ್ರಸ್ಟನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತು. ಮೂಲ ವೇತನದ ಶೇಕಡಾ 1.86 ರಷ್ಟು ಉಪದಾನಕ್ಕೆ ಮತ್ತು ಮೂಲವೇತನ + ತುಟ್ಟಭತ್ಯೆಯ ಶೇಕಡಾ 15.05 ರಷ್ಟು ಮಿಂಚೆಗೆಗೆ ಪ್ರತಿ ಹಿಂಗಳುವಾದು ವಂಚಿಕೆಯನ್ನು



ಸಲ್ಲಿಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿ.ಇ. 14 ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. 2002/31-5-2002ರ ಪ್ರಕಾರ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ನೌಕರದಾರರಿಗೆ ಸಂದರ್ಭಾನುಸಾರವಾಗಿ ಟ್ರಸ್ಟ್ ಪಿಂಚಣಿ ಪಾವತಿ ಮಾಡುತ್ತಿದೆ. ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಪಂಚಿಕೆಯನ್ನು ಎಕ್ಸ್ಟ್ರಾಜೋರ್ನಲ್ ಡ್ರಾಬ್ಯೂವೇಶನ್ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

8) ಕಂದಾಯಕ್ಕೆ (Revenue) ಮಾನ್ಯತೆ :

ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಆದಾಯವನ್ನು ವಾಸ್ತವಿಕ ಒಟ್ಟುಗೂಡಿಕೆ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು. ಈ ವರ್ಷದ ಆದಾಯದಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿರುವ, ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯ ಆದಾಯವನ್ನು ರೆವೆನ್ಯೂ ಮೊತ್ತದಲ್ಲಿ ಕಡಿತ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ ಮಾಡಿರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆಯಿಂದ ಗಳಿಸಿರುವ ಆದಾಯ ಇನ್ನೂ ಲೆಡ್ಜರ್ ಖಾತೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿರುವ, ಆದರೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಸುತ್ತಿರುವ ಬಳಕೆದಾರರಿಂದ ವಸೂಲಾಗಬೇಕಾಗಿರುವ ಕಂದಾಯವನ್ನು ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳುವುದರಿಂದ ರೆವೆನ್ಯೂ ಅಧಿಕಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

9) ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ವ್ಯವಸ್ಥೆ :

ವರ್ಷಾಂತ್ಯದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದ ಬಾಕಿ ಮೊತ್ತದ ಸುತ್ತಿದಾರರ ಬಾಕಿಯ ಶೇ. 4ನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡಲಾಗದ ಹಾಗೂ ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಾಗಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಹೈಟೆನ್ಸನ್ ಬಳಕೆದಾರರ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಯೊಂದು ಸ್ಥಾವರದ ಪರಿಶ್ಚಿತಗನುಗುಣವಾಗಿ ಶೇ. 100 ರಷ್ಟು ವ್ಯವಸ್ಥೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

10) ಸಹಾಯಧನದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ :

ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಪಡೆದ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ಮೀಸಲು ಬಂಡವಾಳಕ್ಕೆ ಸೇರಿಸಿದ್ದು ಇದನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಆದಾಯವೆಂದು ಕಡಿತಗೊಳಿಸಲು ಅಥವಾ ಅಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯದಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಧನದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಳೆದಿಲ್ಲ.

ಈ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 3.51 ಕೋಟಿ ಬಂಡವಾಳ ಸಹಾಯಧನವನ್ನು ನೀರು ಸರಬರಾಜು ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದುಕೊಂಡಿದೆ.

11) ಭವಿಷ್ಯದಲ್ಲಿ ಕೊಡತಕ್ಕಂತ ತೆರಿಗೆ :

ಕಂಪನಿಯು ಮುಂದೆ ಕೊಡತಕ್ಕಂತ ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ನಿಯಮಾವಳಿ 22ರ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಮಾಡಿ ಆರ್ಥಿಕ ವರ್ಷ 2004ರಲ್ಲಿ ಅದನ್ನು ಅಳವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

12) ಲೆಕ್ಕದ ಮೇಲೆ ಟಿಪ್ಪಣಿ :

- 1) ಕಂಪನಿಯು 30-04-2002ರಂದು ಸಂಘಟಿಸಿತು. ಕಂಪನಿಯ ವ್ಯವಹಾರ ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು 13-05-2002ಕ್ಕೆ ಹೊಂದಿತು. ಆದರೆ ಹೆಸ್ಟಾಂ ವ್ಯವಹಾರವನ್ನು 01-06-2002ಕ್ಕೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿತ್ತು. ಆದರೆ ಅಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಾಲವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ 01-06-2002ಕ್ಕೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿತ್ತು ಮತ್ತು ಅಂದೆ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿತರಣವು ಧಾರವಾಡ, ಗದಗ, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ, ಹಾವೇರಿ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ ಮತ್ತು ಬಿಜಾಪೂರ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯದ ಈ ಜಿಲ್ಲೆಗಳಿಗೆ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಬಿ.ನಂ. ಡಿ.ಇ.8, ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2002, ದಿನಾಂಕ 31-05-2002 ಮತ್ತು ಡಿ.ಇ. 48, ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ 2003, ದಿನಾಂಕ 31-05-2003 ರಂತೆ ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡಿತ್ತು. ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ ನ ಅಸ್ತಿ ಮತ್ತು ಸಾಲವನ್ನು ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ ವು ಹೆಸ್ಟಾಂಗೆ ದಿನಾಂಕ 01-06-2002 ರಿಂದಲೇ ಅನ್ವಯಿಸಿತು.



- 2) ಕಂಪನಿಗೆ ಕೇವಲ ಒಂದೇ ಕಾರ್ಯ ಚಟುವಟಿಕೆ ಇದ್ದು ಅಂದರೆ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮಾಡುವುದು. ಅದರಂತೆ ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳನ್ನು ಅದರ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಇಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ತದನಂತೆ ಒಂದೊಂದು ಉತ್ಪಾದನೆ ಬಗ್ಗೆ ವರದಿ ಕೊಡುವುದು ಕಂಪನಿಗೆ ಅವಶ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲ.
- 3) ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ / ಇತರ ಎಸ್ಕಾಂ ದೊಂದಿಗೆ ವ್ಯವಹಾರದ ಲೆಕ್ಕವನ್ನು ಬರತಕ್ಕ ಮತ್ತು ಕೊಡತಕ್ಕವುಗಳೆಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ.
- 4) ಕಂಪನಿಯ ಅಂತರ್ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ವ್ಯವಹಾರಗಳು ಅಂತರ ಒಳ ಲೆಕ್ಕವು (ಐಯುಎ) ಎಂದು ನಮೂದಿಸಿದೆ, ಬಾಕಿ ಇರುವಂತ ಒಳ ಲೆಕ್ಕದಂತೆ ರೂಪಾಯಿ 15.93 ಕೋಟಿ (ಬರತಕ್ಕ ಬಾಕಿ) ಇದು ಪುನರ್ ವಿಕ್ಷಣೆಯಲ್ಲಿದೆ.
- 5) ಸ್ಥಳೀಯ ಬಾಕಿದಾರರು ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಸಾಲಗಳು ಮತ್ತು ಮುಂಗಡ ಮತ್ತು ಪಡೆದ ಸಾಲಗಳ ಶುಲ್ಕಗಳ ವೃದ್ಧೀಕರಣ ಆಗಬೇಕಾಗಿದೆ.
- 6) ಸ್ಥಳೀಯ ಬಾಕಿದಾರರು / (ವಸೂಲಿ / ಪಾವತಿ) / ಸರಬರಾಜುದಾರರಿಗೆ ಮುಂಗಡ / ಹಾಲಿ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಿಭಾಗಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಅಮಾನತ್ತಿನ ತಿರುಗುಳ ತಪಶೀಲು ಲೆಕ್ಕಗಳನ್ನು ಸಮನ್ವಯಗೊಳಿಸುವ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.
- 7) ಪಿಂಚಣಿ / ಗ್ರಾಚೂಟಿ / ರಜೆಯ ನಗದು ಪಾವತಿಯ ಮತ್ತು ಎಫ್‌ಬಿಎಫ್‌ಗಳನ್ನು ಈ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅನುಕೂಲ ಮಾಡಲಾಗಿ ಮತ್ತು ರಜೆ ನಗದುಕ್ಕಾಗಿ ಎಕ್ಸ್‌ಪೀರಿಯಲ್ ವ್ಯಾಲ್ಯುವೇಶನ್ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಇಡಲಾಗಿದೆ.
- 8) ಬಿ.ಐ.ಎಫ್.ಆರ್.ನಲ್ಲಿ ಒಳಗೊಂಡಿರುವ ಸ್ವತ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ಕಂಪನಿಯು ಕೆಲವು ರಿಯಾಯಿತಿ ಹಾಗೂ ಸಹಾಯವನ್ನು ನೀಡುತ್ತದೆ. ಇದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ವಾಗೆಟ್ ಹಾಗೂ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಯು ಈ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗೆ ತುಂಬಿಕೊಡಬೇಕೆಂಬ ಪಡುತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ರಿಯಾಯಿತಿಯನ್ನು ನೀಡಬಹುದೆಂದು ಕಂಪನಿಯು ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಉನ್ನತ ಮಟ್ಟದ ಸಮಿತಿಗೆ ತಿಳಿಸಿದೆ. ಆದರೆ, ವಾಗೆಟ್ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸ್ಪಷ್ಟನೆಗಳು ತಿಳಿದು ಬರದಿರುವ ಪ್ರಯುಕ್ತ ಇದನ್ನು ಸ್ವೀಕೃತಿಗಳೆಂದು ತೋರಿಸಿಲ್ಲ.
- 9) ಹಾಲಿ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಬಿಡುಗಡೆಯಾದ ಟ್ರಾನ್ಸಫಾರ್ಮರ್‌ಗಳನ್ನು ಉಗ್ರಾಣಕ್ಕೆ ಹಿಂತಿರುಗಿಸಿದ ನಂತರವೇ ಆಸ್ತಿಗಳ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಹೊರಗಿಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ.
- 9ಎ) ಹಿಂದಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ವಿವಿಧ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕಗಳಲ್ಲಿ ನೋಂದಾಯಿಸಿದ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಪ್ರಸ್ತುತ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ತೋರಿಸಿದ್ದು, ಒಟ್ಟು ಆದಾಯವು ರೂ. 0.77 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ವೆಚ್ಚವು ರೂ. 0.70 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ. ಹಾಗೆ ಅವುಗಳ ನಿವ್ವಳ ವೆಚ್ಚವು ರೂ. 0.07 ಕೋಟಿ ಆಗಿದೆ. ಈ ನಿವ್ವಳ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವ ಅವಧಿಯ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸವಕಳಿಯು ರೂ. 0.64 ಕೋಟಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ವೆಚ್ಚ ರೂ. 0.13 ಕೋಟಿ ಸೇರಿದೆ.
- 10) ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆಯ ನಷ್ಟವನ್ನು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ (ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಪ್ರಮಾಣಿಸಿದ ಪ್ರಕಾರ) ನಮೂದಿಸಿದೆ.

	ವಿವರಣೆ	ಎಸಬಿ (ಎಮ್.ಯು.)
1)	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜುಕ್ಕಾಗಿ	5888.865
2)	ಮಾಪಕ ಅಳವಡಿಸಿದ ಒಟ್ಟು ಸರಬರಾಜು	1567.945
3)	ಮಾಪಕ ರಹಿತ ಒಟ್ಟು ಸರಬರಾಜು	2605.208



4)	ಬಟ್ಟು ಮಾರಾಟ	4173.152
5)	ವಿತರಣೆ ಮತ್ತು ಹಂಚಿಕೆಯ ಸ್ಪ	1715.712
6)	ಶೇಕಡಾವಾರು ಹಂಚಿಕೆ ಮತ್ತು ವಿತರಣೆ ಸ್ಪ	29.13%

11) 2003-2004ರ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರಿಗೆ ಕೊಟ್ಟಂತ ವೇತನವು ಹಾಗೂ ಇತರ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ವಿವರಗಳು	ಚಾಲ್ತಿ ವರ್ಷ (ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)
	ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಹಾಗೂ ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)	
1)	ವೇತನ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಭತ್ಯೆ	688761-00
2)	ಎಕ್ಸ್‌ಗ್ರೇಷಿಯಾ ಮೊತ್ತ	5000-00
3)	ವೈದ್ಯಕೀಯ ಖರ್ಚು	----
4)	ಪ್ರಯಾಣದ ವೆಚ್ಚ	149572-00
5)	ಇತರ ನಿರ್ದೇಶಕರು	----
6)	ಸಮಾವೇಶನ ಶುಲ್ಕ	2300-00

- 12) ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್‌ನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ವರ್ಗಾವಣೆಯ ಮೂಲ ದಾಖಲೆಗಳು ಇನ್ನೂ ಮೊದಲೇ ಬಂದಿಲ್ಲ.
- 13) ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ವಿಸ್ತರಣೆ, ಪೂರ್ವಭಾವಿ ವ್ಯವಸ್ಥೆಗಾಗಿ ರೂ. 530.41 ಕೋಟಿ ಎ.ಪಿ.ಡಿ.ಆರ್. ಪಿ. ಯೋಜನೆಯ ಮನ್ನಣೆಯಾಗಿದೆ.
- 14) ಆರ್ಥಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಕೊಡಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಮೊತ್ತ, ಖಾತರಿ ದಲ್ಲಾಳಿ 2003-2004ನೆಯ ವರ್ಷದ ಸಾಲದ ಸಲುವಾಗಿ ಬೇಕಾದ ಮೊತ್ತ ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ ವತಿಯಿಂದ ಕೊಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪತ್ರದಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ್ದು ಅವುಗಳನ್ನು ಕ.ವಿ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯ ಲೆಕ್ಕಗಳ ಮೂಲಕ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿದೆ.

ಇದರ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

- 1) ಬಡ್ಡಿ - ರೂ. 29.37 ಕೋಟಿ.
- 2) ಖಾತರಿ ದಲ್ಲಾಳಿ - ರೂ. 0.56 ಕೋಟಿ.
- 3) ಅಸಲು ಮರುಪಾವತಿ - ರೂಪ. 101.51 ಕೋಟಿ.

15) ವಿತರಣಾ ಪರಿವರ್ತಕ ಯಂತ್ರಗಳನ್ನು ಕಂಪನಿಯು ಗುತ್ತಿಗೆ ಮತ್ತು ಗುತ್ತಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಯ ಮೂಲಕ ರೂಪಾಯಿ 2.92 ಕೋಟಿಗಳ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅಸ್ತಿಗಳ ಮಾನ್ಯತೆಯಿಂದ ಹೆಸಾಂ ಪತಿಯಿಂದ ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್ ಸಂಸ್ಥೆಗೆ ಮತ್ತು ಕೆಪಿಟಿಪಿಎಲ್‌ನ ಲೆಕ್ಕದ ಮೂಲಕ ಅದನ್ನು ಹೊಂದಿಸಲಾಗಿದೆ.



16/17) ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದ ಮೇರೆಗೆ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷ 2003-2004 ರಲ್ಲಿ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್ ಗ್ರಾಹಕರಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಅಸಲು ಹಾಗೂ ಬಡ್ಡಿಯ ವಿಧ್ಯುತ್ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ವಿವರ	ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ಬಾಕಿ ವಿವರ		ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ / ದಿನಾಂಕ
		ಅಸಲು	ಬಡ್ಡಿ	
1.	31-03-2001 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳ ವಿಧ್ಯುತ್ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ	381480964-14	141512040-30	ಸಂಖ್ಯಾ ಡಿ.ಇ./ಬ.ಪಿ/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್. / ದಿನಾಂಕ 03-09-2003
2.	31-03-2003 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳ ವಿಧ್ಯುತ್ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ	1422193470-73	352091165-32	ಸಂಖ್ಯಾ ಇ.ಎಸ್/44/ಪಿ.ಎಸ್.ಆರ್ / 2004/ ದಿನಾಂಕ 21-02-2004
3.	31-03-2003ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಇರುವ ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್ ಬಾಕಿಯ ಆಸಲಿನ ಮೇಲೆ ದಿ. 01-04-2003 ರಿಂದ 31-03-2004 ವರೆಗೆ ಹಾಕಿದ ಬಡ್ಡಿ	----	262577258-61	
	ಮೊತ್ತ	1803674434-87	756180464-23	

ನೀರಾವರಿ ಪಂಪ್‌ಹೆಡ್‌ಗಳಿಂದ ಮನ್ನಾ ಮಾಡಿದ ವಿಧ್ಯುತ್ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯನ್ನು ಇತರೇ ವೆಚ್ಚಗಳ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಿದ್ದು ಅದನ್ನು 2004ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಬರಬೇಕಾದ ಬಾಕಿ ಎಂದು ತೋರಿಸಲಾಗಿದೆ.

- 18) ಗುರುತುಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಸಾಕಷ್ಟು ವಿವರಣೆ ಕೊರತೆಯಿರುವುದರಿಂದ ಎಸ್.ಎಸ್.ಆರ್.ಯುನಿಟ್‌ಗಳೆಂದು ಖಚಿತಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಆಗುತ್ತಿಲ್ಲ.
- 19) ವಿತರಣಾ ಮತ್ತು ಪ್ರಸರಣಾ ಕಾರ್ಯಗಳನ್ನು ಬೇರ್ಪಡಿಸಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯನ್ನು ಕಂಪನಿಗಳಾಗಿ ವಿಭಾಗಿಸಿದ ಕಾರಣ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತನ್ನ ಕೆಲವೊಂದು ಆಸ್ತಿ ಹಾಗೂ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ವಿತರಣಾ ಕಂಪನಿಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದೆ. ಈ ವರ್ಗಾವಣೆಯಲ್ಲಿಯೇ ಸಾಲದ ವಿವರಗಳು; ಸಂಸ್ಥೆಯ ವಿವರಣೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇವುಗಳ ನಿಯಮಾದಳಿ ಹಾಗೂ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಹಾಗೂ ಇತರೆ ವಿವರಗಳು ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯಿಂದ ಇನ್ನೂ ಬರಬೇಕಾಗಿವೆ. ಸದರಿ ವಿವರಣೆಗಳ ಗೈರು ಹಾಜರಿಯಲ್ಲಿ ಕ.ವಿ.ಪ್ರ.ನಿ.ನಿ.ಯು ತಿಳಿಸದಂತೆ ಬಡ್ಡಿಯನ್ನು ಲೆಕ್ಕಪುಸ್ತಕಗಳಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸುತ್ತದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರವು ವರ್ಗಾವಣೆ ಮಾಡಿದ ಸಾಲವನ್ನು ಸಂಸ್ಥೆಯ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದೆ.
- 20) ಸಾಮಗ್ರಿ, ಬೆಲೆ ಲೆಕ್ಕಗಳು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಬೆಲೆಯ ಆಧಾರಿತವಾಗಿ ಮಾಡಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ. ಸಾಮಗ್ರಿಯ ನಿವ್ವಳ ಬೆಲೆಯ ಕಾರಣ ಉಂಟಾದ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಸಾಮಗ್ರಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸ ಲೆಕ್ಕಗಳು ಎಂಬ ಕಾಯ್ದುಟ್ಟ ಲೆಕ್ಕ ತೀರ್ಪಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ್ದು ಅದನ್ನು ಮುಂಬರುವ ಸಾಲಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಸಲಾಗುವುದು.



- 21) ಇತರೆ ಬರಹಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಲ್ಲಿ ರೂ. 1075.97 ಲಕ್ಷ, ಬಳಕೆದಾರರ ತಕರಾರುವನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ಇವು ಬೇರೆ ಬೇರೆ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣಗಳು ಬಾಕಿ ಇದ್ದು ಅವುಗಳ ವಿವರ ಕೆಳಗಿನಂತಿದೆ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಮೇಲ್ಕನವಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು	ಕೇಸ್ ಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಮೊತ್ತ (ರೂ. ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)
1)	ನಿಗಮ ಕಛೇರಿ, ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.	7	53.17
2)	ಮುಖ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೇಕ್ಷಕರು (ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ)	2	1.82
3)	ಮುಖ್ಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಲಯ ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ.	14	31.52
4)	ಅಧೀಕ್ಷಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವೃತ್ತ	53	42.04
5)	ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಇಂಜಿನಿಯರ್ (ವಿದ್ಯುತ್) ಕಾರ್ಯ ಮತ್ತು ಪಾಲನೆ ವಿಭಾಗ	206	37.87
6)	ನ್ಯಾಯಾಲಯ	299	909.55
	ಒಟ್ಟು	581	1075.97

- 22) ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ, ಆಯ-ವ್ಯಯ ಪತ್ರ ಹಾಗೂ ಶೆಡ್ಯೂಲ್ ಗಳಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಿದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಅವುಗಳ ಸಮೀಪದ ರೂಪಾಯಿ ಮೊತ್ತಕ್ಕೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟಗೊಳಿಸಿದೆ.
- 23) ಬಾಕಿ ಉಳಿದ ಆರಂಭಿಕ ವೆಚ್ಚದ ಶುಲ್ಕವಾದ ರೂ. 132352-00 ನ್ನು ಪ್ರಸಕ್ತ ವರ್ಷದ ಲಾಭ ಮತ್ತು ನಷ್ಟದ ಲೆಕ್ಕದಲ್ಲಿ ವಜಾ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.
- 24) 2003-2004ನೆಯ ಹಣಕಾಸು ವರ್ಷದಲ್ಲಿ ಕಂಪನಿಯು ರೂ. 22 ಕೋಟಿಗಳ ನಿಶ್ಚಿತ ಸಾಲ ಹಾಗೂ ರೂ. 250.19 ಕೋಟಿಗಳ ಅನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸಾಲವನ್ನು ಪಡೆದಿದೆ. ಸುನಿಶ್ಚಿತವಲ್ಲದ ರೂ. 250.19 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.
- 25) ಪ್ರಸಕ್ತ ಹಣಕಾಸಿನ ವರ್ಷದ 31-03-2004 ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೈ ಹಣ ಹಾಗೂ ವಿಭಾಗೀಯ ಬ್ಯಾಂಕ್ ಗಳಲ್ಲಿ ಇರುವ ಮೊತ್ತ ರೂ. 5.47 ಕೋಟಿಗಳಾಗಿದ್ದು ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿಯ ಪ್ರಧಾನ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿಯ ಮೊತ್ತ ರೂ. 34.49 ಕೋಟಿಯಾಗಿದೆ.
- 26) ಕಂಪನಿಯ ಅಧಿಕೃತ ಶೇರು ಬಂಡವಾಳವು ಒಂದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿ ಇದ್ದು, ರೂ. 233.44 ಕೋಟಿ ಶೇರು ಶೇವಣಿಯನ್ನು ಹೊಂದಾಣಿಕೆಯ ಮೂಲಕ ಕಂಪನಿಯ ಹಂಗಾಮಿ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ 01-06-2002ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ನಮೂದಿಸಿದೆ.



ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ಕಂಪನಿಯ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ ಹೊರಡಿಸಿದ ನಂತರ ತೇರು ತೇವಣಿಯನ್ನು ತೇರು ಬಂಡವಾಳವಾಗಿ ಪರಿವರ್ತಿಸಿ ಸರ್ಕಾರದ ಹೆಸರಿಗೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗುವುದು. ಕಂಪನಿಯ ಅಂತಿಮ ಆರಂಭಿಕ ಅಥಾವೆ ಪತ್ರ ಇನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿಲ್ಲದ ಕಾರಣ ಅಧಿಕೃತ ತೇರು ಬಂಡವಾಳವನ್ನು ತೇರು ತೇವಣಿಗೆ ಸಮನಾಗಿ ಹೆಚ್ಚಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

27) ಮುಂದೂಡಿದ ನಿವ್ವಳ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳ ವಿವರಗಳು :

ಆ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಗಳು :

ಸವಳು ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಕಾಲ ಮಿತಿಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದ	ರೂ.	350981711.95
ಕಳೆಯಿರಿ : ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆಯಲ್ಲಿಯ ನಿಧಿ	ರೂ.	0.00
(ಅ) ಮೊತ್ತ	ರೂ.	350981711.95

ಆ) ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಆಸ್ತಿಗಳು :

1) ಸಂದೇಹಾಸ್ಪದ ಸಾಲಗಳಿಗಾಗಿ ಮಾಡಿದ ಅವಕಾಶಗಳಲ್ಲಿ ಆದ ಕಾಲಮಿತಿಯ ವ್ಯತ್ಯಾಸದಿಂದ	ರೂ.	77194351.97
2) ಸಣ್ಣ ಮತ್ತು ಕಡಿಮೆ ಮೊತ್ತದ ಸ್ವರ ಆಸ್ತಿ ಮೌಲ್ಯ ಲೆಕ್ಕದಿಂದ ವಜಾ ಮಾಡಿದ್ದು	ರೂ.	760225.70
3) ನಿಶ್ಚಯಗೊಂಡ ಹಾನಿಗಳು	ರೂ.	0.00
4) ನಿವೃತ್ತಿ ಹಾಗೂ ಸೇವಾ ಮೃತ್ಯು ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ರಚನೆ ನಗದೀಕರಣ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಹಿತನಿಧಿಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ರೂ.	172521000.00
5) ಪಿಂಚಣಿ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ರೂ.	14229034.00
6) ಉಪದಾನ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಾಗಿ ಅವಕಾಶ	ರೂ.	984199.00
7) ಕಲಂ 40(ಎ) (3)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ನಿರಾಕರಿಸಿದ ಅವಕಾಶ.... ಪಾವತಿಗಳು	ರೂ.	53484258.92
8) ಮುಂದುವರಿಸಿದ ನಷ್ಟಗಳು	ರೂ.	248285472.00
(ಆ) ಮೊತ್ತ	ರೂ.	306101319.81
ಒಟ್ಟು ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ (ಆಸ್ತಿ)		
(ಅ) ಮತ್ತು (ಆ) ಮೊತ್ತ	ರೂ.	44880392.14
ಆದಾಯ ತೆರಿಗೆಗಾಗಿ ಮುಂದೂಡಿದ ತೆರಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ ಶೇ. 35% ರಷ್ಟು	ರೂ.	15708137.00



28) ಅಂತರ ಲೆಕ್ಕ ಘಟಕ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರದ ಅನುಸಾರ ಲೆಕ್ಕಪೀಠಿಕೆ 33 ಹಾಗೂ 34 ರಲ್ಲಿ 31-03-2004ರ ಅಂತ್ಯಕ್ಕೆ ಕೇಂದ್ರ, ಕಛೇರಿಗೆ ಘಟಕಗಳಿಂದ ಬಂದ ಹಣದ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಕೇಂದ್ರ, ಕಛೇರಿಯಿಂದ ಘಟಕಗಳಿಗೆ ವರ್ಗಾಯಿಸಿದ ಮೊತ್ತದ ಸಮನ್ವಯ ಕಾರ್ಯವು ಪ್ರಗತಿಯಲ್ಲಿದೆ.

29) ಮಹಾಲೇಖಪಾಲರು ಭಾರತ ಸರ್ಕಾರ ಇವರ ಟೀಕೆ ಟಿಪ್ಪಣಿಗಳ ಮೇರೆಗೆ ದಿ: 24-09-2004 ರಂದು ಆಡಳಿತ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಮೋದಿಸಿದ ಕಂಪನಿಯ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರಗಳನ್ನು ಸೂಕ್ತವಾಗಿ ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಅನುದಾನವು ರೂ. 2.70 ಕೋಟಿ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದು; ಹಾಗೂ ನಿವ್ವಳ ಲಾಭವು ರೂ. 1.57 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ, ಸ್ವರಾಶ್ವಿಗಳ ಮೌಲ್ಯವು ರೂ. 51.94 ಲಕ್ಷ ಹೆಚ್ಚಿದ್ದು; ನಿವ್ವಳ ಆಸ್ತಿ ಬೆಲೆಯು ರೂ. 3.92 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ. ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟು ಹೊಣೆಗಾರಿಕೆ ಹಾಗೂ ಒಟ್ಟು ಆಸ್ತಿಗಳು ರೂ. 1.97 ಕೋಟಿ ಕಡಿಮೆಯಾಗಿದೆ.

ಸಮೂಹಿಕ ದಿಶಾಂಕದ ಸದ್ಭವನಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ಮೆ|| ಎಲ್.ಕೆ.ವೀರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ
ಚಾರ್ಟರ್ಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟ್ಸ್ ರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ಎಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು

ಸಹಿ/-
(ಎಂ. ಮುನಿಪ್ಪಾಪ್ಪ)
ನಿರ್ದೇಶಕರು (ತಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಬಿ.ವಿ. ಬೆಗಲಿ)
ಆಫೀಸು ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
(ಅರವಿಂದ ಕುಮಾರ್)
ಪಾಲುದಾರರು

75082

ಸ್ಥಳ : ಹುಟ್ಟುಳಿ

ದಿನಾಂಕ : 15-12-2004



ಅಧಾವೆ 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
---	---

ಅಧಾವೆ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ

3	1	0	3	0	4
---	---	---	---	---	---

II ಐಂದವಾಳ ಅಕರಣೆ (ಸಾಲರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಪಂಚಣಿ : Nil ಅಧಿಶಾರಣಸ್ತ ಪಂಚಣಿ : Nil
ಬೋರನಸ್ ಪಂಚಣಿ : Nil ಖಾಸಗೀ ಪಂಚಣಿ : 500

III ಸಿಧಿ ಸಂಸ್ಥಣೆ ಹಾಗೂ ಪಂಚಣಿ (ಸಾಲರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಒಟ್ಟು ಪೂಣಿಗಾಲಿಲೆ	: 8203681	ಒಟ್ಟು ಅಸ್ತಿಗುಣ	: 8203681
ಸಿಧಿಯ ಮೂಲ			
ಪಾವತಿ ಐಂದವಾಳ	: 500	ಅಂಚುಲಿಸಿದ ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚಿನ	: 838353
ಶೇರು ರೇವಣಿ	: 2334413		
ಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗುಣ	: 220000	ಅಸುರಕ್ಷಿತ ಸಾಲಗುಣ	: 4810416
ಸಿಧಿ ಸಿವಣಿಗುಣ			
ಸಿವ್ವಳ ಸ್ಥಿರಾಸ್ತಿ	: 7452718	ಹೂಡಿಕೆ	: —
ಸಿವ್ವಳ ಅಸ್ತಿ	: 750933		
ಸಂಚಿತ ಸಂಚು	: —	ಇತರೆ ಐಣುಗುಣ	: 31

IV ಕಂಪನಿಯ ಕಾಯಿದೆಗಳಲ್ಲಿ (ಸಾಲರ ರೂಪಾಯಿಗಳಲ್ಲಿ)

ವಿಶ್ರಯ	: 15703756	ಒಟ್ಟು ಐಣು	: 15538041
ಕರ ವೋದಲು ಅಂಚು	: 165716	ಕರ ಸಂಚರ ಅಂಚು	: 137268
ಪ್ರತಿ ಶೇರು ಗುಣಿ	: 2745	ದಿಶಿರೇಂಡ್ %	: —

V ಕಂಪನಿಯ ಮೂರು ಪ್ರಮುಖ ಉತ್ಪನ್ನಗುಣ / ಸೇವೆಗುಣ

ಸಂಕೇತ : —
ಉತ್ಪನ್ನ ವಿವರಣೆ : ವಿಧ್ಯುಕ್ತ ಸರಕಾರಾಡು

ಇದೇ ದಿಶಾಂಕದ ಸಂಪು ವರದಿಯ ಪ್ರಕಾರ
ವೀರಭದ್ರಪ್ಪ ಮತ್ತು ಕಂಪನಿ
ಆಟರ್ನಾಡ್ ಅಕೌಂಟೆಂಟರವರ ಪರವಾಗಿ

ಸಹಿ/-
(ಎಚ್. ಗಂಗಯ್ಯ)
ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ಸಿರೀಗಣಿಲರು

ಸಹಿ/-
(ಎಮ್. ಮುನಿಸ್ವಾಮಿ)
ಸಿರೀಗಣಿಲರು (ಪಾಂತ್ರಿಕ)

ಸಹಿ/-
(ಆ. ಸಿ. ಬೀಗಲ)
ಅಧೀಕ ಸಲಹೆಗಾರರು

ಸಹಿ/-
ಶ್ರೀ ಅರವಿಂದ ಕುಣಿಸದ
ಪಾಲುದಾರರು

ಸ್ಥಳ : ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ
ದಿನಾಂಕ : 15-12-2004



ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಧ್ಯುಕ್ತ ಸರ್ಕಾರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ವಿದ್ಯುತ್ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2002-03 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)

ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆ ಪ್ರಕಾರ	ಶಾಖೆ	ಉಳಿಸುವುದು ಸಂದ್ಯ	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು		ಯೂನಿಟ್ ಪ್ರತಿ 100 ರೂ.ಗೆ ಸರಾಸರಿ ಮಾರಾಟದ ದರ	ಸಂದಾಯ ಮಾಡಿದ	ಅಂದಾಜು ಶೇಖರು
			ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು	ಮಾರಾಟದಿಂದ ಯೂನಿಟ್‌ಗಳು - ಈಗಿನ ಶೇ. ಗಳಿಕೆ			
1	2	5	6	7	8-100*100	9	10
ಉದ್ಯೋಗ / ಮನೆಯ ವಿದ್ಯುತ್	ಎಲ್‌ಐ(ಎ)	450731	82992000	2.65	152.65	126687400-00	168454905-31
ಗೃಹ ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ, ಗೃಹವಿದ್ಯುತ್ ದೀಪ	ಎಲ್‌ಐ(ಐ)		65742000	2.08	70.22	45811820-00	17698876-10
ಗೃಹವಿದ್ಯುತ್ ದೀಪ, ಗೃಹವಿದ್ಯುತ್ ದೀಪ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ದೀಪ	ಎಲ್‌ಐ 2 (ಎ) (ಐ)	1514520	446217000	14.22	349.21	1558241015-00	481443887-30
ವಾಣಿಜ್ಯ ದೀಪ ಮತ್ತು ತಾಂತ್ರಿಕ ಶಾಖಾ ವಿದ್ಯುತ್ ವಿದ್ಯುತ್	ಎಲ್‌ಐ 3	171687	98438000	3.14	581.43	572943374-00	87956504-54
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, ಎನ್.ಸಿ.ಸಿ.ಯವರು ಯೋಜನೆಗಳು / ಸಂಸ್ಥೆಗಳು (10 ಪೆನ್‌ಸಿ) ಮತ್ತು ಸಿ.ಎಂ.ಸಿ.ಯವರು (10 ಮತ್ತು ಹೆಚ್ಚು ಪ್ರಕಾರಗಳು)	ಎಲ್‌ಐ 4 (ಎ) (ಐ)	388541	1736108000	55.35	81.09	1407832213-00	1786215658-00
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು, (10 ಪೆನ್‌ಸಿ ಗಳ ಶೇಖರು ಪ್ರಕಾರಗಳು)	ಎಲ್‌ಐ 4(ಐ)	789					
ವಾಣಿಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರ್ಕಾರಿ, ಉದ್ಯೋಗ, ವಿದ್ಯುತ್ ಸರ್ಕಾರಿ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ	ಎಲ್‌ಐ 4(ಐ)	47					
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	ಎಲ್‌ಐ(ಎ)	9977	55519000	1.77	357.11	198264714-00	262410696-46
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	ಎಲ್‌ಐ(ಐ)	2553	14221000	0.45	345.00	49062897-00	4408944-40
ದೀಪವಿದ್ಯುತ್, ಉದ್ಯೋಗದ ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ವಾಣಿಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್	ಎಲ್‌ಐ 5 (ಎ) ದೀಪ (ಐ)	50680	17751000	5.48	442.25	759577301-00	167557411-49
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	ಎಲ್‌ಐ(ಎ)2	5106	70822000	2.26	383.61	271678598-00	214070028-37
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳು	ಎಲ್‌ಐ(ಐ)2	2037					
ಅಂತರರಾಜ್ಯ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರ್ಕಾರಾಜು	ಎಲ್‌ಐ-7	4419	5097000	0.16	976.61	47229428-00	-12979660-51
ಒಟ್ಟು ಎಲ್.ಐ.		2601087	2746407000	87.55	183.39	5036728760-00	3161308063-07



ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಲೆಕ್ಕಾಚಾರ	ಸಂಖ್ಯೆ	2002-03			ಅಂದಿಬಿಡಿ		
		ಮಾನ್ಯತೆಗಳ ಮೊತ್ತ		ಮಾನ್ಯತೆಗಳ ಮೊತ್ತ			
		ಮಾನ್ಯತೆಗಳ ಮೊತ್ತ	ಮಾನ್ಯತೆಗಳ ಮೊತ್ತ				
1	2	5	6	7	8	9	10
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಸೇವೆ ಸಂದಾಯ ಮತ್ತು ಒಪ್ಪಂದದ ಪಾವತಿ	56	72563000	2.31	354.69	257373496.00	111393211.48	
ವಿದ್ಯುತ್, ಸ್ವಯಂಸೇವೆ, ವಾಣಿಜ್ಯ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ರೇಟ್ ಒಪ್ಪಂದ	294	274935000	8.76	444.29	122151752.00	30773467.84	
ವಾಣಿಜ್ಯ ಸೇವೆಗಳು	163	24417000	0.78	544.99	13069596.00	5583277.46	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸೇವೆ / ವ್ಯಕ್ತಿ ಸೇವೆಗಳು, ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೇವೆಗಳು	73	10408000	0.33	407.52	42414900.00	26215536.09	
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ	1	69000	0.00	0.00		74928455.18	
ಸರ್ಕಾರಿ ಸಂಸ್ಥೆಗಳ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಸೇವೆಗಳಿಗೆ	33	8060000	0.26	394.99	31835937.00	3041836.68	
ಒಟ್ಟು ಸೇವೆಗಳು	620	390452000	12.45	431.86	1686211261.00	251935784.73	
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು	2601707	3136859000	100.00	214.32	6722940021.00	3413243847.00	
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು			0.00		7769.00		
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು			0.00		385926376.00	410381130.44	
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು			0.00			426500344.56	
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು			0.00			-48424426.43	
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು			0.00			-1396255921.00	
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು			0.00		-19995646.00		
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು			0.00				
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಮತ್ತು ಸೇವೆಗಳು	2601707	3136859000	100.00	225.99	7088878520.00	2829329545.35	



**ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿಧ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ
ವಿದ್ಯುತ ಮಾರಾಟದಿಂದ ಸರಾಸರಿ ಮರುಗಳಿಕೆ ದರ (2003-04 ನೇ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)**

ವಿದ್ಯುತ ಸೇವಕರ ಕ್ರಮ	ಅಂಕ	2003-04				ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ			
		ವಿದ್ಯುತ ಸೇವಕರ		ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ				
		ವಿದ್ಯುತ ಸೇವಕರ	ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ಗ್ರಾಹಕರ ಸಂಖ್ಯೆ / ಸರಾಸರಿ ವಿದ್ಯುತ	ಎಲ್-1	61.101	23.101	421464	94151700	2.26	200.20	188493607-88	324879972-88
ಗ್ರಾಹಕರ ದಿನ, ಗ್ರಾಹಕರ, ವಾಣಿಜ್ಯೀಕರಣ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ದಿನ	ಎಲ್-2 (ಎ) (ಬಿ)	61.110 & 61.111	23.110 & 23.111	1606257	428558411	15.06	336.00	2111964572-52	653396470-61
ವಾಣಿಜ್ಯ ದಿನ ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೇವಾ ದಿನ	ಎಲ್-3	61.115	23.115	176602	126239976	3.03	616.02	777668096-59	107575350-39
ಸರಾಸರಿ ಉತ್ಪಾದಕ, ವಿತರಣಾ ದಿನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ / ಸರಾಸರಿ ಉತ್ಪಾದಕ ಮತ್ತು ವಿತರಣಾ ದಿನಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ	ಎಲ್-4 (1 ಮತ್ತು 2)	61.119 & 61.120	23.119 & 23.120	385976	2408232000	57.71	54.44	1311078928-47	800183876-15
ಸರಾಸರಿ ಉತ್ಪಾದಕ (10 ವರ್ಷಗಳ) ಹಾಗೂ ಉತ್ಪಾದಕ (10 ವರ್ಷಗಳ)	ಎಲ್-4 (ಬಿ)	61.121	23.121	749	7878317	0.19	177.47	13982027.35	12008475-67
ಸರಾಸರಿ ಉತ್ಪಾದಕ ಸರಾಸರಿ, ಸಾಫ್ಟ್, ಉತ್ಪಾದಕ ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದಕ	ಎಲ್-4 (ಬಿ)	61.128	23.128	42	86391	0.00	0.00	0.00	397407-30
ಸರಾಸರಿ ಉತ್ಪಾದಕ ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದಕ	ಎಲ್-6	61.1257	23.1257	13231	91638786	2.20	388.13	355677047-02	452384580-38
ವಿದ್ಯುತ ಉತ್ಪಾದಕ ಮತ್ತು ಉತ್ಪಾದಕ	ಎಲ್-5 (ಎ) (ಬಿ)	61.129 (ಎ) 61.133 (ಬಿ)	23.129 (ಎ) 23.133 (ಬಿ)	50786	206816291	4.96	470.93	973970158-44	158007358-23
ಸರಾಸರಿ ಉತ್ಪಾದಕ (ಉತ್ಪಾದಕ)	ಎಲ್-6 (ಬಿ)	61.407	23.1407	1387	5791747	0.14	1670.53	96752779-00	50597337-05
ಸರಾಸರಿ ಉತ್ಪಾದಕ (ಉತ್ಪಾದಕ)	ಎಲ್-6 (2)	61.1437	23.1437	6240	102808000	2.46	266.54	274027901-17	301645899-48
ಸರಾಸರಿ ಉತ್ಪಾದಕ ಸರಾಸರಿ	ಎಲ್-7	61.145	23.145	5029	7364022	0.18	899.42	66233535-71	114997478-25
ಒಟ್ಟು ವಿದ್ಯುತ				2667763	3679565643	88.17	167.68	6169848649-15	2846074199-89



ವ್ಯಯ ವಿವರ	ಅಂಶ	ವ್ಯಯ				2003-04				ಒಟ್ಟು
		ವ್ಯಯ		ಅನುಬಂಧ	ಅನುಬಂಧ	ಅನುಬಂಧ	ಅನುಬಂಧ	ಅನುಬಂಧ	ಅನುಬಂಧ	
		ವ್ಯಯ	ವ್ಯಯ							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೇವೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ	1	61.250	23.250	73	97239388	2.33	371.61	361349839.00	149273165.02	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ, ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ	2 (ಎ)	61.255	23.255	297	327801823	7.86	466.50	1529185297.00	48985692.59	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ	2 (ಆ)	61.256	23.256	218	39702926	0.95	576.38	228837875.83	8084812.54	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ / ವ್ಯವಹಾರ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ	3 (ಎ)	61.260	23.260	75	15089800	0.36	288.87	45098487.94	42846787.58	
ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸೇವೆ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಥೆಗಳಿಗೆ	4	61.270	23.270	48	13752619	0.33	413.04	56804480.30	24764330.94	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ				711	493586556	11.83	450.03	2221275975.07	273954788.67	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ				2668474	4173152199	100.00	201.07	8391124624.22	3120028988.56	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ									51324531.83	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ		61.151				0.00		469407.62		
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ		61.900	23.700			0.00		578044987.97	25675402.35	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ									471035116.00	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ		63.830				0.00		(743644682.00)	(45004797.00)	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ									(729884623.00)	
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ								(52698637.25)		
ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪನ್ಮೂಲ								(815411.30)		
ಒಟ್ಟು				2668474	4173152199	100.00	210.21	8772480289.26	3125056618.74	

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪನಿ ನಿಯಮಿತದ
ಕ್ಷೇತ್ರ ನಕ್ಷೆ



ಸುವಿನಯಕಂಪನಿ



33KV Nanadi Sadalaga Sub-Division, HESCOM Division, Chikkodi.



Gokak Falls, GOKAK.